

ANUARIO ESTADÍSTICO 2019



**ANUARIO
ESTADÍSTICO
2019**

Anuario Estadístico 2019

Osinergmin

Gerencia de Regulación de Tarifas (GRT)

División de Distribución Eléctrica

Av. Canadá 1460, Lima 41, Perú

Teléfonos (511) 224 0487 / (511) 224 0488

Fax (511) 224 0491

Hecho el Depósito Legal en la Biblioteca Nacional del Perú N° 2013-11885

Correo electrónico: postmaster.gart@osinerg.gob.pe

Sitio Web: <http://www.osinergmin.gob.pe>

Diagramación: GESATEC E.I.R.L.

Editado y producido por Osinergmin

Osinergmin no se identifica, necesariamente, ni se hace responsable de las opiniones vertidas en el presente documento. La información contenida en él se considera proveniente de fuentes confiables, pero Osinergmin no garantiza su exactitud. Las opiniones e ideas expuestas pertenecen a sus autores, se sustentan en la información disponible y están sujetas a modificación sin previo aviso. La evolución pasada no es necesariamente indicador de resultados futuros. Este reporte no se debe utilizar para tomar decisiones de inversión.

CONTENIDO

PRESENTACIÓN	11
INTRODUCCIÓN	13
1. RESOLUCIONES TARIFARIAS.....	15
1.1. RESOLUCIONES.....	17
2. SITUACIÓN DE LAS TARIFAS DE ELECTRICIDAD	43
2.1. REGULACIÓN DE LAS TARIFAS.....	45
2.1.1. TARIFAS DE GENERACIÓN y TRANSMISIÓN PRINCIPAL	45
2.1.2. PEAJES y COMPENSACIONES DEL SISTEMA SECUNDARIO DE TRANSMISIÓN	46
2.1.3. TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN.....	46
2.2 TARIFAS DE ELECTRICIDAD 2019 (TARIFAS VIGENTES A DICIEMBRE 2019)	47
2.2.1. TARIFAS DE GENERACIÓN y TRANSMISIÓN PRINCIPAL	47
2.2.2. TARIFAS y COMPENSACIONES DEL SISTEMA SECUNDARIO DE TRANSMISIÓN	50
2.2.3. TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN	51
2.2.4. PRESUPUESTO y CARGO MENSUAL DE REPOSICIÓN y MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN ELÉCTRICA	52
2.3. OPCIONES TARIFARIAS y CONDICIONES DE APLICACIÓN A USUARIO FINAL.....	53
2.4. ACTUALIZACIÓN DE LAS TARIFAS.....	57
2.4.1. FACTORES DE ACTUALIZACIÓN	57
2.4.2. EVOLUCIÓN DE LOS INDICADORES MACROECONÓMICOS y PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES ..	63
2.4.3. MERCADO REGULADO	64
2.4.4 PERIODO 2007-2019 MERCADO REGULADO.....	66
3. SITUACIÓN COMERCIAL: ELECTRICIDAD	67
3.1. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA.....	69
3.1.1. POR TIPO DE FUENTE	69
3.1.2. POR EMPRESA	69
3.1.3. POR INTERCONEXIÓN.....	71

3.1.4. POR DEPARTAMENTO	73
3.2. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA.....	75
3.2.1. POR TIPO DE MERCADO	75
3.2.2. POR EMPRESA	75
3.2.3. POR INTERCONEXIÓN	77
3.2.4. POR NIVEL DE TENSIÓN	77
3.2.5. POR TIPO DE USO	78
3.2.6. POR DEPARTAMENTO	78
3.3. FACTURACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA	80
3.3.1. POR EMPRESA.....	80
3.3.2. POR INTERCONEXIÓN.....	82
3.3.3. POR NIVEL DE TENSIÓN	82
3.3.4. POR TIPO DE USO	83
3.3.5. POR DEPARTAMENTO	83
3.4. NÚMERO DE CLIENTES	85
3.4.1. POR EMPRESA	85
3.4.2. POR INTERCONEXIÓN	87
3.4.3. POR NIVEL DE TENSIÓN	87
3.4.4. POR TIPO DE USO	88
3.4.5. POR DEPARTAMENTO	89
3.5. RATIOS COMERCIALES	90
3.5.1. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN DISTRIBUCIÓN.....	90
3.5.2. NÚMERO DE TRABAJADORES.....	91
3.5.3. NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA.....	92
3.5.4. CLIENTES POR TRABAJADOR EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN	93
3.5.5. POTENCIA INSTALADA POR TRABAJADOR - EMPRESAS DE GENERACIÓN	94
4. SITUACIÓN DE LAS TARIFAS DE GAS NATURAL	97
4.1. REGULACIÓN DE LAS TARIFAS	99

4.1.1. PRECIO DE GAS NATURAL DE CAMISEA.	99
4.2. OPCIONES TARIFARIAS Y CONDICIONES DE APLICACIÓN A USUARIO FINAL.	112
4.3. ACTUALIZACIÓN DE PRECIOS Y TARIFAS.	114
4.3.1. FACTORES DE ACTUALIZACIÓN	114
4.3.2. EVOLUCIÓN DE LOS PARÁMETROS DE ACTUALIZACIÓN DEL PRECIO EN BOCA DE POZO Y TARIFAS DE GAS NATURAL	122
4.4. DEVOLUCIÓN DE LOS MONTOS RECAUDADOS POR CONCEPTO DEL CASE, CARGO SISE Y TRS. . .	128
5. SITUACIÓN COMERCIAL DE GAS NATURAL	131
5.1. PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL	133
5.1.1. POR EMPRESA	133
5.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	134
5.2.1. POR EMPRESA.	134
5.3. VENTAS DE GAS NATURAL.	135
5.3.1. POR EMPRESA.	136
5.3.2. POR CLIENTES	137
5.3.3. VENTAS DE GAS NATURAL PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA	139
5.3.4. CONSUMO DE GAS NATURAL DE CAMISEA.	140
5.4. NÚMERO DE CLIENTES	144
5.5. PRECIOS MEDIOS DE GAS NATURAL.	148
5.5.1. PRODUCCIÓN.	148
5.5.2. SERVICIO DE TRANSPORTE	148
5.6. FACTURACIÓN POR VENTA DE GAS NATURAL	149
5.6.1. A NIVEL DE PRODUCTOR	149
5.6.2. POR SERVICIO DE TRANSPORTE.	149
5.6.3. POR SERVICIO DE DISTRIBUCIÓN.	149
6. PRECIOS DE REFERENCIA	151
6.1 PRECIOS DE REFERENCIA DE COMBUSTIBLES	153
6.2 PRECIOS DE REFERENCIA USADOS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA	160
6.3 BANDAS DE PRECIOS OBJETIVO DE COMBUSTIBLES	161

7. SITUACIÓN ECONÓMICA Y FINANCIERA: ELECTRICIDAD	169
7.1. ENTORNO ECONÓMICO.....	171
7.1.1. PRODUCTO BRUTO INTERNO.....	171
7.1.2. ÍNDICES DE PRECIOS	171
7.1.3. TIPO DE CAMBIO	171
7.1.4. SECTOR EXTERNO ..	172
7.1.5. SECTOR FISCAL	172
7.2. ANÁLISIS FINANCIERO	172
7.2.1. BALANCE GENERAL.....	172
7.2.2. ESTADO DE RESULTADOS	177
7.2.3. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	183
7.2.4. RATIOS FINANCIEROS	185
8. SITUACIÓN ECONÓMICA Y FINANCIERA: GAS NATURAL	193
8.1. PANORAMA DEL SECTOR HIDROCARBUROS.....	195
8.2. ANÁLISIS FINANCIERO	195
8.2.1. BALANCE GENERAL	195
8.2.2. ESTADO DE RESULTADOS	198
8.2.3. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	199
8.2.4. RATIOS FINANCIEROS	201
ANEXOS	203
ANEXO A PLIEGOS TARIFARIOS 2019: ELECTRICIDAD	205
ANEXO B INFORMACIÓN COMERCIAL 2019: ELECTRICIDAD	407
ANEXO C INFORMACIÓN ECONÓMICA Y FINANCIERA 2019 ELECTRICIDAD	497
ANEXO D INFORMACIÓN ECONÓMICA Y FINANCIERA 2019: GAS NATURAL.	589

PRESENTACIÓN

El Osinergmin, en su rol de regulador, recibe de las empresas concesionarias información relacionada con la producción, ventas y los resultados de gestión económica y financiera de las empresas concesionarias de generación, transmisión, distribución eléctrica y gas natural por ductos.

El Anuario Estadístico 2019 se ha elaborado con la finalidad de reducir la asimetría de información en el mercado eléctrico y gas natural, y tiene como propósito entregar la información estadística consolidada, consistente y agrupada por temas relevantes de forma tal que los agentes del mercado puedan consultar las cifras y a través de ellas conocer el estado de situación del sector eléctrico y del segmento de gas natural por ductos.

La información es remitida por las concesionarias al Osinergmin en cumplimiento a lo previsto en las normas del sector. Tal como está dispuesto, las empresas concesionarias tienen un plazo máximo de entrega de la información de explotación así como para la información económica y financiera auditada, para el caso de las empresas del sector eléctrico la fecha de entrega límite es la quincena del mes de mayo del año siguiente al ejercicio que se reporta.

En esta edición, el Anuario Estadístico presenta la información relacionada con las resoluciones tarifarias, situación de las tarifas de electricidad, situación comercial del sector eléctrico, situación de las tarifas de gas natural, situación comercial del sector de gas natural, precios de referencia de los combustibles, situación económica y financiera del sector eléctrico, situación económica y financiera del segmento de gas natural por ductos. Finalmente, quiero expresar mi reconocimiento al personal de la División de distribución Eléctrica de la Gerencia de Regulación de Tarifas (GRT), por la elaboración del presente anuario estadístico.

Mg. Antonio Miguel Angulo Zambrano
Presidente del consejo Directivo (e)
Osinergmin

INTRODUCCIÓN

El Anuario Estadístico 2019 presenta los aspectos normativos y regulatorios, así como, los resultados comerciales y económico-financieros del mercado eléctrico y gas natural por ductos correspondientes al año 2019. Asimismo, se expone la situación y el comportamiento de las tarifas y de los usuarios y empresas concesionarias del sector eléctrico y gas natural por ductos. La primera sección está referida a las resoluciones emitidas por Osinergmin, entre las principales se encuentra resoluciones en materia de regulación tarifaria, resoluciones que resuelven recursos de reconsideración interpuestos en diversos procedimientos regulatorios y resoluciones que publican normas o procedimientos tarifarios.

La segunda sección presenta la situación de las tarifas eléctricas y de diversas estadísticas relativas a los precios en barra y cliente final, así como, la evolución de las variables macroeconómicas y los precios de los combustibles.

La tercera sección presenta la información comercial referida a la producción, venta, facturación y número de clientes agrupados por empresa, sistema interconectado, ubicación geográfica, uso y nivel de tensión.

La cuarta sección está dedicada a la situación de las tarifas de gas natural; de conformidad con lo establecido en la Ley de Promoción para el Desarrollo de la industria del Gas Natural.

La quinta sección presenta la situación comercial del gas natural, enfocándose en su producción y consumo.

La sexta sección presenta la evolución de los precios de referencia de combustibles usados para la generación eléctrica, que Osinergmin publica semanalmente.

La séptima sección describe el entorno económico peruano y su sector eléctrico. Asimismo, se presenta un análisis detallado de la situación económica y financiera de las empresas de electricidad (agrupadas por sistemas y por actividad de Generación, Transmisión y Distribución). Dicho análisis está basado en los estados económicos y financieros que presentan las empresas eléctricas en cumplimiento del artículo 59° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas.

Finalmente, la octava sección presenta una descripción de la situación económica y financiera de las empresas concesionarias de transporte y distribución de gas natural.

Capítulo 1

Resoluciones

1.1. RESOLUCIONES

Resoluciones del Consejo Directivo relacionadas con la Gerencia de Regulación Tarifas, GRT año 2019.

OSINERGMIN No.001-2019-OS/CD

Declaran improcedente el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Electronoroeste S.A. contra la Resolución N° 174-2018-OS/CD (e. 10/01/2019 - p. 12/01/2019).

OSINERGMIN No.003-2019-OS/CD

Aprueba la solicitud de modificación a los contratos de suministro suscritos por las empresas del Grupo Distriluz con Electroperú S.A., resultantes de la licitación convocada por Proinversión (2011. (e. 15/01/2019 - p. 18/01/2019).

OSINERGMIN No.004-2019-OS/CD

Resuelve Recurso de Reconsideración presentado por la empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. (Egasa) contra la Resolución N° 180-2018-OS/CD que aprobó el pronunciamiento sobre la solicitud de modificación del Plan de Inversiones 2017-2021, para el Área de Demanda 9. (e. 15/01/2019 - p. 18/01/2019).

OSINERGMIN No.005-2019-OS/CD

Disponen la publicación de la actualización del “Procedimiento de Liquidación para el Cálculo del Factor de Ajuste por Aplicación del Mecanismo de Promoción para Conexiones Residenciales”. (e. 15/01/2019 - p. 18/01/2019).

OSINERGMIN No.007-2019-OS/CD

Resuelve el Recurso de Reconsideración presentado por Luz del Sur S.A.A. contra la Resolución N° 179-2018-OS/CD, que dispone la reestructuración de la Base de Datos de Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión. (e. 22/01/2019 - p. 26/01/2019).

OSINERGMIN No.008-2019-OS/CD

Resuelve el Recurso de Reconsideración presentado por la empresa Enel Distribución Perú S.A.A. contra la Resolución N° 179-2018-OS/CD, que dispone la reestructuración de la Base de Datos de Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión. (e. 22/01/2019 - p. 26/01/2019).

OSINERGMIN No.009-2019-OS/CD

Resolución complementaria que consigna las modificaciones de la Resolución N° 179-2018-OS/CD, como resultado de los extremos declarados fundados y fundados en parte en las resoluciones que resuelven los recursos de reconsideración interpuestos en su contra. (e. 22/01/2019 - p. 26/01/2019).

OSINERGMIN No.010-2019-OS/CD

Resuelve el Recurso de Reconsideración presentado por Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A. contra la Resolución N° 180-2018-OS/CD, que aprobó el pronunciamiento sobre la solicitud de modificación del Plan de Inversiones 2017-2021. (e. 22/01/2019 - p. 26/01/2019).

OSINERGMIN No.011-2019-OS/CD

Resuelve el Recurso de Reconsideración presentado por la empresa Electrosur S.A. contra la Resolución N°

Anuario Estadístico 2019

180-2018-OS/CD, que aprobó el pronunciamiento sobre la solicitud de modificación del Plan de Inversiones 2017-2021. (e. 22/01/2019 - p. 26/01/2019).

OSINERGMIN No.012-2019-OS/CD

Aprobación de Altas y Bajas de las instalaciones de distribución eléctrica del período 1 de julio de 2016 - 31 de diciembre de 2017, y metrados existentes al 31 de diciembre de 2017 (e. 22/01/2019 - p. 26/01/2019).

OSINERGMIN No.013-2019-OS/CD

Aprobación del Factor de Recargo y Programa de Transferencias del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) período 4 de febrero 2019 - 30 de abril 2019 (e. 22/01/2019 - p. 26/01/2019).

OSINERGMIN No.014-2019-OS/CD

Modifican el Procedimiento para la Liquidación del Plan Quinquenal de Inversiones de las Concesiones de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado mediante Res. N° 299-2015-OS/CD. (e. 22/01/2019 - p. 24/01/2019).

OSINERGMIN No.015-2019-OS/CD

Establecen el Saldo de la Cuenta de Promoción de la concesión de distribución de gas natural por red de ductos de Lima y Callao y aprueban factores de ajuste y valor de alícuota aplicable a la Tarifa Única de Distribución de gas natural. (e. 31/01/2019 - p. 01/02/2019).

OSINERGMIN No.016-2019-OS/CD

Aprueban el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543, y dictan otras disposiciones (e. 31/01/2019 - p. 02/02/2019).

OSINERGMIN No.017-2019-OS/CD

Aprueban Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y su fórmula de reajuste. (e. 31/01/2019 - p. 02/02/2019).

OSINERGMIN No.018-2019-OS/CD

Aprueban factores de actualización “p” y “FA”, para el trimestre febrero - abril 2019, y dictan otras disposiciones (e. 31/01/2019 - p. 02/02/2019).

OSINERGMIN No.019-2019-OS/CD

Aprueban la “Actualización de la Base de Datos de los Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión con Costos del año 2018. (e. 31/01/2019 - p. 06/02/2019).

OSINERGMIN No.020-2019-OS/CD

Declaran fundado, fundado en parte e improcedente los extremos del recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Electro Sur Este S.A.A. contra la Resolución N° 183-2018-OS/CD que modificó el Plan de Inversiones en Transmisión del periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2017 y el 30 de abril de 2021, en lo correspondiente al Área de Demanda 10. (e. 31/01/2019 - p. 06/02/2019).

OSINERGMIN No.021-2019-OS/CD

Declaran fundado, infundado e improcedente los extremos del recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Electrosur S.A. contra la Resolución N° 184-2018-OS/CD que modificó el Plan de Inversiones en Transmisión del periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2017 al 30 de abril de 2021, en lo correspondiente a las Áreas de Demanda 12 y 13. (e. 31/01/2019 - p. 06/02/2019).

OSINERGMIN No.022-2019-OS/CD

Declaran improcedente recurso de reconsideración interpuesto por Luz del Sur S.A.A. contra la Res. N° 192-2018-OS/C, que modificó el Plan de Inversiones en Transmisión del periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2017 al 30 de abril de 2021. (e. 12/02/2019 - p. 15/02/2019).

OSINERGMIN No.023-2019-OS/CD

Disponen la publicación del Proyecto de Resolución que fija el Cargo RER Autónomo para las Áreas No Conectadas a Red, aplicable al período comprendido entre mayo de 2019 y abril de 2020, y relación de información que sustenta el Proyecto. (e. 12/02/2019 - p. 15/02/2019).

OSINERGMIN No.025-2019-OS/CD

Disponen la publicación en la página Web de Osinergmin del Proyecto de resolución que fija Precios en Barra aplicables al periodo comprendido entre mayo de 2019 y abril de 2020. (e. 27/02/2019 - p. 05/03/2019).

OSINERGMIN No.026-2019-OS/CD

Disponen la publicación en la página Web de Osinergmin del Proyecto de resolución que modifica peajes y compensaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión de las empresas Red Eléctrica del Sur S.A. e Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.. (e. 27/02/2019 - p. 05/03/2019).

OSINERGMIN No.027-2019-OS/CD

Disponen la publicación en la página Web de Osinergmin del Proyecto de resolución que determina el Cargo Unitario de Liquidación para el periodo mayo 2019 – abril 202 y modifica la Res. N° 061-2017-OS/CD. (e. 27/02/2019 - p. 05/03/2019).

OSINERGMIN No.028-2019-OS/CD

Disponen la publicación en la página Web de Osinergmin del Proyecto de resolución que modifica la Res. N° 061-2017-OS/CD, en cuanto a la distribución entre generadores de la responsabilidad de pago asignado a la generación por el uso de los SST y SCT. (e. 27/02/2019 - p. 05/03/2019).

OSINERGMIN No.033-2019-OS/CD

Consolidan el Plan de Inversiones en Transmisión del período comprendido entre mayo de 2017 y abril de 2021 aprobado mediante Res. N° 104-2016-OS/CD y reemplazado con Res. N° 193-2016-OS/CD. (e. 12/03/2019 - p. 15/03/2019).

OSINERGMIN No.034-2019-OS/CD

Aprueban el Precio Máximo del Servicio Integral de Instalación Interna para un punto empotrado o a la vista que se aplicará en la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao y en la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Ica. (e. 12/03/2019 - p. 15/03/2019).

Anuario Estadístico 2019

OSINERGMIN No.036-2019-OS/CD

Proyecto de resolución que aprueba Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP a ser adicionado a los Peajes de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión para el período mayo 2019 - abril 2020 para compensar a los Operadores de las Centrales de Generación Eléctrica beneficiados del Mecanismo de Compensación establecido en el D.S. N° 035-2013-EM. (e. 21/03/2019 - p. 26/03/2019).

OSINERGMIN No.037-2019-OS/CD

Aprueban propuesta de Base Tarifaria de los Refuerzos considerados como vinculantes en el Plan de Transmisión 2019 - 2028 aprobado mediante R.M. N° 540-2018-MEM/DM. (e. 21/03/2019 - p. 26/03/2019).

OSINERGMIN No.038-2019-OS/CD

DDeclaran improcedente reconsideración interpuesta por Electronorte S.A. contra la Res. N° 042-2018-OS/CD. (e. 21/03/2019 - p. 23/03/2019).

OSINERGMIN No.039-2019-OS/CD

Declaran improcedente reconsideración interpuesta por Electronoroeste S.A. contra la Res. N° 012-2019-OS/CD. (e. 21/03/2019 - p. 23/03/2019).

OSINERGMIN No.041-2019-OS/CD

Disponen ampliación de plazo establecido en la Res. N° 016-2019-OS/CD, a fin de que los agentes puedan efectuar transferencia de Saldos del Balance Final de la devolución de los conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS a las cuentas del Banco de la Nación. (e. 04/04/2019 - p. 05/04/2019).

OSINERGMIN No.042-2019-OS/CD

Declaran inadmisibles los recursos de reconsideración interpuestos por Agro Industrial Paramonga S.A.A. contra la Res. N° 018-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobaron los factores de actualización “p” para determinar, entre otros, el cargo unitario por Prima RER para el trimestre febrero – abril 2019. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.043-2019-OS/CD

Declaran improcedente el recurso de reconsideración interpuesto por Servicios Eléctricos Rioja S.A. contra la Res. N° 012-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobaron las Altas y Bajas de las instalaciones de distribución eléctrica del periodo comprendido entre el 01 de julio de 2016 y el 31 de diciembre de 2017, y los metrados existentes al 31 de diciembre de 2017. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.044-2019-OS/CD

Declaran fundado en todos sus extremos el recurso de reconsideración interpuesto por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electro Sur Este S.A.A., contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.046-2019-OS/CD

Declaran infundado y fundado un extremo del recurso de reconsideración interpuesto por Luz del Sur S.A.A., contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por

Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.047-2019-OS/CD

Declaran infundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Statkraft Perú S.A., contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.048-2019-OS/CD

Declarar infundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Engie Energía Perú S.A., contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.049-2019-OS/CD

Declaran infundado y fundado un extremo del recurso de reconsideración interpuesto por el Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C., contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.050-2019-OS/CD

Declaran fundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Gas Natural de Lima y Callao S.A., contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.051-2019-OS/CD

Declaran infundado y fundados dos extremos del recurso de reconsideración interpuesto por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A., contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.052-2019-OS/CD

Declaran fundado el recurso de reconsideración interpuesto por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Centro S.A., contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.053-2019-OS/CD

Declaran infundado y fundados dos extremos del recurso de reconsideración interpuesto por Servicios Eléctricos Rioja S.A. contra la Res. N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.054-2019-OS/CD

Declaran improcedente el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Sociedad Eléctrica del Sur

Anuario Estadístico 2019

Oeste S.A., contra la Resolución N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 04/04/2019 - p. 06/04/2019).

OSINERGMIN No.058-2019-OS/CD

Declaran fundados los extremos 1, 6 y 7, fundado en parte el extremo 2 e infundados los extremos 3, 4, 5, 8 y 9 del recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Enel Distribución Perú S.A.A. contra la Resolución N° 019-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó la Actualización de la Base de Datos de los Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión con costos 2018 (MOD INV_2019). (e. 10/04/2019 - p. 13/04/2019).

OSINERGMIN No.059-2019-OS/CD

Declaran fundados los extremos 2, 5, 6, 7, 8, 9, 11 y 12, fundado en parte los extremos 1 y 13 e infundados los extremos 3,4 y 10 del recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Luz del Sur S.A.A. contra la Resolución N° 019-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó la Actualización de la Base de Datos de los Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión con costos 2018 (MOD INV_2019). (e. 10/04/2019 - p. 13/04/2019).

OSINERGMIN No.060-2019-OS/CD

Resolución complementaria que modifica la “Actualización de la Base de Datos de los Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión con Costos 2018” (MOD INV_2019), aprobada por Resolución N° 019-2019-OS/CD, como resultado de lo resuelto en los Recursos de Reconsideración interpuestos contra dicha Resolución. (e. 10/04/2019 - p. 13/04/2019).

OSINERGMIN No.061-2019-OS/CD

Fijación de las Tarifas en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020, entre otras disposiciones. (e. 10/04/2019 - p. 15/04/2019).

OSINERGMIN No.062-2019-OS/CD

Modificación, a partir del 01 de mayo de 2019, de los peajes y compensaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión de las empresas Red Eléctrica del Sur S.A. e Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A., producto de la Liquidación Anual de Ingresos, para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 10/04/2019 - p. 15/04/2019).

OSINERGMIN No.063-2019-OS/CD

Aprobación del Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y los Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), producto de la Liquidación Anual de los Ingresos, para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 10/04/2019 - p. 15/04/2019).

OSINERGMIN No.064-2019-OS/CD

Aprobación de la revisión de la distribución entre generadores de la responsabilidad de pago asignado a la generación por el criterio de Beneficios de los SST y SCT a solicitud de los interesados. (e. 10/04/2019 - p. 15/04/2019).

OSINERGMIN No.065-2019-OS/CD

Aprueban el Cargo RER Autónomo aplicable al servicio de suministro de energía en áreas no conectadas a red. (e. 10/04/2019 - p. 17/04/2019).

OSINERGMIN No.066-2019-OS/CD

Declaran fundado en parte e infundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Enel Generación Perú S.A.A. contra la Resolución N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 15/04/2019 - p. 18/04/2019).

OSINERGMIN No.067-2019-OS/CD

Declaran fundado e infundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Enel Generación Piura S.A. contra la Resolución N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 15/04/2019 - p. 18/04/2019).

OSINERGMIN No.068-2019-OS/CD

Declaran infundado y fundado el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Enel Distribución Perú S.A.A. contra la Resolución N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 15/04/2019 - p. 18/04/2019).

OSINERGMIN No.069-2019-OS/CD

Declaran fundado en parte el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Electro Dunas S.A.A. contra la Resolución N° 016-2019-OS/CD, mediante la cual se aprobó el balance final de los montos transferidos para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543. (e. 15/04/2019 - p. 18/04/2019).

OSINERGMIN No.070-2019-OS/CD

Resolución complementaria que modifica la Resolución N° 016-2019-OS/CD como resultado de los Recursos de Reconsideración resueltos, así como aprueba Disposiciones Complementarias para hacer efectivas las devoluciones a los usuarios finales beneficiarios que no pudieron cobrar hasta el término del proceso de devolución. (e. 15/04/2019 - p. 18/04/2019).

OSINERGMIN No.071-2019-OS/CD

Aprobación del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP, a ser adicionado al Peaje del Sistema Secundario y Complementario de Transmisión, para el período mayo 2019 – abril 2020. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN No.072-2019-OS/CD

Aprobación del Precio a Nivel Generación y Programa de Transferencias para mayo – julio 2019. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN No.073-2019-OS/CD

Disponen la publicación del proyecto de modificación del Procedimiento Técnico del COES N° PR-26 “Cálculo de la Potencia Firme”, aprobado con Resolución N° 132-2018-OS/CD (e. 25/04/2019 - p. 01/05/2019).

OSINERGMIN No.074-2019-OS/CD

Aprobar los Factores de Ponderación del Precio de la Energía (Ep) por empresa de distribución eléctrica, aplicables para el cálculo del cargo de energía de las opciones tarifarias MT4, BT4, BT5B, BT5C-AP, BT5D, BT5E,

Anuario Estadístico 2019

BT6 y BT7, desde el 01 de mayo de 2019 hasta el 30 de abril de 2020. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN No.075-2019-OS/CD

Aprobar los Factores de Ponderación del Valor Agregado de Distribución por Sector Típico y del Valor Agregado de Distribución de los Sistemas Eléctricos Rurales, de cada una de las empresas de distribución eléctrica que se indican a continuación, para el periodo 01 de mayo del 2019 al 31 de octubre del 2019. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN N° 076-2019-OS/CD

Aprobación del Factor de Recargo y Programa de Transferencias Externas del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) período 1 de mayo de 2019 - 3 de agosto de 2019. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN N° 077-2019-OS/CD

Aprobación del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP) – mayo 2019. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN N° 078-2019-OS/CD

Proyecto de Resolución de Fijación de los Costos de Conexión Eléctrica 2019-2023 (e. 25/04/2019 - p. 26/04/2019).

OSINERGMIN N° 079-2019-OS/CD

Aprobación del valor del Factor de Descuento Aplicable (FDA), que debe aplicarse a la Tarifa de Transporte de la Red Principal de Camisea, para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN N° 080-2019-OS/CD

Aprobación del saldo trimestral del Balance de la Promoción y los Factores de Reajuste Tarifario de la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao, para el período del 1 de mayo de 2019 al 31 de julio de 2019. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN N° 081-2019-OS/CD

Aprobación del Plan Anual de Inversiones para el año 2019 de la concesión de distribución de gas natural de Lima y Callao. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN N° 082-2019-OS/CD

Aprobación de los costos administrativos incurridos en el período comprendido entre julio 2018 y febrero 2019, por la empresa Gas Natural de Lima y Callao S.A. con motivo de la implementación del FISE, en el marco del Programa de Promoción de Nuevos Suministros Residenciales de Gas Natural. (e. 25/04/2019 - p. 27/04/2019).

OSINERGMIN N° 084-2019-OS/CD

Declaran improcedente recurso de reconsideración interpuesto por Hidrandina S.A. contra la Resolución N° 033-2019-OS/CD mediante la cual se consolidó el Plan de Inversiones en Transmisión 2017-2021, producto del proceso administrativo de modificación. (e. 16/05/2019 - p. 22/05/2019).

OSINERGMIN N° 085-2019-OS/CD

Rectifican error material contenido en el Anexo A del Informe N° 114-2019-GRT que contiene el Plan de Inversiones en Transmisión 2017- 2021, aprobado mediante Resolución N° 033-2019-OS/CD. (e. 16/05/2019 - p. 22/05/2019).

OSINERGMIN N° 086-2019-OS/CD

Extienden plazo hasta el 31 de mayo de 2019 el plazo otorgado para la recepción de las opiniones al proyecto de modificación del Procedimiento Técnico del COES N° PR-26, previsto en la Resolución N° 073-2019-OS/CD. (e. 16/05/2019).

OSINERGMIN N° 087-2019-OS/CD

Proyecto de Resolución que fija los Importes Máximos de Corte y Reconexión del Servicio Público de Electricidad aplicables al periodo comprendido entre el 1 de setiembre de 2019 al 31 de agosto de 2023. (e. 16/05/2019 - p. 23/05/2019).

OSINERGMIN N° 090-2019-OS/CD

Modifican Procedimiento Técnico del COES N° 10 “Liquidación de la Valorización de las Transferencias de energía activa y Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas” y definiciones del Glosario del COES, y aprueban Factor de Incentivo a que se refiere el numeral 9.3 del Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad. (e. 30/05/2019 - p. 01/06/2019).

OSINERGMIN N° 091-2019-OS/CD

Modifican Procedimiento Técnico del COES N° 07 Determinación de los Costos Marginales de Corto Plazo aprobado mediante Res. N° 179-2017-OS/CD. (e. 30/05/2019 - p. 01/06/2019).

OSINERGMIN N° 092-2019-OS/CD

Modifican Procedimiento Técnico del COES N° 46 Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad aprobado mediante Res. N° 190-2017-OS/CD. (e. 30/05/2019 - p. 01/06/2019).

OSINERGMIN N° 093-2019-OS/CD

Declara inadmisibles las solicitudes de confidencialidad presentadas por la empresa Luz del Sur S.A.A. y, en consecuencia, declara como no confidencial la información respecto de la cual se solicitó la confidencialidad. (e. 30/05/2019 - p. 03/06/2019).

OSINERGMIN N° 094-2019-OS/CD

Disponen publicación del proyecto de resolución que aprueba la Norma “Procedimiento de liquidación anual de los ingresos de Ergon Perú S.A.C. adjudicatario de la buena pro de la subasta para el suministro de electricidad con recursos energéticos renovables en Áreas No Conectadas a Red”. (e. 30/05/2019 - p. 01/06/2019).

OSINERGMIN N° 096-2019-OS/CD

Disponen la ampliación del plazo para la recepción de opiniones y sugerencias al proyecto de Resolución que fija las Tarifas de Costos de Conexión a la Red de Distribución Eléctrica. (e. 06/06/2019 - p. 07/06/2019).

Anuario Estadístico 2019

OSINERGMIN N° 097-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Agro Industrial Paramonga S.A.A. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 098-2019-OS/CD

Resuelve declarar no ha lugar la solicitud de nulidad solicitada en el Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Zana S.A.C. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 099-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por EGE Santa Ana S.R.L. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 100-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Andean Power S.A.C. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 101-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Red de Energía del Perú S.A. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 102-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado y fundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Ucayali S.A. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 103-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Luz del Sur S.A.A, contra la Resolución N° 063-2019-OS/CD, que aprobó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y los Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), producto de la Liquidación Anual de los Ingresos para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 104-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado Recurso de Reconsideración interpuesto por ENEL Distribución Perú S.A.A. contra la Resolución N° 063-2019-OS/CD, que aprobó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y los Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), producto de la Liquidación Anual de los Ingresos para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 105-2019-OS/CD

Resuelve declarar improcedente e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Consorcio Transmantaro S.A. contra la Resolución N° 063-2019-OS/CD, que aprobó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sis-

temas Secundarios de Transmisión (SST) y los Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), producto de la Liquidación Anual de los Ingresos para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 106-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Electronoroeste S.A. contra la Resolución N° 063-2019-OS/CD, que aprobó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y los Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), producto de la Liquidación Anual de los Ingresos para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 107-2019-OS/CD

Aprueba los proyectos de adendas del contrato de suministro suscrito por ENEL Distribución Perú S.A.A., con Fénix Power S.A., resultante del proceso de Licitación de Suministro de Electricidad, llevado a cabo en el marco de la Ley N° 28832 (e. 13/06/2019 - p. 19/06/2019).

OSINERGMIN N° 109-2019-OS/CD

Aprueba Saldos de Liquidación del Precio Medio del Gas y Costo Medio de Transporte de Gas Natural en la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao período enero – diciembre 2018. (e. 20/06/2019 - p. 22/06/2019).

OSINERGMIN N° 110-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Dunas S.A.A. contra la Resolución N° 077-2019-OS/CD, que aprobó el Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP) a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT. (e. 20/06/2019 - p. 26/06/2019).

OSINERGMIN N° 111-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Ucayali S.A. contra la Resolución N° 075-2019-OS/CD, que aprobó los Factores de Ponderación del Valor Agregado de Distribución por Sector Típico y SER. (e. 20/06/2019 - p. 22/06/2019).

OSINERGMIN N° 112-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por GENRENT del Perú S.A.C. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los Precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 20/06/2019 - p. 26/06/2019)

Corregida por Fe de Erratas publicada el 06/07/2019.

OSINERGMIN N° 113-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado el Recurso de Reconsideración interpuesto por Generadora de Energía del Perú S.A.A. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los Precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 20/06/2019 - p. 26/06/2019).

OSINERGMIN N° 114-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por ENGIE Energía Perú S.A. contra la Resolución N° 061-2019-OS/CD, que fijó los Precios en Barra para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 20/06/2019 - p. 26/06/2019).

Anuario Estadístico 2019

OSINERGMIN N° 115-2019-OS/CD

Resolución Complementaria que consigna las modificaciones de la Resolución N° 061-2019-OS/CD, como resultado de los extremos declarados fundados y fundados en parte en las resoluciones que resuelven los Recursos de Reconsideración. (e. 20/06/2019 - p. 26/06/2019).

OSINERGMIN N° 117-2019-OS/CD

Declaran improcedente el Recurso de Reconsideración interpuesto por Gold Fields La Cima S.A. contra la Resolución N° 063-2019-OS/CD, que aprobó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y los Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), producto de la Liquidación Anual de los Ingresos para el período mayo 2019 - abril 2020. (e. 20/06/2019 - p. 22/06/2019).

OSINERGMIN N° 118-2019-OS/CD

Requieren a Enel Distribución Perú S.A.A precise qué parte del total de los costos laborales considerados eA-prueban Resolución Complementaria que modifica extremos de la Resolución N° 063-2019-OS/CD, mediante la cual se fijó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión ("SST") y Sistemas Complementarios de Transmisión ("SCT") para el periodo mayo 2019 – abril 2020, como consecuencia de la liquidación anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de SST y SCT. (e. 20/06/2019 - p. 22/06/2019).

OSINERGMIN N° 119-2019-OS/CD

Resuelve declarar improcedente Recurso de Reconsideración interpuesto por la Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. – EGASA contra la Resolución N° 064-2019-OS/CD, que aprobó la revisión de la distribución entre generadores de la responsabilidad de pago asignado a la generación por el criterio de Beneficios de los SST y SCT a solicitud de los interesados. (e. 20/06/2019 - p. 22/06/2019).

OSINERGMIN N° 120-2019-OS/CD

Declaran no ha lugar la solicitud de nulidad planteada en el Recurso de Reconsideración interpuesto por Contugas SAC contra la Resolución N° 071-2019-OS/CD, que aprobó el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP a ser adicionado a los Peajes de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión para el período mayo 2019 – abril 2020. (e. 20/06/2019 - p. 22/06/2019).

OSINERGMIN N° 122-2019-OS/CD

Proyecto de resolución que aprueba la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2018 - 2022, los factores de reajuste tarifario y el valor de la alícuota aplicable a las Tarifas Únicas de Distribución aprobadas para la concesión de distribución de gas natural por red de ductos de Lima y Callao. (e. 27/06/2019 - p. 28/06/2019).

OSINERGMIN N° 123-2019-OS/CD

Aprueba Proyecto de Resolución que fija el Valor Nuevo de Reemplazo al 31 de diciembre de 2018 de las empresas de distribución eléctrica bajo el ámbito de FONAFE (e. 8,07/2019 - p. 10,07/2019).

OSINERGMIN N° 124-2019-OS/CD

Aprueba Proyecto de Resolución que fija los Valores Agregados de Distribución aplicables al período comprendido entre el 1 de noviembre de 2019 y el 31 de octubre de 2023, para las empresas de distribución eléctrica bajo el ámbito de FONAFE. (e. 8,07/2019 - p. 10,07/2019).

OSINERGMIN N° 128-2019-OS/CD

Establecen Saldo de la Cuenta de Promoción de concesión de distribución de gas natural por red de ductos de Lima y Callao correspondiente al periodo comprendido entre el 7 de febrero y el 6 de mayo de 2019, y dictan otras disposiciones. (e. 18/07/2019 - p. 23/07/2019).

OSINERGMIN N° 129-2019-OS/CD

Aprueban actualización del Plan Quinquenal de Inversiones de la concesión de distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao que deberá ejecutar Gas Natural de Lima y Callao S.A. - Cálida para el período 2018 - 2022, y dictan otras disposiciones. (e. 18/07/2019 - p. 23/07/2019).

OSINERGMIN N° 130-2019-OS/CD

Aprueba Precio a Nivel de Generación y Programa de Transferencias para el período agosto - octubre 2019. (e. 24/07/2019 - p. 26/07/2019).

OSINERGMIN N° 131-2019-OS/CD

Aprueba Factores de Ajuste de los Cargos Adicionales del Peaje del Sistema Principal de Transmisión para agosto - octubre 2019. (e. 24/07 /2019 - p. 26/07 /2019).

OSINERGMIN N° 132-2019-OS/CD

Aprueba publicación del proyecto de modificación del Procedimiento Técnico COES N° 22 “Reserva Rotante para Regulación Secundaria de Frecuencia”. (e. 24/07 /2019 - p. 26/07 /2019)

Corregida por Fe de Erratas publicada el 08/08/2019.

OSINERGMIN N° 133-2019-OS/CD

Resuelve declarar improcedente el Recurso Administrativo interpuesto por Hidrandina S.A. contra la Resolución N° 084-2019-OS/CD que declaró improcedente el recurso de reconsideración presentado contra la Resolución N° 033-2019-OS/CD. (e. 24/07 /2019 - p. 26/07 /2019).

OSINERGMIN N° 134-2019-OS/CD

Aprueba proyectos de adendas del contrato de suministro suscrito por Electro Oriente S.A. con Electroperú S.A., resultante de la licitación convocada por Proinversión. (e. 24/07 /2019 - p. 26/07 /2019).

OSINERGMIN N° 135-2019-OS/CD

Aprueba Factor de Recargo y Programa de Transferencias Externas del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) período 4 de agosto de 2019 al 31 de octubre de 2019. (e. 24/07 /2019 - p. 26/07 /2019).

OSINERGMIN N° 137-2019-OS/CD

Fijan los Costos de Conexión Eléctrica 2019-2023. (e. 12,08/2019 - p. 13,08/2019).

OSINERGMIN N° 138-2019-OS/CD

Fijan importes máximos de corte y reconexión aplicables a usuarios finales del Servicio Público de Electricidad, la fórmula de actualización y el procedimiento y secuencia de aplicación. (e. 12,08/2019 - p. 19,08/2019).

Anuario Estadístico 2019

OSINERGMIN N° 139-2019-OS/CD

Modifican la Res. N° 073-2014-OS/CD y sustituyen representante alerno de OSINERGMIN en la Comisión Consultiva a que se refiere el D.U. N° 010-2004. (e. 12,08/2019 - p. 14,08/2019).

OSINERGMIN N° 140-2019-OS/CD

Proyecto de resolución que aprueba el “Procedimiento de Facturación para la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte”. (e. 12,08/2019 - p. 14,08/2019).

OSINERGMIN N° 143-2019-OS/CD

DAprueba publicación del Informe del Proceso de Fijación de Tarifas de Barra correspondiente al período mayo 2019 – abril 2020. (e. 27/08/2019 - p. 29/08/2019).

OSINERGMIN N° 144-2019-OS/CD

Modifican Procedimiento Técnico del COES N° 26 “Cálculo de la Potencia Firme” (e. 27/08/2019 - p. 31/08/2019).

OSINERGMIN N° 145-2019-OS/CD

Aprueba modificación de las Áreas de Demanda, aplicables para el período comprendido entre el 01 de mayo de 2015 y el 30 de abril de 2021. (e. 27/08/2019 - p. 29/08/2019).

OSINERGMIN N° 146-2019-OS/CD

Aprueba proyectos de adendas de los contratos de suministro suscritos por Enel Distribución Perú S.A.A. con Termochilca S.A. resultantes del proceso de Licitación de Suministro de Electricidad, llevados a cabo en el marco de la Ley N° 28832. (e. 27/08/2019 - p. 29/08/2019).

OSINERGMIN N° 147-2019-OS/CD

Resuelve Recurso de Reconsideración de la empresa Gas Natural de Lima y Callao S.A. contra la Resolución N° 109-2019-OS/CD que aprobó los saldos de Liquidación del Precio Medio del Gas y Costo Medio de Transporte de Gas Natural del período enero – diciembre 2018. (e. 27/08/2019 - p. 29/08/2019).

OSINERGMIN N° 151-2019-OS/CD

Aprueba Publicación del proyecto de modificación del Procedimiento “Condiciones de aplicación de las tarifas de generación y transmisión eléctrica”. (e. 18/09/2019 - p. 20/09/2019).

OSINERGMIN N° 152-2019-OS/CD

Resuelve declarar improcedente Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Dunas contra la Resolución N° 110-2019-OS/CD, que resolvió el Recurso de Reconsideración presentado contra la Resolución N° 077-2019-OS/CD, respecto al Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP). (e. 18/09/2019 - p. 20/09/2019).

OSINERGMIN N° 153-2019-OS/CD

Rectifica el error material del cuadro contenido en el Artículo 3 de la Resolución N° 110-2019-OS/CD. (e. 18/09/2019 - p. 20/09/2019).

OSINERGMIN N° 154-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundados, improcedente y fundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Gas Natural de Lima y Callao S.A. contra la Resolución N° 129-2019-OS/CD mediante la cual se aprobó la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2018 -2022 y el reajuste tarifario de la Concesión de Lima y Callao. (e. 18/09/2019 - p. 20/09/2019).

OSINERGMIN N° 155-2019-OS/CD

Resuelve declarar no ha lugar solicitud de nulidad e infundados extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Termochilca S.A. contra la Resolución N° 129-2019-OS/CD mediante la cual se aprobó la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2018-2022 y el reajuste tarifario de la Concesión de Lima y Callao. (e. 18/09/2019 - p. 20/09/2019).

OSINERGMIN N° 156-2019-OS/CD

Resuelve declarar improcedente e infundados extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por la Coordinadora Metropolitana de Usuarios de Gas Natural domiciliario de Lima y Callao, contra la Resolución N° 129-2019-OS/CD mediante la cual se aprobó la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2018-2022 y el reajuste tarifario de la Concesión de Lima y Callao. (e. 18/09/2019 - p. 20/09/2019).

OSINERGMIN N° 160-2019-OS/CD

Resolución complementaria que modifica la Resolución N° 129-2019-OS/CD mediante la cual se aprobó la Actualización del Plan Quinquenal de Inversiones 2018-2022 y el reajuste tarifario de la Concesión de Lima y Callao, producto de los recursos de reconsideración interpuestos. (e. 18/09/2019 - p. 20/09/2019).

OSINERGMIN N° 164-2019-OS/CD

Disponen publicar proyecto de norma “Procedimiento para la determinación de los transformadores de reserva en los SST y SCT”, en la página web de OSINERGMIN. (e. 26/09/2019 - p. 28/09/2019).

OSINERGMIN N° 165-2019-OS/CD

Disponen acumulación de procedimientos administrativos iniciados contra la Res. N° 130-2019-OS/CD, y declaran infundados recursos de reconsideración presentados por Electronoroeste S.A. y Electronormedio S.A. (e. 26/09/2019 - p. 28/09/2019).

OSINERGMIN N° 167-2019-OS/CD

Fijan Valor Nuevo de Reemplazo de las Instalaciones de Distribución Eléctrica con metrados adaptados al 31 de diciembre de 2018. (e. 11/10/2019 - p. 16/10/2019).

OSINERGMIN N° 168-2019-OS/CD

Fijan Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023, a diversas empresas concesionarias de distribución eléctrica. (e. 11/10/2019 - p. 16/10/2019).

OSINERGMIN N° 169-2019-OS/CD

Aprueban norma “Procedimiento de Facturación para el Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte”. (e. 17/10/2019 - p. 19/10/2019).

Anuario Estadístico 2019

OSINERGMIN N° 170-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado, fundado en parte e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Luz del Sur contra la Resolución N° 137-2019-OS/CD que fijó los Costos de Conexión Eléctrica del período 2019-2023 (e. 17/10/2019 - p. 22/10/2019).

OSINERGMIN N° 171-2019-OS/CD

Resuelve declarar no ha lugar la solicitud de nulidad, fundado, fundado en parte e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Enel Distribución Perú contra la Resolución N° 137-2019-OS/CD que fijó los Costos de Conexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 17/10/2019 - p. 22/10/2019).

OSINERGMIN N° 172-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Dunas S.A.A. contra la Resolución N° 137-2019-OS/CD que fijó los Costos de Conexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 17/10/2019 - p. 22/10/2019).

OSINERGMIN N° 173-2019-OS/CD

Resuelve acumular y declarar infundados los extremos de los Recursos de Reconsideración interpuestos por las empresas: Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A., Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Nor Oeste S.A., Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Centro S.A., Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronorte Medio S.A.; y, Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A. contra la Resolución N° 137-2019-OS/CD que fijó los Costos de Conexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 17/10/2019 - p. 22/10/2019).

OSINERGMIN N° 174-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A. contra la Resolución N° 137-2019-OS/CD que fijó los Costos de Conexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 17/10/2019 - p. 22/10/2019).

OSINERGMIN N° 175-2019-OS/CD

Resuelve declarar improcedente e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Ucayali S.A. contra la Resolución N° 137-2019-OS/CD que fijó los Costos de Conexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 17/10/2019 - p. 17/10/2019).

OSINERGMIN N° 176-2019-OS/CD

Resolución Complementaria que modifica las tarifas establecidas en la Resolución N° 137-2019-OS/CD que fijó los Costos de Conexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 17/10/2019 - p. 22/10/2019)

Corregida por Fe de Erratas publicada el 25/10/2019.

OSINERGMIN N° 177-2019-OS/CD

Aprueba Procedimiento de Liquidación de los Ingresos del Inversionista en cumplimiento de lo dispuesto en el numeral 14.3 de los Contratos de Inversión suscritos entre el Estado Peruano y la Empresa Ergon Perú S.A.C. (e. 17/10/2019 - p. 22/10/2019).

OSINERGMIN N° 179-2019-OS/CD

Disponen publicar proyecto de resolución y de norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SPT, SGT y Contrato ETECEN - ETESUR”. (e. 24/10/2019 - p. 26/10/2019).

OSINERGMIN N° 180-2019-OS/CD

Declaran improcedente recurso de reconsideración interpuesto por Empresa de Generación Eléctrica del Sur contra la Res. N° 144-2019-OS/CD, que modificó el Procedimiento Técnico COES PR-26 “Cálculo de la Potencia Firme”. (e. 24/10/2019 - p. 26/10/2019).

OSINERGMIN N° 181-2019-OS/CD

Disponen el retiro de elementos consignados en el Anexo B del Informe Técnico N° 531-2019-GRT, del Plan de Inversiones en Transmisión 2013-2017. (e. 24/10/2019 - p. 26/10/2019).

OSINERGMIN N° 182-2019-OS/CD

Aprueban Precio a Nivel Generación en Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, y su fórmula de reajuste. (e. 24/10/2019 - p. 24/10/2019).

OSINERGMIN N° 183-2019-OS/CD

Aprueban factores de actualización “p” para determinar los cargos unitarios por Compensación por Seguridad de Suministro de Reserva Fría, por Prima, por FISE, y por Capacidad de Generación Eléctrica para el periodo noviembre 2019 - abril 2020. (e. 24/10/2019 - p. 30/10/2019).

OSINERGMIN N° 184-2019-OS/CD

AResuelve declarar infundado en todos sus extremos el Recurso de Reconsideración interpuesto por Luz del Sur S.A.A. contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

OSINERGMIN N° 185-2019-OS/CD

Resuelve declarar no ha lugar la solicitud de nulidad e infundados extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Enel Distribución Perú S.A.A. contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

OSINERGMIN N° 186-2019-OS/CD

Resuelve declarar no ha lugar la solicitud de nulidad, fundado en parte e infundados extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Dunas S.A.A. contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

OSINERGMIN N° 187-2019-OS/CD

Resuelve acumular y declarar infundado en todos sus extremos los Recursos de Reconsideración interpuestos por las empresas: Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A., Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Nor Oeste S.A. y Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Centro S.A., contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

Anuario Estadístico 2019

OSINERGMIN N° 188-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado en todos sus extremos el Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electro Norte Medio - Hidrandina S.A. contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

OSINERGMIN N° 189-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A. contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

OSINERGMIN N° 190-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte e infundado extremos del Recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A. - SEAL contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 24/10/2019).

OSINERGMIN N° 191-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado en todos sus extremos el Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa Electro Ucayali S.A. contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 24/10/2019).

OSINERGMIN N° 192-2019-OS/CD

Resolución Complementaria derivada de las resoluciones que resuelven los Recursos de Reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 138-2019-OS/CD que fijó los Importes Máximos de Corte y Reconexión Eléctrica del período 2019-2023. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

OSINERGMIN N° 193-2019-OS/CD

Aprueban Factor de Recargo y Programa de Transferencia Externas del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) para el período 1 de noviembre de 2019 - 3 de febrero de 2020. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

OSINERGMIN N° 194-2019-OS/CD

Fija los Factores de Proporción Aplicables en el Cálculo de la Tarifa Eléctrica Rural de los Sistemas Eléctricos Rurales No Convencionales (Fotovoltaicos) 2019-2020. (e. 24/10/2019 - p. 29/10/2019).

OSINERGMIN N° 195-2019-OS/CD

Establecen Saldo de la Cuenta de Promoción y aprueban factores correspondientes al reajuste tarifario de la concesión de distribución de gas natural por red de ductos de Lima y Callao, así como el valor de la alícuota aplicable a la Tarifa Única de Distribución de gas natural. (e. 24/10/2019 - p. 26/10/2019).

OSINERGMIN N° 197-2019-OS/CD

Aprueban costos administrativos incurridos en el periodo comprendido entre el 01 de marzo de 2019 hasta el 30 de setiembre de 2019, por la empresa Gas Natural de Lima y Callao S.A. con motivo de la implementación del FISE. (e. 19/11/2019 - p. 22/11/2019).

OSINERGMIN N° 198-2019-OS/CD

Disponen la publicación de los proyectos de resolución y de la norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SST y SCT”. (e. 19/11/2019 - p. 22/11/2019).

OSINERGMIN N° 199-2019-OS/CD

Disponen la publicación, en el portal de internet de Osinergmin [http://www.osinergmin.gob.pe/Resolucion-Aprueban modificación de los Contratos de Suministro suscritos por la empresa distribuidora Enel Distribución Perú S.A.A. con la empresa generadora Electricidad del Perú - Electroperú S.A. como consecuencia del Proceso de Licitación de Suministro Eléctrico ED-01-2009-LP. \(e. 19/11/2019 - p. 22/11/2019\).](http://www.osinergmin.gob.pe/Resolucion-Aprueban%20modificaci%C3%B3n%20de%20los%20Contratos%20de%20Suministro%20suscritos%20por%20la%20empresa%20distribuidora%20Enel%20Distribuci%C3%B3n%20Per%C3%BA%20S.A.A.%20con%20la%20empresa%20generadora%20Electricidad%20del%20Per%C3%BA%20-%20Electroper%C3%BA%20S.A.%20como%20consecuencia%20del%20Proceso%20de%20Licitaci%C3%B3n%20de%20Suministro%20El%C3%A9ctrico%20ED-01-2009-LP)

OSINERGMIN N° 208-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. contra la Resolución N° 167-2019-OS/CD mediante la cual se fijó el Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de Distribución Eléctrica al 31 de diciembre de 2018. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 209-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A. contra la Resolución N° 167-2019-OS/CD mediante la cual se fijó el Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de Distribución Eléctrica al 31 de diciembre de 2018. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 209-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A. contra la Resolución N° 167-2019-OS/CD mediante la cual se fijó el Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de Distribución Eléctrica al 31 de diciembre de 2018. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 210-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electro Sur Este S.A.A. contra la Resolución N° 167-2019-OS/CD mediante la cual se fijó el Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de Distribución Eléctrica al 31 de diciembre de 2018. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 211-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronoroeste S.A. contra la Resolución N° 167-2019-OS/CD mediante la cual se fijó el Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de Distribución Eléctrica al 31 de diciembre de 2018. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 212-2019-OS/CD

Disponen la acumulación y Resuelven declarar infundados Recursos de Reconsideración interpuestos por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronortemedio S.A. y la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A. contra la Resolución N° 167-2019-OS/CD mediante la cual se fijó el Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de Distribución Eléctrica al 31 de diciembre de 2018. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

Anuario Estadístico 2019

OSINERGMIN N° 213-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Centro S.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 214-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado, fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronoroeste S.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 215-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado, fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronorte S.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 216-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electro Norte Medio S.A.- Hidrandina contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 217-2019-OS/CD

Resuelve declarar no ha lugar la solicitud de nulidad, fundado, fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 218-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado, fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa Electro Sur Este S.A.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 219-2019-OS/CD

Resuelve declarar no ha lugar la solicitud de nulidad, infundado y fundado en parte Recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa Electrosur S.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 220-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado, fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de

2023 (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 221-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado, fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 222-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa Electro Oriente S.A. contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 223-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa Electro Ucayali S.A contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD mediante la cual se fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 224-2019-OS/CD

Resolución Complementaria de los Recursos de Reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 168-2019-OS/CD que fijó los Valores Agregados de Distribución para el periodo del 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023. (e. 17/12 /2019 - p. 20/12 /2019).

OSINERGMIN N° 225-2019-OS/CD

Aprueba Publicación del proyecto de modificación de la Norma “Procedimientos para Licitaciones de Largo Plazo de Suministros en el Marco de la Ley N° 28832”. (e. 17/12/2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 226-2019-OS/CD

Aprueba Publicación del proyecto de modificación del Procedimiento Técnico del COES N° 17 “Determinación de la Potencia Efectiva y Rendimiento de las Unidades de Generación y Termoeléctricas”. (e. 17/12/2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 227-2019-OS/CD

Aprueba Publicación del proyecto de modificación del Procedimiento Técnico del COES N° 21 “Reserva para la Regulación Primaria de Frecuencia”. (e. 17/12/2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 228-2019-OS/CD

Resuelve declarar infundado y fundado Recurso de Reconsideración interpuesto Luz del Sur S.A.A. contra la Resolución N° 181-2019-OS/CD que aprobó el retiro de Elementos del Plan de Inversiones 2013-2017. (e. 17/12/2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 229-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Enel Distribución Perú

Anuario Estadístico 2019

S.A.A. contra la Resolución N° 181-2019-OS/CD que aprobó el retiro de Elementos del Plan de Inversiones 2013-2017. (e. 17/12/2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 230-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte e infundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Electrosur S.A. contra la Resolución N° 181-2019-OS/CD que aprobó el retiro de Elementos del Plan de Inversiones 2013-2017. (e. 17/12/2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 231-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado en parte y fundado Recurso de Reconsideración interpuesto por SEAL contra la Resolución N° 181-2019-OS/CD que aprobó el retiro de Elementos del Plan de Inversiones 2013-2017. (e. 17/12/2019 - p. 20/12/2019).

OSINERGMIN N° 232-2019-OS/CD

Resuelve declarar fundado Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Oriente S.A. contra la Resolución N° 181-2019-OS/CD que aprobó el retiro de Elementos del Plan de Inversiones 2013-2017. (e. 17/12/2019 - p. 17/12/2019).

OSINERGMIN N° 233-2019-OS/CD

Resolución Complementaria de los Recursos de Reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 181-2019-OS/CD que aprobó el retiro de Elementos del Plan de Inversiones 2013-2017. (e. 17/12/2019 - p. 20/12/2019).

RESOLUCIONES GRT 2019

OSINERGMIN No.002-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de octubre 2018 (e. 08/01/2019 - p. 10/01/2019).

OSINERGMIN No.003-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de noviembre de 2018 (e. 29-01/2019 - p. 30-01/2019).

OSINERGMIN No.004-2019-OS/GRT

Aprueban programa trimestral de transferencias mensuales de los recursos del FISE habilitados para la aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial por las Empresas de Distribución Eléctrica del 04 de febrero al 30 de abril de 2019 (e. 31-01/2019 - p. 01-02/2019).

OSINERGMIN No.005-2019-OS/GRT

Fijan Márgenes Comerciales y nuevas Bandas de Precios de combustibles derivados del petróleo vigentes para el periodo comprendido desde 01 de marzo de 2019 hasta el 25 de abril de 2019. (e. 27/02/2019 - p. 28/02/2019).

OSINERGMIN No.007-2019-OS/GRT

Aprueban los costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de diciembre de 2018. (e. 04/03/2019 - p. 06/03/2019).

OSINERGMIN No.008-2019-OS/GRT

Proyecto de resolución que aprueba los Costos Estándares Unitarios de las Distribuidoras Eléctricas para la implementación y operatividad del Programa FISE (e. 13/03/2019 - p. 15/03/2019)

Corregida por Fe de Erratas publicada el 19/03/2019.

OSINERGMIN No.009-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de enero de 2019. (e. 25/03/2019 - p. 27/03/2019).

OSINERGMIN N° 010-2019-OS/GRT

Fijan Márgenes Comerciales y nuevas Bandas de Precios de combustibles derivados del petróleo vigentes para el periodo comprendido desde 26 de abril hasta el 27 de junio de 2019. (e. 24/04/2019 - p. 25/04/2019).

OSINERGMIN N° 011-2019-OS/GRT

Aprueban programa trimestral de transferencias mensuales de los recursos del FISE habilitados para la aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial por las Empresas de Distribución Eléctrica del 01 de mayo al 03 de agosto de 2019 (e. 29/04/2019 - p. 01/05/2019).

Anuario Estadístico 2019

OSINERGMIN N° 012-2019-OS/GRT

Fijación de Costos Estándares Unitarios del FISE para el periodo mayo 2019 – mayo 2021 (e. 30/04/2019 - p. 03/05/2019).

OSINERGMIN N° 013-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de febrero de 2019. (e. 02/05/2019 - p. 04/05/2019).

OSINERGMIN N° 021-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de marzo del 2019. (e. 31/05/2019 - p. 01/06/2019).

OSINERGMIN N° 023-2019-OS/GRT

Fijan Márgenes Comerciales y nuevas Bandas de Precios de combustibles derivados del petróleo. (e. 26/06/2019 - p. 27/06/2019).

OSINERGMIN N° 024-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de abril de 2019. (e. 3,07/2019 - p. 4,07/2019).

OSINERGMIN N° 029-2019-OS/GRT

Aprueban programa trimestral de transferencias mensuales de los recursos del FISE habilitados para la aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial por las Empresas de Distribución Eléctrica del 04 de agosto al 31 de octubre de 2019 (e. 25/07/2019 - p. 27/07/2019).

OSINERGMIN N° 030-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de mayo de 2019. (e. 31,07/2019 - p. 1,08/2019).

OSINERGMIN N° 036-2019-OS/GRT

Fijan Márgenes Comerciales y nuevas Bandas de Precios de combustibles derivados del petróleo vigentes para el periodo comprendido desde 30 de agosto hasta el 31 de octubre de 2019.

OSINERGMIN N° 037-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de junio de 2019. (e. 27/08/2019 - p. 29/08/2019).

OSINERGMIN N° 038-2019-OS/GRT

Disponen la transferencia de montos solicitados por Petróleos del Perú - Petroperú S.A. y Electronoroeste S.A. para la devolución de los montos recaudados por conceptos del CASE y Cargo Tarifario SISE a usuarios finales beneficiarios. (e. 20/09/2019 - p. 21/09/2019).

OSINERGMIN N° 040-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de julio de 2019. (e. 30/09/2019 - p. 30/09/2019).

OSINERGMIN N° 045-2019-OS/GRT

Fijan Márgenes Comerciales y nuevas Bandas de Precios de combustibles derivados del petróleo. (e. 30/10/2019 - p. 31/10/2019).

OSINERGMIN N° 046-2019-OS/GRT

Aprueban programa trimestral de transferencias mensuales de los recursos del FISE habilitados para el Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial a las distribuidoras eléctricas. (e. 30/10/2019 - p. 31/10/2019).

OSINERGMIN N° 047-2019-OS/GRT

Aprueban los costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de agosto de 2019. (e. 30/10/2019 - p. 31/10/2019).

OSINERGMIN N° 048-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de setiembre de 2019 (e. 29/11/2019 - p. 3/12/2019).

OSINERGMIN N° 068-2019-OS/GRT

Fijan Márgenes Comerciales y nuevas Bandas de Precios de combustibles derivados del petróleo. (e. 23/12/2019 - p. 26/12/2019).

OSINERGMIN N° 070-2019-OS/GRT

Aprueban costos administrativos y operativos del FISE de las Distribuidoras Eléctricas en sus actividades vinculadas con el descuento en la compra del balón de gas al mes de octubre de 2019. (e. 27/12/2019 - p. 31/12/2019).

Capítulo 2

Situación de las Tarifas de Electricidad

2.1. REGULACIÓN DE LAS TARIFAS

De acuerdo con lo establecido en la normatividad vigente en el sector eléctrico, el Osinergmin llevó a cabo la fijación de las tarifas eléctricas, conforme a los procedimientos de fijación de precios regulados establecidos mediante la Resolución Osinergmin N°080-2012-OS/CD, emitida en virtud de lo dispuesto por la Ley N°27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas.

Según lo establece el artículo 43° de la Ley de Concesiones Eléctricas, están sujetos a regulación de precios: la transferencia de potencia y energía entre generadores, los retiros de potencia y energía en el COES que efectúe en los Distribuidores y Usuarios Libres (los mismos que serán determinados de acuerdo a lo establecido en el artículo 14° de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica), las tarifas y compensaciones de los sistemas de transmisión y distribución, las ventas de energía de generadores a concesionarios de distribución destinadas al servicio público de electricidad y las ventas a usuario de servicio público de electricidad.

De acuerdo con el Reglamento de la Ley N° 26734 que creó el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía, y la normatividad vigente del sector hidrocarburos, le corresponde a Osinergmin, además, fijar las tarifas de Transporte y Distribución de Gas Natural por red de Ductos.

A continuación, se presenta los resultados de las fijaciones tarifarias realizadas en el ejercicio del año 2019.

2.1.1. TARIFAS DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN PRINCIPAL

La Resolución Osinergmin N° 061-2019-OS/CD fijó las Tarifas en Barra (Generación y Transmisión Principal) del periodo mayo 2019 - abril 2020, así como sus correspondientes fórmulas de actualización.

En aplicación del Artículo 29° de la Ley N° 28832, que creó el Precio a Nivel Generación para los consumidores finales de electricidad localizados en el Perú y dispuso el establecimiento de un mecanismo de compensación entre Usuarios Regulados del SEIN, con la finalidad que el Precio a Nivel Generación sea único, excepto por las pérdidas y la congestión de los sistemas de transmisión. En el año 2011, mediante Resolución Osinergmin N° 055-2011-OS/CD se modificó la norma Precios a Nivel Generación y Mecanismos de Compensación entre Usuarios Regulados. Así mismo, se aprobaron las siguientes resoluciones Osinergmin que fijaron el precio a nivel generación en Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional:

Resolución Osinergmin N° 017-2019-OS/CD, que fijó el precio a nivel generación en Subestaciones Base, aplicable para el trimestre, a partir del 04 de febrero de 2019.

Resolución Osinergmin N° 072-2019-OS/CD, que fijó el precio a nivel generación y Programa de Transferencia para mayo 2019 – julio 2019.

Resolución Osinergmin N° 130-2019-OS/CD, que fijó el precio a nivel generación y Programa de Transferencias para agosto 2019 – octubre 2019.

Resolución Osinergmin N° 182-2019-OS/CD, que fijó el precio a nivel generación en Subestaciones Base, aplicable para el trimestre, a partir del 04 de noviembre de 2019.

Los cuadros siguientes, muestran la variación de los precios medios en barra y los precios medios a nivel generación en la subestación base Lima 220kV.

**PRECIO MEDIO EN SUBESTACIÓN BASE LIMA 220 KV
Regulación Mayo 2019**

	POTENCIA	ENERGÍA		TOTAL
		Horas Punta	Horas Fuera de Punta	
	US\$/kW-mes	ctv.US\$/kW.h		ctv.US\$/kW.h
Abr-19	6,25	4,58	4,40	7,35
May-19	6,24	4,99	4,53	7,55
Variación	-0,16%	9,05%	2,88%	2,78%

**PRECIO MEDIO A NIVEL GENERACIÓN EN SUBESTACIÓN BASE LIMA 220 KV
Regulación Noviembre 2019**

	POTENCIA	ENERGÍA		TOTAL
		Horas Punta	Horas Fuera de Punta	
	US\$/kW-mes	ctv.US\$/kW.h		ctv.US\$/kW.h
Oct-19	6,11	4,88	4,43	7,36
Nov-19	6,17	4,94	4,48	7,57
Variación	1,07%	1,07%	1,07%	2,86%

2.1.2. PEAJES Y COMPENSACIONES DEL SISTEMA SECUNDARIO DE TRANSMISIÓN

Por medio de la Resolución Osinergmin N° 217-2013-OS/CD, se ha fijado la nueva forma de remunerar las inversiones correspondientes al sistema secundario de transmisión. Se establece principalmente lo siguiente:

1. El sistema de precios considera lo señalado por los Artículos 8º y 42º de la Ley de Concesiones Eléctricas (LCE). Las tarifas y compensaciones correspondientes a los sistemas de transmisión y distribución, son reguladas en cumplimiento del Artículo 43º de la misma Ley, modificado por la Ley N° 28832.
2. La regulación de la transmisión considera lo señalado en el Artículo 44º de la LCE, es decir, que la misma se efectúa independientemente de si las tarifas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia. De forma similar, en cumplimiento del Artículo 62º de la misma Ley, modificado con la Ley N° 28832, las compensaciones del Sistema Secundario de Transmisión (SST) son reguladas.
3. Con la publicación de la Ley N° 28832, "Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica", se reforma el marco legal para la transmisión eléctrica, creando el Sistema Garantizado de Transmisión y el Sistema Complementario de Transmisión (SCT), los cuales, por disposición de su Artículo 22º, constituyen las instalaciones del sistema de transmisión cuya entrada en operación se produce en forma posterior a la vigencia de dicha Ley.
4. Como producto de las reformas ejecutadas por la Ley N° 28832, mediante el Decreto Supremo N° 027-2007-EM se establecen los criterios con los cuales se calculan las compensaciones y tarifas de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión.

2.1.3. TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN

Las fijaciones tarifarias relacionadas con la actividad de distribución eléctrica en el año 2019 fueron las siguientes:

- Aprobación del Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) y Programa de Transferencias Externas.
- Aprobación del Factor de Ponderación del Precio de la Energía (Ep).

- Aprobación de los Factores de Ponderación del Valor Agregado de Distribución (VAD).
- Aprobación del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP).

2.1.3.1. FACTOR DE RECARGO DEL FOSE Y PROGRAMA DE TRANSFERENCIAS EXTERNAS

De acuerdo con la Norma de Procedimientos de Aplicación del FOSE, se fijó el factor de recargo del FOSE y el programa de transferencias externas entre empresas para los siguientes periodos:

2.1: APROBACIÓN DEL FACTOR DE RECARGO DEL FOSE

RESOLUCIÓN	PERIODO
Osinermin N° 013-2019-OS/CD	04 de febrero 2019 – 30 de abril 2019
Osinermin N° 076-2019-OS/CD	01 de mayo 2019 – 03 agosto 2019
Osinermin N° 135-2019-OS/CD	04 de agosto 2019 – 31 de octubre 2019
Osinermin N° 193-2019-OS/CD	01 de noviembre 2019 – 3 de febrero 2019

La fijación del factor de recargo del FOSE y el programa de transferencias externas permitió los descuentos del FOSE establecidos mediante la Ley N° 27510, modificada mediante Leyes N° 28307 y N° 30319.

2.1.3.2. FACTOR DE PONDERACIÓN DEL PRECIO DE LA ENERGÍA (EP)

La Resolución Osinermin N° 074-2019-OS/CD fijó los factores de ponderación del precio de la energía (Ep) por empresa de distribución eléctrica para el periodo 01 de mayo de 2019 – 30 de abril 2020. El Ep se regula anualmente con la finalidad de ponderar el precio de la energía en horas de punta y fuera de punta para aquellas opciones tarifarias con simple medición de energía (MT4, BT4, BT5B, BT5C-AP, BT5D, BT5E, BT6 y BT7).

2.1.3.3. FACTORES DE PONDERACIÓN DEL VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN (VAD)

La Resolución Osinermin N° 075-2019-OS/CD fijó los factores de ponderación del VAD por Sector Típico y del Valor Agregado de Distribución de los Sistemas Eléctricos Rurales, de cada una de las empresas de distribución eléctrica que se indican a continuación, para el periodo 01 de mayo del 2019 al 31 de octubre del 2019.

2.1.3.4. FACTOR DE BALANCE DE POTENCIA COINCIDENTE EN HORAS DE PUNTA (FBP)

La Resolución Osinermin N° 077-2019-OS/CD fijó el FBP por empresa de distribución eléctrica Aprobar el Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP) a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT.

2.2 TARIFAS DE ELECTRICIDAD VIGENTES A DICIEMBRE 2019

2.2.1. TARIFAS DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN PRINCIPAL

A nivel de Generación y a nivel de Transmisión Principal (por aplicación de las Res. N° 182-2019-OS/CD), las tarifas actualizadas al 04.12.2019 fueron:

2.2: TARIFAS EN SUBESTACIONES BASE

SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)	TENSIÓN kV	PPM S/ /kW-mes	PEMP ctm. S/ /kW.h	PEMF ctm. S/ /kW.h	PCSPT S/ /kW-mes	CPSEE ctm. S/ /kW.h
Zorritos	220	22,79	22,19	17,61	36,957	
Talara	220	22,79	22,01	17,51	36,957	
Piura Oeste	220	22,79	22,06	17,56	36,957	
Chiclayo Oeste	220	22,79	21,81	17,41	36,957	

Anuario Estadístico 2019

SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)	TENSIÓN kV	PPM S/ /kW-mes	PEMP ctm. S/ /kW.h	PEMF ctm. S/ /kW.h	PCSPT S/ /kW-mes	CPSEE ctm. S/ /kW.h
Carhuaquero	220	22,79	21,48	17,13	36,957	
Carhuaquero	138	22,79	21,5	17,13	36,957	
Cutervo	138	22,79	21,68	17,19	36,957	
Jaen	138	22,79	21,85	17,25	36,957	
Guadalupe	220	22,79	21,76	17,39	36,957	
Guadalupe	60	22,79	21,79	17,41	36,957	
Cajamarca	220	22,79	21,46	17,09	36,957	
Trujillo Norte	220	22,79	21,65	17,35	36,957	
Chimbote 1	220	22,79	21,53	17,29	36,957	
Chimbote 1	138	22,79	21,55	17,27	36,957	
Paramonga Nueva	220	22,79	21,2	17,05	36,957	
Paramonga Nueva	138	22,79	21,18	17,04	36,957	
Paramonga Existente	138	22,79	21,13	17,02	36,957	
Huacho	220	22,79	21,2	17,15	36,957	
Zapallal	220	22,79	21,37	17,39	36,957	
Ventanilla	220	22,79	21,44	17,49	36,957	
Lima	220	22,79	21,47	17,55	36,957	
Cantera	220	22,79	21,11	17,27	36,957	
Chilca	220	22,79	20,96	17,25	36,957	
Independencia	220	22,79	21,2	17,25	36,957	
Ica	220	22,79	21,28	17,29	36,957	
Marcona	220	22,79	21,34	17,22	36,957	
Mantaro	220	22,79	20,71	16,47	36,957	
Huayucachi	220	22,79	20,85	16,66	36,957	
Pachachaca	220	22,79	20,93	16,34	36,957	
Pomacocha	220	22,79	20,96	16,23	36,957	
Huancavelica	220	22,79	20,85	16,68	36,957	
Callahuanca	220	22,79	21,18	17,07	36,957	
Cajamarquilla	220	22,79	21,39	17,42	36,957	
Huallanca	138	22,79	21,01	16,78	36,957	
Vizcarra	220	22,79	20,9	16,38	36,957	
Tingo María	220	22,79	20,57	16,02	36,957	
Aguaytía	220	22,79	20,38	15,85	36,957	
Aguaytía	138	22,79	20,43	15,88	36,957	
Aguaytía	22,9	22,79	20,41	15,87	36,957	
Pucallpa	138	22,79	21,22	16,35	36,957	
Pucallpa	60	22,79	21,24	16,37	36,957	1,4305
Aucayacu	138	22,79	21,01	16,32	36,957	
Tocache	138	22,79	21,43	16,67	36,957	
Tingo María	138	22,79	20,53	15,96	36,957	
Huánuco	138	22,79	20,81	16,08	36,957	
Paragsha II	138	22,79	20,69	16,01	36,957	
Paragsha	220	22,79	20,67	15,98	36,957	
Yaupi	138	22,79	20,43	15,73	36,957	
Yuncan	138	22,79	20,54	15,82	36,957	
Yuncan	220	22,79	20,58	15,85	36,957	
Oroya Nueva	220	22,79	20,85	16,36	36,957	
Oroya Nueva	138	22,79	20,75	16,19	36,957	
Oroya Nueva	50	22,79	20,8	16,27	36,957	
Carhuamayo	138	22,79	20,7	16,02	36,957	
Carhuamayo Nueva	220	22,79	20,69	15,93	36,957	
Caripa	138	22,79	20,64	16,06	36,957	
Desierto	220	22,79	21,16	17,29	36,957	
Condorcoca	138	22,79	20,64	16,06	36,957	
Condorcoca	44	22,79	20,64	16,06	36,957	
Machupicchu	138	22,79	21,18	16,85	36,957	
Cachimayo	138	22,79	21,76	17,29	36,957	
Cusco	138	22,79	21,84	17,33	36,957	
Combapata	138	22,79	22,09	17,56	36,957	
Tintaya	138	22,79	22,25	17,76	36,957	
Ayaviri	138	22,79	21,83	17,39	36,957	
Azángaro	138	22,79	21,59	17,19	36,957	
San Gaban	138	22,79	20,42	16,31	36,957	
Mazuco	138	22,79	20,7	16,47	36,957	
Puerto Maldonado	138	22,79	21,43	16,89	36,957	
Juliaca	138	22,79	21,83	17,36	36,957	
Puno	138	22,79	21,84	17,38	36,957	
Puno	220	22,79	21,81	17,37	36,957	
Callalli	138	22,79	22,23	17,78	36,957	
Santuario	138	22,79	21,85	17,51	36,957	
Arequipa	138	22,79	21,91	17,52	36,957	
Socabaya	220	22,79	21,88	17,5	36,957	
Cerro Verde	138	22,79	21,98	17,55	36,957	
Repartición	138	22,79	22,09	17,57	36,957	
Mollendo	138	22,79	22,21	17,64	36,957	
Moquegua	220	22,79	21,82	17,47	36,957	
Moquegua	138	22,79	21,83	17,48	36,957	
Ilo ELS	138	22,79	21,99	17,57	36,957	
Botiflaca	138	22,79	21,93	17,56	36,957	
Toquepala	138	22,79	21,95	17,59	36,957	

Capítulo 2

Situación de las Tarifas de Electricidad

SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)	TENSIÓN kV	PPM S/ /kW-mes	PEMP ctm. S/ /kW.h	PEMF ctm. S/ /kW.h	PCSPT S/ /kW-mes	CPSEE ctm. S/ /kW.h
Aricota	138	22,79	21,79	17,56	36,957	
Aricota	66	22,79	21,7	17,53	36,957	0,4022
Tacna (Los Héroes)	220	22,79	21,95	17,54	36,957	
Tacna (Los Héroes)	66	22,79	22,1	17,6	36,957	0,4022
La Nina	220	22,79	21,78	17,41	36,957	
Cotaruse	220	22,79	21,47	17,09	36,957	
Carabayllo	220	22,79	21,33	17,36	36,957	
La Ramada	220	22,79	21,28	16,93	36,957	
Lomera	220	22,79	21,31	17,3	36,957	
Asia	220	22,79	21,02	17,27	36,957	
Alto Praderas	220	22,79	21,1	17,39	36,957	
La Planicie	220	22,79	21,31	17,38	36,957	
Belaunde	138	22,79	21,84	17,23	36,957	
Caclic	220	22,79	21,65	17,16	36,957	
Tintaya Nueva	220	22,79	22,22	17,74	36,957	

2.3: PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN

SISTEMA DE TRANSMISIÓN		(S/ /kW-mes)		
		Valor Base	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3,224	1,000	3,224
SPT de REP (Ampliacion 13)		0,000	0,000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 17)		0,000	0,000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)		0,000	0,000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)		0,000	0,000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)		0,000	0,000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)		0,000	0,000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 19.2)		0,039	0,000	0,000
SPT de Egemsa		0,002	1,000	0,002
SPT de San Gabán		0,004	1,000	0,004
SPT de Antamina		0,004	1,000	0,004
SPT de Eteselva		0,095	1,000	0,095
SPT de Redesur		0,626	1,000	0,626
SPT de Transmancora (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1,681	1,000	1,681
SPT de Transmancora (Addendum N° 8)		0,542	1,000	0,542
SPT de Transmancora (Ampliacion Adicional 1)		0,038	1,000	0,038
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,447	1,000	0,447
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,444	1,000	0,444
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	0,072	1,000	0,072
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,078	1,000	0,078
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,081	1,000	0,081
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas - Tramo 3	0,180	1,000	0,180
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,333	1,000	0,333
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,100	1,000	0,100
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,141	1,000	1,141
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,104	1,000	0,104
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,282	1,000	0,282
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,079	1,000	2,079
SGT Línea Carhuamayo- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0,723	1,000	0,723
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,654	0,000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV		0,680	1,000	0,680
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,500	1,000	0,500
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		1,747	1,000	1,747
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0,297	1,000	0,297
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,040	1,000	0,040
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)		0,003	0,991	0,003
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,242	1,000	0,242
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro	No RF	0,246	1,062	0,261
	RF de Talara	0,781	1,126	0,879
	RF de Ilo	1,708	1,127	1,924
	RF de Pucallpa	0,190	1,126	0,214
	RF de Puerto Maldonado	0,110	1,118	0,123
	RF de Puerto Eten	0,910	1,128	1,026
Cargo Unitario por CVOA-CMg		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por CVOA-RSC		0,000	0,0000	0,000

SISTEMA DE TRANSMISIÓN		(S/ /kW-mes)		
		Valor Base	FAPCSPT	Actualizado
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,189	1,148	0,217
	C.H. Santa Cruz II	0,073	1,069	0,078
	C.H. Santa Cruz I	0,069	1,029	0,071
	C.H. Poechos 2	0,109	1,229	0,134
	C.H. Roncador	0,041	0,488	0,020
	C.H. Carhuaquero IV	0,200	1,130	0,226
	C.H. Caña Brava	0,067	0,896	0,060
	C.H. La Joya	0,121	1,033	0,125
	C.T. Huaycoloro	0,128	1,102	0,141
	C. H. Purmacana	0,000	0,000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,106	0,962	0,102
	C.H. Huasahuasi II	0,111	0,883	0,098
	C.H. Nuevo Imperial	0,053	1,057	0,056
	CS Repartición Solar 20T	0,418	0,967	0,404
	CS Majes Solar 20T	0,427	0,939	0,401
	CS Tacna Solar 20T	0,456	1,145	0,522
	CS Panamericana Solar 20T	0,473	1,140	0,539
	C.H. Yanapampa	0,045	1,022	0,046
	C.H. Las Pizarras	0,242	0,984	0,238
	C.E. Marcona	0,365	0,992	0,362
	C.E. Talara	0,408	1,027	0,419
	C.E. Cupisnique	0,893	1,138	1,016
	C.H. Runatullo III	0,258	1,023	0,264
	C.H. Runatullo II	0,198	0,833	0,165
	CSF Moquegua FV	0,226	1,004	0,227
	C.H. Canchayllo	0,042	0,857	0,036
	C.T. La Gringa V	0,055	1,164	0,064
	C.H. Chancay	0,331	1,085	0,359
	C.H. Rucuy	0,133	1,075	0,143
	C.E. Tres Hermanas	1,168	0,912	1,065
	C.H. Potrero	0,200	0,975	0,195
	C.H. Yarucaya	0,200	0,885	0,177
	C.S. Rubi	0,625	1,096	0,685
	C.H. Renovandes H1	0,259	1,035	0,268
	C.S. Intipampa	0,155	1,013	0,157
	C.E. Wayra I	1,392	0,953	1,327
	C.B. Huaycoloro II	0,064	1,203	0,077
	C.H. Angel I	0,288	0,799	0,230
	C.H. Angel II	0,304	1,007	0,306
	C.H. Angel III	0,302	1,252	0,378
	C.H. Her	0,010	1,300	0,013
	C.H. Carhuac	0,219	1,187	0,260
Cargo Unitario por FISE		0,484	1,167	0,565
Cargo Unitario por CASEsi		0,000	0,000	0,000
Cargo Unitario por CASEge		0,000	0,000	0,000
Cargo Unitario por Generación Adicional	Usuarios Regulados	0,000	0,000	0,000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo		2,156	1,130	2,437
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo		1,724	1,200	2,068
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía		0,000	1,000	0,000
Total			PCSPT =	36,957

2.2.2. TARIFAS Y COMPENSACIONES DEL SISTEMA SECUNDARIO DE TRANSMISIÓN

Actualizados al 04.12.2019 por aplicación de las Resoluciones Osinergmin N° 058-2019-OS/CD, 110-2019-OS/CD.

2.4: PEAJE TOTAL ACUMULADO EN MT POR ÁREA DE DEMANDA

ÁREA DE DEMANDA	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	ACTUALIZADO (ctm. S/ /kWh)
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1,9022
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	2,7353
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1,8644
4	GSMA	ELOR	3,5997
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	3,8662
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	2,8337

ÁREA DE DEMANDA	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	ACTUALIZADO (ctm. S/ /kWh)
7	REP	EDCA, LDS	3,2474
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2,0873
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1,8012
10	EGEM, REP	ELSE	2,6497
11	REP	ELPU	2,4529
12	ENER, SOUT	ELS	1,9889
13	EGES	ELS	1,837
14		ELUC	1,5568
15	REP		0,1478

2.5: PEAJES CORRESPONDIENTES A LOS SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN Y SISTEMAS COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN DE LAS EMPRESAS ISA PERÚ Y REDESUR

Actualizados al 04.12.2019 por aplicación de la Resolución Osinergmin N° 061-2019-OS/CD.

Sistemas Eléctricos a los que se aplica el cargo	Instalaciones del SST	Base (Ctm.S/ / kWh)	FA	Actualizado (Ctm.S/ / kWh)
Tacna, Tomasiri, Yarada y Tarata	SST Tacna (Los Héroes) - Transf. 220/66/10 kV; 50 MVA	0,3881	1,0363	0,4022
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	1,3804	1,0363	1,4305

2.2.3. TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN

Actualizadas al 04.12.2019 por aplicación de la Resolución Osinergmin N° 203-2013-OS/CD.

2.6: VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN Y CARGOS FIJOS

2.6: 1 - Zonas no establecidas en la Ley de la Amazonía

		SECTORES TÍPICOS							SER			
									100% Estado		100% Empresa	
	Unidad	1	2	3	4	5	6	Especial	Prepago	Convencional	Prepago	Convencional
VADMT	S/ /kW-mes	13,516	12,042	23,323	28,882	54,883	42,157	24,128	88,463	94,306	198,008	204,077
VADBT	S/ /kW-mes	49,366	49,419	67,925	103,882	107,110	123,949	40,726	166,782	174,571	380,036	375,635
VADSED	S/ /kW-mes	6,984	10,068	19,271	17,874	23,985	23,672	26,560	42,920	46,304	71,494	74,979
CFE	S/ /mes	2,523	3,120	3,222	3,798	4,059	4,110	3,791	3,717	5,429	3,717	5,429
CFS	S/ /mes	3,154	6,499	8,398	13,002	14,011	14,236	10,001	17,271	17,283	17,271	17,283
CFH	S/ /mes	3,975	6,499	8,398	14,279	15,736	16,154	10,001	17,271	17,283	17,271	17,283
CFEAP	S/ /mes	3,721	3,379	5,677	3,798	4,059	4,110	3,791	5,425	5,429	5,425	5,429
CCSPCódigos	S/ /mes	2,240	2,232	2,243	2,901	2,902	2,902	2,231	3,717	3,720	3,717	3,720
CCSPTarjetas	S/ /mes	2,240	2,232	2,243	2,596	2,597	2,597	2,231	3,717	3,720	3,717	3,720
CFHCO	S/ /mes	2,271	2,263	2,273	2,272	2,273	2,273	2,261	2,276	2,277	2,276	2,277
CFE_1	S/ /mes				2,051	2,192	2,219			2,932	0,000	2,932

2.7: 2 - Zonas establecidas en la Ley de la Amazonía

		SECTORES TÍPICOS						SER			
								100% Estado		100% Empresa	
	Unidad	2	3	4	5	6		Prepago	Convencional	Prepago	Convencional
VADMT	S/ /kW-mes	12,764	24,723	30,614	58,176	44,687		93,771	99,964	209,889	216,321
VADBT	S/ /kW-mes	52,383	72,000	110,115	113,536	131,386		176,789	185,046	402,838	398,173

		SECTORES TÍPICOS					SER			
							100% Estado		100% Empresa	
	Unidad	2	3	4	5	6	Prepago	Convencional	Prepago	Convencional
VADSED	S/ /kW-mes	10,873	20,813	19,303	25,903	25,565	46,353	50,009	77,214	80,978
CFE	S/ /mes	3,214	3,318	3,912	4,181	4,234	3,829	5,591	3,829	5,591
CFS	S/ /mes	6,695	8,650	13,392	14,432	14,664	17,789	17,801	17,789	17,801
CFH	S/ /mes	6,695	8,650	14,708	16,208	16,638	17,789	17,801	17,789	17,801
CFEAP	S/ /mes	3,480	5,847	3,912	4,181	4,234	5,587	5,591	5,587	5,591
CCSPCódigos	S/ /mes	2,299	2,310	2,987	2,988	2,989	3,829	3,832	3,829	3,832
CCSPTarjetas	S/ /mes	2,299	2,310	2,674	2,675	2,675	3,829	3,832	3,829	3,832
CFHCO	S/ /mes	2,331	2,341	2,340	2,341	2,341	2,344	2,345	2,344	2,345
CFE_1	S/ /mes			2,091	2,235	2,264		2,990		2,990

VADMT: Valor Agregado de Distribución en Media Tensión (S/ /kW-mes).

VADBT: Valor Agregado de Distribución en Baja Tensión (S/ /kW-mes).

VADSED: Valor Agregado en Subestaciones de Distribución MT/BT (S/ /kW-mes).

CFE: Cargo fijo mensual para medición simple de energía – Lectura Mensual (S/ /mes).

CFE_1: Cargo fijo mensual para medición simple de energía – Lectura Semestral (S/ /mes).

CFS : Cargo fijo mensual para medición simple de potencia y/o simple o doble medición de energía (S/ /mes).

CFH : Cargo fijo mensual para medición doble (horaria) de energía y potencia (S/ /mes).

CFEAP : Cargo fijo mensual para medición simple del alumbrado público (S/ /mes).

CFHCO : Cargo fijo mensual para medición simple de energía con medición centralizada (S/ /mes).

2.2.4. PRESUPUESTO Y CARGO MENSUAL DE REPOSICIÓN Y MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN ELÉCTRICA

En el cuadro 2.8 se muestran los costos de conexión más relevantes, actualizados al 04.12.2019.

2.8: PRESUPUESTO DE CONEXIONES EN BAJA TENSIÓN (SOLES)

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción Tarifaria	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)
Monofásica	C1	C1.1	$P_c \leq 3 \text{ kW}$	BT5A	940	1054
				BT5B (2 hilos)	273	385
				BT5B (2 hilos) - Rural (1)	314	
				BT5B (3 hilos)	279	393
				BT5B (3 hilos) - Rural (1)	320	
				BT6	202	327
		C1.2	$3 \text{ kW} < P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT5A	965	1060
				BT5B (2 hilos)	299	393
				BT5B (3 hilos)	304	399
				BT6	227	332

Nota: Los presupuestos de conexión no incluyen el I.G.V

(1) Aplicable a los Sectores Típicos 3 y 4 (Para grupo 1 y grupo 2 a partir de 1/11/2019); Sectores Típicos 4, 5, 6 (Grupo 2 hasta 31/10/2019) y Sistemas Eléctricos Rurales (SER).

(2) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(3) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

En el cuadro 2.9 se muestran los cargos de reposición y mantenimiento de conexiones más relevantes, actualizados al 04.12.2019.

2.9: CARGOS DE REPOSICIÓN Y MANTENIMIENTO DE CONEXIONES EN BAJA TENSIÓN (SOLES)

					Cargos de Reposición		Cargos de Mantenimiento										
				Electrónico - Caja Plástico			Electrónico - Caja Metal		Electromecánico - Caja Plástico		Electromecánico - Caja Metal						
Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	
					(2)	(2)(3)	(2)	(2)(3)	(2)	(2)(3)	(2)	(2)(3)	(2)	(2)(3)	(2)	(2)(3)	(2)
Monofásica	C1	C1.1	Pc ≤ 3 kW	BT5A	0,3	0,41	1,17	1,08									
				BT5B (2 hilos)	0,2	0,3			0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04	
				BT5B (2 hilos) - Rural (1)	0,2				1,04		1,1		1,3		1,36		
				BT5B (3 hilos)	0,2	0,3			0,87	0,785	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04	
				BT5B (3 hilos) - Rural (1)	0,24				1,04		1,1		1,3		1,36		
				BT6	0,07	0,17	0,55	0,46									
		C1.2	3 kW < Pc ≤ 10 kW	BT5A	0,34	0,41	1,17	1,08									
				BT5B (2 hilos)	0,2	0,3			0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04	
				BT5B (3 hilos)	0,2	0,3			0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04	
					0,07	0,17	0,55	0,46									

Nota: Los presupuestos de conexión no incluyen el I.G.V

(1) Aplicable a los Sectores Típicos 3 y 4 (Para grupo 1 y grupo 2 a partir de 1/11/2019); Sectores Típicos 4, 5, 6 (Grupo 2 hasta 31/10/2019) y Sistemas Eléctricos Rurales (SER).

(2) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(3) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

2.3. OPCIONES TARIFARIAS Y CONDICIONES DE APLICACIÓN A USUARIO FINAL

En noviembre de 2013 entró en vigencia la nueva norma de “Opciones Tarifarias y Condiciones de Aplicación de las Tarifas a Usuario Final” establecida mediante Resolución OSINERG N° 206-2013-OS/CD, vigente para el periodo noviembre 2013 – octubre 2017. Esta norma se elaboró sobre la base de la Resolución OSINERG N° 182-2009- OS/CD. En síntesis, la norma de opciones tarifarias vigente ha considerado, entre otros aspectos, lo siguiente:

1. Mecanismo para facturación del exceso de potencia en horas fuera de punta de la tarifa BT5A. El exceso de potencia para las horas fuera de punta en kW (kWEXCESO HFP) se determinará, como la diferencia de dos factores. El primero comprende la potencia activa registrada en horas fuera de punta. El segundo, que difiere de la potencia activa registrada en horas punta, se determina a partir de la energía registrada en horas punta dividido entre el número de horas punta del mes, del mencionado sistema de medición o equipo de control.

2. Pérdidas de transformación uniformes en clientes de Media Tensión (MT) medidos en Baja Tensión (BT). En caso que no cuenten con la medición adecuada en MT, los usuarios en MT podrán solicitar la medición de sus consumos en BT. El sistema de medición puede ser instalado en el lado de BT del transformador de potencia, debiéndose utilizar la compensación de las pérdidas de transformación. En este caso, se considerará un recargo por pérdidas de transformación, equivalente a un 2,5%, aplicable al monto total consumido en unidades de potencia y energía activa y reactiva. La empresa distribuidora podrá proponer al Osinergmin un valor de recargo por pérdidas de transformación promedio distinto al indicado, el cual deberá sustentarse con el promedio de las mediciones de todos sus clientes de MT que se encuentran medidos en BT, para un periodo mínimo de un año.

Las tarifas para aquellos usuarios, cuyos suministros estén conectados directamente a barra MT, se obtendrán con la metodología y criterios regulados para los precios a nivel de generación y peajes de transmisión, hasta los precios en barra equivalente en media tensión según la resolución vigente para dichos precios, siempre y cuando, no tengan a disposición o no usen instalaciones de distribución eléctrica.

3. Calificación eléctrica en las tarifas MT3, MT4, BT3, BT4. El usuario será calificado como presente en punta cuando el cociente entre la demanda media del usuario en horas de punta y su demanda máxima es mayor o igual a 0.5, considerando un redondeo de decimales con una precisión de centésimas. En caso contrario el usuario será calificado como presente en fuera de punta.

La empresa distribuidora incluirá en la factura o recibo de electricidad del usuario, el resultado de la calificación y la informará en forma automática sobre la base de una medición permanente. Incluirá el detalle de los consumos de energía en horas de punta, el número de horas punta, la demanda máxima y la demanda media en horas de punta, considerados para el cálculo de la calificación tarifaria; así como el valor resultante del factor de calificación

4. Retiro de opción tarifaria BT5C referida a la iluminación especial (parques, jardines, etc.).

5. Vigencia de la opción tarifaria. Para usuarios temporales con potencias menores a 100 kW, el plazo de vigencia no podrá ser superior a 12 meses. Para usuarios temporales con potencias mayores a 100 kW, que estén desarrollando obras de interés público, el plazo de vigencia no podrá ser superior a 24 meses.

6. Facturación por energía reactiva. No está permitida la inyección de energía reactiva capacitiva a la red. En todo caso la empresa de distribución eléctrica deberá coordinar con el usuario la forma y plazos para corregir esta situación. De no cumplir con la corrección dentro de los plazos acordados entre las partes, la empresa de distribución eléctrica podrá facturar el total del volumen de la energía reactiva capacitiva registrada por el doble de la misma tarifa definida para el costo unitario de la energía reactiva inductiva.

7. La unificación de los textos de las disposiciones establecidas por las Resoluciones OSINERG N° 236-2005-OS/CD, N° 006-2006-OS/CD, N° 442-2006-OS/CD y N° 634-2006-OS/CD, así como las modificaciones propuestas en una sola Norma, a efectos de contar con un único documento para facilidad de aplicación por parte de las empresas y usuarios.

Son usuarios finales del servicio público de electricidad aquellos cuyos suministros se encuentran conectados a una tensión menor a 30 kV, distinguiéndose dos tipos de usuarios:

- Usuarios en Media Tensión: Aquellos conectados a una tensión superior a 1 kV y menor a 30 kV.
- Usuarios en Baja Tensión: Aquellos conectados a una tensión inferior o igual a 1 kV.

Los usuarios pueden elegir libremente cualquiera de las opciones tarifarias contenidas en la norma de opciones tarifarias (las que se describen en el cuadro siguiente), tomando en cuenta el sistema de medición que exige la respectiva opción tarifaria, independientemente de su potencia conectada y con las limitaciones establecidas para cada opción tarifaria. La opción tarifaria elegida por el usuario deberá ser aceptada obligatoriamente por la empresa de distribución eléctrica.

2.10: OPCIONES TARIFARIAS DE MEDIA TENSIÓN

Opción Tarifaria	Sistema y Parámetros de Medición	Cargos de Facturación
Media Tensión		
MT2	Medición de dos energías activas y dos potencias activas (2E2P) Energía : Punta y Fuera de Punta Potencia: Punta y Fuera de Punta Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas de punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por potencia activa de generación en horas de punta. e) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución en horas de punta. f) Cargo por exceso de potencia activa por uso de las redes de distribución en horas fuera de punta. g) Cargo por energía reactiva.
MT3	Medición de dos energías activas y una potencia activa (2E1P) Energía: Punta y Fuera de Punta Potencia: Máxima del Mes Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable. Calificación de Potencia: P: Usuario presente en punta FP: Usuario presente fuera de punta	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas de punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por potencia activa de generación. e) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución. f) Cargo por energía reactiva.
MT4	Medición de una energía activa y una potencia activa (1E1P) Energía: Total del mes. Potencia: Máxima del mes Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable Calificación de Potencia: P: Usuario presente en punta FP: Usuario presente fuera de punta	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa. c) Cargo por potencia activa de generación. d) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución. e) Cargo por energía reactiva.

2.11: OPCIONES TARIFARIAS EN BAJA TENSIÓN

Opción Tarifaria	Sistema y Parámetros de Medición	Cargos de Facturación
Baja Tensión		
BT2	Medición de dos energías activas y dos potencias activas (2E2P) Energía: Punta y Fuera de Punta Potencia: Punta y Fuera de Punta Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas de punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por potencia activa de generación en horas de punta. e) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución en horas de punta. f) Cargo por exceso de potencia activa por uso de las redes de distribución en horas fuera de punta g) Cargo por energía reactiva.
BT3	Medición de dos energías activas y una potencia activa (2E1P) Energía: Punta y Fuera de Punta Potencia: Máxima del Mes Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable Calificación de Potencia: P: Usuario presente en punta FP: Usuario presente fuera de punta	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas de punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por potencia activa de generación. e) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución. f) Cargo por energía reactiva.
BT4	Medición de una energía activa y una potencia activa (1E1P) Energía: Total del mes Potencia: Máxima del mes Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable Calificación de Potencia: P: Usuario presente en punta FP: Usuario presente fuera de punta.	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa. c) Cargo por potencia activa de generación. d) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución. e) Cargo por energía reactiva.
BT5A	Medición de dos energías activas (2E) Energía: Punta y Fuera de Punta	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas de punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por exceso de potencia en horas fuera de punta. e) Cargo por exceso de potencia en horas de punta
BT5B	Medición de una energía activa (1E) Energía: Total del mes	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa.
BT5C-AP	Alumbrado Público por aplicación del artículo 184º del RLCE, medición de una energía activa (1E) Energía: Total del mes	a) Cargo fijo mensual b) Cargo por energía activa.
BT5D	Medición de una energía activa (1E) Suministros Temporales Energía: Total del mes	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa.
BT5E	Medición de una energía activa (1E) Energía: Total del mes	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa.
BT6	Medición de una potencia activa (1P) Potencia: Máxima del mes	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por potencia activa
BT7	Servicio Prepago de Energía Eléctrica, medición de Energía Activa (1E)	a) Cargo comercial del servicio prepago. b) Cargo por energía activa.
BT8	Suministros Rurales con Celdas Fotovoltaicas	a) Cargo mensual de energía equivalente.

Las tarifas para aquellos usuarios del servicio público de electricidad cuyos suministros se efectúan en tensiones iguales o superiores a 30 kV, se obtienen con la metodología y criterios regulados para los precios en barra según la resolución vigente de Osinergmin.

2.4. ACTUALIZACIÓN DE LAS TARIFAS

2.4.1. FACTORES DE ACTUALIZACIÓN

La regulación de las tarifas en barra (generación y transmisión principal) se realiza cada año mientras que la regulación de los peajes de transmisión secundaria y la de las tarifas de distribución se realiza cada cuatro años. La última regulación de las actividades de generación, transmisión principal y transmisión secundaria fue en mayo del 2017; y para el caso de la distribución fue en noviembre del 2013.

El precio que pagan los consumidores finales es una suma de los precios a nivel de generación, transmisión y distribución de la electricidad. El precio a nivel de generación es el promedio ponderado de los precios en barra, los precios de contratos bilateralmente pactados, y los precios de contratos producto de licitaciones más un incentivo por licitación anticipada.

Según los criterios de la Ley de Concesiones Eléctricas, las tarifas deben conservar su valor real. Con tal finalidad, las resoluciones del Osinergmin que fijan las tarifas, incluyen las correspondientes fórmulas de actualización para las actualizaciones durante los periodos comprendidos entre regulaciones.

Las fórmulas de actualización determinan factores de actualización de las tarifas de acuerdo a la variación de los indicadores macroeconómicos y precios de los combustibles: tipo de cambio, índice de precios al por mayor, precio del diesel 2, precio del residual 6, índice del precio del cobre, índice del precio del aluminio, precio del gas natural y precio FOB del carbón bituminoso.

Los factores de actualización calculados durante el año 2019 se indican en la tabla 2.12:

2.12: FACTORES DE ACTUALIZACIÓN – ELECTRICIDAD, 2019

Descripción	4/01/2019	4/02/2019	4/03/2019	4/04/2019	1/05/2019	4/05/2019	4/06/2019	4/07/2019	4/08/2019	4/09/2019	4/10/2019	1/11/2019	4/11/2019	4/12/2019
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA														
1. POTENCIA (FAPPM)														
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0381	1,0381	1,0381	1,0381	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)														
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0411	1,0411	1,0411	1,0411	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Sistemas Aislados														
Adinelsa	1,0223	1,0223	1,0187	1,0187	1,0000	1,0026	1,0026	1,0026	1,0026	1,0026	1,0026	1,0026	1,0026	1,0026
Chavimochic	1,0213	1,0213	1,0168	1,0168	1,0000	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027
Edelnor	1,0213	1,0213	1,0168	1,0168	1,0000	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027
Eilhicha	1,0213	1,0213	1,0168	1,0168	1,0000	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027
Electro Oriente	1,0896	1,0896	1,1153	1,1153	1,0000	1,0261	1,0261	1,0261	1,0261	1,0261	1,0261	1,0261	1,0261	1,0261
Electro Sur Este	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000									
Electro Ucayali	1,0421	1,0421	1,0563	1,0563	1,0000	0,9415	0,9415	0,9415	0,9415	0,9415	0,9415	0,9415	0,9415	0,9415
Electronorte	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000									
Hidrandina	1,0213	1,0213	1,0168	1,0168	1,0000	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027	1,0027
Seal	1,0548	1,0548	1,0805	1,0805	1,0000	1,0005	1,0005	1,0005	1,0005	1,0005	1,0005	1,0005	1,0005	1,0005
FA_PNG (Res. 182-2019-OS/CD)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0576	1,0576	1,0000	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES														
Sistema Principal de Transmisión														
SPT de REP	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de REP (Ampliación 13)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Anuario Estadístico 2019

Descripción	4/01/2019	4/02/2019	4/03/2019	4/04/2019	1/05/2019	4/05/2019	4/06/2019	4/07/2019	4/08/2019	4/09/2019	4/10/2019	1/11/2019	4/11/2019	4/12/2019
SPT de REP (Ampliación 17)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
SPT de REP (Ampliación 18.1)	0,0000	0,0000	1,0235	1,0235	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
SPT de REP (Ampliación 18.2)	0,0000	0,0000	1,0235	1,0235	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
SPT de REP (Ampliación 18.3)	0,0000	0,0000	1,0235	1,0235	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
SPT de REP (Ampliación 18.4)	0,0000	0,0000	1,0235	1,0235	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
SPT de REP (Ampliación 19.2)													0,0000	0,0000
SPT de Egemsa	1,0353	1,0353	1,0353	1,0353	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de San Gabán	1,0311	1,0311	1,0311	1,0311	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de Antamina	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de Eteselva	1,0588	1,0588	1,0588	1,0588	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de Redesur	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Cargo por Garantía (SGT)														
Línea Chilca - Zapallal (Trazos 1 y 2)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Trazos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca														
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SGT Línea Carhuamayo- Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)														0,0000
SGT línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Subestación Carapongo (Monto Complemento)													0,9907	0,9907
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV	1,0427	1,0427	1,0427	1,0427	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)														
No RF (No Reserva Fría)	1,0091	1,0091	1,0091	1,0091	1,0000	1,0000	1,0000	1,0606	1,0606	1,0606	1,0606	1,0606	1,0606	1,0622
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0969	1,0969	1,0969	1,0969	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0051	1,0051	1,0051	1,0051	1,1255	1,1255
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0806	1,0806	1,0806	1,0806	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0059	1,0059	1,0059	1,0059	1,1265	1,1265
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,1323	1,1323	1,1323	1,1323	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0053	1,0053	1,0053	1,0053	1,1263	1,1263
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,1376	1,1376	1,1376	1,1376	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,1182	1,1182
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0876	1,0876	1,0876	1,0876	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0066	1,0066	1,0066	1,0066	1,1275	1,1275
Costos Variables de Operación Adicional en Generación														
Cargo Unitario por CVOA-CMg	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Capítulo 2

Situación de las Tarifas de Electricidad

Descripción	4/01/2019	4/02/2019	4/03/2019	4/04/2019	1/05/2019	4/05/2019	4/06/2019	4/07/2019	4/08/2019	4/09/2019	4/10/2019	1/11/2019	4/11/2019	4/12/2019
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Cargo por Prima														
Cogeneración Paramonga	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0741	1,0741	1,0741	1,0741	1,1481	1,1481
C.H. Santa Cruz II	1,1923	1,1923	1,1923	1,1923	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9589	0,9589	0,9589	0,9589	1,0685	1,0685
C.H. Santa Cruz I	1,2353	1,2353	1,2353	1,2353	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	1,0290	1,0290
C.H. Poechos 2	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,1101	1,1101	1,1101	1,1101	1,2294	1,2294
C.H. Roncador	0,2609	0,2609	0,2609	0,2609	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,6585	0,6585	0,6585	0,6585	0,4878	0,4878
C.H. Carhuaquero IV	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0150	1,0150	1,0150	1,0150	1,1300	1,1300
C.H. Caña Brava	1,3953	1,3953	1,3953	1,3953	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,8209	0,8209	0,8209	0,8209	0,8955	0,8955
C.H. La Joya	1,2439	1,2439	1,2439	1,2439	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9421	0,9421	0,9421	0,9421	1,0331	1,0331
C.T. Huaycoloro	1,2295	1,2295	1,2295	1,2295	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0313	1,0313	1,0313	1,0313	1,1016	1,1016
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,2059	1,2059	1,2059	1,2059	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,8679	0,8679	0,8679	0,8679	0,9623	0,9623
C.H. Huasahuasi II	1,3700	1,3700	1,3700	1,3700	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,7928	0,7928	0,7928	0,7928	0,8829	0,8829
C.H. Nuevo Imperial	1,3095	1,3095	1,3095	1,3095	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9434	0,9434	0,9434	0,9434	1,0566	1,0566
CS Repartición Solar 20T	1,1142	1,1142	1,1142	1,1142	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,8636	0,8636	0,8636	0,8636	0,9665	0,9665
CS Majes Solar 20T	1,1083	1,1083	1,1083	1,1083	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,9391	0,9391
CS Tacna Solar 20T	1,1124	1,1124	1,1124	1,1124	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0263	1,0263	1,0263	1,0263	1,1447	1,1447
CS Panamericana Solar 20T	1,1078	1,1078	1,1078	1,1078	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0190	1,0190	1,0190	1,0190	1,1395	1,1395
C.H. Yanapampa	1,1111	1,1111	1,1111	1,1111	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9333	0,9333	0,9333	0,9333	1,0222	1,0222
C.H. Las Pizarras	1,1520	1,1520	1,1520	1,1520	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,8884	0,8884	0,8884	0,8884	0,9835	0,9835
C.E. Marcona	1,1354	1,1354	1,1354	1,1354	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0329	1,0329	1,0329	1,0329	0,9918	0,9918
C.E. Talara	1,1092	1,1092	1,1092	1,1092	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0270	1,0270
C.E. Cupisnique	0,9811	0,9811	0,9811	0,9811	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,1321	1,1321	1,1321	1,1321	1,1377	1,1377
C.H. Runatullo III	1,2746	1,2746	1,2746	1,2746	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9419	0,9419	0,9419	0,9419	1,0233	1,0233
C.H. Runatullo II	1,2753	1,2753	1,2753	1,2753	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,7525	0,7525	0,7525	0,7525	0,8333	0,8333
CSF Moquegua FV	1,1274	1,1274	1,1274	1,1274	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9115	0,9115	0,9115	0,9115	1,0044	1,0044
C.H. Canchayllo	1,4839	1,4839	1,4839	1,4839	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9286	0,9286	0,9286	0,9286	0,8571	0,8571
C.T. La Gringa V	1,2917	1,2917	1,2917	1,2917	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0545	1,0545	1,0545	1,0545	1,1636	1,1636
C.H. Chancay	1,1369	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	1,1390	1,1390	1,1390	1,1390	1,0846	1,0846
C.H. Rucuy	1,8559	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	1,1128	1,1128	1,1128	1,1128	1,0752	1,0752
C.E. Tres Hermanas	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,9469	0,9469	0,9469	0,9469	0,9118	0,9118
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,8250	0,8250	0,8250	0,8250	0,9750	0,9750
C.H. Yarucaya													0,8850	0,8850
C.S. Rubi													1,0960	1,0960
C.H. Renovandes H1													1,0347	1,0347
C.S. Intipampa													1,0129	1,0129
C.E. Wayra I													0,9533	0,9533
C.B. Huaycoloro II													1,2031	1,2031
C.H. Angel I													0,7986	0,7986
C.H. Angel II													1,0066	1,0066
C.H. Angel III													1,2517	1,2517
C.H. Her													1,3000	1,3000
C.H. Carhuac													1,1872	1,1872
Cargo Unitario por FISE	1,2960	1,2960	1,2960	1,2960	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,1674	1,1674
Cargo Unitario por CASEsi	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional														
Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0597	1,0597	1,0597	1,0597	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0023	1,0023	1,0023	1,0023	1,1303	1,1303
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9910	0,9910	0,9910	0,9910	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,4809	0,4809	0,4809	0,4809	1,1995	1,1995
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1230	1,1230	1,1230	1,1230	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

Descripción	4/01/2019	4/02/2019	4/03/2019	4/04/2019	1/05/2019	4/05/2019	4/06/2019	4/07/2019	4/08/2019	4/09/2019	4/10/2019	1/11/2019	4/11/2019	4/12/2019
B.2. PEAJES SECUNDARIOS														
Área de Demanda 1	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466	1,0466
Área de Demanda 3	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465	1,0465
Área de Demanda 11	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363	1,0363
Peaje Unitario por Compensación														
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328	1,2328
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)														
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)														
a) Sector 1	1,1720	1,1720	1,1566	1,1566	1,1566	1,1566	1,1566	1,1566	1,1566	1,1636	1,1606	1,1606	1,1556	1,1556
b) Sector 2	1,1390	1,1390	1,1282	1,1282	1,1282	1,1282	1,1282	1,1282	1,1282	1,1310	1,1290	1,1290	1,1268	1,1268
c) Sector 3	1,1539	1,1539	1,1425	1,1425	1,1425	1,1425	1,1425	1,1425	1,1425	1,1509	1,1488	1,1488	1,1459	1,1459
d) Sector 4	1,1764	1,1764	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1735	1,1707	1,1707	1,1659	1,1659
e) Sector 5	1,1464	1,1464	1,1338	1,1338	1,1338	1,1338	1,1338	1,1338	1,1338	1,1372	1,1349	1,1349	1,1319	1,1319
f) Sector 6	1,1863	1,1863	1,1708	1,1708	1,1708	1,1708	1,1708	1,1708	1,1708	1,1781	1,1748	1,1748	1,1691	1,1691
g) Sector Especial	1,1530	1,1530	1,1403	1,1403	1,1403	1,1403	1,1403	1,1403	1,1403	1,1459	1,1436	1,1436	1,1403	1,1403
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,2133	1,2133	1,1974	1,1974	1,1974	1,1974	1,1974	1,1974	1,1974	1,2158	1,2125	1,2125	1,2056	1,2056
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,2122	1,2122	1,1964	1,1964	1,1964	1,1964	1,1964	1,1964	1,1964	1,2147	1,2115	1,2115	1,2046	1,2046
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,2133	1,2133	1,1974	1,1974	1,1974	1,1974	1,1974	1,1974	1,1974	1,2158	1,2125	1,2125	1,2056	1,2056
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,2122	1,2122	1,1964	1,1964	1,1964	1,1964	1,1964	1,1964	1,1964	1,2147	1,2115	1,2115	1,2046	1,2046
Luz del Sur								1,0272	1,0272	1,0272	1,0337	1,0318	1,0318	1,0291
Edelnor								1,0268	1,0268	1,0268	1,0330	1,0314	1,0314	1,0294
Electro Dunas								1,0244	1,0244	1,0244	1,0366	1,0344	1,0344	1,0305
Coelvisac								1,0274	1,0274	1,0274	1,0317	1,0303	1,0303	1,0292
Egessa								1,0287	1,0287	1,0287	1,0314	1,0296	1,0296	1,0278
Eilhicha								1,0279	1,0279	1,0279	1,0314	1,0300	1,0300	1,0288
Electro Pangoa								1,0274	1,0274	1,0274	1,0317	1,0303	1,0303	1,0292
Electro Tocache								1,0287	1,0287	1,0287	1,0314	1,0296	1,0296	1,0278
Chavimochic								1,0274	1,0274	1,0274	1,0317	1,0303	1,0303	1,0292
Emsemsa								1,0274	1,0274	1,0274	1,0317	1,0303	1,0303	1,0292
Emseusa								1,0274	1,0274	1,0274	1,0317	1,0303	1,0303	1,0292
Esempat								1,0279	1,0279	1,0279	1,0314	1,0300	1,0300	1,0288
Sersa								1,0274	1,0274	1,0274	1,0317	1,0303	1,0303	1,0292
Edelsa								1,0287	1,0287	1,0287	1,0314	1,0296	1,0296	1,0278
Adinelsa														0,9959
Electro Oriente														0,9946
Electro Puno														0,9920
Electro Sur Este														0,9882
Electro Ucayali														0,9961
Electrocentro														0,9906

Capítulo 2

Situación de las Tarifas de Electricidad

Descripción	4/01/2019	4/02/2019	4/03/2019	4/04/2019	1/05/2019	4/05/2019	4/06/2019	4/07/2019	4/08/2019	4/09/2019	4/10/2019	1/11/2019	4/11/2019	4/12/2019
Electronoroeste													0,9898	0,9898
Electronorte													0,9908	0,9908
Electrosur													0,9903	0,9903
Hidrandina													0,9911	0,9911
Seal													0,9904	0,9904
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)														
a) Sector 1	1,1888	1,1888	1,1723	1,1723	1,1723	1,1723	1,1723	1,1723	1,1723	1,1784	1,1748	1,1748	1,1687	1,1687
b) Sector 2	1,1443	1,1443	1,1329	1,1329	1,1329	1,1329	1,1329	1,1329	1,1329	1,1358	1,1336	1,1336	1,1310	1,1310
c) Sector 3	1,1893	1,1893	1,1708	1,1708	1,1708	1,1708	1,1708	1,1708	1,1708	1,1727	1,1686	1,1686	1,1619	1,1619
d) Sector 4	1,1838	1,1838	1,1677	1,1677	1,1677	1,1677	1,1677	1,1677	1,1677	1,1732	1,1697	1,1697	1,1639	1,1639
e) Sector 5	1,1721	1,1721	1,1577	1,1577	1,1577	1,1577	1,1577	1,1577	1,1577	1,1628	1,1598	1,1598	1,1550	1,1550
f) Sector 6	1,1732	1,1732	1,1595	1,1595	1,1595	1,1595	1,1595	1,1595	1,1595	1,1675	1,1647	1,1647	1,1602	1,1602
g) Sector Especial	1,1525	1,1525	1,1392	1,1392	1,1392	1,1392	1,1392	1,1392	1,1392	1,1419	1,1393	1,1393	1,1357	1,1357
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,2132	1,2132	1,1971	1,1971	1,1971	1,1971	1,1971	1,1971	1,1971	1,2150	1,2117	1,2117	1,2047	1,2047
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,2120	1,2120	1,1961	1,1961	1,1961	1,1961	1,1961	1,1961	1,1961	1,2139	1,2106	1,2106	1,2037	1,2037
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,2132	1,2132	1,1971	1,1971	1,1971	1,1971	1,1971	1,1971	1,1971	1,2150	1,2117	1,2117	1,2047	1,2047
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,2120	1,2120	1,1961	1,1961	1,1961	1,1961	1,1961	1,1961	1,1961	1,2139	1,2106	1,2106	1,2037	1,2037
Luz del Sur							1,0276	1,0276	1,0276	1,0338	1,0316	1,0316	1,0281	1,0281
Edelnor							1,0264	1,0264	1,0264	1,0345	1,0324	1,0324	1,0290	1,0290
Electro Dunas							1,0245	1,0245	1,0245	1,0374	1,0349	1,0349	1,0299	1,0299
Coelvisac							1,0283	1,0283	1,0283	1,0319	1,0301	1,0301	1,0281	1,0281
Egepsa							1,0289	1,0289	1,0289	1,0316	1,0297	1,0297	1,0275	1,0275
Eilhicha							1,0287	1,0287	1,0287	1,0316	1,0297	1,0297	1,0277	1,0277
Electro Pangoa							1,0283	1,0283	1,0283	1,0319	1,0301	1,0301	1,0281	1,0281
Electro Tocache							1,0289	1,0289	1,0289	1,0316	1,0297	1,0297	1,0275	1,0275
Chavimochic							1,0283	1,0283	1,0283	1,0319	1,0301	1,0301	1,0281	1,0281
Emsemsa							1,0283	1,0283	1,0283	1,0319	1,0301	1,0301	1,0281	1,0281
Emseusa							1,0283	1,0283	1,0283	1,0319	1,0301	1,0301	1,0281	1,0281
Esempat							1,0287	1,0287	1,0287	1,0316	1,0297	1,0297	1,0277	1,0277
Sersa							1,0283	1,0283	1,0283	1,0319	1,0301	1,0301	1,0281	1,0281
Edelsa							1,0289	1,0289	1,0289	1,0316	1,0297	1,0297	1,0275	1,0275
Adinelsa													0,9944	0,9944
Electro Oriente													0,9908	0,9908
Electro Puno													0,9921	0,9921
Electro Sur Este													0,9892	0,9892
Electro Ucayali													0,9902	0,9902
Electrocentro													0,9881	0,9881
Electronoroeste													0,9867	0,9867
Electronorte													0,9869	0,9869
Electrosur													0,9914	0,9914
Hidrandina													0,9877	0,9877
Seal													0,9908	0,9908
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)														
a) Sector 1	1,2211	1,2211	1,2037	1,2037	1,2037	1,2037	1,2037	1,2037	1,2037	1,2259	1,2225	1,2225	1,2148	1,2148
b) Sector 2	1,1329	1,1329	1,1215	1,1215	1,1215	1,1215	1,1215	1,1215	1,1215	1,1318	1,1303	1,1303	1,1284	1,1284
c) Sector 3	1,2174	1,2174	1,2011	1,2011	1,2011	1,2011	1,2011	1,2011	1,2011	1,2239	1,2208	1,2208	1,2136	1,2136
d) Sector 4	1,1980	1,1980	1,1843	1,1843	1,1843	1,1843	1,1843	1,1843	1,1843	1,2051	1,2025	1,2025	1,1970	1,1970
e) Sector 5	1,1746	1,1746	1,1621	1,1621	1,1621	1,1621	1,1621	1,1621	1,1621	1,1793	1,1772	1,1772	1,1730	1,1730
f) Sector 6	1,1880	1,1880	1,1753	1,1753	1,1753	1,1753	1,1753	1,1753	1,1753	1,1947	1,1924	1,1924	1,1875	1,1875
g) Sector Especial	1,1520	1,1520	1,1424	1,1424	1,1424	1,1424	1,1424	1,1424	1,1424	1,1558	1,1543	1,1543	1,1519	1,1519
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1538	1,1538	1,1443	1,1443	1,1443	1,1443	1,1443	1,1443	1,1443	1,1594	1,1579	1,1579	1,1556	1,1556
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1527	1,1527	1,1433	1,1433	1,1433	1,1433	1,1433	1,1433	1,1433	1,1582	1,1568	1,1568	1,1545	1,1545
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1538	1,1538	1,1443	1,1443	1,1443	1,1443	1,1443	1,1443	1,1443	1,1594	1,1579	1,1579	1,1556	1,1556

Anuario Estadístico 2019

Descripción	4/01/2019	4/02/2019	4/03/2019	4/04/2019	1/05/2019	4/05/2019	4/06/2019	4/07/2019	4/08/2019	4/09/2019	4/10/2019	1/11/2019	4/11/2019	4/12/2019
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1527	1,1527	1,1433	1,1433	1,1433	1,1433	1,1433	1,1433	1,1433	1,1582	1,1568	1,1568	1,1545	1,1545
Luz del Sur							1,0226	1,0226	1,0226	1,0394	1,0370	1,0370	1,0319	1,0319
Edelnor							1,0218	1,0218	1,0218	1,0384	1,0365	1,0365	1,0326	1,0326
Electro Dunas							1,0214	1,0214	1,0214	1,0395	1,0373	1,0373	1,0325	1,0325
Coelvisac							1,0258	1,0258	1,0258	1,0347	1,0334	1,0334	1,0318	1,0318
Egepsa							1,0260	1,0260	1,0260	1,0347	1,0333	1,0333	1,0317	1,0317
Eilhicha							1,0243	1,0243	1,0243	1,0350	1,0338	1,0338	1,0323	1,0323
Electro Pangoa							1,0258	1,0258	1,0258	1,0347	1,0334	1,0334	1,0318	1,0318
Electro Tocache							1,0260	1,0260	1,0260	1,0347	1,0333	1,0333	1,0317	1,0317
Chavimochic							1,0258	1,0258	1,0258	1,0347	1,0334	1,0334	1,0318	1,0318
Emsemsa							1,0258	1,0258	1,0258	1,0347	1,0334	1,0334	1,0318	1,0318
Emseusa							1,0258	1,0258	1,0258	1,0347	1,0334	1,0334	1,0318	1,0318
Esempat							1,0243	1,0243	1,0243	1,0350	1,0338	1,0338	1,0323	1,0323
Sersa							1,0258	1,0258	1,0258	1,0347	1,0334	1,0334	1,0318	1,0318
Edelsa							1,0260	1,0260	1,0260	1,0347	1,0333	1,0333	1,0317	1,0317
Adinelsa													0,9950	0,9950
Electro Oriente													0,9850	0,9850
Electro Puno													0,9858	0,9858
Electro Sur Este													0,9767	0,9767
Electro Ucayali													0,9951	0,9951
Electrocentro													0,9945	0,9945
Electronoroeste													0,9943	0,9943
Electronorte													0,9940	0,9940
Electrosur													0,9817	0,9817
Hidrandina													0,9947	0,9947
Seal													0,9828	0,9828
4. CARGOS FIJOS	1,1018	1,1018	1,0970	1,0970	1,0970	1,0970	1,0970	1,0970	1,0970	1,1052	1,1051	1,1051	1,1064	1,1064
4. CARGOS FIJOS (14)							1,0242	1,0242	1,0242	1,0319	1,0317	1,0317	1,0330	1,0330
4. CARGOS FIJOS (11)													1,0007	1,0007
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,3199	1,3199	1,2956	1,2956	1,2956	1,2956	1,2956	1,2956	1,2956	1,3324	1,3269	1,3269	1,3128	1,3128
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (14)							1,0185	1,0185	1,0185	1,0475	1,0431	1,0431	1,0320	1,0320
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (11)													0,9911	0,9911
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepa-go) Res. N° 442-2006-OS/CD	1,1018	1,1018	1,0970	1,0970	1,0970	1,0970	1,0970	1,0970	1,0970	1,1052	1,1051	1,1051	1,1064	1,1064
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepa-go) Res. N° 442-2006-OS/CD							1,0242	1,0242	1,0242	1,0319	1,0317	1,0317	1,0330	1,0330
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepa-go) Res. N° 442-2006-OS/CD													1,0007	1,0007
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN														
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN														
Para conexiones														
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1143	1,1143	1,0953	1,0953	1,0953	1,0953	1,0953	1,0953	1,0000	0,9987	0,9952	0,9952	0,9876	0,9876
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,1134	1,1134	1,0892	1,0892	1,0892	1,0892	1,0892	1,0892	1,0000	0,9905	0,9863	0,9863	0,9777	0,9777
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1162	1,1162	1,0983	1,0983	1,0983	1,0983	1,0983	1,0983	1,0000	1,0049	1,0014	1,0014	0,9928	0,9928
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0937	1,0937	1,0704	1,0704	1,0704	1,0704	1,0704	1,0704	1,0000	0,9890	0,9857	0,9857	0,9799	0,9799
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0692	1,0692	1,0645	1,0645	1,0645	1,0645	1,0645	1,0645	1,0000	0,9996	0,9995	0,9995	1,0007	1,0007
Para cambio a conexión prepa-go														
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1143	1,1143	1,0953	1,0953	1,0953	1,0953	1,0953	1,0953	1,0000	0,9987	0,9952	0,9952	0,9876	0,9876
Para costos por metro de cable														
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2027	1,2027	1,1638	1,1638	1,1638	1,1638	1,1638	1,1638	1,0000	0,9501	0,9428	0,9428	0,9316	0,9316
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN														
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0755	1,0755	1,0691	1,0691	1,0691	1,0691	1,0691	1,0691	1,0000	1,0003	0,9997	0,9997	0,9998	0,9998

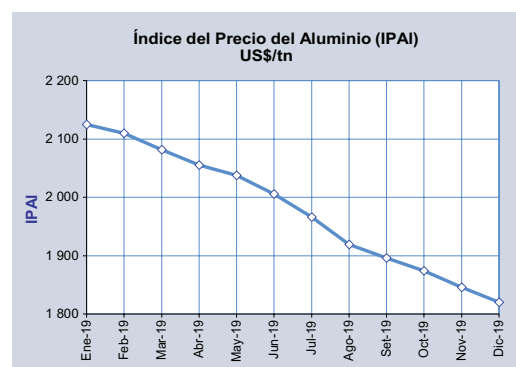
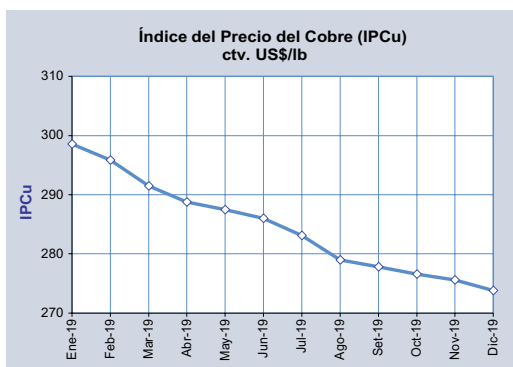
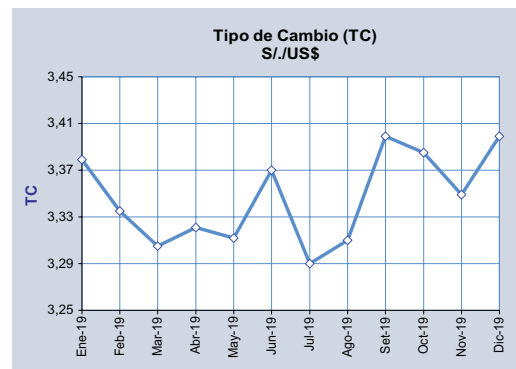
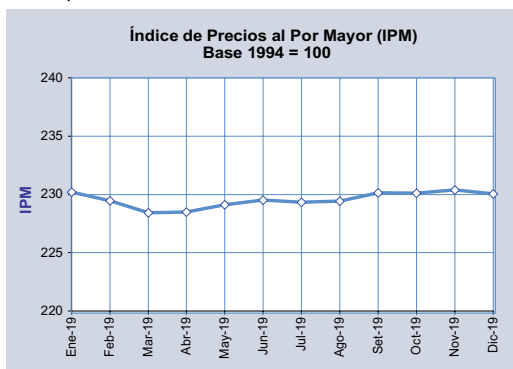
Descripción	4/01/2019	4/02/2019	4/03/2019	4/04/2019	1/05/2019	4/05/2019	4/06/2019	4/07/2019	4/08/2019	4/09/2019	4/10/2019	1/11/2019	4/11/2019	4/12/2019
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0744	1,0744	1,0683	1,0683	1,0683	1,0683	1,0683	1,0683	1,0000	1,0003	0,9998	0,9998	0,9997	0,9997
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM)														
a) Corte y Reconexión	1,0692	1,0692	1,0645	1,0645	1,0645	1,0645	1,0645	1,0645	1,0000	0,9996	0,9995	0,9995	1,0007	1,0007

2.4.2. EVOLUCIÓN DE LOS INDICADORES MACROECONÓMICOS Y PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES

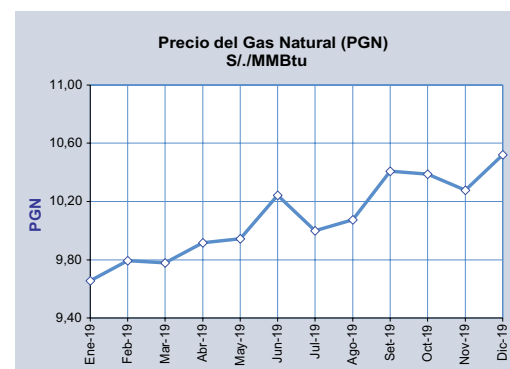
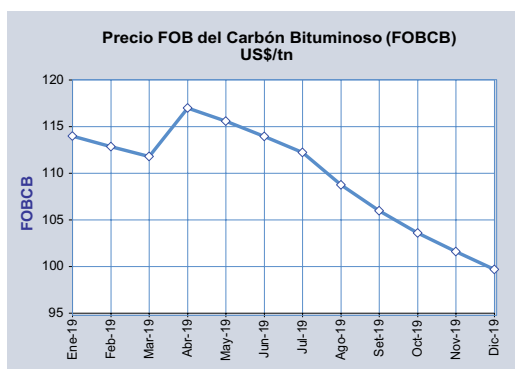
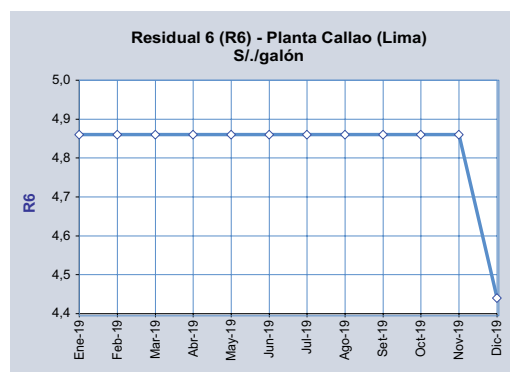
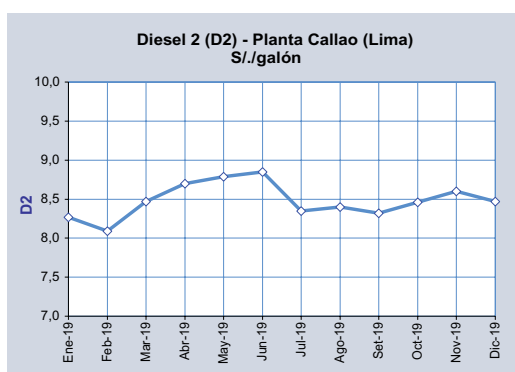
Los indicadores macroeconómicos y precios de los combustibles utilizados en el cálculo de los factores de actualización son los siguientes:

- Tipo de Cambio (TC): Superintendencia de Banca y Seguros del Perú (Diario Oficial El Peruano).
- Índice de Precios al Por Mayor (IPM): INEI (Normas Legales del Diario Oficial El Peruano).
- Precio del Diesel 2 (D2): Lista de precios de Petroperú (<http://www.petroperu.com/>).
- Precio del Residual 6 (R6): Lista de precios de Petroperú (<http://www.petroperu.com/>).
- Índice del Precio del Cobre (IPCu): Nota Semanal del Banco Central de Reserva del Perú.
- Índice del Precio del Aluminio (IPAI): Revista Platts Metals Week.
- Precio del Gas Natural (PGN): Resolución Directoral N° 007-2001-EM/DGE.
- Precio FOB del Carbón Bituminoso (FOBCB): Revista Coal Week International.

En los siguientes gráficos se muestra la evolución de los indicadores macroeconómicos y los precios de los combustibles, de enero a diciembre del 2019:



Fuentes:
Índice de Precios al Por Mayor: INEI
Tipo de Cambio: Superintendencia de Banca y Seguros
Índice del Precio del Cobre: Nota Semanal del Banco Central de Reserva del Perú
Índice del Precio del Aluminio: Revista Platt's Metals Week



Fuentes:

Petróleo Diesel 2: Precio Referencia Osinergmin y Petroperú

Petróleo Residual 6: Precio Referencia Osinergmin y Petroperú

Precio FOB del Carbón Bituminoso: Revista International Coal Report

Precio del Gas Natural: Comunicado por Osinergmin

Nota: el IPCu y el IPAl corresponden a promedios móviles (12 meses) de dos meses anteriores. En el resto de indicadores corresponden al último día hábil del mes.

2.4.3. MERCADO REGULADO

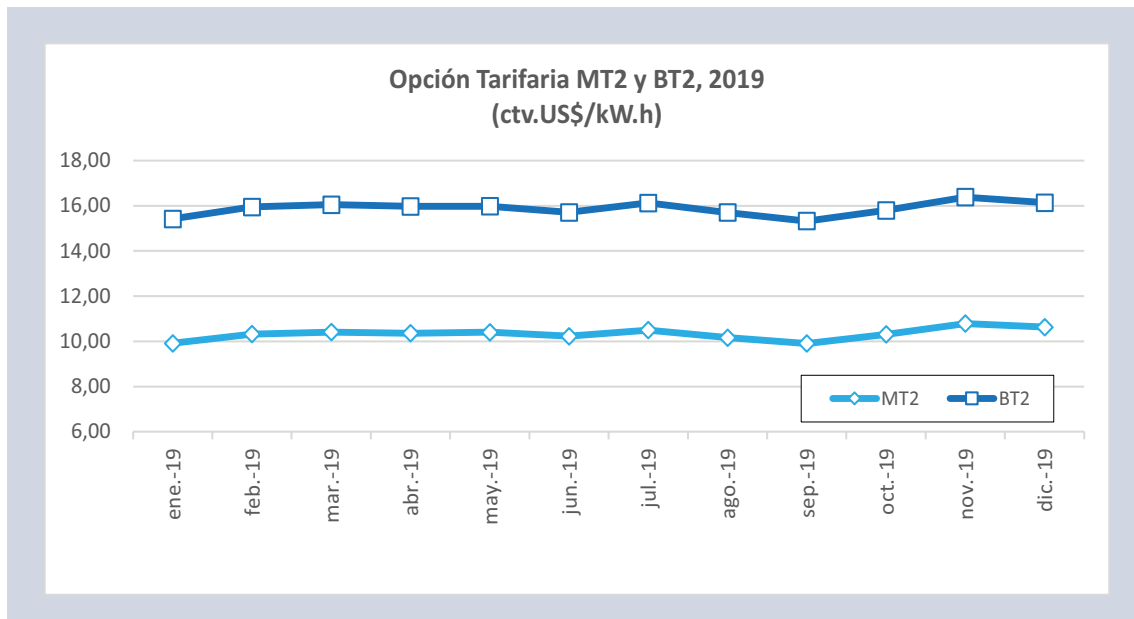
2.4.3.1. EVOLUCIÓN A NIVEL NACIONAL

En el 2019 se registró la siguiente variación porcentual mensual en los indicadores macroeconómicos y precios de los combustibles.

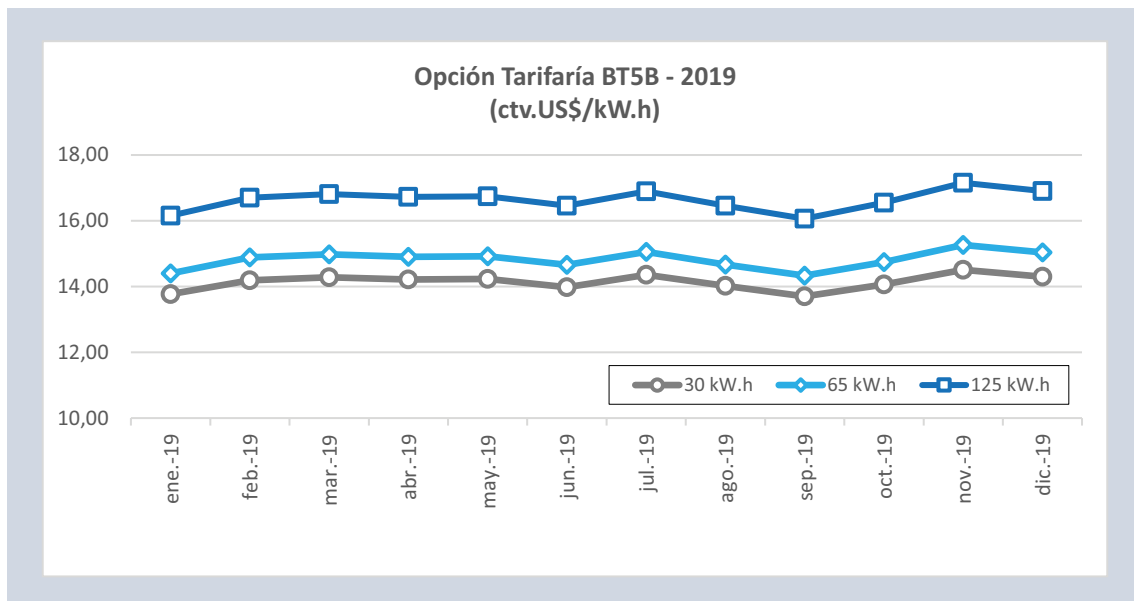
Mes	Tipo de Cambio	IPM	Diesel 2	Residual 6	Carbón	Gas Natural	Aluminio	Cobre
Enero	-0,09%	-0,13%	-11,46%	0,00%	-1,12%	-0,08%	-0,60%	-0,80%
Febrero	-1,30%	-0,33%	-2,18%	0,00%	-1,00%	1,41%	-0,70%	-0,92%
Marzo	-0,90%	-0,45%	4,70%	0,00%	-0,93%	-0,13%	-1,34%	-1,46%
Abril	0,48%	0,03%	2,72%	0,00%	4,62%	1,39%	-1,25%	-0,94%
Mayo	-0,27%	0,27%	1,03%	0,00%	-1,19%	0,29%	-0,86%	-0,43%
Junio	1,75%	0,18%	0,68%	0,00%	-1,43%	2,99%	-1,57%	-0,52%
Julio	-2,37%	-0,08%	-5,65%	0,00%	-1,50%	-2,37%	-1,96%	-1,02%
Agosto	0,61%	0,04%	0,60%	0,00%	-3,11%	0,75%	-2,39%	-1,44%
Septiembre	2,69%	0,31%	-0,95%	0,00%	-2,54%	3,33%	-1,23%	-0,42%
Octubre	-0,41%	-0,01%	1,68%	0,00%	-2,23%	-0,20%	-1,15%	-0,45%
Noviembre	-1,06%	0,12%	1,65%	0,00%	-1,92%	-1,05%	-1,51%	-0,36%
Diciembre	1,49%	-0,14%	-1,51%	-8,64%	-1,91%	2,36%	-1,38%	-0,64%

2.4.3.2. EVOLUCIÓN A NIVEL NACIONAL POR OPCIÓN TARIFARIA

La evolución de la tarifa promedio a nivel nacional por opción tarifaria durante el año 2019 se muestra en los gráficos siguientes:



Opciones Tarifarias en Media y Baja Tensión (MT2-Industrial y BT2-Comercial)

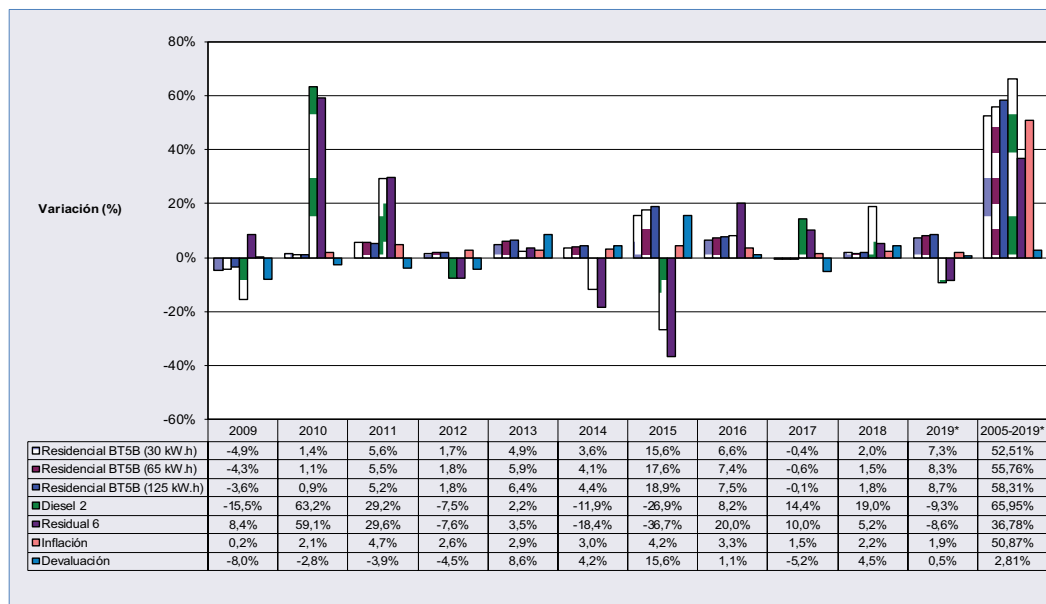


Opciones Tarifarias de Baja Tensión Residencial
 Usuario con consumo mensual de 30 kW.h (BT5B)
 Usuario con consumo mensual de 65 kW.h (BT5B)
 Usuario con consumo mensual de 125 kW.h (BT5B)

La tarifa promedio a nivel nacional por opción tarifaria se ha obtenido empleando las tarifas vigentes y características de consumo típicas por opción tarifaria. Asimismo, se ha considerado la aplicación del FOSE.

2.4.4. PERIODO 2009-2019 MERCADO REGULADO

Durante el periodo 2009 – 2019, los precios medios residencial (BT5B) de Lima registraron variaciones inferiores a las variaciones registradas para los precios de los combustibles (Planta Callao).



(*) Tarifas de electricidad de Diciembre 2019 e indicadores disponibles al 30.11.2019

Fuente: SBS, BCRP, Petroperú, OSINERGMIN

Elaboración: GRT

Capítulo 3

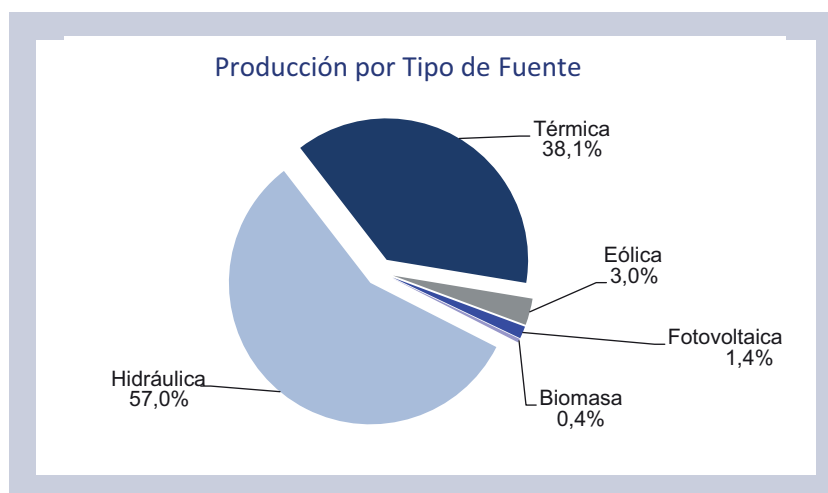
Situación Comercial: Electricidad

3.1. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el año 2019, la producción de energía eléctrica fue 54 511,05 GW.h.

3.1.1. POR TIPO DE FUENTE

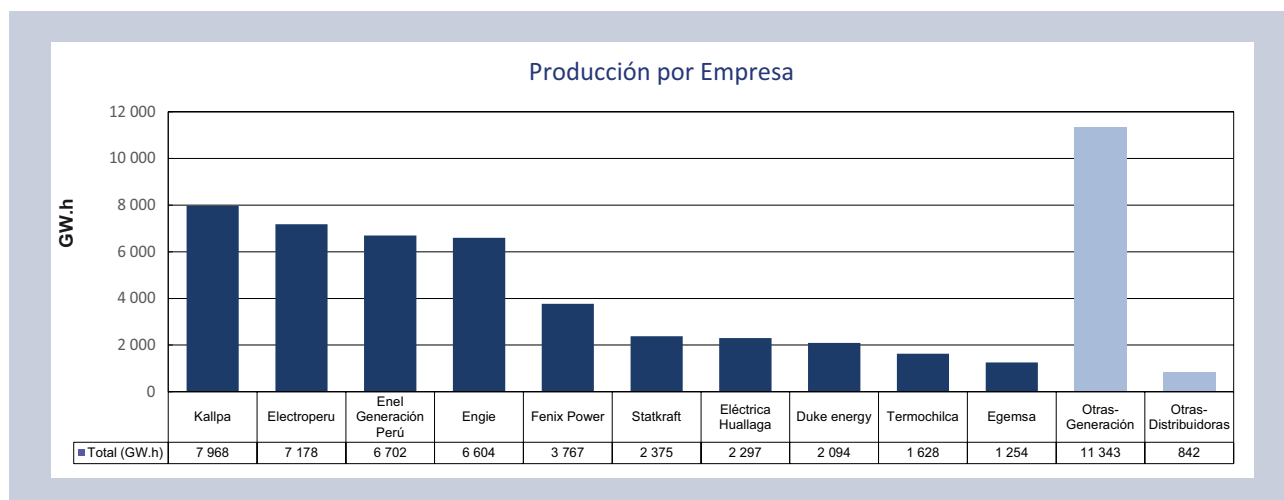
En el año 2019, se generó; 30 827,08 GW.h fue generación hidráulica; 20 582,53 GW.h fue generación térmica, 1 646,89 GW.h fue generación eólica; 761,96 GW.h fue generación fotovoltaica y 233,97 GW.h fue generación de biomasa, representando el 57,0%, el 38,1%, el 3,0, el 1,4% y el 0,4% de la producción nacional respectivamente.



3.1.2. POR EMPRESA

Las empresas generadoras que han contribuido en mayor grado a la producción de energía eléctrica a nivel nacional fueron: Kallpa con 14,7%, Electroperú con 13,2%, Enel Generación Perú con 12,3%, Engie con 12,2%, Fénix Power con 6,9%, Statkraft con 4,3%, Eléctrica Huallaga con 4,2%, Duke Energy con 3,8%, Termochilca con 3,0%, Egemsa con 2,3%, empresas que en conjunto representan el 76,9% de la producción nacional.

La producción de energía eléctrica por cada empresa, En el cuarto trimestre año 2019, se muestra en la siguiente cuadro y tabla.



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR ACTIVIDAD Y EMPRESA, EN EL AÑO 2019(En MW.h)

Empresa	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Fotovoltaica	Biomasa	Participación (%)
Total	54 052 426	30 827 084	20 582 529	1 646 886	761 958	233 968	100,0
Generadoras	53 210 260	30 480 428	20 087 020	1 646 886	761 958	233 968	98,4
Kallpa	7 967 932	3 079 335	4 888 597				14,7
Electroperú	7 178 347	7 178 065	282				13,3
Enel Generación Perú	6 701 504	3 355 216	3 346 288				12,4
Engie	6 603 737	1 446 389	5 051 666		105 682		12,2
Fénix Power	3 767 461		3 767 461				7,0
Statkraft	2 374 930	2 374 930					4,4
Eléctrica Huallaga	2 297 464	2 297 464					4,3
Duke Energy	2 094 013	2 094 013					3,9
Termochilca	1 628 113		1 628 113				3,0
Egamsa	1 254 114	1 254 114					2,3
Celepsa	1 173 240	1 173 240					2,2
Chinango	1 014 805	1 014 805					1,9
Enel Green Power Perú S.A.	1 008 172			584 915	423 256		1,9
Egasa	992 982	961 228	31 753				1,8
San Gabán	728 228	728 228					1,3
Inland Energy	672 078	672 078					1,2
Enel Generación Piura	664 695		664 695				1,2
P.E. Tres Hermanas	461 166			461 166			0,9
Energía Eólica	443 690			443 690			0,8
Huanza	396 864	396 864					0,7
Termoselva	323 709		323 709				0,6
Gepasa	313 374	313 374					0,6
SDF Energía	265 727		265 727				0,5
Sinersa	263 523	263 523					0,5
Eléctrica de Junín	214 134	214 134					0,4
Maja Energía	185 426	185 426					0,3
Santa Cruz	170 820	170 820					0,3
Egesur	165 529	104 575	60 953				0,3
Minera Corona	164 404	164 404					0,3
Generadora Santa Ana	161 381	161 381					0,3
Parque Eólico Marcona	157 115			157 115			0,3
Celepsa Renovable	139 872	139 872					0,3
Huaura Power Group S.A.	138 715	138 715					0,3
Empresa Eléctrica Agua Azul	115 936	115 936					0,2
Andean Power	113 311	113 311					0,2
Eléctrica Río Doble	105 162	105 162					0,2
Aipsaa	97 252					97 252	0,2
Electro Zaña	75 628	75 628					0,1
Eléctrica Río Baños	67 735	67 735					0,1
Panamericana Solar	51 301				51 301		0,1
Petramas	48 599					48 599	0,1
Shougesa	47 670		47 670				0,1
Moquegua FV	47 306				47 306		0,1
GTS Tacna	46 745				46 745		0,1
GTS Majes	44 283				44 283		0,1
GTS Repartición	43 386				43 386		0,1
Agroindustria San Jacinto	42 675					42 675	0,1

Capítulo 3

Situación Comercial: Electricidad

Empresa	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Fotovoltaica	Biomasa	Participación (%)
Egecen	30 310	30 310					0,1
Agropecuaria Aurora	28 417					28 417	0,1
Hidrocanete	27 849	27 849					0,1
Eléctrica Yanapampa	23 280	23 280					0,0
Consorcio Energía Limpia	17 025					17 025	0,0
Generacion Andina	16 191	16 191					0,0
Eléctrica Santa Rosa	14 018	14 018					0,0
Hydro Patapo	4 748	4 748					0,0
E.A.W Muller	4 066	4 066					0,0
Samay I	3 517		3 517				0,0
Infraestructuras y Energías del Perú	2 807		2 807				0,0
Planta de Reserva Fría ETEN	2 488		2 488				0,0
S.M. Cerro Verde	1 293		1 293				0,0
Distribuidoras	842 166	346 657	495 509				1,6
Electronoroeste	245 495	11 985	233 509				0,5
Electro Dunas	208 906	859	208 046				0,4
Electro Oriente	171 520	124 240	47 281				0,3
Electrocentro	73 595	73 425	170				0,1
Electro Sur Este	60 163	59 839	324				0,1
Hidrandina	36 458	36 414	45				0,1
Electro Puno	15 930	15 930					0,0
Electronorte	13 214	13 157	56				0,0
Electro Ucayali	8 306	5 194	3 113				0,0
Enel Distribución	5 652	5 614	39				0,0
Seal	2 927		2 927				0,0

3.1.3. POR INTERCONEXIÓN

En la tabla siguiente se aprecia la producción de energía eléctrica por tipo de sistema y por empresa del año 2019.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR INTERCONEXIÓN Y EMPRESA, EN EL AÑO 2019 (En MW.h)

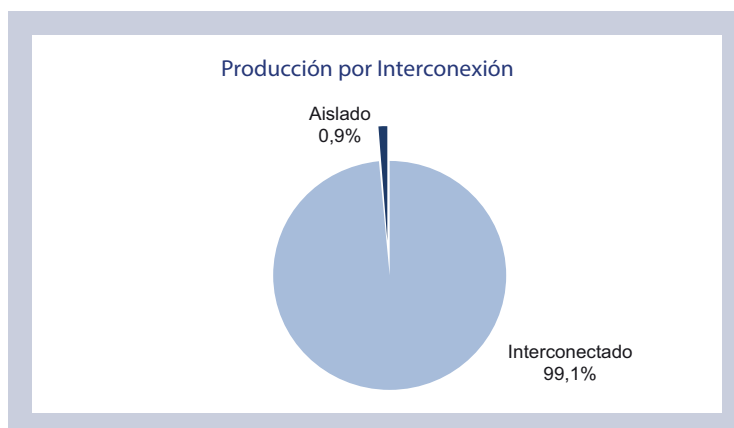
Empresa	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Fotovoltaica	Biomasa	Participación (%)
Total	54 052 426	30 827 084	20 582 529	1 646 886	761 958	233 968	100,0
SEIN	53 575 339	30 718 668	20 213 858	1 646 886	761 958	233 968	99,1
Kallpa	7 967 932	3 079 335	4 888 597				14,7
Electroperú	7 178 347	7 178 065	282				13,3
Enel Generación Perú	6 701 504	3 355 216	3 346 288				12,4
Engie	6 603 737	1 446 389	5 051 666		105 682		12,2
Fénix Power	3 767 461		3 767 461				7,0
Statkraft	2 374 930	2 374 930					4,4
Eléctrica Huallaga	2 297 464	2 297 464					4,3
Duke Energy	2 094 013	2 094 013					3,9
Termochilca	1 628 113		1 628 113				3,0
Egmsa	1 254 114	1 254 114					2,3
Celepsa	1 173 240	1 173 240					2,2
Chinango	1 014 805	1 014 805					1,9
Enel Green Power Perú S.A.	1 008 172			584 915	423 256		1,9
Egasa	992 982	961 228	31 753				1,8

Anuario Estadístico 2019

Empresa	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Fotovoltaica	Biomasa	Participación (%)
San Gabán	728 228	728 228					1,3
Inland Energy	672 078	672 078					1,2
Enel Generación Piura	664 695		664 695				1,2
P.E. Tres Hermanas	461 166			461 166			0,9
Energía Eólica	443 690			443 690			0,8
Huanza	396 864	396 864					0,7
Termoselva	323 709		323 709				0,6
Gepsa	313 374	313 374					0,6
SDF Energía	265 727		265 727				0,5
Sinersa	263 523	263 523					0,5
Eléctrica de Junín	214 134	214 134					0,4
Maja Energía	185 426	185 426					0,3
Santa Cruz	170 820	170 820					0,3
Egesur	165 529	104 575	60 953				0,3
Minera Corona	164 404	164 404					0,3
Generadora Santa Ana	161 381	161 381					0,3
Parque Eólico Marcona	157 115			157 115			0,3
Celepsa Renovable	139 872	139 872					0,3
Huaura Power Group S.A.	138 715	138 715					0,3
Electro Dunas	126 250		126 250				0,2
Empresa Eléctrica Agua Azul	115 936	115 936					0,2
Andean Power	113 311	113 311					0,2
Eléctrica Río Doble	105 162	105 162					0,2
Electro Oriente	97 896	97 468	428				0,2
Aipsaa	97 252					97 252	0,2
Electro Zaña	75 628	75 628					0,1
Eléctrica Río Baños	67 735	67 735					0,1
Electro Sur Este	59 839	59 839					0,1
Panamericana Solar	51 301				51 301		0,1
Petramas	48 599					48 599	0,1
Shougesa	47 670		47 670				0,1
Moquegua FV	47 306				47 306		0,1
GTS Tacna	46 745				46 745		0,1
GTS Majes	44 283				44 283		0,1
GTS Repartición	43 386				43 386		0,1
Agroindustrias San Jacinto	42 675					42 675	0,1
Electrocentro	34 620	34 464	156				0,1
Egecen	30 310	30 310					0,1
Agropecuaria Aurora	28 417					28 417	0,1
Hidrocanete	27 849	27 849					0,1
Eléctrica Yanapampa	23 280	23 280					0,0
Hidrandina	18 554	18 554					0,0
Consorcio Energía Limpia	17 025					17 025	0,0
Generacion Andina	16 191	16 191					0,0
Electro Puno	15 930	15 930					0,0
Eléctrica Santa Rosa	14 018	14 018					0,0
Electronoroeste	11 990	11 985	5				0,0
Hydro Patapo	4 748	4 748					0,0
E.A.W Muller	4 066	4 066					0,0
Samay I	3 517		3 517				0,0

Empresa	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Fotovoltaica	Biomasa	Participación (%)
Infraestructuras y Energías del Perú	2 807		2 807				0,0
Planta de Reserva Fría ETEN	2 488		2 488				0,0
S.M. Cerro Verde	1 293		1 293				0,0
Electro Ucayali							0,0
Electronorte							0,0
Sistema Aislados	477 087	108 416	368 671				0,9
Electronoroeste	233 505		233 505				0,4
Electro Dunas	82 656	859	81 796				0,2
Electro Oriente	73 624	26 772	46 852				0,1
Electrocentro	38 975	38 961	14				0,1
Hidrandina	17 904	17 860	45				0,0
Electronorte	13 214	13 157	56				0,0
Electro Ucayali	8 306	5 194	3 113				0,0
Enel Distribución	5 652	5 614	39				0,0
Seal	2 927		2 927				0,0
Electro Sur Este	324		324				0,0

La producción en el sistema eléctrico interconectado nacional fue el 99,1% de la producción nacional, mientras que el 0,9% restante se realizó en los sistemas aislados.



3.1.4. POR DEPARTAMENTO

Los departamentos donde se han generado los mayores volúmenes de energía En el cuarto trimestre año 2019 fueron: Lima con el 46,8%, Huancavelica con el 19,0%, Junín con el 4,8%, Huánuco con el 4,5%, Ancash con el 4,2%, Cusco con el 3,6%, Ica con 2,9%; Cajamarca con el 2,5%, Piura con el 2,2%, Arequipa con 2,1%; departamentos que en conjunto representan el 92,7% de la producción nacional.

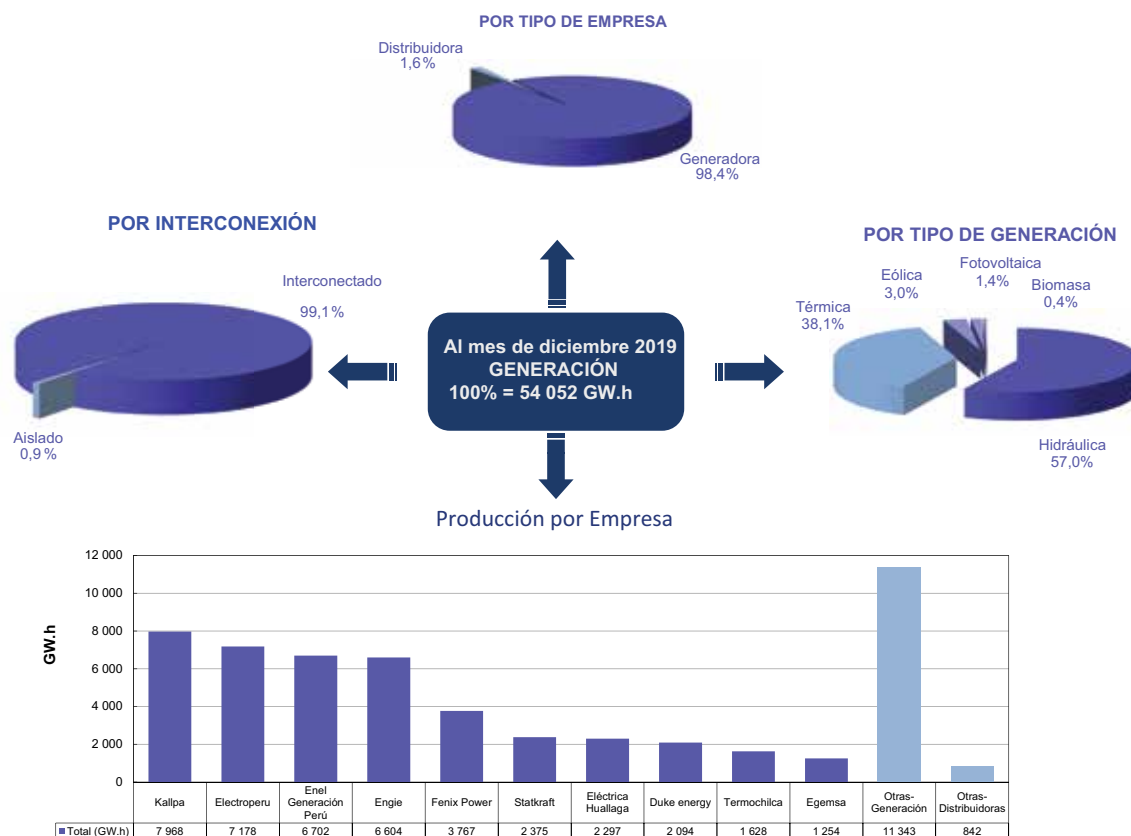
La producción de energía por departamento y por tipo de generación se detalla a continuación.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DEPARTAMENTO Y EMPRESA, EN EL AÑO 2019 (En MW.h)

Departamento	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Fotovoltaica	Biomasa	Participación (%)
Total	54 052 426	30 827 084	20 582 529	1 646 886	761 958	233 968	100,0
Lima	25 319 585	6 254 377	18 902 332			162 876	46,8
Huancavelica	10 257 729	10 257 729					19,0
Junín	2 611 772	2 611 761	11				4,8
Huánuco	2 453 527	2 453 527					4,5

Departamento	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Fotovoltaica	Biomasa	Participación (%)
Ancash	2 269 406	2 226 686	45			42 675	4,2
Cusco	1 942 593	1 942 593					3,6
Ica	1 550 819		347 623	1 203 196			2,9
Cajamarca	1 370 339	1 052 526	31	317 782			2,5
Piura	1 208 090	183 978	898 204	125 908			2,2
Arequipa	1 114 772	1 019 859	7 244		87 669		2,1
Puno	998 901	998 901					1,8
Pasco	894 895	894 737	159				1,7
Moquegua	673 103		45 559		627 544		1,2
Ucayali	617 891	259 845	329 629			28 417	1,1
Loreto	451 937	406 670	45 267				0,8
Tacna	151 320	104 575			46 745		0,3
Amazonas	50 474	48 888	1 586				0,1
San Martín	46 000	45 571	428				0,1
Apurímac	43 439	43 439					0,1
Ayacucho	12 955	12 955					0,0
Lambayeque	8 555	4 748	3 807				0,0
La Libertad	3 717	3 717					0,0
Madre De Dios	324		324				0,0
Tumbes	282		282				0,0

RESUMEN GRÁFICO DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA AL MES DE DICIEMBRE 2019



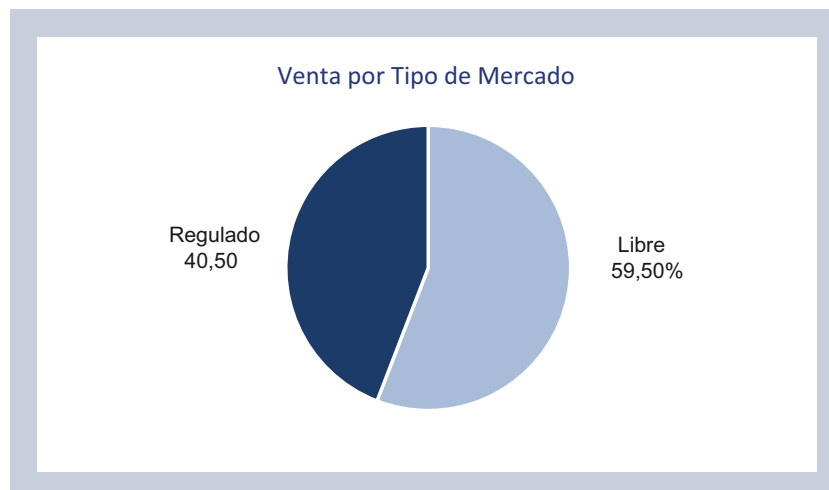
3.2. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de energía eléctrica fue 47 286,34 GW.h.

La venta de energía en el mercado regulado fue 19 153,55 GW.h y en el mercado libre fue 28 132,78 GW.h.

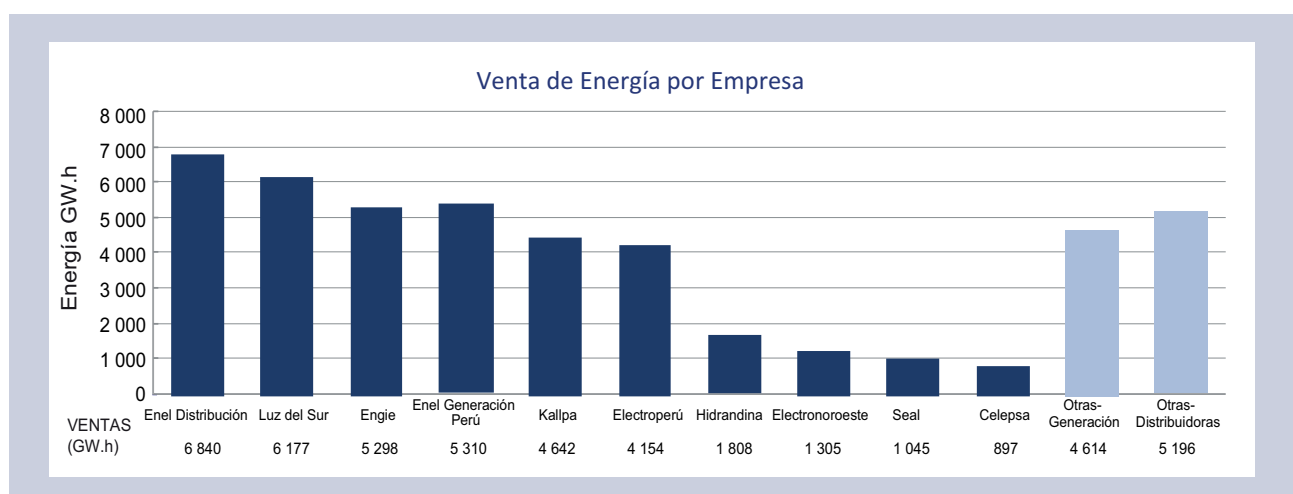
3.2.1. POR TIPO DE MERCADO

Las ventas por empresa, sistema interconectado, nivel de tensión, tipo de uso y departamento, En el año 2019, se muestran a continuación.



3.2.2. POR EMPRESA

Las empresas con mayor volumen de ventas totales a clientes finales (libres y regulados) fueron: Enel Distribución con el 14,4%; Luz del Sur con el 13,0%; Enel Generación Perú con el 11,2%; Engie con el 11,2%; Kallpa con el 9,8%; Electroperú con el 8,7%; Hidrandina con el 3,8%; Electronoroeste con el 2,7%; Seal con el 2,2%; Celepsa con el 1,8%; empresas que representan en conjunto el 78,8% de las ventas finales en el país.



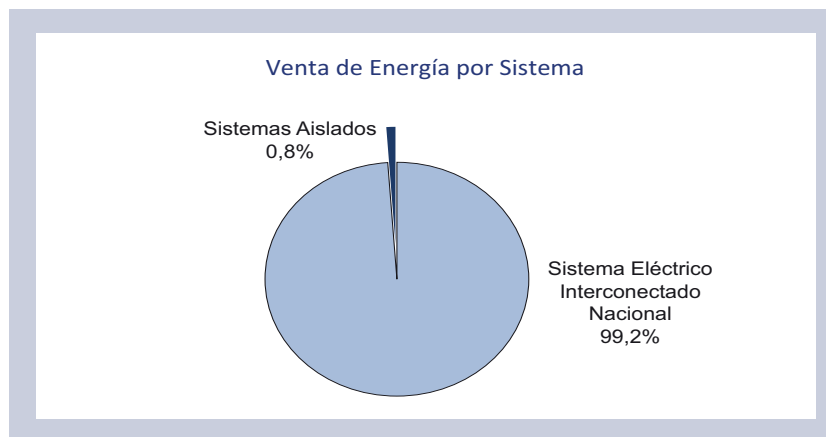
VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR ACTIVIDAD Y EMPRESA, EN EL AÑO 2019 (En MW.h)

Empresa	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
TOTAL	47 286 338	28 132 783	19 153 554	100,0
Generadoras	24 915 445	24 915 445		52,7
Enel Generación Perú	5 310 317	5 310 317		11,2
Engie	5 298 048	5 298 048		11,2
Kallpa	4 642 434	4 642 434		9,8
Electroperú	4 153 550	4 153 550		8,8
Celepsa	896 680	896 680		1,9
Statkraft	866 692	866 692		1,8
Huanza	627 227	627 227		1,3
Shougesa	476 881	476 881		1,0
Inland Energy	469 589	469 589		1,0
Termochilca	403 662	403 662		0,9
Atria Energía	352 780	352 780		0,7
Egamsa	319 091	319 091		0,7
Duke Energy	246 368	246 368		0,5
Eléctrica Santa Rosa	224 523	224 523		0,5
San Gaban	157 297	157 297		0,3
Minera Corona	107 915	107 915		0,2
Enel Generación Piura	105 988	105 988		0,2
SDF Energía	79 710	79 710		0,2
Fénix Power	64 756	64 756		0,1
Egasa	46 637	46 637		0,1
Termoselva	30 778	30 778		0,1
Egesur	18 232	18 232		0,0
C.H. Tingo	8 584	8 584		0,0
Distribuidoras	22 370 893	3 217 338	19 153 554	47,3
Enel Distribución	6 840 147	1 730 265	5 109 882	14,5
Luz del Sur	6 176 809	126 128	6 050 681	13,1
Hidrandina	1 807 730	358 585	1 449 145	3,8
Electronoroeste	1 305 483	361 134	944 349	2,8
Seal	1 045 069	143 969	901 100	2,2
Electrocentro	839 395	5 020	834 374	1,8
Electro Oriente	835 666	84 400	751 266	1,8
Electronorte	748 252	101 594	646 659	1,6
Electro Dunas	720 756	89 642	631 114	1,5
Electro Sur Este	664 629	30 626	634 004	1,4
Electrosur	392 904	38 877	354 027	0,8
Electro Puno	346 981	21 670	325 311	0,7
Electro Ucayali	292 141	3 805	288 336	0,6
Coelvisac	231 286	121 623	109 663	0,5
Electro Tocache	29 146		29 146	0,1
Adinelsa	25 673		25 673	0,1
Chavimochic	24 550		24 550	0,1
Emseusa	16 246		16 246	0,0
Emsemsa	12 602		12 602	0,0
Sersa	10 636		10 636	0,0
Electro Pangoa	3 308		3 308	0,0
Edelsa	1 483		1 483	0,0

3.2.3. POR INTERCONEXIÓN

En el sistema interconectado se vendió el 99,2% y en los sistemas aislados el 0,8% de las ventas de energía a clientes finales tal como se muestra en la siguiente tabla.

Sistema	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
TOTAL	47 286 338	28 132 783	19 153 554	100,0
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional	46 927 640	28 132 783	18 794 857	99,2
Sistemas Aislados	358 697		358 697	0,8

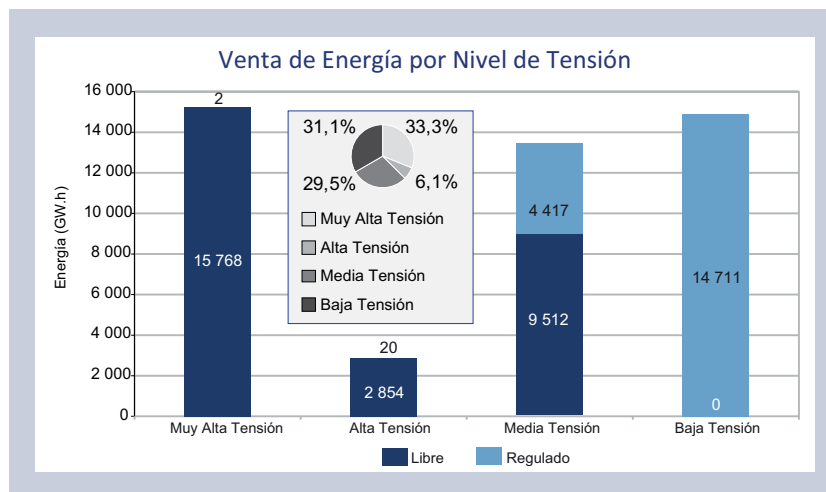


3.2.4. POR NIVEL DE TENSIÓN

La energía vendida en muy alta tensión representó el 33,8% del total, en alta tensión el 6,1%, en media tensión el 29,5% y en baja tensión el 31,1%.

VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR NIVEL DE TENSIÓN Y TIPO DE MERCADO (En MW.h)

Nivel de Tensión	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	47 286 338	28 132 783	19 153 554	100,0%
Muy Alta Tensión	15 769 448	15 767 549	1 899	33,3%
Alta Tensión	2 877 253	2 853 622	23 631	6,1%
Media Tensión	13 928 418	9 511 612	4 416 806	29,5%
Baja Tensión	14 711 218		14 711 218	31,1%

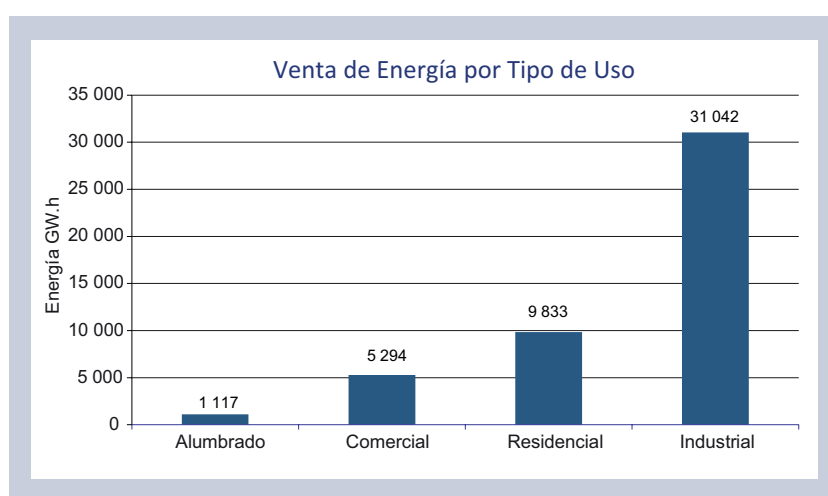


3.2.5. POR TIPO DE USO

El mayor consumo de energía se registró en el sector industrial con 65,6% de la energía vendida, seguido por el sector residencial con 20,8%, el sector comercial con 11,2%, y el servicio de alumbrado público con 2,4%.

VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR TIPO DE USO Y TIPO DE MERCADO (En MW.h)

Tipo de Uso	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	47 286 338	28 132 783	19 153 554	100,0
Alumbrado Público	1 116 924		1 116 924	2,4
Comercial	5 293 928		5 293 928	11,2
Residencial	9 833 497		9 833 497	20,8
Industrial	31 041 988	28 132 783	2 909 205	65,6



3.2.6. POR DEPARTAMENTO

Los departamentos que concentran mayor consumo de energía eléctrica del país son: Lima con 41,5%, Arequipa con 11,0%, Ica con 6,4%, Cusco con 5,0%, Moquegua con 4,9%, Pasco con 4,5%, Ancash con 4,0%, La Libertad con 3,6%.

VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE MERCADO (En MW.h)

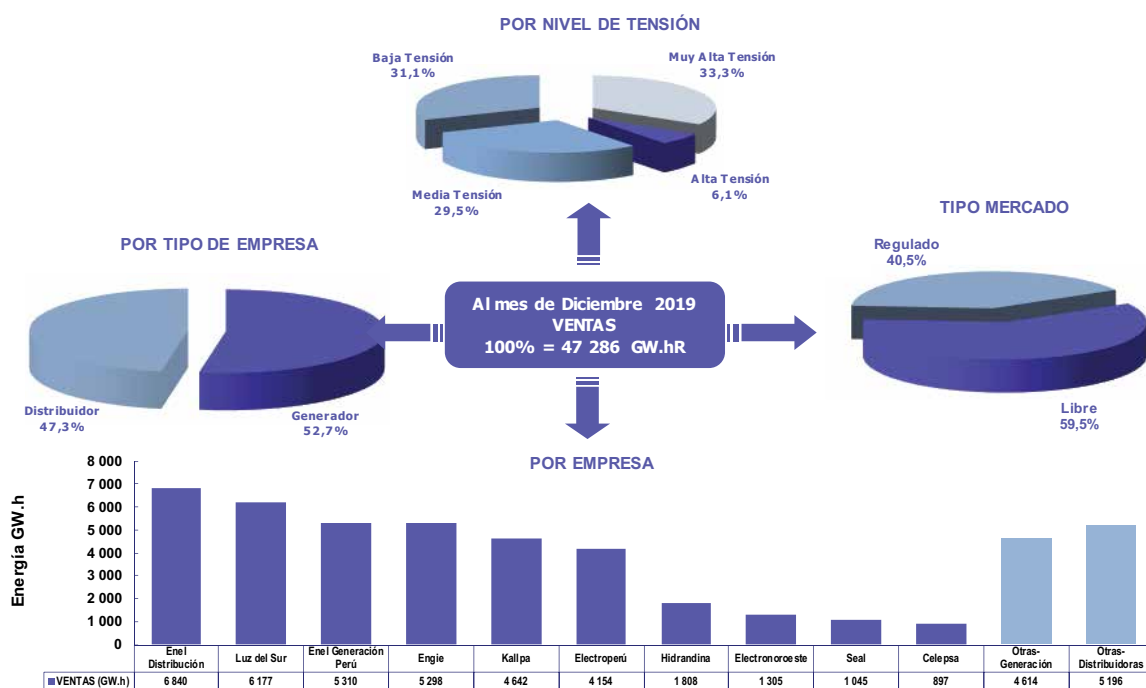
Departamento	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	47 286 338	28 132 783	19 153 554	100,0
Lima	19 605 426	8 414 589	11 190 837	41,5
Arequipa	5 193 705	4 289 317	904 388	11,0
Ica	3 038 834	2 333 931	704 903	6,4
Cusco	2 367 814	1 921 057	446 757	5,0
Moquegua	2 310 694	2 201 984	108 710	4,9
Pasco	2 115 145	2 065 239	49 906	4,5
Ancash	1 907 468	1 543 231	364 237	4,0
La Libertad	1 705 489	762 473	943 016	3,6
Piura	1 544 382	728 792	815 590	3,3
Apurímac	1 539 677	1 454 194	85 483	3,3
Cajamarca	1 080 316	774 226	306 089	2,3

Capítulo 3

Situación Comercial: Electricidad

Departamento	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Junín	1 042 452	592 606	449 847	2,2
Lambayeque	956 493	334 634	621 859	2,0
Puno	602 983	277 672	325 311	1,3
San Martín	374 711	82 589	292 123	0,8
Loreto	361 235	1 081	360 155	0,8
Ucayali	327 528	39 138	288 390	0,7
Tacna	303 160	57 843	245 317	0,6
Tumbes	230 815	102 056	128 759	0,5
Ayacucho	179 561	16 294	163 267	0,4
Huancavelica	166 188	122 940	43 248	0,4
Huánuco	163 481	11 775	151 706	0,3
Madre De Dios	101 789		101 789	0,2
Amazonas	66 991	5 122	61 869	0,1

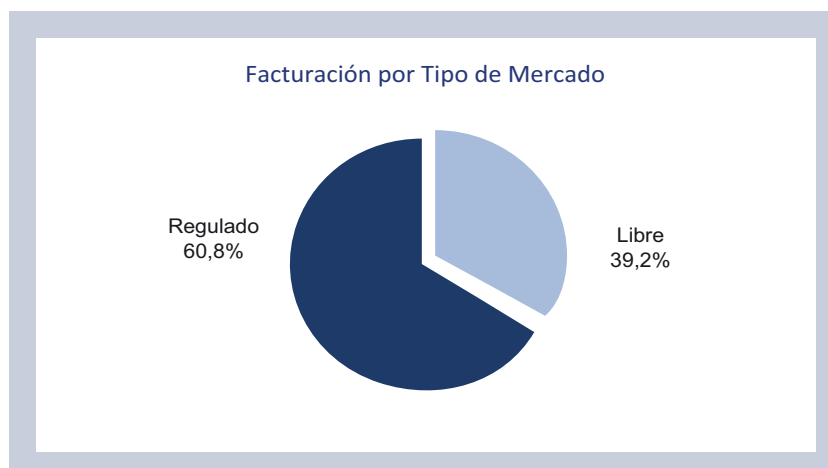
RESUMEN GRÁFICO DE LAS VENTAS DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES AL MES DE DICIEMBRE 2019



3.3. FACTURACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el año 2019 se ha facturado a los usuarios finales US\$ 5 065,26 millones.

La facturación en el mercado libre fue de US\$ 1 986,20 millones y en el mercado regulado con US\$ 3 079,05 millones.

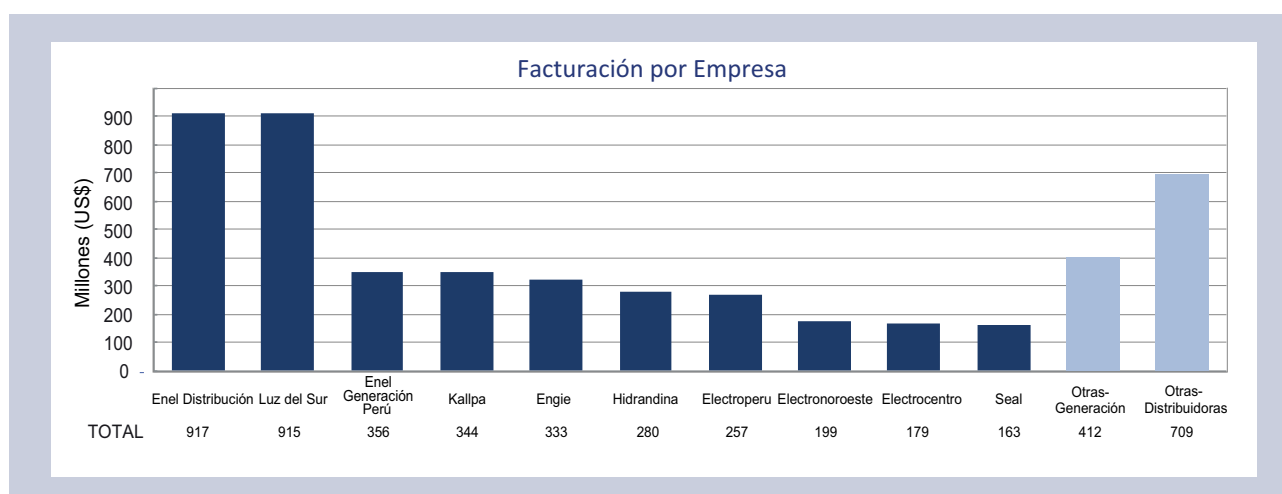


El Tipo de Cambio utilizado corresponde al promedio del valor bancario de venta (último día hábil de cada mes) publicado por el Banco Central de Reserva del Perú. Dicho valor promedio a diciembre del 2019 es de: 1 US\$ = 3,266 Soles.

3.3.1. POR EMPRESA

Las empresas distribuidoras facturaron el 66,4% y las empresas generadoras el 33,6% del total de facturación a clientes finales en el país.

Las empresas con mayor facturación a clientes finales, En el cuarto trimestre año 2019, Enel Distribución con el 18,1%, Luz del Sur con el 18,0%, Enel Generación Perú con el 7,0%, Kallpa con el 6,7%, Engie con el 6,5%, Hidrandina con el 5,5%, Electroperú con el 5,0%, Electronoroeste con el 3,9%, Electrocentro con el 3,5%, Seal con el 3,2%, de la facturación a clientes finales.



FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR EMPRESA Y TIPO DE MERCADO (En Miles US\$)

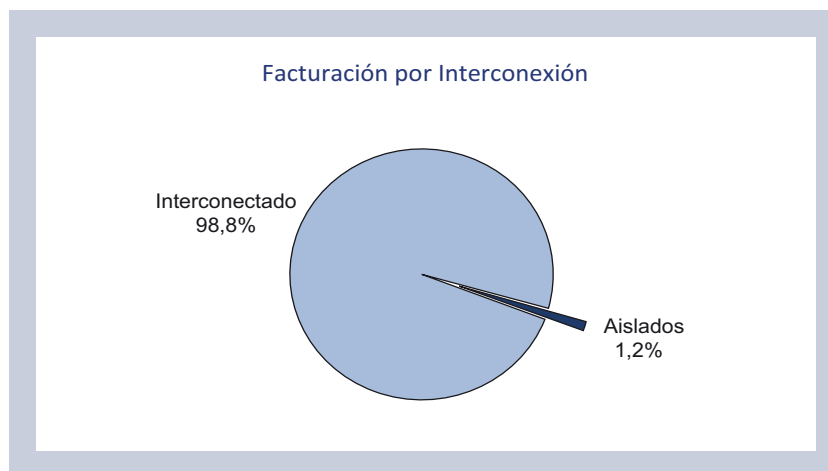
Empresa	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
TOTAL	5 065 255	1 986 204	3 079 051	100,0
Generadoras	1 702 729	1 702 729		33,6
Enel Generación Perú	355 692	355 692		7,0
Kallpa	343 899	343 899		6,8
Engie	333 375	333 375		6,6
Electroperú	257 288	257 288		5,1
Statkraft	64 622	64 622		1,3
Celepsa	59 175	59 175		1,2
Huanza	56 075	56 075		1,1
Inland Energy	49 992	49 992		1,0
Atria Energía	31 265	31 265		0,6
Shougesa	29 268	29 268		0,6
Termochilca	29 048	29 048		0,6
Eléctrica Santa Rosa	19 611	19 611		0,4
Egamsa	16 403	16 403		0,3
San Gaban	11 467	11 467		0,2
Duke Energy	11 022	11 022		0,2
Minera Corona	8 711	8 711		0,2
Enel Generación Piura	7 291	7 291		0,1
Fénix Power	5 439	5 439		0,1
SDF Energía	5 219	5 219		0,1
Egasa	3 732	3 732		0,1
Egesur	1 587	1 587		0,0
Termoselva	1 451	1 451		0,0
Huaura Power Group S.A.	632	632		0,0
C.H. Tingo	467	467		0,0
Distribuidoras	3 362 526	283 475	3 079 051	66,4
Enel Distribución	917 381	141 511	775 870	18,1
Luz del Sur	914 900	15 151	899 749	18,1
Hidrandina	279 939	30 215	249 724	5,5
Electronoroeste	199 346	36 327	163 020	3,9
Electrocentro	179 261	549	178 712	3,5
Seal	162 730	13 394	149 335	3,2
Electro Oriente	144 202	7 983	136 219	2,8
Electro Sur Este	120 949	2 464	118 485	2,4
Electronorte	111 785	8 882	102 903	2,2
Electro Dunas	111 419	9 894	101 525	2,2
Electrosur	60 295	3 703	56 592	1,2
Electro Puno	58 636	2 334	56 302	1,2
Electro Ucayali	52 563	210	52 353	1,0
Coelvisac	23 594	10 857	12 736	0,5
Electro Tocache	7 477		7 477	0,1
Adinelsa	6 212		6 212	0,1
Chavimochic	3 600		3 600	0,1
Emseusa	3 236		3 236	0,1
Emsemsa	1 984		1 984	0,0
Sersa	1 975		1 975	0,0
Electro Pangoa	731		731	0,0
Edelsa	310		310	0,0

3.3.2. POR INTERCONEXIÓN

Respecto a la facturación total por venta de energía a clientes finales, en el sistema interconectado se vendió el 98,8% y en los sistemas aislados el 1,2%, tal como se muestra en la siguiente tabla.

FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR INTERCONEXIÓN Y TIPO DE MERCADO (En Miles US\$)

Sistema	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	5 065 255	1 986 204	3 079 051	100,0
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional	5 005 788	1 986 204	3 019 584	98,8
Sistemas Aislados	59 467		59 467	1,2

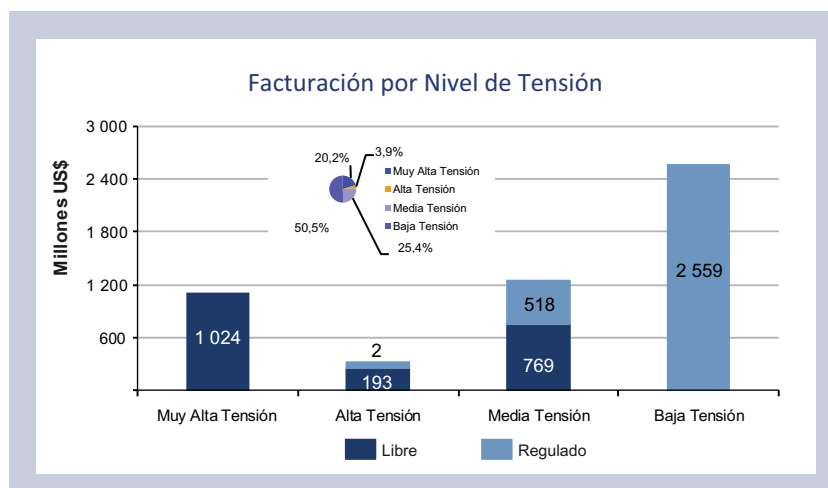


3.3.3. POR NIVEL DE TENSIÓN

En el año 2019, la participación de la facturación a clientes finales en cada nivel de tensión muestra que el 20,2%, el 3,9%, el 25,4% y el 50,5% se factura en muy alta tensión, alta tensión, media tensión y baja tensión, respectivamente.

FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR NIVEL DE TENSIÓN Y TIPO DE MERCADO (En Miles de US\$)

Nivel de Tensión	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	5 065 255	1 986 204	3 079 051	100,0%
Muy Alta Tensión	1 023 958	1 023 780	178	20,2%
Alta Tensión	195 540	193 458	2 083	3,9%
Media Tensión	1 286 805	768 966	517 839	25,4%
Baja Tensión	2 558 951		2 558 951	50,5%



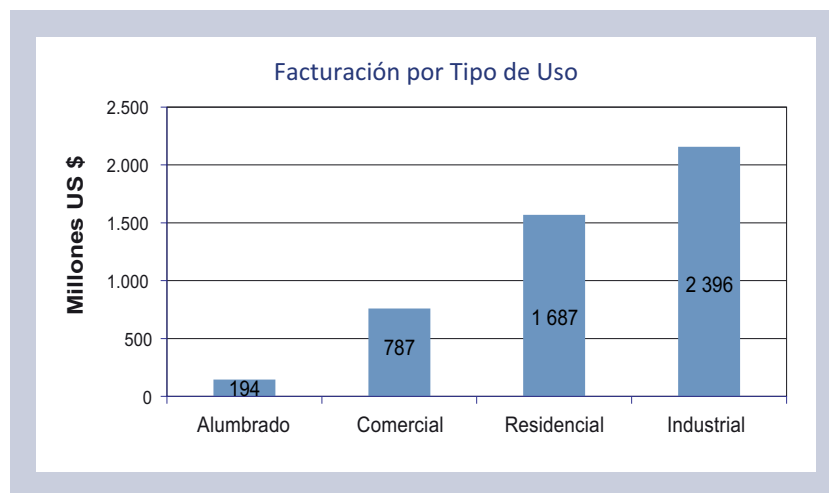
3.3.4. POR TIPO DE USO

La recaudación por las ventas en los sectores industrial, residencial y comercial, así como en el servicio de alumbrado público, representan respectivamente el 47,3%, el 33,3%, 15,5% y 3,8% de la facturación total a clientes finales.

FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR TIPO DE USO Y TIPO DE MERCADO

(En Miles US\$)

Tipo de Uso	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	5 065 255	1 986 204	3 079 051	100,0
Alumbrado Público	194 374		194 374	3,8
Comercial	787 443		787 443	15,5
Residencial	1 687 045		1 687 045	33,3
Industrial	2 396 393	1 986 204	410 189	47,3



3.3.5. POR DEPARTAMENTO

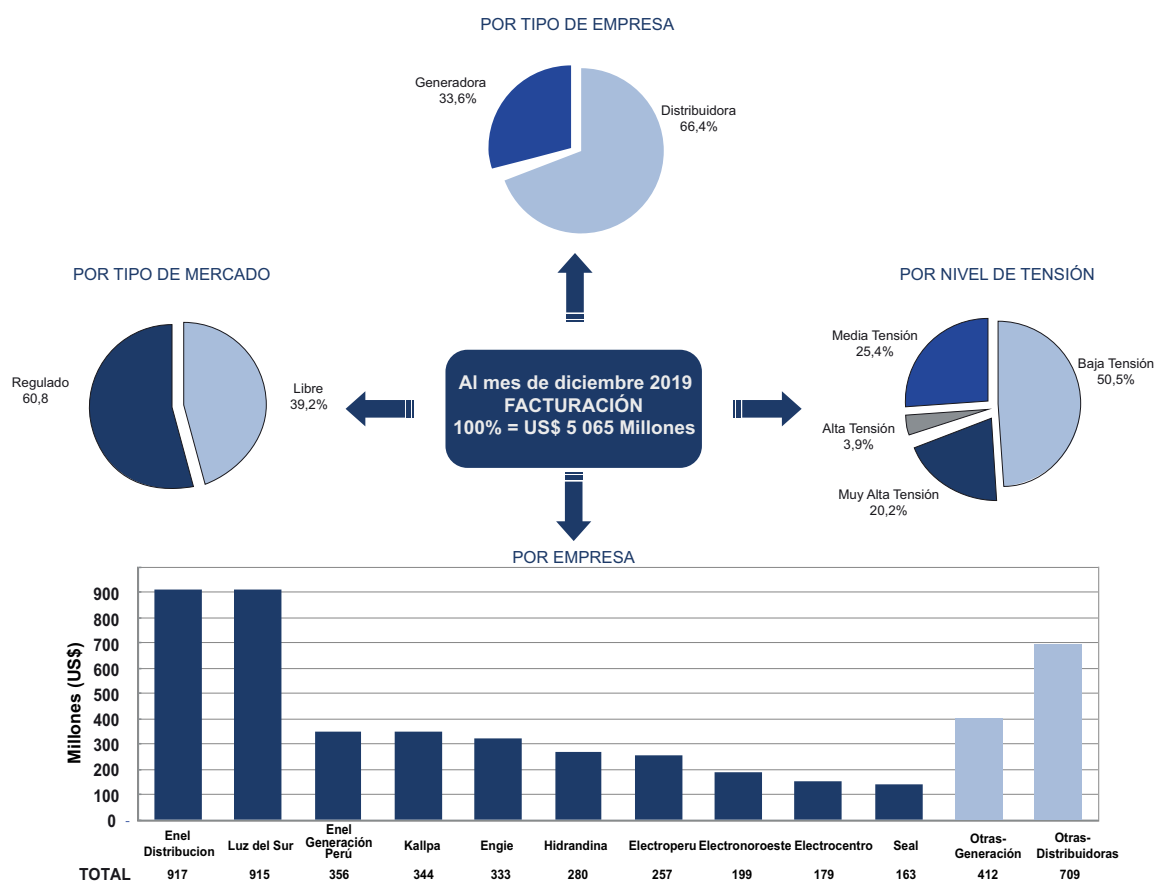
Los departamentos que representan la mayor participación de la facturación por venta de energía eléctrica a clientes finales respecto a la facturación total en el País son: Lima con el 45,5%, Arequipa con el 8,7%, Ica con el 5,2%, La Libertad con el 4,3%, Cusco con el 4,2%, Piura con el 4,0%, Ancash con el 3,6%, Moquegua con el 3,6%.

FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE MERCADO (En Miles US\$)

Departamento	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	5 065 255	1 986 204	3 079 051	100,0
Amazonas	12 340	333	12 007	0,2
Ancash	182 118	119 307	62 812	3,6
Apurímac	98 670	82 340	16 329	1,9
Arequipa	438 879	288 855	150 024	8,7
Ayacucho	37 483	1 225	36 259	0,7
Cajamarca	105 298	50 776	54 522	2,1
Cusco	211 325	128 581	82 744	4,2
Huancavelica	19 474	9 696	9 778	0,4
Huánuco	34 238	1 251	32 987	0,7
Ica	262 625	153 605	109 019	5,2

Departamento	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Junín	131 691	37 634	94 057	2,6
La Libertad	215 921	54 986	160 935	4,3
Lambayeque	127 384	28 954	98 430	2,5
Lima	2 305 578	623 970	1 681 608	45,5
Loreto	61 172	146	61 027	1,2
Madre De Dios	19 423		19 423	0,4
Moquegua	181 823	163 067	18 756	3,6
Pasco	150 666	140 074	10 592	3,0
Piura	201 901	60 183	141 718	4,0
Puno	73 791	17 489	56 302	1,5
San Martín	65 722	7 512	58 211	1,3
Tacna	42 402	4 567	37 835	0,8
Tumbes	29 642	8 340	21 301	0,6
Ucayali	55 687	3 314	52 373	1,1

RESUMEN GRÁFICO DE FACTURACIÓN POR VENTA A CLIENTES AL MES DE DICIEMBRE DE 2019

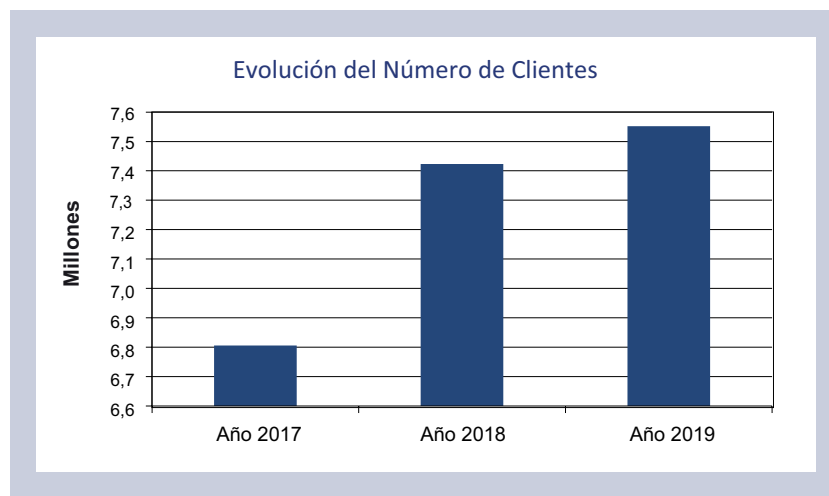


3.4. NÚMERO DE CLIENTES

El número de clientes en el país, en el mes de diciembre del 2019, fue 7 568 474 constituido por 7 566 470 clientes regulados y 2 004 clientes libres.

EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE CLIENTES

Año	Clientes	Variación Anual	
		Variación	%
AÑO 2017	6 803 940	-	-
AÑO 2018	7 437 800	633 860	9,3
AÑO 2019	7 568 474	130 674	1,8
		764 534	11,2



3.4.1. POR EMPRESA

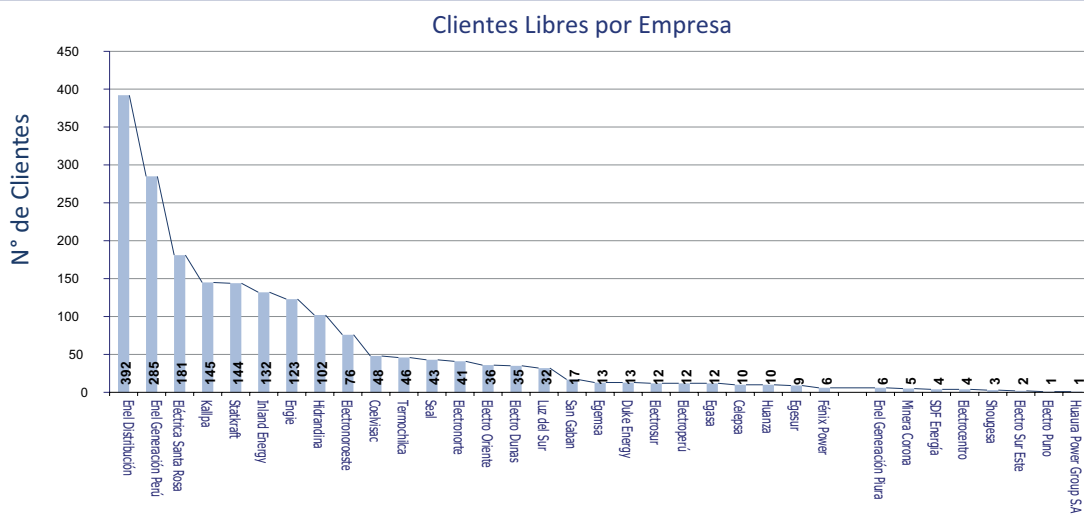
Las empresas que poseen mayor participación en la atención a los clientes son: Enel Distribución con el 19,0%, Luz Del Sur con el 15,1%, Hidrandina con el 12,0%, Electrocentro con el 10,8%, Electro Sur Este con el 7,2%, Electronoroeste con el 6,6%, Electro Oriente con el 6,1%, y Seal con el 5,7%.

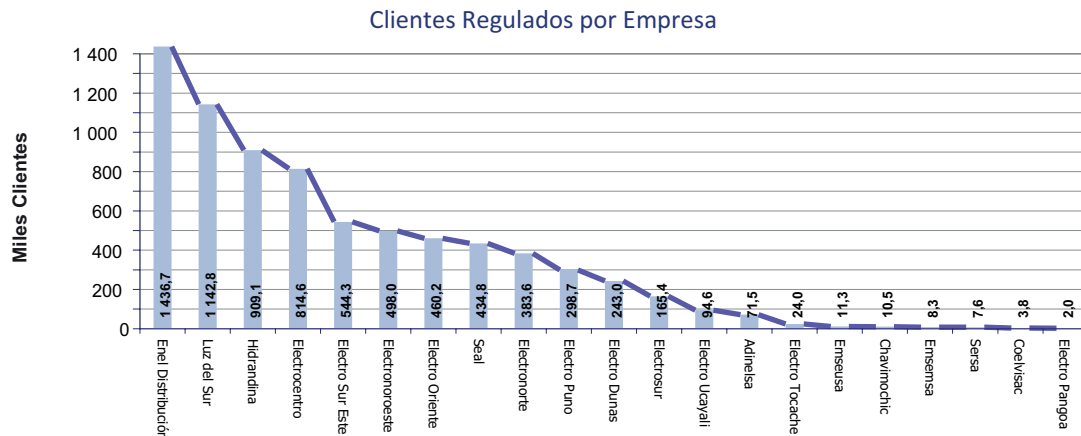
NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA Y TIPO DE MERCADO

Empresa	Total	Mercado Libre	Mercado Regulado	Participación (%)
Total	7 568 474	2 004	7 566 470	100,0
Total Generadoras	1 179	1 179		0,0
Enel Generación Perú	285	285	0	0,0
Eléctrica Santa Rosa	181	181	0	0,0
Kallpa	145	145	0	0,0
Statkraft	144	144	0	0,0
Inland Energy	132	132	0	0,0
Engie	123	123	0	0,0
Termochilca	46	46	0	0,0
San Gaban	17	17	0	0,0
Duke Energy	13	13	0	0,0
Egamsa	13	13	0	0,0
Egasa	12	12	0	0,0
Electroperú	12	12	0	0,0
Celepsa	10	10	0	0,0
Huanza	10	10	0	0,0

Empresa	Total	Mercado Libre	Mercado Regulado	Participación (%)
Egesur	9	9	0	0,0
Enel Generación Piura	6	6	0	0,0
Fénix Power	6	6	0	0,0
Minera Corona	5	5	0	0,0
SDF Energía	4	4	0	0,0
Shougesa	3	3	0	0,0
Huaura Power Group S.A.	1	1	0	0,0
Termoselva	1	1	0	0,0
C.H. Tingo	1	1	0	0,0
Total Distribuidoras	7 567 295	825	7 566 470	100,0
Enel Distribución	1 437 079	392	1 436 687	19,0
Luz del Sur	1 142 878	32	1 142 846	15,1
Hidrandina	909 243	102	909 141	12,0
Electrocentro	814 555	4	814 551	10,8
Electro Sur Este	544 339	2	544 337	7,2
Electronoroeste	498 068	76	497 992	6,6
Electro Oriente	460 219	36	460 183	6,1
Seal	434 835	43	434 792	5,7
Electronorte	383 651	41	383 610	5,1
Electro Puno	298 714	1	298 713	3,9
Electro Dunas	243 073	35	243 038	3,2
Electrosur	165 383	12	165 371	2,2
Electro Ucayali	94 607	1	94 606	1,3
Adinelsa	71 492	0	71 492	0,9
Electro Tocache	23 994	0	23 994	0,3
Emseusa	11 255	0	11 255	0,1
Chavimochic	10 520	0	10 520	0,1
Emsemsa	8 267	0	8 267	0,1
Sersa	7 597	0	7 597	0,1
Coelvisac	3 822	48	3 774	0,1
Electro Pangoa	2 038	0	2 038	0,0
Edelsa	1 666	0	1 666	0,0

La atención de los clientes libres y regulados por cada empresa se muestra en las siguientes ilustraciones:





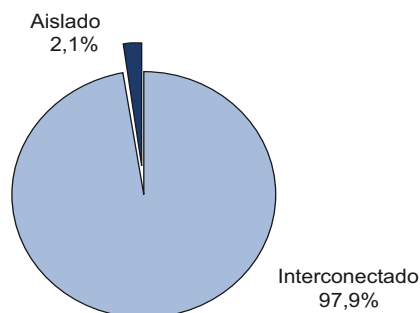
3.4.2. POR INTERCONEXIÓN

De los clientes atendidos en diciembre del 2019, 7 406 258 fueron del sistema interconectado, que representa el 97,9% del total; los 162 216 clientes restantes fueron atendidos en sistemas aislados, lo cual representa el 2,1% del total.

CLIENTES POR SISTEMA INTERCONECTADO/AISLADO

Sistema	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	7 568 474	2 004	7 566 470	100,0
Sistema Electrico Interconectado Nacional	7 406 258	2 004	7 404 254	97,9
Sistema Aislados	162 216		162 216	2,1

Clientes por Sistema Interconectado/Aislado



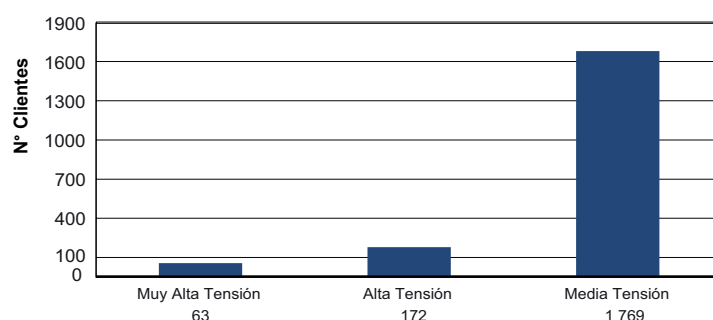
3.4.3. POR NIVEL DE TENSIÓN

En baja tensión se atienden el 99,7% del total de clientes y en media tensión el 0,3%; en alta tensión y en muy alta tensión el número de clientes no es significativo, respecto del total.

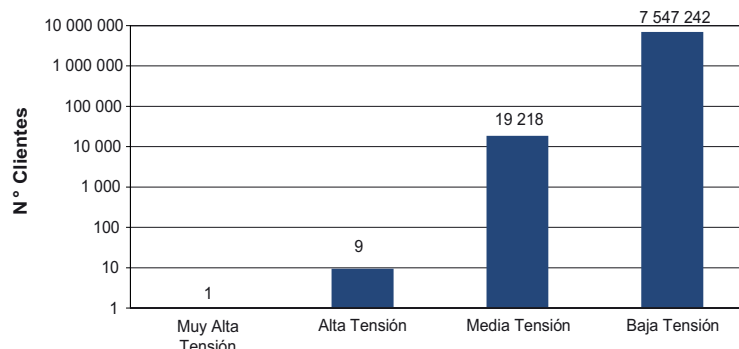
CLIENTES POR NIVEL DE TENSIÓN Y TIPO DE MERCADO

Nivel de Tensión	Total	Mercado Libre	Mercado Regulado	Participación (%)
Total	7 568 474	2 004	7 566 470	100,0
Muy Alta Tensión	64	63	1	0,0
Alta Tensión	181	172	9	0,0
Media Tensión	20 987	1 769	19 218	0,3
Baja Tensión	7 547 242		7 547 242	99,7

Clientes Libres por Nivel de Tensión



Clientes Regulados por Nivel de Tensión

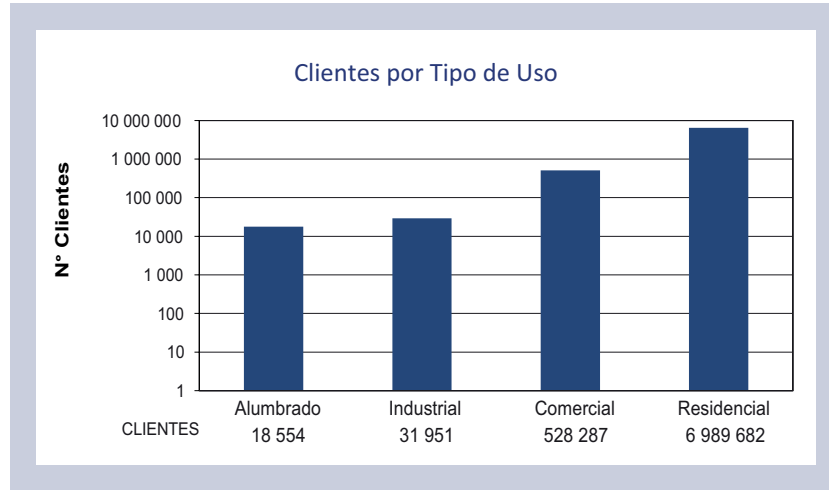


3.4.4. POR TIPO DE USO

En diciembre del 2019, del total de clientes atendidos a nivel nacional, los clientes del sector industrial representan el 92,4%, el sector comercial representa el 0,4%, el sector residencial el 7,0% y el alumbrado público el 0,2%.

NUMERO DE CLIENTES POR TIPO DE USO Y TIPO DE MERCADO

Tipo de Uso	Total	Libre	Regulado	Participación (%)
Total	7 568 474	2 004	7 566 470	100,0
Alumbrado publico	18 554		18 554	0,2
Comercial	528 287		528 287	7,0
Industrial	31 951	2 004	29 947	0,4
Residencial	6 989 682		6 989 682	92,4



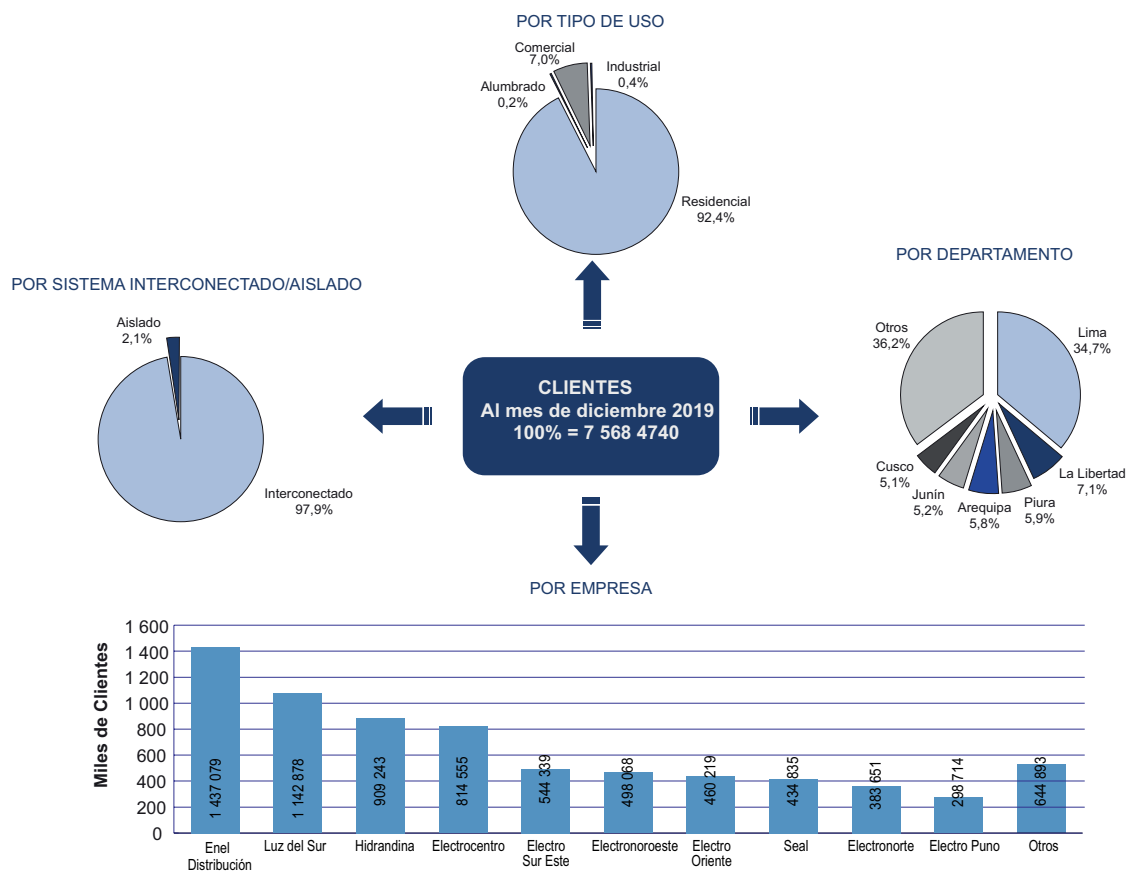
3.4.5. POR DEPARTAMENTO

El número de clientes en diciembre del 2019, atendidos en cada departamento, se muestra a continuación.

CLIENTES POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE MERCADO

Departamento	Total	Mercado Libre	Mercado Regulado	Participación (%)
Total	7 568 474	2 004	7 566 470	100,0
Lima	2 624 903	1 109	2 623 794	34,7
La Libertad	536 415	118	536 297	7,1
Piura	445 803	111	445 692	5,9
Arequipa	439 829	103	439 726	5,8
Junín	391 144	25	391 119	5,2
Cusco	387 583	15	387 568	5,1
Cajamarca	346 405	20	346 385	4,6
Puno	298 724	11	298 713	3,9
Lambayeque	295 965	90	295 875	3,9
Ica	225 670	192	225 478	3,0
San Martín	216 893	31	216 862	2,9
Ayacucho	215 349	3	215 346	2,8
Ancash	212 991	64	212 927	2,8
Huánuco	141 083	4	141 079	1,9
Loreto	133 534	1	133 533	1,8
Apurímac	118 164	5	118 159	1,6
Tacna	106 874	11	106 863	1,4
Ucayali	95 239	12	95 227	1,3
Amazonas	72 425	1	72 424	1,0
Huancavelica	71 915	5	71 910	1,0
Moquegua	58 518	10	58 508	0,8
Tumbes	52 333	33	52 300	0,7
Pasco	41 868	30	41 838	0,6
Madre De Dios	38 847		38 847	0,5

RESUMEN GRÁFICO DEL NÚMERO DE CLIENTES AL MES DE DICIEMBRE 2019



3.5. RATIOS COMERCIALES

3.5.1. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN DISTRIBUCIÓN

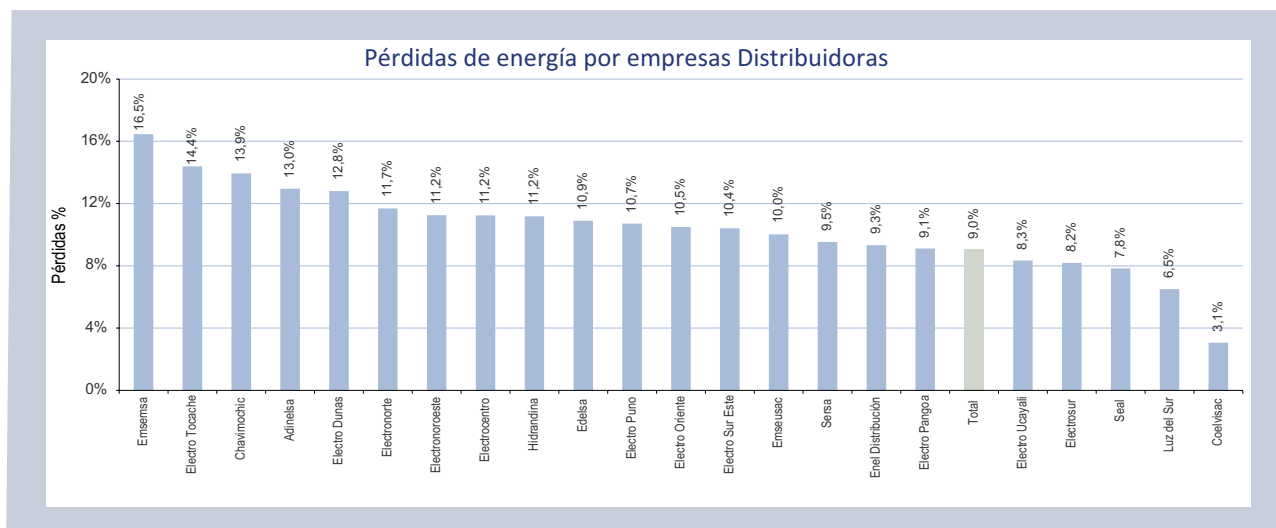
En el año 2019, las pérdidas de energía en los sistemas de distribución del país, interconectados más aislados, fueron del orden de 9,0%.

PÉRDIDAS DE ENERGÍA POR EMPRESA

Distribuidoras	Perdidas
Promedio Perú	9,0%
Emsemsa	16,5%
Electro Tocache	14,4%
Chavimochic	13,9%
Adinelsa	13,0%
Electro Dunas	12,8%
Electronorte	11,7%
Electronoroeste	11,2%
Electrocentro	11,2%

Distribuidoras	Perdidas
Hidrandina	11,2%
Edelsa	10,9%
Electro Puno	10,7%
Electro Oriente	10,5%
Electro Sur Este	10,4%
Emseusac	10,0%
Sersa	9,5%
Enel Distribución	9,3%
Electro Pangoa	9,1%
Electro Ucayali	8,3%
Electrosur	8,2%
Seal	7,8%
Luz del Sur	6,5%
Coelvisac	3,1%

La siguiente ilustración muestra el comportamiento del porcentaje de pérdidas en distribución en cada empresa distribuidora.

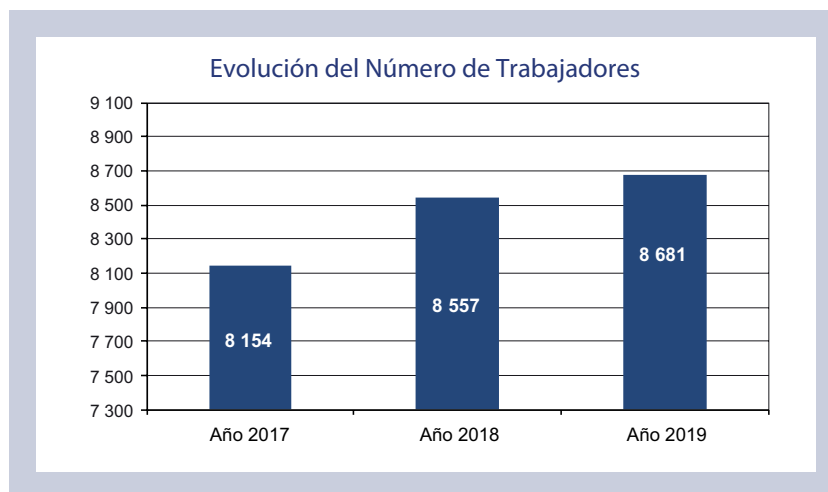


3.5.2. NÚMERO DE TRABAJADORES

En diciembre del 2019, las empresas concesionarias reportaron 8 681 trabajadores, lo que significa un incremento de 1,4% respecto del 2018 y un aumento de 6,5% respecto a las cifras obtenidas del 2017.

EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE TRABAJADORES

Años	Trabajadores	Variación	
		Diferencia	%
AÑO 2017	8 154	-	-
AÑO 2018	8 557	403	6,5
AÑO 2019	8 681	124	1,4



3.5.3. NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA

La información del número de trabajadores por empresa y por actividad en diciembre del 2019, se detalla en el siguiente cuadro:

NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA Y ACTIVIDAD

Empresa	Trabajadores por Actividad			
	Total	Distribución	Generación	Transmisión
Total	8 681	4 560	3 280	841
Distribuidoras	4 986	4 560	208	218
Chavimochic	23	23		
Coelvisac	18	18		
Enel Distribución	590	590		
Electrocentro	372	363	9	
Electronorte	381	362	19	
Hidrandina	761	733	10	18
Electronoroeste	242	233	3	6
Electro Oriente	420	283	137	
Electro Puno	185	179	6	
Electrosur	151	151		
Electro Sur Este	249	234	15	
Electro Dunas	279	263		16
Electro Tocache	121	121		
Electro Ucayali	116	116		
Emsemsa	52	52		
Emseusa	46	46		
Electro Pangoa	7	7		
Luz del Sur	730	572		158
Seal	229	200	9	20
Sersa	14	14		
Generadoras	3 303		3 072	231
Chavimochic	21		21	
Enel Generación	263		263	
Enel Generación Piura	54		54	
Egasa	128		128	
Egamsa	96		96	

Empresa	Trabajadores por Actividad			
	Total	Distribución	Generación	Transmisión
Duke Energy	147		147	
Egesur	66		66	
Starkraff	587		395	192
Electroperú	291		291	
Engie	513		480	33
San Gabán	79		79	
Kallpa	39		39	
Eléctrica Santa Rosa	22		22	
Shougesa	47		47	
Sinersa	125		125	
Minera Corona	65		65	
Termoselva	33		33	
SDF Energía	293		293	
Inland Energy	16		16	
Chinango	17		17	
Gepsa	25		25	
Celepsa	103		103	
Aguas y Energía	15		15	
Petramas	53		47	6
Hidrocañete	12		12	
Aipsa	15		15	
Fénix Power	90		90	
Huanza	54		54	
Maja Energía	11		11	
Parque Eólico Marcona	20		20	
Empresa Generadora Muller	3		3	
Transmisoras	392			392
ISA Perú	1			1
REP	371			371
Transmantaro	1			1
Eteselva	2			2
Redesur	17			17

3.5.4. CLIENTES POR TRABAJADOR - EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN

En diciembre del 2019 las empresas distribuidoras atienden por cada trabajador un promedio de 1 526 clientes.

CLIENTES POR TRABAJADOR

Empresa	N° Trabajadores		Clientes / Trabajador
	Clientes	Trabajadores	
Total	7 609 834	4 986	1 526
Enel Distribución	1 440 955	590	2 442
Luz del Sur	1 164 898	730	1 596
Hidrandina	928 580	761	1 220
Electrocentro	825 362	372	2 219
Electro Sur Este	561 574	249	2 255
Electronoroeste	504 077	242	2 083

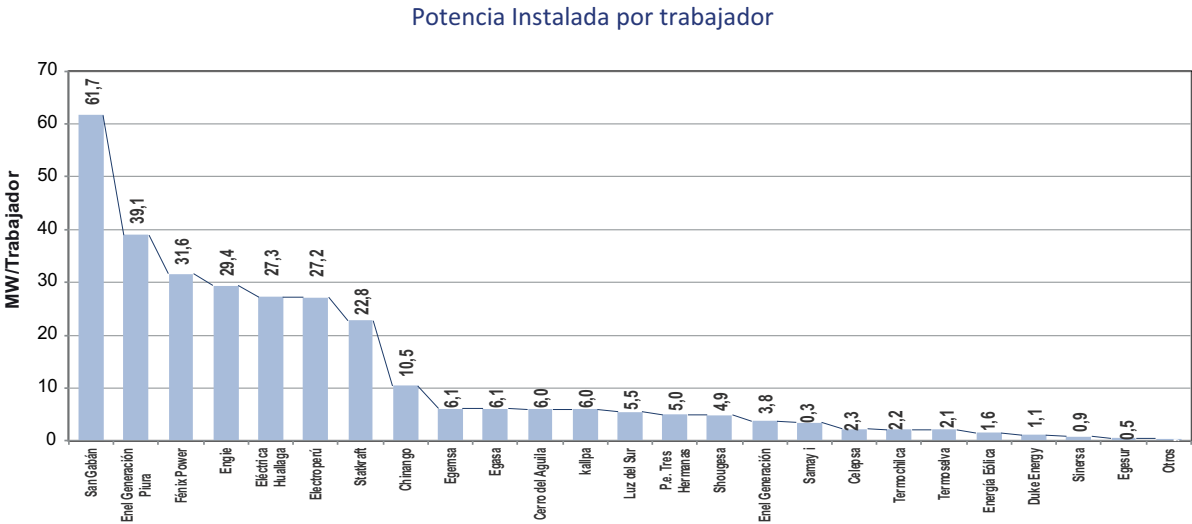
Empresa	N° Trabajadores		Clientes / Trabajador
	Clientes	Trabajadores	
Electro Oriente	465 226	420	1 108
Seal	441 265	229	1 927
Electronorte	391 126	381	1 027
Electro Puno	304 716	185	1 647
Electro Dunas	245 936	279	881
Electrosur	170 134	151	1 127
Electro Ucayali	96 223	116	830
Electro Tocache	24 800	121	205
Emseusa	11 513	46	250
Chavimochic	11 369	23	494
Emsemsa	8 387	52	161
Sersa	7 815	14	558
Coelvisac	3 829	18	213
Electro Pangoa	2 049	7	293

3.5.5. POTENCIA INSTALADA POR TRABAJADOR - EMPRESAS DE GENERACIÓN

En diciembre del 2019 las empresas generadoras tienen instalados un promedio de 2,1 MW por cada trabajador.

MW INSTALADOS POR TRABAJADOR

Empresa Generadora	Potencia Instalada (MW)	N° Trabajadores	MW / Trabajador
Promedio Perú	11 316	5 511	2,1
Engie	1 955	513	3,8
Enel Generación	1 583	263	6,0
kallpa	1 060	39	27,2
Electroperú	1 027	291	3,5
Samay i	632	20	31,6
Fénix Power	579	90	6,4
Cerro del Aguila	545	20	27,3
Eléctrica Huallaga	456	20	22,8
Statkraft	442	395	1,1
Duke Energy	351	9	39,1
Enel Generación Piura	330	54	6,1
Egasa	294	128	2,3
Celepsa	220	103	2,1
Termoselva	203	33	6,1
Egamsa	208	96	2,2
Termochilca	210	20	10,5
Chinango	185	3	61,7
San Gabán	121	79	1,5
Energía Eólica	110	20	5,5
Inland Energy	100	20	5,0
P.e. Tres Hermanas	97	20	4,9
Shougesa	69	137	0,5
Egesur	59	66	0,9
Sinersa	59	125	0,5
Otros	421	2 947	0,1



Capítulo 4

Situación de las Tarifas de Gas Natural

4.1. REGULACIÓN DE LAS TARIFAS

De acuerdo con lo establecido en la Ley de Promoción para el Desarrollo de la Industria del Gas Natural (Ley 27133 y su reglamento aprobado con Decreto Supremo N° 040-99-EM), el Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado mediante Decreto Supremo N° 040-2008-EM, el Reglamento de Transporte por Red de Ductos aprobado mediante Decreto Supremo N° 081-2007-EM: los pliegos tarifarios para el transporte y distribución de gas natural para cada tipo de usuario serán regulados por el Osinergmin.

Asimismo, el Artículo 3° de la Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos (Ley 27332) y el inciso q) del Artículo 52° del Reglamento General de Osinergmin, aprobado con Decreto Supremo N°054-2001-PCM, Osinergmin tiene el encargo de fijar, revisar y modificar las tarifas y compensaciones por el servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por ductos, de transporte de gas natural por ductos y por el servicio de distribución de gas natural por red de ductos, de acuerdo a los criterios establecidos en las normas aplicables del subsector hidrocarburos.

Desde la puesta en operación comercial de Camisea en el 2004 a la fecha, se ha producido una serie de cambios en la industria del gas natural peruano, han surgido nuevos proyectos y se han otorgado nuevas concesiones, todo ello con el fin de masificar el uso del gas natural en el país.

Mediante la Resolución Suprema 048-2008-EM, publicado en el diario oficial El Peruano el 22 de octubre de 2008, se otorga a la Sociedad Concesionaria Transportadora de Gas Internacional del Perú S.A.C. (Hoy denominada CONTUGAS S.A.C.) la concesión del sistema de distribución de gas natural por red de ductos en el departamento de Ica.

Mediante la Resolución Suprema 067-2013-EM, publicado en el diario oficial El Peruano el 17 de octubre de 2013, se otorga a la Sociedad Concesionaria Gases del Pacífico S.A.C. la concesión del sistema de distribución de gas natural por red de ductos de la concesión norte, que forma parte del Proyecto de Masificación del Uso de Gas Natural a Nivel Nacional” y que comprende los departamentos de Lambayeque, La Libertad, Ancash y Cajamarca.

Mediante la Resolución Suprema 068-2013-EM, publicado en el diario oficial El Peruano el 17 de octubre de 2013, se otorga a la Sociedad Concesionaria Gas Natural Fenosa Perú S.A. la concesión del sistema de distribución de gas natural por red de ductos de la concesión suroeste, que forma parte del “Proyecto de Masificación del Uso de Gas Natural a Nivel Nacional” y que comprende los departamentos de Arequipa, Moquegua y Tacna.

4.1.1. PRECIO DE GAS NATURAL DE CAMISEA

Al 31 de diciembre de 2019, existen en nuestro país 4 concesiones de distribución de gas natural por red de ductos y una concesión de transporte de gas natural por red de ductos. Desde el 2006, se encuentran en operación comercial la concesión de Gas Natural de Lima y Callao, operada por la empresa Gas Natural de Lima y Callao; y la empresa Contugas, concesionario de distribución de gas natural por red de ductos de la Región Ica que inició operación comercial en el 2014. Por otro lado, tenemos a la empresa Gas Natural Fenosa Peru S.A., titular de la concesión de distribución de gas natural por red de ductos en las regiones de Arequipa, Tacna y Moquegua inició operación comercial el 05 de diciembre de 2017; mientras la empresa Gases del Pacífico, concesionaria de distribución de gas natural por red de ductos en las regiones de Ancash, Cajamarca, Lambayeque y La Libertad inició operación comercial el 07 de diciembre de 2017.

El precio final al consumidor del gas de natural de Camisea en Lima y Callao, está compuesto por los siguientes conceptos:

- Precio del gas natural en Boca de Pozo (en Camisea).
- Tarifa de Transporte de la Red Principal
- Tarifa Única de Distribución (TUD)

El precio final al consumidor de gas natural en Ica, está compuesto por los siguientes conceptos:

- Precio del gas natural en Boca de Pozo para las Regiones.
- Tarifa de Transporte de la Red Principal
- Tarifas de Distribución y Comerciales Iniciales establecidas en su contrato de concesión.

El precio final al consumidor de gas natural en la Concesión Norte y Concesión Sur Oeste, esta compuesto por los siguientes conceptos:

- Precio de gas natural licuado GNL (en la Planta Shell).
- Flete de Transporte Virtual.
- Tarifas de Distribución y Comerciales Iniciales establecidas en su contrato de concesión.

Las Tarifas de la Red Principal así como la Tarifa Única de Distribución son reguladas por el Osinergmin en forma periódica, el regulador fija las tarifas máximas a ser aplicables, así como sus respectivos factores de actualización.

4.1.1.1. PRECIO DE GAS EN BOCA DE POZO

El precio del gas natural en Boca de Pozo no es regulado, este precio es libre, pero tiene un precio máximo determinado en el Contrato de Licencia de explotación del Lote 88 de Camisea, de 1,0 y 1,8 dólares americanos por millón de BTU (British Thermal Unit), para los generadores eléctricos y los demás usuarios, respectivamente.

Adicionalmente, se establece una fórmula para actualizar dicho valor una vez en el mes de enero de cada año.

Cabe mencionar que mediante carta PPC-GG-06-0083, del 06 de setiembre de 2006, Pluspetrol se comprometió a mantener un precio máximo de 0,8 US\$/MMBTU, para el gas natural vehicular, por un periodo de seis años. Por ello, a partir del 1º de enero de 2013 este precio promocional ya no es aplicable, y los usuarios de la categoría GNV pagan lo mismo que los usuarios no generadores eléctricos.

Por otro lado, con el objetivo de incentivar el consumo de gas natural en las diversas zonas del país el 27 de Julio de 2006 se publicó la Ley N° 28849, Ley de Descentralización del Acceso al Consumo de Gas Natural. En dicha ley se establece que los titulares de contratos de licencia y/o explotación de gas natural podrán fijar precios máximos para el gas natural en boca de pozo que se consuma en las zonas menores a los rijan de carácter general en dichos contratos.

Por ello, el 20 de febrero de 2007, al amparo de la Ley N° 28849, los productores del Lote 88 y el gobierno peruano representado por Proinversión firmaron el “Contrato Sobre el Precio del Gas Natural para las Regiones”, donde establecieron precios especiales para los usuarios no generadores eléctricos de las concesiones de distribución en toda la extensión geográfica del Perú a excepción de Lima y Callao.

A continuación presentamos el Precio Máximo base de gas natural en Boca de Pozo de Camisea:

Precio Máximo de Gas Natural en Boca de Pozo

Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 88 - Clausula Octava Numeral 8.4.4.1 literal a)

Tipo de Usuario	Precio Máximo US\$MMBTU*
Generador Eléctrico	1,00
Otros	1,80

* MMBTU Millón de BTU

Precio de Gas Natural para las Regiones

Contrato Sobre el Precio del Gas Natural Para las Regiones - Clausula Tercera Numeral 3.2 literal a)

Tipo de Usuario	Precio Máximo US\$MMBTU*
Otros Consumidores	1,00
Residenciales y Consumidores Eléctricos Menores	0,80

* MMBTU Millón de BTU

4.1.1.2. TARIFAS DE TRANSPORTE POR DUCTOS

4.1.1.2.1. Tarifas de Transporte de la Red Principal

Las Tarifas de Transporte de la Red Principal vigentes al 31 de diciembre del 2019 se fijaron mediante la Resolución Osinergmin N° 033-2014-OS/CD, y son aplicables para el periodo tarifario que comprende entre el 1° de Mayo de 2014 hasta el final del periodo de recupero de la inversión.

La Ley define dos tipos de Tarifas Reguladas: una aplicable a los Generadores Eléctricos, la cual es equivalente a la Tarifa Base y la otra aplicable a cualquier otro usuario del gasoducto. Esta última tarifa considera como demanda la proyección de los transportes de gas natural a lo largo de la vida útil del gasoducto y es actualizada a la tasa de descuento señalada en las normas correspondientes. A la fecha la tarifa base es igual a la tarifa regulada, debido a que se alcanzó la capacidad garantizada.

Como producto del adelanto en la recaudación de la Garantía por Red Principal (GRP), se ha definido en el artículo 1° de la Resolución Osinergmin N° 080-2014-OS/CD el Factor de Descuento Aplicable a las Tarifas de la Red Principal cuando el ingreso por el servicio supere al ingreso garantizado (FDA). Mediante la Resolución Osinergmin N° 079-2019-OS/CD se fija el valor del FDA aplicable a partir del 1 de mayo de 2019 hasta el 30 de abril de 2020, por tanto las tarifas establecidas en la Resolución Osinergmin N° 033-2014-OS/CD están afectas a este factor de descuento.

La aplicación de las Tarifas de la Red Principal, se efectúan de acuerdo a lo establecido en el artículo 13° del “Procedimiento de Cálculo de las Tarifas de Transporte y Distribución de Gas Natural por Ductos para el caso de la Red Principal de Camisea” aprobado mediante Resolución Osinerg N° 078-2004-OS/CD, sus modificatorias y ampliatorias.

A partir del 1° de Mayo de 2009, se aplica un factor de uso de la red de transporte (FU) igual a 0,9; lo cual generó que los costos de transporte por servicio firme e interrumpible sean diferentes a partir de dicha fecha. Por ello mediante Resolución N° 100-2009-OS/CD se precisó que los concesionarios de distribución deberán trasladar a sus clientes el costo medio de transporte (CMT). El Costo Medio de Transporte es el resultado de la suma del monto de la factura por el servicio de transporte firme e interrumpible, con los montos correspondientes a las facturas por la transferencia de capacidad de transporte en el Mercado Secundario, todo ello dividido entre el volumen total transportado.

Con la Resolución Osinergmin N° 176-2011-OS/CD, se extiende los alcances de esta norma a todos los concesionarios de distribución conectados a la Red Principal de transporte de Camisea, como es el caso de la concesión de distribución por red de ductos en Ica.

Mediante la Resolución Osinergmin N°168-2016-OS/CD, se aprobó el procedimiento para el cálculo del Ingreso anual, la Tarifa Incremental y el Factor de Aplicación Tarifaria (FAT) por construcción de derivaciones principales de transporte de gas natural por ductos.

La Tarifa Incremental solo es aplicable a los usuarios independientes que usen la derivación de la Red Principal.

A continuación presentamos los componentes de la Tarifa de Transporte de gas natural por Ducto:

Tarifas de la Red Principal de Camisea

Resolución Osinergrmin N° 033-2014-OS/CD Artículo 1°

Tipo de Usuario	Tarifas Red Principal de Camisea (TRP) - TGP US\$ / Millar Sm³ *
Tarifa Base	31,4384
Tarifa Regulada Generador Eléctrico	31,4384
Tarifa Regulada Otros Usuarios	31,4384

* Millar Sm³: millar de metro cúbico estándar

4.1.1.3. PRECIO DE GAS NATURAL LICUADO (GNL)

El Precio de Gas Natural Licuado (GNL) vigente al 31 de diciembre del 2019 es calculado de acuerdo al Anexo 5 del Contrato de Suministro de Gas Natural Licuado.

El precio de Gas Natural Licuado (GNL) esta compuesta por los siguientes componentes, expresados en US\$/MMBTU:

$$P_{GNL} = \frac{G + T}{K} + S$$

Donde:

G: Precio de gas natural en Boca de Pozo que se destinará con arreglo al Contrato sobre el Precio del Gas Natural para las regiones.

T: Tarifa de transporte de Gas Natural por Ductos en la modalidad Interrumpible.

K: Factor de Ajuste fijado.

S: Precio de Licuefacción de Gas Natural.

El Precio Máximo de Licuefacción de Gas Natural es actualizado el mes de enero de cada año y se muestra a continuación:

Precio Máximo de Licuefacción de Gas Natural

Contrato de Suministro de Gas Natural Licuado - Anexo 5

Precio o tarifa	Precio Máximo (US\$MMBTU*)
Precio Licuefacción	1.57

4.1.1.4. FLETE DE TRANSPORTE VIRTUAL

El Flete de Transporte Virtual vigente al 31 de diciembre del 2019 es fijado de acuerdo a la Clausula 11.2 del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte y Concesión Sur Oeste.

El Flete Máximo de Transporte Virtual es actualizado el mes de enero de cada año y se muestra a continuación:

Flete de Transporte Virtual

Contrato de Concesion del Sistema de Distribución de Gas natural por Red de Ductos de la Concesion Norte y de la Concesion Sur Oeste - Clausula 11, Numeral 11.2; Literal f.2

Concesión	Precio Máximo US\$MMBTU*
Norte	3.32
Sur Oeste	3.38

4.1.1.5. TARIFAS DE DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

4.1.1.5.1. Tarifas Únicas de Distribución de Gas Natural para Lima y Callao

Las Tarifas Únicas de Distribución vigentes, se fijaron en la regulación tarifaria del año 2018 con la Resolución Osinergrmin N° 055-2018-OS/CD y la Resolución N° 098-2018-OS/CD, dichas tarifas son aplicables por un periodo de cuatro años a partir del 07 de mayo de 2018.

Mediante Resolución Osinergrmin N° 184-2012-OS/CD se aprobó el “Procedimiento de Reajuste de la Tarifa Única de Distribución de Gas Natural por red de ductos en la Concesión de Lima y Callao”. Dicha norma, fue modificada mediante la Resolución Osinergrmin N° 235-2014-OS/CD, con el fin de modificar la metodología de aplicación del factor de ajuste asociado a la Promoción (FA1).

Mediante Resolución Osinergrmin N° 006-2015-OS/CD se aprobó el “Procedimiento de Liquidación para el Cálculo del Factor de Ajuste por Aplicación del Mecanismo de Promoción para Conexiones Residenciales”.

A continuación presentamos las Tarifas de Distribución fijadas en la Resolución 055-2018-OS/CD y modificada por la Resolución de Osinergrmin N° 098-2018-OS/CD, como resultado de la segunda regulación tarifaria:

Tarifa Unica de Distribución para la Concesión de Lima y Callao

Resolución OSINERGMIN N° 055-2019-OS/CD, Resolución OSINERGMIN N° 098-2019-OS/CD - Artículo 3° y Artículo 2° respectivamente

Categoría Tarifaria	Margen de Comercialización		Margen de Distribucion	
	US\$/mes	US\$/(Sm³/d)-mes	US\$/(Sm³/d)-mes	US\$/Mil Sm³
A1	0,52			173,95
A2	1,67			133,43
B	15,75			79,93
IP		0,0201	0,1645	44,17
C		0,0189	0,1544	40,06
GNV		0,0155	0,1267	34,03
D		0,0138	0,1128	29,77
E		0,0868	0,5887	22,21
GE		0,0615	0,4255	16,01

4.1.1.5.2. Tarifas de Distribución de Gas Natural para Ica

Las Tarifas de distribución iniciales fueron reguladas por la Cláusula 14.2 del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de Ica.

El plazo de vigencia de dichas tarifas y cargos iniciales, es de ocho años, contados a partir de la Puesta en Operación Comercial la cual se inició a fines de abril de 2014. Dichas tarifas y derechos iniciales no podrán ser revisados dentro del primer periodo tarifario.

La primera y siguientes revisiones tarifarias, el concesionario iniciará ante el Osinergrmin el procedimiento regulatorio respectivo.

A continuación se presenta las Tarifas de Iniciales de Distribución y Comercialización fijadas en la el su respectivo Contrato de Concesión:

Tarifas Iniciales de Distribución para la Concesión de ICA

Contrato BOOT Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de ICA.

MARGEN DE COMERCIALIZACIÓN

ESCENARIOS	FLUJO US\$/(m³/día)			VARIABLE US\$/Mil m³		
	1	2	3	1	2	3
A	0,0620	0,0330	0,0340	29,0770	22,1990	22,4920
B	6,5790	1,2970	0,9640	20,8330	5,8260	4,2590

ESCENARIOS	1	2	3	1	2	3
C	0,0590	0,0130	0,0100	12,7900	4,0730	2,9620
D	0,0420	0,0100	0,0080	9,0440	3,1580	2,2880
E	0,0310	0,0080	0,0060	6,7430	2,5470	1,8250
F	--	0,0070	0,0050	--	2,1350	1,5650

MARGEN DE DISTRIBUCIÓN

ESCENARIOS	FLUJO US\$/(m³/día)			VARIABLE US\$/Mil m³		
	1	2	3	1	2	3
A	0,4070	0,3110	0,0315	190,4600	206,2670	205,6100
B	43,0950	12,0500	8,8100	136,4630	54,1310	38,9340
C	0,3890	0,1240	0,0900	83,7760	37,8440	27,0760
D	0,2750	0,0960	0,0700	59,2370	29,3470	20,9180
E	0,2050	0,0770	0,0550	44,1710	23,6630	16,6800
F	--	0,0650	0,0480	--	19,8330	14,3100

Para los consumidores de Categoría A y B, los componentes fijos de ambos márgenes, están expresados en US\$/mes

4.1.1.5.3. Tarifas de Distribución de Gas Natural para la Concesión Norte

Las Tarifas de distribución iniciales fueron reguladas por la Cláusula 11.2 de la Primera adenda al Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Norte.

El plazo de vigencia de dichas tarifas y cargos iniciales, es de ocho años, contados a partir de la Puesta en Operación Comercial la cual se inició en el mes de diciembre de 2017. Dichas tarifas y derechos iniciales no podrán ser revisados dentro del primer periodo tarifario.

La primera y siguientes revisiones tarifarias, el concesionario iniciará ante el Osinergmin el procedimiento regulatorio respectivo.

A continuación se presenta las Tarifas Iniciales de Distribución y Comercialización fijadas en la Primera adenda de su respectivo Contrato de Concesión:

Tarifas Iniciales de Distribución para la Concesión Norte

Primera Adenda del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte - Clausula 11 Nuemral 11.2
Literal b)

ESCENARIOS	Margen de Comercialización			Margen de Distribución
	Margen Fijo (MCF) US\$/Cliente -mes	Margen de Capacidad (MCC) US\$/(m³/día)/mes	Margen de Promoción (MP) US\$/Clientes/mes	Margen Variable (MDV) US\$/Mil m³
I	0,44		3,80	55,29
II	44,59			226,62
III	135,65			218,86
IV		2,09		138,55
V		2,09		138,54
VI		2,09		138,53
VII		2,09		138,52
GNV		1,33		88,17
PESCA		0,00		207,47

4.1.1.5.4. Tarifas de Distribución de Gas Natural para la Concesión Sur Oeste

Las Tarifas de distribución iniciales fueron reguladas por la Cláusula 11.2 del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Sur Oeste.

El plazo de vigencia de dichas tarifas y cargos iniciales, es de ocho años, contados a partir de la Puesta en Operación Comercial la cual se inició en el mes de diciembre de 2017. Dichas tarifas y derechos iniciales no podrán ser revisados dentro del primer periodo tarifario.

La primera y siguientes revisiones tarifarias, el concesionario iniciará ante el Osinergmin el procedimiento regulatorio respectivo.

A continuación se presenta las Tarifas Iniciales de Distribución y Comercialización fijadas en su respectivo Contrato de Concesión:

Tarifas Iniciales de Distribución para la Concesión de Sur Oeste

Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste - Clausula 11 Nuestral 11.2 Literal b)

ESCENARIOS	Margen de Comercialización			Margen de Distribución
	Margen Fijo (MCF) US\$/Cliente -mes	Margen de Capacidad (MCC) US\$/(m³/día)/mes	Margen de Promoción (MP) US\$/Clientes/mes	Margen Variable (MDV) US\$/Mil m³
A	0,43		3,80	53,98
B	134,95			226,06
C		0,33		22,05
D		2,08		137,23

4.1.1.6. CARGOS POR CORTE Y RECONEXION

4.1.1.6.1. Concesión de Lima y Callao

Mediante Resolución Osinergmin N° 055-2018-OS/CD, posteriormente modificada por la Resolución Osinergmin N° 089-2018-OS/CD, se fijaron los Cargos por Corte y Reconexión a ser aplicados a los nuevos consumidores, los cuales son vigentes hasta la siguiente fijación tarifaria de distribución de gas natural a realizarse.

Cargos Maximos por Corte del servicio

Resolución OSINERGMIN N° 098-2018-OS/CD - Artículo 5

Cargos Máximos por Corte (US\$)

Tipo de Corte	Categoría	US\$
Cierre	I-A	5,06
	I-B	5,06
	I-C	65,05
	I-D	65,05
Retiro de componente de acometida	II-A	7,40
	II-B	7,40
	II-C	82,08
	II-D	82,08
Corte del servicio	III-A	128,15
	III-B	130,38
	III-C Acero	206,73
	III-C Polietileno	136,00
	III-D Acero	206,73
	III-D Polietileno	136,00

Para el caso de las instituciones públicas (IP) le aplicarán los cargos correspondientes a la Categoría B.

Cargos Maximos por Recorte del servicio

Resolución OSINERGMIN N° 098-2018-OS/CD - Artículo 6

Cargos Máximos por Reconexión (US\$)

Tipo de Corte	Categoría	US\$
Reconexión por Cierre del Servicio	I-A	5,90
	I-B	5,90
	I-C	43,53
	I-D	43,53
Reconexión de los componentes de la acometida	II-A	12,68
	II-B	12,68
	II-C	No aplica
	II-D	No aplica
Reconexión por corte del servicio	III-A	136,16
	III-B	136,16
	III-C Acero	185,43
	III-C Polietileno	150,83
	III-D Acero	185,43
	III-D Polietileno	150,83

Para el caso de las instituciones públicas (IP) le aplicarán los cargos correspondientes a la Categoría B.

4.1.1.6.2. Concesión de ICA

Mediante la Resolución N° Osinergmin 135-2011-OS/CD posteriormente modificada mediante la Resolución Osinergmin N° 177-2011-OS/CD, Resolución N° Osinergmin 096-2016-OS/CD y Resolución N° Osinergmin 221-2017-OS/CD, se fijaron los cargos máximos por corte y reconexión del servicio de distribución de gas natural por red de ductos de la concesión de ICA.

Cargos Maximos por Corte del Servicio en la Concesión de ICA

Resolución Osinergmin N° 135-2011-OS/CD, Resolución Osinergmin N°177-2011, Resolución Osinergmin N°221-2017- Artículo 1°; Artículo 4° y Artículo 1° respectivamente

Cargos Máximos por Corte (US\$)

Tipo de Corte	Categoría	US\$
Cierre	I - A	6,56
	I - B	6,56
	I - B Industrial	25,24
	I - C. D y E (Acero)	56,58
Retiro de componente de acometida	I - C. D y E (Polietileno)	56,58
	II - A	7,01
	II - B	7,01
	II - B Industrial	52,73
Corte del servicio	II - C. D y E (Acero)	73,17
	II - C. D y E (Polietileno)	73,17
	III - A	79,11
	III - B	79,11
	III - B Industrial	178,70
	III - B Acero	207,04
	III - C. D y E (Acero)	186,44
	III - C. D y E (Polietileno)	139,54

Cargos Maximos por Corte del servicio

Resolución Osinergrmin N° 135-2011-OS/CD, Resolución Osinergrmin N°177-2011, Resolución Osinergrmin N°221-2017, Resolución Osinergrmin N°096-2016- Artículo 1°; Artículo 4°; Artículo 1° y Artículo 2° respectivamente

Cargos Máximos por Reconexión (US\$)

Tipo de Reconexión	Categoría	US\$
Reconexión por Cierre del Servicio	I - A	8,40
	I - B	8,40
	I - B Industrial	34,47
	I - C. D y E (Acero)	33,19
	I - C. D y E (Polietileno)	33,19
Reconexión de los Componentes de la Acometida	II - A	16,53
	II - B	16,53
	II - B Industrial	--
	II - C. D y E (Acero)	--
	II - C. D y E (Polietileno)	--
Reconexión por Corte del Servicio	III - A	89,29
	III - B	89,29
	III - B Industrial	208,45
	III - B Acero	283,44
	III - C. D y E (Acero)	164,32
	III - C. D y E (Polietileno)	161,02

Para el caso de las instituciones públicas (IP) le aplicarán los cargos correspondientes a la Categoría B.

4.1.1.6.3. Concesión de Norte

Mediante la Resolución N° 169-2019-OS/CD publicada 17 de octubre de 2019, se fijaron los cargos máximos por corte y reconexión del servicio de distribución de gas natural por red de ductos de la concesión de Norte.

Cargos Maximos por Corte del Servicio en la Concesión de Norte

Resolución Osinergrmin N° 169-2019-OS/CD - Artículo 2

Cargos Máximos por Corte del Servicio (US\$)

Tipo de Corte		Categoría	US\$
Tipo I	Cierre del Servicio	I	4,76
		II, III, IV	4,76
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Acero)	55,60
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Polietileno)	55,60
Tipo II	Retiro de los Componentes de la Acometida	I	6,63
		II, III, IV	6,63
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Acero)	71,64
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Polietileno)	71,64
Tipo III	Corte del servicio	I	108,50
		II, III, IV	110,71
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Acero)	168,28
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Polietileno)	121,60

Cargos Maximos por Reconexión del servicio

Resolución Osinergrmin N° 169-2019-OS/CD - Artículo 2

Cargos Máximos por Reconexión del Servicio (US\$)

Tipo de Corte		Categoría	US\$
Tipo I	Reconexión por Cierre	I	5,53
		II, III, IV	5,53
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Acero)	31,74
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Polietileno)	31,74
Tipo II	Reconexión por Retiro de Componente de Acometida	I	10,95
		II, III, IV	10,95
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Acero)	--
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Polietileno)	--
Tipo III	Reconexión por Corte de Servicio	I	120,79
		II, III, IV	120,79
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Acero)	145,66
		V, VI, VII, GNV y PESCA (Polietileno)	142,05

4.1.1.6.4. Concesión de Sur Oeste

Mediante la Resolución de Osinergrmin N° 092-2017-OS/CD y Resolución de Osinergrmin N° 170-2017-OS/CD, se fijaron los cargos máximos por corte y reconexión del servicio de distribución de gas natural por red de ductos de la concesión de Sur Oeste.

Cargos Maximos por Corte del Servicio

Resolución Osinergrmin N° 092-2017-OS/CD - Artículo 2

Cargos Máximos por Corte del Servicio (US\$)

Tipo de Corte		Categoría	US\$
Tipo I	Cierre del Servicio	A	4,92
		B	4,92
		C y D (Polietileno)	56,27
Tipo II	Retiro de los Componentes de la Acometida	A	6,77
		B	6,77
		C y D (Polietileno)	72,23
Tipo III	Corte del servicio	A	110,09
		B	112,30
		C y D (Polietileno)	123,18

Cargos Maximos por Reconexión del servicio

Resolución Osinergrmin N° 170-2017-OS/CD - Artículo 3

Cargos Máximos por Reconexión del Servicio (US\$)

Tipo de Corte		Categoría	US\$
Tipo I	Reconexión por Cierre	A	5,68
		B	5,68
		C y D (Polietileno)	35,97
Tipo II	Reconexión por Retiro de Componente de Acometida	A	11,04
		B	11,04
		C y D (Polietileno)	--
Tipo III	Reconexión por Corte de Servicio	A	122,37
		B	122,37
		C y D (Polietileno)	143,65

4.1.1.7. CARGOS POR DERECHO DE CONEXIÓN

4.1.1.7.1. Concesión de de Lima y Callao

Mediante Resolución Osinergmin N° 055-2018-OS/CD, posteriormente modificada por la Resolución Osinergmin N° 089-2018-OS/CD, se fijaron los Cargos por el Derecho de Conexión a ser aplicados a los nuevos consumidores, los cuales son vigentes hasta la siguiente fijación tarifaria de distribución de gas natural a realizarse.

Derechos de Conexion

(Resolución OSINERGMIN N° 055-2019-OS/CD) (Artículo 8°)

Categoría Tarifaria	Derecho de Conexión US\$/ (m³/d)	Factor K
A1 y A2	94,2	9
B	6,8	3
C	2,7	3
D	2,4	3
E	1,3	3
GNV	12,0	3
GE	0,5	3

Para las Categorías A1 y A2 considera un consumo promedio mensual de 0.55 m³/d

El derecho de conexión aplicable a las Instituciones Públicas (IP) es igual al de la Categoría Tarifaria B

4.1.1.7.2. Concesión de Ica

Mediante el Contrato BOOT Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de ICA, se fijaron tarifas iniciales para el Derecho de Conexión del servicio de distribución de gas natural por red de ductos de la concesión de ICA.

Derechos de Conexion

(Contrato BOOT Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de Ica - Clausula 14 Numeral 14.2

Literal c)

Derecho de Conexión (US\$/m3/d)

Categoría Tarifaria			Derecho de Conexión US\$/ (m³/d)
A	Residenciales	G1.6	40
		G4	77
		G6	126
B	Comercio y Pequeña Industria		31,54
C	GNV		13,93
D	Gran Industria		7,79
E	Generador Eléctrico		4,68
F	Petroquímica		3,18

*Para la categoría A se expresa en USD/Ciente

4.1.1.7.3. Concesión Norte

Mediante la Primera adenda del Contrato Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Norte, se fijaron tarifas iniciales para el Derecho de Conexión del servicio de distribución de gas natural por red de ductos de la concesión Norte.

Derechos de Conexión

(Primera adenda del Contrato Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ducto de la Concesión Norte - Clausula 11 Numeral 11.2 Literal d))

Categoría	Derecho de Conexión US\$/ (m³/d)
I	94,2
II	6,8
III	6,8
IV	2,4
V	2,4
VI	2,4
VII	2,4
GNV	12,0
PESCA	2,4

4.1.1.7.4. Concesión Sur Oeste

Mediante el Contrato Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Sur Oeste, se fijaron tarifas iniciales para el Derecho de Conexión del servicio de distribución de gas natural por red de ductos de la concesión Sur Oeste.

Derechos de Conexión

(Primera adenda del Contrato Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste- Clausula 11 Numeral 11.2 Literal d))

Categoría	Derecho de Conexión US\$/ (m³/d)
A	94,2
B	6,8
C	12,0
D	2,4

4.1.1.8. CARGOS POR ACOMETIDA

4.1.1.8.1. Concesión de de Lima y Callao

Mediante Resolución Osinergmin N° 055-2018-OS/CD, posteriormente modificada por la Resolución Osinergmin N° 089-2018-OS/CD, se fijaron los Cargos por Acometida a ser aplicados a los nuevos consumidores, los cuales son vigentes hasta la siguiente fijación tarifaria de distribución de gas natural a realizarse.

Topes Máximos de Acometida (US\$)

Resolución OSINERGMIN N° 098-2019-OS/CD Artículo 4°

TOPES MAXIMOS DE ACOMETIDA (US\$)

Tipo de Acometida	En Muro existente	En Murete construido
Con medidor G 1.6	116,13	143,61
Con medidor G 4	129,55	157,03
Con medidor G 6	274,25	308,78

4.1.1.8.2. Concesión de ICA

Mediante el Contrato BOOT Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de ICA, se fijaron los Cargos iniciales por Acometida.

Topes Máximos de Acometida (US\$)

Contrato BOOT Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Dpto de ICA Clausula 14 Numeral 14.2 Literal c)

Categoría Tarifaria			Acometida US\$
A	Residenciales	G1.6	110,0
		G4	126,5
		G6	198,0

4.1.1.8.3. Concesión Norte

Mediante el Contrato Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Norte, se fijaron los Cargos Iniciales por Acometida a ser aplicados a los nuevos consumidores.

Topes Máximos de Acometida (US\$)

Contrato Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte Clausula 11 Numeral 11.2 Literal d)

TOPES MAXIMOS DE ACOMETIDA (US\$)

Tipo de Acometida	En Muro existente	En Murete construido
Con medidor G 1.6	104,73	131,06
Con medidor G 4	126,37	152,70
Con medidor G 6	222,55	271,56

4.1.1.8.4. Concesión Sur Oeste

Mediante el Contrato Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Sur Oeste, se fijaron los Cargos Iniciales por Acometida a ser aplicados a los nuevos consumidores.

Topes Máximos de Acometida (US\$)

Contrato Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste Clausula 11 Numeral 11.2 Literal d)

TOPES MAXIMOS DE ACOMETIDA (US\$/m3/d)

Tipo de Acometida	En Muro existente	En Murete construido
Con medidor G 1.6	104,73	131,06
Con medidor G 4	126,37	152,70
Con medidor G 6	222,55	271,56

4.1.1.9. CARGOS POR LA INSPECCIÓN, SUPERVISIÓN Y HABILITACIÓN INTERNA

4.1.1.9.1. Concesión de de Lima y Callao

Mediante Resolución Osinergmin N° 055-2018-OS/CD, posteriormente modificada por la Resolución Osinergmin N° 089-2018-OS/CD, se fijaron los Cargos por la Inspección, Supervisión y Habilitación interna a ser aplicados a los nuevos consumidores, los cuales son vigentes hasta la siguiente fijación tarifaria de distribución de gas natural a realizarse.

Cargos por Inspección, Supervisión y Habilitación Urbana

Resolución OSINERGMIN N° 055-2018-OS/CD Artículo 10°

Cargos por Inspección, supervisión y habilitación interna (US\$)

Proceso	Cientes Comerciales	Cientes Industriales y GNV
Inspección	48,19	75,52
Supervisión	59,11	118,14
Habilitación	80,10	345,96
Total	187,40	539,62

4.1.1.9.2. Concesión de ICA

Mediante Resolución Osinergmin N° 096-2016-OS/CD, se fijaron las Tarifas Iniciales por el Cargos por la Inspección, Supervisión y Habilitación interna.

Cargos por Inspección, Supervisión y Habilitación Urbana

Resolución OSINERGMIN N° 096-2016-OS/CD Artículo 2°

Cargos por Inspección, supervisión y habilitación interna (US\$)

Cargo	US\$
Inspección	127,62
Supervisión	103,11
Habilitación	249,04
Total	479,78

4.1.1.9.3. Concesión Norte

Mediante Resolución Osinergmin N° 056-2017-OS/CD, se fijaron Tarifas Iniciales del Cargo por la Inspección, Supervisión y Habilitación interna.

Cargos por Inspección, Supervisión y Habilitación Urbana

Resolución OSINERGMIN N° 056-2017-OS/CD Artículo 1°

Cargos por Inspección, supervisión y habilitación interna (US\$)

Cargo	Clientes Comerciales US\$	Clientes Industriales y GNV US\$
Inspección	42,39	83,36
Supervisión	39,42	103,07
Habilitación	51,94	286,00
Total	133,75	472,42

4.1.1.9.4. Concesión Sur Oeste

Mediante Resolución Osinergmin N° 092-2017-OS/CD, se fijaron Tarifas Iniciales del Cargo por la Inspección, Supervisión y Habilitación interna.

Cargos por Inspección, Supervisión y Habilitación Urbana

Resolución OSINERGMIN N° 092-2017-OS/CD Artículo 1°

Cargos por Inspección, supervisión y habilitación interna (US\$)

Cargo	Clientes Comerciales US\$	Clientes Industriales y GNV US\$
Inspección	55,23	124,45
Supervisión	40,25	103,99
Habilitación	54,13	285,62
Total	149,61	514,06

4.2. CATEGORÍAS TARIFARIAS

Según el T.U.O. del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado mediante Decreto Supremo 040-2008-EM existen dos tipos de consumidores:

- Consumidores Regulados: Consumidor que adquiere Gas Natural con un volumen menor a 30 000 m³/día.

- Consumidores Independientes: Consumidor que adquiere Gas Natural directamente del Productor, Comercializador o Concesionario, siempre que sea en un volumen mayor a los 30 000 m³/día y por un plazo contractual no menor a seis (6) meses.

Para mantener la condición de Consumidor Independiente, se efectuará una estimación del consumo para los primeros seis (6) meses contratados. Si transcurrido el mencionado plazo, el consumo real hubiera sido menor al mínimo requerido según el Reglamento, se perderá la condición de Consumidor Independiente, resolviéndose los contratos que correspondan. A partir de este momento, el Consumidor pasará a ser un Consumidor Regulado debiendo para ello, suscribir el respectivo Contrato de Suministro.

Asimismo, el Reglamento de la Ley de Promoción del Desarrollo en la Industria de Gas Natural¹, distingue entre consumidores que usan el gas natural para generación eléctrica (Generador Eléctrico) y los que no son generadores eléctricos (Otros Consumidores), los cuales pueden ser consumidores independientes o regulados.

En el artículo 2° de la Resolución Osinergmin N° 055-2018-OS/CD, se establecieron las categorías de consumidores para la Distribución de Gas Natural por red de ductos en Lima y Callao.

Las Categorías Tarifarias para la concesión de Lima y Callao se resumen en el siguiente cuadro:

Categorías Tarifarias para la Concesión de Lima y Callao

Resolución OSINERGMIN N° 055-20189-OS/CD Artículo 2°

CATEGORIAS TARIFARIAS

Categorías Tarifarias	Rango de Consumo (Sm ³ /mes)
A1	Hasta 30
A2	Desde 31 hasta 300
B	Desde 301 hasta 17 500
C (*)	Desde 17 501 hasta 300 000
D	Desde 300 001 hasta 900 000
E	Consumidor independiente con consumo mayor a 900 000
GNV	Para estaciones de servicio y/o gasocentros de gas natural vehicular, independientemente de la magnitud de consumo mensual
GE	Para generadores de electricidad, independientemente de la magnitud de consumo mensual
ip	Para instituciones públicas tales como hospitales, centro de salud, instituciones educativas, entre otros

Las Categorías tarifarias para la concesión de ICA se resumen en el siguiente cuadro:

Categorías Tarifarias para la Concesión ICA

Contrato BOOT Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red ductos en el Departamento de ICA.

CATEGORIAS TARIFARIAS

Categorías Tarifarias	Rango de Consumo (Sm ³ /mes)
A - Residenciales	Hasta 300
B - Comercios y pequeña Industria	Desde 301 hasta 19 000
C - GNV	Desde 19 001 hasta 370 000
D - Gran Industria	Desde 370 001 hasta 4 000 000
E - Generador Eléctrico	4 000 001 a 30 000 000
F - Petroquímica	Mayor a 30 000 001

Las Categorías tarifarias para la concesión Norte se resumen en el siguiente cuadro:

¹ Aprobado mediante Decreto Supremo N° 040-99-EM.

Categorías Tarifarias para la Concesión Norte

Primera adenda Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red ductos de la Concesión Norte Clausula 11 Numeral 11.2
Literal a)

CATEGORIAS TARIFARIAS

Categorías Tarifarias	Rango de Consumo	
	Desde	Hasta
	(Sm ³ /mes)	(Sm ³ /mes)
I	0	100
II	101	1 000
III	1 001	5 000
IV	5 001	38 000
V	38 001	143 000
VI	143 001	280 000
VII	280 001	Más
GNV	--	--
PESCA	--	--

* Las categorías GNV y PESCA son independientes del consumo

Las Categorías tarifarias para la concesión Sur Oeste se resumen en el siguiente cuadro:

Categorías Tarifarias para la Concesión Sur Oeste

Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red ductos de la Concesión Sur Oeste - Clausula 11 Numeral 11.2 Literal a).

CATEGORIAS TARIFARIAS

Categorías Tarifarias	Rango de Consumo (Sm ³ /mes)
A	Hasta 100
B	101 a 19 000
C	--
D	Mayor a 19 000

* Las categorías GNV y PESCA son independientes del consumo

4.3. ACTUALIZACIÓN DE PRECIOS Y TARIFAS

4.3.1. FACTORES DE ACTUALIZACIÓN

El Precio del Gas Natural en Boca de Pozo, pactado en los respectivos contratos incluye fórmulas de actualización para que dicho precio conserve su valor en el tiempo.

Las Tarifas de la Red Principal se fijan cada 02 años, mientras que las tarifas de distribución correspondiente a las Otras Redes se fijan cada 04 años.

En las resoluciones que fijan las tarifas también se incluyen fórmulas de actualización para los periodos comprendidos entre regulaciones.

4.3.1.1. FACTORES DE ACTUALIZACIÓN PARA EL PRECIO DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO

La fórmula de reajuste se establece en los respectivos contratos de suministro suscritos entre el productor y cada uno de los clientes.

Factor de Reajuste del precio del gas natural del Contrato de Licencia de Explotación del Lote 88 (Camisea)

La Cláusula 8.4.4.1, literal b) del Contrato de Licencia para la explotación de Hidrocarburos en el Lote 88 defi-

ne el factor de actualización para el precio máximo de gas natural en boca de pozo.

Durante el año 2006 se renegotió el Contrato de Licencia de Explotación de Hidrocarburos en el Lote 88, el Productor (Consortio Pluspetrol) y el Estado peruano firmaron una quinta adenda a dicho contrato. La citada modificación establece una nueva metodología para el cálculo del Factor de Reajuste, desvinculando el cálculo del Factor de Ajuste de la canasta de precios internacionales de tres residuales, y vinculándola a índices internacionales relacionados con la industria del gas natural y la energía, fórmula que es aplicada desde el 1° de enero del año 2007.

Según las modificaciones introducidas en dicha addenda la fórmula de actualización es la siguiente:

$$FA = 0,60 \times \frac{Ind\ 1_i}{Ind\ 1_o} + 0,40 \times \frac{Ind\ 2_i}{Ind\ 2_o} \quad \dots (1)$$

Donde Ind1 y Ind2 son los promedios aritméticos del índice Oil Field and Gas Field Machinery (WPU1191), publicado por el Department of Labor - USA y del índice Fuel and related products and power (WPU 05), publicado por el Department of Labor - USA respectivamente.

Los factores del denominador señalados con el subíndice “0”, son fijos y corresponden al promedio de los índices respectivos del periodo base (Diciembre 1999 – Noviembre 2000), mientras los factores del numerador señalados con el subíndice “i” son móviles y corresponden al promedio de los índices de 12 meses anteriores a la fecha de cálculo.

Hasta el 2013, el valor de Ind1 se calculó en base al promedio aritmético del índice WPS1191. Sin embargo, la actualización del precio base que correspondía hacerse el 1° de enero de 2014, no pudo realizarse debido a que el Department of Labor de los Estados Unidos dejó de publicar en su web dicho índice. Por esta razón, entre enero y julio de 2014, se siguió empleando el precio del gas natural en boca de pozo actualizado en enero de 2013.

En 2014 los productores y el Estado acordaron sustituir el índice WPS1191 por el índice WPU1191 en la fórmula del factor de ajuste. Esta modificación se aprobó mediante la R.S. 024-2014-EM, publicada el 27 de julio de ese año.

Por otro lado, según la sexta adenda al contrato de licencia durante los primeros 6 años contados a partir del 01 de enero de 2007, la aplicación del factor de ajuste determinado no representará un incremento acumulado anual en el precio máximo realizado superior al 5%. Asimismo, a partir del 01 de enero de 2013 y durante los 5 años subsiguientes el incremento acumulado anual en el precio máximo realizado no superará el 7%.

Factor de Ajuste del precio del gas natural en boca de pozo para las Regiones

En el numeral 3.2 de la cláusula tercera del contrato suscrito entre el Consortio Pluspetrol y el Estado peruano, “Contrato Sobre el Precio de Gas Natural Para las Regiones”, se define la misma fórmula empleada para realizar el ajuste en el precio de gas de boca de pozo del Contrato de Licencia del Lote 88.

El primer ajuste se realizó en enero de 2012, y el precio no puede superar una variación anual mayor a 5% durante los primeros 5 años de cálculo.

4.3.1.2. FACTORES DE ACTUALIZACIÓN PARA LA RED PRINCIPAL DE CAMISEA

Según el artículo 2° de la Resolución Osinergmin N° 053-2012-OS/CD, el reajuste de las Tarifas de la Red Principal de Camisea² se efectuarán de acuerdo a lo establecido en el artículo 11° del “Procedimiento de Cálculo de las Tarifas de Transporte y Distribución de Gas Natural por Ductos para el Caso de la Red Principal de Camisea” aprobado mediante Resolución Osinerg N° 078-2004-OS/CD, sus modificatorias y ampliatorias.

². Tarifa de Transporte y Tarifa de Distribución de Gas Natural en Alta Presión.

Por tanto los factores de actualización los siguientes:

$$FA1 = PPI_a / PPI_o$$

$$FA2 = TC$$

Donde:

PPI: Índice de Precios de Estados Unidos de Norteamérica.

PPI_a: Último Índice disponible al mes en que se hace la actualización.

PPI_o: Índice de Precios de Estados Unidos de Norteamérica correspondiente al mes en que se ha ofertado el costo de servicio cuyo valor se fijó en 149,8.

TC: Tipo de cambio promedio determinado por la Superintendencia de Banca y Seguros, correspondiente a la "cotización de oferta y demanda – tipo de cambio promedio ponderado" o el que lo reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta promedio de las cinco últimas cotizaciones disponibles y publicadas en el Diario Oficial El Peruano, al día 25 de cada mes.

El FA1 se aplica una vez al año y se actualiza el 1° de marzo de cada año. Mientras el FA2 se aplica una vez por mes.

Mediante la Resolución N°215-2016-OS/CD se fijó el Factor de Aplicación Tarifaria (FAT) de la Derivación Principal de Ayacucho para el periodo preliminar. Dicho factor se aplica a la Tarifa regulada de los usuarios de la Red Principal de TGP.

El FAT es aplicable desde el 09 de setiembre de 2016, fecha en que se puso en operación comercial de la derivación principal de Ayacucho.

4.3.1.3. FACTOR DE ACTUALIZACIÓN DEL PRECIO DE LICUEFACCIÓN

De acuerdo al Anexo 5 del Contrato de Suministro de Gas Natural Licuado la formula que se aplicará para la actualización del Precio de Licuefacción de Gas Natural, es la siguiente:

$$S_n = S_o \times \frac{PPI_n}{PPI_o}$$

Donde:

S_o: Inicialmente es 1.57 US\$/MMBTU

S_n: Precio de gas natural licuado aplicable al año contractual en que se hace la actualización.

PPI: Índice de Precios de Estados Unidos de Norteamérica.

PPI_n: Último Índice disponible no preliminar al 1° de enero del año de actualización.

PPI_o: Índice de Precios de Estados Unidos de Norteamérica correspondiente al mes en que se ha ofertado el costo de servicio cuyo valor se fijó en 184.7.

El valor S_n no podrá aumentar en mas del 5% anualmente.

4.3.1.4. FACTOR DE ACTUALIZACIÓN DEL FLETE DE TRANSPORTE VIRTUAL

De Acuerdo al 11.2 Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de gas natural por Red de Ductos de la Concesión norte y de la Concesión Sur oeste, la actualización del Flete de transporte Virtual se actualizarán anualmente, considerando el siguiente factor:

$$FA = A * \frac{IPM_n}{IPM_o} + B * \frac{PPI_n}{PPI_o}$$

Donde:

FA: Factor de actualización de costos unitarios.

a: Coeficiente de participación de la Operación y Mantenimiento en el Costo de Servicio.

b: Coeficiente de participación de la inversión en el Costo de Servicio.

IPM: Índice de Precios al por Mayor (INEI).

PPI: Índice de Precios de Bienes Finales sin incluir Alimento y Energía.

Para el caso de la definición de PPI, el valor referido corresponde a los publicados por el Bureau of labor Statistics de los EE.UU. Los valores base de la formula de actualización IPMo y PPlo serán los correspondientes al primer día útil del mes siguientes de la fecha de presentación de las ofertas que son 100.41 y 185.3 para el IPMo y PPlo respectivamente.

Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte y Concesión Sur Oeste Clausula 11,
Numeral 11.2, Literal f.2

Parametros de Actualización		
	A	B
FLETE DE TRANSPORTE VIRTUAL	0.56	0.44

4.3.1.5. FACTORES DE ACTUALIZACIÓN PARA LA TARIFA ÚNICA DE DISTRIBUCIÓN

4.3.1.5.1. Concesión Lima y Callao

De acuerdo al artículo 15° y 16° de la Resolución Osinergmin N° 055-2018-OS/CD la actualización de las tarifas se realizarán trimestralmente, considerando el factor de costos unitarios es:

$$FA = a \times \frac{PPI_a}{PPI_0} + b \times \frac{IAC_a}{IAC_0} + c \times \frac{IPE_a}{IPE_0} + d \times \frac{IPM_a}{IPM_0}$$

Donde:

FA: Factor de actualización de costos unitarios

a: Coeficiente de participación de la inversión existente.

b: Coeficiente de participación del acero en la ampliación.

c: Coeficiente de participación del polietileno en la ampliación.

d: Coeficiente de bienes y servicios nacionales en la ampliación.

PPI: Índice de Precios de Estados Unidos de Norteamérica, definido como: Producer Price Index (Finished Goods less Foods and Energy – Serie ID : WPSFD4131), publicado por “Bureau of Labor Statistics” de los Estados Unidos de Norteamérica.

IAC: Índice del Acero equivalente al WPU101706 publicado por el “U.S. Department of Labor Bureau of Labor Statistics” en su página web www.bls.gov

IPE: Índice de Polietileno equivalente a WPU07110224 publicado por el “U.S. Department of Labor Bureau of Labor Statistics” en su página web www.bls.gov

IPM: Índice de Precios al Por Mayor publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI). Se utilizará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes serán aplicadas. www.inei.gob.pe

Los coeficientes de participación para cada cargo o componente se fijaron según el siguiente cuadro:

Concesión Lima y Callao

Resolución OSINERGMIN N° 055-2018-OS/CD, Resolución OSINERGMIN N° 098-2018-OS/CD Artículo 8°

Parametros Generales de Actualización				
	a	b	c	d
VNR EXISTENTE	1	0	0	0
TARIFAS DE DISTRIBUCION	0,5309	0,0279	0,1400	0,3011

INSTALACION DE ACOMETIDAS				
Instalación de Acometida en muro existente				
Medidor G1,6	0,4170	0	0	0,5830
Medidor G4	0,4774	0	0	0,5226
Medidor G6	0,6471	0	0	0,3529
Instalación de Acometida en murete contruido				
Medidor G1,6	0,3372	0	0	0,6628
Medidor G4	0,3939	0	0	0,6061
Medidor G6	0,5748	0	0	0,4252
DERECHO DE CONEXIÓN				
Categoría C,D,E,GE y GNV	0	1	0	0
Categoría A y B	0	0	1	0
INSPECCIÓN, SUPERVISIÓN Y HABILITACIÓN DE REDES INTERNAS				
Categoría B,C,D,E,GE	0	0	0	1
CORTE Y RECONEXIÓN				
Corte	0	0	0	1
Reconexión	0	0	0	1

Además de los parámetros definidos en la fórmula de cálculo del FA, existe un parámetro adicional, el Tipo de Cambio, que se usa para la conversión de las Tarifas a moneda nacional y cuya actualización se realiza los primeros días de cada mes.

Según el artículo 14º de la Resolución Osinergmin Nº 055-2018-OS/CD, el tipo de cambio a emplearse es el valor venta promedio de las cinco últimas cotizaciones diarias disponibles y publicadas al día 25 del mes correspondiente a la fecha de la actualización.

4.3.1.5.2. Concesión en el departamento de ICA

De acuerdo a la Clausula 14.2 del Contrato BOOT de Concesión del Sistema de Distribución de gas natural por Red de Ductos en el departamento de ICA, la actualización de las tarifas se realizarán anualmente, considerando el factor de costos unitarios:

$$FA = a \times \frac{PPI_a}{PPI_0} + b \times \frac{IAC_a}{IAC_0} + c \times \frac{IPE_a}{IPE_0} + d \times \frac{IPM_a}{IPM_0}$$

Donde:

FA: Factor de actualización de costos unitarios

a: Coeficiente de participación de las redes de polietileno sin incluir las obras civiles.

b: Coeficiente de participación de las redes de acero sin incluir las obras civiles.

c: Coeficiente de participación de las obras civiles mas Operación y Mantenimiento.

d: Coeficiente de participación de productos importados.

PPI: Índice de Precios de Estados Unidos de Norteamérica, definido como: Producer Price Index (Finished Goods less Foods and Energy – Serie ID : WPSFD4131), publicado por “Bureau of Labor Statistics” de los Estados Unidos de Norteamérica.

IAC: Índice del Acero equivalente al WPU101706 publicado por el “U.S. Department of Labor Bureau of Labor Statistics” en su página web www.bls.gov

IPE: Índice de Polietileno equivalente a WPU07110224 publicado por el “U.S. Department of Labor Bureau of Labor Statistics” en su página web www.bls.gov

IPM: Índice de Precios al Por Mayor publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI). Se utilizará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes serán aplicadas.www.inei.gob.pe

Concesión Departamento de Ica

Concesión en el Departamento de ICA Contrato BOOT Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red ductos en el Departamento ICA
Clausula 14, Numeral 14.2, literal f.2.

Parametros Generales de Actualización				
	a	b	c	d
Margen Comercial	0.006	0.148	0.846	0
Margen de Distribución				
DERECHO DE CONEXION				
A	0,180	0,000	0,820	0,000
B, C, D, E y F	0,000	0,180	0,820	0,000
ACOMETIDA				
A	0,000	0,000	0,523	0,477

Asimismo, se acuerdo al Artículo 3° de la Resolución Osinergrmin N° 135-2011-OS/CD (modificada por la Resolución Osinergrmin N°177-2011-OS/CD), Artículo 2° de la Resolución Osinergrmin N° 096-2016-OS/CD y Artículo 2° de la Resolución Osinergrmin N°221-2017-OS/CD la actualización para los cargos por corte y Reconexión y por la Inspección, Supervisión y Habilitación Interna se realizarán trimestralmente, considerando el factor de costo es:

$$FA = \frac{IPM_n}{IPM_o}$$

Donde:

IPM: Índice de Precios al por Mayor, publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI). Se utilizará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes sean aplicadas.

IPM_n: Valor del IPM al momento de realizar la actualización

Para:

Cargo por Corte y Reconexión de las categoría A y B:

IPM_o: Valor base del IPM e igual a 179.794703; correspondiente al mes de setiembre del 2008.

Cargo por Corte y Reconexión de las Categorías C, D y E:

IPM_o: Valor base del IPM e igual a 105.350833; correspondiente al mes de junio de 2017.

Cargo por Inspección, Supervisión y Habilitación interna y Reconexión Tipo II (Categorías A y B):

IPM_o: Valor base del IPM e igual a 104,37, correspondiente al mes de febrero de 2016.

Además de los parámetros definidos en la fórmula de cálculo del FA, existe un parámetro adicional, el Tipo de Cambio, que se usa para la conversión de las Tarifas a moneda nacional y cuya actualización se realiza los primeros días de cada mes.

Según el artículo 5º del Anexo de la Resolución Osinergrmin N° 286-2015-OS/CD, el tipo de cambio a emplearse es el valor venta promedio de las cinco últimas cotizaciones diarias disponibles y publicadas al día 25 del mes correspondiente a la fecha de la actualización.

La actualización de los valores como consecuencia de la conversión a moneda nacional, será aplicable sólo si el TC empleado para la conversión varía en más de 3% respecto a la tasa empleada en la última actualización, o si transcurren más de cuatro (4) meses desde la última actualización.

4.3.1.5.3. Concesión Norte

De acuerdo a la Clausula 11.2 del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de gas natural por Red de Ductos en la Concesión Norte, la actualización de las tarifas se realizarán anualmente, considerando el factor de costos unitarios:

$$FA = a \times \frac{PPI_a}{PPI_0} + b \times \frac{IAC_a}{IAC_0} + c \times \frac{IPE_a}{IPE_0} + d \times \frac{IPM_a}{IPM_0}$$

Donde:

FA: Factor de actualización de costos unitarios

a: Coeficiente de participación de las redes de polietileno sin incluir las obras civiles.

b: Coeficiente de participación de las redes de acero sin incluir las obras civiles.

c: Coeficiente de participación de las obras civiles mas Operación y Mantenimiento.

d: Coeficiente de participación de productos importados.

PPI: Índice de Precios de Estados Unidos de Norteamérica, definido como: Producer Price Index (Finished Goods less Foods and Energy – Serie ID : WPSFD4131), publicado por “Bureau of Labor Statistics” de los Estados Unidos de Norteamérica.

IAC: Índice del Acero equivalente al WPU101706 publicado por el “U.S. Department of Labor Bureau of Labor Statistics” en su página web www.bls.gov

IPE: Índice de Polietileno equivalente a WPU07110224 publicado por el “U.S. Department of Labor Bureau of Labor Statistics” en su página web www.bls.gov

IPM: Índice de Precios al Por Mayor publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI). Se utilizará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes serán aplicadas.www.inei.gob.pe

Concesión Norte

Concesión Norte Primera adenda del Contrato Concesion del Sistema de Distribucion de Gas Natural por Red ductos en la Concesión Norte Clausula 11, Numeral 11.2, Literal g.2.

Parametros Generales de Actualización				
	a	b	c	d
Margen Comercial	0.33	0.07	0.55	0.05
Margen de Distribución				
DERECHO DE CONEXION				
I, II y III	0,0	0,0	1,0	0,0
IV, V, VI, VII, GNV y PESCA	0,0	1,0	0,0	0,0
ACOMETIDA				
I	0,00	0,00	0,54	0,46

Asimismo, se acuerdo al Artículo 4° de la Resolución Osinergmin N° 056-2017-OS/CD y Resolución Osinergmin N° 169-2019-OS/CD los cargos por Corte y Reconexión del servicio y por la Inspección, Supervisión y Habilidadación Interna se realizarán trimestralmente, considerando el siguiente factor:

$$FA = \frac{IPM_n}{IPM_0}$$

Donde:

IPM: Índice de Precios al por Mayor, publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI). Se utilizará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes sean aplicadas.

IPMn: Valor del IPM al momento de realizar la actualización

IPMo: Valor base del IPM e igual a 104,371647, correspondiente al mes de febrero de 2016.

Además de los parámetros definidos en la fórmula de cálculo del FA, existe un parámetro adicional, el Tipo de Cambio, que se usa para la conversión de las Tarifas a moneda nacional y cuya actualización se realiza los primeros días de cada mes.

Según el artículo 5º del Anexo de la Resolución Osinergrmin N° 169-2019-OS/CD, el tipo de cambio a emplearse es el valor venta promedio de las cinco últimas cotizaciones diarias disponibles y publicadas al día 25 del mes correspondiente a la fecha de la actualización.

La actualización de los valores como consecuencia de la conversión a moneda nacional, será aplicable sólo si el TC empleado para la conversión varía en más de 3% respecto a la tasa empleada en la última actualización, o si transcurren más de cuatro (4) meses desde la última actualización.

4.3.1.5.4. Concesión Sur Oeste

De acuerdo a la Clausula 11.2 del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de gas natural por Red de Ductos en la Concesión Sur Oeste, la actualización de las tarifas se realizarán anualmente, considerando el factor de costos unitarios:

$$FA = a \times \frac{PPI_a}{PPI_0} + b \times \frac{IAC_a}{IAC_0} + c \times \frac{IPE_a}{IPE_0} + d \times \frac{IPM_a}{IPM_0}$$

Donde:

FA: Factor de actualización de costos unitarios

a: Coeficiente de participación de las redes de polietileno sin incluir las obras civiles.

b: Coeficiente de participación de las redes de acero sin incluir las obras civiles.

c: Coeficiente de participación de las obras civiles mas Operación y Mantenimiento.

d: Coeficiente de participación de productos importados.

PPI: Índice de Precios de Estados Unidos de Norteamérica, definido como: Producer Price Index (Finished Goods less Foods and Energy – Serie ID : WPSFD4131), publicado por “Bureau of Labor Statistics” de los Estados Unidos de Norteamérica.

IAC: Índice del Acero equivalente al WPU101706 publicado por el “U.S. Department of Labor Bureau of Labor Statistics” en su página web www.bls.gov

IPE: Índice de Polietileno equivalente a WPU07110224 publicado por el “U.S. Department of Labor Bureau of Labor Statistics” en su página web www.bls.gov

IPM: Índice de Precios al Por Mayor publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI). Se utilizará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes serán aplicadas. www.inei.gob.pe

Concesión Norte

Contrato Concesion del Sistema de Distribucion de Gas Natural por Red ductos en la Concesión Sur Oeste Clausula 11, Numeral 11.2, Literal g.2.

Parametros Generales de Actualización				
	a	b	c	d
Margen Comercial	0.33	0.07	0.55	0.05
Margen de Distribución				
DERECHO DE CONEXION				
I, II y III	0,0	0,0	1,0	0,0
IV, V, VI, VII, GNV y PESCA	0,0	1,0	0,0	0,0
ACOMETIDA				
I	0.00	0.00	0.54	0.46

Asimismo, se acuerdo al Artículo 3º de la Resolución Osinergrmin N° 092-2017-OS/CD, modificado por la Resolución Osinergrmin N° 170-2017-OS/CD la actualización de los cargos por Corte y Reconexión del servicio y por la Inspección, Supervisión y Habilitación Interna se realizarán Trimestralmente, considerando el siguiente factor:

$$FA = \frac{IPM_n}{IPM_o}$$

IPM: Índice de Precios al por Mayor, publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI). Se utilizará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes sean aplicadas.

IPM_n: Valor del IPM al momento de realizar la actualización

IPM_o: Valor base del IPM e igual a 105,531216, correspondiente al mes de noviembre de 2016.

Además de los parámetros definidos en la fórmula de cálculo del FA, existe un parámetro adicional, el Tipo de Cambio, que se usa para la conversión de las Tarifas a moneda nacional y cuya actualización se realiza los primeros días de cada mes.

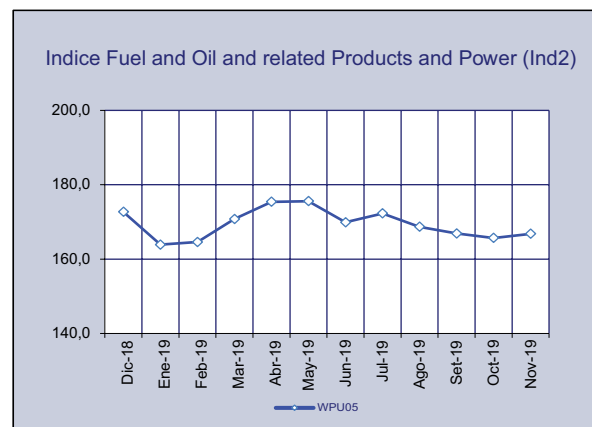
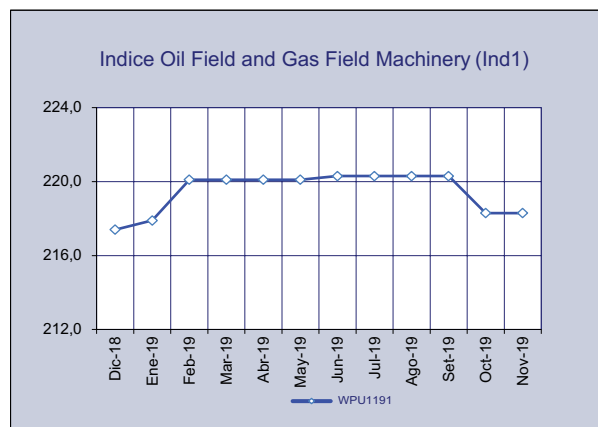
Según la clausula 11.2 numeral e) del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de gas natural por Red de Ductos en la Concesión Sur Oeste, el tipo de cambio a emplearse es el valor venta promedio de las cinco últimas valores publicados en el diario oficial “El peruano” correspondiente al mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes serán aplicadas.

La actualización de los valores como consecuencia de la conversión a moneda nacional, será aplicable sólo si el TC empleado para la conversión varía en más de 3% respecto a la tasa empleada en la última actualización, o si transcurren más de cuatro (4) meses desde la última actualización.

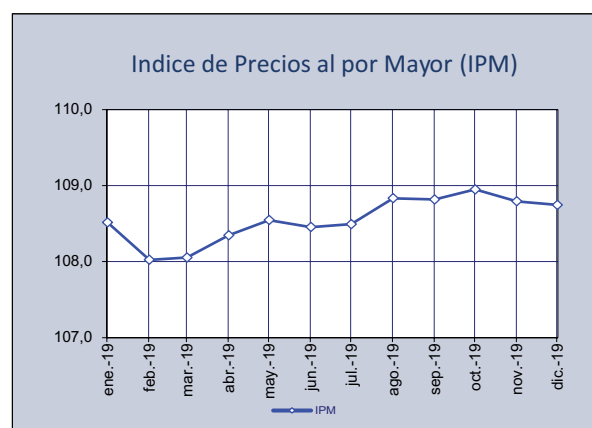
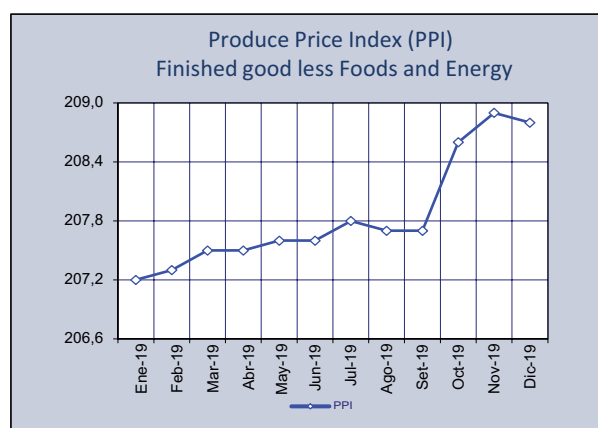
4.3.2. EVOLUCIÓN DE LOS PARÁMETROS DE ACTUALIZACIÓN DEL PRECIO EN BOCA DE POZO Y TARIFAS DE GAS NATURAL

Los siguientes gráficos muestran la evolución de los parámetros empleados en el cálculo de los factores de actualización:

EVOLUCIÓN DE LOS PARÁMETROS PARA LA ACTUALIZACIÓN DEL PRECIO DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO 2019

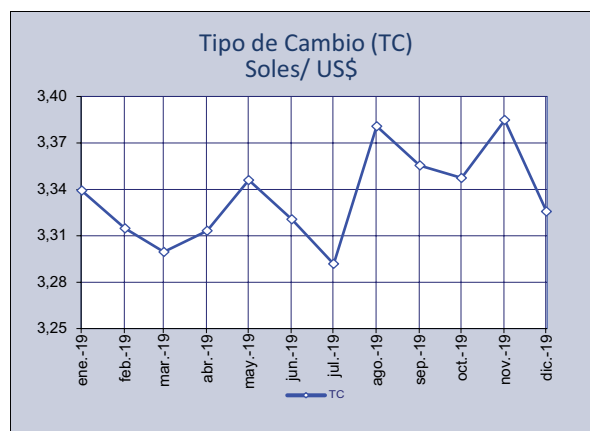
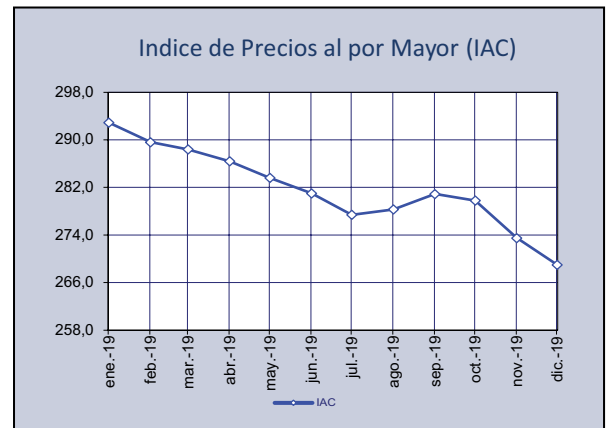
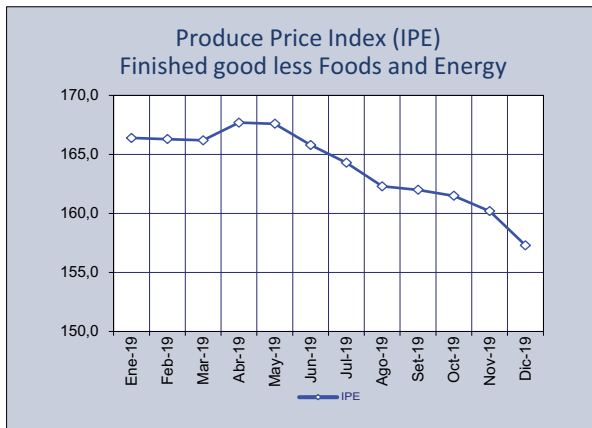


EVOLUCIÓN DE LOS PARÁMETROS PARA LA ACTUALIZACIÓN DE LAS TARIFAS DE GAS NATURAL - 2019



Capítulo 4

Situación de las Tarifas del Gas Natural



Notas:

* El TC es el valor de venta promedio de las 5 cotizaciones disponibles y publicadas en el diario El Peruano al 25 de cada mes.

** Los parámetros referidos a los índices (Ind) corresponden a los valores publicados por la "Bureau of Labor Statistics" de los Estados Unidos de Norteamérica.

FACTORES DE ACTUALIZACION DE PRECIOS EN BOCA DE POZO Y TARIFAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL DE CAMISEA EN LIMA Y CALLAO - 2019

Tarifas y Precios	Descripción		Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Precio de Gas en Boca de Pozo	A. Precio de Gas Natural en Boca de Pozo													
	A.1 Otros Usuarios	FA	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311
	A.2 Generación Eléctrica	FA	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311
Red Principal	B. Tarifa de la Red Principal (Resolución OSINERGMIN N°033-2014-OS/CD, Resolución OSINERGMIN N°215-2016-OS/CD)													
	a) Factor de Reajuste del Costo del Servicio	FA1	1,3418	1,3418	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785
	b) Factor de Reajuste del Tipo de Cambio	FA2	3,3644	3,3441	3,3258	3,3040	3,3036	3,3268	3,3332	3,2907	3,3776	3,3554	3,3649	3,3691
	c) Factor de Descuento Aplicable	FDA	0,9581	0,9581	0,9581	0,9581	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561
	c) Factor de Aplicación-Tarifaria de la derivación principal de Ayacucho	FAT	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109
Distribución	C. Tarifa Unica de Distribución (Resolución OSINERGMIN N°055-2018-OS/CD, OSINERGMIN N°098-2018-OS/CD, OSINERGMIN N°015-2019-OS/CD, OSINERGMIN N°080-2019-OS/CD, OSINERGMIN N°128-2019-OS/CD, OSINERGMIN N°129-2019-OS/CD, OSINERGMIN N°160-2019-OS/CD, OSINERGMIN N°195-2019-OS/CD)													
	C.1. Margen Comercial y Margen de Distribución	FA	1,0476	1,0397	1,0397	1,0397	1,0354	1,0354	1,0354	1,0345	1,0345	1,0345	1,0430	1,0430
	C.2. Topes Maximos de Acometida													
	C.2.1. Instalación de Acometida en Muro existente													
	a) Medidor G1,6	FA	1,0242	1,0286	1,0286	1,0286	1,0243	1,0243	1,0243	1,0265	1,0265	1,0265	1,0363	1,0363
	b) Medidor G 4	FA	1,0244	1,0284	1,0284	1,0284	1,0246	1,0246	1,0246	1,0265	1,0265	1,0265	1,0372	1,0372
	c) Medidor G 6	FA	1,0250	1,0276	1,0276	1,0276	1,0252	1,0252	1,0252	1,0266	1,0266	1,0266	1,0398	1,0398
	C.2.1. Instalación de Acometida en Murete Construido													
	a) Medidor G1,6	FA	1,0240	1,0290	1,0290	1,0290	1,0240	1,0240	1,0240	1,0265	1,0265	1,0265	1,0351	1,0351
	b) Medidor G 4	FA	1,0241	1,0287	1,0287	1,0287	1,0242	1,0242	1,0242	1,0265	1,0265	1,0265	1,0359	1,0359
	c) Medidor G 6	FA	1,0247	1,0279	1,0279	1,0279	1,0249	1,0249	1,0249	1,0265	1,0265	1,0265	1,0387	1,0387
	C.3. Derecho de Conexión													
	a) Categoría A y B	FA	1,1486	1,0792	1,0792	1,0792	1,0695	1,0695	1,0695	1,0663	1,0663	1,0663	1,0457	1,0457
	b) Categoría C,D,E,GE y GNV	FA	1,2212	1,2063	1,2063	1,2063	1,1732	1,1732	1,1732	1,1163	1,1163	1,1163	1,1336	1,1336
	C.4. Inspección Supervisión y Habilitación de Redes Internas													
	a) Categoría B,C,D,GNV, E,GE	FA	1,0229	1,0304	1,0304	1,0304	1,0227	1,0227	1,0227	1,0265	1,0265	1,0265	1,0299	1,0299
	C.5. Corte y Reconexión													
	a) Corte	FA	1,0229	1,0304	1,0304	1,0304	1,0227	1,0227	1,0227	1,0265	1,0265	1,0265	1,0299	1,0299
	b) Reconexión	FA	1,0229	1,0304	1,0304	1,0304	1,0227	1,0227	1,0227	1,0265	1,0265	1,0265	1,0299	1,0299
	C.6. VNR	FA	1,0261	1,0261	1,0261	1,0261	1,0266	1,0266	1,0266	1,0266	1,0266	1,0266	1,0452	1,0452
	C.7.Reajuste Tarifario													
	a) Factor de Ajuste Tarifario	FA1	0,9908	1,0682	1,0682	1,0682	1,0969	1,0969	1,0969	0,9837	1,0743	1,0743	1,0457	1,0457

Capítulo 4

Situación de las Tarifas del Gas Natural

FACTORES DE ACTUALIZACION DE PRECIOS EN BOCA DE POZO Y TARIFAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL DE CAMISEA EN ICA - 2019

Tarifas y Precios	Descripción		Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Precio de Gas en Boca de Pozo	A. Precio de Gas Natural en Boca de Pozo													
	A.1 Otros Usuarios	FA	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311
	A.2 Residenciales y Consumidores Eléctricos menores	FA	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311
Red Principal	B. Tarifa de la Red Principal (Resolución OSINERGMIN N°033-2014-OS/CD, Resolución OSINERGMIN N°215-2016-OS/CD)													
	a) Factor de Reajuste del Costo del Servicio	FA1	1,3418	1,3418	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785
	b) Factor de Reajuste del Tipo de Cambio	FA2	3,3644	3,3441	3,3258	3,3040	3,3036	3,3268	3,3332	3,2907	3,3776	3,3554	3,3649	3,3691
	c) Factor de Descuento Aplicable	FDA	0,9581	0,9581	0,9581	0,9581	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561
	d) Factor de Aplicación Tarifaria de la derivación principal de Ayacucho	FAT	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109
Distribución	C. Tarifa Unica de Distribución (Contrato BOOT Concesion del Sistema de Distribucion de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de ICA, Resolución Osinergmin N° 135-2011-OS/CD. Resolución Osinergmin N°177-2011-OS/CD, Resolución Osinergmin N°221-2017-OS/CD. Resolución Osinergmin N° 096-2016-OS/CD)													
	C.1. Margen Comercial y Margen de Distribución	FA	1,1650	1,1650	1,1650	1,1650	1,0354	1,2020	1,2020	1,2020	1,2020	1,2020	1,2020	1,2020
	a) Factor de Incentivo	F	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300
	C.2. Topes Maximos de Acometida	FA	1,1468	1,1468	1,1468	1,1468	1,1726	1,1726	1,1726	1,1726	1,1726	1,1726	1,1726	1,1726
	C.3. Derecho de Conexión													
	a) Categoría A	FA	1,1544	1,1544	1,1544	1,1544	1,1710	1,1710	1,1710	1,1710	1,1710	1,1710	1,1710	1,1710
	b) Categoría B,C,D,E y F	FA	1,1693	1,1693	1,1693	1,1693	1,2102	1,2102	1,2102	1,2102	1,2102	1,2102	1,2102	1,2102
	C.4. Inspección Supervisión y Habilitación de Redes Internas	FA	1,0445	1,0445	1,0445	1,0350	1,0350	1,0350	1,0400	1,0400	1,0400	1,0428	1,0428	1,0428
	C.5. Corte y Reconexión													
	a) Corte													
	a.1) Categoría A, B	FA	1,2821	1,2821	1,2821	1,2705	1,2705	1,2705	1,2766	1,2766	1,2766	1,2800	1,2800	1,2800
	a.2) Categoría C, D, E y F	FA	1,0347	1,0334	1,0334	1,0334	1,0257	1,0257	1,0257	1,0294	1,0294	1,0294	1,0329	1,0329
	b) Reconexión													
	b.1) Categoría A y B	FA	1,2821	1,2821	1,2821	1,2705	1,2705	1,2705	1,2766	1,2766	1,2766	1,2800	1,2800	1,2800
	b.2) Categoría A y B (Reconexión Tipo II)	FA	1,0445	1,0445	1,0445	1,0350	1,0350	1,0350	1,0400	1,0400	1,0400	1,0428	1,0428	1,0428
	b.3) Categoría C, D, E y F	FA	1,0347	1,0334	1,0334	1,0334	1,0257	1,0257	1,0257	1,0294	1,0294	1,0294	1,0329	1,0329

FACTORES DE ACTUALIZACION DE PRECIOS EN BOCA DE POZO Y TARIFAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL DE LA CONCESIÓN NORTE - 2019

Tarifas y Precios	Descripción		Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Precio de GNL	A. Precio de Gas Natural en Boca de Pozo													
	A.1 Otros Usuarios	FA	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311
	A.2 Residenciales y Consumidores Eléctricos menores	FA	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311
	B. Tarifa de la Red Principal (Resolución OSINERGMIN N°033-2014-OS/CD, Resolución OSINERGMIN N°215-2016-OS/CD)													
	a) Factor de Reajuste del Costo del Servicio	FA1	1,3418	1,3418	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785
	b) Factor de Reajuste del Tipo de Cambio	FA2	3,3644	3,3441	3,3258	3,3040	3,3036	3,3268	3,3332	3,2907	3,3776	3,3554	3,3649	3,3691
	c) Factor de Descuento Aplicable	FDA	0,9581	0,9581	0,9581	0,9581	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561
	d) Factor de Aplicación Tarifaria de la derivación principal de Ayacucho	FAT	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109
	C. Precio de Licuefacción de gas natural (Contrato de Suministro de Gas Natural Licuado)													
	a) Todos los Usuario	FA	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029
Flete de Transporte	D. Flete de Transporte Virtual (Contrato BOOT Concesion del Sistema de Distribucion de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Norte)													
	a) Todos los Usuario	FA	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955
Distribución	E. Tarifa Unica de Distribución (Contrato BOOT Concesion del Sistema de Distribucion de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Norte, Resolución Osinergmin N° 056-2017-OS/CD, Resolución Osinergmin N° 169-2019-OS/CD)													
	E.1. Margen Comercial y Margen de Distribución	FA	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661
	E.2. Topes Maximos de Acometida													
	E.2.1. Instalación de Acometida en Muro existente													
	a) Medidor G1,6	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	b) Medidor G 4	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	c) Medidor G 6	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	E.2.2. Instalación de Acometida en Murete Construido													
	a) Medidor G1,6	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	b) Medidor G 4	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	c) Medidor G 6	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	E.3. Derecho de Conexión													
	a) Categoría I, II y III	FA	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858
	b) Categoría IV, V, VI, VII, GNV y PESCA	FA	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727
	E.4. Inspección Supervisión y Habilitación de Redes Internas	FA	1,0445	1,0445	1,0445	1,0350	1,0350	1,0350	1,0400	1,0400	1,0400	1,0427	1,0427	1,0427
	E.5. Corte y Reconexión													
	a) Corte	FA	1,0445	1,0445	1,0445	1,0350	1,0350	1,0350	1,0400	1,0400	1,0400	1,0427	1,0427	1,0427
	b) Reconexión	FA	1,0445	1,0445	1,0445	1,0350	1,0350	1,0350	1,0400	1,0400	1,0400	1,0427	1,0427	1,0427

ACTORES DE ACTUALIZACION DE PRECIOS EN BOCA DE POZO Y TARIFAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCION
DE GAS NATURAL DE LA CONCESIÓN SUR OESTE - 2019

Tarifas y Precios	Descripción		Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Precio de GNL	Precio de Gas en Boca de Pozo	A. Precio de Gas Natural en Boca de Pozo												
	A.1 Otros Usuarios	FA	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311
	A.2 Residenciales y Consumidores Eléctricos menores	FA	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311	1,7311
	Red Principal	B. Tarifa de la Red Principal (Resolución OSINERGMIN N°033-2014-OS/CD, Resolución OSINERGMIN N°215-2016-OS/CD)												
	a) Factor de Reajuste del Costo del Servicio	FA1	1,3418	1,3418	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785	1,3785
	b) Factor de Reajuste del Tipo de Cambio	FA2	3,3644	3,3441	3,3258	3,3040	3,3036	3,3268	3,3332	3,2907	3,3776	3,3554	3,3649	3,3691
	c) Factor de Descuento Aplicable	FDA	0,9581	0,9581	0,9581	0,9581	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561	0,9561
	d) Factor de Aplicación Tarifaria de la derivación principal de Ayacucho	FAT	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109
	Precio de Licuefacción	C. Precio de Licuefacción de gas natural (Contrato de Suministro de Gas Natural Licuado)												
	a) Todos los Usuario	FA	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029	1,1029
Flete de Transporte	D. Flete de Transporte Virtual (Contrato BOOT Concesion del Sistema de Distribucion de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Sur Oeste)													
	a) Todos los Usuario	FA	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955	1,0955
Distribución	E. Tarifa Unica de Distribución (Contrato BOOT Concesion del Sistema de Distribucion de Gas Natural por Red de Ductos en la Concesión Norte, Resolución Osinergmin N° 056-2017-OS/CD, Resolución Osinergmin N° 169-2019-OS/CD)													
	E.1. Margen Comercial y Margen de Distribución	FA	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661
	E.2. Topes Maximos de Acometida													
	E.2.1. Instalación de Acometida en Muro existente													
	a) Medidor G1,6	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	b) Medidor G 4	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	c) Medidor G 6	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	E.2.2. Instalación de Acometida en Murete Construido													
	a) Medidor G1,6	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	b) Medidor G 4	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	c) Medidor G 6	FA	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957	1,0957
	E.3. Derecho de Conexión													
	a) Categoría A y B	FA	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858	1,0858
	b) Categoría C y D	FA	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727	1,1727
	E.4. Inspección Supervisión y Habilitación de Redes Internas	FA	1,0330	1,0330	1,0283	1,0283	1,0283	1,0267	1,0267	1,0267	1,0281	1,0281	1,0281	1,0324
	E.5. Corte y Reconexión													
	a) Corte	FA	1,0330	1,0330	1,0283	1,0283	1,0283	1,0267	1,0267	1,0267	1,0281	1,0281	1,0281	1,0324
	b) Reconexión	FA	1,0330	1,0330	1,0283	1,0283	1,0283	1,0267	1,0267	1,0267	1,0281	1,0281	1,0281	1,0324

4.4. DEVOLUCIÓN DE LOS MONTOS RECAUDADOS POR CONCEPTO DEL CASE, CARGO SISE Y TRS

Mediante Resolución Suprema N° 054-2014-EM, publicada el 22 de julio de 2014, se otorgó a la empresa Gasoducto Sur Peruano S.A. la Concesión del Proyecto “Mejoras a la Seguridad Energética del País y Desarrollo del Gasoducto Sur Peruano” y se aprobó el respectivo Contrato de Concesión, disponiéndose que el Proyecto cuenta con el Mecanismo de Ingresos Garantizados para la retribución de su Costo del Servicio.

De acuerdo con el Contrato de Concesión, el Estado se encontraba obligado a entregar un determinado monto por concepto de Adelanto de Ingresos Garantizados al Concesionario, para lo cual de acuerdo con su Cláusula 14.6, Osinergmin debía determinar y publicar el Cargo por Afianzamiento de la Seguridad Energética (CASE), el Cargo Tarifario al Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos (Cargo Tarifario SISE) y la Tarifa Regulada de Seguridad (TRS). A través de los mencionados conceptos, se tenía prevista la recaudación de los ingresos para la remuneración del Proyecto conforme a lo dispuesto en el Contrato de Concesión.

En cumplimiento de los encargos contenidos en el Contrato de Concesión, mediante las Resoluciones N° 065-2015-OS/CD y N° 070-2016-OS/CD, Osinergmin aprobó la Tarifa Regulada de Seguridad, la cual se aplicaba en la facturación por el servicio de transporte de gas natural por red de ductos y el Cargo Tarifario SISE que se aplicaba en la venta primaria de los combustibles líquidos, GLP y otros productos derivados de los líquidos de gas natural; para los periodos mayo 2015 – abril 2016 y mayo 2016 – abril 2017, respectivamente.

Del mismo modo, mediante las Resoluciones N° 067-2015-OS/CD y N° 074-2016-OS/CD, Osinergmin determinó el valor correspondiente al CASE, el cual comprende al cargo destinado a la remuneración del sistema integrado de transporte (CASEsi) y al cargo destinado a compensar los pagos efectuados por los generadores eléctricos por concepto de la TRS (CASEge). Ambos conceptos fueron recaudados a través de los recibos de consumo de energía eléctrica durante los periodos mayo 2015 – abril 2016 y mayo 2016 – abril 2017, respectivamente.

En aplicación de la cláusula 6.7 del Contrato de Concesión, mediante Oficio N° 145-2017-MEM-DGH, de fecha 24 de enero de 2017, el Estado Peruano, representado por la Dirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas, comunicó a Gasoducto Sur Peruano S.A. la terminación de la Concesión por no haber acreditado el cumplimiento del Cierre Financiero, en el plazo establecido en la Cláusula 6.7 del Contrato de Concesión.

Ante la situación descrita, mediante Resolución N° 011-2017-OS/CD publicada en el diario oficial El Peruano el 26 de enero de 2017, Osinergmin, dispuso la suspensión de la recaudación del CASE, el Cargo Tarifario SISE y la TRS que fueron fijados a través de las Resoluciones N° 074-2016-OS/CD y N° 070-2016-OS/CD, así como la no inclusión de los mismos en los recibos, facturas y comprobantes de pago emitidos a partir del 27 de enero de 2017.

Mediante Resolución Suprema N° 004-2017-EM publicada el 16 de febrero de 2017, la Dirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas declaró que la Terminación de la Concesión del Proyecto “Mejoras a la Seguridad Energética del País y Desarrollo del Gasoducto Sur Peruano” se había producido con fecha 24 de enero de 2017, al no haber acreditado el Concesionario el cumplimiento del Cierre Financiero conforme a lo previsto en el Contrato de Concesión.

Como consecuencia de la declaración de la Terminación de la Concesión los montos que fueron recaudados para el Adelanto de Ingresos Garantizados, en favor del Concesionario, no fueron transferidos, por lo que la totalidad de los mismos permanecieron depositados en el Fideicomiso Recaudador – Pagador que fue constituido en virtud del Anexo 16 del Contrato de Concesión, para la administración y recaudación de los montos provenientes de los mencionados cargos tarifarios.

Con fecha 03 de marzo de 2017, se publicó la Ley N° 30543, mediante la cual se dejó sin efecto el cobro de los cargos fijados en las Resoluciones N°s 074-2016-OS-CD y 070-2016-OS-CD y se dispuso la devolución de los montos recaudados por concepto del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS. Dicha Ley fue reglamentada por el Decreto Supremo N° 022-2017-EM (en adelante “Decreto 022”), cuyo Artículo 4° encargó a Osinergmin establecer el procedimiento para la devolución de los pagos efectuados por los referidos cargos.

En relación a los montos recaudados a través del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS, cabe señalar que, de conformidad con lo dispuesto por el Artículo 6° del Decreto 022, con fecha 07 de setiembre de 2017 dichos fondos fueron transferidos desde el Fideicomiso Recaudador – Pagador a una cuenta en el Banco de la Nación constituida por Osinergmin, para su custodia y entrega a los usuarios finales beneficiarios.

De conformidad con el Decreto 022, mediante Resolución N° 206-2017-OS/CD, Osinergmin aprobó la Norma “Procedimiento para la devolución de los pagos efectuados por los conceptos de CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543”, en virtud de la cual corresponde a Osinergmin:

- Disponer la publicación de las listas de usuarios finales beneficiarios con la devolución del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS, las cuales de conformidad con el Artículo 3° del Decreto 022 y el Procedimiento de Devolución, tienen carácter de Declaración Jurada y son de absoluta responsabilidad de los agentes recaudadores.
- Efectuar las liquidaciones entre los montos transferidos al Fideicomiso Recaudador – Pagador y los montos efectivamente recaudados por concepto del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS, para cada agente recaudador.
- Efectuar la determinación de los montos que los agentes recaudadores deberán devolver a los usuarios finales beneficiarios.
- Efectuar la determinación de los montos que serán transferidos a los agentes recaudadores para hacer efectivas las devoluciones, los cuales serán el resultado de la suma de los montos que los agentes recaudadores deben devolver a los usuarios finales beneficiarios y los saldos de las liquidaciones efectuadas.
- Efectuar la determinación de los Factores de Ajuste, aplicables a los montos que los agentes deberán devolver, en caso que los montos transferidos del Fideicomiso Recaudador – Pagador a la cuenta del Banco de la Nación habilitada por Osinergmin, no sean suficientes para efectuar el total de las devoluciones.

Mediante Resolución N° 230-2017-OS/CD publicada el 20 de diciembre de 2017, Osinergmin aprobó los saldos de la liquidación, determinó los montos a devolver y transferir a cada una de las empresas recaudadoras y sus respectivos factores de ajuste; y dispuso que las empresas recaudadoras publiquen las Listas de Usuarios Finales Beneficiarios de la devolución de los montos recaudados por concepto del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS.

Mediante Resolución N° 032-2018-OS/CD publicada el 17 de febrero de 2018, Osinergmin modificó la Resolución N° 230-2017-OS/CD a efectos de complementar e incorporar las modificaciones producto de los recursos impugnatorios recibidos.

Mediante Resolución N° 161-2018-OS/CD publicada el 25 de octubre de 2018, Osinergmin modificó la Resolución N° 230-2017-OS/CD a efectos de efectuar la devolución del Cargo Tarifario SISE a cada Usuario Final Beneficiario de la empresa Pure Biofuels del Perú S.A.C.

Mediante Resolución N° 016-2019-OS/CD publicada el 02 de febrero de 2019, Osinergmin aprobó el Saldo de Balance Final de los montos transferidos a las empresas responsables de la devolución de los montos re-

caudados por conceptos del CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS, en concordancia con lo dispuesto por la Octava Disposición Complementaria del Procedimiento para la devolución de los pagos efectuados por los conceptos de CASE, Cargo Tarifario SISE y TRS dispuesta por Ley N° 30543 aprobado con Resolución N° 206-2017-OS/CD.

Mediante Resolución N° 070-2019-OS/CD publicada el 18 de abril de 2019, Osinermin modificó la Resolución N° 016-2019-OS/CD como resultado de los Recursos de Reconsideración resueltos, así como aprobó Disposiciones Complementarias para hacer efectivas las devoluciones a los usuarios finales beneficiarios que no pudieron cobrar hasta el término del proceso de devolución.

A continuación se presentan los balances finales aprobados por Osinermin y los saldos positivos que fueron transferidos a la cuenta del Banco de Nación de Osinermin al 31 de diciembre de 2019.

Balance Final de la Devolución del CASE

Empresas	Monto efectivamente transferido por Osinermin a la empresas para devolución del CASE	Saldo de Liquidación del CASE	Monto Devuelto reconocido por Osinermin por concepto de CASE	Saldo de Balance Final de la devolución del CASE (*)	Saldo Transferido a Osinermin al 31-Dic-19 (**)	Porcentaje de Transferencias
Generadores Electricos	110 213 152	5 203 266	102 973 490	2 036 467	2 036 467	100,0%
Distribuidores eléctricos	192 802 628	-36 610 404	223 789 556	5 623 475	5 469 007	97,3%

Notas:

(*) Saldos aprobados con Resolución N° 016-2019-OS/CD y Resolución N° 070-2019-OS/CD.

(**) Corresponde a los saldos transferidos por las empresas con balances positivos, a la cuenta de Osinermin en el Banco de la Nación, en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución Osinermin N°070-2019-OS/CD..

Balance Final de la Devolución del Cargo Tarifario SISE

Empresas	Moneda	Monto efectivamente transferido por Osinermin correspondiente al Cargo Tarifario SISE	Saldo de Liquidación del SISE	Monto devuelto reconocido por Osinermin por Cargo Tarifario SISE	Saldo de Balance Final de la devolución del Cargo Tarifario SISE	Saldo Transferido a Osinermin al 31-Dic-19 (**)	Porcentaje de Transferencias
Productores e Importadores	En Dólares	3 166 024	1 033	2 932 142	232 853	232 853	100,0%
	En Soles	578 956	-	466 867	112 089	111 834	99,8%

Notas:

(*) Saldos aprobados con Resolución N° 016-2019-OS/CD y Resolución N° 070-2019-OS/CD.

(**) Corresponde a los saldos transferidos por las empresas con balances positivos, a la cuenta de Osinermin en el Banco de la Nación, en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución Osinermin N°070-2019-OS/CD.

Balance Final de la Devolución de la TRS

Empresas	Moneda	Monto efectivamente transferido por Osinermin correspondiente a la TRS	Saldo de Liquidación de la TRS	Monto devuelto reconocido por Osinermin por la TRS	Saldo de Balance Final de la devolución de la TRS (*)	Saldo Transferido a Osinermin al 31-Dic-19 (**)	Porcentaje de Transferencias
Transportista de Gas Natural	En Dólares	2 475 015	-	2 475 015	-	-	-
Distribuidoras de Gas Natural	En Soles	8 005 897	-4 626 268	12 015 739	616 427	616 427	100,0%
	En Dólares	932 457	795 085	132 228	5 144	5 144	100,0%

Notas:

(*) Saldos aprobados con Resolución N° 016-2019-OS/CD y Resolución N° 070-2019-OS/CD.

(**) Corresponde a los saldos transferidos por las empresas con balances positivos, a la cuenta de Osinermin en el Banco de la Nación, en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución Osinermin N°070-2019-OS/CD.

Capítulo 5

Situación Comercial de Gas Natural

5.1. PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL

La producción de gas natural reportada el año 2019 por las empresas productoras fue de 45,8 millones de m³/día, cifra mayor en 2,7% a lo producido en el 2018. Lideró el volumen de producción la empresa Pluspetrol Perú Corporation S.A., seguido por Savia Perú S.A. y Aguaytía Energy del Perú S.A.

Empresa	Lote	"GN Producido M m ³ /día"	"Consumos Propios M m ³ /día"	"Reinyección a reserva M m ³ /día"	"Quemado y Venteado M m ³ /día"	"Otros M m ³ /día"	"Entregado a Ventas M m ³ /día"
Graña y Montero Petrolera S.A.	I y V	168	22	6	2	15	124
Sapet Development Peru Inc.	VI	136	23	4	7	6	97
CNPC Perú S.A.	X	692	82	46	97	26	441
Olympic Peru Inc.	XIII-B	494	1	-	1	-	493
Savia Peru S.A.	Z-2B	1 751	379	871	17	272	213
Aguaytía Energy del Perú S.A.	31C	1 187	38	1 212	-	24	311
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	88	28 691	919	814	5	1 897	18 984
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	56	12 713	647	7 066	2	600	10 348
Total		45 832	2 110	10 019	131	2 839	31 011

Fuente: Osinergmin

M m³ /día = Miles de metros cúbicos por día calendario.

5.1.1. POR EMPRESA

Las empresas que han contribuido en mayor grado a la producción de gas natural durante el 2019 fueron Pluspetrol Perú Corporation S.A. con 90,3%, Savia Perú S.A. con 3,8%, el resto de empresas representan el 5,9% de la producción total.

PARTICIPACIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2019- 2018

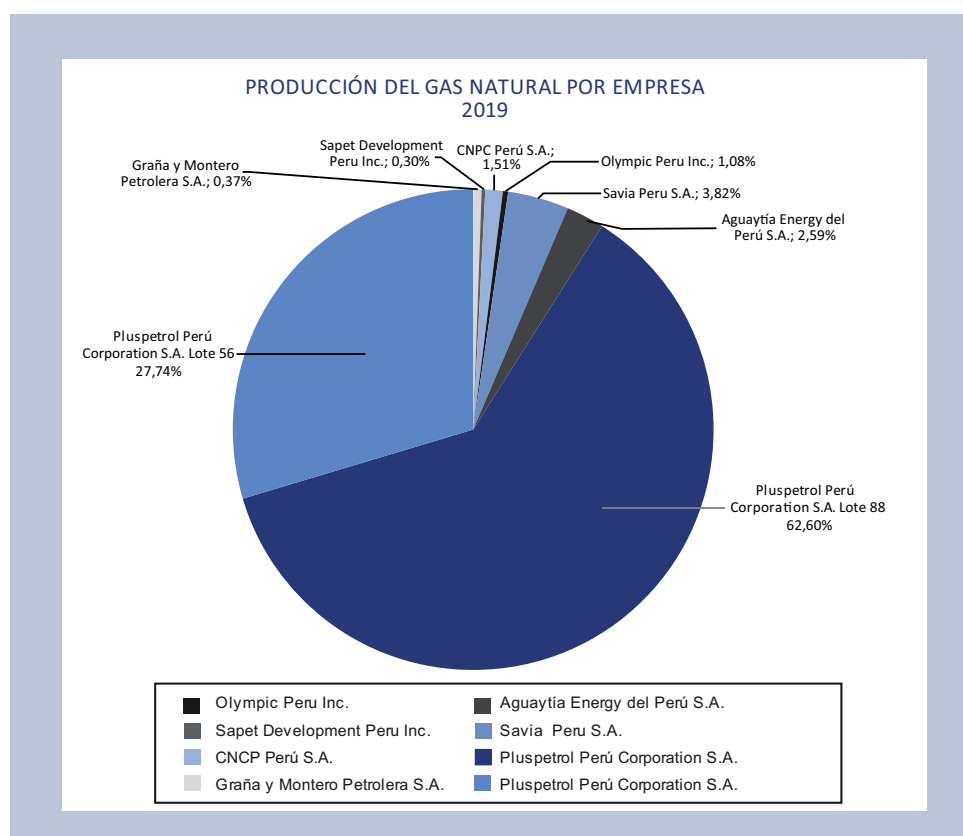
Empresa	Lote	"Producción 2019 M m ³ /día"	"Particip. %"	"Producción 2017 M m ³ /día"	"Variación 2017- 2019 %"
Graña y Montero Petrolera S.A.	I y V	168	0,4%	207	-18,8%
Sapet Development Peru Inc.	VI	136	0,3%	123	10,9%
CNPC Perú S.A.	X	692	1,5%	646	7,1%
Olympic Peru Inc.	XIII-B	494	1,1%	357	38,4%
Savia Peru S.A.	Z-2B	1 751	3,8%	1 860	-5,9%
Aguaytía Energy del Perú S.A.	31C	1 187	2,6%	1 280	-7,3%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	88	28 691	62,6%	28 671	0,1%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	56	12 713	27,7%	11 506	10,5%
Total		45 832	100,0%	44 649	2,7%

M m³ /día = Miles de metros cúbicos por día calendario.

Fuente: Osinergmin

El volumen de gas natural producido en el año 2019, está concentrado en la Selva Peruana (92,9%) donde se encuentran las dos empresas con mayor participación en la producción nacional Pluspetrol Perú Corporation S.A y Aguaytía Energy del Perú S.A.

En el 2019 las empresas productoras de gas natural, tuvieron una producción diaria de 45,8 millones de m³/día.



Producción de Gas Natural 2019

Empresa	GN Producido M m³/día
Graña y Montero Petrolera S.A.	168
Sapet Development Peru Inc.	136
CNPC Perú S.A.	692
Olympic Peru Inc.	494
Savia Peru S.A.	1 751
Aguaytia Energy del Perú S.A.	1 187
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 88	28 691
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 56	12 713
Total	45 832

Fuente: Osinergmin.

5.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

La producción de Hidrocarburos Líquidos provenientes de la extracción de gas natural durante el año 2019 fue de 86,7 miles de barriles por día calendario, mejor en 1% respecto a lo producido durante el año 2018 (85,4 miles de barriles por día calendario).

5.2.1. POR EMPRESA

La corporación Pluspetrol es el principal productor de líquidos de gas natural.

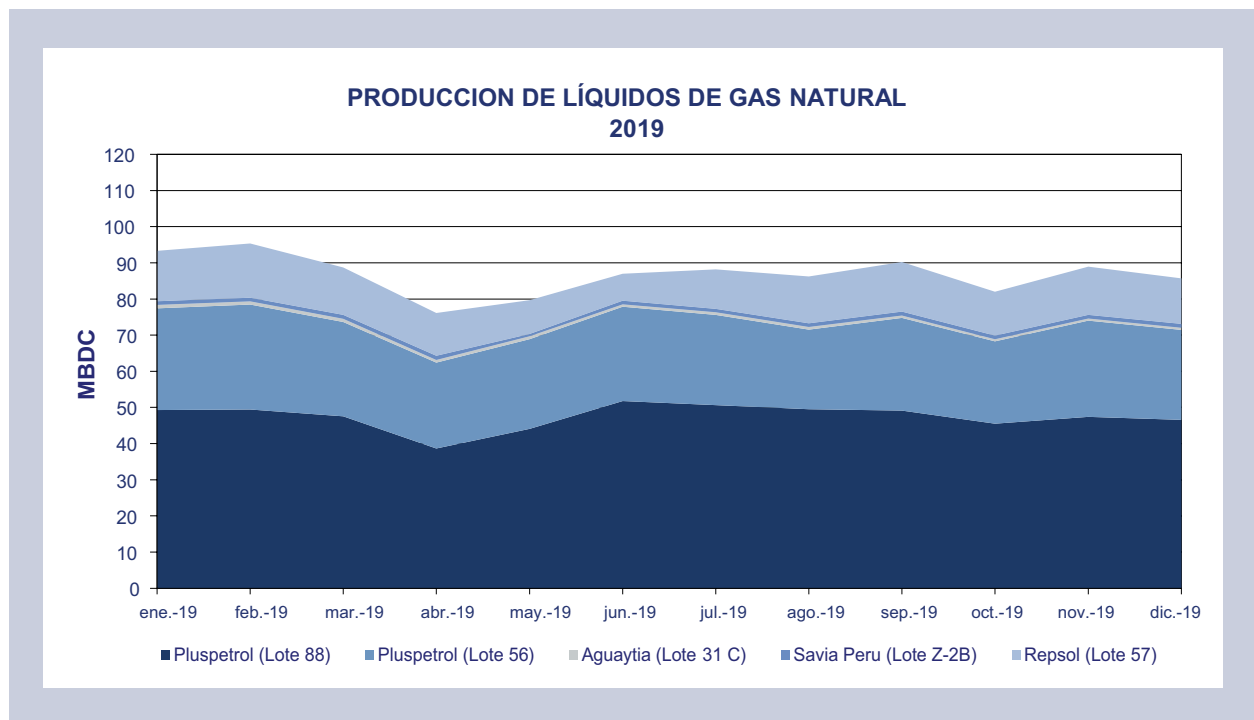
**PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
2019**

Empresa	Lote	Producción Total 2019 BLS	Producción 2019 BDC	PARTICIP. (%)	Producción 2018 BDC	Variación 2018-2019 %
Aguaytia Energy del Perú S.A.	31-C	275 683	755	1%	1 047	-28%
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	88	17 323 727	47 462	55%	46 509	2%
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	56	9 255 391	25 357	29%	24 585	3%
Savia Perú	Z-2B	349 326	957	1%	1 025	-7%
Repsol	57	4 455 053	12 206	14%	12 311	-1%
TOTAL PAIS		31 659 180	86 737	100%	85 477	1%

BLS = Barriles

BDC = Barriles por día calendario

La producción promedio fue 86,7 MBDC durante el año 2019 y tuvo un comportamiento tal como se muestra en el siguiente gráfico:



5.3. VENTAS DE GAS NATURAL

La venta de gas natural reportada por las empresas productoras en el año 2018 fue de 29,4 millones de m3/día, cifra inferior en 2,5% a lo vendido en el 2017.

5.3.1. POR EMPRESA

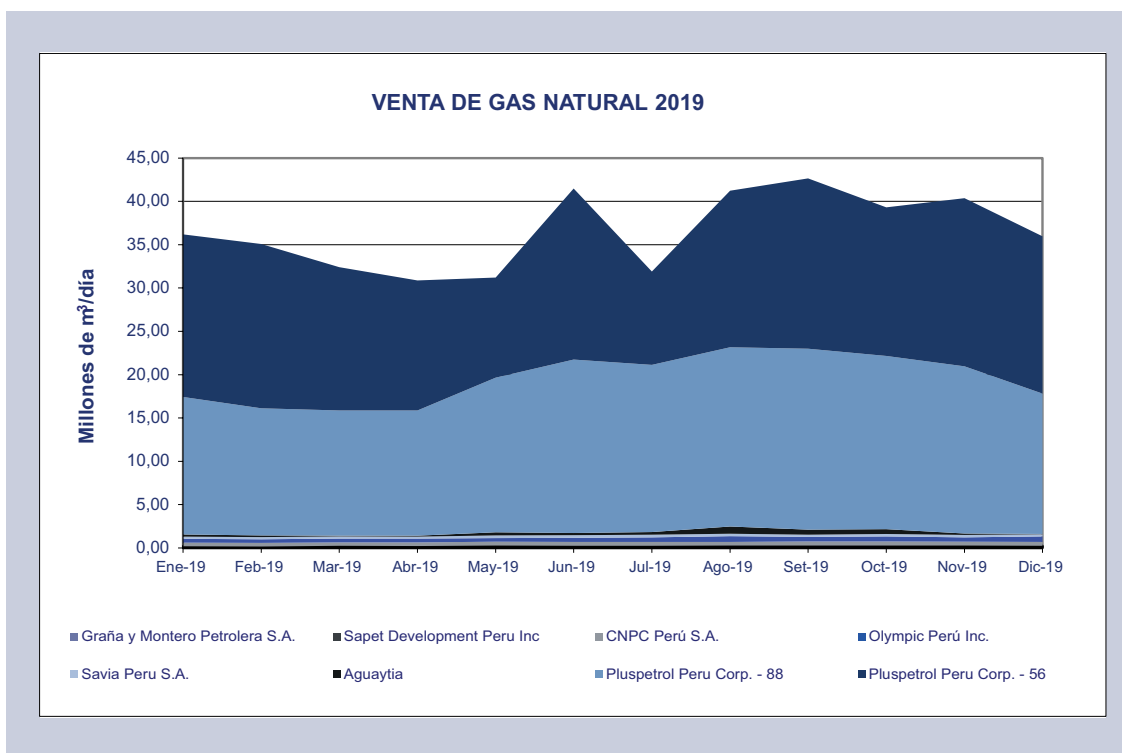
PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE GAS NATURAL 2019 - 2018

Empresa	Lote	"Venta 2019 M m3/día"	"Particip. % "	"Venta 2017 M m3/día"	"Variación 2017-2019 %"
Graña y Montero Petrolera S.A.	I y V	124	0,4%	151	-17,8%
Sapet Development Peru Inc.	VI	97	0,3%	82	18,9%
CNPC Perú S.A.	X	441	1,4%	425	3,7%
Olympic Peru Inc.	XIII-B	493	1,6%	356	38,2%
Savia Peru S.A.	Z-2B	213	0,7%	203	4,9%
Aguaytía Energy del Perú S.A.	31C	311	1,0%	352	-11,8%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	88	18 984	61,2%	18 067	5,1%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	56	10 348	33,4%	9 788	5,7%
Total		31 011	100,0%	29 424	5,4%

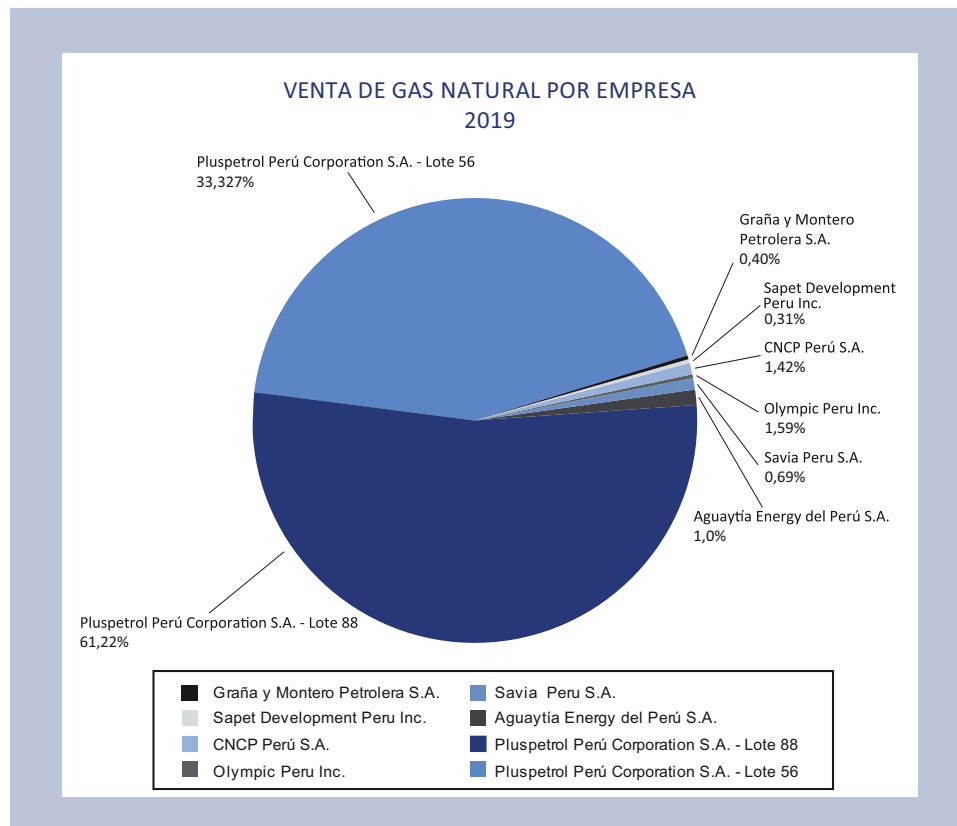
Fuente: Osinergmin

Las empresas que han tenido una mayor venta de gas natural durante el año 2019 fueron Pluspetrol Perú Corporation S.A. con 94,6%, Olympic Peru Inc. con 1,6%, que en conjunto representan el 96,2% de la venta total.

La venta promedio durante el 2019 se comportó según se muestra el siguiente gráfico:



La venta de gas natural está concentrada en la Selva Peruana (95,6%) donde se encuentran las dos empresas con mayor participación en la producción que son Pluspetrol Perú Corporation S.A y Aguytía Energy del Perú S.A.



Venta de Gas Natural 2019

Empresa	"Venta 2019 M m3/día"
Graña y Montero Petrolera S.A.	124
Sapet Development Peru Inc.	97
CNPC Perú S.A.	441
Olympic Peru Inc.	493
Savia Peru S.A.	213
Aguaytia Energy del Perú S.A.	311
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 88	18 984
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 56	10 348
Total	31 011

Fuente: Osinergrmin.

5.3.2. POR CLIENTES

La información presentada a continuación corresponde a los volúmenes vendidos reportados por las empresas a Osinergrmin en el año 2019.

5.3.2.1. PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.

Las ventas correspondientes a la producción de los Lotes 88 y 56 son las que se muestran en el siguiente cuadro:

PLUSPETROL PERU CORPORATION SA - VENTAS DE GAS NATURAL 2019

Empresa	"Consumo M m3 "	"Consumo M m3/día"	%
Alicorp S.A.A.	29 981	82	0,2%
Cerámica Lima S.A.	74 739	205	0,6%
Cerámica San Lorenzo S.A.C.	36 059	99	0,3%
CONTUGAS S.A.C.	207 867	570	1,6%

Empresa	"Consumo M m3 "	"Consumo M m3/día"	%
Corporación Cerámica S.A.	2 070	6	0,0%
Enel Generación Perú S.A.A.	692 975	1 899	5,5%
Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	10 452	29	0,1%
EGESUR	21 271	58	0,2%
Engie Energía del Perú S.A.	952 463	2 609	7,5%
Fenix Power Perú S.A.	701 214	1 921	5,5%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	1 713 671	4 695	13,5%
Kallpa	1 027 829	2 816	8,1%
Refinería La Pampilla S.A.A.	124 885	342	1,0%
Perú LNG	6 184 670	16 944	48,7%
SDF energía S.A.C.	67 755	186	0,5%
Sudamericana de Fibras S.A.	1 048	3	0,0%
Termochilca	304 946	835	2,4%
Transportadora de gas del Perú S.A.	104 673	287	0,8%
Unión Andina de Cementos S.A.A. UNACEM	318 301	872	2,5%
Owens-Illinois Perú S.A.	33 290	91	0,3%
Shell GNL Perú S.A.C.	80 937	222	0,6%
Total	12 691 096	34 770	100%

Fuente: Osinerghin

El integro de lo producido en el Lote 56 es vendido a Perú LNG para exportación.

5.3.2.2. AGUAYTÍA ENERGY DEL PERU S.A.

AGUAYTÍA ENERGY DEL PERU S.A. - VENTAS DE GAS NATURAL 2019

Empresa	"Consumo M m3 "	"Consumo M m3/día"	%
Planta de fraccionamiento	851	2	0,8%
Termoselva S.R.L	112 549	308	99,2%
Total	113 400	311	100,0%

Fuente: Osinerghin

5.3.2.3. GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.

GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A. - VENTAS DE GAS NATURAL 2019

Empresa	"Consumo M m3 "	"Consumo M m3/día"	%
Empresa Eléctrica de Piura S.A.	59 295	162	100,0%
Total	59 295	162	100,0%

Fuente: Osinerghin

5.3.2.4. SAVIA PERU S.A.

SAVIA PERU S.A. - VENTAS DE GAS NATURAL 2019

Empresa	"Consumo M m3 "	"Consumo M m3/día "	%
Enel Generación Perú S.A.A.	74 109	203	76,8%
Procesadora de Gas Pariñas S.A.C.	17 697	48	18,3%
Gas Comprimido del Perú S.A.	4 687	13	4,9%
Total	96 493	264	100,0%

Fuente: Osinerghin

5.3.2.5. OLYMPIC PERU INC.

OLYMPIC PERU INC. - VENTAS DE GAS NATURAL 2019

Empresa	"Consumo M m3 "	"Consumo M m3/día"	%
Austral Group S.A.A	1 920	5	1,0%
Corporacion refrigerados INY S.A.	530	1	0,3%
Pesquera Hayduk S.A	246	1	0,1%
Tecnologica de Alimentos S.A	0	0	0,0%
Clean Energy del Perú S.R.L.	57 072	156	30,5%
Enel Generación Piura S.A.	71 716	196	38,4%
Lantera Energy S.A.C.	17 581	48	9,4%
Cementos Pacasmayo S.A.A.	37 885	104	20,3%
Total	186 950	512	100%

Fuente: Osinergrmin

5.3.2.6. CNPC PERU S.A.

CNPC PERU S.A. - VENTAS DE GAS NATURAL 2019

Empresa	"Consumo M m3 "	"Consumo M m3/día"	%
Enel Generación Piura S.A.	157 644	432	98,0%
Graña y Montero Petrolera S.A.	3 192	9	2,0%
Total	160 836	9	100%

Fuente: Osinergrmin

5.3.2.7. SAPET DEVELOPMENT PERU INC.

SAPET DEVELOPMENT PERU INC. - VENTAS DE GAS NATURAL 2019

Empresa	"Consumo M m3 "	"Consumo M m3/día"	%
Enel Generación Piura S.A.	30 508	84	100,0%
Total	30 508	84	100%

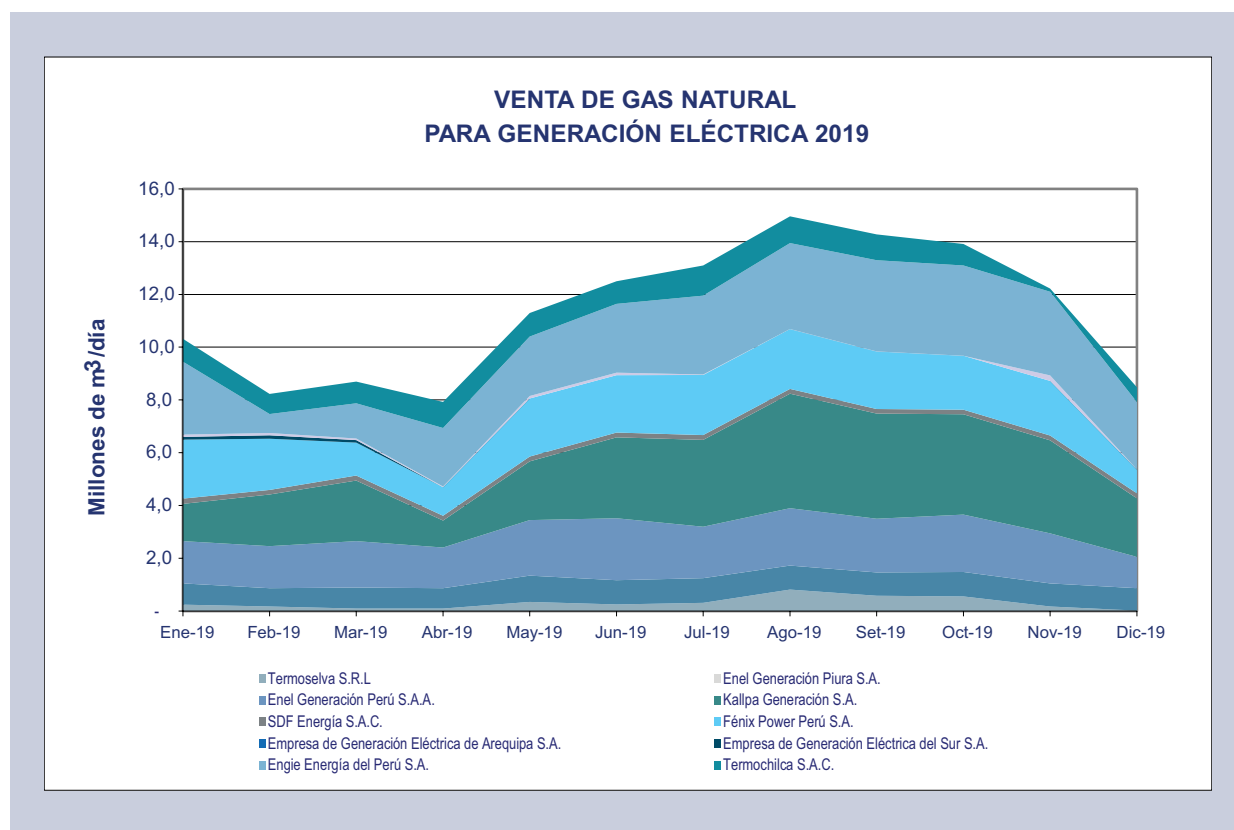
Fuente: Osinergrmin

5.3.3. VENTAS DE GAS NATURAL PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

El principal uso del gas natural proveniente de Camisea durante el 2019 fue la generación eléctrica, pues representa el 31 % de las ventas de Pluspetrol Perú Corporation S.A., sin considerar la exportación de gas natural. Además, las centrales Térmicas de Malacas en Talara y Aguaytía en Pucallpa vienen empleando gas natural como combustible para generación eléctrica, según la información reportada por las empresas productoras de gas natural. El volumen de gas natural consumido en las centrales de generación térmica en el país durante el año 2019 se distribuyó de la siguiente manera:

VENTA DE GAS NATURAL PARA GENERACION ELECTRICA 2019 (MM m³/día)

Generador	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Termoselva S.R.L	0,2	0,2	0,1	0,1	0,3	0,2	0,3	0,8	0,6	0,6	0,2	0,0
Enel Generación Piura S.A.	0,8	0,7	0,8	0,8	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8
Enel Generación Perú S.A.A.	1,6	1,6	1,8	1,5	2,1	2,3	1,9	2,2	2,0	2,2	1,9	1,2
Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	-	-	-	0,2	0,0
Kallpa Generación S.A.	1,4	2,0	2,3	1,0	2,2	3,1	3,3	4,3	4,0	3,8	3,5	2,2
Engie Energía del Perú S.A.	2,8	0,7	1,3	2,2	2,2	2,6	3,0	3,3	3,5	3,4	3,2	2,6
SDF Energía S.A.C.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Fénix Power Perú S.A.	2,2	1,9	1,2	1,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	2,0	2,1	0,9
Termochilca S.A.C.	0,9	0,8	0,8	1,0	0,9	0,9	1,1	1,0	1,0	0,8	0,1	0,6
Total	10,3	8,2	8,7	7,9	11,3	12,5	13,1	15,0	14,3	13,9	12,2	8,5



5.3.4. CONSUMO DE GAS NATURAL DE CAMISEA

5.3.4.1. POR CATEGORÍA TARIFARIA DE DISTRIBUCIÓN

El volumen de gas natural reportados por la empresa concesionaria de distribución, Gas Natural de Lima y Callao a Osinergmin en el año 2019, es la siguiente:

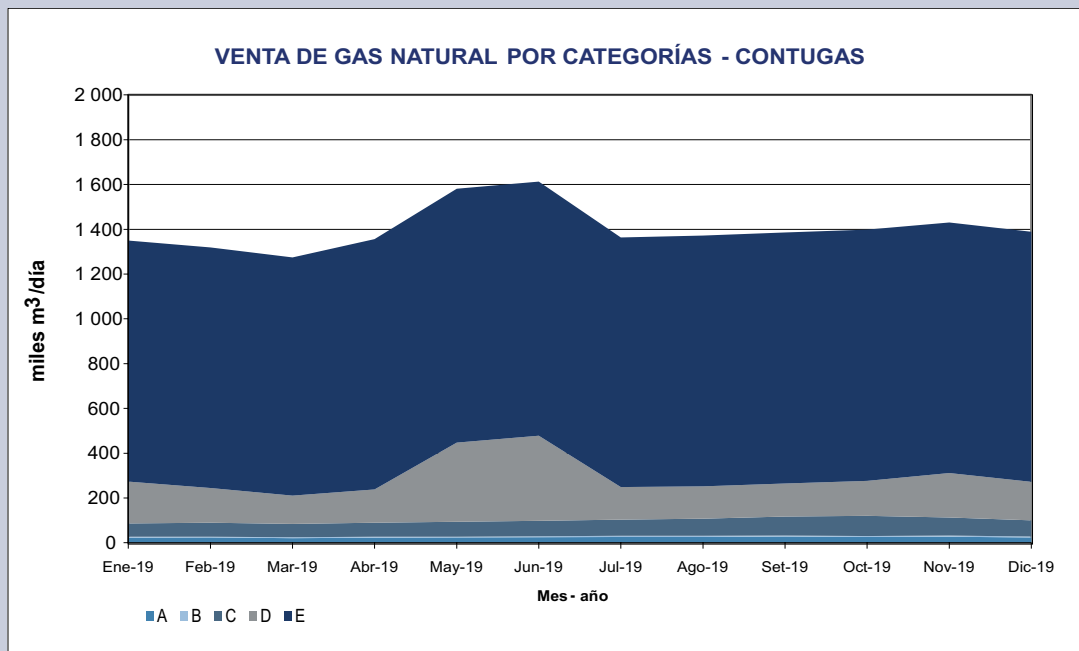
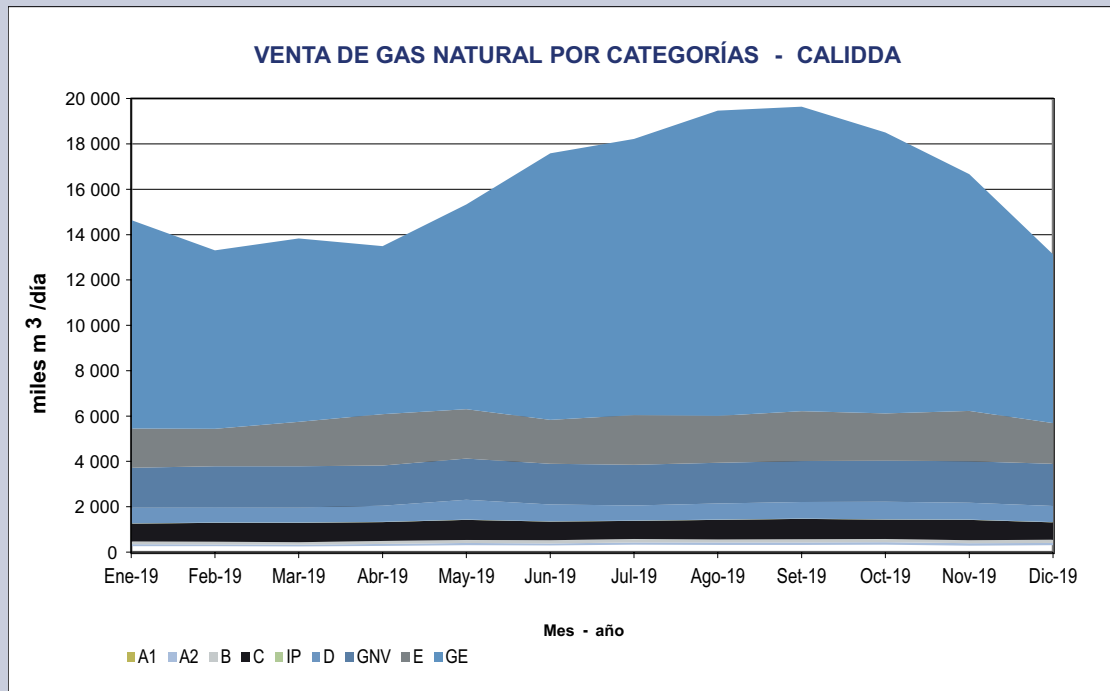
CONSUMO DE GAS NATURAL DEL CONCESIONARIO GAS NATURAL DE LIMA Y CALLAO 2019 Miles m³/día

Categoría	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
A1	265	260	254	278	311	293	325	318	317	324	289	304
A2	89	83	76	84	94	94	104	104	110	116	104	105
B	120	118	113	129	136	136	145	136	146	140	130	133
C	787	836	847	830	881	825	808	870	889	858	897	769
IP	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11
D	701	678	667	717	870	742	665	704	738	771	748	717
GNV	1 753	1 800	1 816	1 775	1 827	1 798	1 789	1 796	1 808	1 823	1 828	1 855
E	1 724	1 651	1 957	2 258	2 172	1 936	2 196	2 066	2 200	2 079	2 224	1 795
GE	9 189	7 873	8 092	7 415	9 025	11 750	12 177	13 458	13 420	12 385	10 430	7 445
Total	14 638	13 310	13 831	13 495	15 328	17 584	18 220	19 463	19 639	18 507	16 660	13 132

El volumen de gas natural reportados por la empresa concesionaria de distribución, Contugas a Osinergmin en el año 2019, es la siguiente.

CONSUMO DE GAS NATURAL DEL CONCESIONARIO CONTUGAS 2019 Miles m³/día

Categoría	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
A	23	23	21	23	23	25	26	26	27	26	27	24
B	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	4
C	59	63	60	63	67	69	72	77	85	90	80	72
D	188	154	127	148	353	379	146	145	147	156	199	172
E	1 075	1 075	1 064	1 117	1 134	1 136	1 115	1 120	1 121	1 121	1 119	1 117
Total	1 349	1 319	1 275	1 356	1 581	1 613	1 363	1 372	1 386	1 398	1 431	1 389

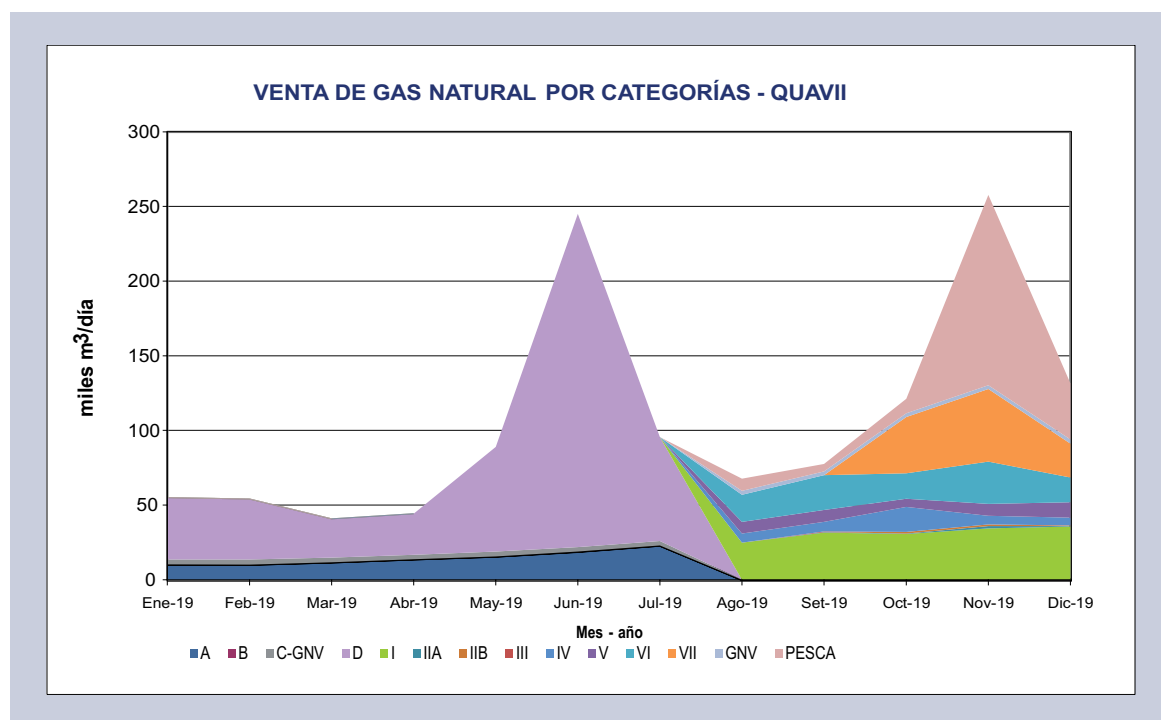


Anuario Estadístico 2019

El volumen de gas natural reportados por la empresa concesionaria de distribución, Gases del Pacífico a Osinergmin en el año 2019, es la siguiente:

CONSUMO DE GAS NATURAL DEL CONCESIONARIO GASES DEL PACIFICO Miles m³/día

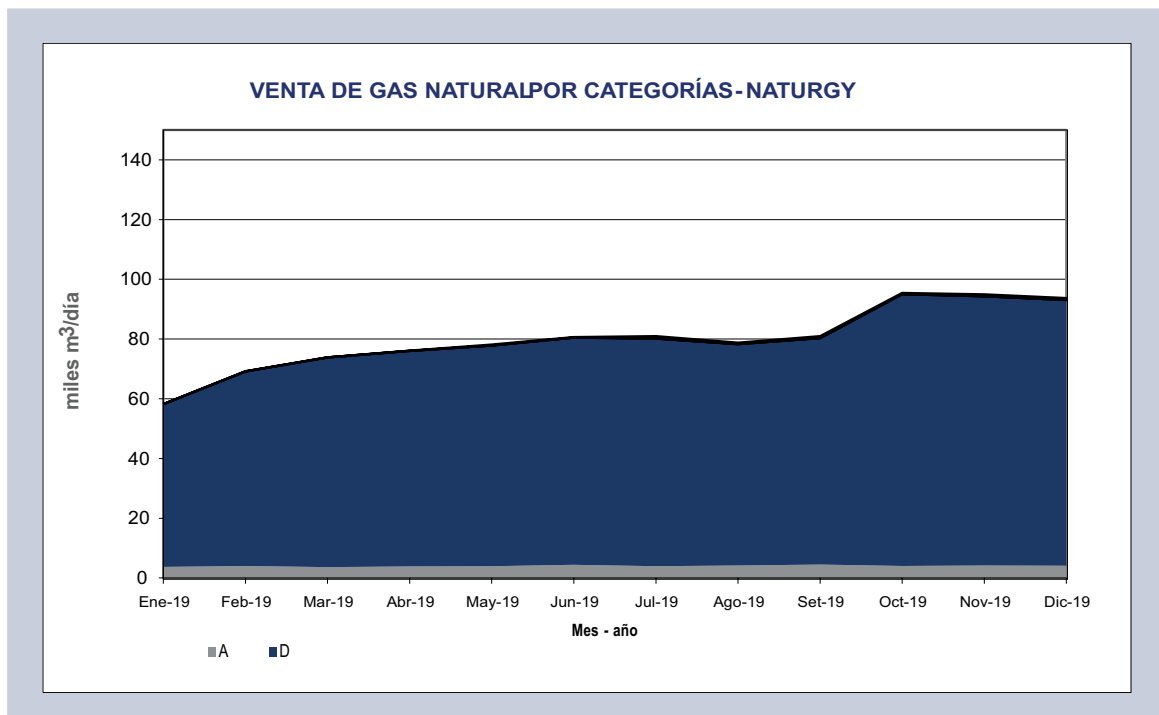
Categoría	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
A	10	10	12	14	16	19	23					
B	0	0	0	0	0	0	0					
C-GNV	3	4	3	3	3	3	3					
D	41	41	26	28	70	223	69					
I								25	32	31	34	36
IIA								0	0	0	2	0
IIB								0	0	1	1	0
III								0	0	0	0	0
IV								6	6	17	6	5
V								8	8	5	8	10
VI								18	23	17	28	17
VII								0	0	38	49	23
GNV								3	2	3	3	3
PESCA								8	5	10	127	38
Total	55	54	41	44	89	245	95	68	77	121	258	131



El volumen de gas natural reportados por la empresa concesionaria de distribución, Naturgy Perú a Osinergmin en el año 2019, es la siguiente:

CONSUMO DE GAS NATURAL DEL CONCESIONARIO NATURGY PERU 2019 Miles m³/día

Categoría	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
A	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
D	54	65	70	72	74	76	76	74	76	91	90	89
B1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
B2	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1
Total	58	69	74	76	78	81	81	79	81	95	95	94



5.3.4.2. POR ACTIVIDAD ECONOMICA

La información que presentamos a continuación corresponde a los volúmenes reportados mensualmente por el concesionario de distribución Gas Natural de Lima y Callao a Osinergmin.

Consumo por Actividad Económica de los clientes de GNLC Año 2019

Actividad Economica	Miles m³
Comercio	46 915
Gas Vehicular	659 743
Generadores Electricos	3 735 655
Industria	1 325 276
Residenciales	133 138
Total	5 900 728

Fuente: Osinergmin

La información que presentamos a continuación corresponde a los volúmenes reportados mensualmente por el concesionario de distribución Contugas a Osinergmin.

Consumo por Actividad Económica de los clientes de Contugas Año 2019

Actividad Economica	Miles m³
Comercio	1 399
Gas Vehicular	14 684
Generadores Electricos	307 798
Industria	179 201
Residenciales	8 995
Total	512 076

Fuente: Osinergmin

La información que presentamos a continuación corresponde a los volúmenes reportados mensualmente por el concesionario de distribución Quavii a Osinergmin.

**Consumo por Actividad Económica de los clientes de Gases del Pacífico
Año 2019**

Actividad Económica	Miles m³
Comercio	176
Gas Vehicular	1 070
Generadores Electricos	5 683
Industria	24 001
Residenciales	7 941
Total	38 871

Fuente: Osinergmin

La información que presentamos a continuación corresponde a los volúmenes reportados mensualmente por el concesionario de distribución Naturgy Perú a Osinergmin.

**Consumo por Actividad Económica de los clientes de Naturgy Perú
Año 2019**

Actividad Económica	Miles m³
Comercio	127
Gas Vehicular	27 649
Residenciales	1 473
Total	29 249

Fuente: Osinergmin

5.4. NÚMERO DE CLIENTES

GAS NATURAL DE LIMA Y CALLAO - CALIDDA

El número de clientes de gas natural reportado por la empresa distribuidora Gas Natural de Lima y Callao - Cálidda, al 31 de diciembre de 2019, fue 950 110 clientes, de dicho total, 879 279 clientes son de la categoría tarifarias A1 clientes residenciales. El incremento del número de clientes respecto a diciembre de 2018 fue de 201 007 clientes, en su mayor parte conformado por clientes de las categorías tarifarias A1 y A2.

**NUMERO DE CLIENTES DEL CONCESIONARIO
GAS NATURAL LIMA Y CALLAO
2019**

Categoría Tarifaria	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
A1	709 640	724 325	743 330	763 400	778 909	793 501	807 184	818 240	831 495	845 093	863 345	879 279
A2	53 743	52 078	50 143	48 505	50 048	53 090	56 045	60 718	64 444	68 720	68 979	66 594
B	2 923	2 939	2 972	3 006	3 080	3 160	3 238	3 302	3 365	3 445	3 492	3 534
C	310	307	308	301	302	302	302	305	311	313	316	319
IP	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
D	44	44	41	44	44	45	46	45	45	47	45	46
GNV	273	274	275	275	275	275	275	275	275	276	275	276
E	25	27	27	24	24	24	23	22	22	21	22	22
GE	23	24	24	24	24	24	24	24	24	24	23	24
Total	766 997	780 034	797 136	815 595	832 722	850 437	867 153	882 947	899 997	917 955	936 513	950 110

Fuente: Osinergmin

El distrito con la mayor cantidad de clientes a diciembre de 2019 fue el distrito de San Juan de Lurigancho con el 15,6 % del total de clientes de la empresa distribuidora Gas Natural de Lima y Callao.

**Clientes del Sector Residencial Cálida
por Distrito
al 31 de Diciembre de 2019**

Empresa	Nº Clientes
San Juan De Lurigancho	148 364
San Martín De Porres	102 706
Comas	89 369
Villa El Salvador	82 699
Los Olivos	60 801
San Juan De Miraflores	59 355
Villa María Del Triunfo	57 190
Ate	54 838
Callao	38 993
Puente Piedra	37 944
El Agustino	31 197
Carabaylo	25 586
Santa Anita	19 821
Otros	141 247
Total	950 110

Fuente: Osinergmin

CONTUGAS

El número de clientes de gas natural reportado por la empresa distribuidora Contugas, al 31 de diciembre de 2019, fue 54 085, de dicho total, 53 887 clientes son clientes de la categoría tarifarias A, clientes residenciales.

**NUMERO DE CLIENTES DEL CONCESIONARIO CONTUGAS
2019**

Categoría Tarifaria	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
A	48 233	48 526	48 871	49 247	49 842	50 568	51 388	52 100	52 813	53 290	53 586	53 887
B	124	125	128	131	132	134	136	136	136	138	141	144
C	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
D	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
E	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8
Total	48 410	48 704	49 052	49 431	50 028	50 756	51 578	52 290	53 003	53 482	53 781	54 085

Fuente: Osinergmin

El distrito con la mayor cantidad de clientes a diciembre de 2019 fue el distrito de Ica, con el 23,5 % del total de clientes de la empresa distribuidora Contugas.

**Clientes del Sector Residencial Contugas
por Distrito
al 31 de Diciembre de 2019**

Empresa	Nº Clientes
Ica	12 709
Pisco	8 241
Pueblo Nuevo	7 518
La Tinguiña	5 009
Parcona	4 731
Chincha Alta	4 405
Subtanjalla	2 056
Marcona	2 023
Tupac Amaru Inca	1 610

Empresa	Nº Clientes
San Juan Bautista	1 556
San Andres	1 373
Grocio Prado	944
Nazca	733
Otros	1 177
Total	54 085

Fuente: Osinergmin

GASES DEL PACIFICO

El número de clientes de gas natural reportado por la empresa distribuidora Gases del Pacifico, al 31 de diciembre de 2019, fue 85 873, de dicho total, 85 752 clientes son clientes de la categoría tarifarias I, clientes residenciales.

NUMERO DE CLIENTES DEL CONCESIONARIO GASES DEL PACIFICO 2019

Categoría Tarifaria	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
A	21 933	24 741	27 654	32 702	37 769	44 024	51 295					
B	0	1	3	3	4	4	4					
C-GNV	1	1	1	1	1	1	1					
D	14	16	16	16	16	19	20					
I								57 808	68 551	74 749	82 855	85 752
IIA								5	12	20	67	68
IIB								0	0	10	25	25
III								0	2	2	2	2
IV								8	8	9	8	8
VII								0	0	1	1	1
V								3	3	3	4	5
VI								2	2	1	3	3
GNV								1	1	1	1	1
PESCA								7	7	8	8	8
Total	21 948	24 759	27 674	32 722	37 790	44 048	51 320	57 834	68 586	74 804	82 974	85 873

Fuente: Osinergmin

El distrito con la mayor cantidad de clientes a diciembre de 2019 fue el distrito de La Esperanza, con el 23,5 % del total de clientes de la empresa distribuidora Gases del Pacifico.

Clientes de Gases del Pacifico - Por Distrito al 31 de Diciembre de 2019

Empresa	Nº Clientes
La Esperanza	17 443
Cajamarca	9 307
Jose Leonardo Ortiz	8 712
Nuevo Chimbote	8 038
Chiclayo	7 925
Trujillo	7 594
Chimbote	6 575
El Porvenir	6 191
Florencia de Mora	5 766
Lambayeque	3 006
Independencia	2 440

Capítulo 5 Situación Comercial de Gas Natural

Empresa	Nº Clientes
Pimentel	1 582
Pacasmayo	1 285
Otros	9
Total	85 873

Fuente: Osinergmin

NATURGY PERU

El número de clientes de gas natural reportado por la empresa distribuidora Naturgy Perú, al 31 de diciembre de 2019, fue 12 290, de dicho total, 12 253 clientes son clientes de la categoría tarifarias A, clientes residenciales.

NUMERO DE CLIENTES DEL CONCESIONARIO NATURGY PERU 2019

Categoría Tarifaria	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
A	11 479	11 454	11 454	11 540	11 617	11 692	11 740	11 805	11 936	12 053	12 140	12 253
D	13	13	13	15	16	16	16	16	17	17	18	19
B2	0	2	2	3	6	7	9	9	10	9	13	16
B1	1	1	1	2	2	3	2	2	2	2	3	2
Total	11 493	11 470	11 470	11 560	11 641	11 718	11 767	11 832	11 965	12 081	12 174	12 290

Fuente: Osinergmin

El distrito con la mayor cantidad de clientes a diciembre de 2019 fue el distrito de Cerro Colorado, con el 51,5 % del total de clientes de la empresa distribuidora Naturgy Perú.

Clientes de Naturgy Perú - Por Distrito al 31 de Diciembre de 2019

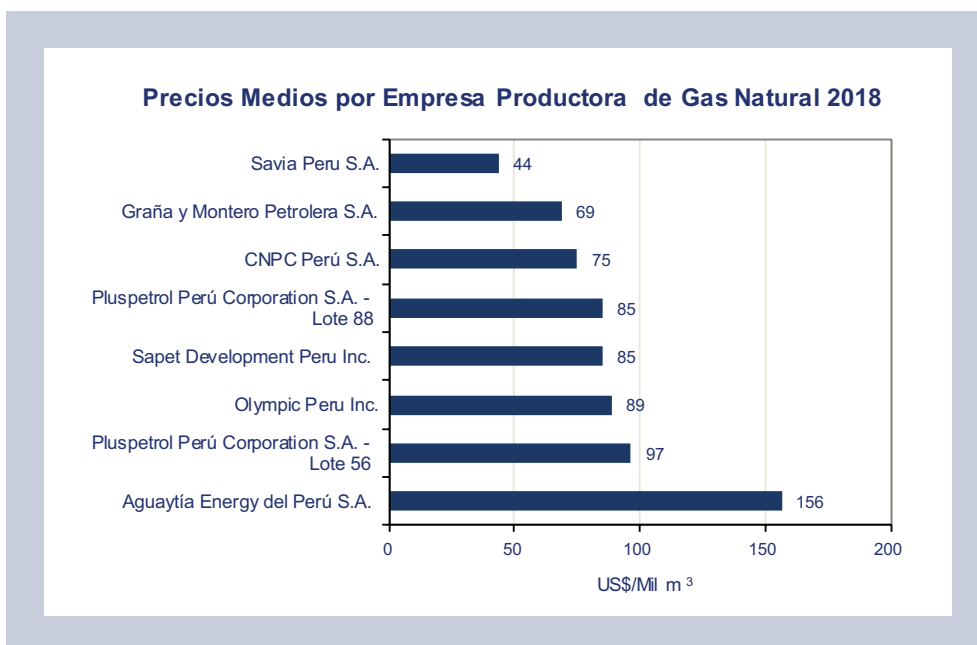
Empresa	Nº Clientes
Cerro Colorado	6 332
Tacna	1 670
Jose Luis Bustamante y Rivero	1 144
Ilo	684
Coronel Gregorio Albarracin Lanchipa	635
Arequipa	615
Paucarpata	567
Moquegua	475
Socabaya	163
Cayma	1
La Joya	1
Sachaca	1
Alto de La Alianza	1
Pocollay	1
Total	12 290

Fuente: Osinergmin

5.5. PRECIOS MEDIOS DE GAS NATURAL

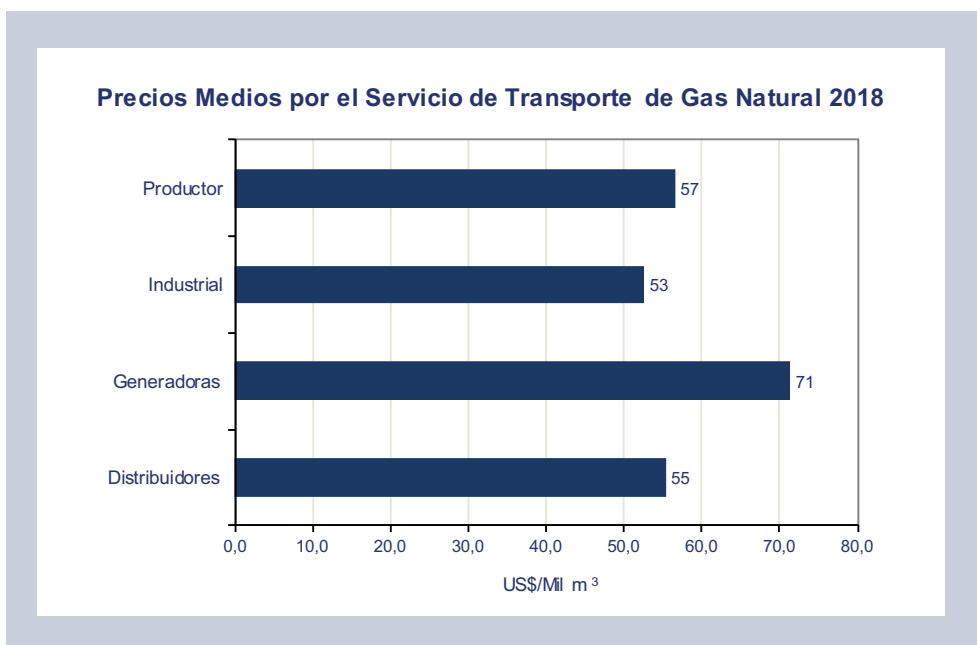
5.5.1. PRODUCCIÓN

Los precios medios de la venta del gas natural, efectuada por las empresas productoras a todos sus clientes, fueron diferentes en el año 2018, registrando un precio medio de 87 US\$/mil m³.



5.5.2. SERVICIO DE TRANSPORTE

Los precios medios por el servicio de transporte de gas natural, por tipo de clientes de la empresa transportadora a sus clientes, en el 2018, fueron diferenciados siendo el precio medio del servicio a las empresas Distribuidoras de 56,6 US\$/mil m³.



5.6. FACTURACIÓN POR VENTA DE GAS NATURAL

5.6.1. A NIVEL DE PRODUCTOR

La facturación por la venta de gas natural reportada por las empresas productoras a sus clientes en el 2018 asciende a 1052,1 millones de dólares.

Facturación por Empresa Productora de Gas Natural 2019

Empresa	Millones de US\$	Participación %
Olympic Peru Inc.	12,4	1,18%
Sapet Development Peru Inc.	2,5	0,24%
Graña y Montero Petrolera S.A.	4,3	0,40%
CNPC Perú S.A.	11,7	1,11%
Savia Peru S.A.	4,1	0,39%
Aguaytía Energy del Perú S.A.	20,1	1,91%
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 88	488,8	46,46%
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 56	508,2	48,31%
Total	1 052,1	100,0%

Fuente: Osinerghmin

5.6.2. POR SERVICIO DE TRANSPORTE

La facturación por servicio de transporte de gas natural reportada por la empresa transportadora a sus clientes en el 2018 asciende a 472,4 millones de dólares.

Facturación por Servicio de Transporte 2019

Tipo de Cliente	Millones de US\$	Participación %
Distribuidores	101,7	21,5%
Generadoras	244,2	51,7%
Industrial	31,3	6,6%
Productor	6,5	1,4%
Exportador	1,1	0,2%
Comercializador de estación de carga de GNL	87,5	18,5%
Total	472,4	100,0%

Fuente: Osinerghmin

5.6.3. POR SERVICIO DE DISTRIBUCIÓN

En el país en la actualidad existen cuatro empresas de distribución de gas natural en operación comercial, Gas Natural de Lima y Callao – Cálidda, CONTUGAS, Gases del Pacífico y Naturgy Perú.

La empresa Gas Natural de Lima y Callao – Cálidda tuvo una facturación por la distribución de gas natural durante el 2019 ascendió a 235,0 millones de dólares.

Facturación por Servicio de Distribución Cálidda Por Tipo de Cliente 2019

Tipo de Cliente	Millones de US\$	Participación %
Generador Electrico	108,0	45,9%
Industrial	56,3	23,9%
Estaciones de GNV	31,4	13,4%
Residencial	33,6	14,3%
Comercial	5,8	2,5%
Total	235,0	100,0%

Fuente: Osinerghmin

En el caso de la empresa CONTUGAS tuvo una facturación por el servicio de distribución de gas natural en el periodo de mayo a diciembre de 2019 ascendió a 43,9 millones de dólares.

Facturación por Servicio de Distribución Contugas Por Tipo de Cliente 2019

Tipo de Cliente	Millones de US\$	Participación %
Generador Electrico	22,0	50,2%
Industrial	16,8	38,1%
Residencial	2,7	6,2%
Estaciones de GNV	2,1	4,7%
Comercial	0,4	0,8%
Total	43,9	100,0%

Fuente: Osinerghmin

En el caso de la empresa Gases del Pacifico tuvo una facturación por el servicio de distribución de gas natural en el periodo de mayo a diciembre de 2019 ascendió a 6,9 millones de dólares.

Facturación por Servicio de Distribución Gases del Pacifico Por Tipo de Cliente 2019

Tipo de Cliente	Millones de US\$	Participación %
Industrial	4,6	65,7%
Residencial	1,4	20,1%
Pesquera	0,9	13,1%
Comercial	0,0	0,6%
Estaciones de GNV	0,0	0,6%
Total	6,9	100,0%

Fuente: Osinerghmin

En el caso de la empresa Naturgy Perú tuvo una facturación por el servicio de distribución de gas natural en el periodo de mayo a diciembre de 2019 ascendió a 1,9 millones de dólares.

Facturación por Servicio de Distribución Naturgy Perú Por Tipo de Cliente 2019

Tipo de Cliente	Millones de US\$	Participación %
Industrial	1,7	90,4%
Residencial	0,2	8,0%
Comercial	0,0	1,6%
Total	1,9	100,0%

Fuente: Osinerghmin

Capítulo 6

Precios de Referencia

6.1 PRECIOS DE REFERENCIA DE COMBUSTIBLES

En el artículo 1º del Decreto Supremo N° 007-2003-EM, publicado el 14 de marzo de 2003, modificado por el Decreto Supremo N°070-2010-EM (del 30.12.2010), se encargó al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – Osinergmin, la publicación semanal de los precios referenciales de las gasolinas para uso automotor, gasohol, diésel, diésel BX, kerosene, turbo, gas licuado de petróleo y petróleos industriales. Por mandato del mencionado Decreto Supremo y sus modificatorias, dicha publicación se efectúa de acuerdo al procedimiento implementado por Osinergmin, en concordancia con los lineamientos establecidos por el Ministerio de Energía y Minas.

El 06 de octubre del 2006, el Ministerio de Energía y Minas emitió la Resolución Directoral N°122-2006-EM/DGH, mediante la cual estableció los Lineamientos para la determinación de los Precios de Referencia de los combustibles derivados del petróleo.

Mediante Resolución Osinergmin N°136-2011-OS/CD se aprobó la norma vigente “Procedimiento para la Publicación de los Precios de referencia de los Combustibles Derivados del Petróleo”.

El procedimiento de cálculo de precios de referencia tiene por objeto establecer los criterios y parámetros necesarios para la publicación de los Precios de Referencia de diversos combustibles derivados del petróleo, de tal forma de servir como indicador al mercado local de las variaciones de los factores que en conjunto reflejan las variaciones en los precios internacionales de los combustibles líquidos derivados del petróleo.

Es conveniente resaltar que los Precios de Referencia son una señal al mercado que incluye factores objetivos de fácil verificación. Por tanto, los Precios de Referencia no constituyen una regulación de precios.

El Decreto Supremo N°021-2007-EM, publicado el 20.04.2007; aprobó el “Reglamento para la Comercialización de Biocombustibles” e indicó que desde el 1º de enero de 2009 se inició en forma obligatoria la comercialización de Diésel B2 en todo el país, en reemplazo del Diésel N°2, y a partir del año 2011 es de uso obligatorio el Diésel B5.

Cabe señalar que el Decreto Supremo N° 045-2009-EM, emitido el 29 de abril de 2009, prohibió la venta de kerosene y Diésel N° 1 y estableció un programa de sustitución de consumo doméstico de kerosene por gas licuado de petróleo, así como un cronograma de adecuación. Asimismo, el Decreto Supremo N° 025-2010-EM, publicado el 28 de mayo de 2010, amplió el plazo de sustitución de kerosene por GLP, es así que el nuevo cronograma indicaba como plazo máximo el 30 de setiembre de 2010, fecha a partir de la cual quedó prohibida la comercialización de kerosene en todo el país, es por ello que se ha dejado de publicar el Precio de Referencia de este producto.

Cabe indicar también que, mediante el Decreto Supremo 091-2009-EM, publicado el 29 de diciembre de 2009, el MEM indicó que a partir del 01.01.2010 se iniciaba la comercialización del gasohol de manera obligatoria en los distritos de Piura y Chiclayo, en consecuencia mediante Oficio N° 2350-2009-EM/DGH, del 30 de diciembre de 2009, la Dirección General de Hidrocarburos del MEM solicitó a OSINERGMIN publicar a partir del 04 de enero de 2010 un precio referencial para el gasohol, el cual se ha venido publicando desde entonces.

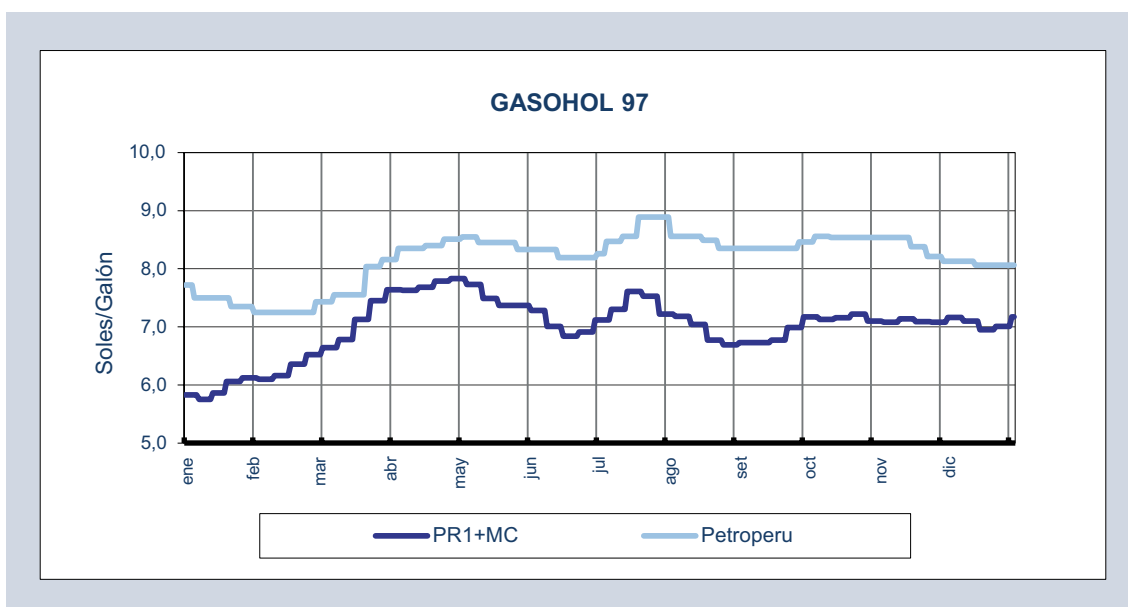
Por otro lado, mediante Decreto Supremo N° 070-2010-EM, se incluyó al Diésel BX y a los gasoholes en el Artículo 2º del Decreto Supremo N° 007-2003-EM. Por ello, mediante Resolución Directoral N° 329-2010-EM/DGH emitida el 30.12.2010 se incorporó los lineamientos para el cálculo de precios de referencia del Diésel BX y Gasoholes.

En el 2014 mediante las Resoluciones Directorales N°141-2014-EM/DGH y N°151-2014-EM/DGH, la Dirección General de Hidrocarburos modificó los lineamientos, en aspectos relacionados con el cálculo de precios de referencia de las gasolinas y gasoholes. Por ello Osinergmin publicó el 08 de noviembre la Resolución N°226-2014-OS/CD, mediante la cual se modificó el procedimiento vigente, introduciendo nuevos marcadores para el cálculo de los precios de referencia de las gasolinas y gasoholes.

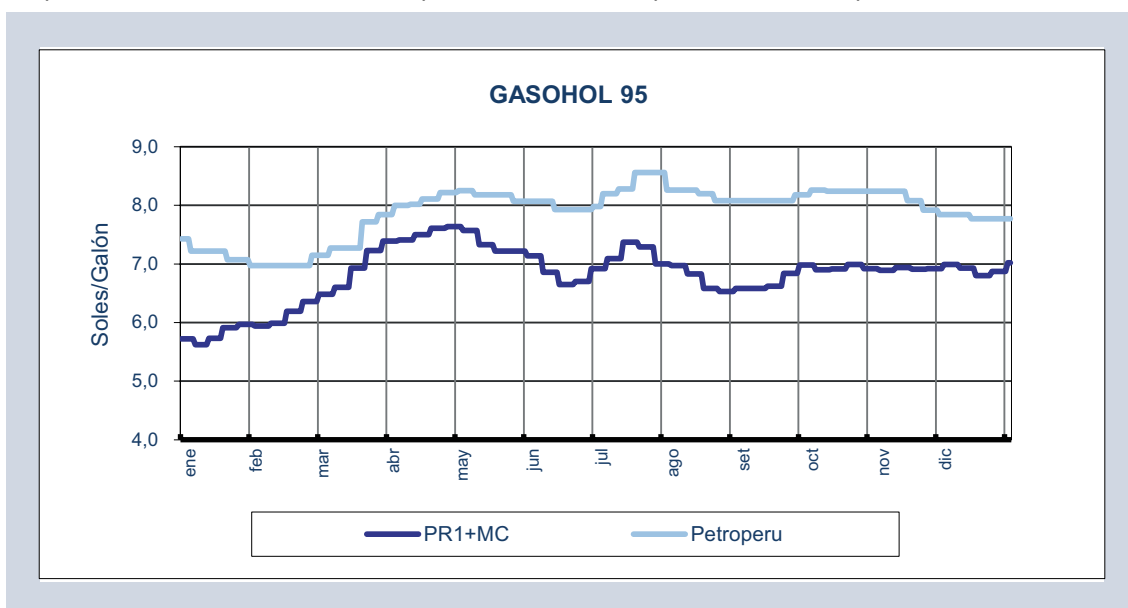
Los precios del petróleo y sus productos derivados presentaron tendencia variable durante el 2019 y alcanzaron sus precios más altos en el mes de mayo. En el 2019 el precio del crudo alcanzó su nivel más bajo cerca de los 46 US\$/BI en el mes de enero, y su nivel más alto cerca de los 64 US\$/BI en el mes de mayo.

Los precios de las gasolinas, y residuales en el mercado interno siguieron las variaciones experimentadas por el mercado internacional durante el año 2019, debido a que actualmente estos productos no están comprendidos dentro del Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles.

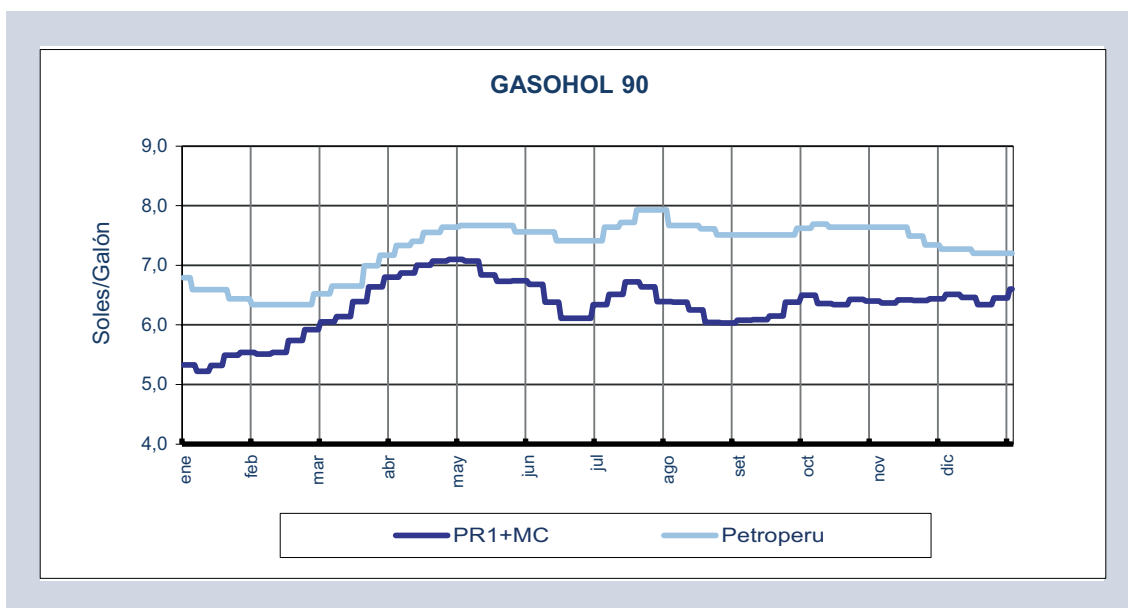
La evolución de los Precios de Paridad de Importación (PR1) para cada combustible, publicados por Osinergmin se muestra en los gráficos siguientes, cabe indicar que a los PR1 publicados se les adicionó el margen comercial (MC) reportado por las empresas, para hacerlos comparables con los precios de Petroperú.



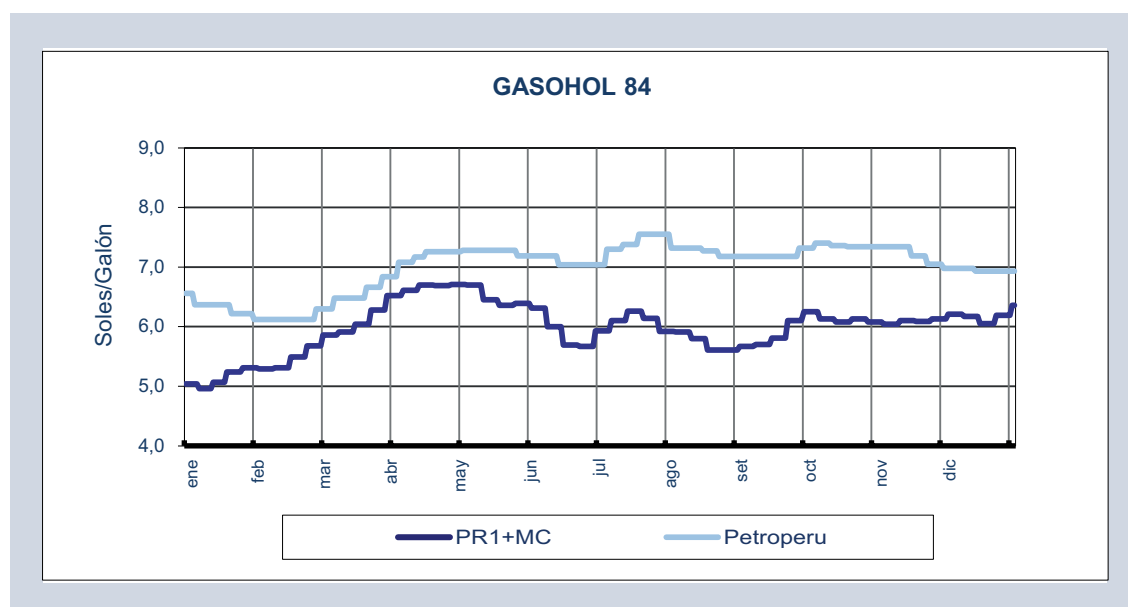
Los precios del Gasohol 97 de Petroperú estuvieron en promedio 16,9% por encima del PR1+MC.



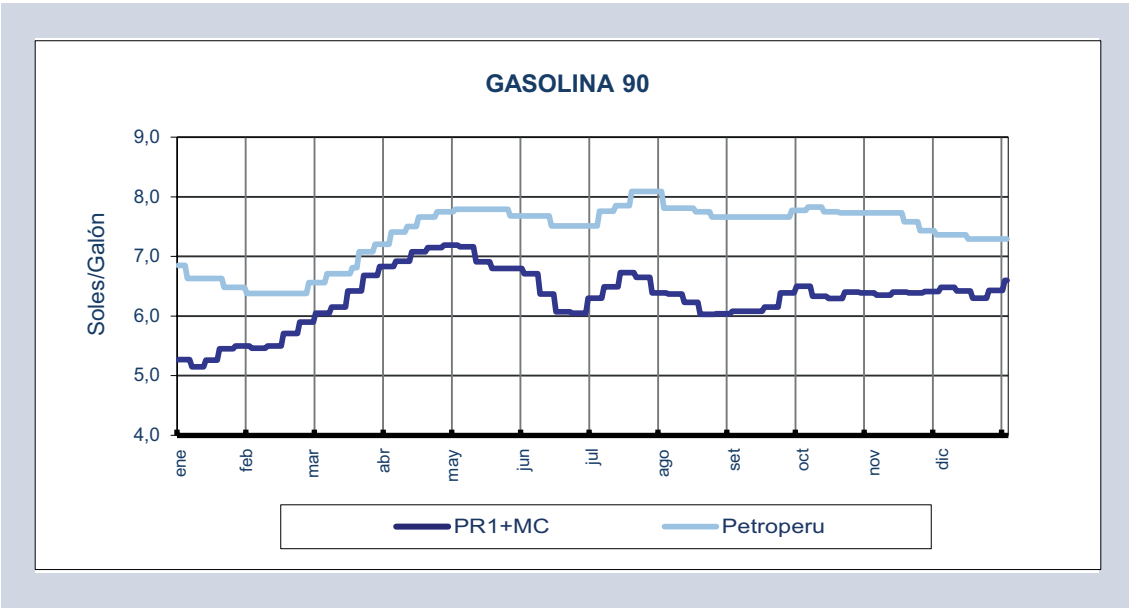
De igual forma, los precios del Gasohol 95 de Petroperú estuvieron en promedio 15,7% por encima del PR1+MC.



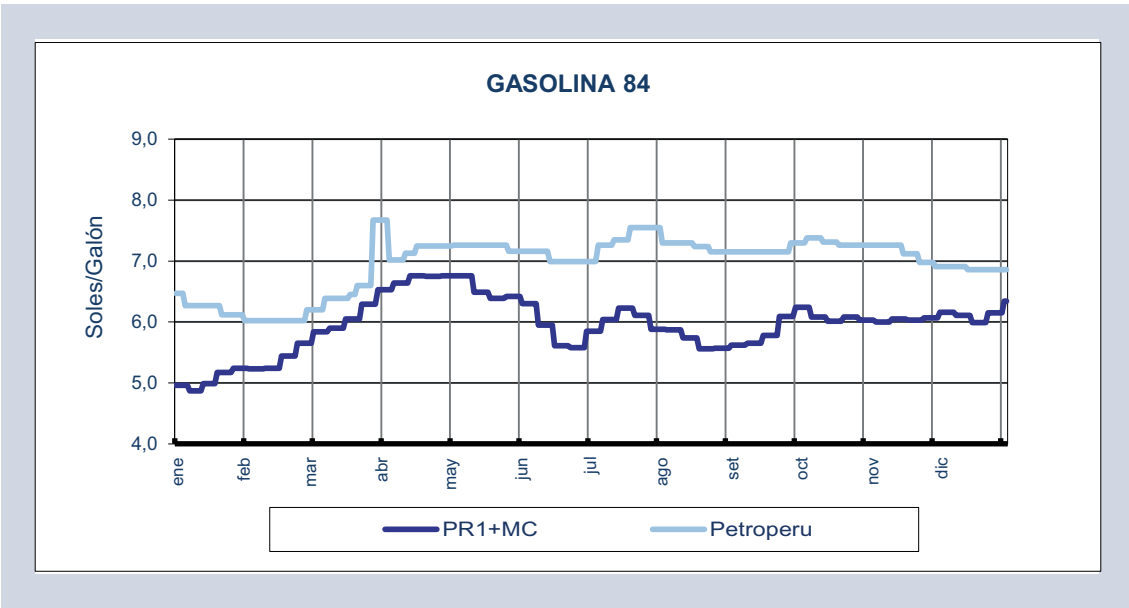
En el caso del Gasohol de 90 octanos, los precios de Petroperú estuvieron en promedio 15,7% por encima del PR1+MC.



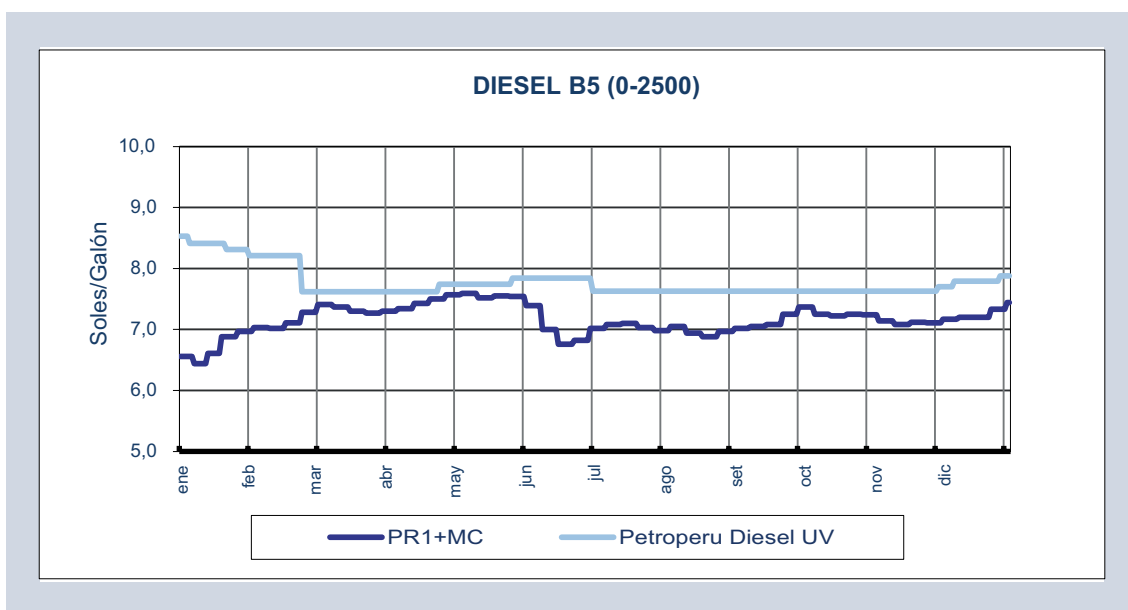
De igual forma, los precios del Gasohol de 84 octanos de Petroperú estuvieron en promedio 17,0% por encima del PR1+MC.



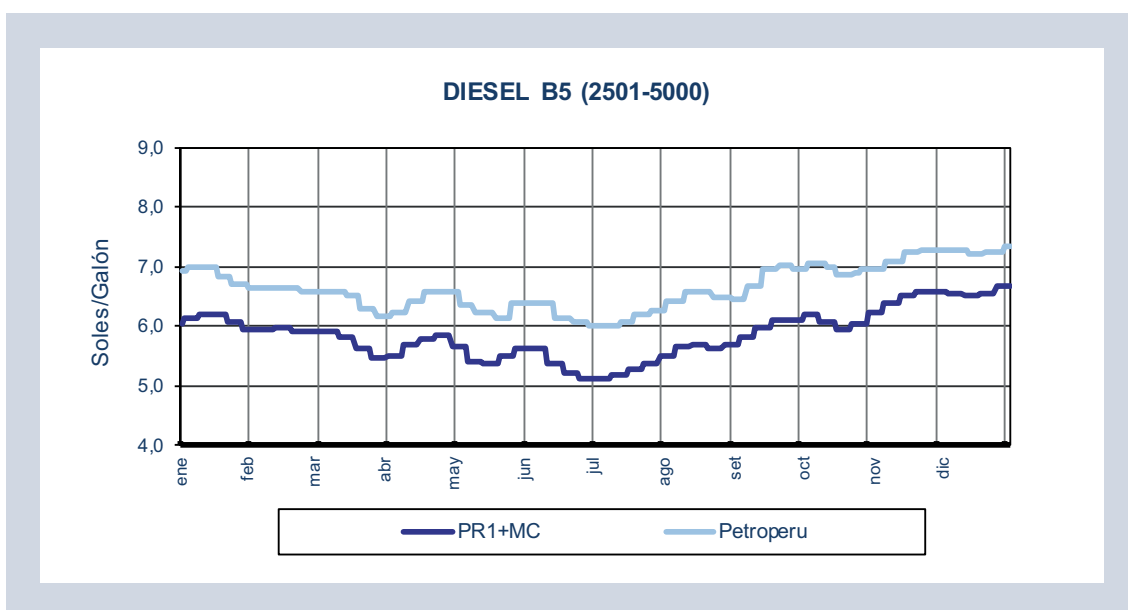
De igual forma, los precios de la Gasolina de 90 octanos de Petroperú estuvieron en promedio 17,3% por encima del PR1+MC.



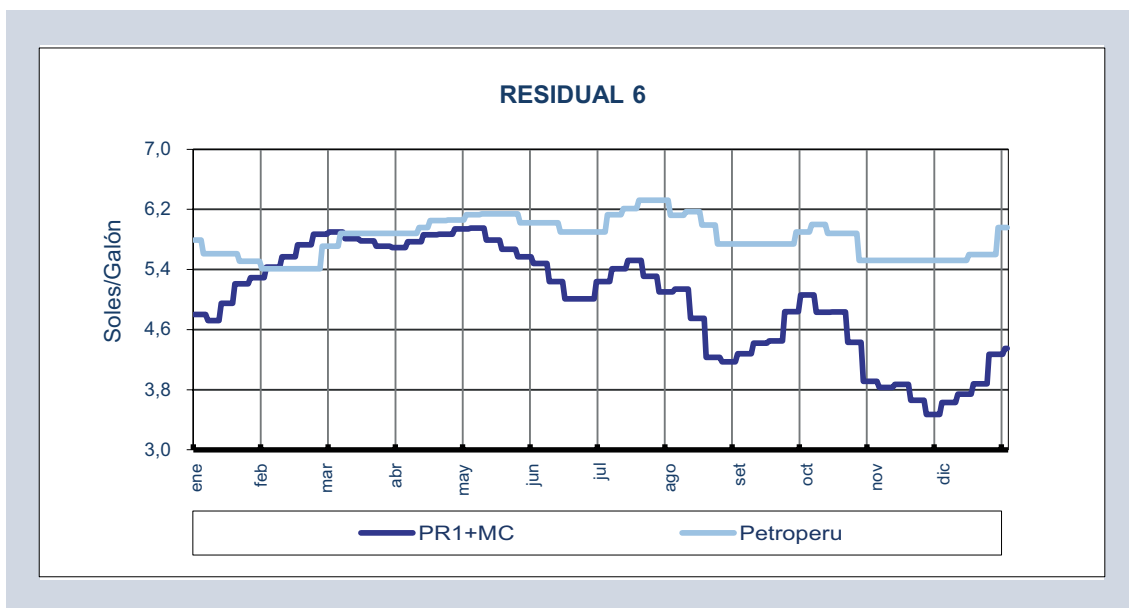
De igual forma, los precios de la Gasolina de 84 octanos de Petroperú estuvieron en promedio 17,1% por encima del PR1+MC.



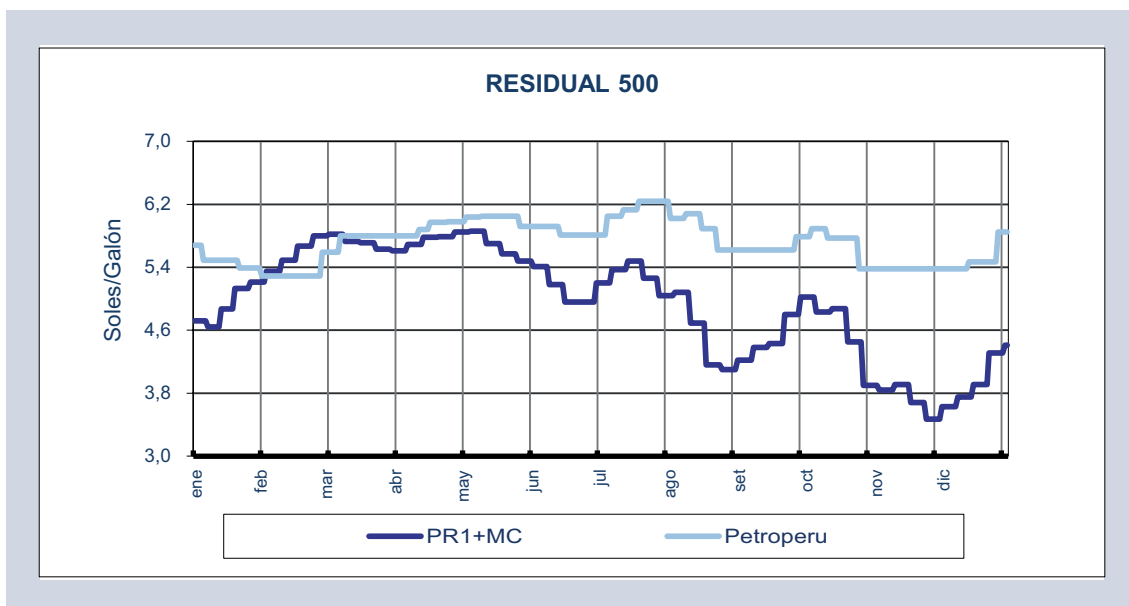
Los precios del Diésel B5 UV de Petroperú estuvieron en promedio 8,7% por encima del PR1+MC.



Los precios del Diésel B5 para otros usos de Petroperú estuvieron en promedio 19,5% por encima del PR1+MC.



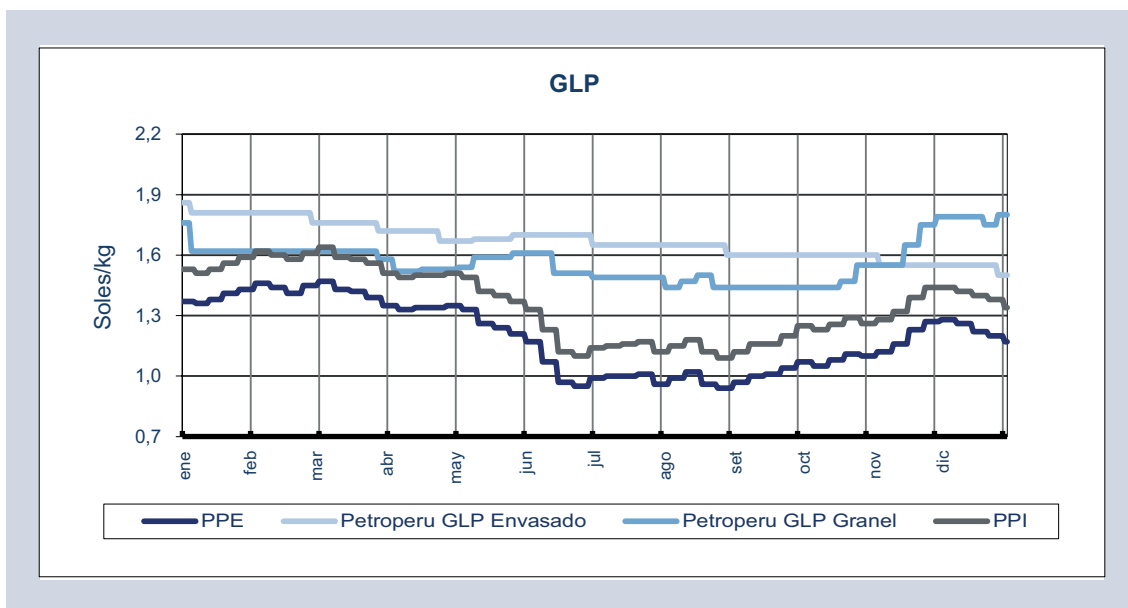
Los precios del Residual 6 de Petroperú estuvieron en promedio 16,6% por encima del PR1+MC.



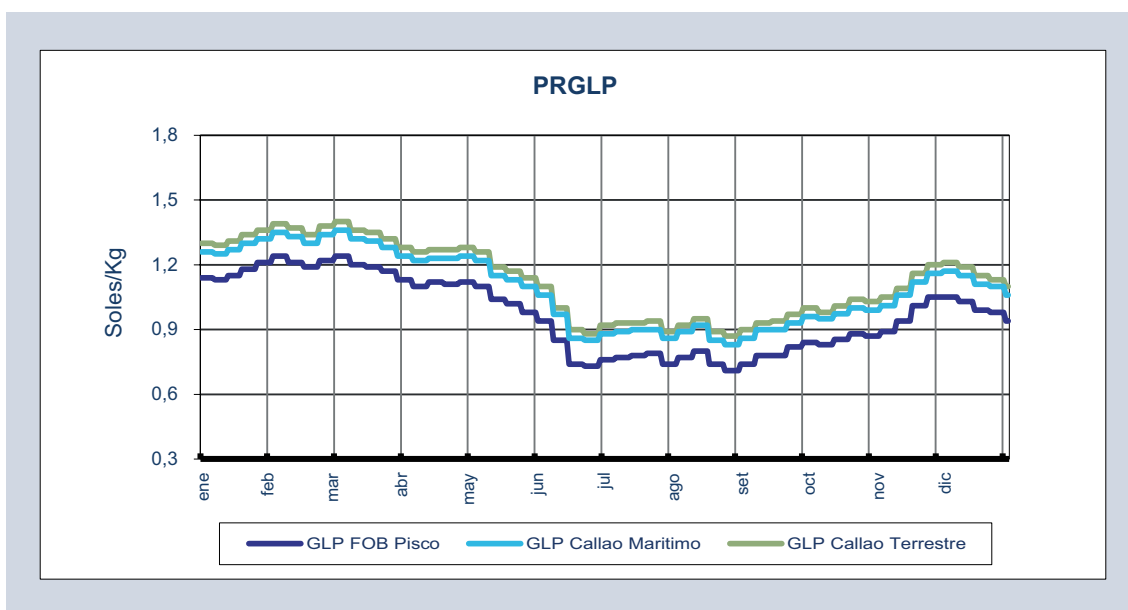
Los precios del Residual 500 de Petroperú estuvieron en promedio 15,5% por encima del PR1+MC.

El Mercado Relevante para el GLP es Mont Belvieu y la Costa del Golfo de Estados Unidos para los demás combustibles. Cabe indicar que el Precio de Referencia es un cálculo teórico, y no tiene que coincidir con el precio de realización.

El PPE es el precio de paridad de exportación en Pisco más el flete Pisco-Callao del GLP comercializado en el Perú. Se calcula sumando el Precio de Referencia de Exportación de GLP Planta Callao - Marítimo (PR2) con el Margen Comercial Mayorista Promedio



El promedio de los precios del GLP envasado de Petroperú estuvieron 22,9% por encima del PPI (PR1+MC) y el promedio de los precios del GLP a granel de Petroperú estuvieron 4,9% por encima del PR1+MC. Asimismo, se observa que el precio del GLP envasado de Petroperú estuvieron 39,5% por encima del PPE (PR2+MC).



GLP FOB Pisco.- el Precio de Referencia FOB en Pisco del GLP, es un valor teórico que se determina como el promedio del precio de los productos marcadores (butano y propano) en el mercado relevante (Mont Bel-vieu) para la mezcla típica del Perú.

GLP Lima y Callao - Marítimo.- es el Precio de Referencia en Planta de Ventas Callao - Marítimo es un precio teórico que se calcula adicionando al Precio de Referencia FOB Pisco, el costo de transporte marítimo, gastos de recepción, almacenamiento, despacho más eficientes y otros, según corresponda.

GLP Lima y Callao – Terrestre es el Precio de Referencia en Planta de Ventas Callao – Terrestre, es un precio teórico que se calcula adicionando al Precio de Referencia FOB Pisco, el costo de transporte terrestre por cisternas desde Pisco hasta Callao, más eficiente y otros, según corresponda.

6.2 PRECIOS DE REFERENCIA USADOS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

El inciso c) del artículo 124° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, modificado por el Decreto Supremo N°012-2005-EM, determina que para la fijación de tarifas de generador a distribuidor de servicio público, los precios del mercado interno de los combustibles líquidos y el carbón que debe considerar OSINERGMIN, sean aquellos precios de referencia de importación que publique dicho organismo.

La fijación de tarifas eléctricas de generador a distribuidor de servicio público requiere la determinación del precio referencial del mercado interno de los combustibles líquidos Diesel 2, Residual 6 y Residual 500 para cada una de las plantas que aparecen en la lista de precios de combustibles que publica Petroperú así como también el precio del carbón en el puerto de Ilo. Para ello se elaboró un procedimiento de cálculo de dichos precios referenciales.

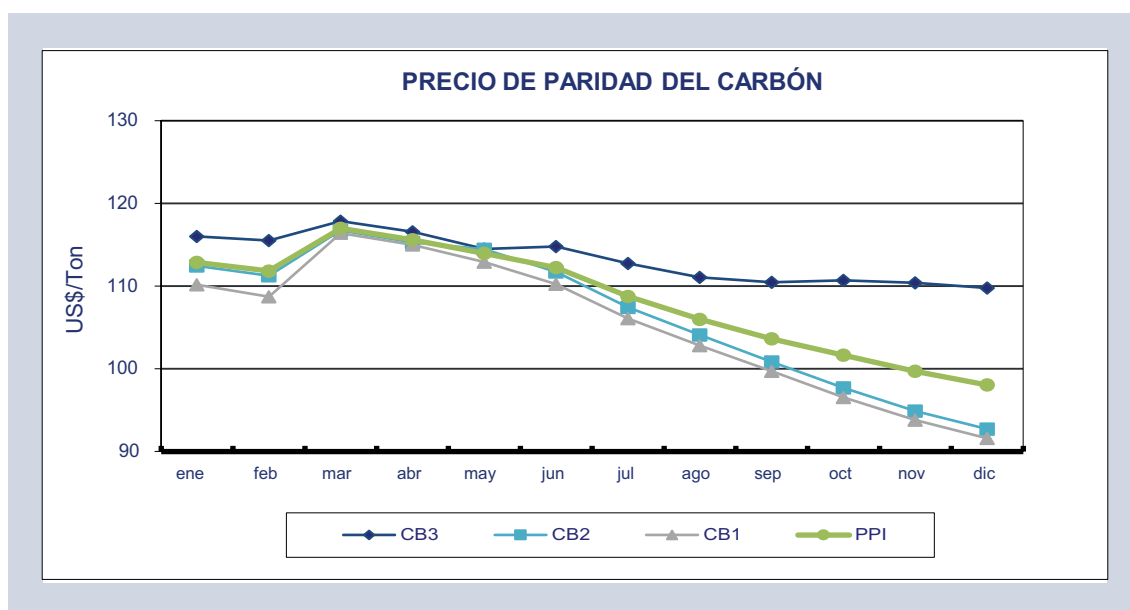
Mediante la Resolución OSINERGMIN N° 062-2005 OS/CD se aprobó el “Procedimiento para la Determinación de los Precios de Referencia de Energéticos usados en Generación Eléctrica”.

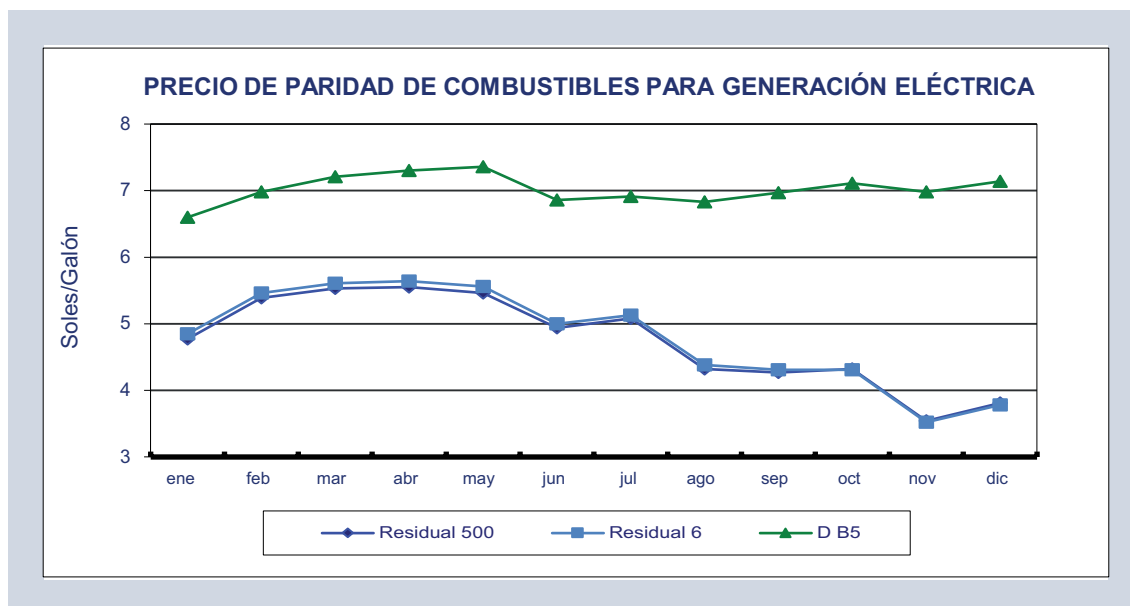
Mediante Decreto Supremo N° 038-2005-EM, publicado el 08 de Octubre de 2005, se modifica el artículo 124° inciso c) del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, dejándose de lado el criterio de considerar para los combustibles líquidos los precios de referencia de importación (publicados por OSINERGMIN), y estableciéndose que para el tema de la tarifa eléctrica, Osinergmin debe publicar el “precio de referencia ponderado”.

Por lo expuesto, mediante la Resolución OSINERGMIN N°363-2005-OS/CD se sustituyeron algunos artículos de la Norma “Procedimiento para la determinación de los precios de referencia de energéticos usados en generación eléctrica”, aprobada por Resolución OSINERGMIN N°062-2005-OS/CD.

La evolución de los precios de referencia usados en generación eléctrica durante el año 2019, se resume en los siguientes gráficos

:





6.3 BANDAS DE PRECIOS OBJETIVO DE COMBUSTIBLES

Dada la alta volatilidad de los precios de los combustibles derivados del petróleo en el mercado nacional, debido principalmente a la fluctuación en el mercado internacional de los precios del petróleo crudo y sus derivados, el gobierno mediante el Decreto de Urgencia N° 010-2004, publicado el fecha 15 de setiembre de 2004, creó el Fondo para la Estabilización de Precios de los Combustibles derivados del petróleo, como un fondo intangible destinado a evitar que la alta volatilidad de los precios internacionales del petróleo y sus derivados se trasladen a los consumidores del mercado nacional.

El Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles tiene por objeto reducir la volatilidad del precio de los combustibles derivados del petróleo en el mercado interno dada la volatilidad internacional, mediante una compensación a los agentes o de sus aportes, de tal forma que se mantengan los precios al público con mínimas variaciones, pero que a su vez sigan la tendencia media del precio internacional.

Para su operación, el Fondo requiere de un precio de referencia del mercado (PPI ó PPE), determinado como la suma del Precio de Referencia (PR1 ó PR2), publicado semanalmente por Osinergmin, más un margen de comercialización mayorista (MC)¹.

En base a la evolución del PPI o PPE se fijan las Bandas de Precios (BP) objetivo, determinadas por un Límite Superior (LS) y un Límite Inferior (LI) para cada producto, definiéndose un Factor de Compensación o un Factor de Aportación, dependiendo en donde se encuentre el PPI o PPE con respecto a la BP.

Por ejemplo si la BP, para un determinado producto, se mantiene en un nivel por debajo del PPI, entonces, el Fondo estará en la Zona de Compensación, y por lo tanto, el Administrador definirá el Factor de Compensación ($FC = PPI - LS$) que se entregará a los agentes para que dicho valor lo descuenten en sus facturas.

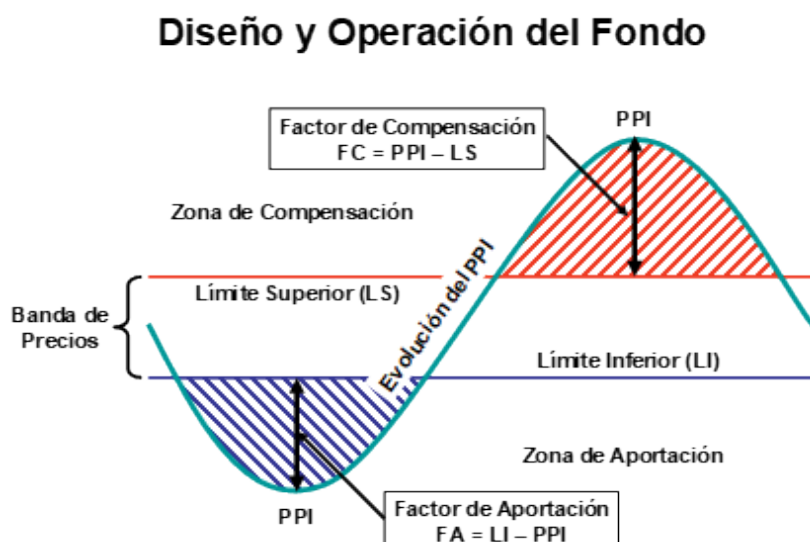
De igual forma, si la BP, se mantiene en un nivel por encima del PPI, entonces, el Fondo estará en la Zona de Aportación, y por lo tanto, el Administrador definirá el Factor de Aportación ($FA = LI - PPI$) que se le exigirá

1. El margen de comercialización es reportado por el MINEM con la información proporcionada por las principales empresas refinadoras. Considera el descuento otorgado por dichas empresas a la cadena de distribución.

a los agentes para que aporten al Fondo, ya que dicho factor se incluirá en sus facturas como un impuesto adicional.

Finalmente, si el PPI se mantiene entre los límites inferior y superior de la BP, entonces, el Fondo estará en la Zona de Estabilidad, y por lo tanto, no se requiere ningún factor de compensación ni de aportación.

En la siguiente figura, se muestra el mecanismo de funcionamiento del Fondo de Combustibles.



Asimismo, se puede afirmar que el funcionamiento del Fondo posee dos etapas bien marcadas, una desde su creación con el Decreto de Urgencia N° 010-2004 y la otra con la emisión del Decreto de Urgencia N° 027-2010.

Es así, que en la primera etapa, de acuerdo a la evolución del PPI y a la Banda de Precios (BP) vigentes (límites superior e inferior), el Administrador del Fondo, función asumida por la Dirección General de Hidrocarburos (DGH), podía decidir entre mantener la BP o ajustarla a la tendencia observada en el PPI. La decisión del Administrador dependía de la disponibilidad de recursos del Fondo y de la estimación que se haga del PPI a futuro.

Con la intención de mejorar su aplicación, el 22 de abril del 2010 se emitió el Decreto de Urgencia N° 027-2010, modificando diversos artículos del Decreto de Urgencia N° 010-2004, con lo que se ingresa a una segunda etapa en la aplicación del Fondo.

Entre otras cosas, el Decreto de Urgencia N° 027-2010, dictó medidas para la mejor aplicación del Fondo con la finalidad de atenuar el uso masivo de recursos del Estado mediante las compensaciones, lo cual podría generar desequilibrios en la economía nacional.

Asimismo, se buscó focalizar la intervención del Fondo en favor de aquellos sectores de la economía que son más vulnerables al alza de los precios de combustibles, evitando seguir favoreciendo a sectores con un uso intensivo de combustibles como en la minería, en la exploración y explotación de hidrocarburos, en el procesamiento de recursos hidrobiológicos y en la fabricación de cemento.

Por otro lado, en el artículo 4° del Decreto de Urgencia N° 027-2010, se encargó al Osinergmin, la actualización y publicación de la BP de cada uno de los productos cada dos (2) meses, lo cual deberá hacerse en los términos establecidos en las normas reglamentarias; tratando de lograr un seguimiento de la tendencia de los precios.

Adicionalmente, para evitar que el Fondo, cuya función es reducir la volatilidad del precio que percibe el consumidor nacional, se convierta en un subsidio, se debe garantizar que el público pague el precio más cercano al precio medio del mercado internacional, de tal forma que, a largo plazo, las compensaciones se neutralicen con las aportaciones.

El uso del PPI o PPE por parte del Fondo se efectúa con la finalidad de medir la volatilidad del mercado de combustibles, ya que en nuestro país al existir la libertad de precios, esta acción reflejaría al mercado. El PPI y el PPE no tienen por objeto el definir el “precio” de los productos, sino el de ser el “termómetro” del mercado.

Por otro lado, la definición de la BP no obliga a los agentes a definir su precio en este nivel, ya que dicha variable sólo sirve como valor intermedio para definir los Factores de Compensación (FC) y Aportación (FA).

Desde el 24 de junio de 2010, Osinergmin es el encargado de actualizar y publicar la BP cada dos meses; dicha actualización se hace teniendo en cuenta que el impacto en el precio de venta al público no sea superior a los topes establecidos (1.5% para el caso del GLP y 5% para el resto de productos; y si el Precio de Paridad se encuentra por encima del 15% del límite superior o por debajo del límite inferior de la Banda, la variación podrá ser de hasta 7% en lugar del 5%, a excepción del GLP).

Mediante el Decreto de Urgencia N° 005-2012, se realizaron algunos cambios en la composición de los combustibles que forman parte del Fondo:

- A partir de febrero se incorporó en el Fondo a los Petróleos Industriales utilizados en actividades de generación eléctrica en sistemas aislados, y suspendió temporalmente la publicación y actualización de la Banda del GLP hasta la actualización prevista para el último jueves del mes de agosto de 2012, manteniéndose para tal efecto la Banda publicada con Resolución N° 039-2011-OS/GART;
- Se dispuso que para el GLP comercializado a granel para consumidores directos y uso vehicular, a partir del último jueves del mes de abril de 2012, se realizará la actualización y publicación de la Banda de Precios equivalente a 5% de variación respecto de la Banda de Precios vigente;
- A partir de agosto de 2012, en caso que el PPI o PPE, según corresponda, sea igual o menor a cinco por ciento (5%) por encima del Límite Superior de la Banda para las Gasolinas de 84 y 90 octanos, Gasoholes de 84 y 90 octanos y el Gas Licuado de Petróleo (GLP) comercializado a granel para consumidores directos y uso vehicular, se excluirán dichos Productos del Fondo;
- A partir de la actualización y publicación de la Banda que se realice el último jueves del mes de agosto de 2012, el Diesel BX incluido en la lista de Productos del Fondo comprenderá únicamente al Diesel BX destinado al uso vehicular y actividades de generación eléctrica en sistemas aislados;

Como parte de las medidas extraordinarias adicionales para estimular la economía, el 21 de noviembre de 2014, el gobierno publicó en el diario oficial El Peruano el Decreto de Urgencia N° 005-2014, mediante el cual, entre otras cosas autorizan a Osinergmin para que de manera excepcional actualice las Bandas de Precios Objetivo de cada producto a que se refiere el numeral 4.3 del artículo 4 y la Segunda Disposición Final del DU 010, hasta el mes de junio de 2015. En dicha norma se establece una regla específica para realizar dicha actualización, la cual establece de manera temporal nuevos límites para la variación de las bandas de precios para los casos en que la diferencia entre el Precio de Paridad de Importación o el Precio de Paridad de Exportación, según corresponda, y el límite Inferior de la Banda, sea menor o igual al 15%, mayor al 15%, o resulte positivo, en cada caso.

El Decreto de Urgencia N° 005 señala que en caso la diferencia entre el Precio de Paridad de Importación o el Precio de Paridad de Exportación, según corresponda, y el Límite Superior de la Banda sea positivo, no se realizarán actualizaciones, manteniendo en vigencia la última actualización de la Banda de Precios y los Már-

genes Comerciales.

En el 2015 tras continuar con la tendencia a la baja de los precios internacionales, el 08 de enero de 2015 el gobierno publicó el Decreto de Urgencia N° 001-2015 (DU 001), mediante el cual, se autoriza a Osinergmin que de manera excepcional actualice las Bandas de Precios Objetivo de los productos a que se refieren los numerales 4.3 y 4.7 del artículo 4 y la Segunda Disposición Final del DU 010, hasta el mes de junio de 2015 y en forma mensual. En dicha norma, entre otras cosas, se modificó la regla para efectuar la actualización de las Bandas, estableciendo nuevos límites temporales para la variación de las bandas de precios, asimismo se incluyó en la actualización excepcional de Bandas a los combustibles utilizados en actividades de generación eléctrica en sistemas aislados.

El DU 001 estableció que en caso la diferencia entre el Precio de Paridad de Importación y el Precio de Paridad de Exportación, según corresponda, y el límite Superior de la Banda sea positivo, no se realizarán actualizaciones, manteniendo en vigencia la última actualización de la Banda de Precios y Márgenes Comerciales.

El 24 de junio de 2015 se publicó en el diario oficial El Peruano, la Ley 30334 mediante la cual se modifican los artículos 1 y 2 del DU 001, en el que se amplía su vigencia hasta diciembre de 2016.

Sin embargo, el 06 de diciembre de 2015 se publicó en el diario oficial El Peruano, la Ley 30372 mediante el cual entre otras cosas se establece que la actualización excepcional de las bandas de precios a que se refieren los Artículos 1° y 2° del DU 001, tuvo vigencia solo hasta el 31 de diciembre de 2015. Por lo tanto, desde el 2016 se volvió a la actualización bimensual de las bandas de precios.

El 24 de agosto de 2018, mediante Decreto Legislativo N°1379 se dictaron disposiciones para fortalecer la eficiencia y sostenibilidad del Fondo para la Estabilización de Precios de los Combustibles Derivados del Petróleo, y como parte del cual se incorporó el inciso 4.10 en el Artículo 4° del DU 010, donde se señala que, la modificación de los parámetros, tales como la frecuencia de actualización y la variación de las Bandas de Precios Objetivo, determinados en los incisos 4.2, 4.3 y 4.7 del referido Artículo 4°, se realizará mediante Decreto Supremo refrendado por el Ministro de Economía y Finanzas y el Ministro de Energía y Minas, parámetros que a la fecha aún no se modifican; por lo que, en la evaluación de Bandas se utilizan los parámetros vigentes y señalados en el párrafo anterior.

En el siguiente cuadro se muestran las BP publicadas por Osinergmin durante el 2019.

FIJACIÓN DE LAS BANDAS DE PRECIOS (DIC-2016 A DIC-2019)

Productos	Banda de Precios (Dic-2018)		Banda de Precios (Feb-2019)		Banda de Precios (Abr-2019)		Banda de Precios (Jun-2019)		Banda de Precios (Ago-2019)		Banda de Precios (Oct-2019)		Banda de Precios (Dic-2019)	
	LS	LI	LS	LI	LS	LI	LS	LI	LS	LI	LS	LI	LS	LI
GLP ENVASADO	1,62	1,56	1,57	1,51	1,52	1,46	1,47	1,41	1,42	1,36	1,37	1,31	1,32	1,26
Diesel B5 (*)	7,51	7,41	7,38	7,28	7,50	7,40	7,07	6,97	7,07	6,97	7,24	7,14	7,33	7,23
Diesel B5 GGEE SEA (**)	6,22	6,12	6,36	6,26	6,50	6,40	6,50	6,40	6,50	6,40	6,65	6,55	6,80	6,70
PIN 6 GGEE SEA (***)	4,81	4,71	5,03	4,93	5,26	5,16	5,17	5,07	5,17	5,07	5,17	5,07	5,17	5,07

Notas:

(*) Diesel BX de 50 ppm de azufre, comercializado en Lima Metropolitana.

(**) Diesel B5 utilizado en generación eléctrica en sistemas eléctricos aislados.

(***) Petróleo Industrial 6 utilizado en generación eléctrica en sistemas eléctricos aislados.

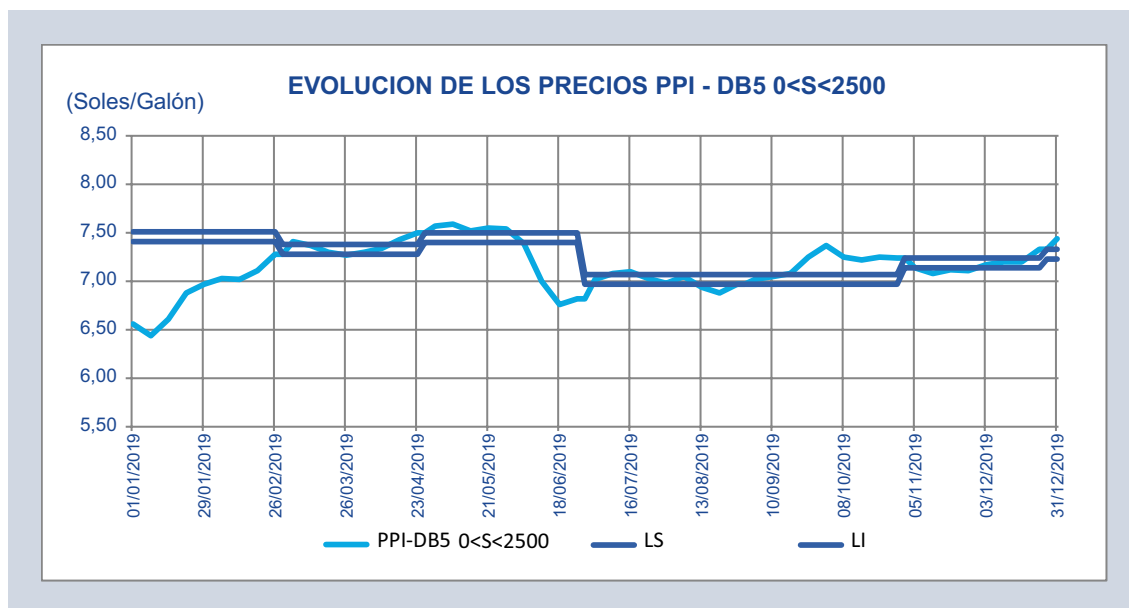
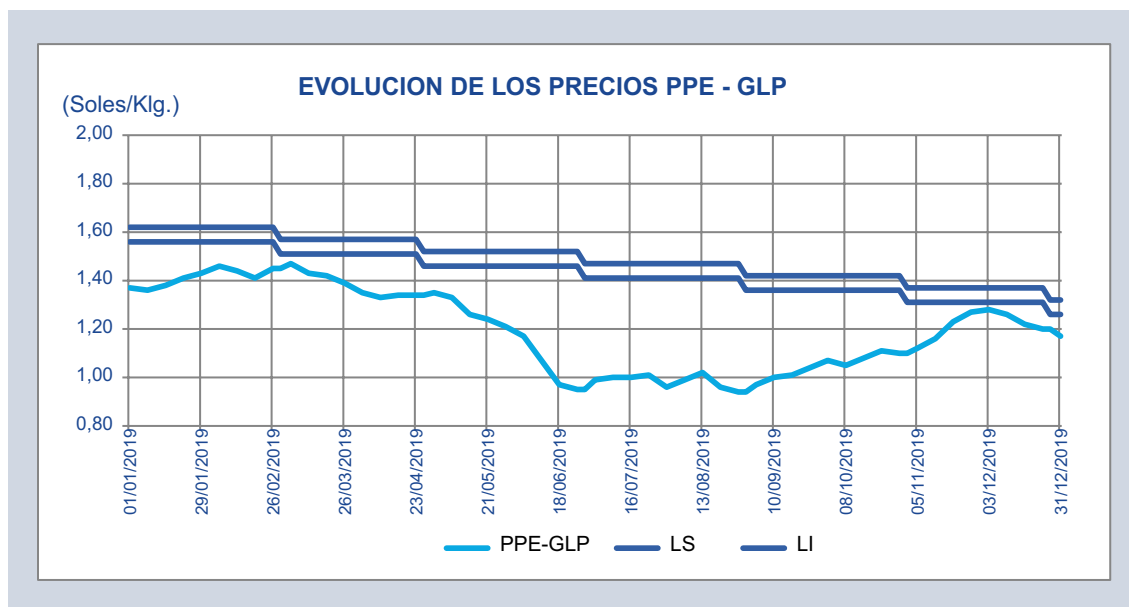
(1) Valores en Nuevos Soles por Galón, excepto en el GLP (Nuevos Soles por Kilogramo).

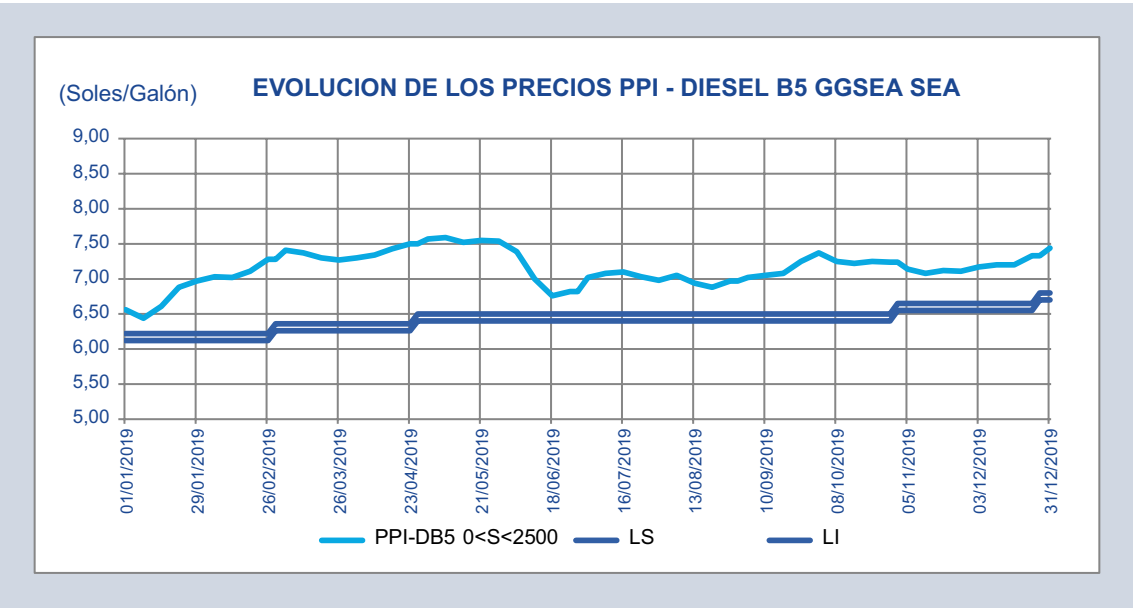
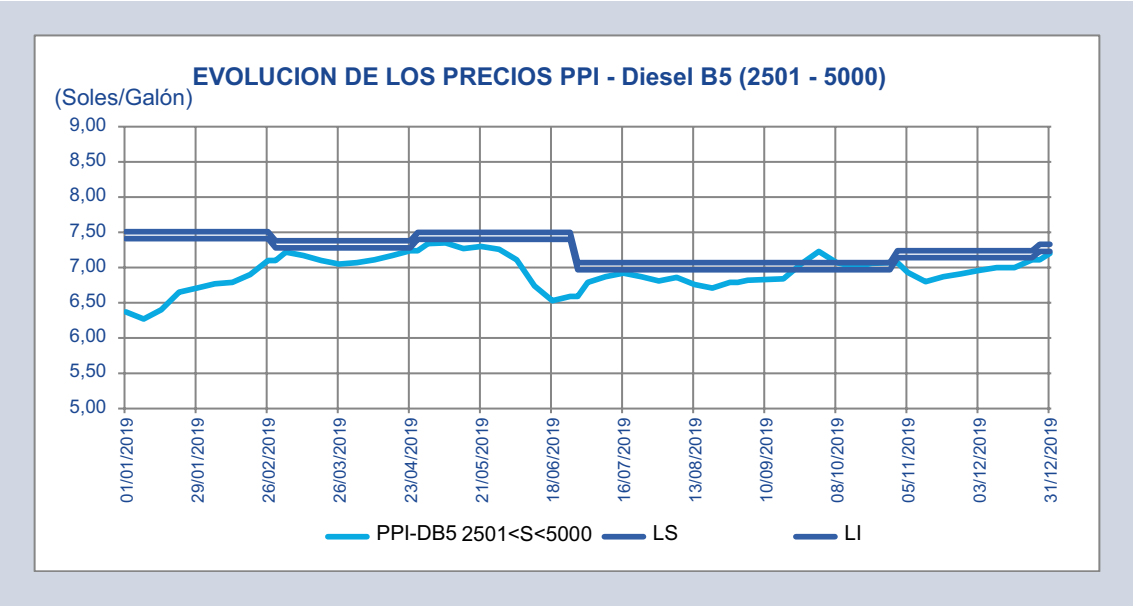
LS: Límite Superior de la Banda.

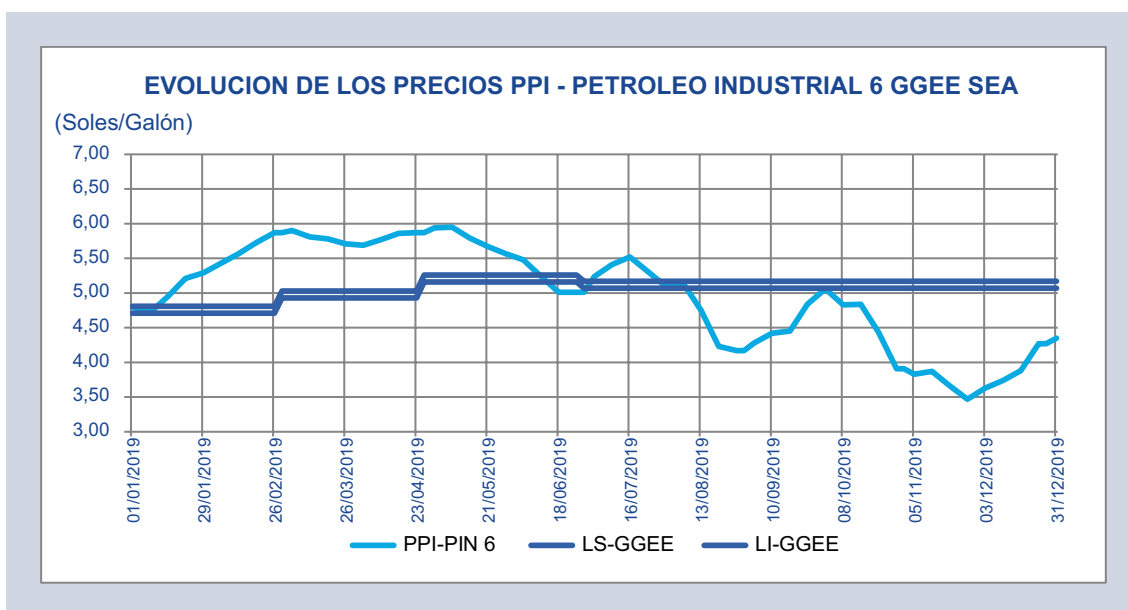
LI: Límite Inferior de la Banda.

En los siguientes gráficos se muestra la evolución de los precios de paridad de importación (PPI) para los productos excepto el GLP, para el cual se considera el precio de paridad de exportación (PPE).

Se observa que las Bandas de Precios fijadas a lo largo del 2019 siguieron la tendencia de los PPI y PPE.







Capítulo 7

Situación Económica y Financiera: Electricidad

7.1. ENTORNO ECONÓMICO

7.1.1. PRODUCTO BRUTO INTERNO

En el cuarto trimestre el Producto Bruto Interno (PBI) se incrementó en 1.8% por la evolución favorable de la demanda interna (1,2%), y un balance comercial positivo resultado del mayor crecimiento del volumen de exportaciones (2,4%).

El comportamiento positivo de la demanda interna fue resultado del incremento del consumo final privado en 2,8% y del consumo de gobierno (3,2%); no obstante, la contracción en la inversión bruta fija en -0,5%.

El gasto de consumo final privado aumentó en 2,8%, que se explica por el incremento del ingreso total real de los trabajadores principalmente por el aumento del empleo en 2,6%. El gasto de consumo final del gobierno creció en 3,2%, por el mayor gasto en Salud pública (4,0%), Educación pública (3,5%) y Administración pública y defensa (3,2%).

Al cierre del 2019, la economía creció 2,2%, sustentado principalmente por el crecimiento de la demanda interna que se expandió 2,30%. Asimismo, se destaca la evolución que tuvo el consumo privado y la inversión privada los cuales se incrementaron en 3% y 4% respectivamente.

En diciembre del 2019, el sector electricidad registró un crecimiento del 2,3% respecto al mismo mes del año 2018.

La generación de electricidad a diciembre 2019 alcanzó los 56 967 GW.h, notándose un crecimiento de 3,8% con respecto al año 2018.

Del total de energía generado (56 967 GW.h), la generación hidráulica alcanzó 31 492 GWh, lo que significa una participación del 55,3% y de plantas termoeléctricas (23 066 GW.h), lo que significa una participación del 40,5%, eólica con 1 647 GW.h (2,9%) y la generación fotovoltaica con 762 GW.h (1,3%).

En el año 2019, la empresa que tuvo mayor participación en la producción fue Kallpa con 14,9%, seguida por Electroperú con 13,4%, Enel Generación Perú con el 12,5%, Engie con 12,3% y Fénix Pówer con 7.0%.

Según la fuente de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el 2019 correspondió a las empresas Electroperú, Enel Generación Perú y Kallpa. En cuanto a la producción térmica Engie, Kallpa y Fénix Pówer tuvieron la mayor participación.

7.1.2. ÍNDICES DE PRECIOS

La inflación de diciembre del 2019 fue 0,12% y la inflación acumulada anual resultó en 1,88% explicado principalmente por el aumento de los precios de los Alimentos y Bebidas (1.16%), Vestido y Calzado (0.48%), Alquiler de Vivienda, Combustible y Electricidad (3.67%), Muebles y Enseres (1.07%), Cuidados y Conservación de la Salud (2.10%), Transportes y Comunicaciones (1.40%), Enseñanza y Cultura (4.14%) y Otros Bienes y Servicios (1.83%).

7.1.3. TIPO DE CAMBIO

Durante el cuarto trimestre el tipo de cambio interbancario promedio compra en octubre fue de 3,359, en noviembre 3,371 y en diciembre 3,353. Mientras que el tipo de cambio interbancario promedio venta fue de 3,361 en octubre, 3,374 en noviembre y en diciembre de 3,356. El promedio del tipo de cambio interbancario de compra y venta trimestral fue 3,363.

Al cierre del año 2019 el tipo de cambio interbancario cotizó en S/ 3,317 que en comparación al del cierre del año 2018 (S/ 3.373), es decir el Sol registró una apreciación de 1,60%.

7.1.4. SECTOR EXTERNO

En diciembre 2019 las exportaciones fueron US\$ 4 608 millones, monto que representó un incremento de 6,6% con respecto a diciembre del 2018, que se explica principalmente por el incremento en el precio promedio en 2.9% y un aumento en el volumen de 3.6%.

Por su parte, las importaciones en diciembre 2019 totalizaron US\$ 3 388 millones, monto superior en 8,5% al de diciembre de 2018, que se explica fundamentalmente por las adquisiciones de bienes de capital, sobre todo las destinadas a la industria, y las compras de bienes de consumo e insumos

A nivel anual el año 2019 las exportaciones totalizaron US\$ 47 688 millones, (monto inferior en 2,8 % respecto del año anterior, de los cuales las ventas al exterior tradicionales sumaron US\$ 33 751 millones, principalmente por una caída de 4,1 por ciento en los precios promedio. Las exportaciones no tradicionales fueron de US 13 783 millones, lo que representó un incremento de 4,1% respecto del año 2018.

Asimismo, las importaciones del 2019, ascendieron a US\$ 41 074 millones, decreciendo 1,9% respecto al año 2018. La reducción se debe principalmente al menor gasto en petróleo y derivados. Por otro lado, las importaciones de bienes de capital y de consumo crecieron menos de 3%.

7.1.5. SECTOR FISCAL

El sector público no financiero alcanzó en el año 2019 un déficit económico de 1,6 % del PBI, menor al 2,3 % del año 2018. Este se debe, principalmente, a los mayores ingresos corrientes (0.5 % del PBI) y a los menores gastos no financieros (0.1 % del PBI).

7.2. ANÁLISIS FINANCIERO

El análisis financiero se realiza en función a las cuentas más relevantes del Balance General, del estado de resultados y del Flujo de Efectivo, y contiene información referida a 95 empresas que operan en el sector eléctrico.

Este análisis ha sido efectuado sobre la base de los Estados Financieros Auditados correspondiente al periodo 2019, remitidos por las empresas al OSINERGMIN.

Para el análisis de los resultados consolidados por actividad y por sistema se asume que cada agrupación de empresas: Distribuidoras, Generadoras, Transmisoras, Sistema Interconectado Nacional o Sistemas Aislados, funciona como una sola.

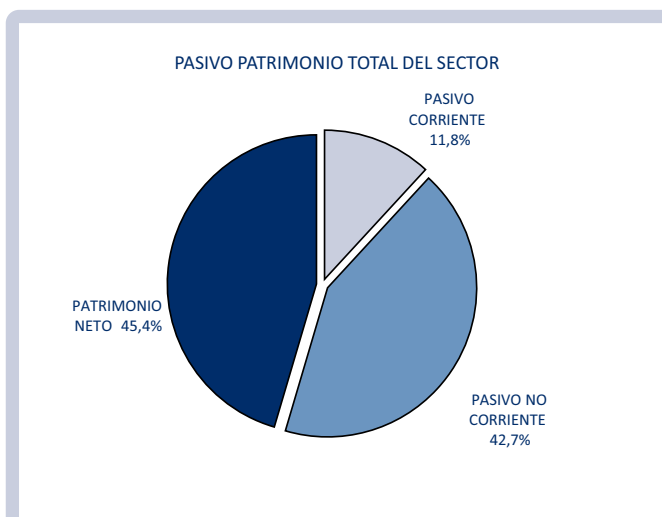
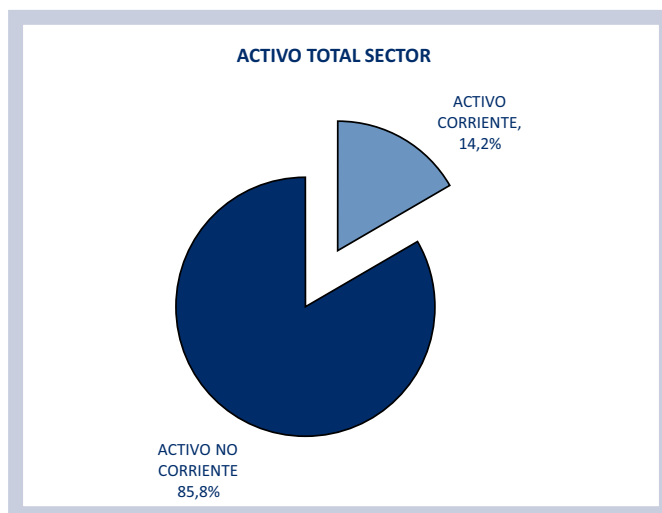
7.2.1. BALANCE GENERAL

Al 31 de diciembre de 2019 el total de activos asciende a S/. 86 638,1 millones estando conformados sustancialmente por activos fijos, los cuales a diciembre del 2019 ascienden a S/. 55 189,5 millones representando el 63,7% del total de activos.

El pasivo total asciende a la suma de S/. 47 275,8 millones, lo cual representa el 54,6% de los activos totales. El pasivo total está constituido principalmente por pasivo no corriente (78,3%), cuya partida más representativa lo constituyen las deudas a largo plazo con S/. 26 341,6 millones (55,7% del total pasivo). El patrimonio neto ascendió a S/. 39 362,2 millones, que representa el 45,4% de los activos totales.

Capítulo 7

Situación Económica y Financiera: Electricidad



RESUMEN DEL BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras Históricas) (En Miles de Nuevos Soles)

Empresa	Activo Corriente	Activo No Corriente	Pasivo Corriente	Pasivo No Corriente	Patrimonio Neto
Agropecuaria Aurora	53 066	323 381	14 826	130 226	231 395
C.H. Tingo	33 645	29 250	6 029	3 431	53 436
Celepsa	91 224	1 050 354	164 058	221 784	755 736
Celepsa Renovables S.A.C.	11 134	263 728	6 121	92 917	175 824
Centrales Santa Rosa S.A.C.	6 296	14 639	1 871	2 329	16 734
Chinango Generador	21 048	472 193	21 058	92 107	380 076
Contour Global Perú	43 356	719 274	41 495	604 312	116 823
Egasa	549 229	466 278	121 561	48 108	845 837
Egensa	90 337	747 636	49 658	93 007	695 309
Egepsa	205	4 195	667	965	2 767
Egesur	100 848	95 561	29 915	23 870	142 624
Electrica Agua Azul	5 725	47 468	223	37 793	15 176
Electrica De Junin	57 375	434 934	42 120	407 613	42 576
Eléctrica Río Doble	7 526	117 906	944	7 818	116 670
Eléctrica Yanapampa	1 851	25 467	2 290	8 889	16 139
Electroperú	1 196 489	2 433 821	252 029	586 308	2 791 973

Anuario Estadístico 2019

San Gabán	70 961	370 363	23 177	43 756	374 392
Empresa de Generación Huallaga SA	221 354	3 906 696	77 390	2 476 125	1 574 535
Enel Generación Perú	1 199 568	3 158 117	570 935	740 783	3 045 967
Enel Generación Piura	249 207	598 182	214 186	111 664	521 538
Enel Green Power Perú	323 032	1 084 336	719 945	514 415	173 008
Engie Energía Perú	1 031 227	6 283 644	645 915	2 896 644	3 772 312
Fénix Power Perú SA	233 109	2 822 558	233 350	1 478 148	1 344 168
Generación Andina	55 223	221 555	55 620	250 388	-29 230
Gepsa	56 726	458 579	37 486	411 784	66 035
GTS Tacna	35 850	230 279	18 562	205 940	41 626
Hidrocañete	3 215	29 561	1 675	17 269	13 833
Huanchor	111 079	150 275	121 751	31 970	107 633
Huanza	95 518	748 086	473 681	122 086	247 838
Huaura Power Group	22 275	134 908	2 118	101 274	53 791
Illapu	16 771	10 451	4 566	8 126	14 530
Infraestructuras y Energías del Perú	14 083	115 553	11 488	71 134	47 014
Inland Energy S.A.C.	57 381	638 188	150 701	195 305	349 563
Kallpa	642 695	4 382 432	432 664	4 162 454	430 010
Maja Energía	1 589	39 796	14 155	14 611	12 619
Moquegua FV	28 865	115 464	9 595	110 017	24 718
Orazul Energy Perú	123 795	3 004 060	114 031	2 340 928	672 896
P.E. Tres Hermanas	125 160	591 394	42 476	592 654	81 423
Panamericana Solar	38 961	235 637	19 837	206 774	47 987
Parque Eólico Marcona	55 744	204 036	12 307	214 437	33 035
Planta de Reserva Fría ETEN	63 395	460 156	23 840	498 986	725
Samay I	202 452	1 314 738	243 199	1 111 936	162 054
Santa Cruz	7 059	146 301	15 599	79 080	58 681
SDE Piura	9 142	72 717	6 217	7 334	68 307
SDF Energía	16 750	21 774	14 834	6 186	17 504
Shougesa	118 921	30 294	19 544	8 838	120 833
Sindicato de Energía	16 659	323 343	82 673	126 408	130 922
Statkraft	151 096	2 668 966	81 399	268 093	2 470 569
Termochilca	101 234	859 013	100 625	568 641	290 981
Termoselva	61 065	181 176	27 573	3 163	211 505
Atria Energía	64 779	49 415	46 589	34 443	33 163
Total Generadoras	7 895 295	42 908 127	5 424 569	22 393 273	22 985 581
Abengoa Transmisión Norte	87 898	1 210 713	75 475	485 317	737 818
ABY Transmisión Sur	113 890	1 469 002	59 823	1 389 942	133 127
ATN1	2 421	3 141	1 222	0	4 340
ATN2	79 611	259 789	40 205	245 699	53 496
ATN3	7 188	382 260	345 580	0	43 868
Aymaraes	56 282	79 122	16 466	0	118 938
Compañía Transmisora Norperuana S.R.L.	1 516	20 676	667	19 552	1 973
Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM S.A.C.	22 083	588 307	3 685	553 255	53 451
Conenhua	98 946	253 410	40 134	228	311 993
Etenorte	18 931	15 329	1 105	2 545	30 610
Eteselva	38 122	71 227	781	0	108 569
Isa-Perú	23 741	158 726	13 566	49 038	119 864
Redesur	62 543	333 931	42 299	197 881	156 294
Rep	208 607	1 491 658	148 932	910 138	641 196
Transmantaro	430 915	4 665 071	137 585	3 374 804	1 583 597
Transmisión Guadalupe	8 340	37 729	353	4 589	41 127
Transmisora Eléctrica del Sur	36 797	224 802	20 593	119 873	121 134
Transmisora Eléctrica del Sur 2	15 765	184 079	1 121	122 463	76 259

Capítulo 7

Situación Económica y Financiera: Electricidad

Total Transmisoras	1 313 597	11 448 972	949 590	7 475 325	4 337 654
Adinelsa	135 243	232 279	19 849	74 289	273 383
Chavimochic	20 160	18 903	375	0	38 688
Coelvisac	27 916	103 602	27 061	52 830	51 626
Edelsa	184	524	337	0	372
Eilhicha	2 036	11 789	1,1	8 768	5 056
Electro Dunas	195 449	639 123	374 638	232 941	226 992
Electro Oriente	223 641	923 525	107 979	391 294	647 893
Electro Pangoa	799	866	512	0	1 154
Electro Puno	136 463	331 818	52 791	139 772	275 718
Electro Sur Este	105 374	931 133	116 901	313 032	606 574
Electro Tocache	10 905	9 377	7 021	0	13 262
Electro Ucayali	64 304	225 025	25 339	90 057	173 933
Electrocentro	210 507	1 132 616	207 906	323 470	811 746
Electronoroeste	161 193	825 645	305 524	282 184	399 130
Electronorte	158 120	659 023	136 853	287 483	392 808
Electrosur	55 150	278 677	76 316	83 136	174 376
Emseusa	1 377	5 452	556	297	5 976
Enel Distribución Perú	509 256	4 329 919	903 543	1 551 871	2 383 761
Entelin Energía Solar	11 204	7 333	331	1 226	16 980
Esempat	670	5 980	25	0	6 625
Hidrandina	209 443	1 390 135	324 976	319 204	955 398
Luz del Sur	578 013	6 653 790	909 823	2 297 920	4 024 060
Perú Micro Energía	11 070	6 151	2 040	6 119	9 062
Seal	166 736	563 698	153 288	153 846	423 300
Sersa	2 235	3 111	695	614	4 037
Ergon	83 984	701 147	132 758	535 292	117 081
Total Distribuidoras	3 081 432	19 990 641	3 887 437	7 145 645	12 038 990
TOTAL	12 290 324	74 347 740	10 261 596	37 014 243	39 362 225
Sistema Interconectado Nacional	11 946 853	72 684 390	10 016 015	36 079 661	38 535 566
Sistemas Aislados	343 471	1 663 350	245 581	934 582	826 658
TOTAL	12 290 324	74 347 740	10 261 596	37 014 243	39 362 225

7.2.1.1. POR ACTIVIDAD

En el caso de activos totales, a diciembre del 2019, el 58,6% corresponde a la actividad de Generación, el 26,6 % a la actividad de Distribución y el 14,8 % a la actividad de Transmisión.

Con relación a la estructura del pasivo por tipo de actividad, el 58,8% de pasivos corresponden al conjunto de empresas generadoras, el 17,9% a las empresas transmisoras y el 23,3 % a las empresas de distribución.

RESUMEN DEL BALANCE GENERAL POR ACTIVIDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras Históricas) (En Miles de Nuevos Soles)

	Generación	Transmisión	Distribución	TOTAL
ACTIVO				
Activo Corriente	7 895 295	1 313 597	3 081 432	12 290 324
Activo No Corriente	42 908 127	11 448 972	19 990 641	74 347 740
Activo fijo	37 224 208	279 520	17 685 747	55 189 475
Otros activos no corrientes	5 683 918	11 169 452	2 304 894	19 158 265
TOTAL ACTIVO	50 803 422	12 762 569	23 072 073	86 638 064

	Generación	Transmisión	Distribución	TOTAL
PASIVO Y PATRIMONIO				
Pasivo	27 817 842	8 424 915	11 033 083	47 275 840
Pasivo Corriente	5 424 569	949 590	3 887 437	10 261 596
Pasivo No Corriente	22 393 273	7 475 325	7 145 645	37 014 243
Patrimonio Neto	22 985 581	4 337 654	12 038 990	39 362 225
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	50 803 423	12 762 569	23 072 073	86 638 064



7.2.1.2. POR SISTEMA

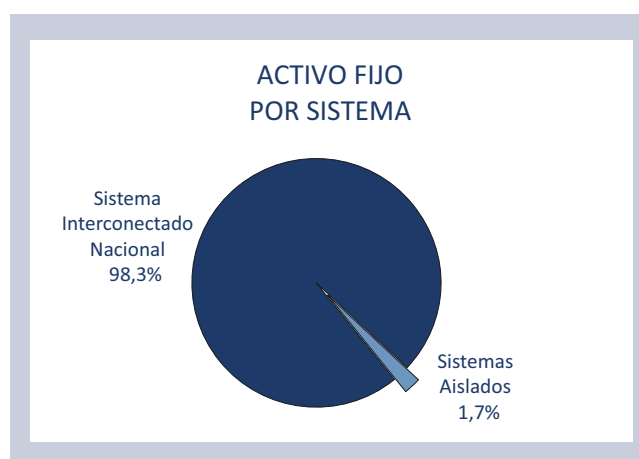
Según el tipo de sistema, podemos notar que el 97,7 % (S/. 84 631,2 millones) de los activos totales corresponde al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y el 2,3% (S/. 2 006,8 millones) a los Sistemas Aislados.

Además, se puede notar que existe una concentración del pasivo en empresas del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, alcanzando a diciembre del 2019, 97,5% y sólo 2,5 % para las empresas de los Sistemas Aislados.

RESUMEN DEL BALANCE GENERAL POR TIPO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
(Cifras Históricas en Miles de Nuevos Soles)

	Sistema Interconectado Nacional	Sistemas Aislados	TOTAL
ACTIVO			
Activo Corriente	11 946 853	343 471	12 290 324
Activo No Corriente	72 684 390	1 663 350	74 347 740
Activo fijo	54 232 646	956 829	55 189 475
Otros activos no corrientes	18 451 744	706 521	19 158 265
TOTAL ACTIVO	84 631 242	2 006 821	86 638 064
PASIVO Y PATRIMONIO			
Pasivo	46 095 676	1 180 163	47 275 840
Pasivo Corriente	10 016 015	245 581	10 261 596
Pasivo No Corriente	36 079 661	934 582	37 014 243
Patrimonio Neto	38 535 566	826 658	39 362 225
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	84 631 243	2 006 821	86 638 064



7.2.2. ESTADO DE RESULTADOS

Al 31 de diciembre de 2019, el sector eléctrico registró ingresos por S/. 26 145,4 millones, 5,3% superior al valor registrado el año 2018. Los gastos operativos fueron de S/. 18 144,4 millones (69,4% de los ingresos), resultando en una utilidad operativa de S/. 7 678,3 millones (29,4% de los ingresos). La utilidad neta del periodo fue de S/. 4 720,3 millones, representando el 18,1% de los ingresos totales.

7.2.2.1. POR ACTIVIDAD

Las empresas Generadoras presentan una Utilidad Neta de S/. 2 470,0 millones, las Transmisoras presentan Utilidad Neta de S/. 544,7 millones al cierre del año de 2019 y las empresas Distribuidoras presentan una Utilidad Neta de S/. 1 705,5 millones, mayor en 16,7 % a la Utilidad Neta correspondiente al 2018 (S/. 1 461,2 millones).

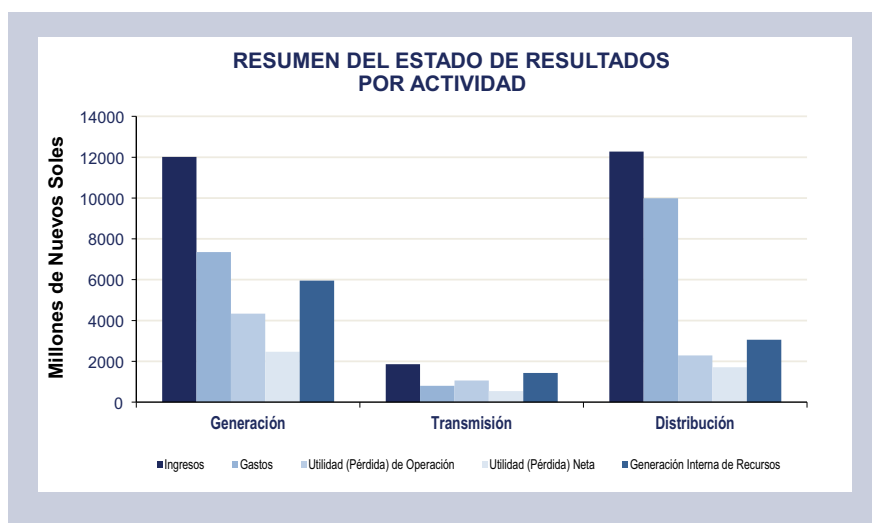
RESUMEN DEL ESTADO DE RESULTADOS POR ACTIVIDAD

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

(Cifras Históricas)

(En Millones de Nuevos Soles)

	Generación	Transmisión	Distribución	TOTAL
Ingresos	12 013,4	1 861,7	12 270,2	26 145,4
Gastos	7 356,6	802,2	9 985,6	18 144,4
Combustibles y Lubricantes	1 967,2	0,0	33,9	2 001,2
Compra de energía	2 126,6	0,5	6 698,6	8 825,8
Cargas de personal	581,2	91,3	682,2	1 354,7
Servicio de terceros	585,5	251,2	1 357,3	2 193,9
Provisiones del ejercicio	1 622,0	374,2	770,1	2 766,2
Otros Gastos	474,2	85,0	443,4	1 002,6
Utilidad (Pérdida) de Operación	4 334,1	1 059,6	2 284,6	7 678,3
Ingresos (Gastos) No Operativos	-907,2	-303,2	157,9	-1 052,5
Utilidad (Pérdida) Neta	2 470,0	544,7	1 705,5	4 720,3
Generación Interna de Recursos	5 956,1	1 433,8	3 054,7	10 444,5

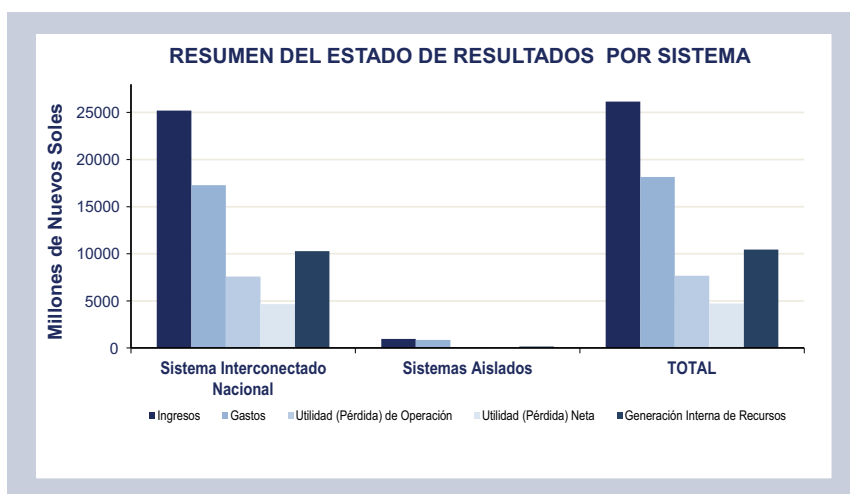


7.2.2.2. POR SISTEMA

El Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) presenta una Utilidad Neta de S/. 4 654,9 millones mientras que en los Sistemas Aislados la utilidad fue de S/. 65,4 millones.

**RESUMEN DEL ESTADO DE RESULTADOS POR SISTEMA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
(Cifras Históricas)
(En Millones de Nuevos Soles)**

	Sistema Interconectado Nacional	Sistemas Aislados	TOTAL
Ingresos	25 188,4	956,9	26 145,4
Gastos	17 277,2	867,2	18 144,4
Combustibles y Lubricantes	1 972,2	29,0	2 001,2
Compra de energía	8 546,0	279,8	8 825,8
Cargas de personal	1 302,0	52,7	1 354,7
Servicio de terceros	1 805,2	388,7	2 193,9
Provisiones del ejercicio	2 699,9	66,4	2 766,2
Otros Gastos	951,8	50,7	1 002,6
Utilidad (Pérdida) de Operación	7 588,6	89,7	7 678,3
Ingresos (Gastos) No Operativos	-1 059,9	7,4	-1 052,5
Utilidad (Pérdida) Neta	4 654,9	65,4	4 720,3
Generación Interna de Recursos	10 288,4	156,1	10 444,5



RESUMEN DEL ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
(Cifras Históricas)
(En Miles de Nuevos Soles)

Empresa	Ingresos	Gastos	Utilidad (Pérdida) de Operación	Generación Interna de Recursos	Utilidad (Pérdida) Neta
Agropecuaria Aurora	364	467	-104	109	-104
C.H. Tingo	6 074	4 058	2 015	4 319	2 951
Celepsa	258 130	183 172	74 957	118 570	44 598
Celepsa Renovables S.A.C.	17 236	13 059	4 178	12 654	-46
Centrales Santa Rosa S.A.C.	3 721	1 883	1 838	2 435	1 736
Chinango Generador	148 918	50 598	98 320	112 486	68 280
Contour Global Perú	131 848	70 930	60 918	100 207	21 884
Egasa	169 515	96 206	73 310	107 511	62 002
Egamsa	114 124	62 125	51 999	76 892	31 856
Egepsa	2 294	2 442	-148	98	-189
Egesur	41 619	36 697	4 922	11 861	7 015
Electrica Agua Azul	4 465	3 168	1 297	2 598	-1 670
Electrica De Junin	52 709	22 274	30 435	38 234	-1 626
Eléctrica Río Doble	19 236	17 505	1 731	14 639	1 659
Eléctrica Yanapampa	4 522	2 888	1 634	2 847	1 069
Electroperú	1 726 067	1 249 686	476 381	599 923	394 787
San Gabán	89 970	63 247	26 723	36 250	20 585
Empresa de Generación Huallaga SA	506 453	286 779	219 674	302 552	-84 260
Enel Generación Perú	1 525 593	929 411	596 182	771 729	527 344
Enel Generación Piura	196 971	81 969	115 002	152 782	77 826
Enel Green Power Perú	173 029	85 010	88 019	131 073	13 279
Engie Energía Perú	1 779 154	1 155 361	623 793	909 091	345 788
Fénix Power Perú SA	579 764	500 170	79 594	232 421	-6 583
Generación Andina	0	-3 416	3 416	3 296	1 369
Gepsa	21 980	5 658	16 322	17 376	16 601
GTS Tacna	38 726	18 307	20 419	33 280	7 201

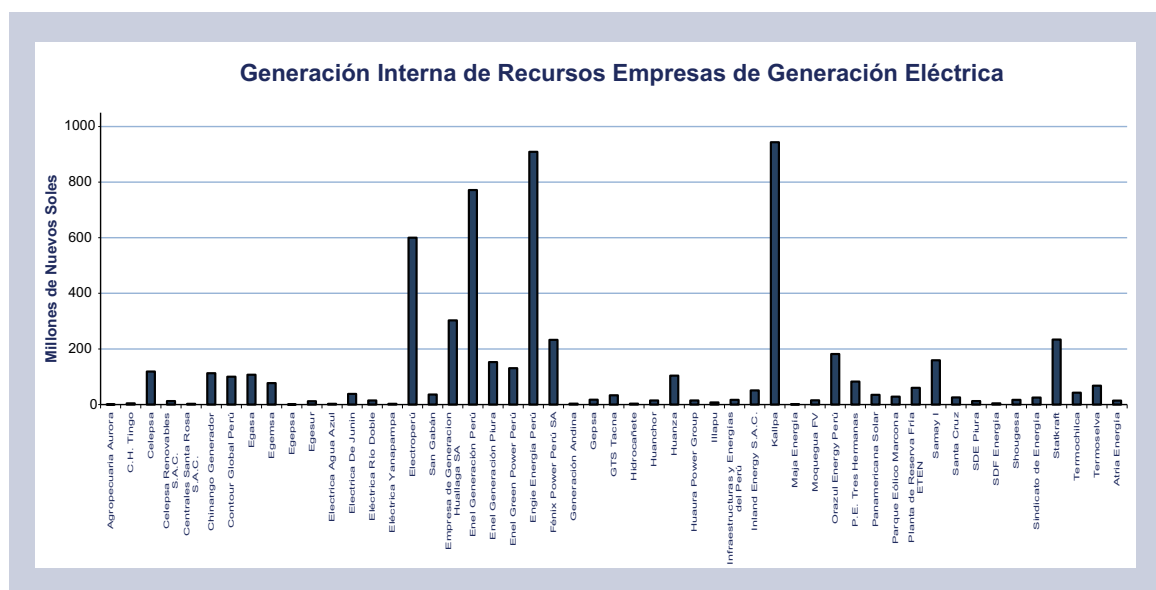
Anuario Estadístico 2019

Empresa	Ingresos	Gastos	Utilidad (Pérdida) de Operación	Generación Interna de Recursos	Utilidad (Pérdida) Neta
Hidrocañete	5 309	2 923	2 385	3 255	574
Huanchor	22 505	12 893	9 612	14 638	-6 350
Huanza	171 882	90 810	81 072	103 917	48 485
Huaura Power Group	21 275	9 856	11 419	14 565	4 461
Illapu	27 730	22 925	4 804	7 391	2 716
Infraestructuras y Energías del Perú	26 056	15 317	10 740	16 698	4 402
Inland Energy S.A.C.	92 048	53 814	38 235	50 586	19 287
Kallpa	1 899 891	1 099 859	800 032	943 552	499 958
Maja Energía	3 032	2 309	723	1 444	-95
Moquegua FV	18 683	8 981	9 702	15 473	2 659
Orazul Energy Perú	270 081	142 751	127 330	181 549	50 009
P.E. Tres Hermanas	101 017	48 535	52 482	82 778	13 736
Panamericana Solar	40 225	18 510	21 715	34 730	7 832
Parque Eólico Marcona	35 148	18 596	16 552	28 526	4 351
Planta de Reserva Fría ETEN	73 788	26 649	47 139	60 060	6 892
Samay I	188 420	75 342	113 077	159 156	60 414
Santa Cruz	32 724	11 345	21 379	25 456	11 053
SDE Piura	33 809	25 671	8 138	12 414	6 970
SDF Energía	55 380	54 889	491	4 556	-330
Shougesa	125 176	112 071	13 105	16 902	14 062
Sindicato de Energía	45 220	27 104	18 115	25 036	8 962
Statkraft	431 976	266 405	165 571	233 762	119 512
Termochilca	344 964	332 910	12 053	42 702	-15 720
Termoselva	154 477	97 835	56 642	67 702	42 063
Atria Energía	180 098	-161 349	18 749	13 998	10 791
Total Generadoras	12 013 394,58	7 356 606,80	4 334 088,53	5 956 079,92	2 470 048,20
Abengoa Transmisión Norte	77 007	61 970	15 037	53 325	-10 387
ABY Transmisión Sur	170 799	81 446	89 353	148 237	-13 609
ATN1	5 958	5 691	267	290	182
ATN2	47 139	6 789	40 350	40 373	18 169
ATN3	0	407	-407	-387	-277
Aymaraes	20 087	9 237	10 850	17 110	8 330
Compañía Transmisora Norperuana S.R.L.	1 225	1 558	-333	209	-313
Concesionaria Línea de Transmisión CC-NCM S.A.C.	55 855	37 269	18 586	39 663	-17 381
Conenhua	27 124	-19 254	46 378	50 012	80 416
Etenorte	16 776	2 879	13 897	15 044	10 175
Eteselva	24 360	15 761	8 599	20 261	7 370
Isa-Perú	60 657	14 746	45 911	52 930	33 482
Redesur	112 042	71 538	40 504	48 752	22 490
Rep	564 490	230 213	334 278	367 500	215 385
Transmantaro	630 512	248 853	381 659	548 824	190 259
Transmisión Guadalupe	3 275	2 270	1 005	2 744	588
Transmisora Eléctrica del Sur	25 051	19 373	5 678	14 441	-1 643
Transmisora Eléctrica del Sur 2	19 388	11 432	7 956	14 434	1 507
Total Transmisoras	1 861 745,69	802 176,62	1 059 569,08	1 433 762,77	544 745,85
Adinelsa	66 219	50 688	15 531	25 596	20 720
Chavimochic	5 516	11 145	-5 629	-1 312	-5 034
Coelvisac	88 350	80 921	7 428	17 936	2 073

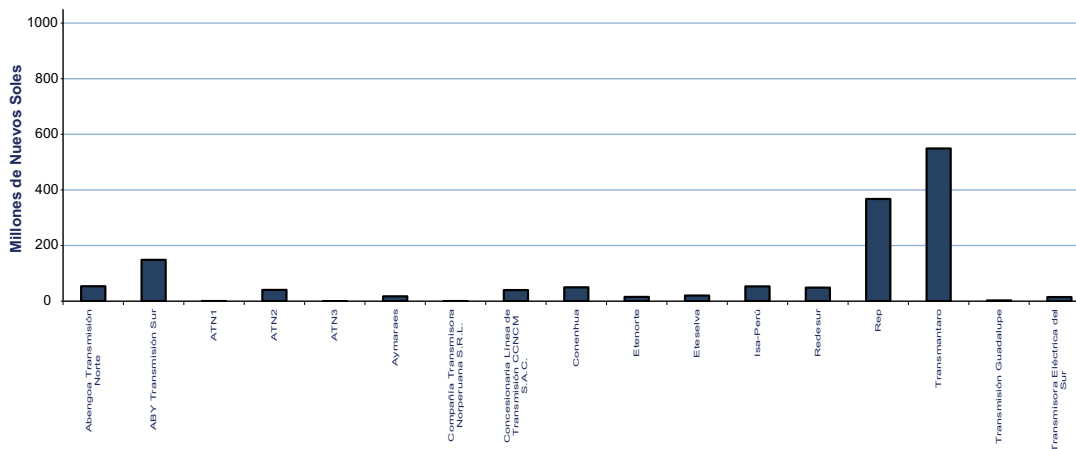
Capítulo 7

Situación Económica y Financiera: Electricidad

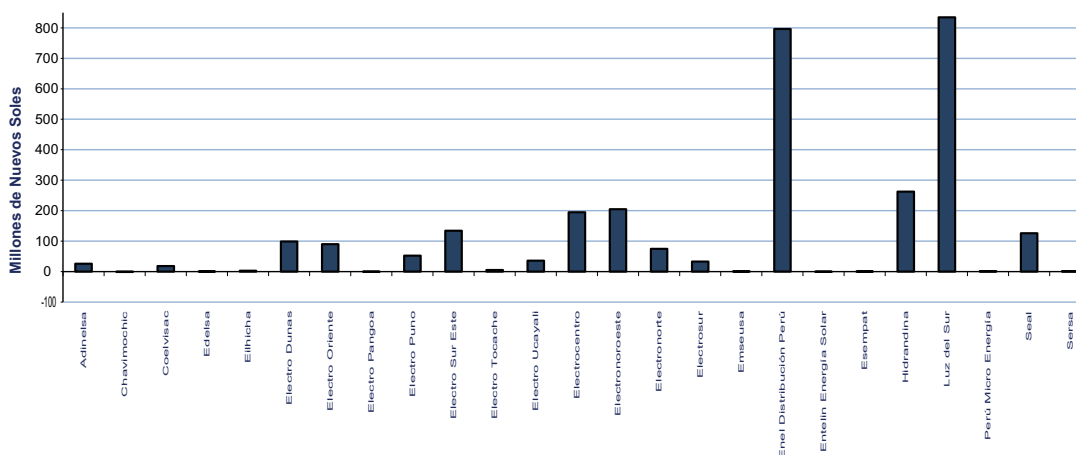
Empresa	Ingresos	Gastos	Utilidad (Pérdida) de Operación	Generación Interna de Recursos	Utilidad (Pérdida) Neta
Edelsa	1 646	1 632	14	364	14
Eilhicha	4 386	3 576	810	2 570	607
Electro Dunas	373 123	324 614	48 509	98 514	11 378
Electro Oriente	581 106	546 061	35 044	90 114	42 986
Electro Pangoa	2 342	2 701	-359	-256	180
Electro Puno	231 052	201 577	29 475	52 416	27 222
Electro Sur Este	459 791	371 071	88 720	134 242	63 860
Electro Tocache	28 822	24 525	4 297	5 204	2 350
Electro Ucayali	188 543	162 382	26 162	35 813	23 239
Electrocentro	644 080	511 203	132 876	194 658	121 964
Electronoroeste	699 716	535 316	164 400	204 634	111 037
Electronorte	400 481	350 139	50 342	74 585	35 648
Electrosur	202 145	186 591	15 554	32 596	14 946
Emseusa	2 339	1 829	510	803	362
Enel Distribución Perú	3 145 743	2 520 403	625 339	796 190	428 852
Entelin Energía Solar	2 550	3 471	-921	-265	-888
Esempat	2 206	1 659	547	694	383
Hidrandina	1 021 735	842 377	179 359	262 366	127 399
Luz del Sur	3 194 653	2 482 378	712 275	834 799	578 398
Perú Micro Energía	3 226	2 818	408	1 695	525
Seal	560 359	466 316	94 042	125 790	70 700
Sersa	7 231	5 797	1 434	1 556	973
Ergon	352 856	294 398	58 458	63 387	25 586
Total Distribuidoras	12 270 217,42	9 985 589,71	2 284 627,70	3 054 690,50	1 705 480,27
TOTAL	26 145 357,69	18 144 373,14	7 678 285,31	10 444 533,18	4 720 274,32
Sist. Interc. Nac.	25 188 447	17 277 181	7 588 566	10 288 448	4 654 886
Sistemas Aislados	956 911	867 192	89 719	156 085	65 388
TOTAL	26 145 357,69	18 144 373,14	7 678 285,31	10 444 533,18	4 720 274,32



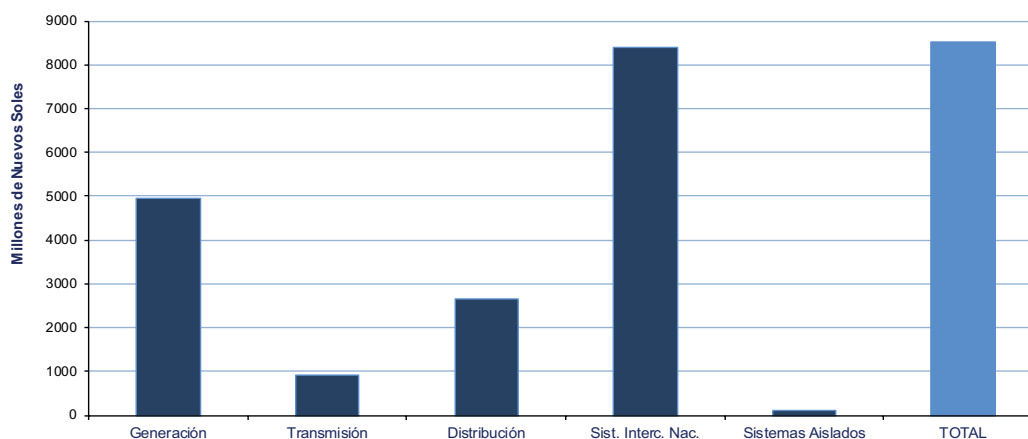
Generación Interna de Recursos Empresas de Transmisión Eléctrica



Generación Interna de Recursos Empresas de Distribución Eléctrica



Generación Interna de Recursos Actividad y Sistemas



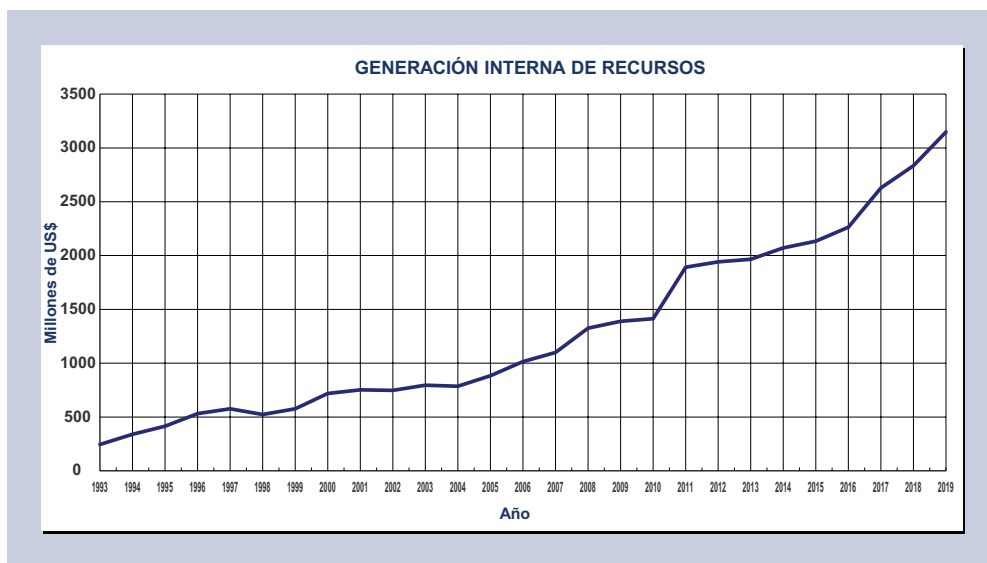
RESULTADO ECONÓMICO DE LAS EMPRESAS DE ELECTRICIDAD

PERIODO 1993-2006
Millones de US\$

Descripción	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
A Ingresos	500	755	803	919	1 794	1 553	1 666	1 872	1 877	1 918	2 125	2 513	2 597	2 936
B Gastos	407	732	626	600	1 461	1 257	1 306	1 410	1 396	1 429	1 609	2 027	2 017	2 254
C Provisiones	151	316	238	212	243	228	216	257	271	259	279	299	303	333
D Utilid. Oper.	93	23	177	319	334	296	360	462	480	489	516	486	580	682
E Gen.Int.Rec.	245	339	415	531	576	524	577	719	752	748	795	785	883	1 015
F Utilidad Neta	52	143	84	293	337	156	220	265	221	236	303	330	314	408

PERIODO 2007-2019
Millones de US\$

Descripción	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
A Ingresos	3 038	3 775	3 836	4 274	4 993	5 582	5 675	5 820	6 112	6 935	7 947	7 378	7 882
B Gastos	2 292	2 835	2 850	3 321	3 620	4 185	4 277	4 278	4 485	5 292	6 039	5 392	5 470
C Provisiones	353	384	404	461	519	544	568	528	506	620	720	847	834
D Utilid. Oper.	746	940	986	953	1 373	1 397	1 398	1 543	1 627	1 643	1 908	1 987	2 315
E Gen.Int.Rec.	1 100	1 325	1 390	1 414	1 892	1 941	1 966	2 071	2 133	2 263	2 628	2 834	3 149
F Utilidad Neta	453	481	636	589	765	922	891	1 106	978	996	1 249	1 131	1 423



7.2.3. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Al 31 de diciembre de 2019 el saldo de efectivo de las empresas del Sector Eléctrico ascendió a S/. 3 387,1 millones, producto de un saldo inicial de caja de S/. 3 737,7 millones y una variación de efectivo de S/. 147,8 millones.

El flujo de efectivo de las actividades de operación asciende a S/. 6 547,3 millones que se explica básicamente por el efecto positivo de la utilidad neta (S/. 4 719,6 millones).

Las actividades de inversión muestran una salida de efectivo neto cuyo monto asciende a S/. 2 215,0 millones, destacando sustancialmente las inversiones en activo fijo por S/. 1 890,7 millones e inversiones valores por S/. 1 114,1 millones.

En la actividad de Financiamiento se tiene las salidas de S/ 4 480,1 millones sobresaliendo, el pago de dividendos, y el pago a cuenta de utilidades por S/ 2 979,8 y S/ 2801,2 millones respectivamente asimismo se han obtenido ingresos por S/ 5 745,8 millones siendo el más importante la emisión de valores por un monto de S/ 3 572,4 millones.

7.2.3.1. POR ACTIVIDAD

Las empresas generadoras con S/. 2 591,8 millones concentran los mayores niveles de saldo de efectivo al 31 de diciembre 2019. Su saldo en la actividad de operación es S/. 3 728,2 millones.

La actividad de inversión implicó un desembolso de efectivo por S/. 502,7 millones, básicamente por la inversión en activo fijo S/ 517,5 millones. En la actividad de Financiamiento se tiene las salidas de S/ 3 465,5 millones sobresaliendo el pago de dividendos y transferencia a filiales por S/ 1 464,4 y 173,5 millones respectivamente, asimismo, se han obtenido ingresos por S/ 2 409,4 millones por préstamos bancarios.

Las empresas transmisoras alcanzan un saldo de efectivo de S/. 289,3 millones. La variación de efectivo proveniente de las actividades de operación es de S/. 859,3 millones principalmente por los efectos positivos de Transmataro (S/. 393,7 millones) y REP (S/. 246,5 millones).

La actividad de inversión implicó una salida de efectivo de S/. 322,9 millones, explicada principalmente por las inversiones en intangibles realizadas por REP y Transmataro por S/. 25,2 millones y S/. 155,4 millones respectivamente.

En cuanto a las fuentes de financiamiento se tiene salidas de S/. 515,2 millones explicada principalmente por pago a cuenta de utilidades (2 801,2 millones) y préstamos bancarios (660,1 millones).

Las empresas distribuidoras muestran un saldo de S/. 705,9 millones al cierre del 2019. Los ingresos de efectivo obtenidos de sus actividades de operación ascienden a los S/. 1 959,8 millones, derivados principalmente de la utilidad neta de S/. 1 705,5 millones.

En las actividades de inversión tuvieron salidas de S/. 1 389,4 millones, principalmente por inversión en activo fijo de S/. 1 281,8 millones.

En la actividad de Financiamiento se tiene las salidas de S/ 499,5 millones sobresaliendo el pago de dividendos por S/ 1 060,9 millones, asimismo, se han obtenido ingresos por S/ 408,1 millones por préstamos bancarios.

RESUMEN DEL FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras Históricas) (En Millones de Nuevos Soles)

	Generación	Transmisión	Distribución	TOTAL
Variación-Act. de Operación	3 728,2	859,3	1 959,8	6 547,3
Variación-Act. de Inversión	-502,7	-322,9	-1 389,4	-2 215,0
Variación-Act. Financiamiento	-3 465,5	-515,2	-499,5	-4 480,1
Variación del efectivo	-240,0	21,2	70,9	-147,9
Saldo efect. al inicio del ejercicio	2 839,7	262,9	635,1	3 737,7
Saldo efect. al fin del ejercicio	2 591,8	289,3	705,9	3 587,1

7.2.3.2. POR SISTEMA

Las empresas del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional muestran un saldo de efectivo al 31 de diciembre de 2019 de S/. 3 479,5 millones, lo cual se debe en gran parte al saldo de efectivo al inicio (S/. 3 620,2 millones). El flujo resultante de las actividades de operación ascendió a S/. 6 777,0 millones, debido mayor-

mente a la utilidad neta (S/. 4 654,9 millones). El egreso de efectivo por las inversiones realizadas asciende a S/. 2 122,6 millones que se han orientado principalmente a la adquisición de activos fijos por S/. 1 798,5 millones. En la actividad de Financiamiento se tiene las salidas de S/ 4 792,4 millones sobresaliendo el pago de dividendos y pago a cuenta de utilidades por S/ 2 961,7 y S/ 2801,2 millones respectivamente, asimismo, se han obtenido ingresos por S/ 5 407,4 millones siendo el más importante el de emisión de valores por un monto de S/ 3 572,4 millones.

Las empresas de los Sistemas Aislados, muestran un saldo de efectivo neto al 31 de diciembre de 2019 de S/. 107,6 millones, menores en S/. 9,9 millones al saldo inicial. En este periodo se presentan salidas en las actividades de operación por S/. 229,7 millones. Además han efectuado desembolsos de efectivo para inversiones por S/. 92,4 millones mientras que las actividades de financiamiento implicaron ingresos de S/. 312,2 millones.

**RESUMEN DEL FLUJO DE EFECTIVO POR SISTEMA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
(Cifras Históricas)
(En Millones de Nuevos Soles)**

	Sistema Interconectado Nacional	Sistemas Aislados	TOTAL
Variación-Act. de Operación	6 777,0	-229,7	6 547,3
Variación-Act. de Inversión	-2 122,6	-92,4	-2 215,0
Variación-Act. Financiamiento	-4 792,4	312,2	-4 480,1
Variación del efectivo	-138,0	-9,9	-147,9
Saldo efect. al inicio del ejercicio	3 620,2	117,5	3 737,7
Saldo efect. al fin del ejercicio	3 479,5	107,6	3 587,1

7.2.4. RATIOS FINANCIEROS

En función a los estados financieros de las empresas al 31 de diciembre de 2019, se han preparado varias ratios agrupados según criterios de liquidez, solvencia, rentabilidad y eficiencia. Cabe indicar que los ratios para los totales consolidados (por sistemas y actividad) fueron calculados sobre la agregación de las cuentas de las empresas que pertenecen a cada grupo, bajo el supuesto de que el conjunto creado en cada caso funciona como una empresa.

Los indicadores de liquidez buscan evaluar la capacidad de las empresas para hacer frente a sus compromisos en el corto plazo, en tanto que los ratios de gestión de cuentas por cobrar permiten medir la efectividad de las empresas para convertir en efectivo dichas acreencias a cobrar. Los ratios de solvencia evalúan el respaldo patrimonial de las empresas así como su capacidad para generar recursos que les permitan seguir operando. Los ratios de rentabilidad nos permitirán comparar los resultados operativos, resultados netos, ingresos propios del servicio y el patrimonio con los niveles de activos fijos netos.

7.2.4.1. EMPRESAS GENERADORAS

Al 31 de diciembre del 2019, las empresas generadoras tienen una razón corriente de 1,46. Entre las empresas más representativas de este grupo con los índices más altos tenemos a Eléctrica Agua Azul con 25,7, Huaura Power Group con 10,5 y Eléctrica Río Doble con 8,0 y Por otro lado, los índices más bajos los ubicamos a Sindicato de Energía, y Huanza con 0,2 cada uno y Maja Energía con 0,11.

En lo que se refiere a la efectividad de cobranza en promedio las empresas generadoras tienen un índice de efectividad de cobranza de 73,1 días. Las empresas que presentan menor efectividad de cobranza tenemos a Illapu con 188,1 días, Shougesa con 104,5 y Enel Green Power Perú con 102,8 días. Por otra parte, Maja Energía, Egepsa y

El endeudamiento patrimonial para las empresas generadoras fue de 1,21. Entre las empresas con mayor

impacto deuda patrimonio tenemos a Eléctrica de Junín con 10,6 y Kallpa Generación con 10,7. Entre las empresas con menor ratio tenemos a Electrica Río Doble y Statkraft Perú con 0,08 y 0,14 respectivamente.

En lo referente a la estructura de la gestión de la deuda, las empresas generadoras presentan un valor promedio de 20,0 %, entre las empresas más representativas destacan por su alto índice Termoselva, Huanza y Huanchor con 90%, 80% y 79% respectivamente. Entre las empresas que presentan los menores porcentajes tenemos a Electrica Agua Azul con 1%, Huaura Power Group con 2% y Empresa de Generacion Huallaga SA con 3%.

La Rentabilidad Económica (ROA) en el año 2019 se encuentra en 8,5 %; las empresas que tienen los más altos índices son Termoselva, Chinango Generador y Illapu con 23,4%, 19,9 y 17,6% respectivamente. Asimismo, las empresas con los menores índices son Termochilca, SDF Energía y Eléctrica Río Doble con el 1,3%, 1,27% y 1,38 respectivamente.

La Rentabilidad Financiera (ROE) alcanzó 14,9% para este periodo de análisis. Para el cálculo de este indicador se ha anualizado el resultante de considerar como numerador la Utilidad antes de impuestos y como denominador el Patrimonio neto registrado del periodo de análisis. Los mejores niveles de ROE los encontramos en Kallpa con 171,7%, Atria Energía y Samay con 54,0 % y 43,9% respectivamente.

La GIR sobre el Activo fijo se ubica a diciembre 2019 en 13,9%, dando los mayores valores en Illapu con 70,7%, Shougesa con 55,8% y Termoselva con 37,4%.

7.2.4.2. EMPRESAS TRANSMISORAS

Del análisis financiero efectuado a las empresas transmisoras al 31 de diciembre de 2019, utilizando las ratios financieras se indica lo siguiente:

La razón corriente de las empresas transmisoras a diciembre 2019 es de 1,38. Las empresas que presentaron un mayor índice de liquidez corriente fueron Eteselva, Transmisión Guadalupe y Etenorte con 48,8, 23,7 y 17,1 respectivamente

El periodo de cobranza promedio para las empresas transmisoras es de 72 días. Entre las empresas transmisoras con mayores periodos de cobranza tenemos a Compañía Transmisora Norperuana con 234 días y Conehua con 144 días asimismo las empresas que presentan los menores índices son Etenorte con 15 días e Isa-Perú con 26 días.

El índice de endeudamiento patrimonial para este grupo es de 1,94. Las empresas con mayores niveles a diciembre de 2019 fueron ABY Transmisión Sur y Compañía Transmisora Norperuana con 10,89, y 10,25. Las empresas que presentan un menor índice son Eteselva con 0,01 y a Transmisión Guadalupe y Etenorte con 0,12 cada una.

En lo referente a la estructura de la gestión de la deuda, las empresas transmisoras tienen un valor promedio de 11,3%. Los mayores valores los podemos apreciar en ATN1, Aymaraes y Eteselva con 100% cada uno mientras que las empresas que presentan un menor índice son Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM con 0,7%, y Transmisora Eléctrica del Sur 2 con 0,9% y Compañía Transmisora Norperuana con 3,3%

La Rentabilidad económica (ROA) de las empresas transmisoras en este periodo es 8,3%. Las empresas Etenorte con 40,6%, ISA Perú con 25,2% y REP con 19,7% alcanzaron mayores índices, mientras que las empresas con menores índices son Abengoa Transmisión Norte con 1,2% y Transmisora Eléctrica del Sur y Transmisión Guadalupe con 2,2% cada uno.

La Rentabilidad financiera (ROE) del año 2019 es 17,4%. Las empresas que alcanzaron los mayores retornos son REP, Etenorte y ATN2 con 46,7%, 46,6% y 44,6 respectivamente. Las empresas con menores índices son

Transmisión Guadalupe con 2,1 %, Transmisora Eléctrica del Sur 2 con 2,7% y ATN1 con 6,0%.

Con respecto a la GIR sobre activo fijo las empresas transmisoras obtienen el 12,5%, siendo el valor más bajo Compañía Transmisora Norperuana S.R.L. con 1,0%.

7.2.4.3. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

La razón corriente en las empresas distribuidoras es 0,8. Entre las empresas con los índices más altos tenemos a Chavimochic con 53,8, Entelín Energía Solar con 33,8 y Esemplat con 27,2 asimismo las empresas con menor índice son Electro Dunas, Electronoroeste y Edelsa con 0,52, 0,53 y 0,55 respectivamente.

El periodo de cobro promedio es de 47 días; entre las empresas que presentan los menores índices tenemos a Perú Micro Energía con 9 días, Enel Distribución Perú con 24 días y Edelsa y Eilhicha con 30 días cada uno. Las empresas que presentan los mayores índices son Esemplat con 105 días, Emseusa con 96 días y Electro Tocache con 90 días.

Con respecto al índice de endeudamiento patrimonial las distribuidoras tienen un valor de 0,9. Entre las empresas con los mayores índices tenemos a Electro Dunas con 2,68, Eilhicha con 1,73 y Coelvisac con 1,6. Entre las empresas con menor endeudamiento patrimonial tenemos a Esemplat con 0,0, Chavimochic con 0,01, Entelín Energía Solar con 0,09 y Emseusa con 0,1.

En lo referente a la estructura de la gestión de la deuda, las empresas distribuidoras tienen un valor promedio de 35,4%, las empresas que destacan por su alto índice son Chavimochic, Electro Pangoa y Edelsa con el 100% cada una. Asimismo, las empresas que presentan los menores índices son Eilhicha con 0,01%, Entelín Energía solar con 21,3% y Electro Oriente con 21,6%.

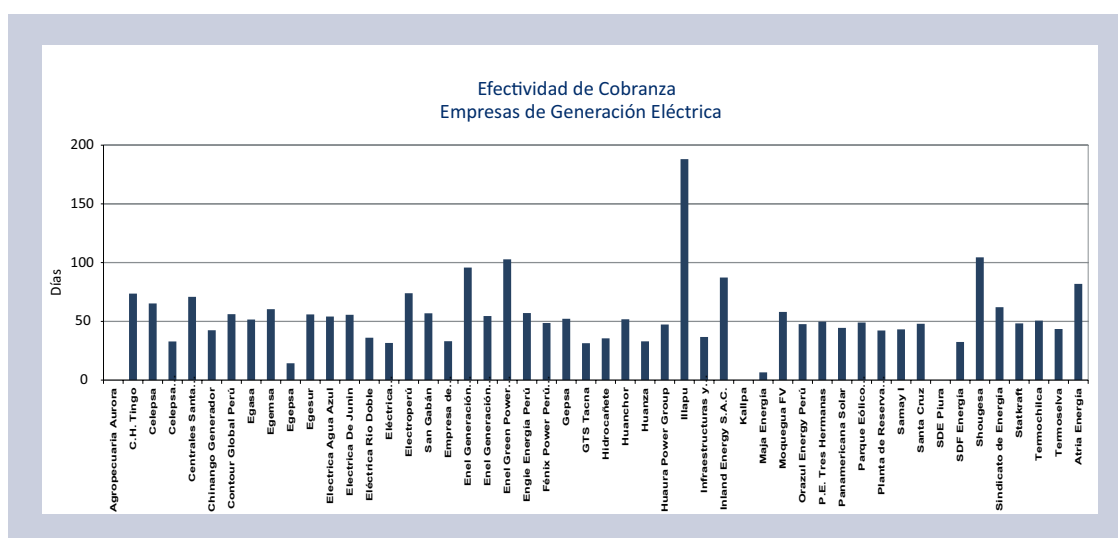
La Rentabilidad Económica (ROA) anualizada de las empresas distribuidoras alcanzó el 9,9%. Las empresas de mayor rentabilidad en este periodo son Sersa con 26, 8%, Electro Tocache con 21,2 y Electronoroeste 16,7. Las empresas que alcanzaron el menor ROA son Edelsa con 2,04%, Perú Micro Energía con 2,37% y Electro Oriente con 3,05%.

La Rentabilidad Financiera (ROE) de las empresas distribuidoras alcanzó el 20,3%, las empresas que alcanzaron los mayores índices financieros son Electronoroeste, Sersa y Electro Tocache con 40,1%, 34,6% y 32,2% respectivamente. Las empresas que alcanzaron el menor ROE son Edelsa con 3,9%, Perú Micro Energía con 5,8% y Coelvisac con 6,9%.

El GIR sobre el Activo fijo se ubica a diciembre del 2019 en 15,3%, observándose valores más altos en las empresas Edelsa con 69,4%, Electro Tocache con 55,5% y Sersa con 50,0%.

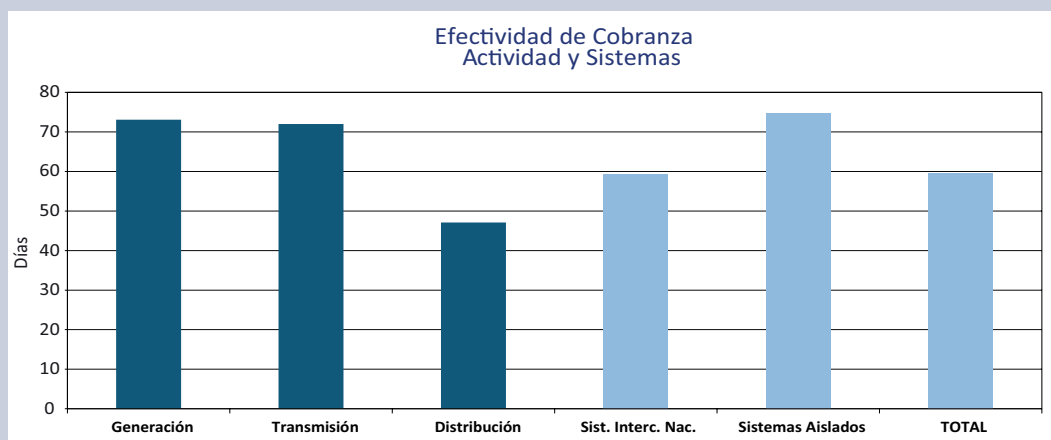
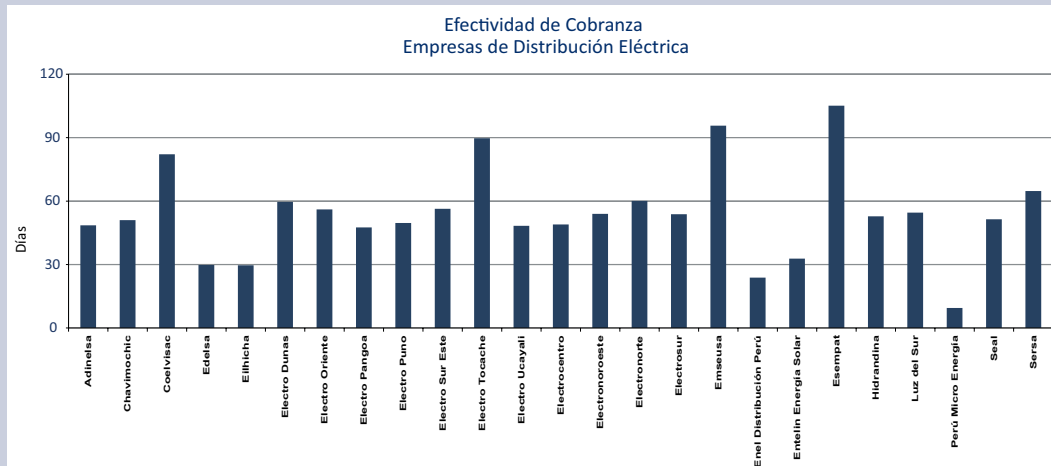
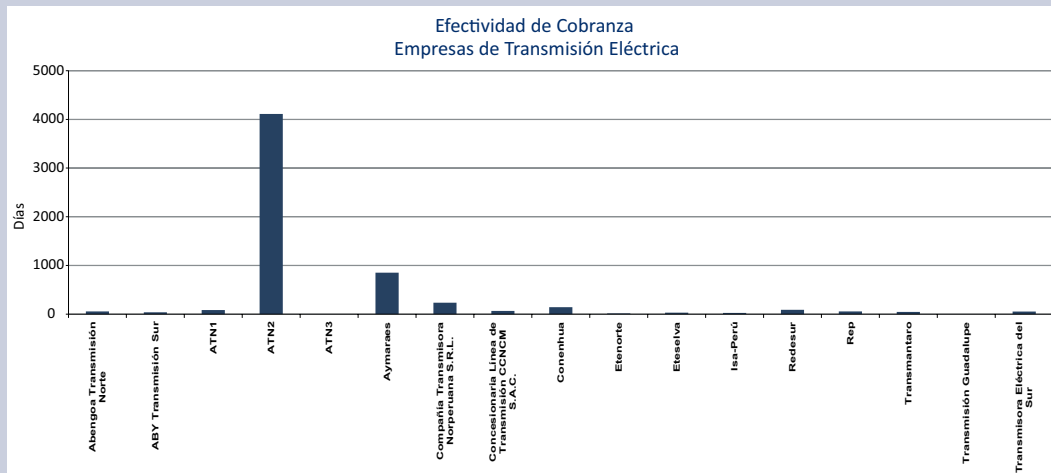
RATIOS FINANCIEROS		
A. Liquidez		
1. Razón Corriente	=	Activo Corriente / Pasivo Corriente
2. Prueba Ácida	=	(Activo Corriente – Existencias – Gastos Pagados por Anticipado) / Pasivo Corriente
3. Liquidez Inmediata	=	Caja y Bancos / Pasivo Corriente

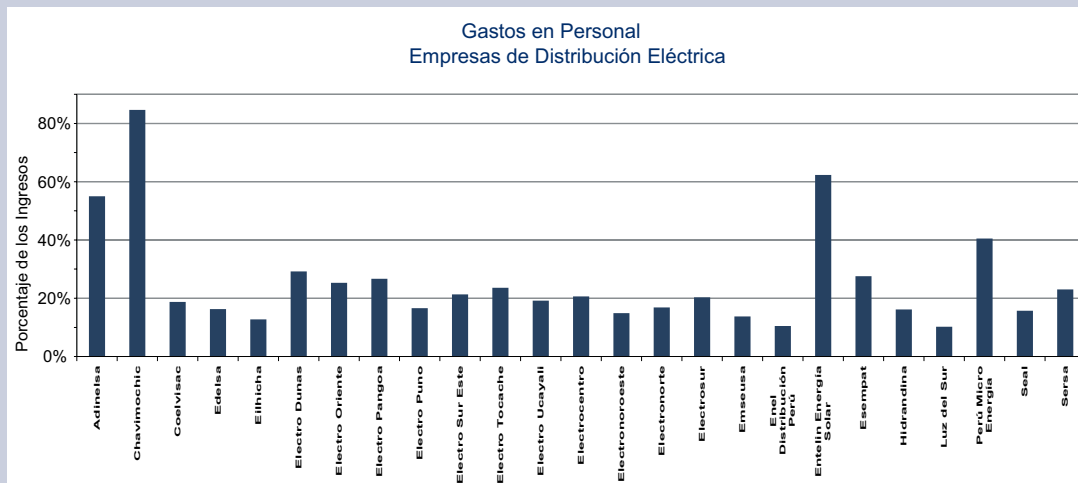
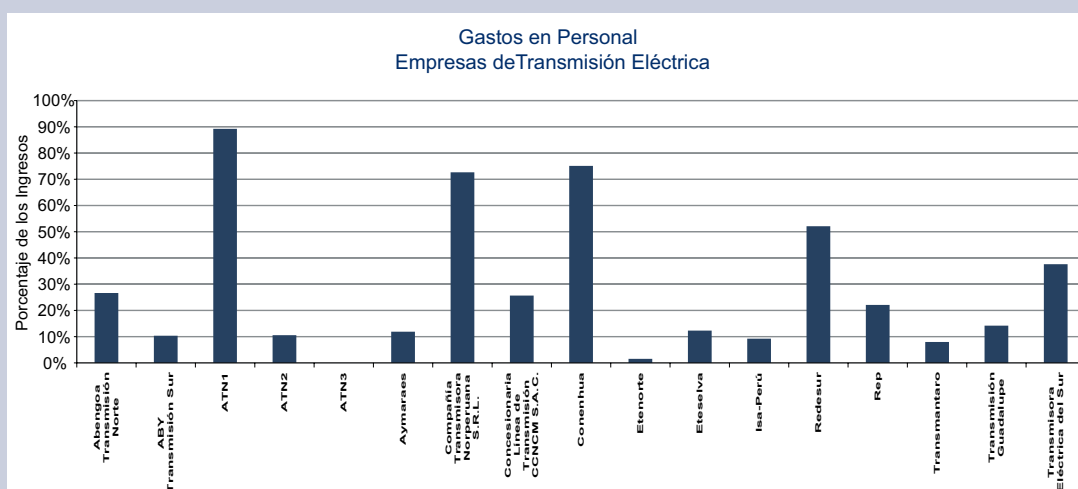
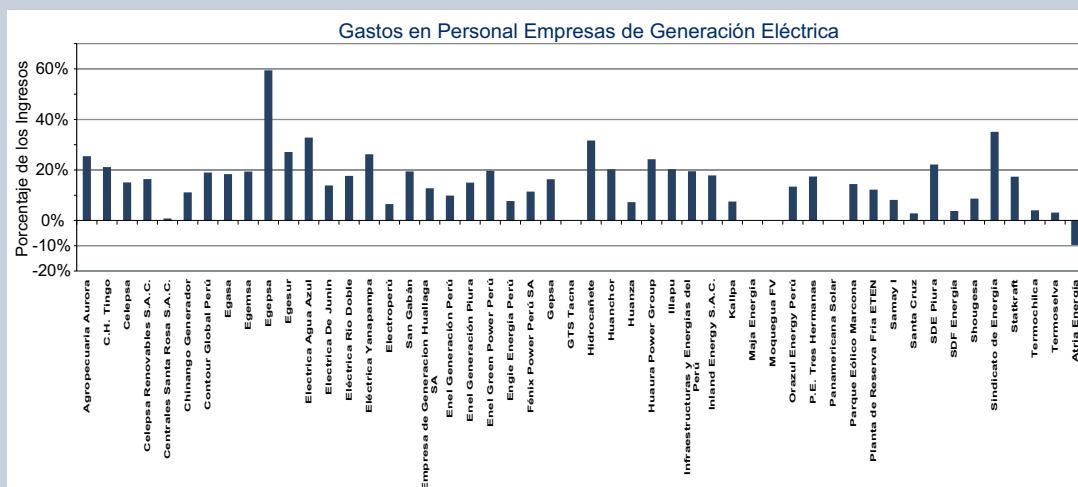
B. Solvencia		
4. Endeudamiento Patrimonial	=	Total Pasivo / Patrimonio Neto
5. Cobertura del Interés	=	(Utilidad de Operación + Provisiones del Ejercicio) / -(Gastos Financieros)
6. Cobertura del Activo Fijo	=	Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto) / Patrimonio Neto
C. Rentabilidad		
7. Bruta (%)	=	(Utilidad de Operación + Gastos de Comercialización + Gastos de Administración) / Total Ingresos
8. Operacional (%)	=	Utilidad de Operación / Total Ingresos
9. Neta (%)	=	Utilidad Neta / Total Ingresos
10. Del Patrimonio (%)	=	Utilidad Neta / Patrimonio Neto
11. GIR sobre Ventas (%)	=	(Utilidad de Operación + Provisiones del Ejercicio) / (Total Ingresos – Otros Ingresos)
12. GIR sobre Patrimonio (%)	=	(Utilidad de Operación + Provisiones del Ejercicio) / Patrimonio Neto
13. GIR sobre Activo Fijo (%)	=	(Utilidad de Operación + Provisiones del Ejercicio) / Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)
D. Gestión		
14. Rotación	=	(Total Ingresos - Otros Ingresos) / (Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto) + Cuentas por Cobrar Empresas del Sector)
15. Efectividad de Cobranza(días)	=	360 / Rotación
16. Eficiencia	=	(Total Ingresos – Otros Ingresos) / Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)
17. Combustibles y Suministros (%)	=	(Combustibles y Lubricantes + Suministros Diversos) / Total Ingresos
18. Compra de Energía (%)	=	Compra de Energía / Total Ingresos
19. Gastos en Personal (%)	=	(Cargas de Personal + Servicios Prestados por Terceros) / Total Ingresos

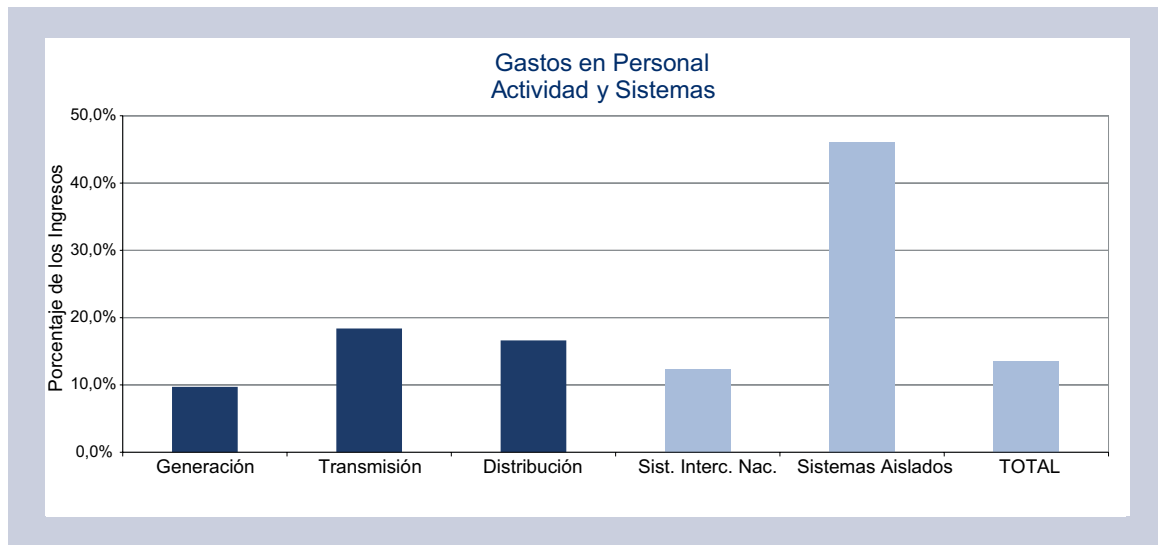


Capítulo 7

Situación Económica y Financiera: Electricidad







Capítulo 8

Situación Económica y Financiera: Gas Natural

8.1. PANORAMA DEL SECTOR HIDROCARBUROS

Según información del Banco Central de Reserva del Perú el sector minería e hidrocarburos prácticamente no varió en el año 2019, debido a la reducción de 0,8% en la producción minera metálica y el crecimiento de 4,6% del subsector hidrocarburos.

La producción del subsector hidrocarburos creció 4,6% esencialmente por el incremento de la producción de petróleo cuyo crecimiento fue 8,4% respecto al 2018, mientras que la producción de líquidos de gas natural y de gas natural se incrementaron 1,5% y 5.6% respectivamente. El incremento de la producción de petróleo se dio tras el inicio de operaciones del Lote 95.

8.2. ANÁLISIS FINANCIERO

El análisis financiero se realiza en función a las cuentas más relevantes del balance general, del estado de resultados y del flujo de efectivo, y contiene información referida de las dos empresas reguladas que se encargan del transporte y la distribución de gas natural por red de ductos (TGP y GNLC o Cálidda). Este análisis ha sido efectuado sobre la base de los estados financieros auditados remitidos por dichas empresas a Osi-nergmin.

8.2.1. BALANCE GENERAL

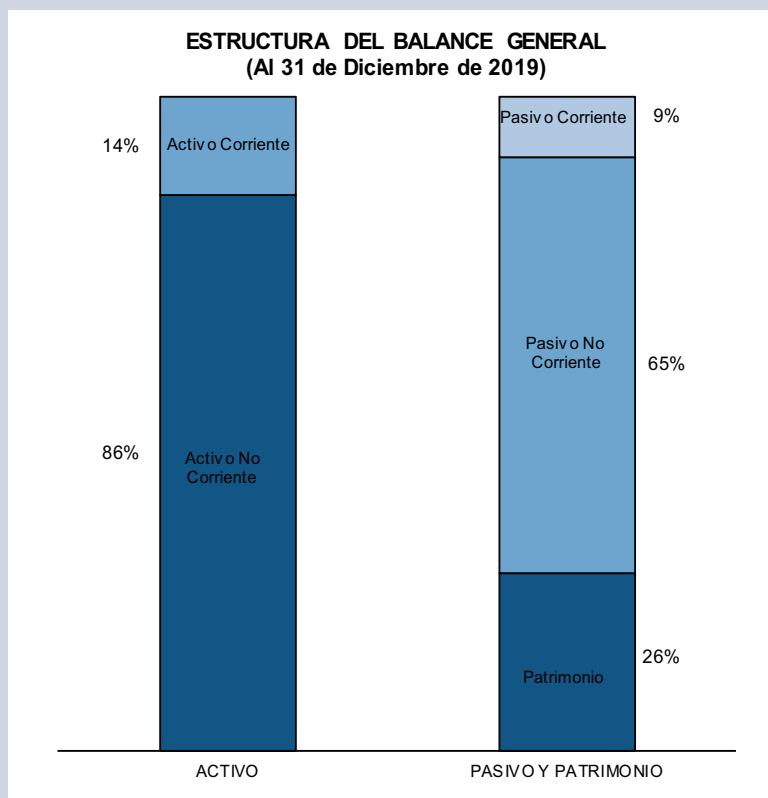
Al 31 de diciembre de 2019, el total de activos de las empresas bajo análisis asciende a 2 496 millones de dólares americanos, 0,2% superior al valor registrado en diciembre de 2018, lo cual se explica fundamentalmente por el incremento de los activos no corrientes de las empresas.

El pasivo total asciende a la suma de 1 850 millones de dólares, lo cual representa el 74,1% de los activos totales. Comparando este monto con el total de pasivos registrado a diciembre de 2018 existe una reducción de 0,6%.

Con relación al patrimonio neto, se observa que redujo su valor a 646,5 millones de dólares, incrementándose en 2,5%. Esta cuenta representa el 25,9% de los activos totales.

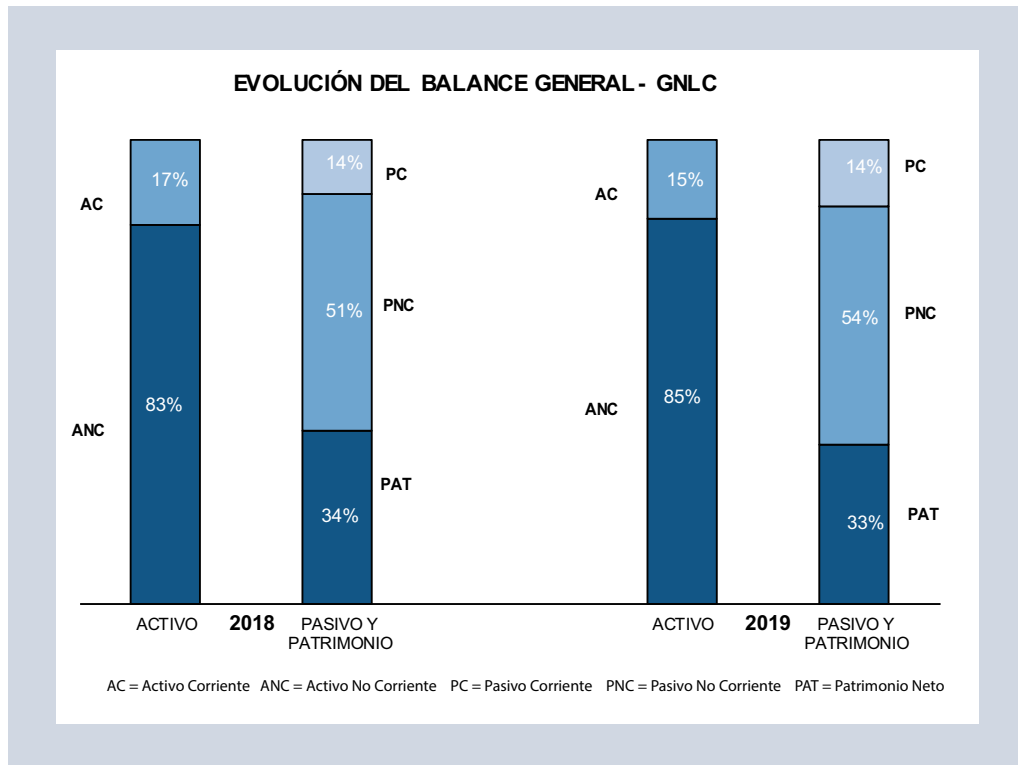
RESUMEN DEL BALANCE GENERAL Al 31 de diciembre de 2019 (En miles de Dólares)

	Activo Corriente	Activo No Corriente	Pasivo Corriente	Pasivo No Corriente	Patrimonio Neto
TGP	199 451	1 267 424	86 386	1 068 983	311 506
GNLC	154 465	874 770	141 265	552 948	335 022
Total	353 916	2 142 194	227 651	1 621 931	646 528



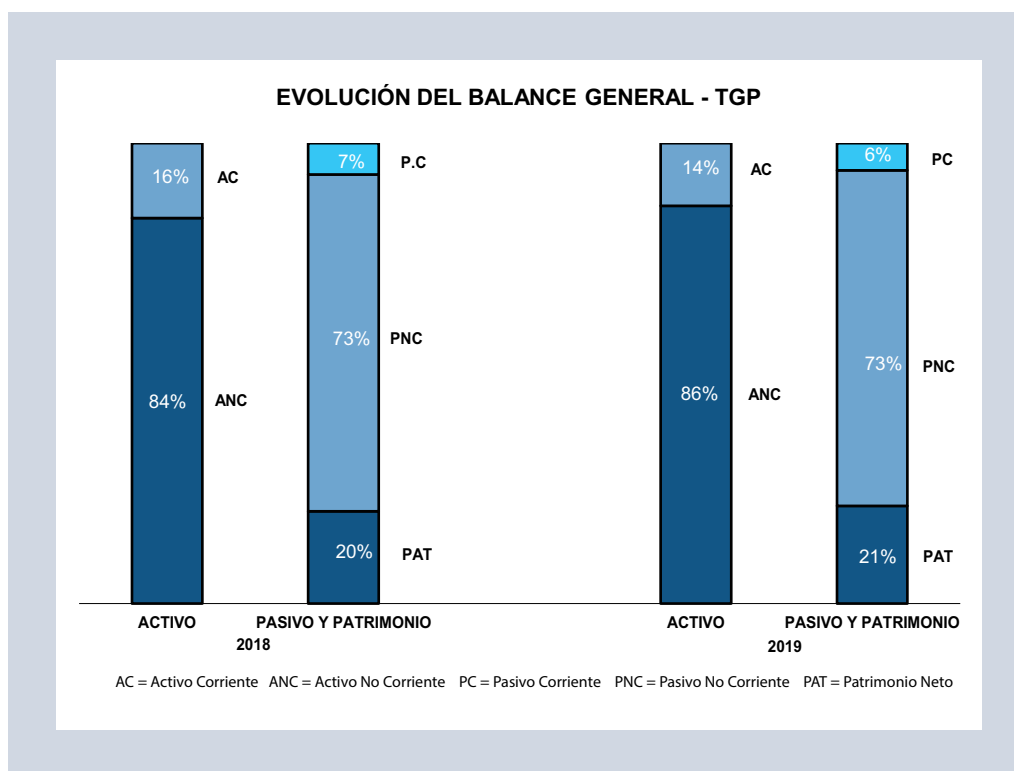
RESUMEN DEL BALANCE GENERAL - GNLC
Al 31 de diciembre de 2019
(En miles de Dólares)

	2018	2019
ACTIVO		
Activo Corriente	156 653	154 465
Activo no Corriente	765 036	874 770
Activos Intangibles	733 888	823 784
Otros activos no corrientes	31 148	50 986
TOTAL ACTIVO	921 689	1 029 235
PASIVO Y PATRIMONIO		
Pasivo	605 523	694 213
Pasivo Corriente	131 076	141 265
Pasivo no Corriente	474 447	552 948
Patrimonio Neto	316 166	335 022
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	921 689	1 029 235



RESUMEN DEL BALANCE GENERAL - TGP
Al 31 de diciembre de 2019
(En miles de Dólares)

	2018	2019
ACTIVO		
Activo Corriente	254 919	199 451
Activo no Corriente	1 315 006	1 267 424
Activos Intangibles	1 263 964	1 217 058
Otros activos no corrientes	51 042	50 366
TOTAL ACTIVO	1 569 925	1 466 875
PASIVO Y PATRIMONIO		
Pasivo	1 255 388	1 155 369
Pasivo Corriente	106 837	86 386
Pasivo no Corriente	1 148 551	1 068 983
Patrimonio Neto	314 537	311 506
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	1 569 925	1 466 875



8.2.2. ESTADO DE RESULTADOS

En el año 2019, las empresas bajo análisis registraron un total de Ingresos de 1415,1 millones de dólares, cifra mayor en 3,6% a lo obtenido a diciembre de 2018.

En lo que respecta a los costos del servicio, estos ascendieron a 808,7 millones de dólares, incrementándose en 4,1% respecto al registrado en el 2018.

Por su parte la utilidad operativa, ascendió a 532,2 millones de dólares, incrementándose 3,8% respecto a la registrado en el 2018.

La utilidad neta consolidada de las empresas bajo análisis fue de 310,8 millones de dólares. Es decir, se incrementó en 3,3% respecto a lo reportado al 31 de diciembre de 2018

RESUMEN DEL ESTADO DE RESULTADOS Al 31 de diciembre de 2019 (En miles de Dólares)

	Ingresos	Costos Operacionales	Gastos	Utilidad (Pérdida de Operación)	Utilidad (Pérdida Neta)
TGP	697 241	284 944	30 557	392 419	228 108
GNLC	717 861	523 708	54 378	139 775	82 659
Total	1 415 102	808 652	84 935	532 194	310 767

8.2.2.1. POR EMPRESA

RESUMEN DEL ESTADOS DE RESULTADOS - GNLC
Al 31 de diciembre de 2019
(En miles de Dólares)

	2018	2019
Ingresos	674 938	717 861
Prestación de servicios de distribución	550 787	589 111
Ampliación de la Red Principal	117 007	118 157
Otros ingresos	7 144	10 593
Costos	494 859	523 708
Gastos operacionales	60 889	54 378
Utilidad (Pérdida de Operación)	119 190	139 775
Ingresos (gastos) no operativos	-19 695	-21 218
Utilidad (Pérdida) Neta	68 702	82 659

RESUMEN DEL ESTADOS DE RESULTADOS - TGP
Al 31 de diciembre de 2019
(En miles de Dólares)

	2018	2019
Ingresos	691 252	697 241
Transporte de Gas Natural	492 084	493 401
Transporte de líquidos de gas natural	199 168	203 840
Costos	281 900	284 944
Gastos operacionales	24 443	30 557
Utilidad (Pérdida de Operación)	393 598	392 419
Ingresos (gastos) no operativos	-63 504	-64 544
Utilidad (Pérdida) Neta	232 077	228 108

8.2.3. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El saldo de efectivo presentado por las empresas bajo análisis al 31 de diciembre de 2019 ascendió a 124,2 millones de dólares, 64,1 millones de dólares más que lo registrado a diciembre de 2018.

RESUMEN DEL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
Al 31 de diciembre de 2019
(En miles de Dólares)

	TGP	GNLC
Variación - Act. de Operación	309 622	122 573
Variación - Act. de Inversión	-57 296	-125 202
Variación - Act. de Financiamiento	-307 121	-6 887
Variación - Act. del Efectivo	-54 795	-9 516
Saldo efect. al inicio del ejercicio*	167 527	20 763
Saldo efect. al final del ejercicio	112 732	11 448

8.2.3.1. POR EMPRESA

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - GNLC Al 31 de diciembre de 2019 (En miles de Dólares)

	2018	2019
Variación - Act. de Operación	98 184	122 573
Variación - Act. de Inversión	-118 895	-125 202
Variación - Act. de Financiamiento	6 883	-6 887
Variación - Act. del Efectivo	-13 828	-9 516
Saldo efect. al inicio del ejercicio	34 572	20 763
Saldo efect. al final del ejercicio	20 763	11 448

El flujo de efectivo de las actividades de operación de GNLC o Cálidda fue de 122,6 millones de dólares, el cual es resultado de los ingresos por el servicio de distribución descontando el pago a proveedores y otros pagos de operación del 2019.

Las actividades de Inversión muestran un flujo de efectivo neto negativo cuyo monto asciende a –125,2 millones de dólares, destacando la inversión en adquisición de activos intangibles.

En cuanto a las actividades de Financiamiento, durante el 2019 se muestra un flujo de efectivo negativo de 6,9 millones de dólares, destacando la reducción de obligaciones financieras en el periodo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - TGP Al 31 de diciembre de 2019 (En miles de Dólares)

	2018	2019
Variación - Act. de Operación	347 671	309 622
Variación - Act. de Inversión	-37 527	-57 296
Variación - Act. de Financiamiento	-267 684	-307 121
Variación - Act. del Efectivo	42 460	-54 795
Saldo efect. al inicio del ejercicio	125 067	167 527
Saldo efect. al final del ejercicio	167 527	112 732

El flujo de efectivo de las actividades de operación de TGP fue de 309,6 millones de dólares, el cual es resultado de las cobranzas a clientes a los que se descuenta los pagos por operación como pago a proveedores, intereses e impuestos.

Las actividades de Inversión muestran un flujo de efectivo neto negativo cuyo monto es de –57,3 millones de dólares, destacando la adquisición de otros activos.

En cuanto a las actividades de Financiamiento, durante el 2019 estas fueron negativas por un monto de –307,1 millones de dólares, este resultado se explica esencialmente por el pago de dividendos a los accionistas.

8.2.4. RATIOS FINANCIEROS

En función a los estados financieros de las empresas al 31 de diciembre de 2019 se ha preparado algunos ratios agrupados según criterios de liquidez, solvencia y rentabilidad.

Los indicadores de liquidez buscan evaluar la capacidad de las empresas para hacer frente a sus compromisos en el corto plazo, en tanto que los ratios de solvencia evalúan el respaldo patrimonial de las empresas, así como su capacidad para generar recursos que les permitan seguir operando. Los ratios de rentabilidad nos permitirán comparar los resultados operativos, resultados netos, e ingresos propios del servicio.

RESUMEN DE RATIOS FINANCIEROS - 2019
EMPRESA DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL
POR RED DE DUCTOS
(Cifras Históricas)

	TGP	GNLC
LIQUIDEZ		
Razón Corriente	2,31	1,09
Liquidez inmediata	1,3	,08
SOLVENCIA		
Endeudamiento Patrimonial	3,71	2,07
Cobertura de Activo Fijo	,14	,02
RENTABILIDAD		
Bruta (%)	61%	27%
Operacional (%)	56%	19%
Neta (%)	33%	12%
Del Patrimonio (%)	73%	25%



ANEXOS



Anexo A

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ENE / 2019

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ENE / 2019			TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN																					
			ADL SER	ADL SER	ADL SER	CHAV 2	CHAV 4	CHAV SER	CHAV SER	COEL 2	COEL SER	COEL 2	COEL 4	COEL 2	LDS 2	LDS 3	EDLN 1	EDLN 2	EDLN 2	EDLN 2	EDLN 2	EDLN 3	EDLN 3	
			SECT. 1 CARGA ORD. 1A	SECT. 2 CARGA ORD. 2A	SECT. 3 CARGA ORD. 3A	SECT. 4 CARGA ORD. 4A	SECT. 5 CARGA ORD. 5A	SECT. 6 CARGA ORD. 6A	SECT. 7 CARGA ORD. 7A	SECT. 8 CARGA ORD. 8A	SECT. 9 CARGA ORD. 9A	SECT. 10 CARGA ORD. 10A	SECT. 11 CARGA ORD. 11A	SECT. 12 CARGA ORD. 12A	SECT. 13 CARGA ORD. 13A	SECT. 14 CARGA ORD. 14A	SECT. 15 CARGA ORD. 15A	SECT. 16 CARGA ORD. 16A	SECT. 17 CARGA ORD. 17A	SECT. 18 CARGA ORD. 18A	SECT. 19 CARGA ORD. 19A	SECT. 20 CARGA ORD. 20A		
OPCIÓN TARIFARIA			CARGO TARIFARIO		UNIDADES																			
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	17,88	17,88	17,23	10,19	9,82	10,19	9,82	9,31	9,31	9,31	9,31	4,87	4,87	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,30	4,30
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	23,49	24,86	17,65	22,71	17,08	22,71	17,08	23,34	23,07	23,07	23,39	23,87	23,87	23,70	23,70	23,21	23,28	23,21	17,03	17,03	
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	19,45	20,94	17,65	18,52	17,08	18,52	17,08	19,43	18,77	18,77	19,49	20,09	20,09	19,89	19,89	19,23	19,38	19,23	17,03	17,03	
	Cargo por Potencia de Generación en HP		\$/KW-mes	52,89	53,41	24,88	55,88	26,31	55,88	26,31	59,93	60,15	60,15	60,35	55,35	55,35	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	24,56	24,56	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$/KW-mes	85,50	85,50	82,37	24,46	23,56	24,46	23,56	24,15	24,15	24,15	24,15	9,45	9,45	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,22	10,22	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$/KW-mes	89,49	89,49	86,21	20,98	20,21	20,98	20,21	22,02	22,02	22,02	22,02	10,22	10,22	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,26	10,26	
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,20	4,61	4,44	4,61	4,44	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,44	4,44	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	17,88	17,88	17,23	9,96	9,60	9,96	9,60	9,06	9,06	9,06	9,06	4,85	4,85	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,52	3,52	
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	23,49	24,86	17,65	22,71	17,08	22,71	17,08	23,34	23,07	23,07	23,39	23,87	23,87	23,70	23,70	23,21	23,28	23,21	17,03	17,03	
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	19,45	20,94	17,65	18,52	17,08	18,52	17,08	19,43	18,77	18,77	19,49	20,09	20,09	19,89	19,89	19,23	19,38	19,23	17,03	17,03	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	56,73	57,29	26,69	48,40	22,79	48,40	22,79	10,08	10,11	10,11	10,15	48,34	48,34	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	21,50	21,50	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	36,08	36,43	16,97	30,17	14,21	30,17	14,21	1,18	1,19	1,19	1,19	31,72	31,72	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	11,46	11,46	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$/KW-mes	96,54	96,54	93,01	24,66	23,76	24,66	23,76	22,87	22,87	22,87	22,87	10,27	10,27	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,33	11,33	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$/KW-mes	93,16	93,16	89,75	23,34	22,49	23,34	22,49	22,65	22,65	22,65	22,65	10,25	10,25	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	10,83	10,83	
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,20	4,61	4,44	4,61	4,44	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,44	4,44	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	17,88	17,88	17,23	9,96	9,60	9,96	9,60	9,06	9,06	9,06	9,06	4,85	4,85	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,52	3,52	
	Cargo por Energía Activa		ctm. \$/kWh	20,93	22,37	17,65	19,66	17,08	19,66	17,08	20,37	19,79	19,79	20,42	20,94	20,94	20,78	20,77	20,30	20,27	17,03	17,03		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	56,73	57,29	26,69	48,40	22,79	48,40	22,79	10,08	10,11	10,15	10,15	48,34	48,34	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	21,50	21,50	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	36,08	36,43	16,97	30,17	14,21	30,17	14,21	1,18	1,19	1,19	1,19	31,72	31,72	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	11,46	11,46	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$/KW-mes	96,54	96,54	93,01	24,66	23,76	24,66	23,76	22,87	22,87	22,87	22,87	10,27	10,27	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,33	11,33	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$/KW-mes	93,16	93,16	89,75	23,34	22,49	23,34	22,49	22,65	22,65	22,65	22,65	10,25	10,25	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	10,83	10,83	
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,20	4,61	4,44	4,61	4,44	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,44	4,44	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	17,88	17,88	17,23	10,19	9,82	10,19	9,82	9,31	9,31	9,31	9,31	4,87	4,87	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,30	4,30	
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	24,97	26,42	18,76	24,93	18,75	24,93	18,75	25,64	25,35	25,35	25,68	26,05	26,05	25,66	25,66	25,13	25,21	25,13	18,44	18,44	
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	20,68	22,25	18,76	20,33	18,75	20,33	18,75	21,34	20,61	20,61	21,40	21,92	21,92	21,53	21,53	20,83	20,99	20,83	18,44	18,44	
	Cargo por Potencia de Generación en HP		\$/KW-mes	55,05	55,58	25,90	58,36	27,48	58,36	27,48	41,53	41,68	41,68	41,82	58,93	58,93	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	27,05	27,05	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$/KW-mes	243,72	243,72	236,80	88,88	85,63	88,88	85,63	60,54	60,54	60,54	60,54	35,10	35,10	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	52,25	52,25	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$/KW-mes	141,76	141,76	136,57	58,03	55,91	58,03	55,91	66,30	66,30	66,30	66,30	48,84	48,84	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42	37,01	37,01	
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,20	4,61	4,44	4,61	4,44	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,44	4,44	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	17,88	17,88	17,23	9,96	9,60	9,96	9,60	9,06	9,06	9,06	9,06	4,85	4,85	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,52	3,52	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	24,97	26,42	18,76	24,93	18,75	24,93	18,75	25,64	25,35	25,35	25,68	26,05	26,05	25,66	25,66	25,13	25,21	25,13	18,44	18,44	
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	20,68	22,25	18,76	20,33	18,75	20,33	18,75	21,34	20,61	20,61	21,40	21,92	21,92	21,53	21,53	20,83	20,99	20,83	18,44	18,44	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	34,67	35,01	16,31	43,81	20,63	43,81	20,63	15,38	15,45	15,45	15,50	52,12	52,12	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	23,45	23,45	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	37,16	37,53	17,49	39,40	18,55	39,40	18,55	5,32	5,35	5,35	5,37	34,45	34,45	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	14,24	14,24	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$/KW-mes	209,62	209,62	201,95	84,79	81,69	84,79	81,69	84,44	84,44	84,44	84,44	46,62	46,62	55,27	55,27	55,27	55,27	55,27	53,25	53,25	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$/KW-mes	210,05	210,05	202,36	79,89	76,97	79,89	76,97	81,10	81,10	81,10	81,10	42,80	42,80	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	46,49	46,49	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,20	4,61	4,44	4,61	4,44	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,44	4,44	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	17,88	17,88	17,23	9,96	9,60	9,96	9,60	9,06	9,06	9,06	9,06	4,85	4,85	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,52	3,52	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP		\$/kWh	356,22	358,28	307,81	188,19	144,16	188,19	144,16	178,17	178,07	178,07	178,61	184,14	184,14	122,14	122,14	121,61	121,68	121,61	87,19	87,19	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP		ctm. \$/kWh	429,40	431,59	371,66	224,26	171,87	224,26	171,87	188,59	188,55	188,55	189,10	159,27	159,27	164,67	164,67	164,14	164,22	164,14	117,50	117,50	
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	20,68	22,25	18,76	20,33	18,75	20,33	18,75	21,34	20,61	20,61	21,40	21,92	21,92	21,53	21,53	20,83	20,99	20,83	18,44	18,44	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP		\$/kWh	180,12	180,12	173,53	73,74	71,04	73,74	71,04	73,74	73,74	73,74	73,74	39,93	39,93	46,51	46,51	46,83	46,81	46,81	47,79	47,79	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$/mes	3,68	3,68	3,68	3,34	3,34	3,34	3,34	3,13	3,13	3,13	3,13	2,62	2,62	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral		\$/mes	2,92	2,92	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Cargo por Energía Activa		ctm. \$/kWh	30,48	30,48	13,71	45,71	12,68	30,48	12,68	45,71	45,71	45,71	45,71	36,57	24,38	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	8,95	8,95	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$/mes	3,68	3,68	3,68	3,34	3,34	3,34	3,34	3,13	3,13	3,13	3,13	2,62	2,62	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral		\$/mes	2,92	2,92	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh		\$/mes	9,14	9,14	4,11	13,71	3,80	9,14	3,80	13,71	13,71	13,71	13,71	9,14	13,71	10,97	7,31	11,36	11,22	11,22	2,68	2,68	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh		ctm. \$/kWh	60,95	60,95	60,95	60,95	56,37	60,95	56,37	60,95	60,95	60,95	60,95	48,78	48,78	50,51	50,51	49,87	50,01	49,87	39,77	39,77	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$/mes	3,82	3,82	3,68	3,47	3,34	3,47	3,34	3,25	3,25	3,25	3,25	2,72	2,72	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,59	2,59	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral		\$/mes	3,03	3,03	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,		

Z		Cargo Fijo Mensual

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ENE / 2019

			ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC</

Z		Cargo Fijo Mensual

[illegible]

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ENE / 2019

				ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	
				6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3		
				CHUMAN	GUAMACIA RURAL	GUAMACIA RURAL	SEBULLO	SEBULLO	SEBULLO	SEBULLO	SEBULLO	SEBULLO	SEBULLO	SEBULLO	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA		
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																									
				6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3		
TARIFA MT2	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	16,11	16,72	16,72	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,33	22,99	22,99	22,88	22,17	22,17	22,17	22,83	22,78	23,44	22,71	22,83	22,67	22,67	22,77	22,50	22,67	22,67	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,88	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	17,33	18,69	18,69	18,65	18,13	18,13	18,13	18,56	18,59	19,43	18,35	18,56	18,32	18,32	18,42	18,22	18,32	18,32	18,42	18,42	18,42	18,42	18,42	18,51	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	25,97	54,70	54,70	52,79	52,79	52,79	52,79	52,79	52,79	52,51	52,79	52,36	56,44	56,44	56,44	56,44	56,44	56,44	56,44	56,44	56,44	56,44	56,44	56,42	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	13,81	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	12,80	12,80	13,14	12,80	13,14	12,80	13,14	12,80	13,14	13,14	12,66	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	17,73	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	17,15	17,15	17,60	17,15	17,60	17,15	17,60	17,15	17,60	17,60	15,91	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,33	22,99	22,99	22,88	22,17	22,17	22,17	22,83	22,78	23,44	22,71	22,83	22,67	22,67	22,77	22,50	22,67	22,67	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,88	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	17,33	18,69	18,69	18,65	18,13	18,13	18,13	18,56	18,59	19,43	18,35	18,56	18,32	18,32	18,42	18,22	18,32	18,32	18,42	18,42	18,42	18,42	18,42	18,51	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	26,38	55,56	55,56	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	48,65	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	17,71	37,32	37,32	36,01	36,01	36,01	36,01	35,72	36,01	35,82	36,01	35,72	36,01	35,72	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	30,32
Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	16,11	16,72	16,72	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	14,58	14,58	14,98	14,58	14,98	14,58	14,98	14,58	14,98	14,98	14,47			
Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	16,73	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	15,91	15,91	16,34	15,91	16,34	15,91	16,34	15,91	16,34	16,34	14,98			
Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36			
TARIFA MT3	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,33	22,99	22,99	22,88	22,17	22,17	22,17	22,83	22,78	23,44	22,71	22,83	22,67	22,67	22,77	22,50	22,67	22,67	22,77	22,77	22,77	22,77	22,88		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	17,33	18,69	18,69	18,65	18,13	18,13	18,13	18,56	18,59	19,43	18,35	18,56	18,32	18,32	18,42	18,22	18,32	18,32	18,42	18,42	18,42	18,42	18,51		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	26,38	55,56	55,56	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	48,65		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	17,71	37,32	37,32	36,01	36,01	36,01	36,01	35,72	36,01	35,82	36,01	35,72	36,01	35,72	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	30,32	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	16,11	16,72	16,72	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	14,58	14,58	14,98	14,58	14,98	14,58	14,98	14,58	14,98	14,98	14,47	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	16,73	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	15,91	15,91	16,34	15,91	16,34	15,91	16,34	15,91	16,34	16,34	14,98	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,33	22,99	22,99	22,88	22,17	22,17	22,17	22,83	22,78	23,44	22,71	22,83	22,67	22,67	22,77	22,50	22,67	22,67	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,88	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	17,33	18,69	18,69	18,65	18,13	18,13	18,13	18,56	18,59	19,43	18,35	18,56	18,32	18,32	18,42	18,22	18,32	18,32	18,42	18,42	18,42	18,42	18,42	18,51	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	26,38	55,56	55,56	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	48,65	
Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	17,71	37,32	37,32	36,01	36,01	36,01	36,01	35,72	36,01	35,82	36,01	35,72	36,01	35,72	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	30,32			
TARIFA MT4	TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,33	19,75	19,75	19,70	19,13	19,13	19,13	19,62	19,63	20,42	19,43	19,62	19,40	19,40	19,50	19,28	19,40	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,59		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	26,38	55,56	55,56	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	48,65		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	17,71	37,32	37,32	36,01	36,01	36,01	36,01	35,72	36,01	35,82	36,01	35,72	36,01	35,72	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	30,32	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	16,11	16,72	16,72	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	14,58	14,58	14,98	14,58	14,98	14,58	14,98	14,58	14,98	14,47		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	16,73	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	15,91	15,91	16,34	15,91	16,34	15,91	16,34	15,91	16,34	16,34	14,98	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,33	19,75	19,75	19,70	19,13	19,13	19,13	19,62	19,63	20,42	19,43	19,62	19,40	19,40	19,50	19,28	19,40	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,59		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	26,38	55,56	55,56	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56	52,56			

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	EL

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ENE / 2019

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR
			3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	SER	ELOR	ELOR
			LAMINA	POMAHUACA	PUCARA	YUMAHUACA	QUITO RURAL	NAUTA	REGUINA	MOYOMBARA	SAN GUACO	JUMBILLA	NOBOLITZE DE REGUINA	TAMBOCO	IGUA ORIENTE	RELAJAYTA	CEBA	TAMBOCO RURAL	MAGALAJEN RURAL	PONCHO DE UNAJAYTA	SEMPERUDIA	CHAPAYAS RURAL		
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	8,62	8,62	8,62	8,95	8,62	8,62	8,62	8,95	15,22	15,22	15,22	14,66	15,22	15,22	15,22	16,77	16,77	17,75	17,75	17,22	
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	23,87	23,87	23,87	24,48	23,87	23,87	23,87	24,48	27,13	24,56	24,56	23,95	24,56	32,11	24,56	24,56	27,58	24,97	23,94	24,71	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	23,87	23,87	23,87	18,97	23,87	23,87	18,97	21,79	19,04	19,04	23,95	19,04	22,17	19,04	19,04	22,15	19,36	23,94	19,16		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW-mes	28,32	28,32	28,32	67,73	28,32	28,32	67,73	69,64	71,03	71,03	65,39	66,70	71,03	71,03	71,03	65,39	66,70	26,53	66,28		
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	17,03	17,03	17,03	17,68	17,03	17,03	17,68	18,45	18,45	18,45	17,77	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	16,87	16,87	16,25	16,87	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	18,20	18,20	18,20	18,89	18,20	18,20	18,89	18,10	18,10	18,10	17,44	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	22,75	22,75	21,29	22,10	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	18,20	18,20	18,20	18,89	18,20	18,20	18,89	18,10	18,10	18,10	17,44	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	22,75	22,75	21,29	22,10	
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /KVar.h	4,20	4,20	4,20	4,36	4,20	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,62	8,62	8,62	8,95	8,62	8,62	8,62	8,95	13,86	13,86	13,86	13,35	13,86	13,86	13,86	13,86	14,94	14,94	17,75	15,18	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	23,87	23,87	23,87	24,48	23,87	23,87	23,87	24,48	27,13	24,56	24,56	23,95	24,56	32,11	24,56	24,56	27,58	24,97	23,94	24,71	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	23,87	23,87	23,87	18,97	23,87	23,87	18,97	21,79	19,04	19,04	23,95	19,04	22,17	19,04	19,04	22,15	19,36	23,94	19,16		
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S/ /kW-mes	24,42	24,42	24,42	58,42	24,42	24,42	58,42	65,23	66,53	66,53	27,82	66,53	66,53	66,53	66,53	66,53	67,84	69,19	28,45	67,32		
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		S/ /kW-mes	15,22	15,22	15,22	36,40	15,22	15,22	36,40	42,08	42,92	42,92	17,95	42,92	42,92	42,92	42,92	42,92	43,20	44,06	18,09	45,22		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	18,36	18,36	18,36	19,06	18,36	18,36	19,06	18,99	18,99	18,99	18,29	18,99	18,99	18,99	18,99	18,99	20,17	20,17	18,64	19,77		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	18,30	18,30	18,30	19,00	18,30	18,30	19,00	18,60	18,60	18,60	17,92	18,60	18,60	18,60	18,60	21,04	21,04	19,91	20,67			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /KVar.h	4,20	4,20	4,20	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36		
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,62	8,62	8,62	8,95	8,62	8,62	8,62	8,95	13,86	13,86	13,86	13,35	13,86	13,86	13,86	13,86	14,94	14,94	17,75	15,18		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	23,87	23,87	23,87	20,36	23,87	23,87	20,36	23,14	20,43	20,43	23,95	20,43	24,67	20,43	20,43	23,52	20,77	23,94	20,56			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	24,42	24,42	24,42	58,42	24,42	24,42	58,42	65,23	66,53	66,53	27,82	66,53	66,53	66,53	66,53	67,84	69,19	28,45	67,32			
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	15,22	15,22	15,22	36,40	15,22	15,22	36,40	42,08	42,92	42,92	17,95	42,92	42,92	42,92	42,92	43,20	44,06	18,09	45,22			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	18,36	18,36	18,36	19,06	18,36	18,36	19,06	18,99	18,99	18,99	18,29	18,99	18,99	18,99	18,99	18,99	20,17	20,17	18,64	19,77		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	18,30	18,30	18,30	19,00	18,30	18,30	19,00	18,60	18,60	18,60	17,92	18,60	18,60	18,60	18,60	21,04	21,04	19,91	20,67			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /KVar.h	4,20	4,20	4,20	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36		
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,62	8,62	8,62	8,95	8,62	8,62	8,62	8,95	15,22	15,22	15,22	14,66	15,22	15,22	15,22	16,77	16,77	17,75	17,75	17,22		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,91	25,91	25,91	26,56	25,91	25,91	26,56	29,11	26,34	26,34	25,70	26,34	34,44	26,34	26,34	29,44	26,65	25,44	26,33			
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	25,91	25,91	25,91	20,59	25,91	25,91	20,59	23,38	20,43	20,43	25,70	20,43	23,78	20,43	20,43	23,64	20,66	25,44	20,42			
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	29,07	29,07	29,07	69,54	29,07	29,07	69,54	65,87	67,19	67,19	28,09	67,19	67,19	67,19	67,19	68,41	69,77	27,61	69,41			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	79,80	79,80	79,80	82,83	79,80	79,80	82,83	80,40	80,40	80,40	77,46	80,40	80,40	80,40	80,40	82,34	82,34	79,24	82,35			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	58,02	58,02	58,02	60,22	58,02	58,02	60,22	60,98	60,98	60,98	58,75	60,98	60,98	60,98	60,98	60,22	60,22	58,02	60,22			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /KVar.h	4,20	4,20	4,20	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36		
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,62	8,62	8,62	8,95	8,62	8,62	8,62	8,95	13,86	13,86	13,86	13,35	13,86	13,86	13,86	13,86	14,94	14,94	17,75	15,18		
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,91	25,91	25,91	26,56	25,91	25,91	26,56	29,11	26,34	26,34	25,70	26,34	34,44	26,34	26,34	29,44	26,65	25,44	26,33			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	25,91	25,91	25,91	20,59	25,91	25,91	20,59	23,38	20,43	20,43	25,70	20,43	23,78	20,43	20,43	23,64	20,66	25,44	20,42			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	21,90	21,90	21,90	52,37	21,90	21,90	52,37	42,63	43,48	43,48	18,18	43,48	43,48	43,48	43,48	43,09	43,95	17,39	43,71			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	19,63	19,63	19,63	46,95	19,63	19,63	46,95	45,70	46,62	46,62	19,49	46,62	46,62	46,62	46,62	46,19	47,11	18,64	46,87			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	78,63	78,63	78,63	81,62	78,63	78,63	81,62	77,81	77,81	77,81	74,96	77,81	77,81	77,81	77,81	77,26	77,26	74,38	77,27			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	74,80	74,80	74,80	77,64	74,80	74,80	77,64	77,91	77,91	77,91	75,06	77,91	77,91	77,91	77,91	77,36	77,36	74,48	77,37			
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /KVar.h	4,20	4,20	4,20	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36		
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,62	8,62	8,62	8,95	8,62	8,62	8,62	8,95	13,86	13,86	13,86	13,35	13,86	13,86	13,86	13,86	14,94	14,94	17,75	15,18		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S/ /kW.h	146,62	146,62	146,62	195,50	146,62	146,62	195,50	195,74	194,48	194,48	145,94	194,48	202,57	194,48	194,48	196,58	195,30	143,91	154,18			
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/ /kW.h	173,29	173,29	173,29	232,81	173,29	173,29	232,81	232,55	231,63	231,63	172,51	231,63	239,72	231,63	231,63	233,50	232,56	170,08	231,78			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	25,91	25,91	25,91	20,59	25,91	25,91	20,59	23,38	20,43	20,43	25,70	20,43	23,78	20,43	20,43	23,64	20,66	25,44	20,42			
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/ /kW-mes	72,55	72,55	72,55	75,31	72,55	72,55	75,31	75,31	75,31	75,31	72,55	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	72,55	75,31			
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,0																				

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ENE / 2019			TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION																							
			ELPU SER	ELPU SER	ELS 2	ELS 3	ELS 3	ELS 3	ELS 4	ELS 4	ELS 5	ELS 5	ELS 5	ELS SER	ELS SER	ELSE 2	ELSE 2	ELSE 2	ELSE 2	ELSE 2	ELSE 3	ELSE 3				
			SER/ANEX	SER/ANEX GUBERN	TACNA	LO	VARA	MOQUE	TUMAY	INDIANAY TUMAY	TACNA	CHISA	MOQUE RURAL	SER/ANEX	SER/ANEX	OSCO	MURTO MURTO	ANAYAY	CHACAY CHACAY	MACHICAY	ANAYAY	SUCUNI				
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	17,88	17,88	6,73	8,69	8,69	8,69	14,78	14,78	16,29	16,29	16,29	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69				
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	24,07	22,96	23,96	23,07	24,06	22,93	24,15	23,31	24,05	23,70	23,40	24,13	22,99	22,80	22,79	22,72	22,16	22,16	23,15					
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	19,78	18,95	19,63	18,89	19,71	18,82	19,78	19,05	19,99	19,37	19,20	19,77	18,87	18,61	18,41	18,56	18,17	18,17	18,50					
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	52,49	52,49	56,12	55,34	56,10	55,34	58,83	59,20	55,24	55,58	54,48	52,54	51,83	56,61	56,61	56,61	56,61	56,59	56,59					
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	18,59	18,59	11,26	13,57	13,57	13,57	14,16	14,16	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	16,10	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84					
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	23,66	23,66	12,99	14,68	14,68	14,68	14,06	14,06	17,68	17,68	17,68	17,68	17,18	15,99	19,69	19,69	19,69	19,69	18,28	18,28				
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36					
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,88	17,88	6,73	8,69	8,69	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69				
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,07	22,96	23,96	23,07	24,06	22,93	24,15	23,31	24,05	23,70	23,40	24,13	22,99	22,80	22,79	22,72	22,16	22,16	22,90	23,15				
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,78	18,95	19,63	18,89	19,71	18,82	19,78	19,05	19,99	19,37	19,20	19,77	18,87	18,61	18,41	18,56	18,17	18,17	18,50	18,89				
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	56,31	56,31	52,27	47,72	48,39	47,72	55,11	55,44	57,32	57,66	56,33	56,36	55,58	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	48,81	48,81				
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	35,81	35,81	25,80	29,74	30,15	29,74	35,56	35,77	36,50	36,72	36,00	35,84	35,35	26,03	26,03	26,03	26,03	26,03	30,41	30,41				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	21,28	21,28	12,30	14,70	14,70	14,70	14,60	14,60	15,55	15,55	15,55	14,86	14,86	16,94	20,86	20,86	20,86	20,86	20,24	20,24				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	22,41	22,41	12,65	14,69	14,69	14,69	14,37	14,37	16,27	16,27	16,27	15,97	15,97	16,44	20,26	20,26	20,26	20,26	19,55	19,55				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36				
	TARIFA MT5	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,88	17,88	6,73	8,69	8,69	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69			
Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	24,07	22,96	23,96	23,07	24,06	22,93	24,15	23,31	24,05	23,70	23,40	24,13	22,99	22,80	22,79	22,72	22,16	22,16	22,90	23,15				
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	19,78	18,95	19,63	18,89	19,71	18,82	19,78	19,05	19,99	19,37	19,20	19,77	18,87	18,61	18,41	18,56	18,17	18,17	18,50	18,89				
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	56,31	56,31	52,27	47,72	48,39	47,72	55,11	55,44	57,32	57,66	56,33	56,36	55,58	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	48,81	48,81				
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	35,81	35,81	25,80	29,74	30,15	29,74	35,56	35,77	36,50	36,72	36,00	35,84	35,35	26,03	26,03	26,03	26,03	26,03	30,41	30,41				
TARIFA MT6	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	21,28	21,28	12,30	14,70	14,70	14,70	14,60	14,60	15,55	15,55	15,55	14,86	14,86	16,94	20,86	20,86	20,86	20,86	20,24	20,24				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	22,41	22,41	12,65	14,69	14,69	14,69	14,37	14,37	16,27	16,27	16,27	15,97	15,97	16,44	20,26	20,26	20,26	20,26	19,55	19,55				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36				
	TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,88	17,88	6,73	8,69	8,69	8,69	14,78	14,78	16,29	16,29	16,29	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69			
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,59	24,41	25,97	25,06	26,13	24,89	25,91	25,02	25,66	25,30	24,96	25,65	24,44	24,73	24,71	24,63	24,02	24,02	24,85	25,12			
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	21,04	20,15	21,28	20,51	21,40	20,43	21,23	20,44	21,33	20,67	20,49	21,02	20,06	20,17	19,96	20,13	19,70	19,70	20,07	20,51				
Cargo por Potencia de Generación en HP		\$/KW-mes	54,64	54,64	56,31	56,80	57,60	56,80	55,65	55,99	57,80	58,15	57,01	54,69	53,94	56,80	56,80	56,80	56,80	56,80	58,10	58,10				
Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$/KW-mes	82,66	82,66	52,87	64,75	64,75	64,75	62,85	62,85	64,37	64,37	64,37	64,30	64,30	64,37	81,32	81,32	81,32	81,32	81,77	81,77				
TARIFA BT3	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	58,81	58,81	36,89	48,46	48,46	48,46	49,09	49,09	48,46	48,46	48,46	48,46	48,46	51,42	52,37	52,37	52,37	52,37	57,72	57,72				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36				
	TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,88	17,88	6,73	8,69	8,69	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69			
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,59	24,41	25,97	25,06	26,13	24,89	25,91	25,02	25,66	25,30	24,96	25,65	24,44	24,73	24,71	24,63	24,02	24,02	24,85	25,12			
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,04	20,15	21,28	20,51	21,40	20,43	21,23	20,44	21,33	20,67	20,49	21,02	20,06	20,17	19,96	20,13	19,70	19,70	20,07	20,51			
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	34,41	34,41	47,50	42,79	43,38	42,79	36,02	36,24	36,40	36,62	35,90	34,45	33,97	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	43,75	43,75				
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	36,89	36,89	31,12	38,35	38,88	38,35	38,61	38,84	39,03	39,27	38,49	36,93	36,42	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	39,23	39,23				
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	76,70	76,70	52,23	64,37	64,37	64,37	61,55	61,55	61,12	61,12	61,12	61,09	61,09	62,55	79,18	79,18	79,18	79,18	79,86	79,86				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	76,71	76,81	46,62	61,41	61,41	61,41	61,64	61,64	61,12	61,12	61,12	61,09	61,09	62,55	79,18	79,18	79,18	79,18	79,86	79,86				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36				
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,88	17,88	6,73	8,69	8,69	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	17,88	17,88	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69			
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	177,81	176,63	147,45	159,82	161,76	159,65	160,91	160,39	161,12	161,14	159,53	157,59	155,54	159,54	178,38	178,30	177,68	177,68	178,92	180,19			
Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP		ctm. \$/kWh	211,44	210,26	174,28	189,59	191,73	189,44	190,73	190,31	191,04	191,15	189,27	186,74	184,50	189,32	212,32	212,24	211,63	211,63	214,18	214,45				
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	21,04	20,15	21,28	20,51	21,40	20,43	21,23	20,44	21,33	20,67	20,49	21,02	20,06	20,17	19,96	20,13	19,70	19,70	20,07	20,51				
Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP		\$/KW-mes	73,69	73,69	48,56	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	71,75	71,75				
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,68	3,68	3,11	3,21	3,21	3,21	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,21	3,21				
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,92	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,19	2,19	2,19	2,92	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	30,48	30,48	41,66	44,59	44,59	44,51	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	43,68	45,71	45,71	45,71	45,71	45,71	45,71				
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,68	3,68	3,11	3,21	3,21	3,21	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,21	3,21			
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,92	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,19	2,19	2,19	2,92	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh		ctm. \$/kWh	9,14	9,14	12,50	13,38	13,64	13,35	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	13,10	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71				
Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh		ctm. \$/kWh	60,95	60,95	55,55	59,45	60,60	59,35	60,95	60,95	60,95	60,95	60,95	60,95	60,95	58,24	60,95	60,95	60,95	60,95	60,95	60,95				
Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$/mes	3,82	3,82	3,23	3,33	3,33	3,33	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,33	3,33				
TARIFA BT5C	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	3,03	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	2,12	2,27	2,27	2,27	3,03	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	63,27	63,27	57,66	61,71	62,90	61,61	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	60,45	63,27	63,27	63,27							

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ENE / 2019

			ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELTO	ELTO	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	EMPA	EMSE	EMSU	EP2A	EPAN	LDS	SEAL	SEAL	SEAL
			4	4	SER	SER	3	SER	2	2	3	3	SER	SER	SER	2	2	3	2	1	2	3	3
			TARMO COMERCIO	PUGNO RURAL	SER CHENCHA	SER NACCA	TOCHACHE	SER TOCHACHE	PUCALLPA	ATAUN	CAMPO VERDE	AGUAYTA	SER PUCALLPA CAMPO VERDE	SER VALLE PAMALCA	PAMAMONGA	UTUBAMBA	EDOLA	PANGSA	LIMA SUR	AREQUIPA	ORCONOTPA	ATCO	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																				
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,59	7,59	7,59	7,59	14,29	14,29	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,32	8,57	13,53	8,57	4,87	6,73	8,69	8,37	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	23,32	23,32	23,33	23,32	33,63	33,63	26,16	18,34	26,27	23,46	26,34	23,30	23,15	26,51	27,22	27,22	24,06	23,13	23,42	20,72	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	19,31	19,31	19,46	19,31	23,68	23,68	21,23	18,34	21,32	18,91	21,38	19,35	19,22	21,48	22,08	22,08	20,21	18,90	19,18	20,72	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	54,73	54,73	54,73	54,73	69,55	69,55	65,71	27,09	65,68	65,68	61,52	52,50	55,65	65,69	66,76	67,49	55,35	56,47	56,45	27,41	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	13,27	13,27	13,27	13,27	34,20	34,20	12,02	13,11	13,46	13,46	12,85	93,90	19,58	19,78	24,50	23,98	9,45	11,40	13,75	13,25	
TARIFA MT3	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	15,51	15,51	15,51	15,51	30,05	30,05	14,92	16,26	15,66	15,66	18,33	98,27	19,11	20,25	22,76	21,82	10,22	12,10	13,71	13,21	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,55	7,55	7,55	7,55	13,67	13,67	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,27	8,52	12,63	8,52	4,85	6,73	8,69	8,37	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	23,32	23,32	23,33	23,32	33,63	33,63	26,16	18,34	26,27	23,46	26,34	23,30	23,15	26,51	27,22	27,22	24,06	23,13	23,42	20,72	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	46,47	46,47	46,47	46,47	66,17	66,17	61,20	25,23	56,64	56,64	65,99	56,32	47,99	56,83	57,58	62,86	48,34	52,60	48,68	23,64	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	34,50	34,50	34,50	34,50	42,62	42,62	30,22	12,45	35,30	35,30	41,97	35,82	29,90	35,42	35,88	31,04	31,72	25,96	30,33	14,73	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	14,93	14,93	14,93	14,93	35,00	35,00	13,40	14,60	14,95	14,95	14,83	106,02	20,49	21,03	25,25	24,73	10,27	12,19	14,50	13,97	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	15,11	15,11	15,11	15,11	32,82	32,82	14,18	15,46	15,21	15,21	16,50	102,31	20,00	20,75	24,37	23,22	10,25	12,14	14,22	13,70	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,59	7,59	7,59	7,59	14,29	14,29	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,32	8,57	13,53	8,57	4,87	6,73	8,69	8,37	
TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	25,76	25,76	25,78	25,76	36,38	36,38	28,36	19,88	28,51	25,46	28,01	25,26	25,43	29,12	29,89	29,89	26,26	25,08	25,42	22,50	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,33	21,33	21,51	21,33	25,62	25,62	23,01	19,88	23,14	20,52	22,72	20,98	21,11	23,58	24,26	24,26	22,06	20,49	20,82	22,50	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	62,71	62,71	62,71	62,71	66,05	66,05	65,92	27,18	67,43	67,43	64,03	55,06	58,12	68,82	69,73	69,48	58,93	56,65	57,94	28,14	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	72,41	72,41	72,41	72,41	121,17	121,17	62,30	67,92	70,86	70,86	70,42	227,31	81,43	82,45	110,80	84,10	45,10	52,22	64,05	61,71	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	52,17	52,17	52,17	52,17	84,55	84,55	43,41	47,32	54,14	54,14	54,14	118,06	56,46	59,84	70,84	54,29	36,84	35,24	47,38	45,65	
TARIFA BT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,55	7,55	7,55	7,55	13,67	13,67	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,27	8,52	12,63	8,52	4,85	6,73	8,69	8,37	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	25,76	25,76	25,78	25,76	36,38	36,38	28,36	19,88	28,51	25,46	28,01	25,26	25,43	29,12	29,89	29,89	26,26	25,08	25,42	22,50	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,33	21,33	21,51	21,33	25,62	25,62	23,01	19,88	23,14	20,52	22,72	20,98	21,11	23,58	24,26	24,26	22,06	20,49	20,82	22,50	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	54,75	54,75	54,75	54,75	42,60	42,60	55,61	22,92	50,79	50,79	40,33	34,67	43,77	51,84	52,52	58,62	52,12	47,79	43,65	21,19	
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	39,37	39,37	39,37	39,37	45,67	45,67	36,43	15,02	45,53	45,53	43,23	37,17	39,24	46,47	47,08	38,40	34,45	31,31	39,12	19,00	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	72,17	72,17	72,17	72,17	113,18	113,18	61,89	67,46	70,90	70,90	67,45	188,12	79,12	81,20	108,16	81,94	46,62	51,44	63,45	61,13	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	65,10	65,10	65,10	65,10	113,36	113,36	55,45	60,45	67,78	67,78	67,53	188,56	74,90	77,23	102,55	72,31	42,80	45,80	60,46	58,25	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,55	7,55	7,55	7,55	13,67	13,67	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,27	8,52	12,63	8,52	4,85	6,73	8,69	8,37	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	22,44	22,44	22,58	22,44	28,37	28,37	24,30	19,88	24,44	21,40	22,20	22,07	24,94	25,63	25,67	23,00	21,52	21,85	22,50		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	54,75	54,75	54,75	54,75	42,60	42,60	55,61	22,92	50,79	50,79	40,33	34,67	43,77	51,84	52,52	58,62	52,12	47,79	43,65	21,19	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	39,37	39,37	39,37	39,37	45,67	45,67	36,43	15,02	45,53	45,53	43,23	37,17	39,24	46,47	47,08	38,40	34,45	31,31	39,12	19,00	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	72,17	72,17	72,17	72,17	113,18	113,18	61,89	67,46	70,90	70,90	67,45	188,12	79,12	81,20	108,16	81,94	46,62	51,44	63,45	61,13	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	65,10	65,10	65,10	65,10	113,36	113,36	55,45	60,45	67,78	67,78	67,53	188,56	74,90	77,23	102,55	72,31	42,80	45,80	60,46	58,25	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,55	7,55	7,55	7,55	13,67	13,67	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,27	8,52	12,63	8,52	4,85	6,73	8,69	8,37	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kWh	166,09	166,09	166,10	166,09	248,96	248,96	171,02	125,68	181,85	178,80	177,07	338,33	180,14	196,84	230,04	200,78	169,68	169,68	122,11		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kWh	198,73	198,73	198,74	198,73	295,93	295,93	202,53	149,06	215,72	212,67	210,01	407,49	214,33	233,89	274,26	238,53	159,48	172,97	190,57	144,12	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,33	21,33	21,51	21,33	25,62	25,62	23,01	19,88	23,14	20,52	22,72	20,98	21,11	23,58	24,26	24,26	22,06	20,49	20,82	22,50	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./kW-mes	62,99	62,99	62,99	62,99	105,74	105,74	58,69	63,98	66,41	66,41	66,41	150,02	71,00	71,94	99,20	69,41	39,93	47,64	58,13	56,00	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,20	3,20	3,20	3,20	3,68	3,68	3,20	3,20	3,31	3,31	3,68	3,68	3,00	3,09	3,50	3,09	2,62	3,11	3,21	3,21	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	27,91	27,91	27,98	27,91	30,48	30,48	45,71	25,29	45,71	45,71	30,48	30,48	45,71	45,71	30,48	30,48	31,74	36,68	40,94	44,86	26,07
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,20	3,20	3,20	3,20	3,68	3,68	3,20	3,20	3,31	3,31	3,68	3,68	3,00	3,09	3,50	3,09	2,62	3,11	3,21	3,21	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00																		

			SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SE

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019			ADIL		ADIL		ADIL		CHAV		CHAV		CHAV		CHAV		COEL		COEL		COEL		COEL		LDS		LDS		EDLN		EDLN		EDLN		EDLN		EDLN		EDLN		
			SER	SER	SER	SER	2	4	SER	SER	2	2	4	2	2	2	3	1	2	2	2	2	2	2	3	3															
			REC.CORR. CON. INAD. UNO SER	REC.CORR. CON. INAD. UNO SER	SER INAD. UNO SER	CHAV	TANGUICHE	REC.CORR. CON. INAD. UNO SER	REC.CORR. CON. INAD. UNO SER	ANALISI	TERRAN NUB. VAO OLLOS	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	UNO SER	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	17,88	17,88	17,23	10,19	9,82	10,19	9,82	9,31	9,31	9,31	9,31	4,87	4,87	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46		
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	24,38	25,71	17,65	23,59	17,08	23,59	17,08	24,22	23,97	23,97	24,28	24,77	24,77	24,58	24,58	24,07	24,15	24,07	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	20,17	21,62	17,65	19,22	17,08	19,22	17,08	20,12	19,47	19,47	20,20	20,80	20,80	20,59	20,59	19,91	20,07	19,91	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	53,93	54,47	24,88	56,99	26,31	56,99	26,31	61,13	61,35	61,35	61,55	56,46	56,46	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	85,50	85,50	82,37	24,46	23,56	24,46	23,56	24,15	24,15	24,15	24,15	9,45	9,45	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	89,49	89,49	86,21	20,98	20,21	20,98	20,21	22,02	22,02	22,02	22,02	10,22	10,22	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,36	4,36	4,20	4,61	4,44	4,61	4,44	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,88	17,88	17,23	9,96	9,60	9,96	9,60	9,06	9,06	9,06	9,06	4,85	4,85	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	24,38	25,71	17,65	23,59	17,08	23,59	17,08	24,22	23,97	23,97	24,28	24,77	24,77	24,58	24,58	24,07	24,15	24,07	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	20,17	21,62	17,65	19,22	17,08	19,22	17,08	20,12	19,47	19,47	20,20	20,80	20,80	20,59	20,59	19,91	20,07	19,91	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	57,86	58,43	26,69	49,37	22,79	49,37	22,79	10,28	10,32	10,32	10,35	49,29	49,29	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		S/ /kW-mes	36,80	37,16	16,97	30,78	14,21	30,78	14,21	1,21	1,21	1,21	1,21	32,35	32,35	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	
TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,88	17,88	17,23	9,96	9,60	9,96	9,60	9,06	9,06	9,06	9,06	4,85	4,85	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kWh	21,70	23,13	17,65	20,41	17,08	20,41	17,08	21,10	20,54	20,54	21,18	21,69	21,69	21,53	21,53	20,89	21,03	20,89	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	57,86	58,43	26,69	49,37	22,79	49,37	22,79	10,28	10,32	10,32	10,35	49,29	49,29	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	36,80	37,16	16,97	30,78	14,21	30,78	14,21	1,21	1,21	1,21	1,21	32,35	32,35	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	96,54	96,54	93,01	24,66	23,76	24,66	23,76	22,87	22,87	22,87	22,87	10,27	10,27	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS) <td rowspan="5">TARIFA BT2</td> <td>Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP</td> <td>S/ /kW-mes</td> <td>93,16</td> <td>93,16</td> <td>89,75</td> <td>23,34</td> <td>22,49</td> <td>23,34</td> <td>22,49</td> <td>22,65</td> <td>22,65</td> <td>22,65</td> <td>22,65</td> <td>10,25</td> <td>10,25</td> <td>11,24</td> <td>11,24</td> <td>11,24</td> <td>11,24</td> <td>11,24</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td> <td>10,83</td>	TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	93,16	93,16	89,75	23,34	22,49	23,34	22,49	22,65	22,65	22,65	22,65	10,25	10,25	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,36	4,36	4,20	4,61	4,44	4,61	4,44	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,88	17,88	17,23	9,96	9,60	9,96	9,60	9,06	9,06	9,06	9,06	4,85	4,85	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	25,92	27,34	18,76	25,91	18,75	25,91	18,75	26,59	26,32	26,32	26,67	27,02	27,02	26,61	26,61	26,06	26,15	26,06	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	21,43	22,99	18,76	21,11	18,75	21,11	18,75	22,10	21,38	21,38	22,18	22,69	22,69	22,30	22,30	21,56	21,74	21,56	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44
	TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	56,15	56,70	25,90	59,52	27,48	59,52	27,48	42,35	42,51	42,51	42,65	60,10	60,10	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	243,72	243,72	234,80	88,88	85,63	88,88	85,63	60,54	60,54	60,54	60,54	45,10	45,10	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55	52,55
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	141,76	141,76	136,57	58,03	55,910																																	

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019

			EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EGEP	EILH	ELM	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC						
			2	4	4	4	SER	3	SER	SER	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3						
			SAN AN- MIRA	CAÑA	MOYALOBOS	NEBO	SECHILLÓN	PANGOLAZ	CHACAS	SECHILLÓN	MANABU- DE CAÑAS	TINGO MARIA	AVACCHO	MANABU	MANABU	WAPI	PASCO	SAN JOSE	TOURNA- CHAM- DECA	SAN FERN- ANDE	COCHABAM- DECA	POCHAMAYO												
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																															
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	4,46	4,30	4,30	4,30	4,46	13,53	15,11	15,11	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69					
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	24,15	17,03	17,03	17,03	24,58	28,16	16,97	16,97	25,53	24,26	25,28	25,51	24,71	25,00	25,00	25,00	24,92	25,38	25,38	25,00												
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,07	17,03	17,03	17,03	20,59	22,79	16,97	16,97	21,47	20,39	21,19	21,42	20,43	20,44	20,44	20,20	21,28	21,28	20,44													
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	52,92	24,56	24,56	24,56	52,92	68,10	25,47	25,47	58,18	58,18	58,18	58,18	58,18	58,18	57,87	57,87	57,87	57,87	58,16	58,16	57,87											
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	10,61	10,22	10,22	10,22	10,61	25,19	90,46	90,46	24,82	24,82	21,40	21,40	21,40	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55					
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	10,65	10,26	10,26	10,26	10,65	22,76	94,67	94,67	24,32	24,32	20,98	20,98	20,98	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58					
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,44	4,44	4,44	4,61	4,61	4,44	4,44	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36					
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,65	3,52	3,52	3,52	3,65	12,63	15,11	15,11	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69					
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	24,15	17,03	17,03	17,03	24,58	28,16	16,97	16,97	25,53	24,26	25,28	25,51	24,71	25,00	25,00	25,00	24,92	25,38	25,38	25,00												
TARIFA MT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,07	17,03	17,03	17,03	20,59	22,79	16,97	16,97	21,47	20,39	21,19	21,42	20,43	20,44	20,44	20,20	21,28	21,28	20,44													
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	46,34	21,50	21,50	21,50	46,34	58,73	27,32	27,32	54,18	54,18	54,18	54,18	54,18	49,91	49,91	49,91	49,91	50,16	50,16	49,91												
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	24,69	11,46	11,46	11,46	24,69	36,60	17,38	17,38	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75					
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	11,76	11,33	11,33	11,33	11,76	25,75	102,14	102,14	26,02	26,02	22,44	22,44	22,44	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22					
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	11,24	10,83	10,83	10,83	11,24	24,69	98,56	98,56	25,14	25,14	21,68	21,68	21,68	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29						
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,44	4,44	4,44	4,61	4,61	4,44	4,44	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36					
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,65	3,52	3,52	3,52	3,65	12,63	15,11	15,11	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69						
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,15	18,44	18,44	18,44	26,61	30,93	18,40	18,40	27,68	26,30	27,40	27,65	26,79	27,13	27,13	27,13	27,05	27,55	27,55	27,13												
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,74	18,44	18,44	18,44	22,30	25,05	18,40	18,40	23,27	22,10	22,97	23,23	22,14	22,18	22,18	22,18	21,93	23,11	23,11	22,18												
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	58,26	27,05	27,05	27,05	58,26	71,12	26,71	26,71	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	59,40	59,40	59,40	59,40	59,71	59,71	59,40												
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	54,55	52,55	52,55	52,55	54,55	101,78	214,34	214,34	93,69	93,69	80,80	80,80	80,80	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23												
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	38,42	37,01	37,01	37,01	38,42	78,07	113,74	113,74	58,49	58,49	50,44	50,44	50,44	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47	64,47												
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,44	4,44	4,44	4,61	4,61	4,44	4,44	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36					
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,65	3,52	3,52	3,52	3,65	12,63	15,11	15,11	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69						
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,15	18,44	18,44	18,44	26,61	30,93	18,40	18,40	27,68	26,30	27,40	27,65	26,79	27,13	27,13	27,13	27,05	27,55	27,55	27,13												
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,74	18,44	18,44	18,44	22,30	25,05	18,40	18,40	23,27	22,10	22,97	23,23	22,14	22,18	22,18	22,18	21,93	23,11	23,11	22,18												
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	50,53	23,45	23,45	23,45	50,53	53,57	16,82	16,82	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23	44,74	44,74	44,74	44,74	44,97	44,97	44,74												
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	30,69	14,24	14,24	14,24	30,69	48,02	18,03	18,03	32,25	32,25	32,25	32,25	32,25	40,11	40,11	40,11	40,11	40,31	40,31	40,11												
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	55,27	53,25	53,25	53,25	55,27	101,95	178,64	178,64	90,54	90,54	78,08	78,08	78,08	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20												
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	48,26	46,49	46,49	46,49	48,26	97,51	179,05	179,05	79,39	79,39	68,46	68,46	68,46	86,23	86,23	86,23	86,23	86,23	86,23	86,23												
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,44	4,44	4,44	4,61	4,61	4,44	4,44	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36						
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,65	3,52	3,52	3,52	3,65	12,63	15,11	15,11	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69						
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,15	18,44	18,44	18,44	26,61	30,93	18,40	18,40	27,68	26,30	27,40	27,65	26,79	27,13	27,13	27,13	27,05	27,55	27,55	27,13												
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,74	18,44	18,44	18,44	22,30	25,05	18,40	18,40	23,27	22,10	22,97	23,23	22,14	22,18	22,18	22,18	21,93	23,11	23,11	22,18												
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	50,53	23,45	23,45	23,45	50,53	53,57	16,82	16,82	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23	44,74	44,74	44,74	44,74	44,97	44,97	44,74												
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	30,69	14,24	14,24	14,24	30,69	48,02	18,03	18,03	32,25	32,25	32,25	32,25	32,25	40,11	40,11	40,11	40,11	40,31	40,31	40,11												
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	55,27	53,25	53,25	53,25	55,27	101,95	178,64	178,64	90,54	90,54	78,08	78,08	78,08	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20												
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	48,26	46,49	46,49	46,49	48,26	97,51	179,05	179,05	79,39	79,39	68,46	68,46	68,46	86,23	86,23	86,23	86,23	86,23	86,23	86,23												
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,44	4,44	4,44	4,61	4,61	4,44	4,44	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36						
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,65	3,52	3,52	3,52	3,65	12,63	15,11	15,11	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,													

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019

				ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019

			ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZ	ALVARADO	SERENANA-VELLA	SERENANO	SERENANA-CHALCABANDERO	SERENANO MARIA	SERENANO	SERENANA	SERENANA MANTO	SERENANA EL ESTERO	SERENANA EL ESTERO	SERENANA EL ESTERO	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019

				ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO
				6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	
				CHIGUAN	CHAMAMICA RURAL	CHAMAMICA RURAL	SERTRULLO	SERTRULLO	SERTRULLO	SERTRULLO	SERTRULLO	SERTRULLO	SERTRULLO	SERTRULLO	MACORRA	MACORRA	MACORRA	MACORRA	MACORRA	MACORRA	MACORRA	MACORRA	MACORRA	MACORRA	MACORRA	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																							
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	16,11	16,72	16,72	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	17,33	23,88	23,88	23,76	23,03	23,03	23,72	23,68	24,31	23,60	23,72	23,55	23,55	23,67	23,40	23,55	23,55	23,67	23,40	23,55	23,55	23,67	23,67	23,77
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	17,33	19,39	19,39	19,37	18,80	18,80	19,25	19,29	20,11	19,04	19,25	19,01	19,01	19,12	18,89	19,01	19,01	19,12	18,89	19,01	19,01	19,12	19,12	19,20
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	25,97	55,79	55,79	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	53,84	57,56
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	13,81	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	17,73	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	17,33	23,88	23,88	23,76	23,03	23,03	23,72	23,68	24,31	23,60	23,72	23,55	23,55	23,67	23,40	23,55	23,67	23,40	23,55	23,55	23,67	23,67	23,77	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	17,33	19,39	19,39	19,37	18,80	18,80	19,25	19,29	20,11	19,04	19,25	19,01	19,01	19,12	18,89	19,01	19,01	19,12	18,89	19,01	19,01	19,12	19,12	19,20
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	26,38	56,67	56,67	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	17,71	38,05	38,05	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	16,11	16,72	16,72	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	16,73	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	
TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	17,33	20,50	20,50	20,45	19,85	19,85	20,36	20,38	21,14	20,17	20,36	20,13	20,13	20,25	20,01	20,13	20,13	20,25	20,01	20,13	20,13	20,25	20,25	20,33
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	26,38	56,67	56,67	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	17,71	38,05	38,05	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	16,11	16,72	16,72	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	16,73	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	16,11	16,72	16,72	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	18,46	25,45	25,45	25,26	24,48	24,48	25,21	25,17	25,84	25,09	25,21	25,53	25,53	25,65	25,36	25,53	25,65	25,36	25,53	25,65	25,36	25,53	25,65	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	18,46	20,66	20,66	20,58	19,98	19,98	20,47	20,50	21,37	20,24	20,47	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,73	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	27,19	58,43	58,43	56,04	56,04	56,04	55,58	56,04	55,75	56,04	55,58	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	67,65	70,22	70,22	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	49,69	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	50,01	50,01	51,35	50,01	51,35	50,01	51,35	50,01	51,35	51,35	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	18,46	25,45	25,45	25,26	24,48	24,48	25,21	25,17	25,84	25,09	25,21	25,53	25,53	25,65	25,36	25,53	25,53	25,65	25,36	25,53	25,65	25,36	25,53	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	18,46	20,66	20,66	20,58	19,98	19,98	20,47	20,50	21,37	20,24	20,47	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,73	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	17,13	36,80	36,80	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	18,36	39,45	39,45	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	63,58	66,00	66,00	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	63,67	66,09	66,09	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	66,04	
TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,19	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	18,46	25,45	25,45	25,26	24,48	24,48	25,21	25,17	25,84	25,09	25,21	25,53	25,53	25,65	25,36	25,53	25,53	25,65	25,36	25,53	25,65	25,36	25,53	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	18,46	20,66	20,66	20,58	19,98	19,98	20,47	20,50	21,37	20,24	20,47	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,73	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	17,13	36,80	36,80	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	18,36	39,45	39,45	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84	37,84												

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019			6	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	3	4	4	5	5	5	5	5	5	SER	SER	SER
			MALACAS	PRESIO DE SUMINISTRO	BRECHADA- POTOSI	BRE ELECTRO ORIENTE	BRECHADA- WESTELLA	BRE SAN GONDO	JALISCO	PUNO	AZUAGADO	ANTAZA	ZARUR	ANAPA	SAN GABRIEL	AZUAGADO RURAL	PUNO BAA	LARI BAA	JALISCO	BRE JALISCO	BRE PUNO	BRECHADA- POTOSI
			SI/MES	SI/KWH	SI/KW-MES	SI/KVArh	SI/MES	SI/KWH	SI/KW-MES	SI/KVArh	SI/MES	SI/KWH	SI/KW-MES	SI/KVArh	SI/MES	SI/KWH	SI/KW-MES	SI/KVArh	SI/MES	SI/KWH	SI/KW-MES	SI/KVArh
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	17,22	17,75	18,42	17,75	18,42	18,42	6,73	6,73	8,69	14,78	14,78	16,29	16,29	16,29	16,29	16,72	16,72	17,88	17,88
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	SI/mes	28,37	23,94	25,43	23,94	33,33	28,17	24,89	24,88	24,71	24,80	24,98	25,50	24,23	25,21	25,50	25,24	25,25	25,08	25,07
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./KWh	22,74	23,94	19,66	23,94	22,93	22,58	20,38	20,47	20,27	20,34	20,51	20,98	19,95	20,69	20,98	20,77	20,67	20,52	20,63
		Cargo por Potencia de Generación en HP	SI/KW-mes	66,28	26,53	64,70	26,53	64,70	63,43	57,18	57,18	57,17	59,94	59,94	56,29	56,29	56,29	56,29	55,94	55,94	53,54	53,54
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	SI/KW-mes	16,87	16,25	16,87	16,25	16,87	16,87	19,69	19,69	19,48	20,32	20,32	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	SI/KW-mes	22,10	21,29	22,10	21,29	22,10	21,78	21,78	20,21	19,37	19,37	24,34	24,34	24,34	24,34	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./KVarh	4,36	4,20	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	SI/mes	15,18	17,75	18,42	17,75	18,42	18,42	6,73	6,73	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	17,88	17,88
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./KWh	28,37	23,94	25,43	23,94	33,33	28,17	24,89	24,88	24,71	24,80	24,98	25,50	24,23	25,21	25,50	25,24	25,25	25,08	25,07
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./KWh	22,74	23,94	19,66	23,94	22,93	22,58	20,38	20,47	20,27	20,34	20,51	20,98	19,95	20,69	20,98	20,77	20,67	20,52	20,63
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		SI/KW-mes	67,32	28,45	69,40	28,45	69,40	68,04	53,26	53,26	49,31	56,16	56,16	58,40	58,40	58,40	58,40	58,40	58,40	57,43	57,43	
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		SI/KW-mes	45,20	18,09	44,14	18,09	44,14	43,27	26,29	26,29	30,72	36,23	36,23	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	36,53	36,53	
Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		SI/KW-mes	19,77	18,64	19,35	18,64	19,35	19,35	21,28	21,28	20,80	20,83	20,83	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	21,64	21,64	21,28	21,28
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI/KW-mes	20,67	19,91	20,67	19,91	20,67	20,67	21,54	21,54	20,59	20,19	20,19	22,80	22,80	22,80	22,80	22,41	22,41	22,41	22,41	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./KVarh	4,36	4,20	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
	Cargo Fijo Mensual	SI/mes	15,18	17,75	18,42	17,75	18,42	18,42	6,73	6,73	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./KWh	24,16	23,94	21,11	23,94	25,55	23,99	21,61	21,67	21,48	21,56	21,73	22,21	21,11	21,91	22,21	21,98	21,92	21,77	21,83	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	SI/KW-mes	67,32	28,45	69,40	28,45	69,40	68,04	53,26	53,26	49,31	56,16	56,16	58,40	58,40	58,40	58,40	58,40	58,40	57,43	57,43	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	SI/KW-mes	45,20	18,09	44,14	18,09	44,14	43,27	26,29	26,29	30,72	36,23	36,23	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	36,53	36,53	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	SI/KW-mes	19,77	18,64	19,35	18,64	19,35	19,35	21,28	21,28	20,80	20,83	20,83	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	21,64	21,64	21,28	21,28
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI/KW-mes	20,67	19,91	20,67	19,91	20,67	20,67	21,54	21,54	20,59	20,19	20,19	22,80	22,80	22,80	22,80	22,41	22,41	22,41	22,41	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./KVarh	4,36	4,20	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
	Cargo Fijo Mensual	SI/mes	17,22	17,75	18,42	17,75	18,42	18,42	6,73	6,73	8,69	14,78	14,78	16,29	16,29	16,29	16,29	16,72	16,72	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./KWh	30,23	25,44	27,04	25,44	35,43	29,95	26,99	26,98	26,83	26,80	27,21	25,86	26,90	27,21	25,86	26,90	27,21	25,86	26,90	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./KWh	24,23	25,44	20,91	25,44	24,37	24,00	22,09	22,19	22,01	21,83	22,00	22,39	21,29	22,07	22,39	22,13	22,03	21,82	21,92	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	SI/KW-mes	69,40	27,61	67,35	27,61	67,35	66,03	57,38	57,38	58,69	56,71	56,71	59,90	58,90	58,90	58,90	58,58	58,58	55,73	55,73	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	SI/KW-mes	82,35	79,24	82,25	79,24	82,25	82,84	82,84	83,80	80,83	82,76	82,76	82,76	82,76	82,76	82,76	82,76	82,76	82,76	82,66	82,66
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	SI/KW-mes	60,22	58,02	60,22	58,02	60,22	60,22	53,35	53,35	58,81	59,56	59,56	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./KVarh	4,36	4,20	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	SI/mes	15,18	17,75	18,42	17,75	18,42	18,42	6,73	6,73	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./KWh	30,23	25,44	27,04	25,44	35,43	29,95	26,99	26,98	26,83	26,80	27,21	25,86	26,90	27,21	25,86	26,90	27,21	25,86	26,90	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./KWh	24,23	25,44	20,91	25,44	24,37	24,00	22,09	22,19	22,01	21,83	22,00	22,39	21,29	22,07	22,39	22,13	22,03	21,82	21,92	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	SI/KW-mes	43,71	17,39	42,41	17,39	42,41	41,58	48,39	48,39	44,20	36,69	36,69	37,09	37,09	37,09	37,09	36,89	36,89	35,09	35,09	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	SI/KW-mes	46,87	18,64	45,47	18,64	45,47	44,58	31,70	31,70	39,62	39,34	39,34	39,77	39,77	39,77	39,77	39,56	39,56	37,63	37,63	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	SI/KW-mes	77,27	74,38	77,21	74,38	77,21	77,21	80,66	80,66	81,37	77,31	77,31	76,75	76,75	76,75	76,75	76,75	76,76	76,76	76,70	76,70
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI/KW-mes	77,37	74,48	77,31	74,48	77,31	77,31	71,15	71,15	77,16	77,42	77,42	76,86	76,86	76,86	76,86	76,86	76,87	76,87	76,81	76,81
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./KVarh	4,36	4,20	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
	Cargo Fijo Mensual	SI/mes	15,18	17,75	18,42	17,75	18,42	18,42	6,73	6,73	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	17,88	17,88	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./KWh	25,74	25,44	22,45	25,44	27,15	25,50	24,43	23,50	23,31	23,35	23,30	22,53	23,39	23,70	22,53	23,39	23,70	23,35	23,21	
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	SI/KW-mes	43,71	17,39	42,41	17,39	42,41	41,58	48,39	48,39	44,20	36,69	36,69	37,09	37,09	37,09	37,09	36,89	36,89	35,09	35,09	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	SI/KW-mes	46,87	18,64	45,47	18,64	45,47	44,58	31,70	31,70	39,62	39,34	39,34	39,77	39,77	39,77	39,77	39,56	39,56	37,63	37,63	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	SI/KW-mes	77,27	74,38	77,21	74,38	77,21	77,21	80,66	80,66	81,37	77,31	77,31	76,75	76,75	76,75	76,75	76,76	76,76	76,70	76,70	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI/KW-mes	77,37	74,48	77,31	74,48	77,31	77,31	71,15	71,15	77,16	77,42	77,42	76,86	76,86	76,86	76,86	76,87	76,87	76,81	76,81	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./KVarh	4,36	4,20	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	SI/mes	15,18	17,75	18,42	17,75	18,42	18,42	6,73	6,73	8,69	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	17,88	17,88	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	SI/KW-mes	198,50	143,91	192,89	143,91	201,29	184,34	182,99	182,98	184,25	183,29	183,49	184,26	182,91	183,95	184,26	183,62	183,63	180,08	180,07	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. SI./KWh	235,67	170,08	229,54	170,08	237,93	230,66	217,46	217,45	219,03	217,91	218,10	219,86	217,60	218,65	218,96	218,24	218,26	213,98	213,97	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./KWh	24,23	25,44	20,91	25,44	24,37	24,00	22,09	22,19	22,01	21,83	22,00	22,39	21,29	22,07	22,39	22,13	22,03	21,82	21,92	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	SI/KW-mes	75,31	72,55	75,31	72,55	75,31	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	73,69	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	SI/mes	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,11	3,11	3,21	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	SI/mes	2,26	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,19	2,19	2,19	2,19	2,21	2,21	2,92	2,92	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Energía Activa	ctm. SI./KWh	24,32	14,02	25,32	14,02	31,17	31,17	46,75	46,75	46,75	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	SI/mes	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,11	3,11	3,21	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral																					

				ELPU	ELPU	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

				ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE		
				3	4	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER		
				MAYO	JUNIO	JULIO	AUGUSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AUGUSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO		
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019																											
OPCIÓN TARIFARIA		CARGO TARIFARIO	UNIDADES																								
TARIFA MT2		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,69	14,78	14,78	14,78	14,78	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,65	24,32	23,79	23,79	23,79	24,27	24,28	23,58	24,53	24,53	23,94	23,94	23,94	23,94	24,29	23,94	23,85	23,77	24,31	23,86	24,11	24,11		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	18,76	19,84	19,40	19,40	19,25	19,58	19,78	19,30	19,99	19,99	19,52	19,52	19,52	19,78	19,52	19,23	19,37	19,39	19,82	19,44	19,65	19,65		
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	57,72	60,53	60,53	60,53	60,53	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	19,62	20,47	20,47	20,47	20,47	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	18,28	17,51	17,51	17,51	17,51	22,02	22,02	22,02	22,02	22,02	22,02	22,02	22,02	22,02	22,02	22,02	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36		
TARIFA MT3		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,05	24,32	23,79	23,79	23,87	24,27	24,28	23,58	24,53	24,53	23,94	23,94	23,94	23,94	24,29	23,94	23,85	23,77	24,31	23,86	24,11	24,11		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	18,76	19,84	19,40	19,40	19,25	19,58	19,78	19,30	19,99	19,99	19,52	19,52	19,52	19,78	19,52	19,23	19,39	19,82	19,44	19,65	19,65			
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	49,78	56,70	56,70	56,70	56,70	58,97	58,97	58,97	58,97	58,97	57,37	57,37	57,37	57,37	57,37	57,37	57,98	57,98	57,98	57,98	57,98	57,98		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	31,02	36,58	36,58	36,58	36,58	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	36,88	36,88	36,88	36,88	36,88	36,88	36,88		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	20,24	20,66	20,66	20,66	20,66	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	19,55	19,30	19,30	19,30	19,30	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32		
TARIFA MT4		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	19,87	21,00	20,54	20,54	20,45	20,29	20,95	20,41	21,16	21,16	20,67	20,67	20,67	20,96	20,67	20,44	20,52	20,98	20,59	20,80	20,80	20,80		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	49,78	56,70	56,70	56,70	56,70	58,97	58,97	58,97	58,97	58,97	57,37	57,37	57,37	57,37	57,37	57,98	57,98	57,98	57,98	57,98	57,98			
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	31,02	36,58	36,58	36,58	36,58	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	36,88	36,88	36,88	36,88	36,88	36,88			
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	20,24	20,66	20,66	20,66	20,66	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27			
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	19,55	19,30	19,30	19,30	19,30	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32			
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36		
TARIFA BT2		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,69	14,78	14,78	14,78	14,78	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,02	26,10	25,51	25,51	25,61	25,90	25,91	25,16	26,18	26,18	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,26	25,26	25,84	25,37	25,84	25,84		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,36	21,28	20,81	20,81	20,66	20,88	21,10	20,59	21,33	21,33	20,80	20,80	20,80	21,08	20,80	20,45	20,61	21,07	20,67	20,88	20,88			
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	59,25	57,26	57,26	57,26	57,26	59,47	59,47	59,47	59,47	59,47	59,15	59,15	59,15	59,15	59,15	56,27	56,27	56,27	56,27	56,27	56,27			
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	81,77	79,34	79,34	79,34	79,34	81,22	81,22	81,22	81,22	81,22	81,24	81,24	81,24	81,24	81,24	81,21	81,12	81,12	81,12	81,12	81,12	81,12		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	57,72	58,45	58,45	58,45	58,45	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36		
TARIFA BT3		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,02	26,10	25,51	25,51	25,61	25,90	25,91	25,16	26,18	26,18	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,26	25,26	25,84	25,37	25,84	25,84		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,36	21,28	20,81	20,81	20,66	20,88	21,10	20,59	21,33	21,33	20,80	20,80	20,80	21,08	20,80	20,45	20,61	21,07	20,67	20,88	20,88			
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	44,62	37,05	37,05	37,05	37,05	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	35,44	35,44	35,44	35,44	35,44	35,44		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,00	39,72	39,72	39,72	39,72	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	39,93	39,93	39,93	39,93	39,93	39,93	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	79,86	75,88	75,88	75,88	75,88	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,27	75,27	75,27	75,27	75,27	75,27		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	75,74	75,99	75,99	75,99	75,99	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,38	75,38	75,38	75,38	75,38	75,38		
TARIFA BT4		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	21,57	22,52	22,04	22,04	21,93	22,18	22,35	21,78	22,59	22,59	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,21	21,88	22,12	21,88	22,12		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	44,62	37,05	37,05	37,05	37,05	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	35,44	35,44	35,44	35,44	35,44	35,44		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,00	39,72	39,72	39,72	39,72	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	39,93	39,93	39,93	39,93	39,93	39,93	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	79,86	75,88	75,88	75,88	75,88	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,33	75,27	75,27	75,27	75,27	75,27	75,27		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	75,74	75,99	75,99	75,99	75,99	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,38	75,38	75,38	75,38	75,38	75,38		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36		
TARIFA BT5A		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88		
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/kWh	181,37	181,70	181,13	181,13	181,22	181,88	181,89	181,14	182,16	182,16	181,15	181,15	181,15	181,53	181,15	177,68	177,59	178,16	177,70	177,95	177,95	177,95		
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	215,91	216,08	215,51	215,51	215,60	216,34	216,35	215,60	216,62	216,62	215,54	215,54	215,54	215,91	215,54	211,34	211,24	211,81	211,35	211,61	211,61	211,61		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,36	21,28	20,81	20,81	20,66	20,88	21,10	20,59	21,33	21,33	20,80	20,80	20,80	21,08	20,80	20,45	20,61	21,07	20,67	20,88	20,88			
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75	71,75		
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,21	3,70	3,70	3,70	3,70																			

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019

				ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELTO	ELTO	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	EMPA	EMSE	EMSU	EP2A	EPAN	LDS	SEAL	SEAL	SEAL	
				4	4	SER	SER	3	SER	2	2	3	3	SER	SER	SER	2	2	3	2	2	1	2	3	
				TAMBO	PUERTO	SER	SER	TOCHACHE	SER	PACALLPA	ATAUN	CAMPO VERDE	AGUAYTA	SER	SER	SER	PACHAMAMA	UTICUBAMA	EDOLA	PINGOA	LIAN BAR	AREQUIPA	OROCAMPA	ATCO	
				4	4	SER	SER	3	SER	2	2	3	3	SER	SER	SER	2	3	2	2	1	2	3		
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019																									
OPCIÓN TARIFARIA				CARGO TARIFARIO	UNIDADES																				
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,59	7,59	7,59	7,59	14,29	14,29	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,32	8,57	13,53	8,57	4,87	6,73	8,69	8,37			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	24,21	24,21	24,22	24,21	34,89	34,89	27,13	18,34	27,26	24,39	27,33	24,16	24,01	27,55	28,16	28,16	24,94	24,04	24,34	20,72			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,02	20,02	20,17	20,02	24,46	24,46	21,96	18,34	22,07	19,63	22,13	20,02	19,90	22,28	22,79	22,79	20,93	19,62	19,91	20,72			
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	55,82	55,82	55,82	55,82	70,94	70,94	67,01	27,09	66,99	66,99	62,75	53,55	56,75	67,21	68,10	68,84	56,46	57,59	57,58	27,41			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	13,27	13,27	13,27	13,27	34,20	34,20	12,02	13,11	13,46	13,46	12,85	93,90	19,58	19,78	24,50	23,98	9,45	11,40	13,75	13,25			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	15,51	15,51	15,51	15,51	30,05	30,05	14,92	16,26	15,66	15,66	18,33	98,27	19,11	20,25	22,76	21,82	10,22	12,10	13,71	13,21			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20		
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,55	7,55	7,55	7,55	13,67	13,67	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,27	8,52	12,63	8,52	4,85	6,73	8,69	8,37			
TARIFA MT3	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	24,21	24,21	24,22	24,21	34,89	34,89	27,13	18,34	27,26	24,39	27,33	24,16	24,01	27,55	28,16	28,16	24,94	24,04	24,34	20,72			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,02	20,02	20,17	20,02	24,46	24,46	21,96	18,34	22,07	19,63	22,13	20,02	19,90	22,28	22,79	22,79	20,93	19,62	19,91	20,72			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	47,40	47,40	47,40	47,40	67,49	67,49	62,41	25,23	57,78	57,78	67,30	57,44	48,94	57,96	58,73	64,12	49,29	53,64	49,65	23,64			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	35,20	35,20	35,20	35,20	43,46	43,46	30,82	12,45	36,00	36,00	42,81	36,54	30,50	36,12	36,60	31,65	32,35	26,48	30,94	14,73			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	14,93	14,93	14,93	14,93	35,00	35,00	13,40	14,60	14,95	14,95	14,83	106,02	20,49	21,03	25,25	24,73	10,27	12,19	14,50	13,97			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	15,11	15,11	15,11	15,11	32,82	32,82	14,18	15,46	15,21	15,21	16,50	102,31	20,00	20,75	24,37	23,22	10,25	12,14	14,22	13,70			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20			
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,55	7,55	7,55	7,55	13,67	13,67	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,27	8,52	12,63	8,52	4,85	6,73	8,69	8,37			
TARIFA MT4	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	21,06	21,06	21,19	21,06	27,12	27,12	23,22	18,34	23,32	20,78	23,39	21,22	20,80	23,57	24,10	24,14	21,83	20,60	20,91	20,72			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	47,40	47,40	47,40	47,40	67,49	67,49	62,41	25,23	57,78	57,78	67,30	57,44	48,94	57,96	58,73	64,12	49,29	53,64	49,65	23,64			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	35,20	35,20	35,20	35,20	43,46	43,46	30,82	12,45	36,00	36,00	42,81	36,54	30,50	36,12	36,60	31,65	32,35	26,48	30,94	14,73			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	14,93	14,93	14,93	14,93	35,00	35,00	13,40	14,60	14,95	14,95	14,83	106,02	20,49	21,03	25,25	24,73	10,27	12,19	14,50	13,97			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	15,11	15,11	15,11	15,11	32,82	32,82	14,18	15,46	15,21	15,21	16,50	102,31	20,00	20,75	24,37	23,22	10,25	12,14	14,22	13,70			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20			
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,59	7,59	7,59	7,59	14,29	14,29	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,32	8,57	13,53	8,57	4,87	6,73	8,69	8,37			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,74	26,74	26,75	26,74	37,74	37,74	29,42	19,88	29,58	26,48	29,05	26,20	26,38	30,26	30,93	30,93	27,23	26,06	26,43	22,50			
TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	22,12	22,12	22,29	22,12	26,46	26,46	23,81	19,88	23,95	21,31	23,52	21,71	21,85	24,47	25,05	25,05	22,84	21,27	21,61	22,50			
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	63,96	63,96	63,96	63,96	67,37	67,37	67,24	27,18	68,77	68,77	65,31	56,15	59,27	70,19	71,12	70,87	60,10	57,79	59,10	28,14			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	72,41	72,41	72,41	72,41	121,17	121,17	62,30	67,92	70,86	70,86	70,42	227,31	81,43	82,45	118,80	84,10	45,10	52,22	64,05	61,71			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	52,17	52,17	52,17	52,17	84,55	84,55	43,41	47,32	54,14	54,14	54,14	118,06	56,46	59,84	70,29	54,29	36,84	35,24	47,38	45,65			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20		
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,55	7,55	7,55	7,55	13,67	13,67	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,27	8,52	12,63	8,52	4,85	6,73	8,69	8,37			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,74	26,74	26,75	26,74	37,74	37,74	29,42	19,88	29,58	26,48	29,05	26,20	26,38	30,26	30,93	30,93	27,23	26,06	26,43	22,50			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	22,12	22,12	22,29	22,12	26,46	26,46	23,81	19,88	23,95	21,31	23,52	21,71	21,85	24,47	25,05	25,05	22,84	21,27	21,61	22,50			
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	58,84	58,84	58,84	58,84	43,45	43,45	56,72	22,92	51,80	51,80	41,14	35,36	44,64	52,87	53,57	59,78	53,16	48,73	44,51	21,19			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	40,16	40,16	40,16	40,16	46,59	46,59	37,15	15,02	46,43	46,43	44,09	37,91	40,01	47,40	48,02	39,16	35,14	31,93	39,90	19,00			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	72,17	72,17	72,17	72,17	113,18	113,18	61,89	67,46	70,90	70,90	67,45	188,12	79,12	81,20	108,16	81,94	46,62	51,44	63,45	61,13			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	65,10	65,10	65,10	65,10	113,36	113,36	55,45	60,45	67,78	67,78	67,53	188,56	74,90	77,23	102,55	72,31	42,80	45,80	60,46	58,25			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,36	4,36	4,20		
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,55	7,55	7,55	7,55	13,67	13,67	6,92	6,67	8,95	8,95	18,42	15,68	8,27	8,52	12,63	8,52	4,85	6,73	8,69	8,37			
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	23,27	23,27	23,41	23,27	29,34	29,34	25,17	19,88	25,52	22,86	24,20	22,86	25,89	26,47	26,52	23,82	22,34	22,69	22,50				
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	55,84	55,84	55,84	55,84	43,45	43,45	56,72	22,92	51,80	51,80	41,14	35,36	44,64	52,87	53,57	59,78	53,16	48,73	44,51	21,19			
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	40,16	40,16	40,16	40,16	46,59,																		

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019

			SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	
			3	3	4	4	4	4	4	4	5	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / FEB / 2019			CANANA	ELAY	OCONA	CANAVEJ	RELA UNION-CHILA	MALES-SIGLAS	VALLE DE MALES	REMITA-CONCHA LUZU	CHOCOMAMA	RUANCA	COTAMASI	VALLE DEL COCA	SER COLLA	SER CAÑAS BAMBAY-PUER	SER RUANCA	SER COCHABAMBA	Asa-Chila	SER ARICATA	INDIA	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	8,69	8,69	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	16,29	16,72	16,72	16,72	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	8,57	
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	24,33	24,47	24,41	24,41	24,39	24,41	24,41	24,41	24,83	24,39	24,59	24,59	24,41	24,40	24,22	24,41	24,38	24,41	25,24
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	19,78	19,86	19,85	19,85	20,18	19,85	19,85	20,18	19,90	20,11	20,11	19,97	19,84	19,76	19,97	20,17	19,97	19,51	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	57,58	57,58	60,37	60,37	60,39	60,37	60,37	60,37	56,70	56,33	56,33	53,92	53,92	53,92	53,92	53,92	53,92	68,55	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	13,75	13,75	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	20,48
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	13,71	13,71	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	16,51	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	20,25
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,61
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,69	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	8,52
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	24,33	24,47	24,41	24,41	24,39	24,41	24,41	24,41	24,83	24,39	24,59	24,59	24,41	24,40	24,22	24,41	24,38	24,41	25,24
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	19,78	19,86	19,85	19,85	20,18	19,85	19,85	19,85	20,18	19,90	20,11	20,11	19,97	19,84	19,76	19,97	20,17	19,97	19,51
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S/ /kW-mes	49,65	49,65	56,55	56,55	56,56	56,55	56,55	56,55	58,81	57,22	57,22	57,22	57,84	57,84	57,84	57,84	57,86	57,84	59,12	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	30,94	30,94	36,49	36,49	36,50	36,49	36,49	36,49	37,45	38,43	38,43	38,43	36,79	36,79	36,79	36,79	36,80	36,79	36,84	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	14,50	14,50	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	15,36	15,14	15,14	15,14	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	21,07	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	14,22	14,22	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	15,75	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	21,07	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,61	
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,69	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	8,52	
TARIFA BT2	TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	20,80	20,88	20,87	20,87	21,12	20,87	20,87	20,87	21,22	20,91	21,11	21,11	20,97	20,86	20,76	20,97	21,11	20,97	21,39
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	49,65	49,65	56,55	56,55	56,56	56,55	56,55	56,55	58,81	57,22	57,22	57,22	57,84	57,84	57,84	57,86	57,84	59,12	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	30,94	30,94	36,49	36,49	36,50	36,49	36,49	36,49	37,45	38,43	38,43	38,43	36,79	36,79	36,79	36,79	36,80	36,79	36,84
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	14,50	14,50	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	15,36	15,14	15,14	15,14	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	21,07
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	14,22	14,22	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	15,75	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	21,07
	TARIFA BT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,61
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,69	8,69	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	16,29	16,72	16,72	16,72	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	8,57
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	26,42	26,55	26,20	26,20	26,17	26,20	26,20	26,20	26,49	25,98	26,20	26,20	25,95	25,94	25,74	25,95	25,92	25,95	27,72
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	21,47	21,55	21,29	21,29	21,64	21,29	21,29	21,29	21,54	21,21	21,42	21,42	21,23	21,08	21,01	21,23	21,43	21,23	21,43
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	59,10	59,10	57,11	57,11	57,12	57,11	57,11	57,11	59,31	59,00	59,00	59,00	56,12	56,12	56,12	56,12	56,15	56,12	71,60
TARIFA BT4	TARIFA BT4	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	64,05	64,05	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18	63,67	63,68	63,68	63,60	63,60	63,60	63,60	63,60	63,60	63,60	86,32
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	47,38	47,38	47,99	47,99	47,99	47,99	47,99	47,99	47,38	47,38	47,38	47,38	47,38	47,38	47,38	47,38	47,38	47,38	59,84
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,61
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,69	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	8,52
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	26,42	26,55	26,20	26,20	26,17	26,20	26,20	26,20	26,49	25,98	26,20	26,20	25,95	25,94	25,74	25,95	25,92	25,95	27,72
	TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	21,47	21,55	21,29	21,29	21,64	21,29	21,29	21,29	21,54	21,21	21,42	21,42	21,23	21,08	21,01	21,23	21,43	21,23	21,43
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	44,51	44,51	36,95	36,95	36,96	36,95	36,95	36,95	37,36	37,16	37,16	37,16	35,34	35,34	35,34	35,34	35,35	35,34	53,92
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	39,90	39,90	39,62	39,62	39,63	39,62	39,62	39,62	40,05	39,84	39,84	39,84	37,90	37,90	37,90	37,90	37,91	37,90	48,34
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	63,45	63,45	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60	60,16	60,17	60,17	60,17	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	83,86
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	60,46	60,46	60,68	60,68	60,68	60,68	60,68	60,68	60,25	60,26	60,26	60,26	60,20	60,20	60,20	60,20	60,20	60,20	79,40
TARIFA BT5A	TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,61	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,69	8,69	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	14,50	14,73	14,73	14,73	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	8,52	
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S/ /kWh	162,96	163,10	162,08	162,08	162,07	162,08	162,08	162,08	162,84	162,00	162,22	162,22	158,69	158,68	158,68	158,69	158,67	158,69	202,81
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/ /kWh	193,12	193,27	192,10	192,10	192,10	192,10	192,10	192,10	192,96	192,05	192,27	192,27	188,01	188,00	187,81	188,01	188,00	188,01	241,50
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	21,47	21,55	21,29	21,29	21,64	21,29	21,29	21,29	21,54	21,21	21,42	21,42	21,23	21,08	21,01	21,23	21,43	21,23	21,43
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/ /kW-mes	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	75,60
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,21	3,21	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,09
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,19	2,21	2,21	2,21	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kWh	45,66	45,73	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	46,75
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,21	3,21	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,09
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,00	2,04	2,04															

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAR / 2019

		ADIL	ADIL	ADIL	CHAV	CHAV	CHAV	CHAV	COEL	COEL	COEL	COEL	LDS	LDS	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN
		SER	SER	SER	2	4	SER	SER	2	2	4	2	2	3	1	2	2	2	2	3	3	
		SECCIONA CORRIENTE	SECCIONA CORRIENTE	SECCIONA CORRIENTE	CHAV CORRIENTE	CHAV CORRIENTE	CHAV CORRIENTE	CHAV CORRIENTE	COEL CORRIENTE	COEL CORRIENTE	COEL CORRIENTE	COEL CORRIENTE	LDS CORRIENTE	LDS CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	
		SECCIONA CORRIENTE	SECCIONA CORRIENTE	SECCIONA CORRIENTE	CHAV CORRIENTE	CHAV CORRIENTE	CHAV CORRIENTE	CHAV CORRIENTE	COEL CORRIENTE	COEL CORRIENTE	COEL CORRIENTE	COEL CORRIENTE	LDS CORRIENTE	LDS CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	EDLN CORRIENTE	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,28	4,28	
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/mes	24,38	25,71	17,53	23,59	16,93	23,59	16,93	24,22	23,97	23,97	24,28	24,77	24,77	24,58	24,58	24,07	24,15	16,89	16,89
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/KW.h	20,17	21,62	17,53	19,22	16,93	19,22	16,93	20,12	19,47	19,47	20,20	20,80	20,80	20,59	20,59	19,91	20,07	16,89	16,89
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/KW.h	53,98	54,51	24,79	57,03	26,19	57,03	26,19	61,17	61,39	61,39	61,59	56,49	56,49	52,96	52,96	52,96	52,96	24,45	24,45
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/AW-mes	84,39	84,39	81,30	24,26	23,37	24,26	23,37	23,96	23,96	23,96	9,34	9,34	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,13	10,13
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/AW-mes	88,31	88,31	85,08	20,80	20,04	20,80	20,04	21,84	21,84	21,84	10,11	10,11	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,17	10,17
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	ctm. S/KW.h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
		Cargo por Energía Reactiva	S/mes	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	3,51
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	24,38	25,71	17,53	23,59	16,93	23,59	16,93	24,22	23,97	23,97	24,28	24,77	24,77	24,58	24,58	24,07	24,15	16,89	16,89
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/KW.h	20,17	21,62	17,53	19,22	16,93	19,22	16,93	20,12	19,47	19,47	20,20	20,80	20,80	20,59	20,59	19,91	20,07	16,89	16,89
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	57,90	58,47	26,59	49,40	22,69	49,40	22,69	10,29	10,33	10,33	10,36	49,34	49,34	46,37	46,37	46,37	46,37	21,41	21,41
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	36,82	37,18	16,91	30,80	14,15	30,80	14,15	1,21	1,21	1,21	1,22	32,38	32,38	24,70	24,70	24,70	24,70	11,41	11,41
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	95,29	95,29	91,80	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	10,16	10,16	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,23	11,23
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	91,95	91,95	88,58	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	10,14	10,14	11,14	11,14	11,14	11,14	10,73	10,73	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/KW.h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	3,51	
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/KW.h	21,70	23,13	17,53	20,41	16,93	20,41	16,93	21,10	20,54	20,54	21,18	21,69	21,69	21,53	21,53	20,89	21,03	16,89	16,89
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	57,90	58,47	26,59	49,40	22,69	49,40	22,69	10,29	10,33	10,33	10,36	49,34	49,34	46,37	46,37	46,37	46,37	21,41	21,41
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	36,82	37,18	16,91	30,80	14,15	30,80	14,15	1,21	1,21	1,21	1,22	32,38	32,38	24,70	24,70	24,70	24,70	11,41	11,41
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	95,29	95,29	91,80	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	10,16	10,16	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,23	11,23
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	91,95	91,95	88,58	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	10,14	10,14	11,14	11,14	11,14	11,14	10,73	10,73	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/KW.h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	3,51	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/KW.h	25,92	27,34	18,63	25,91	18,60	25,91	18,60	26,59	26,32	26,32	26,67	27,02	27,02	26,61	26,61	26,06	26,15	18,29	18,29
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/KW.h	21,43	22,99	18,63	21,11	18,60	21,11	18,60	22,10	21,38	21,38	22,18	22,69	22,69	22,30	22,30	21,56	21,74	18,29	18,29
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	56,18	56,74	25,81	59,56	27,36	59,56	27,36	42,38	42,54	42,54	42,68	60,15	60,15	58,33	58,33	58,33	58,33	26,93	26,93
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/AW-mes	240,55	240,55	231,74	88,10	84,87	88,10	84,87	59,99	59,99	59,99	59,99	44,60	44,60	53,99	53,99	53,99	53,99	52,01	52,01
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/AW-mes	139,90	139,90	134,78	57,49	55,39	57,49	55,39	65,67	65,67	65,67	36,42	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	36,61	36,61
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/KW.h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	3,51	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/KW.h	25,92	27,34	18,63	25,91	18,60	25,91	18,60	26,59	26,32	26,32	26,67	27,02	27,02	26,61	26,61	26,06	26,15	18,29	18,29
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/KW.h	21,43	22,99	18,63	21,11	18,60	21,11	18,60	22,10	21,38	21,38	22,18	22,69	22,69	22,30	22,30	21,56	21,74	18,29	18,29
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	35,39	35,73	16,25	44,72	20,54	44,72	20,54	15,70	15,76	15,76	15,81	53,19	53,19	50,56	50,56	50,56	50,56	23,35	23,35
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	37,93	38,30	17,42	40,21	18,47	40,21	18,47	5,44	5,46	5,46	5,48	35,16	35,16	30,71	30,71	30,71	30,71	14,18	14,18
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	206,88	206,88	199,31	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	46,10	46,10	54,70	54,70	54,70	54,70	54,70	52,70	52,70
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	207,30	207,30	199,71	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	42,32	42,32	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	46,00	46,00
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/KW.h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	3,51	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/KW.h	25,92	27,34	18,63	25,91	18,60	25,91	18,60	26,59	26,32	26,32	26,67	27,02	27,02	26,61	26,61	26,06	26,15	18,29	18,29
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/KW.h	21,43	22,99	18,63	21,11	18,60	21,11	18,60	22,10	21,38	21,38	22,18	22,69	22,69	22,30	22,30	21,56	21,74	18,29	18,29
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	35,39	35,73	16,25	44,72	20,54	44,72	20,54	15,70	15,76	15,76	15,81	53,19	53,19	50,56	50,56	50,56	50,56	23,35	23,35
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	37,93	38,30	17,42	40,21	18,47	40,21	18,47	5,44	5,46	5,46	5,48	35,16	35,16	30,71	30,71	30,71	30,71	14,18	14,18
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	206,88	206,88	199,31	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	46,10	46,10	54,70	54,70	54,70	54,70	54,70	52,70	52,70
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	207,30	207,30	199,71	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	42,32	42,32	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	46,00	46,00
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/KW.h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	3,51	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/KW.h	25,92	27,34	18,63	25,91	18,60	25,91	18,60	26,59	26,32	26,32	26,67	27,02	27,02	26,61	26,61	26,06	26,15	18,29	18,29
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/KW.h	21,43	22,99	18,63	21,11	18,60	21,11	18,60	22,10	21,38	21,38	22,18	22,69	22,69	22,30	22,30	21,56	21,74	18,29	18,29
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	35,39	35,73	16,25	44,72	20,54	44,72	20,54	15,70	15,76	15,76	15,81	53,19	53,19	50,56	50,56	50,56	50,56	23,35	23,35
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	37,93	38,30	17,42	40,21	18,47	40,21	18,47	5,44	5,46	5,46	5,48	35,16	35,16	30,71	30,71	30,71	30,71	14,18	14,18
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	206,88	206,88	199,31	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	46,10	46,10	54,70	54,70	54,70	54,70	54,70	52,70	52,70
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	207,30	207,30	199,71	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	42,32	42,32	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	46,00	46,00
		Cargo por Energía																				

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAR / 2019

			EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EGEP	ELH	ELM	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC
			2	4	4	4	SER	3	SER	SER	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
			SAN ANTONIO DE MANA	CANTA	MOYOBACOS	TUMB	SECHILLO	PANGLOSS	CHACAS	SECHILLO	MANAULU DE CHACAS	TUMB MANA	AYACUCHO	HUANUCO	HUANUCO	WASHI	PASCO	SAN JOSE	TOWN CHAN- TUMB	SAN FERNANDO	CHICLA	CHICLA	CHICLA	CHICLA	CHICLA	CHICLA	
			2	4	4	4	SER	3	SER	SER	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	4,44	4,28	4,28	4,28	4,44	13,46	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	24,15	16,89	16,89	16,89	24,58	28,16	16,84	16,84	25,53	24,26	25,28	25,51	24,71	25,00	25,00	25,00	24,92	25,38	25,38	25,00				
TARIFA MT2		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	20,07	16,89	16,89	16,89	20,59	22,79	16,84	16,84	21,47	20,39	21,19	21,42	20,43	20,44	20,44	20,44	20,20	21,28	21,28	20,44				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	52,96	24,45	24,45	24,45	52,96	68,14	25,37	25,37	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	57,91	57,91	57,91	58,20	58,20	57,91		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	10,51	10,13	10,13	10,13	10,51	24,95	89,72	89,72	24,54	24,54	21,15	21,15	21,15	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	10,56	10,17	10,17	10,17	10,56	22,56	93,89	93,89	24,05	24,05	20,74	20,74	20,74	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,64	3,51	3,51	3,51	3,64	12,58	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	24,15	16,89	16,89	16,89	24,58	28,16	16,84	16,84	25,53	24,26	25,28	25,51	24,71	25,00	25,00	25,00	24,92	25,38	25,38	25,00				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,07	16,89	16,89	16,89	20,59	22,79	16,84	16,84	21,47	20,39	21,19	21,42	20,43	20,44	20,44	20,44	20,20	21,28	21,28	20,44				
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	46,37	21,41	21,41	21,41	46,37	58,77	27,21	27,21	54,23	54,23	54,23	54,23	54,23	49,94	49,94	49,94	49,94	50,19	50,19	49,94				
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	24,70	11,41	11,41	11,41	24,70	36,67	17,30	17,30	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	31,12	31,12	31,12	31,12	31,27	31,27	31,12				
TARIFA MT3		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	11,66	11,23	11,23	11,23	11,66	25,51	101,30	101,30	25,73	25,73	22,19	22,19	22,19	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	11,14	10,73	10,73	10,73	11,14	24,47	97,75	97,75	24,86	24,86	21,43	21,43	21,43	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,64	3,51	3,51	3,51	3,64	12,58	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,15	18,29	18,29	18,29	26,61	30,93	18,26	18,26	27,68	26,30	27,40	27,65	26,79	27,13	27,13	27,13	27,05	27,55	27,55	27,13				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,74	18,29	18,29	18,29	22,30	25,05	18,26	18,26	23,27	22,10	22,97	23,23	22,14	22,18	22,18	22,18	21,93	23,11	23,11	22,18				
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	58,33	26,93	26,93	26,93	58,33	71,18	26,59	26,59	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	59,45	59,45	59,45	59,45	59,75	59,75	59,45				
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	53,99	52,01	52,01	52,01	53,99	100,80	212,43	212,43	92,55	92,55	79,81	79,81	79,81	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	38,00	36,61	36,61	36,61	38,00	77,31	112,67	112,67	57,76	57,76	49,81	49,81	49,81	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
TARIFA MT4		Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,64	3,51	3,51	3,51	3,64	12,58	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	21,03	16,89	16,89	16,89	21,53	24,05	16,84	16,84	22,57	21,42	22,29	22,52	21,58	21,66	21,66	21,66	21,47	22,39	22,39	21,66				
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	46,37	21,41	21,41	21,41	46,37	58,77	27,21	27,21	54,23	54,23	54,23	54,23	54,23	49,94	49,94	49,94	49,94	50,19	50,19	49,94				
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	24,70	11,41	11,41	11,41	24,70	36,62	17,30	17,30	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	31,12	31,12	31,12	31,12	31,27	31,27	31,12				
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	11,66	11,23	11,23	11,23	11,66	25,51	101,30	101,30	25,73	25,73	22,19	22,19	22,19	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	11,14	10,73	10,73	10,73	11,14	24,47	97,75	97,75	24,86	24,86	21,43	21,43	21,43	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	4,44	4,28	4,28	4,28	4,44	13,46	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,15	18,29	18,29	18,29	26,61	30,93	18,26	18,26	27,68	26,30	27,40	27,65	26,79	27,13	27,13	27,13	27,05	27,55	27,55	27,13				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,74	18,29	18,29	18,29	22,30	25,05	18,26	18,26	23,27	22,10	22,97	23,23	22,14	22,18	22,18	22,18	21,93	23,11	23,11	22,18				
TARIFA BT2		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	58,33	26,93	26,93	26,93	58,33	71,18	26,59	26,59	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	59,45	59,45	59,45	59,45	59,75	59,75	59,45				
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	53,99	52,01	52,01	52,01	53,99	100,80	212,43	212,43	92,55	92,55	79,81	79,81	79,81	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09	93,09
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	38,00	36,61	36,61	36,61	38,00	77,31	112,67	112,67	57,76	57,76	49,81	49,81	49,81	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	63,67	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	4,44	4,28	4,28	4,28	4,44	13,46	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66</								

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAR / 2019

			ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5
			TINJA MARIA RUIZAL	ALVARADO	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA	SEBASTIAN LUNA
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4			

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAR / 2019			TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN																							
			ELN 5	ELN 6	ELN 8ER	ELN 8ER	ELN 8ER	ELN 8ER	ELN 8ER	ELN 2	ELN 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2	ELNM 2
			BAGAJÁN RURAL	BAGAJÁN RURAL	SER CHILO	SER CHOLO	SER CHOLO	SER CHOLO	SER CHOLO	SER SAN RAFAEL	SER SAN RAFAEL	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	HUASTE	
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																								
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	16,21	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	24,81	23,77	24,14	23,83	23,60	24,20	24,13	23,55	23,55	23,51	23,51	23,51	23,55	23,59	23,70	23,59	22,96	23,70	23,66	23,70	23,66	23,70		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	19,79	19,17	19,62	19,34	19,04	19,45	19,96	19,12	19,12	19,15	19,15	19,15	19,12	19,22	19,22	19,22	18,75	19,31	19,20	19,31	19,20	19,31		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/./kW-mes	56,56	56,29	53,80	53,80	53,88	53,80	57,25	57,08	57,08	57,55	57,55	57,55	57,08	57,55	57,55	57,55	57,53	57,53	57,06	57,53	57,06	57,53		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/./kW-mes	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	15,01	15,01	15,01	12,81	12,81	15,01	15,01	12,81	12,81	12,81	15,01	12,66	14,85	14,85	14,85	14,85		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/./kW-mes	16,48	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,77	16,77	14,30	14,30	16,77	14,30	14,30	14,30	14,30	16,77	13,28	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	24,61	23,77	24,14	23,83	23,60	24,20	24,13	23,55	23,55	23,51	23,51	23,51	23,55	23,59	23,70	23,59	22,96	23,70	23,66	23,70	23,66	23,70		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	19,79	19,17	19,62	19,34	19,04	19,45	19,96	19,12	19,12	19,15	19,15	19,15	19,12	19,22	19,22	19,22	18,75	19,31	19,20	19,31	19,20	19,31		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	58,68	57,18	57,70	57,70	57,80	57,70	53,32	53,16	53,16	53,60	53,60	53,60	53,16	53,60	53,60	53,60	49,62	49,62	49,20	49,62	49,20	49,62		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	37,37	38,40	36,70	36,70	36,76	36,76	26,32	26,32	26,32	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	30,91	30,91	30,66	30,91	30,66	30,91		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	15,78	15,61	15,54	15,54	15,54	15,54	16,27	16,27	13,87	13,87	16,27	16,27	13,87	13,87	13,87	16,27	13,58	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	16,02	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	16,52	16,52	14,10	14,10	16,52	16,52	14,10	14,10	14,10	16,52	13,46	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79		
TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	21,00	20,33	20,75	20,46	20,19	20,65	21,00	20,21	20,21	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,96	20,40	20,20	20,40	20,20	20,40		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	58,68	57,18	57,70	57,70	57,80	57,70	53,32	53,16	53,16	53,60	53,60	53,60	53,16	53,60	53,60	53,60	49,62	49,62	49,20	49,62	49,20	49,62		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	37,37	38,40	36,70	36,70	36,76	36,76	26,32	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	30,91	30,91	30,66	30,91	30,66	30,91		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	15,78	15,61	15,54	15,54	15,54	15,54	16,27	16,27	13,87	13,87	16,27	16,27	13,87	13,87	13,87	16,27	13,58	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	16,02	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	16,52	16,52	14,10	14,10	16,52	16,52	14,10	14,10	14,10	16,52	13,46	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	16,21	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	26,26	25,33	25,67	25,34	25,09	25,71	26,17	25,52	25,52	25,48	25,48	25,48	25,52	25,58	25,58	25,58	24,93	25,72	25,67	25,72	25,67	25,72		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	21,11	20,43	20,85	20,55	20,24	20,68	21,64	20,73	20,73	20,76	20,76	20,76	20,73	20,84	20,84	20,84	20,36	20,96	20,84	20,96	20,84	20,96		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/./kW-mes	59,18	58,95	55,99	55,99	56,08	55,99	57,44	57,27	57,27	57,74	57,74	57,74	57,27	57,74	57,74	57,74	59,05	59,05	58,57	59,05	58,57	59,05		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/./kW-mes	64,61	64,63	64,53	64,53	64,53	64,53	69,45	69,45	59,24	59,24	69,45	69,45	59,24	59,24	59,24	69,45	59,56	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/./kW-mes	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52	46,25	46,25	39,45	39,45	46,25	46,25	39,45	39,45	39,45	46,25	43,48	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	26,26	25,33	25,67	25,34	25,09	25,71	26,17	25,52	25,52	25,48	25,48	25,48	25,52	25,58	25,58	25,58	24,93	25,72	25,67	25,72	25,67	25,72		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	21,11	20,43	20,85	20,55	20,24	20,68	21,64	20,73	20,73	20,76	20,76	20,76	20,73	20,84	20,84	20,84	20,36	20,96	20,84	20,96	20,84	20,96		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	37,26	37,13	35,26	35,26	35,32	35,26	48,45	48,30	48,30	48,70	48,70	48,70	48,30	48,70	48,70	48,70	44,48	44,48	44,12	44,48	44,12	44,48		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	39,95	39,81	37,80	37,80	37,87	37,80	31,74	31,64	31,64	31,91	31,91	31,91	31,64	31,91	31,91	31,91	39,87	39,87	39,55	39,87	39,55	39,87		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	60,75	60,76	60,72	60,72	60,72	60,72	68,20	68,20	58,17	58,17	68,20	68,20	58,17	58,17	58,17	68,20	58,76	68,90	68,90	68,90	68,90	68,90		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	60,84	60,85	60,80	60,80	60,80	60,80	65,56	65,56	51,65	51,65	60,56	60,56	51,65	51,65	51,65	60,56	55,92	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56		
TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	22,41	21,66	22,06	21,76	21,46	21,84	22,76	21,91	21,91	21,93	21,93	21,91	22,02	22,02	22,02	22,02	21,49	22,14	22,04	22,14	22,04	22,14		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	37,26	37,13	35,26	35,26	35,32	35,26	48,45	48,30	48,30	48,70	48,70	48,70	48,30	48,70	48,70	48,70	44,48	44,48	44,12	44,48	44,12	44,48		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	39,95	39,81	37,80	37,80	37,87	37,80	31,74	31,64	31,64	31,91	31,91	31,91	31,64	31,91	31,91	31,91	39,87	39,87	39,55	39,87	39,55	39,87		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	60,75	60,76	60,72	60,72	60,72	60,72	68,20	68,20	58,17	58,17	68,20	68,20	58,17	58,17	58,17	68,20	58,76	68,90	68,90	68,90	68,90	68,90		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	60,84	60,85	60,80	60,80	60,80	60,80	65,56	65,56	51,65	51,65	60,56	60,56	51,65	51,65	51,65	60,56	55,92	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S/./kWh	163,51	162,33	159,30	158,97	158,81	159,34	167,35	166,52	155,15	155,64	167,00	167,00	155,15	155,73	155,73	167,10	156,44	168,62	168,63	168,62	168,62	168,62		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/./kWh	193,83	192,60	188,82	188,49	188,37	188,87	198,54	197,67	183,79	184,39	198,27	198,27	183,79	184,48	184,48	198,36	185,49	200,19	199,48	200,19	199,48	200,19		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	21,11	20,43	20,85	20,55	20,24	20,68	21,64	20,73	20,73	20,76	20,76	20,76	20,73	20,84	20,84	20,84	20,36	20,96	20,84	20,96	20,84	20,96		
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/./kW-mes	58,58	58,58	58,58	58,58	58,58	58,58	63,55	63,55	54,19	54,19	63,55	54,19	54,19	63,55	54,19	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/./mes	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,10	3,10	3,10	3,1														

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAR / 2019				ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO
				6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2
				CHONQUI	CAJAMARCA SILVANA	CAJAMARCA SILVANA DENEGADA	SER PULLO	SER PULLO PULLO	SER HUAYAN	SER HUAYAN SILVANA	SER HUAYAN SILVANA	SER HUAYAN SILVANA	SER HUAYAN SILVANA	SER HUAYAN SILVANA	MANCORA	MANCORA	PIURA	TALARA	TUMES	ZARAVILLA	SULLANA	PIURA	BAJO PIURA	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN.	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																					
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	16,04	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	23,03	23,71	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	17,18	23,88	23,88	23,76	23,03	23,03	23,71	23,72	23,88	24,31	23,60	23,72	23,55	23,55	23,67	23,40	23,55	23,55	23,67	23,67	23,70	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	17,18	19,39	19,39	19,37	18,80	18,80	19,25	19,29	20,11	19,04	19,25	19,01	19,01	19,12	18,89	19,01	19,12	18,89	19,01	19,12	19,12	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	Si./KW-mes	25,86	55,82	55,82	53,88	53,88	53,88	53,44	53,88	53,60	53,88	53,44	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,58	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si./KW-mes	13,66	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	12,66	12,66	13,01	12,66	13,01	12,66	13,01	12,53	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si./KW-mes	17,55	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	16,96	16,96	17,41	16,96	17,41	16,96	17,41	17,41	
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	23,03	23,71	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	17,18	23,88	23,88	23,76	23,03	23,03	23,72	23,68	24,31	23,60	23,72	23,55	23,55	23,67	23,40	23,55	23,55	23,67	23,67	23,70	23,77	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	17,18	19,39	19,39	19,37	18,80	18,80	19,25	19,29	20,11	19,04	19,25	19,01	19,01	19,12	18,89	19,01	19,01	19,12	18,89	19,01	19,12	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si./KW-mes	26,27	56,72	56,72	57,80	57,80	57,80	57,32	57,80	57,40	57,80	57,32	53,64	53,64	53,64	53,64	53,64	53,64	53,64	53,64	53,64	49,04	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si./KW-mes	17,64	38,08	38,08	36,76	36,76	36,76	36,45	36,76	36,57	36,76	36,45	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	30,94	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si./KW-mes	15,94	16,55	16,55	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	14,43	14,43	14,81	14,43	14,81	14,43	14,81	14,81	14,31	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si./KW-mes	16,55	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	15,74	15,74	16,16	15,74	16,16	15,74	16,16	16,16	14,81	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	23,03	23,71	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	18,31	25,45	25,45	25,26	24,48	24,48	25,21	25,17	25,84	25,09	25,21	25,53	25,53	25,65	25,36	25,53	25,53	25,65	25,53	25,65	25,65	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	18,31	20,66	20,66	20,58	19,98	19,98	20,47	20,50	21,37	20,24	20,47	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,73	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de Generación en HP	Si./KW-mes	27,08	58,47	58,47	56,08	56,08	56,08	55,62	56,08	55,79	56,08	55,62	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	59,10	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si./KW-mes	66,89	69,43	69,43	69,34	69,34	69,34	69,34	69,34	69,34	69,34	69,34	69,34	69,67	69,67	71,53	69,67	71,53	69,67	71,53	71,53	70,02	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si./KW-mes	49,12	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	54,47	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	16,04	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	23,03	23,71	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	18,31	25,45	25,45	25,26	24,48	24,48	25,21	25,17	25,84	25,09	25,21	25,53	25,53	25,65	25,36	25,53	25,53	25,65	25,53	25,65	25,65	
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	18,31	20,66	20,66	20,58	19,98	19,98	20,47	20,50	21,37	20,24	20,47	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,48	20,73	20,84	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si./KW-mes	17,19	36,82	36,82	35,32	35,32	35,32	35,03	35,32	35,14	35,32	35,03	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	44,52	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si./KW-mes	18,28	39,48	39,48	37,87	37,87	37,87	37,55	37,87	37,67	37,87	37,55	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	39,91	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si./KW-mes	62,86	65,25	65,25	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si./KW-mes	62,86	65,25	65,25	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	23,03	23,71	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	18,31	25,45	25,45	25,26	24,48	24,48	25,21	25,17	25,84	25,09	25,21	25,53	25,53	25,65	25,36	25,53	25,53	25,65	25,53	25,65	25,65	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	18,31	20,66	20,66	20,58	19,98	19,98	20,47	20,50	21,37	20,24	20,47	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,48	20,73	20,84	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si./KW-mes	17,05	36,82	36,82	35,32	35,32	35,32	35,03	35,32	35,14	35,32	35,03	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	44,52	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si./KW-mes	18,28	39,48	39,48	37,87	37,87	37,87	37,55	37,87	37,67	37,87	37,55	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	39,91	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si./KW-mes	62,86	65,25	65,25	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si./KW-mes	62,86	65,25	65,25	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	65,20	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	23,03	23,71	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	Si./KWh	122,49	167,25	167,25	164,32	163,54	163,54	163,75	164,22	164,57	164,15	163,75	167,35	167,35	169,54	167,17	169,42	167,35	169,54	169,54	169,54	168,97	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. Si./KWh	145,50	198,58	198,58	195,04	194,26	194,26	194,37	194,95	195,23	194,86	194,37	198,67	198,67	201,33	198,50	201,21	198,67	201,33	201,33	200,59		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	18,31	20,66	20,66	20,58	19,98	19,98	20,47	20,50	21,37	20,24	20,47	20,60	20,60	20,73	20,48	20,60	20,60	20,73	20,48	20,73	20,84	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	Si./KW-mes	61,22	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55	66,55	66,55	68,33	66,55	68,33	66,55	68,33	66,55	68,33	66,55	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	Si/mes	4,08	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	Si/mes	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. Si./KWh	13,51	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	45,49	45,49	46,01	45,49	46,01	45,49	46,01	45,49	46,01	46,55	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	Si/mes	4,08	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	Si/mes	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	Si/mes	4,05	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	31,85	31,85	33,80	31,82	33,78	31,85	33,80	31,80	33,80	13,96	
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. Si./KWh	60,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06												

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAR / 2019

OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)																							
			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	15,15	15,15	15,15	14,60	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	16,70	16,70	17,67	17,15			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./KWh	24,95	24,95	24,95	25,36	24,95	24,95	24,95	25,36	28,19	25,45	25,45	25,03	25,45	33,35	25,45	25,45	28,66	25,88	25,02	25,62				
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./KWh	24,95	24,95	24,95	19,61	24,95	24,95	24,95	19,61	22,60	19,68	19,68	25,03	19,68	22,94	19,68	19,68	22,97	20,00	25,02	19,81				
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	28,99	28,99	28,99	69,13	28,99	28,99	28,99	69,13	71,07	72,49	72,49	30,39	72,49	72,49	72,49	72,49	66,74	68,07	27,15	67,65				
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	16,84	16,84	16,84	17,48	16,84	16,84	16,84	17,48	18,24	18,24	18,24	17,57	18,24	18,24	18,24	18,24	16,68	16,68	16,07	16,68				
TARIFA MT3	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	18,00	18,00	18,00	18,68	18,00	18,00	18,00	18,68	17,90	17,90	17,90	17,24	17,90	17,90	17,90	17,90	22,49	22,49	21,06	21,86				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28				
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67	15,11				
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./KWh	24,95	24,95	24,95	25,36	24,95	24,95	24,95	25,36	28,19	25,45	25,45	25,03	25,45	33,35	25,45	25,45	28,66	25,88	25,02	25,62				
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./KWh	24,95	24,95	24,95	19,61	24,95	24,95	24,95	19,61	22,60	19,68	19,68	25,03	19,68	22,94	19,68	19,68	22,97	20,00	25,02	19,81				
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	25,00	25,00	25,00	59,62	25,00	25,00	25,00	59,62	66,57	67,91	67,91	28,47	67,91	67,91	67,91	67,91	69,24	70,63	29,12	68,72				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	15,58	15,58	15,58	37,15	15,58	15,58	15,58	37,15	42,95	43,81	43,81	18,37	43,81	43,81	43,81	43,81	44,09	44,97	18,52	46,15				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	18,16	18,16	18,16	18,85	18,16	18,16	18,16	18,85	18,77	18,77	18,77	18,08	18,77	18,77	18,77	18,77	19,94	19,94	18,43	19,56				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	18,10	18,10	18,10	18,79	18,10	18,10	18,10	18,79	18,39	18,39	18,39	17,72	18,39	18,39	18,39	18,39	20,81	20,81	19,69	20,44				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28				
TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67	15,11				
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	24,95	24,95	24,95	21,06	24,95	24,95	24,95	21,06	24,01	21,13	21,13	25,03	21,13	25,57	21,13	21,13	24,40	21,49	25,02	21,27				
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	25,00	25,00	25,00	59,62	25,00	25,00	25,00	59,62	66,57	67,91	67,91	28,47	67,91	67,91	67,91	67,91	69,24	70,63	29,12	68,72				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	15,58	15,58	15,58	37,15	15,58	15,58	15,58	37,15	42,95	43,81	43,81	18,37	43,81	43,81	43,81	43,81	44,09	44,97	18,52	46,15				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	18,16	18,16	18,16	18,85	18,16	18,16	18,16	18,85	18,77	18,77	18,77	18,08	18,77	18,77	18,77	18,77	19,94	19,94	18,43	19,56				
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	18,10	18,10	18,10	18,79	18,10	18,10	18,10	18,79	18,39	18,39	18,39	17,72	18,39	18,39	18,39	18,39	20,81	20,81	19,69	20,44				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28				
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67	15,11				
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./KWh	27,08	27,08	27,08	27,53	27,08	27,08	27,08	27,53	30,25	27,31	27,31	26,86	27,31	35,78	27,31	27,31	30,58	27,61	26,59	27,29				
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./KWh	27,08	27,08	27,08	21,28	27,08	27,08	21,28	24,24	21,11	21,11	26,86	21,11	26,86	21,11	26,86	21,11	21,11	24,52	21,34	26,59	21,10			
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	22,41	22,41	22,41	53,46	22,41	22,41	22,41	53,46	43,50	44,37	44,37	18,61	44,37	44,37	44,37	44,37	43,98	44,85	17,80	44,61				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	20,09	20,09	20,09	47,91	20,09	20,09	20,09	47,91	46,64	47,57	47,57	19,95	47,57	47,57	47,57	47,57	47,15	48,09	19,08	47,83				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	77,69	77,69	77,69	80,64	77,69	77,69	77,69	80,64	76,87	76,87	76,87	74,06	76,87	76,87	76,87	76,87	76,33	76,33	73,49	76,33				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	73,90	73,90	73,90	76,71	73,90	73,90	73,90	76,71	76,98	76,98	76,98	74,16	76,98	76,98	76,98	76,98	76,44	76,44	73,59	76,45				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28				
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67	15,11				
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./KWh	147,49	147,49	147,49	196,96	147,49	147,49	147,49	196,96	197,33	195,93	195,93	146,80	195,93	204,40	195,93	195,93	198,21	196,78	144,73	196,07				
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./KWh	174,10	174,10	174,10	234,39	174,10	174,10	174,10	234,39	234,26	233,19	233,19	173,30	233,19	241,66	233,19	233,19	235,24	234,15	170,83	233,35				
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./KWh	27,08	27,08	27,08	21,28	27,08	27,08	21,28	24,24	21,11	21,11	26,86	21,11	26,86	21,11	26,86	21,11	21,11	24,52	21,34	26,59	21,10			
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./KW-mes	71,67	71,67	71,67	74,39	71,67	71,67	71,67	74,39	74,39	74,39	74,39	71,67	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	71,67	74,39				
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual	S./mes	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68				
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,22	2,22	2,97	2,25				
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	31,03	31,03	31,03	46,55	31,03	31,03	31,03	46,55	31,03	25,21	25,21	13,96	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	13,96	25,21				
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68				
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,22	2,22	2,97	2,25				
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,31	9,31	9,31	13,96	9,31	9,31	9,31	13,96	9,31	7,56	7,56	4,19	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	7,56				
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./KWh	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06				
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,29	3,29	3,29	3,42	3,29	3,29	3,29	3,42	3,82	3,82	3,82	3,68	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,68	3,82			
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,30	2,2					

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU		
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAR / 2019			6	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	3	4	4	5	5	5	5	6	6	SER	SER	SER		
			MALCONAS	PRESUBVIO DEBAMAR	BIRICHACHA- POTOSI	BIRIELUCTRO ORIENTE		BIRIELLECTRO NOROCCIDENTE	BIRISAN ENCAMADO	AJULACA	PINCO	AZAGUADO	ANTIZUTA	JAZURRI	ANUPA	SAN GABIAN	AZAGUADO RURAL	PINCO BARRIA DE SAN PEDRO	LAFITZ-POTAMA	AJULACA	BIRIELLECTRO	BIRIPINCO	BIRICHACHA- CACAO	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	Opción Tarifaria	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	17,15	17,67	18,34	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	28,37	25,02	25,43	25,02	33,33	28,17	24,89	24,88	24,71	24,80	24,98	25,50	24,23	25,21	25,50	25,24	25,25	25,08	25,07	24,79	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	22,74	25,02	19,66	25,02	22,93	22,58	20,38	20,47	20,27	20,34	20,51	20,98	19,95	20,69	20,98	20,77	20,67	20,52	20,63	20,33	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	66,32	27,15	64,75	27,15	64,75	63,48	57,22	57,22	57,20	59,99	59,99	56,33	56,33	56,33	56,33	55,98	55,98	53,58	53,58	53,58	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	16,68	16,07	16,68	16,07	16,68	16,68	19,47	19,47	19,27	20,10	20,10	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	21,86	21,06	21,86	21,06	21,86	21,86	21,54	21,54	19,99	19,15	19,15	24,07	24,07	24,07	24,07	24,39	23,39	23,39	23,39	23,39	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	15,11	17,67	18,34	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	28,37	25,02	25,43	25,02	33,33	28,17	24,89	24,88	24,71	24,80	24,98	25,50	24,23	25,21	25,50	25,24	25,25	25,08	25,07	24,79	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	22,74	25,02	19,66	25,02	22,93	22,58	20,38	20,47	20,27	20,34	20,51	20,98	19,95	20,69	20,98	20,77	20,67	20,52	20,63	20,33	
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	67,38	29,12	69,45	29,12	69,45	68,09	53,30	53,30	49,34	56,19	56,19	58,44	58,44	58,44	58,44	58,86	58,86	57,47	57,47	57,47		
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	45,25	18,52	44,17	18,52	44,17	43,31	26,31	26,31	30,75	36,26	36,26	37,21	37,21	37,21	37,21	38,19	38,19	36,55	36,55	36,55		
Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$/KW-mes	19,56	18,43	19,13	18,43	19,13	19,13	21,04	21,04	20,57	20,59	20,59	21,78	21,78	21,78	21,78	21,40	21,40	21,04	21,04	21,04	21,04	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	20,44	19,69	20,44	19,69	20,44	20,44	21,30	21,30	20,37	19,97	19,97	22,56	22,56	22,56	22,56	22,26	22,26	22,16	22,16	22,16	22,16	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	15,11	17,67	18,34	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,16	25,02	21,11	25,02	25,55	23,99	21,61	21,67	21,48	21,56	21,73	22,21	21,11	21,91	22,21	21,98	21,92	21,77	21,83	21,84		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	67,38	29,12	69,45	29,12	69,45	68,09	53,30	53,30	49,34	56,19	56,19	58,44	58,44	58,44	58,44	58,86	58,86	57,47	57,47	57,47		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	45,25	18,52	44,17	18,52	44,17	43,31	26,31	26,31	30,75	36,26	36,26	37,21	37,21	37,21	37,21	38,19	38,19	36,55	36,55	36,55		
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	19,56	18,43	19,13	18,43	19,13	19,13	21,04	21,04	20,57	20,59	20,59	21,78	21,78	21,78	21,78	21,40	21,40	21,04	21,04	21,04	21,04	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	20,44	19,69	20,44	19,69	20,44	20,44	21,30	21,30	20,37	19,97	19,97	22,56	22,56	22,56	22,56	22,26	22,26	22,16	22,16	22,16	22,16	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,15	17,67	18,34	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	30,23	26,59	27,04	26,59	35,43	29,95	26,99	26,98	26,83	26,80	27,21	25,86	26,90	27,21	26,89	26,90	26,90	26,66	26,65	26,84		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	24,23	26,59	20,91	26,59	24,37	24,00	22,09	22,19	22,01	21,83	22,00	22,39	21,29	22,07	22,39	22,13	22,03	21,82	21,92	21,61		
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	69,45	28,26	67,40	28,26	67,40	66,07	57,42	57,42	58,73	56,75	56,75	58,94	58,94	58,94	58,94	58,83	58,83	56,77	56,77	56,77		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	81,38	78,30	81,28	78,30	81,28	81,28	81,90	81,90	82,34	79,92	81,82	81,82	81,82	81,82	81,82	81,84	81,84	81,71	81,71	81,71		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	59,49	57,31	59,49	57,31	59,49	59,49	52,74	52,74	58,14	58,88	58,88	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	15,11	17,67	18,34	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	30,23	26,59	27,04	26,59	35,43	29,95	26,99	26,98	26,83	26,80	27,21	25,86	26,90	27,21	26,89	26,90	26,66	26,65	26,84			
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	24,23	26,59	20,91	26,59	24,37	24,00	22,09	22,19	22,01	21,83	22,00	22,39	21,29	22,07	22,39	22,13	22,03	21,82	21,92	21,61		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	69,45	28,26	67,40	28,26	67,40	66,07	57,42	57,42	58,73	56,75	56,75	58,94	58,94	58,94	58,94	58,83	58,83	56,77	56,77	56,77		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	81,38	78,30	81,28	78,30	81,28	81,28	81,90	81,90	82,34	79,92	81,82	81,82	81,82	81,82	81,82	81,84	81,84	81,71	81,71	81,71		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	59,49	57,31	59,49	57,31	59,49	59,49	52,74	52,74	58,14	58,88	58,88	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	15,11	17,67	18,34	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,74	26,59	22,45	26,59	27,15	25,50	23,43	23,50	23,31	23,13	23,30	23,70	22,53	23,39	23,70	23,43	23,36	23,34	23,21	22,90		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	43,74	17,80	42,44	17,80	42,44	41,61	48,43	48,43	44,23	36,72	36,72	37,12	37,12	37,12	37,12	37,12	36,92	36,92	35,13	35,13	35,13	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	46,90	19,08	45,51	19,08	45,51	44,61	31,73	31,73	39,65	39,37	39,37	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,58	39,58	37,66	37,66	37,66	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	76,33	73,49	76,28	73,49	76,28	76,28	79,75	79,75	80,43	76,43	76,43	75,88	75,88	75,88	75,88	75,88	75,89	75,89	75,82	75,82	75,82	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	76,45	73,59	76,39	73,59	76,39	76,39	70,35	70,35	76,28	76,53	76,53	75,98	75,98	75,98	75,98	75,98	75,99	75,99	75,93	75,93	75,93	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	15,11	17,67	18,34	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/KW-mes	197,46	144,73	191,86	144,73	200,26	193,31	181,99	181,97	183,24	182,28	182,48	183,26	181,90	182,96	183,26	182,62	183,23	179,09	179,08	178,77		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	234,41	170,83	228,28	170,83	236,67	229,40	216,24	216,22	217,79	216,68	216,88	217,73	216,38	217,43	217,73	217,03	217,04	212,76	212,75	212,45		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	24,23	26,59	20,91	26,59	24,37	24,00	22,29	22,19	22,01	21,83	22,00	22,39	21,29	22,07	22,39	22,13	22,03	21,82	21,92	21,61		
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	74,39	71,67	74,39	71,67	74,39	74,39	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85	72,85		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,10	3,10	3,20	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,25	2,97	2,97	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	24,22	13,96	25,21	13,96	31,03	31,03	46,55	46,55	46,55	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,68	3,68</																				

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAR / 2019

			ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELTO	ELTO	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	EMPA	EMSE	EMSU	EP2A	EPAN	LDS	SEAL	SEAL	SEAL
			4	4	SER	SER	3	SER	2	2	3	3	SER	SER	2	2	3	2	2	1	2	3	3
			TAMBO CHIMBO	PUNTO RURAL	SER CHENCHA	SER NACA	TOCACHI	SER TOCACHI	PUCALLPA	ATAUN	CAMPO VERDE	AGUAYTA	SER PUCALLPA CAMPO VERDE	SER VALLE PAMALCA	PAMAMONGA	UTICUBAMA	EDOLA	PANGA	LIMA SUR	AREQUIPA	ORCONOTA	ATCO	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	7,56	7,56	7,56	7,56	14,23	14,23	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,28	8,53	13,46	8,53	4,85	6,70	8,66	8,34
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	24,21	24,21	24,22	24,21	34,89	34,89	27,13	18,95	27,26	24,39	27,33	24,16	24,01	27,55	28,16	28,16	24,94	24,04	24,34	22,44
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	20,02	20,02	20,17	20,02	24,46	24,46	21,96	18,95	22,07	19,63	22,13	20,02	19,90	22,28	22,79	22,79	20,93	19,62	19,91	22,44
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,02	20,02	20,17	20,02	24,46	24,46	21,96	18,95	22,07	19,63	22,13	20,02	19,90	22,28	22,79	22,79	20,93	19,62	19,91	22,44
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	55,87	55,87	55,87	55,87	70,99	70,99	67,07	27,46	67,04	67,04	62,79	53,59	56,79	67,26	68,14	68,88	56,49	57,63	57,61	28,08
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	13,12	13,12	13,12	13,12	33,88	33,88	11,90	12,97	13,32	13,32	12,72	93,13	19,41	19,62	24,27	23,78	9,34	11,27	13,61	13,11
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	15,34	15,34	15,34	15,34	29,77	29,77	14,76	16,09	15,50	15,50	17,46	97,46	18,95	20,09	22,56	21,64	10,11	11,98	13,57	13,07
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28	4,12
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66	8,34
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	24,21	24,21	24,22	24,21	34,89	34,89	27,13	18,95	27,26	24,39	27,33	24,16	24,01	27,55	28,16	28,16	24,94	24,04	24,34	22,44
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,02	20,02	20,17	20,02	24,46	24,46	21,96	18,95	22,07	19,63	22,13	20,02	19,90	22,28	22,79	22,79	20,93	19,62	19,91	22,44
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	47,44	47,44	47,44	47,44	67,54	67,54	62,47	25,57	57,82	57,82	67,36	57,48	48,97	58,00	58,77	64,16	49,34	53,67	49,69	24,22
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	35,22	35,22	35,22	35,22	43,49	43,49	30,84	12,63	36,03	36,03	42,84	36,56	30,52	36,14	36,62	31,67	32,38	26,50	30,96	15,09
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	14,76	14,76	14,76	14,76	34,68	34,68	13,26	14,45	14,79	14,79	14,68	105,15	20,32	20,85	25,02	24,52	10,16	12,06	14,35	13,82
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	14,95	14,95	14,95	14,95	32,52	32,52	14,03	15,30	15,04	15,04	16,34	101,46	19,84	20,58	24,14	23,03	10,14	12,02	14,06	13,55
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28	4,12
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66	8,34
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,74	26,74	26,75	26,74	37,74	37,74	29,42	20,55	29,58	26,48	29,05	26,20	26,38	30,26	30,93	30,93	27,23	26,06	26,43	24,36
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	22,12	22,12	22,29	22,12	26,46	26,46	23,81	20,55	23,95	21,31	23,52	21,71	21,85	24,47	25,05	25,05	22,84	21,27	21,61	24,36
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	64,00	64,00	64,00	64,00	67,41	67,41	67,28	27,55	68,82	68,82	65,35	56,19	59,31	70,24	71,18	70,93	60,15	57,83	59,15	28,83
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	71,55	71,55	71,55	71,55	120,00	120,00	61,62	67,18	70,09	70,09	69,65	225,29	80,69	81,71	109,73	83,34	44,60	51,64	63,35	61,03
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	51,54	51,54	51,54	51,54	83,71	83,71	42,93	46,80	53,54	53,54	53,54	116,95	55,93	59,28	77,31	53,78	36,42	34,85	46,86	45,14
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28	4,12
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66	8,34
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,74	26,74	26,75	26,74	37,74	37,74	29,42	20,55	29,58	26,48	29,05	26,20	26,38	30,26	30,93	30,93	27,23	26,06	26,43	24,36
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	22,12	22,12	22,29	22,12	26,46	26,46	23,81	20,55	23,95	21,31	23,52	21,71	21,85	24,47	25,05	25,05	22,84	21,27	21,61	24,36
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	55,88	55,88	55,88	55,88	43,48	43,48	56,76	23,24	51,84	51,84	41,16	35,39	44,68	52,91	53,60	59,82	53,19	48,78	44,55	21,71
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	40,19	40,19	40,19	40,19	46,62	46,62	37,18	15,22	46,47	46,47	44,13	37,94	40,05	47,43	48,06	39,19	35,16	31,95	39,93	19,47
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	71,31	71,31	71,31	71,31	112,09	112,09	61,20	66,72	70,12	70,12	66,71	186,41	78,39	80,47	107,11	81,19	46,10	50,87	62,75	60,45
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	64,32	64,32	64,32	64,32	112,27	112,27	54,84	59,79	67,03	67,03	66,78	186,85	74,22	76,52	101,57	71,65	42,32	45,29	59,79	57,60
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28	4,12
			Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	23,27	23,27	23,41	23,27	29,34	29,34	25,17	20,55	25,32	22,56	24,86	23,00	22,86	25,89	26,47	26,52	23,82	22,34	22,69	24,36
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	55,88	55,88	55,88	55,88	43,48	43,48	56,76	23,24	51,84	51,84	41,16	35,39	44,68	52,91	53,60	59,82	53,19	48,78	44,55	21,71
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	40,19	40,19	40,19	40,19	46,62	46,62	37,18	15,22	46,47	46,47	44,13	37,94	40,05	47,43	48,06	39,19	35,16	31,95	39,93	19,47
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	71,31	71,31	71,31	71,31	112,09	112,09	61,20	66,72	70,12	70,12	66,71	186,41	78,39	80,47	107,11	81,19	46,10	50,87	62,75	60,45
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	64,32	64,32	64,32	64,32	112,27	112,27	54,84	59,79	67,03	67,03	66,78	186,85	74,22	76,52	101,57	71,65	42,32	45,29	59,79	57,60
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28	4,12
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66	8,34
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kWh	167,51	167,51	167,53	167,51	250,55	250,55	172,84	125,94	183,59	180,49	178,73	338,27	181,80	198,73	213,49	202,57	147,85	162,23	123,99	
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kWh	200,25	200,25	200,27	200,25	297,56	297,56	204,53	149,22	217,62	214,51	211,80	407,23	215,89	235,95	275,81	240,48	161,36	174,76	192,23	146,00
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	22,12	22,12	22,29	22,12	26,46	26,46	23,81	20,55	23,95	21,31	23,52	21,71	21,85	24,47	25,05	25,05	22,84	21,27	21,61	24,36
		C																					

[illegible]

Z		Cargo Fijo Mensual

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ABR / 2019

				ADL	ADL	ADL	CHW	CHW	CHW	CHW	COEL	COEL	COEL	COEL	LDS	LDS	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN
				SER	SER	SER	2	4	SER	SER	2	2	4	2	2	3	1	2	2	2	2	2	3	3
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ABR / 2019				RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	CARGO	TARIFA DE ENERGÍA ELÉCTRICA	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	LUNA NOCTURNA	LUNA NOCTURNA	LUNA NOCTURNA	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO	RENTA MENSUAL POR UNIDAD DE CONSUMO
Opción Tarifaria	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																						
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,28	4,28	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,38	25,71	17,53	23,59	16,93	23,59	16,93	24,22	23,97	23,97	24,28	24,77	24,77	24,58	24,58	24,07	24,15	24,07	24,15	16,89	16,89	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,17	21,62	17,53	19,22	16,93	19,22	16,93	20,12	19,47	19,47	20,20	20,80	20,80	20,59	20,59	19,91	20,07	19,91	20,07	16,89	16,89	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	53,98	54,51	24,79	57,03	26,19	57,03	26,19	61,17	61,39	61,39	61,59	56,49	56,49	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	24,45	24,45	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	84,39	84,39	81,30	24,26	23,37	24,26	23,37	23,96	23,96	23,96	23,96	9,34	9,34	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,13	10,13	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	88,31	88,31	85,08	20,80	20,04	20,80	20,04	21,84	21,84	21,84	21,11	10,11	10,11	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,13	10,13	
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	3,61	3,51	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,38	25,71	17,53	23,59	16,93	23,59	16,93	24,22	23,97	23,97	24,28	24,77	24,77	24,58	24,58	24,07	24,15	24,07	24,15	16,89	16,89	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,17	21,62	17,53	19,22	16,93	19,22	16,93	20,12	19,47	19,47	20,20	20,80	20,80	20,59	20,59	19,91	20,07	19,91	20,07	16,89	16,89	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	57,90	58,47	26,59	49,40	22,69	49,40	22,69	10,29	10,33	10,33	10,33	49,34	49,34	46,37	46,37	46,37	46,37	46,37	46,37	21,41	21,41	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	36,82	37,18	16,91	30,80	14,15	30,80	14,15	1,21	1,21	1,21	1,22	32,38	32,38	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	11,41	11,41	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	95,29	95,29	91,80	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	22,68	10,16	10,16	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,23	11,23	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	91,95	91,95	88,58	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	22,46	10,14	10,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	10,73	10,73	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	3,61	3,51	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,38	25,71	17,53	23,59	16,93	23,59	16,93	24,22	23,97	23,97	24,28	24,77	24,77	24,58	24,58	24,07	24,15	24,07	24,15	16,89	16,89	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	57,90	58,47	26,59	49,40	22,69	49,40	22,69	10,29	10,33	10,33	10,33	49,34	49,34	46,37	46,37	46,37	46,37	46,37	46,37	21,41	21,41	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	95,29	95,29	91,80	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	22,68	10,16	10,16	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,23	11,23	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	3,61	3,51	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,92	27,34	18,63	25,91	18,60	25,91	18,60	26,59	26,32	26,32	26,32	27,02	27,02	26,61	26,61	26,06	26,15	26,06	26,15	18,29	18,29	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,43	22,99	18,63	21,11	18,60	21,11	18,60	22,10	21,38	21,38	22,18	22,69	22,69	22,30	22,30	21,56	21,74	21,56	21,74	18,29	18,29	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	56,18	56,74	25,81	59,56	27,36	59,56	27,36	42,38	42,54	42,54	42,68	60,15	60,15	58,33	58,33	58,33	58,33	58,33	58,33	26,93	26,93	
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	240,55	240,55	231,74	88,10	84,87	88,10	84,87	59,99	59,99	59,99	59,99	44,60	44,60	53,99	53,99	53,99	53,99	53,99	53,99	52,01	52,01	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	139,90	139,90	134,78	57,49	55,39	57,49	55,39	65,67	65,67	65,67	65,67	38,42	38,42	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	36,61	36,61	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	3,61	3,51	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,92	27,34	18,63	25,91	18,60	25,91	18,60	26,59	26,32	26,32	26,32	27,02	27,02	26,61	26,61	26,06	26,15	26,06	26,15	18,29	18,29	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	35,39	35,73	16,25	44,72	20,54	44,72	20,54	15,70	15,78	15,78	15,81	53,19	53,19	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	23,35	23,35	
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	37,93	38,30	17,42	40,21	18,47	40,21	18,47	5,44	5,46	5,46	5,48	35,16	35,16	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	14,18	14,18	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	206,88	206,88	199,31	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	83,67	46,10	46,10	54,70	54,70	54,70	54,70	54,70	54,70	52,70	52,70	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	207,30	207,30	199,71	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	80,35	42,32	42,32	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	46,00	46,00	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	3,61	3,51	
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	23,07	24,58	18,63	22,41	18,60	22,41	18,60	23,18	22,57	22,57	23,25	23,67	23,67	23,31	23,31	22,62	22,77	22,62	22,77	18,29	18,29	
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	35,39	35,73	16,25	44,72	20,54	44,72	20,54	15,70	15,78	15,78	15,81	53,19	53,19	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	23,35	23,35	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	37,93	38,30	17,42	40,21	18,47	40,21	18,47	5,44	5,46	5,46	5,48	35,16	35,16	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	14,18	14,18	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	206,88	206,88	199,31	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	83,67	46,10	46,10	54,70	54,70	54,70	54,70	54,70	54,70	52,70	52,70	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	207,30	207,30	199,71	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	80,35	42,32	42,32	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	46,00	46,00	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	3,61	3,51	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	354,89	356,93	304,17	189,61	143,02	189,61	143,02	179,52	179,52	179,52	180,06	186,20	186,20	123,63	123,63	123,63	123,67	123,67	123,67	86,47	86,47	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	427,57	429,74	367,25	225,78	170,51	225,78	170,51	190,05	190,03	190,03	190,60	161,16	161,16	166,39	166,39	165,83	165,92	165,83	165,92	116,53	116,53	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,43	22,99	18,63	21,11	18,60	21,11	18,60	22,10	21,38	21,38	22,18	22,69	22,69	22,30	22,30	21,56	21,74	21,56	21,74	18,29	18,29	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/kW-mes	177,77	177,77	171,26	73,05	70,38	73,05	70,38	70,68	70,68	70,68	70,68	39,49	39,49	49,08	49,08	49,08	49,08	49,08	49,08	47,28	47,28	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,68	3,68	3,68	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,11	3,11	3,11	3,11	2,60	2,60	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	31,03	31,03	13,96	46,55	12,58	46,55	12,58	46,55	46,55	46,55	46,55	37,31	37,31	38,59	38,59	38,09	38,20	38,09	38,00	8,87	8,87	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,68	3,68	3,68	3,3																		

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ABR / 2019

				ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	EL

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ABR / 2019			ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	
			5	6	8ER	8ER	8ER	8ER	8ER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
			BAGAJÁN DOLORES	BARAHONA RURAL	SAN CARLOS	SAN CRISTÓBAL URBE	SAN MARÍA RURAL	SAN RAFAEL DOLORES	HAMUY	MANABÍ	MANABÍ	MANABÍ	MANABÍ	CHIMBORAZO	CAJAMA	SANTA	GUANAJAY	TRUJILLO	PUERTO RICO	TRUJILLO URBE	PUERTO RICO	PUERTO RICO	PUERTO RICO	PUERTO RICO	
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																							
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	16,21	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	24,81	23,77	24,14	23,83	23,60	24,20	24,13	23,55	23,55	23,51	23,51	23,51	23,55	23,59	23,59	23,59	22,96	23,70	23,66	23,70			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	19,79	19,17	19,62	19,34	19,04	19,45	19,96	19,12	19,12	19,15	19,15	19,15	19,12	19,22	19,22	19,22	18,75	19,31	19,20	19,31			
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/./kW-mes	56,56	56,29	53,80	53,80	53,88	53,80	57,25	57,08	57,08	57,55	57,55	57,55	57,08	57,55	57,55	57,55	57,53	57,53	57,06	57,53			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/./kW-mes	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	15,01	15,01	15,01	12,81	12,81	15,01	15,01	12,81	12,81	12,81	15,01	12,66	14,85	14,85	14,85	14,85	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/./kW-mes	16,48	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,77	16,77	16,77	14,30	14,30	16,77	14,30	14,30	14,30	16,77	13,28	15,57	15,57	15,57			
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	24,61	23,77	24,14	23,83	23,60	24,20	24,13	23,55	23,55	23,51	23,51	23,51	23,55	23,59	23,59	23,59	22,96	23,70	23,66	23,70			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	19,79	19,17	19,62	19,34	19,04	19,45	19,96	19,12	19,12	19,15	19,15	19,15	19,12	19,22	19,22	19,22	18,75	19,31	19,20	19,31			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	58,68	57,18	57,70	57,70	57,80	57,70	53,32	53,16	53,16	53,60	53,60	53,60	53,16	53,60	53,60	53,60	49,62	49,62	49,20	49,62			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	37,37	38,40	36,70	36,70	36,76	36,76	26,32	26,32	26,32	26,24	26,24	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	30,91	30,91	30,66	30,91			
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	15,78	15,61	15,54	15,54	15,54	15,54	16,27	16,27	13,87	13,87	16,27	16,27	13,87	13,87	13,87	16,27	13,58	15,91	15,91	15,91			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	16,02	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	16,52	16,52	14,10	14,10	16,52	16,52	14,10	14,10	14,10	16,52	13,46	15,79	15,79	15,79			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	21,00	20,33	20,75	20,46	20,19	20,65	21,00	20,21	20,21	20,23	20,23	20,23	20,23	20,21	20,30	20,30	20,96	20,96	20,40	20,40			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	58,68	57,18	57,70	57,70	57,80	57,70	53,32	53,16	53,16	53,60	53,60	53,60	53,16	53,60	53,60	53,60	49,62	49,62	49,20	49,62			
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	37,37	38,40	36,70	36,70	36,76	36,76	26,32	26,24	26,24	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	30,91	30,91	30,66	30,91			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	15,78	15,61	15,54	15,54	15,54	15,54	16,27	16,27	13,87	13,87	16,27	16,27	13,87	13,87	13,87	16,27	13,58	15,91	15,91	15,91			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	16,02	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	16,52	16,52	14,10	14,10	16,52	16,52	14,10	14,10	14,10	16,52	13,46	15,79	15,79	15,79			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	16,21	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	26,26	25,33	25,67	25,34	25,09	25,71	26,17	26,17	25,52	25,52	25,48	25,48	25,48	25,52	25,58	25,58	25,58	24,93	25,72	25,67	25,72		
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	21,11	20,43	20,85	20,55	20,24	20,68	21,64	20,73	20,73	20,76	20,76	20,76	20,73	20,84	20,84	20,84	20,46	20,96	20,84	20,96			
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/./kW-mes	59,18	58,95	55,99	55,99	56,08	55,99	57,44	57,27	57,27	57,74	57,74	57,74	57,27	57,74	57,74	57,74	59,05	59,05	58,57	59,05			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/./kW-mes	64,61	64,63	64,53	64,53	64,53	64,53	69,45	69,45	69,45	59,24	59,24	69,45	59,24	59,24	59,24	69,45	59,56	69,83	69,83	69,83			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/./kW-mes	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52	46,25	46,25	46,25	39,45	39,45	46,25	46,25	39,45	39,45	46,25	43,48	50,99	50,99	50,99			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kWh	26,26	25,33	25,67	25,34	25,09	25,71	26,17	26,17	25,52	25,52	25,48	25,48	25,48	25,52	25,58	25,58	25,58	24,93	25,72	25,67	25,72		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	21,11	20,43	20,85	20,55	20,24	20,68	21,64	20,73	20,73	20,76	20,76	20,76	20,73	20,84	20,84	20,84	20,46	20,96	20,84	20,96			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	37,26	37,13	35,26	35,26	35,32	35,26	48,45	48,30	48,30	48,70	48,70	48,70	48,30	48,70	48,70	48,70	44,48	44,48	44,48	44,48			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	39,95	39,81	37,80	37,80	37,87	37,80	31,74	31,64	31,64	31,91	31,91	31,91	31,64	31,91	31,91	31,91	39,87	39,87	39,55	39,87			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	60,75	60,76	60,72	60,72	60,72	60,72	68,20	68,20	58,17	58,17	68,20	68,20	58,17	58,17	68,20	68,20	58,76	68,90	68,90	68,90			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	60,84	60,85	60,80	60,80	60,80	60,80	65,56	60,56	60,56	51,65	51,65	60,56	60,56	51,65	51,65	60,56	55,92	65,56	65,56	65,56			
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	S/./kWh	163,51	162,33	159,30	158,97	158,81	159,34	167,35	166,52	155,15	155,64	167,00	167,00	155,15	155,73	155,73	167,10	156,44	168,62	168,03	168,62			
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/./kWh	193,83	192,60	188,82	188,49	188,37	188,87	198,54	197,67	183,79	184,39	198,27	198,27	183,79	184,48	184,48	198,36	185,49	200,19	199,48	200,19			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kWh	21,11	20,43	20,85	20,55	20,24	20,68	21,64	20,73	20,73	20,76	20,76	20,76	20,73	20,84	20,84	20,84	20,36	20,96	20,84	20,96			
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/./kW-mes	58,58	58,58	58,58	58,58	58,58	58,58	63,55	63,55	54,19	54,19	63,55	54,19	54,19	63,55	54,19	63,55	63,55	63,55	63,55	63,55			
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/./mes	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/./mes	2,18	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/./kWh	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	31,03	46,04	45,38	43,00	43,12	45,50	45,50	43,00	43,19	43,19	45,56	43,79	46,55	46,52	46,55			
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/./mes	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/./mes	2,18	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S/./mes	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	13,81	13,81	12,90	12,94	13,65	13,65	12,90	12,96	12,96	13,67	13,14	13,96	13,95	13,96			
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S/./kWh	62,06	62,06	62,06	62,06	62,06	61,38	60,51	57,33	57,49	60,67	60,67	57,33	57,58	57,58	60,75	58,38	62,06	62,02	62,02				
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/./mes	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82																		

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

			ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	EL

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSÓN

[illegible]

[illegible]

			ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	
			3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ABR / 2019			SUCUMI	MUZUÑO	VALLER	VALLE SAGRADO 1	ANDALUSIAS	PUEBLO REAL	RETRA	VALLE SAGRADO 2	LACUNZA CON VAL	COMBARBA	CHORRILLAS	MANAY PUAL	VALLE SAGRADO 3	DONOSIM BELLA	SUCUMI RUDAL	CACAPENTE	SER REIRA	SER ANIRMAC MARDADO	SER VAIUR	SER CUSIP- CAMARDO		
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	24,05	23,05	24,32	23,79	23,79	23,87	24,27	24,28	23,58	24,53	23,94	23,94	24,29	23,94	23,94	24,30	23,85	23,77	24,31	23,86	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	19,59	18,76	19,84	19,40	19,40	19,25	19,58	19,78	19,30	19,99	19,99	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,23	19,23	19,82	19,84	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	57,76	57,76	60,57	60,57	60,57	60,57	56,87	56,87	56,87	56,87	56,87	56,52	56,52	56,52	56,52	56,52	54,10	54,10	54,10	54,10	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	19,40	19,40	20,24	20,24	20,24	20,24	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	18,52	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	18,07	18,07	17,31	17,31	17,31	17,31	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	24,05	23,05	24,32	23,79	23,79	23,87	24,27	24,28	23,58	24,53	23,94	23,94	24,29	23,94	23,94	24,30	23,85	23,77	24,31	23,86	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	19,59	18,76	19,84	19,40	19,40	19,25	19,58	19,78	19,30	19,99	19,99	19,52	19,52	19,52	19,52	19,78	19,52	19,23	19,39	19,82	19,84
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	49,81	49,81	56,73	56,73	56,73	56,73	59,01	59,01	59,01	59,01	59,01	59,01	57,41	57,41	57,41	57,41	58,02	58,02	58,02	58,02	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	31,04	31,04	36,61	36,61	36,61	36,61	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	36,90	36,90	36,90	36,90
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	20,01	20,01	20,43	20,43	20,43	20,43	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,03	21,03	21,03	21,03
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	19,33	19,33	19,08	19,08	19,08	19,08	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	24,05	23,05	24,32	23,79	23,79	23,87	24,27	24,28	23,58	24,53	23,94	23,94	24,29	23,94	23,94	24,30	23,85	23,77	24,31	23,86	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	19,59	18,76	19,84	19,40	19,40	19,25	19,58	19,78	19,30	19,99	19,99	19,52	19,52	19,52	19,52	19,78	19,52	19,23	19,39	19,82	19,84
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	49,81	49,81	56,73	56,73	56,73	56,73	59,01	59,01	59,01	59,01	59,01	59,01	57,41	57,41	57,41	57,41	58,02	58,02	58,02	58,02	
	TARIFA MT5	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	31,04	31,04	36,61	36,61	36,61	36,61	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	36,90	36,90	36,90	36,90
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	20,01	20,01	20,43	20,43	20,43	20,43	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,03	21,03	21,03	21,03
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	19,33	19,33	19,08	19,08	19,08	19,08	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	24,05	23,05	24,32	23,79	23,79	23,87	24,27	24,28	23,58	24,53	23,94	23,94	24,29	23,94	23,94	24,30	23,85	23,77	24,31	23,86	
TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	19,59	18,76	19,84	19,40	19,40	19,25	19,58	19,78	19,30	19,99	19,99	19,52	19,52	19,52	19,52	19,78	19,52	19,23	19,39	19,82	19,84	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	59,29	59,29	57,29	57,29	57,29	57,29	59,51	59,51	59,51	59,51	59,51	59,51	59,19	59,19	59,19	59,19	59,19	56,30	56,30	56,30	56,30	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	80,83	80,83	78,43	78,43	78,43	78,43	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,31	80,31	80,31	80,31	80,31	80,19	80,19	80,19	80,19	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	57,05	57,05	57,78	57,78	57,78	57,78	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	
Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/KWh	26,11	25,02	26,10	25,51	25,51	25,51	25,61	25,90	25,91	25,16	26,18	26,18	25,50	25,50	25,50	25,88	25,50	25,36	25,26	25,84	25,37	
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/KWh	21,27	20,36	21,28	20,81	20,81	20,66	20,88	21,10	20,59	21,33	21,33	20,80	20,80	20,80	20,80	21,08	20,80	20,45	20,61	21,07	20,67	
Cargo por Potencia de Generación en HP		\$/KW-mes	59,29	59,29	57,29	57,29	57,29	57,29	59,51	59,51	59,51	59,51	59,51	59,51	59,19	59,19	59,19	59,19	59,19	56,30	56,30	56,30	56,30	
Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$/KW-mes	80,83	80,83	78,43	78,43	78,43	78,43	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,31	80,31	80,31	80,31	80,31	80,19	80,19	80,19	80,19	
Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$/KW-mes	57,05	57,05	57,78	57,78	57,78	57,78	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	57,05	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	22,51	21,57	22,52	22,04	22,04	21,93	22,18	22,35	21,78	22,59	22,59	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	21,73	21,82	23,21	21,88		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	44,65	44,65	37,08	37,08	37,08	37,08	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,27	37,27	37,27	37,27	35,46	35,46	35,46	35,46		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,04	40,04	39,75	39,75	39,75	39,75	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	39,96	39,96	39,96	39,96	39,96	38,02	38,02	38,02	38,02	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	78,94	78,94	75,01	75,01	75,01	75,01	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,47	74,47	74,47	74,47	74,47	74,40	74,40	74,40	74,40	
TARIFA BT5	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	74,87	74,87	75,11	75,11	75,11	75,11	74,57	74,57	74,57	74,57	74,57	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,51	74,51	74,51	74,51	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	22,51	21,57	22,52	22,04	22,04	21,93	22,18	22,35	21,78	22,59	22,59	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	21,73	21,82	23,21	21,88		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	44,65	44,65	37,08	37,08	37,08	37,08	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,27	37,27	37,27	37,27	35,46	35,46	35,46	35,46		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	78,94	78,94	75,01	75,01	75,01	75,01	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,47	74,47	74,47	74,47	74,47	74,40	74,40	74,40	74,40	
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	74,87	74,87	75,11	75,11	75,11	75,11	74,57	74,57	74,57	74,57	74,57	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,51	74,51	74,51	74,51	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta,																							

Z	Cargo Fijo Mensual

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ABR / 2019			ELSM		ELSM		ELSM		ELSM		ELTO		ELUC		ELUC		ELUC		ELUC		EMPA		EMSE		EMSU		EPA2		EPAN		LDS		SEAL		SEAL	
			4	4	4	SER	SER	3	SER	2	2	3	3	SER	SER	2	2	3	3	SER	SER	2	2	3	2	3	2	1	1	2	3	2	3			
			INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	INCYTO	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	14,23	14,23	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,28	8,53	13,46	8,53	4,85	6,70	8,66											
	TARIFA MT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	24,21	24,21	24,21	24,22	24,21	34,89	34,89	27,13	18,95	27,26	24,39	27,13	24,39	24,21	24,21	24,21	22,58	22,16	28,16	28,16	24,94	24,04	24,34										
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	20,02	20,02	20,02	20,17	20,02	24,46	24,46	21,96	18,95	22,07	19,63	22,13	20,02	19,90	22,28	22,79	22,79	22,79	20,93	19,62	19,91												
		Cargo por Potencia de Generación en HP	SI./KW-mes	55,87	55,87	55,87	55,87	55,87	70,99	70,99	67,07	27,46	67,04	67,04	62,79	53,59	56,79	67,26	68,14	68,88	56,49	57,63	57,61													
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	SI./KW-mes	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	33,88	33,88	11,90	12,97	13,32	13,32	12,72	93,13	19,41	19,62	24,27	23,78	9,34	11,27	13,61													
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	SI./KW-mes	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	39,77	39,77	14,76	16,09	15,50	15,50	16,12	18,13	19,46	19,62	20,99	22,56	21,64	10,11	11,98	13,61												
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28											
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66													
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	24,21	24,21	24,21	24,22	24,21	34,89	34,89	27,13	18,95	27,26	24,39	27,13	24,39	24,21	24,21	24,21	22,58	22,16	28,16	28,16	24,94	24,04	24,34										
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	20,02	20,02	20,02	20,17	20,02	24,46	24,46	21,96	18,95	22,07	19,63	22,13	20,02	19,90	22,28	22,79	22,79	22,79	20,93	19,62	19,91												
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		SI./KW-mes	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44	67,54	67,54	62,47	25,57	57,82	57,82	67,36	57,48	48,97	58,00	58,77	64,16	49,34	53,67	49,60														
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		SI./KW-mes	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	43,49	43,49	30,84	12,63	36,03	36,03	42,84	36,56	30,52	36,14	36,62	31,67	32,38	26,50	30,96														
Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		SI./KW-mes	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	34,68	34,68	13,26	14,45	14,79	14,79	14,68	105,15	20,32	20,85	25,02	24,52	10,16	12,06	14,35														
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI./KW-mes	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	32,52	32,52	14,03	15,30	15,04	15,04	16,34	101,46	19,84	20,58	24,14	23,03	10,16	12,02	14,06														
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28													
	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66														
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	21,06	21,06	21,06	21,19	21,06	27,12	27,12	23,22	18,95	23,32	21,88	23,39	21,21	20,20	20,20	23,87	24,10	24,14	21,83	20,60	20,91													
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	SI./KW-mes	47,44	47,44	47,44	47,44	47,44	67,54	67,54	62,47	25,57	57,82	57,82	67,36	57,48	48,97	58,00	58,77	64,16	49,34	53,67	49,60														
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	SI./KW-mes	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	43,49	43,49	30,84	12,63	36,03	36,03	42,84	36,56	30,52	36,14	36,62	31,67	32,38	26,50	30,96														
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	SI./KW-mes	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	34,68	34,68	13,26	14,45	14,79	14,79	14,68	105,15	20,32	20,85	25,02	24,52	10,16	12,06	14,35														
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI./KW-mes	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	32,52	32,52	14,03	15,30	15,04	15,04	16,34	101,46	19,84	20,58	24,14	23,03	10,16	12,02	14,06														
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28													
	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	14,23	14,23	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,28	8,53	13,46	8,53	4,85	6,70	8,66														
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	26,74	26,74	26,74	26,75	26,74	37,74	37,74	29,42	20,55	29,58	26,48	29,05	26,20	26,38	30,26	30,93	30,93	27,23	26,06	26,43														
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	22,12	22,12	22,12	22,29	22,12	26,46	26,46	23,81	20,55	23,95	21,31	23,52	21,71	21,85	24,47	25,05	25,05	22,84	21,27	21,61														
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	SI./KW-mes	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	67,41	67,41	67,28	27,55	68,82	68,82	65,35	56,91	59,31	70,24	71,18	70,93	60,15	57,63	59,15														
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	SI./KW-mes	71,55	71,55	71,55	71,55	71,55	120,01	120,01	61,82	67,18	70,09	70,09	69,65	225,29	80,69	81,71	109,73	83,34	44,60	51,64	38,35														
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	SI./KW-mes	51,54	51,54	51,54	51,54	51,54	83,71	83,71	42,93	46,80	53,54	53,54	53,54	116,95	55,93	59,28	77,31	53,78	36,42	34,85	46,86														
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28													
	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66														
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	26,74	26,74	26,74	26,75	26,74	37,74	37,74	29,42	20,55	29,58	26,48	29,05	26,20	26,38	30,26	30,93	30,93	27,23	26,06	26,43														
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	22,12	22,12	22,12	22,29	22,12	26,46	26,46	23,81	20,55	23,95	21,31	23,52	21,71	21,85	24,47	25,05	25,05	22,84	21,27	21,61														
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	SI./KW-mes	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	43,48	43,48	56,76	23,24	51,84	51,84	41,16	35,39	44,68	52,91	53,60	59,52	53,19	48,78	44,95														
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	SI./KW-mes	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	46,82	46,82	37,18	15,22	46,47	46,47	44,13	37,94	40,05	47,43	48,06	39,19	35,16	31,95	39,93														
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	SI./KW-mes	71,31	71,31	71,31	71,31	71,31	112,09	112,09	61,20	66,72	70,12	70,12	66,71	186,41	78,39	80,47	107,11	81,19	46,10	50,87	62,75														
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI./KW-mes	64,32	64,32	64,32	64,32	64,32	112,27	112,27	54,84	59,79	67,03	67,03	66,78	186,85	74,22	76,52	101,57	71,65	42,32	45,29	69,79														
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,28													
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	4,83	6,70	8,66														
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	SI./mes	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	250,55	250,55	172,84	125,94	183,59	180,49	178,73	338,27	181,60	198,73	231,49	202,57	186,40	147,85	162,23														
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. SI./kWh	200,25	200,25	200,25	200,27	200,25	297,56	297,56	204,53	149,22	217,62	214,51	211,80	407,23	215,89	235,95	275,81	240,48	161,36	174,76	192,23														
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	22,12	22,12	22,12	22,29	22,12	26,46	26,46	23,81	20,55	23,95	21,31	23,52	21,71	21,85	24,47	25,05	25,05	22,84	21,27	21,61														
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	SI./KW-mes	62,22	62,22	62,22	62,22	62,22	104,71	104,71	58,04	63,28	65,68	65,68	68,68	148,60	70,33	71,27	98,24	68,76	39,49	47,10	57,47														
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	Si./mes	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,68	3,68	3,19	3,19	3,29	3,29	3,68	3,68	2,98	3,07	3,48	3,07																	

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / ABR / 2019			SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	
			3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
			ARCO	CANARY	ELAY	COONA	CARAVEL	BELLA UNOCHALA	MAJES SORANA	VALL DE MATEU	REPAPET LA CANO	CHORRUBANCA	MANICA	COYAHUAI	VALL DEL COLL	SE COLLA	SE COLLA	SE COLLA	SE COLLA	SE COLLA	SE COLLA	SE COLLA	SE COLLA	SE COLLA	SE COLLA
OPCIÓN TARIFARIA			CARGO TARIFARIO			UNIDADES																			
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,34	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	8,53	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	22,44	24,33	24,47	24,41	24,41	24,39	24,41	24,41	24,41	24,83	24,39	24,59	24,49	24,41	24,40	24,22	24,41	24,38	24,41	24,38	24,41	25,24	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	22,44	19,78	19,86	19,85	19,85	20,18	19,85	19,85	19,85	20,18	19,90	20,11	20,11	19,97	19,84	19,76	19,97	20,17	19,97	20,17	19,97	19,97	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	28,08	57,61	57,61	60,41	60,41	60,43	60,41	60,41	60,41	56,73	56,37	56,37	56,37	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	68,60	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	13,11	13,61	13,61	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	20,31	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	13,07	13,57	13,57	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	16,34	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	20,09	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	22,44	24,33	24,47	24,41	24,41	24,39	24,41	24,41	24,41	24,83	24,39	24,59	24,49	24,41	24,40	24,22	24,41	24,38	24,41	24,38	24,41	25,24	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	22,44	19,78	19,86	19,85	19,85	20,18	19,85	19,85	19,85	20,18	19,90	20,11	20,11	19,97	19,84	19,76	19,97	20,17	19,97	20,17	19,97	19,97	
TARIFA MT3	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	24,22	49,69	49,69	56,59	56,59	56,60	56,59	56,59	56,59	58,85	57,27	57,27	57,27	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	59,17	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	15,09	30,96	30,96	36,52	36,52	36,53	36,52	36,52	36,52	37,48	38,46	38,46	38,46	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,87	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	13,82	14,35	14,35	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	15,20	14,99	14,99	14,99	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	21,35	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	13,55	14,06	14,06	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	15,58	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	20,91	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	22,44	20,88	20,88	20,87	20,87	21,12	20,87	20,87	20,87	21,22	20,91	21,11	21,11	20,97	20,86	20,76	20,97	21,11	20,97	21,19	21,19	21,37	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	24,22	49,69	49,69	56,59	56,59	56,60	56,59	56,59	56,59	58,85	57,27	57,27	57,27	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	59,17	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	13,82	14,35	14,35	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	15,20	14,99	14,99	14,99	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	21,35	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,53	
TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	22,44	20,88	20,88	20,87	20,87	21,12	20,87	20,87	20,87	21,22	20,91	21,11	21,11	20,97	20,86	20,76	20,97	21,11	20,97	21,19	21,19	21,37	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	24,22	49,69	49,69	56,59	56,59	56,60	56,59	56,59	56,59	58,85	57,27	57,27	57,27	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	57,88	59,17	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	15,09	30,96	30,96	36,52	36,52	36,53	36,52	36,52	36,52	37,48	38,46	38,46	38,46	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,87	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	13,82	14,35	14,35	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	15,20	14,99	14,99	14,99	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	21,35	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	13,55	14,06	14,06	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	15,58	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	20,91	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,34	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	8,53	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,36	26,42	26,55	26,20	26,20	26,17	26,20	26,20	26,20	26,20	26,49	25,98	26,20	26,20	25,95	25,94	25,74	25,95	25,92	25,95	25,92	27,72	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	24,36	21,47	21,55	21,29	21,29	21,64	21,29	21,29	21,29	21,54	21,21	21,42	21,42	21,23	21,08	21,01	21,23	21,43	21,23	21,43	21,23	21,43	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	28,83	59,15	59,15	57,14	57,14	57,16	57,14	57,14	57,14	57,14	59,04	59,04	59,04	56,17	56,17	56,17	56,17	56,18	56,17	56,18	56,17	71,64	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	61,03	63,35	63,35	61,48	61,48	61,48	61,48	61,48	61,48	61,48	62,97	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	85,54	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	45,14	46,86	46,86	47,46	47,46	47,46	47,46	47,46	47,46	46,86	46,86	46,86	46,86	46,86	46,86	46,86	46,86	46,86	46,86	46,86	46,86	59,28	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,36	26,42	26,55	26,20	26,20	26,17	26,20	26,20	26,20	26,49	25,98	26,20	26,20	25,95	25,94	25,74	25,95	25,92	25,95	25,92	25,95	27,72	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	24,36	21,47	21,55	21,29	21,29	21,64	21,29	21,29	21,29	21,54	21,21	21,42	21,42	21,23	21,08	21,01	21,23	21,43	21,23	21,43	21,23	21,43	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	21,71	44,55	44,55	36,98	36,98	36,99	36,98	36,98	36,98	37,38	37,18	37,18	37,18	35,38	35,38	35,38	35,38	35,39	35,38	35,39	35,38	51,47	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	19,47	39,93	39,93	39,65	39,65	39,66	39,65	39,65	39,65	40,08	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	48,38	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	60,45	62,75	62,75	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,50	59,51	59,51	59,51	59,46	59,46	59,46	59,46	59,46	59,46	59,46	83,10	
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	57,60	59,79	59,79	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	59,58	59,58	59,58	59,58	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	78,67	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,36	26,42	26,55	26,20	26,20	26,17	26,20	26,20	26,20	26,49	25,98	26,20	26,20	25,95	25,94	25,74	25,95	25,92	25,95	25,92	25,95	27,72	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	24,36	21,47	21,55	21,29	21,29	21,64	21,29	21,29	21,29	21,54	21,21	21,42	21,42	21,23	21,08	21,01	21,23	21,43	21,23	21,43	21,23	21,43	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	21,71	44,55	44,55	36,98	36,98	36,99	36,98	36,98	36,98	37,38	37,18	37,18	37,18	35,38	35,38	35,38	35,38	35,39	35,38	35,39	35,38	51,47	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	19,47	39,93	39,93	39,65	39,65	39,66	39,65	39,65	39,65	40,08	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	48,38	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	60,45	62,75	62,75	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,50	59,51	59,51	59,51	59,51	59,46	59,46	59,46	59,46	59,46				

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

Z	Cargo Fijo Mensual

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

				ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN
				6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	3	4	4	4	4	4	4
				PAGO RENTAL	TARIFA MÍNIMA RENTAL	AUGURADO	SERVICIA- NAL VELICA	SERVICIO	SER- VICIO CHAM- ADADO	SERVICIO MANA-	SERVICIO	SERVICIO	SERVICIO	SERVICIO	SERVICIOS ELECTRO- CENTRO	RENTAS ELÉCTRICAS Tarifa para usuarios de centros eléctricos	OTOTA	MANTENIMIENTO	OCHOLAY	BALAJI PATA DEBIDA	COMIS	DISPOSITIVO NFE	OTITERO	QUINTOSINO	NIEPOS		
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71
	TARIFA MT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	25,55	25,35	25,35	25,50	25,36	25,19	25,17	25,46	25,50	25,36	25,37	24,64	23,79	24,98	25,09	25,08	24,83	25,05	25,25	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	20,74	20,48	20,48	21,10	20,58	20,37	20,33	20,46	21,08	20,58	20,87	20,10	19,21	20,40	20,49	20,48	20,25	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
		Cargo por Potencia de Generación en HP	Si./KW-mes	57,00	57,29	57,29	54,84	54,56	54,56	54,84	54,84	54,84	54,56	54,84	57,80	57,89	57,80	57,79	57,79	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si./KW-mes	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	14,94	14,94	12,05	11,93	11,93	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si./KW-mes	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	15,23	12,29	11,41	11,41	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	25,55	25,35	25,35	25,50	25,36	25,19	25,17	25,46	25,50	25,36	25,37	24,64	23,79	24,98	25,09	25,08	24,83	25,05	25,25	25,58	25,58	25,58	25,58	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	20,74	20,48	20,48	21,10	20,58	20,37	20,33	20,46	21,08	20,58	20,87	20,10	19,21	20,40	20,48	20,48	20,25	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		Si./KW-mes	57,90	58,20	58,20	58,81	58,52	58,52	58,81	58,81	58,81	58,52	58,81	53,83	53,82	53,83	49,83	49,83	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76		
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		Si./KW-mes	38,88	39,08	39,08	37,41	37,22	37,22	37,41	37,41	37,41	37,22	37,41	26,57	26,61	26,57	31,05	31,05	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62		
Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		Si./KW-mes	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	15,82	15,82	12,77	12,40	12,40	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si./KW-mes	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	15,82	15,82	12,77	12,40	12,40	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	22,04	21,79	21,79	22,29	21,88	21,66	21,64	21,81	22,28	21,88	22,09	21,23	20,36	21,54	21,63	21,63	21,40	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si./KW-mes	57,90	58,20	58,20	58,81	58,52	58,52	58,81	58,81	58,81	58,52	58,81	53,83	53,82	53,83	49,83	49,83	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si./KW-mes	38,88	39,08	39,08	37,41	37,22	37,22	37,41	37,41	37,41	37,22	37,41	26,57	26,61	26,57	31,05	31,05	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si./KW-mes	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	15,82	15,82	12,77	12,40	12,40	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	27,22	27,01	27,01	27,11	26,96	26,78	26,76	27,07	27,11	26,96	26,97	27,27	25,78	27,07	26,81	26,85	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	22,09	21,82	21,82	22,43	21,88	21,64	21,61	21,75	22,41	21,88	22,19	21,79	20,83	22,11	22,23	22,23	21,73	21,81	21,81	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	Si./KW-mes	59,70	60,00	60,00	57,07	56,79	56,79	57,07	57,07	57,07	56,79	57,07	57,99	58,00	57,99	59,31	59,31	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	57,32	
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si./KW-mes	93,84	93,84	93,84	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	65,82	65,82	53,11	53,41	53,41	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si./KW-mes	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	43,70	43,70	35,27	38,87	38,87	48,78	48,78	48,78	48,78	48,78	48,78		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	27,22	27,01	27,01	27,11	26,96	26,78	26,76	27,07	27,11	26,96	26,97	26,71	25,78	27,07	26,81	26,85	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	22,09	21,82	21,82	22,43	21,88	21,64	21,61	21,75	22,41	21,88	22,19	21,79	20,83	22,11	22,23	22,23	21,73	21,81	21,81	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si./KW-mes	37,60	37,78	37,78	35,95	35,76	35,76	35,95	35,95	35,95	35,76	35,95	48,99	48,99	48,91	44,68	44,68	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si./KW-mes	40,31	40,51	40,51	38,53	38,34	38,34	38,53	38,53	38,53	38,34	38,53	32,04	32,09	32,04	40,05	40,05	39,77	39,77	39,77	39,77	39,77	39,77	39,77	39,77	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si./KW-mes	85,90	85,90	85,90	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	64,57	64,57	52,12	52,65	52,65	62,19	62,19	62,19	62,19	62,19	62,19		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si./KW-mes	86,04	86,04	86,04	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	57,31	57,31	46,25	50,08	50,08	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	23,48	23,22	23,22	23,70	23,25	23,03	23,00	23,19	23,68	23,25	23,48	23,01	22,07	23,06	23,68	23,68	22,96	23,07	23,07	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si./KW-mes	37,60	37,78	37,78	35,95	35,76	35,76	35,95	35,95	35,95	35,76	35,95	48,91	48,99	48,91	44,68	44,68	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si./KW-mes	40,31	40,51	40,51	38,53	38,34	38,34	38,53	38,53	38,53	38,34	38,53	32,04	32,09	32,04	40,05	40,05	39,77	39,77	39,77	39,77	39,77	39,77	39,77		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si./KW-mes	85,90	85,90	85,90	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	64,57	64,57	52,12	52,65	52,65	62,19	62,19	62,19	62,19	62,19	62,19		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si./KW-mes	86,04	86,04	86,04	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	57,31	57,31	46,25	50,08	50,08	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual	Si./mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	Si./KWh	197,43	197,56	197,56	194,25	193,78	193,60	193,90	194,21	194,25	193,78	194,11	164,46	163,64	150,71	152,21	152,21	165,49</								

			ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019			RURAL	5	6	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
			COSTA RURAL	BUSIA-JAL- RURAL-ELN	MAMAMICA PUNTEL	SER-COJARO	PERDOMO- TAP	SER-BAMA- MERCA	SER-BAMA- OD-ELN	HUANEY	HUANCHICO	CAJAMARCA	CHIMOTE	GUERA	SANTA	GUANALIRE	TIRIALLO	PUEBLO MA- BRIGO	TIRIALLO ERE	CHACACAR- INDIOBRIGO
			5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
			22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
			40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
			58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
			76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93
			94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111
			112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129
			130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147
			148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165
			166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183
			184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201
			202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219
			220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237
			238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255
			256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273
			274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291
			292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309
			310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327
			328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345
			346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363
			364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381
			382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399
			400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417
			418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435
			436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453
			454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471
			472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489
			490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507
			508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525
			526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543
			544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561
			562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579
			580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597
			598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615
			616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633
			634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651
			652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669
			670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687
			688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705
			706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723
			724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741
			742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759
			760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777
			778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795
			796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813
			814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831
			832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849
			850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867
			868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885
			886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903
			904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921
			922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939
			940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957
			958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975
			976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993
			994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011
			1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029
			1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047
			1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065
			1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083
			1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101
			1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119
			1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137
			1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155
			1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173
			1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191
			1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209
			1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227
			1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245
			1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263
			1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281
			1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299
			1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317
			1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335
			1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353
			13																	

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019				ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	
				6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2
				BIHUA	CHIGJIAN	LA AMERICA NATAL	LA AMERICA DEL NOROCCIDENTE	SERTRUJILLO	SERTRUJILLO	SERTRUJILLO	SERTRUJILLO	SERTRUJILLO	SERTRUJILLO	SERTRUJILLO	MACCORA	MACCORA	PUNTA	TALARA	TUMES	ZARAVILLA	SULLANA	PISTA			
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																						
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	16,65	16,04	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	23,65	16,16	24,31	24,31	24,15	23,48	23,48	24,13	24,06	24,62	23,96	24,13	24,64	24,64	24,53	24,47	24,64	24,64	24,53	24,53	24,53	24,53
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	19,16	16,16	19,69	19,69	19,62	19,03	19,03	19,56	19,54	20,26	19,35	19,56	19,85	19,85	19,79	19,73	19,85	19,85	19,79	19,79	19,79	19,79
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	56,62	25,80	56,17	56,17	54,20	54,20	54,20	53,76	54,20	53,92	54,20	53,76	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	14,60	14,07	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	13,06	13,06	13,49	13,06	13,49	13,06	13,49	13,06	13,49	13,49
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	18,76	18,07	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	17,48	17,48	18,07	17,48	18,07	17,48	18,07	17,48	18,07	18,07
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	23,65	16,16	24,31	24,31	24,15	23,48	23,48	24,13	24,06	24,62	23,96	24,13	24,64	24,64	24,53	24,47	24,64	24,64	24,53	24,53	24,53	24,53
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	19,16	16,16	19,69	19,69	19,62	19,03	19,03	19,56	19,54	20,26	19,35	19,56	19,85	19,85	19,79	19,73	19,85	19,85	19,79	19,79	19,79	19,79
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	57,53	26,21	57,06	57,06	58,14	58,14	58,14	56,67	58,14	57,84	58,14	57,66	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	38,63	17,60	38,31	38,31	36,97	36,97	36,97	36,67	36,97	36,79	36,97	36,67	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	17,03	16,41	17,03	17,03	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	17,70	17,05	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	16,22	16,22	16,77	16,22	16,77	16,22	16,77	16,22	16,77	16,77
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	20,27	16,16	20,84	20,84	20,75	20,14	20,14	20,69	20,66	21,34	20,49	20,69	21,02	21,02	20,95	20,88	21,02	21,02	20,95	20,95	20,95	20,95
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	57,53	26,21	57,06	57,06	58,14	58,14	58,14	57,66	58,14	57,84	58,14	57,66	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	38,63	17,60	38,31	38,31	36,97	36,97	36,97	36,67	36,97	36,79	36,97	36,67	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65
	TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	17,03	16,41	17,03	17,03	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	17,70	17,05	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	16,22	16,22	16,77	16,22	16,77	16,22	16,77	16,22	16,77	16,77
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	16,65	16,04	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
Cargo por Energía Activa en HP		ctm. S/ /kW.h	25,20	17,22	25,90	25,90	25,67	24,96	24,96	25,66	25,58	26,17	25,47	25,66	26,72	26,72	26,58	26,53	26,72	26,72	26,58	26,58	26,58	26,58	
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S/ /kW.h	20,42	17,22	20,99	20,99	20,86	20,23	20,23	20,79	20,77	21,54	20,57	20,79	21,52	21,52	21,47	21,39	21,52	21,52	21,47	21,39	21,47	21,47	
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	59,30	27,02	58,81	58,81	56,42	56,42	56,42	55,95	56,42	56,12	56,42	55,95	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	70,98	68,38	70,98	70,98	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,76	70,76	73,17	70,76	73,17	70,76	73,17	70,76	73,17	73,17	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	52,02	50,12	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	50,03	50,03	51,73	50,03	51,73	50,03	51,73	51,73	51,73	51,73	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,20	17,22	25,90	25,90	25,67	24,96	24,96	25,66	25,58	26,17	25,47	25,66	26,72	26,72	26,58	26,53	26,72	26,72	26,58	26,58	26,58	26,58	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	20,42	17,22	20,99	20,99	20,86	20,23	20,23	20,79	20,77	21,54	20,57	20,79	21,52	21,52	21,47	21,39	21,52	21,52	21,47	21,39	21,47	21,47	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	37,35	17,02	37,05	37,05	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	35,53	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	40,05	18,24	39,71	39,71	38,09	38,09	38,09	37,78	38,09	37,90	38,09	37,78	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	66,65	64,21	66,65	66,65	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60	70,55	70,55	72,95	70,55	72,95	70,55	72,95	70,55	72,95	72,95	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	66,74	64,30	66,74	66,74	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	63,41	63,41	65,57	63,41	65,57	63,41	65,57	63,41	65,57	65,57	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S/ /kW.h	169,65	123,00	169,81	169,81	166,82	166,10	166,10	166,29	166,71	166,99	166,61	166,29	170,12	170,12	172,67	169,93	172,67	169,93	172,67	169,93	172,67	172,67	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/ /kW.h	201,56	146,36	201,60	201,60	198,00	197,29	197,29	197,35	197,89	198,10	197,79	197,35	201,81	201,81	204,94	201,62	205,08	201,81	204,94	201,62	205,08	204,94	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	20,42	17,22	20,99	20,99	20,86	20,23	20,23	20,79	20,77	21,54	20,57	20,79	21,52	21,52	21,47	21,39	21,52	21,52	21,47	21,39	21,47	21,47	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/ /KW-mes	64,83	62,46	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	67,37	67,37	69,65								

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019			2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
			TAMAYO	LAGUNA	POMAHUACA	POCHUA	VIRAMAGASA	EUTOP RURAL	MUTA	REQUENA	MOTIGRAMA	SAN IGNACIO	JANELLA	MANIZALES DE MURCIA	TAMPARACU	PUCA ORIENTE	BELLAVISTA	UGMA	TAMPARACU	BIGUA-JUAN RURAL	RURAL DE CANIMACHI	SER-PUCUBIA		
Opción Tarifaria	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																						
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	15,15	15,15	15,15	14,60	15,15	15,15	15,15	15,15	16,70	16,70	17,67		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	30,21	25,29	25,29	25,29	30,34	25,29	25,29	25,29	30,34	29,23	30,21	30,21	25,38	30,44	29,94	30,44	30,44	29,72	30,95	25,36		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	24,48	25,29	25,29	25,29	24,59	25,29	25,29	25,29	24,59	23,53	24,58	25,38	24,67	23,97	24,67	24,67	23,93	25,09	25,36			
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	69,57	26,37	26,37	26,37	69,55	26,37	26,37	26,37	69,55	71,50	72,93	72,93	27,65	72,93	72,93	72,93	72,93	67,14	68,48	24,70		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	14,91	17,11	17,11	17,11	17,76	17,11	17,11	17,11	17,76	18,53	18,53	18,53	17,85	18,53	15,39	18,53	18,53	16,95	16,95	16,33		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	16,98	18,28	18,28	18,28	18,97	18,28	18,28	18,28	18,97	18,19	18,19	18,19	17,52	18,19	18,19	18,19	17,52	22,86	22,86	21,39		
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	30,21	25,29	25,29	25,29	30,34	25,29	25,29	25,29	30,34	29,23	30,21	30,21	25,38	30,44	29,94	30,44	29,72	30,95	25,36			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	24,48	25,29	25,29	25,29	24,59	25,29	25,29	25,29	24,59	23,53	24,58	24,58	25,38	24,67	23,97	24,67	24,67	23,93	25,09	25,36		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	64,79	22,74	22,74	22,74	59,98	22,74	22,74	22,74	59,98	66,97	68,31	68,31	25,90	68,31	68,31	68,31	69,65	71,04	26,4			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	31,99	14,17	14,17	14,17	37,37	14,17	14,17	14,17	37,37	43,21	44,07	44,07	16,71	44,07	44,07	44,07	44,07	44,35	45,24	16,85		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	16,23	18,45	18,45	18,45	19,15	18,45	18,45	18,45	19,15	19,07	19,07	19,07	18,37	19,07	15,84	19,07	19,07	20,26	20,26	18,73		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	16,23	18,45	18,45	18,45	19,15	18,45	18,45	18,45	19,15	19,07	19,07	19,07	18,37	19,07	15,84	19,07	19,07	20,26	20,26	18,73		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	16,23	18,45	18,45	18,45	19,15	18,45	18,45	18,45	19,15	19,07	19,07	19,07	18,37	19,07	15,84	19,07	19,07	20,26	20,26	18,73		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	32,75	27,46	27,46	27,46	32,94	27,46	27,46	27,46	32,94	31,36	32,41	32,41	27,23	32,67	32,12	32,67	32,67	31,71	33,03	26,96		
TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	26,54	27,46	27,46	27,46	26,69	27,46	27,46	27,46	26,69	25,24	26,38	26,38	27,23	26,47	25,71	26,47	26,47	25,52	26,77	26,96		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	69,80	27,07	27,07	27,07	71,39	27,07	27,07	27,07	71,39	67,63	68,99	68,99	26,15	68,99	68,99	68,99	68,99	70,24	71,64	25,70		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	68,22	79,54	79,54	79,54	82,56	79,54	79,54	79,54	82,56	80,13	80,13	80,13	77,20	80,13	66,57	80,13	80,13	82,06	82,06	78,97		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	45,13	57,69	57,69	57,69	59,88	57,69	57,69	57,69	59,88	60,65	60,65	60,65	58,43	60,65	50,38	60,65	60,65	59,88	59,88	57,69		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67		
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	32,75	27,46	27,46	27,46	32,94	27,46	27,46	32,94	31,36	32,41	32,41	27,23	32,67	32,12	32,67	32,67	31,71	33,03	26,96			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	26,54	27,46	27,46	27,46	26,69	27,46	27,46	27,46	26,69	25,24	26,38	26,38	27,23	26,47	25,71	26,47	26,47	25,52	26,77	26,96		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	58,88	20,39	20,39	20,39	53,77	20,39	20,39	20,39	53,77	43,76	44,64	44,64	16,92	44,64	44,64	44,64	44,64	44,24	45,12	16,19		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	38,57	18,28	18,28	18,28	48,20	18,28	18,28	18,28	48,20	46,92	47,86	47,86	18,14	47,86	47,86	47,86	47,86	47,43	48,37	17,36		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	66,87	78,32	78,32	78,32	81,30	78,32	78,32	78,32	81,30	77,48	77,48	77,48	74,64	77,48	64,36	77,48	77,48	76,93	76,93	74,06		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	59,30	74,48	74,48	74,48	77,31	74,48	74,48	74,48	77,31	77,58	77,58	77,58	74,74	77,58	64,45	77,58	77,58	77,03	77,03	74,16		
TARIFA BT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	28,12	27,46	27,46	27,46	28,28	27,46	27,46	27,46	28,28	26,79	27,46	27,46	24,64	26,92	25,45	27,46	26,92	27,09	28,36	26,96		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	58,88	20,39	20,39	20,39	53,77	20,39	20,39	20,39	53,77	43,76	44,64	44,64	16,92	44,64	44,64	44,64	44,64	44,24	45,12	16,19		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	66,87	78,32	78,32	78,32	81,30	78,32	78,32	78,32	81,30	77,48	77,48	77,48	74,64	77,48	64,36	77,48	77,48	76,93	76,93	74,06		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	59,30	74,48	74,48	74,48	77,31	74,48	74,48	74,48	77,31	77,58	77,58	77,58	74,74	77,58	64,45	77,58	77,58	77,03	77,03	74,16		
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/KWh	186,31	145,65	145,65	145,65	203,62	145,65	145,65	145,65	203,62	199,69	202,88	202,88	144,97	202,84	186,53	202,84	202,84	200,57	203,45	143,02		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/KWh	220,23	171,76	171,76	171,76	241,34	171,76	171,76	171,76	241,34	236,88	239,81	239,81	170,99	240,07	220,65	240,07	240,07	237,88	241,11	168,66		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	26,54	27,46	27,46	27,46	26,69	27,46	27,46	27,46	26,69	25,24	26,38	26,38	27,23	26,47	25,71	26,47	26,47	25,52	26,77	26,96		
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	62,22	72,15	72,15	72,15	74,89	72,15	72,15	72,15	74,89	74,89	74,89	74,89	72,15	74,89	62,22	74,89	74,89	74,89	74,89	72,15		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,19	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,22	2,22	2,22		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	47,31	31,31	31,31	31,31	47,31	31,31	31,31	31,31	47,31	31,54	26,62	26,62	14,19	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	14,19	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,19	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,22	2,22	2,22		
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	\$/mes	14,19	9,39	9,39	9,39	14,19	9,39	9,39	9,39	14,19	9,46	7,99	7,99	4,26	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	4,26	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. \$/KWh	63,08	62,61	62,61	62,61	63,08	62,61	62,61	62,61	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,31	3,29	3,29	3,29	3,42	3,29	3,29	3,29	3,42	3,92	3,92	3,92	3,78	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	2,16</											

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE			
			3	3	3	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	SER	SER	SER				
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019			RAMAH	SECUN	MADRID	VALL	VALL	ANDALUSIA	PUERTO	BERRA	VALL	JACOME	COMARCA	CANARIAS	MAYOR	VALL	CANARIAS	SECUN	CANARIAS	SER	SER	SER			
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACION A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION			OPCION TARIFARIA	CARGO TARIFARIO			UNIDADES																		
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/mes	8,66	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energia Activa en HP	ctm. S/kWh	24,54	25,22	23,78	25,47	24,97	24,97	24,63	25,04	25,47	24,78	25,73	25,73	25,13	25,13	25,13	25,48	25,13	24,61	24,95	25,47		
		Cargo por Energia Activa en HFP	ctm. S/kWh	19,79	20,50	19,36	20,78	20,28	20,28	19,87	20,20	20,67	20,17	20,92	20,92	20,42	20,42	20,42	20,42	19,86	20,27	20,77			
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/AW-mes	58,11	58,11	58,11	60,93	60,93	60,93	60,93	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	56,85	56,85	56,85	56,85	56,85	54,42	54,42	54,42		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/AW-mes	19,52	19,52	19,52	20,37	20,37	20,37	20,37	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/AW-mes	18,19	18,19	18,19	17,43	17,43	17,43	17,43	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28		
		Cargo por Energia Reactiva	ctm. S/kVArh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energia Activa en HP	ctm. S/kWh	24,54	25,22	23,78	25,47	24,97	24,97	24,63	25,04	25,47	24,78	25,73	25,73	25,13	25,13	25,13	25,48	25,13	24,61	24,95	25,47		
		Cargo por Energia Activa en HFP	ctm. S/kWh	19,79	20,50	19,36	20,78	20,28	20,28	19,87	20,20	20,67	20,17	20,92	20,92	20,42	20,42	20,42	20,42	19,86	20,27	20,77			
	TARIFA MT3	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	50,11	50,11	50,11	57,07	57,07	57,07	57,07	59,36	59,36	59,36	59,36	59,36	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	58,38	58,38	58,38		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	31,22	31,22	31,22	36,83	36,83	36,83	36,83	37,79	37,79	37,79	37,79	37,79	38,78	38,78	38,78	38,78	37,12	37,12	37,12			
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	20,14	20,14	20,14	20,55	20,55	20,55	20,55	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,16	21,16	21,16		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	19,45	19,45	19,45	19,19	19,19	19,19	19,19	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22		
		Cargo por Energia Reactiva	ctm. S/kVArh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energia Activa en HP	ctm. S/kWh	24,54	25,22	23,78	25,47	24,97	24,97	24,63	25,04	25,47	24,78	25,73	25,73	25,13	25,13	25,13	25,48	25,13	24,61	24,95	25,47		
		Cargo por Energia Activa en HFP	ctm. S/kWh	19,79	20,50	19,36	20,78	20,28	20,28	19,87	20,20	20,67	20,17	20,92	20,92	20,42	20,42	20,42	20,42	19,86	20,27	20,77			
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	50,11	50,11	50,11	57,07	57,07	57,07	57,07	59,36	59,36	59,36	59,36	59,36	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	58,38	58,38	58,38		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	31,22	31,22	31,22	36,83	36,83	36,83	36,83	37,79	37,79	37,79	37,79	37,79	38,78	38,78	38,78	38,78	37,12	37,12	37,12			
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	50,11	50,11	50,11	57,07	57,07	57,07	57,07	59,36	59,36	59,36	59,36	59,36	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	58,38	58,38	58,38		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	31,22	31,22	31,22	36,83	36,83	36,83	36,83	37,79	37,79	37,79	37,79	37,79	38,78	38,78	38,78	38,78	37,12	37,12	37,12			
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	20,14	20,14	20,14	20,55	20,55	20,55	20,55	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,16	21,16	21,16		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	19,45	19,45	19,45	19,19	19,19	19,19	19,19	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22		
		Cargo por Energia Reactiva	ctm. S/kVArh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energia Activa en HP	ctm. S/kWh	24,54	25,22	23,78	25,47	24,97	24,97	24,63	25,04	25,47	24,78	25,73	25,73	25,13	25,13	25,13	25,48	25,13	24,61	24,95	25,47		
		Cargo por Energia Activa en HFP	ctm. S/kWh	19,79	20,50	19,36	20,78	20,28	20,28	19,87	20,20	20,67	20,17	20,92	20,92	20,42	20,42	20,42	20,42	19,86	20,27	20,77			
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	50,11	50,11	50,11	57,07	57,07	57,07	57,07	59,36	59,36	59,36	59,36	59,36	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	58,38	58,38	58,38		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	31,22	31,22	31,22	36,83	36,83	36,83	36,83	37,79	37,79	37,79	37,79	37,79	38,78	38,78	38,78	38,78	37,12	37,12	37,12			
	TARIFA BT2	Cargo por Energia Reactiva	ctm. S/kVArh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28			
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	8,66	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energia Activa en HP	ctm. S/kWh	26,64	27,38	25,82	27,33	26,79	26,79	26,79	26,79	28,44	27,47	27,47	26,78	26,78	27,14	26,78	26,78	26,78	26,78	27,06			
		Cargo por Energia Activa en HFP	ctm. S/kWh	21,49	22,25	21,01	22,30	21,77	21,77	21,77	21,77	23,15	22,06	21,52	22,33	22,33	21,76	21,76	21,76	22,07	21,76	21,10	21,55	22,08	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/AW-mes	59,64	59,64	59,64	57,63	57,63	57,63	57,63	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	56,64	56,64	56,64		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/AW-mes	81,71	81,71	81,71	79,29	79,29	79,29	79,29	81,17	81,17	81,17	81,17	81,17	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,07	81,07	81,07		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/AW-mes	57,76	57,76	57,76	58,50	58,50	58,50	58,50	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76		
		Cargo por Energia Reactiva	ctm. S/kVArh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
			TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	S/mes	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81
				Cargo por Energia Activa en HP	ctm. S/kWh	26,64	27,38	25,82	27,33	26,79	26,79	26,79	26,79	28,44	27,47	27,47	26,78	26,78	27,14	26,78	26,78	26,78	26,78	27,06	
Cargo por Energia Activa en HFP	ctm. S/kWh			21,49	22,25	21,01	22,30	21,77	21,77	21,77	21,77	23,15	22,06	21,52	22,33	22,33	21,76	21,76	21,76	22,07	21,76	21,10	21,55	22,08	
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes			44,92	44,92	44,92	37,30	37,30	37,30	37,30	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	38,24	38,24	38,24		
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes			40,27	40,27	40,27	39,98	39,98	39,98	39,98	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	38,24	38,24	38,24		
Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes			79,84	79,84	79,84	75,88	75,88	75,88	75,88	75,32	75,32	75,32	75,32	75,32	75,34	75,34	75,34	75,34	75,34	75,27	75,27	75,27		
Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes			75,74	75,74	75,74	75,98	75,98	75,98	75,98	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,38	75,38	75,38		
Cargo por Energia Reactiva	ctm. S/kVArh			4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	TARIFA BT4			Cargo Fijo Mensual	S/mes	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81
				Cargo por Energia Activa	ctm. S/kWh	22,80	23,57	22,24	23,58	23,05	23,05	22,62	22,68	23,37	22,77	23,64	23,64	23,04	23,04	23,37	23,04	22,40	22,83	23,36	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	44,92	44,92	44,92	37,30	37,30	37,30	37,30	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	38,24	38,24	38,24		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	40,27	40,27	40,27	39,98	39,98	39,98	39,98	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	38,24	38,24	38,24		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	79,84	79,84	79,84	75,88	75,88	75,88	75,88	75,32	75,32	75,32	75,32	75,32	75,34	75,34	75,34	75,34	75,34	75,27	75,27	75,27		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	75,74	75,74	75,74	75,98	75,98	75,98	75,98	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,38	75,38	75,38		
		Cargo por Energia Reactiva	ctm. S/kVArh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28				

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELTO	ELTO	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	EMPA	EMSE	EMSU	EPB2	EPAN	
			4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	3	2	
			GUAYANA	PICUDO	CAMPO VERDE	POQUEMUN	SER CUCHIRA	SER NARCA	TUCUCHE	SER TUCUCHE	POCULLA	AVALAY	CAMPO VERDE	AGUAJITA	SER VALLE DE LA GUAYANA	SER AVALAY	SER POCULLA	SER VALLE DE LA GUAYANA	SER POCULLA	SER VALLE DE LA GUAYANA	SER POCULLA	SER VALLE DE LA GUAYANA	
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019																							
OPCIÓN TARIFARIA			CARGO TARIFARIO					UNIDADES															
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	14,23	14,23	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,28	8,53	13,46	8,53
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	24,11	24,11	24,11	24,11	23,96	24,11	30,30	30,30	28,60	17,30	28,72	25,88	28,80	17,43	17,43	24,51	24,35	28,55	28,64	28,64
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	19,76	19,76	19,76	19,76	19,78	19,76	24,31	24,31	22,65	17,30	22,74	20,32	22,80	17,43	17,43	20,21	20,07	23,19	22,82	22,82
	Cargo por Potencia de Generación en HP		\$/KW-mes	56,20	56,20	56,20	56,20	56,20	56,20	71,40	71,40	67,46	26,38	67,44	67,44	63,16	24,70	24,70	53,91	57,13	67,66	68,55	69,30
	Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$/KW-mes	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	33,88	33,88	32,15	13,43	13,78	13,78	13,16	12,68	12,68	93,13	19,41	19,62	24,27	23,78
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$/KW-mes	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	29,77	29,77	27,77	15,32	16,66	16,05	18,78	18,09	18,09	97,46	18,95	20,09	22,56	21,64
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	24,11	24,11	24,11	24,11	23,96	24,11	30,30	30,30	28,60	17,30	28,72	25,88	28,80	17,43	17,43	24,51	24,35	28,55	28,64	28,64
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	19,76	19,76	19,76	19,76	19,78	19,76	24,31	24,31	22,65	17,30	22,74	20,32	22,80	17,43	17,43	20,21	20,07	23,19	22,82	22,82
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	47,72	47,72	47,72	47,72	47,72	47,72	67,94	67,94	62,83	24,57	58,16	58,16	67,75	26,49	26,49	57,83	49,27	58,35	59,12	64,54
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	45,73	45,73	31,02	12,13	36,25	36,25	43,09	16,85	16,85	36,78	30,70	36,36	36,84	31,87
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$/KW-mes	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	34,68	34,68	13,76	14,96	15,32	15,32	15,20	14,64	14,64	105,15	20,32	20,85	25,02	24,52
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$/KW-mes	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	32,52	32,52	14,57	15,84	15,58	15,58	16,91	16,29	16,29	101,46	19,84	20,58	24,14	23,03
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	20,82	20,82	20,82	20,82	20,80	20,82	25,86	25,86	24,07	17,30	24,18	21,65	24,24	17,43	17,43	24,31	21,02	24,53	24,23	24,25
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	47,72	47,72	47,72	47,72	47,72	47,72	67,94	67,94	62,83	24,57	58,16	58,16	67,75	26,49	26,49	57,83	49,27	58,35	59,12	64,54
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	43,75	43,75	31,02	12,13	36,25	36,25	43,09	16,85	16,85	36,78	30,70	36,36	36,84	31,87	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$/KW-mes	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	34,68	34,68	13,76	14,96	15,32	15,32	15,20	14,64	14,64	105,15	20,32	20,85	25,02	24,52
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$/KW-mes	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	32,52	32,52	14,57	15,84	15,58	15,58	16,91	16,29	16,29	101,46	19,84	20,58	24,14	23,03
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	14,23	14,23	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,28	8,53	13,46	8,53
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	26,64	26,64	26,64	26,64	26,47	26,64	32,78	32,78	31,01	18,76	31,18	28,09	30,62	18,52	18,52	26,57	26,75	31,36	31,45	31,45
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	21,84	21,84	21,84	21,84	21,86	21,84	26,30	26,30	24,55	18,76	24,68	22,07	24,25	18,52	18,52	21,91	22,06	25,47	25,06	25,06
	Cargo por Potencia de Generación en HP		\$/KW-mes	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	67,81	67,81	67,69	26,46	69,23	69,23	65,75	25,70	25,70	56,52	59,66	70,67	71,60	71,34
	Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$/KW-mes	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	120,00	120,00	63,12	68,62	71,60	71,60	71,14	68,54	68,54	225,29	80,69	81,71	109,73	83,34
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$/KW-mes	53,58	53,58	53,58	53,58	53,58	53,58	83,71	83,71	43,82	47,65	54,52	54,52	52,52	52,52	56,56	55,93	59,28	77,31	53,78	
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/kWh	26,64	26,64	26,64	26,47	26,64	32,78	32,78	31,01	18,76	31,18	28,09	30,62	18,52	18,52	26,57	26,75	31,36	31,45	31,45	
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	21,84	21,84	21,84	21,84	21,86	21,84	26,30	26,30	24,55	18,76	24,68	22,07	24,25	18,52	18,52	21,91	22,06	25,47	25,06	25,06
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	56,22	56,22	56,22	56,22	56,22	56,22	64,74	64,74	57,09	22,32	52,15	52,15	41,41	16,19	16,19	35,59	44,95	53,22	53,92	60,17
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	46,90	46,90	37,40	14,62	46,74	46,74	44,40	17,36	17,36	38,17	40,28	47,71	48,34	39,42
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$/KW-mes	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	112,09	112,09	62,64	68,10	71,56	71,56	68,04	65,55	65,55	186,41	78,39	80,47	107,11	81,19
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$/KW-mes	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	112,27	112,27	56,09	60,98	68,38	68,38	68,12	65,63	65,63	186,85	74,22	76,52	101,57	71,65
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual		\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP		ctm. \$/kWh	170,76	170,76	170,76	170,76	170,76	170,76	246,05	246,05	176,54	124,55	187,32	184,22	128,39	123,01	123,01	356,02	182,37	200,29	232,49	203,56
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP		ctm. \$/kWh	204,28	204,28	204,28	204,28	204,11	204,28	293,16	293,16	208,70	147,92	221,81	218,72	215,91	146,09	146,09	408,05	216,74	237,62	276,90	241,58
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	21,84	21,84	21,84	21,84	21,86	21,84	26,30	26,30	24,55	18,76	24,68	22,07	24,25	18,52	18,52	21,91	22,06	25,47	25,06	25,06
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP		\$/KW-mes	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69	104,71	104,71	59,26	64,42	66,87	66,87	66,87	64,42	64,42	148,60	70,33	71,27	98,24	68,76
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$/mes	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,78	3,78	3,19	3,19	3,29	3,29	3,78	3,78	3,78	3,78	2,98	3,07	3,48	3,07
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral		\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa		ctm. \$/kWh	28,65	28,65	28,65	28,65	28,64	28,65	31,54	31,54	31,31	24,72	47,31	47,31	31,14	14,19	14,19	31,54	47,31	47,31	31,54	47,31
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$/mes	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,78	3,78	3,19	3,19	3,29	3,29	3,78	3,78	3,78	3,78	2,98	3,07	3,48	3,07
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral		\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh		\$/mes	8,60	8,60	8,60	8,60	8,59	8,60	9,46	9,46	14,19	7,42	14,19	14,19	9,46	2,96	2,96	2,96	9,46	14,19	14,19	9,46
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh		ctm. \$/kWh	57,30	57,30	57,30	57,30	57,27	57,30	63,08	63,08	63,08	49,44	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$/mes	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,92	3,92	3,31	3,19	3,42	3,42	3,92	3,78	3,78	3,92	3,09	3,19	3,61	3,19
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral		\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,08	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	
TARIFA BT5C	Cargo por Energía Activa		ctm. \$/kWh	59,48	59,48	59,48	59,48	59,45	59,48	65,48	65,48	49,44	65,48	65,48	65,48	65,48	63,08	63,08	65,48	65,48	65,48		

			LDS	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019			1	2	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	5	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER
			LIMA SUR	AREQUIPA	CUSCO/PUNTA	PISCO	CAJAMARCA	BLAY	COCOA	CANAVELE	BIELLA UNION-CHALA	MATUCO-SIGAS	VALLE DE MAJES	IRAPATI CANCHA CANTA	CHOQUEMAMA	HUANCA	OTUSAMAR	VALLE DEL COLLA	SER COLLA	SER SICHUA	SER HUANCRA	SER COCASHI	SER	
OPCIÓN TARIFARIA			CARGO TARIFARIO	UNIDADES																				
TARIFA MT2		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,85	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,28	24,37	24,81	20,28	24,66	24,79	24,75	24,75	24,30	24,75	24,75	24,75	25,16	24,71	25,06	25,06	24,88	24,73	24,55	24,88	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,16	19,74	20,10	20,28	19,88	19,95	19,95	19,95	19,92	19,95	19,95	19,95	20,28	20,02	20,29	20,29	20,15	19,93	19,88	20,15	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	56,83	57,97	57,96	26,37	57,96	57,96	60,77	60,77	60,80	60,77	60,77	60,77	57,07	56,71	56,71	56,71	54,28	54,28	54,28	54,28	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	8,99	11,47	14,14	13,62	14,14	14,14	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	9,73	12,20	14,09	13,57	14,09	14,09	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	16,97	16,97	16,97	16,97	16,48	16,48	16,48	16,48		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA MT3		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,28	24,37	24,81	20,28	24,66	24,79	24,75	24,75	24,30	24,75	24,75	24,75	25,16	24,71	25,06	25,06	24,88	24,73	24,55	24,88	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,16	19,74	20,10	20,28	19,88	19,95	19,95	19,95	19,92	19,95	19,95	19,95	20,28	20,02	20,29	20,29	20,15	19,93	19,88	20,15	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	49,63	54,00	49,98	22,74	49,98	49,98	56,92	56,92	56,94	56,92	56,92	56,92	59,21	57,61	57,61	57,61	58,22	58,22	58,22	58,22	
		Cargo por Potencia de generación Presntes HFP	\$/KW-mes	32,56	26,66	31,15	14,17	31,15	31,15	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	37,03	38,69	38,69	38,69	37,03	37,03	37,03	37,03		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	9,77	12,27	14,90	14,35	14,90	14,90	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,78	15,56	15,56	15,56	15,39	15,39	15,39	15,39	
		Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	\$/KW-mes	9,75	12,23	14,62	14,08	14,62	14,62	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	16,18	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	
TARIFA MT4		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	49,63	54,00	49,98	22,74	49,98	49,98	56,92	56,92	56,94	56,92	56,92	56,92	59,21	57,61	57,61	57,61	58,22	58,22	58,22	58,22	
		Cargo por Potencia de generación Presntes HFP	\$/KW-mes	32,56	26,66	31,15	14,17	31,15	31,15	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	37,03	38,69	38,69	38,69	37,03	37,03	37,03	37,03		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	9,77	12,27	14,90	14,35	14,90	14,90	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,78	15,56	15,56	15,56	15,39	15,39	15,39	15,39	
		Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	\$/KW-mes	9,75	12,23	14,62	14,08	14,62	14,62	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	16,18	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,85	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	
TARIFA BT2		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh/h	27,58	26,42	26,94	22,01	26,77	26,90	26,55	26,55	26,07	26,55	26,55	26,55	26,84	26,33	26,70	26,70	26,45	26,29	26,10	26,45	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	23,10	21,39	21,81	22,01	21,58	21,66	21,40	21,40	21,37	21,40	21,40	21,40	21,64	21,33	21,62	21,62	21,42	21,19	21,13	21,42	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	60,51	58,17	59,50	27,07	59,50	59,50	57,48	57,48	57,51	57,48	57,48	57,48	59,71	59,39	59,39	59,39	65,60	65,60	65,60	65,60	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	43,23	50,70	64,10	61,75	64,10	64,10	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	63,71	63,71	63,71	63,71	63,63	63,63	63,63	63,63	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	35,40	33,85	47,06	45,34	47,06	47,06	47,65	47,65	47,65	47,65	47,65	47,65	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81		
TARIFA BT3		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh/h	27,58	26,42	26,94	22,01	26,77	26,90	26,55	26,55	26,07	26,55	26,55	26,55	26,84	26,33	26,70	26,70	26,45	26,29	26,10	26,45	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	23,10	21,39	21,81	22,01	21,58	21,66	21,40	21,40	21,37	21,40	21,40	21,40	21,64	21,33	21,62	21,62	21,42	21,19	21,13	21,42	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	53,51	49,07	44,81	20,39	44,81	44,81	37,20	37,20	37,21	37,20	37,20	37,20	37,61	37,41	37,41	35,58	35,58	35,58	35,58		
		Cargo por Potencia de generación Presntes HFP	\$/KW-mes	35,38	32,15	40,17	18,28	40,17	40,17	39,88	39,88	39,90	39,88	39,88	39,88	40,32	40,10	40,10	40,10	38,15	38,15	38,15	38,15	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	44,72	49,81	63,35	61,03	63,35	63,35	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,02	60,02	60,02	60,02	59,98	59,98	59,98	59,98	
		Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	\$/KW-mes	41,07	44,25	60,32	58,11	60,32	60,32	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,09	60,10	60,10	60,10	60,05	60,05	60,05	60,05	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT4		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh/h	24,10	22,52	22,96	22,01	22,74	22,84	22,56	22,56	22,42	22,56	22,56	22,56	22,80	22,45	22,76	22,76	22,55	22,33	22,24	22,55	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	53,51	49,07	44,81	20,39	44,81	44,81	37,20	37,20	37,21	37,20	37,20	37,61	37,41	37,41	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	
		Cargo por Potencia de generación Presntes HFP	\$/KW-mes	35,38	32,15	40,17	18,28	40,17	40,17	39,88	39,88	39,90	39,88	39,88	39,88	40,32	40,10	40,10	40,10	38,15	38,15	38,15	38,15	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	44,72	49,81	63,35	61,03	63,35	63,35	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,02	60,02	60,02	60,02	59,98	59,98	59,98	59,98	
		Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	\$/KW-mes	41,07	44,25	60,32	58,11	60,32	60,32	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,09	60,10	60,10	60,10	60,05	60,05	60,05	60,05		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT5A		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/KWh	185,23	147,54	163,96	120,48	163,80	163,93	162,90	162,90	162,45	162,90	162,90	162,90	162,90	162,90	162,90	162,90	162,90	162,90	162,90	162,90	
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/KWh	160,43	174,30	194,23	142,24	194,06	194,21	193,04	193,04	192,58	193,04	193,04	193,04	193,04	192,98	193,35	193,35	189,06	188,90	188,70	189,06	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh/h	23,10	21,39	21,81	22,01	21,58	21,66	21,40	21,40	21,37	21,40	21,40	21,40	21,64	21,33	21,62	21,62	21,42	21,19	21,13	21,42	
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	38,37	45,78	57,72	55,61	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	2,60	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,18	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	
		Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	37,42	41,66	46,04	25,65	45,88	45,95	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	2,60	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04										

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / MAY / 2019				SEAL SER	SEAL SER	SERS 2
				Ases-Chile	SUR-AMERICA	ROJA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES			
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,53
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	24,29	24,88	30,21
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	19,91	20,15	24,48
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	54,30	54,28	69,01
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	13,49	13,49	20,31
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	16,48	16,48	20,09
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	24,29	24,88	30,21
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S./kW.h	19,91	20,15	24,48	
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S./KW-mes	58,24	58,22	59,58	
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		S./KW-mes	37,04	37,03	37,09	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,39	15,39	21,35	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,91	15,91	20,91	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	20,88	21,22	26,21	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	58,24	58,22	59,52	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,39	15,39	21,35	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,91	15,91	20,91	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,53	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,82	26,45	33,17	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42	26,88	
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	56,52	56,50	72,08	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	63,63	63,63	85,54	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	47,06	47,06	59,28	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,82	26,45	33,17	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42	26,88	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	35,59	35,58	54,29	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	38,16	38,15	48,66	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	59,98	59,98	83,10	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,05	60,05	78,67	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kW.h	159,02	159,63	207,92	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kW.h	188,45	189,06	246,53	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42	26,88	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./KW-mes	57,72	57,72	74,89	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,78	3,78	3,07	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,91	2,91	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,54	31,54	47,31	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,78	3,78	3,07	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,91	2,91	0,00	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,46	9,46	14,19	
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,08	63,08	63,08	
TARIFA BT5C	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,92	3,92	3,19	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	3,02	3,02	0,00	
TARIFA BT5D 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,48	65,48	65,48	
	Cargo Fijo	S./mes	5,59	5,59	3,19	
TARIFA BT5D 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	61,06	61,40	79,76	
	Cargo Fijo	S./mes	5,39	5,39	5,74	
TARIFA BT5D > 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	58,82	59,15	76,84	
	Cargo Fijo	S./mes	3,78	3,78	3,07	
TARIFA BT5E 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,54	31,54	43,46	
	Cargo Fijo	S./mes	3,78	3,78	3,07	
TARIFA BT5E 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,46	9,46	13,04	
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,08	63,08	57,94	
TARIFA BT5E > 100 kWh	Cargo Fijo	S./mes	3,92	3,92	3,19	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,48	65,48	60,14	
TARIFA BT6	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,26	2,26	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,54	31,54	47,31	
TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,26	2,26	0,00	
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,46	9,46	14,19	
TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,08	63,08	63,08	
	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,69	3,69	0,00	
TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,83	3,83	0,00	
	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,83	3,83	0,00	
TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,48	65,48	65,48	
	Cargo Fijo	S./mes	5,59	5,59	3,19	
TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo por Potencia	ctm. S./W	18,60	18,67	28,51	
	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,69	3,69	0,00	
TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,69	3,69	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,54	31,54	47,31	
TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,69	3,69	0,00	
	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,69	3,69	0,00	
TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,46	9,46	14,19	
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,08	63,08	63,08	
TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,83	3,83	0,00	
	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,83	3,83	0,00	
TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,48	65,48	65,48	

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSÓN

			ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	AD

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	CHW	CHW	CHW	CHW	COEL	COEL	COEL	COEL	LDS	LDS	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN		
			SER	SER	SER	SER	2	4	SER	SER	2	2	2	2	2	3	1	2	2	2	2	3		
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAY / 2019			RENTAS DE LA LECTURA DE LA PUNTA	RENTA DE CADA REGIÓN	RENTA DE CADA REGIÓN	RENTA DE CADA REGIÓN	RENTA DE CADA REGIÓN	CHAO	TRANSACCION MONEDERO	RE CHAO	RE TRANSACCION MONEDERO	AGROPECUARIO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO	TRANSACCION MONEDERO		
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	17,81	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,28		
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	24,62	24,29	25,50	16,62	23,98	16,01	23,98	16,01	24,43	24,97	24,97	24,04	24,89	24,89	24,65	24,65	24,37	24,37	24,37	15,97	
	TARIFA MT2		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	20,26	19,91	21,10	16,62	19,48	16,01	19,48	16,01	20,21	20,39	20,39	19,83	20,87	20,87	20,58	20,58	20,06	20,16	20,06	15,97
			Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	53,92	54,30	54,84	24,76	57,37	26,21	57,37	26,21	61,53	61,75	61,75	61,96	56,83	56,83	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	24,47
			Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	84,34	84,34	84,34	81,25	24,26	23,37	24,26	23,37	23,96	23,96	23,96	23,96	8,99	8,99	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,10
			Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	88,26	88,26	88,26	85,03	20,80	20,04	20,80	20,04	21,84	21,84	21,84	21,84	9,73	9,73	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,10
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36
	TARIFA MT3		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51
			Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	24,62	24,29	25,50	16,62	23,98	16,01	23,98	16,01	24,43	24,97	24,97	24,04	24,89	24,89	24,65	24,65	24,37	24,37	24,37	15,97
			Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	20,26	19,91	21,10	16,62	19,48	16,01	19,48	16,01	20,21	20,39	20,39	19,83	20,87	20,87	20,58	20,58	20,06	20,16	20,06	15,97
			Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	57,84	58,24	58,81	26,56	49,70	22,71	49,70	22,71	10,35	10,39	10,39	10,42	49,63	49,63	46,65	46,65	46,65	46,65	46,65	21,42
			Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	36,79	37,04	37,41	16,89	30,98	14,16	30,98	14,16	1,21	1,22	1,22	1,22	32,56	32,56	24,86	24,86	24,86	24,86	24,86	11,42
	TARIFA MT4		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	95,23	95,23	95,23	91,74	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	22,68	9,77	9,77	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,14
			Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	91,88	91,88	91,88	88,52	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	22,46	9,75	9,75	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	10,65
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	
			Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51
			Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	21,86	21,51	22,71	16,62	20,70	16,01	20,70	16,01	21,26	21,53	21,53	20,86	21,78	21,78	21,54	21,54	21,07	21,14	21,07	15,97
	TARIFA BT2		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	57,84	58,24	58,81	26,56	49,70	22,71	49,70	22,71	10,35	10,39	10,39	10,42	49,63	49,63	46,65	46,65	46,65	46,65	46,65	21,42
			Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	36,79	37,04	37,41	16,89	30,98	14,16	30,98	14,16	1,21	1,22	1,22	1,22	32,56	32,56	24,86	24,86	24,86	24,86	24,86	11,42
			Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	95,23	95,23	95,23	91,74	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	22,68	9,77	9,77	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,14
			Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	91,88	91,88	91,88	88,52	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	22,46	9,75	9,75	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	10,65
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	
	TARIFA BT3		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51
			Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	26,17	25,82	27,11	17,67	26,33	17,58	26,33	17,58	26,84	27,43	27,43	26,41	27,16	27,16	26,70	26,70	26,40	26,40	26,40	17,29
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	21,54	21,16	22,43	17,67	21,39	17,58	21,39	17,58	22,19	22,39	22,39	21,78	22,78	22,78	22,29	22,29	21,73	21,83	21,73	17,29	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	56,12	56,52	57,07	25,77	59,91	27,38	59,91	27,38	62,84	62,84	62,84	62,84	49,59	49,59	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	26,95	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	240,41	240,41	240,41	231,61	88,10	84,87	88,10	84,87	59,99	59,99	59,99	59,99	43,23	43,23	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	51,33	
TARIFA BT4		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	139,84	139,84	139,84	134,72	57,49	55,39	57,49	55,39	65,67	65,67	65,67	65,67	35,40	35,40	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	36,36	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36		
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	26,17	25,82	27,11	17,67	26,33	17,58	26,33	17,58	26,84	27,43	27,43	26,41	27,16	27,16	26,70	26,70	26,40	26,40	26,40	17,29	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	21,54	21,16	22,43	17,67	21,39	17,58	21,39	17,58	22,19	22,39	22,39	21,78	22,78	22,78	22,29	22,29	21,73	21,83	21,73	17,29	
TARIFA BT5A		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	35,34	35,59	35,95	16,23	44,99	20,55	44,99	20,55	15,80	15,85	15,85	15,91	53,51	53,51	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	23,36	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	37,90	38,16	38,53	17,40	40,46	18,49	40,46	18,49	5,47	5,49	5,49	5,51	35,38	35,38	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	14,19	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	206,78	206,78	206,78	199,21	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	83,67	44,72	44,72	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	51,96	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	207,20	207,20	207,20	199,61	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	80,35	41,07	41,07	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	45,36	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/KWh	354,94	355,03	356,94	303,03	190,43	142,03	190,43	142,03	180,18	180,01	180,01	180,19	184,82	184,82	123,39	123,39	123,09	123,09	123,09	84,90	
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/KWh	427,58	427,75	429,80	366,07	226,68	169,52	226,68	169,52	190,70	191,54	191,54	190,74	160,02	160,02	166,02	166,02	165,72	165,72	165,72	114,71	
		Cargo por Energía Activa en HP y/o HFP	ctm. \$/KWh	21,54	21,16	22,43	17,67	21,39	17,58	21,39	17,58	22,19	22,39	22,39	21,78	22,78	22,78	22,29	22,29	21,73	21,83	21,73	17,29	
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	177,68	177,68	177,68	171,18	73,05	70,38	73,05	70,38	70,66	70,66	70,66	70,66	38,37	38,37	48,35	48,35	48,35	48,35	48,35	46,58	
TARIFA BT5C RESIDENCIAL		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,78	3,78	3,78	3,78	3,33	3,33	3,33	3,33	3,11	3,11	3,11	3,11	2,60	2,60	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	31,54	31,54	31,54	14,19	47,31	12,30	31,54	12,30	47,31	47,31	47,31	47,31	24,79	38,52	38,52	38,16	38,22	38,16	8,61		
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,78	3,78	3,78	3,78	3,33	3,33	3,33	3,33	3,11	3,11	3,11	3,11	2,60	2,60	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TARIFA BT5D 0 - 30 kWh		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	\$/mes	9,46	9,46	9,46	4,26	14,19	3,71	9,46	3,71	14,19	14,19	14,19	9,46	14,19	11,15	7,44	11,56	11,56	11,45	11,47	11,45	2,58
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. \$/KWh	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	54,92	63,08	54,92	63,08	63,08	63,08	63,08	49,57	49,57	51,36	51,36	50,88	50,96	50,88	38,27	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,92	3,92	3,92	3,78	3,46	3,33	3,46	3,33	3,23	3,23	3,23	3,23	2,70	2,70	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,58	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	3,02	3,02	3,02	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	65,48	65,48	65,48	63,08	65,48	54,92	65,48	54,92	65,48	65,48	65,48	65,48	51,45	51,45	53,31	5					

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAY / 2019[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAY / 2019

				ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN
				6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4
				PASCO RURAL	TINJA RURAL	ALICAPAZ	SEBENJUAL VELA	SEBAPACO	SEB TAMACHA-CHAMAYO	SEB TINDO MAMA	SEB HUAMICO	SEB VALLE MARIANO	SEB VALLE MARIANO	SEB VALLES	CHOTA	BAMBA MARCA	CHILAPAYO	CHILAPAYO	CHILAPAYO	CHILAPAYO	CHILAPAYO	CHILAPAYO	CHILAPAYO	CHILAPAYO
				6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	25,55	25,55	25,55	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	20,74	20,48	20,48	21,10	20,58	20,37	20,33	20,46	21,08	20,58	20,87	20,10	19,21	20,40	20,48	20,48	20,25	20,32	20,32	20,55	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	57,00	57,29	57,29	54,84	54,56	54,56	54,84	54,84	54,56	54,84	54,84	54,56	54,84	57,80	57,89	57,80	57,79	57,79	60,59	60,59	60,59
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	14,94	14,94	12,05	11,93	11,93	15,41	15,41	15,41
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	15,23	15,23	12,29	11,41	11,41	13,55	13,55	13,55	13,55
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,55	25,55	25,55	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	20,74	20,48	20,48	21,10	20,58	20,37	20,33	20,46	21,08	20,58	20,87	20,10	19,21	20,40	20,48	20,48	20,25	20,32	20,32	20,55	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	57,90	58,20	58,20	58,81	58,52	58,52	58,81	58,81	58,52	58,81	58,81	58,52	58,81	53,83	53,92	53,83	49,83	56,76	56,76	56,76	56,76
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	38,88	39,08	39,08	37,21	37,22	37,22	37,41	37,41	37,41	37,41	37,22	37,41	26,57	26,61	26,57	31,05	31,05	36,62	36,62	36,62	36,62
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	15,82	15,82	12,77	12,40	12,40	15,61	15,61	15,61	15,61	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	15,82	15,82	12,77	12,40	12,40	15,61	15,61	15,61	15,61
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	15,82	15,82	12,77	12,40	12,40	15,61	15,61	15,61	15,61
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40
	TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	22,04	21,79	21,79	22,29	21,88	21,66	21,64	21,81	22,28	21,88	22,09	21,23	20,36	21,54	21,63	21,63	21,40	21,51	21,51	21,71	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	57,90	58,20	58,20	58,81	58,52	58,52	58,81	58,81	58,52	58,81	58,81	58,52	58,81	53,83	53,92	53,83	49,83	56,76	56,76	56,76	56,76
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	38,88	39,08	39,08	37,41	37,22	37,22	37,41	37,41	37,41	37,41	37,22	37,41	26,57	26,61	26,57	31,05	31,05	36,62	36,62	36,62	36,62
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	15,82	15,82	12,77	12,40	12,40	15,61	15,61	15,61	15,61
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	15,82	15,82	12,77	12,40	12,40	15,61	15,61	15,61	15,61
TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	27,22	27,01	27,01	27,11	26,96	26,78	26,76	27,07	27,11	26,96	26,97	26,71	25,78	27,08	27,24	27,24	26,65	26,87	26,87	27,01		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	22,09	21,82	21,82	22,43	21,88	21,64	21,61	21,75	22,41	21,88	22,19	21,79	20,83	22,11	22,23	22,23	21,73	21,81	21,81	22,05		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	59,70	60,00	60,00	57,07	56,79	56,79	57,07	57,07	57,07	56,79	57,07	57,07	57,99	58,09	57,99	59,31	59,31	57,32	57,32	57,32	57,32	
	Cargo por Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	93,84	93,84	93,84	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	65,82	65,82	53,11	53,41	53,41	64,22	64,22	64,22	64,22	
TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	27,22	27,01	27,01	27,11	26,96	26,78	26,76	27,07	27,11	26,96	26,97	26,71	25,78	27,08	27,24	27,24	26,65	26,87	26,87	27,01		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	22,09	21,82	21,82	22,43	21,88	21,64	21,61	21,75	22,41	21,88	22,19	21,79	20,83	22,11	22,23	22,23	21,73	21,81	21,81	22,05		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	37,60	37,78	37,78	35,95	35,76	35,76	35,95	35,95	35,76	35,95	48,91	48,99	48,91	44,68	44,68	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	40,31	40,51	40,51	38,53	38,34	38,34	38,53	38,53	38,34	38,53	38,53	32,04	32,09	32,04	40,05	40,05	39,77	39,77	39,77	39,77		
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	85,90	85,90	85,90	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	64,57	64,57	52,12	52,65	52,65	62,19	62,19	62,19	62,19	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	86,04	86,04	86,04	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	85,96	57,31	57,31	46,25	50,08	50,08	62,27	62,27	62,27	62,27	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/ /kW-mes	197,43	197,56	197,56	194,25	193,78	193,60	193,90	194,21	194,25	193,78	194,11	164,46	163,64	150,71	152,21	152,21	165,09	165,33	165,33	165,47		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	235,03	235,24	235,24	231,18	230,64	230,46	230,82	231,13	231,18	230,64	231,03	194,89	194,10	178,02	179,82	179,82	195,68	195,92	195,92	196,06		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	22,09	21,82	21,82	22,43	21,88	21,64	21,61	21,75	22,41	21,88	22,19	21,79	20,83	22,11	22,23	22,23	21,73	21,81	21,81	22,05		
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/ /kW-mes	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46	59,37	59,37	47,92	47,92	47,92	59,37	59,37	59,37	59,37		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,77	3,77	3,77	3,77	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,5															

Z		Cargo Fijo Mensual

			ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM
			5	6	6	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
			COTA BURAL	MISAL JUAN BELIN	BAMAMBA RIAL	SER CORDITO	SER CORDO TIA	SER SAMA- MARCA	SER SAN JOSE DEL LAGO	HUAMEY	NAMACAGRO	OJAJMARCA	CHIMOTE	GASMA	SANTA	DUMAPULPE	TILLALO	PALLA MULA BRIO	TILLALO EBT	GRACIARAN ALBUZARDE	TILLALO ROSA BLANDA	SUMAILLE	RUIBAL	SUMAILLE	RUIBAL	SUMAILLE	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																								
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,21	16,21	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,24	25,63	24,13	25,16	24,82	23,96	25,19	24,44	23,97	23,97	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,59	20,72	19,49	20,54	20,24	19,35	20,37	20,12	19,41	19,41	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,50	19,50
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	56,89	56,89	56,82	54,12	54,12	54,20	54,12	54,12	57,59	57,41	57,41	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,87	57,87	57,87
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	15,47	15,47	13,46	13,46	13,46	15,47	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46	15,47	13,32	15,30	15,30	15,30	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	17,02	17,02	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	17,27	17,27	15,04	15,04	17,27	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04	17,27	13,96	16,03	16,03	16,03	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,24	25,63	24,13	25,16	24,82	23,96	25,19	24,44	23,97	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,59	20,72	19,49	20,54	20,24	19,35	20,37	20,12	19,41	19,41	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,50	19,50
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	59,03	59,03	57,53	58,04	58,04	58,14	58,04	53,64	53,48	53,48	53,92	53,92	53,92	53,92	53,48	53,92	53,92	53,92	53,92	49,91	49,91	49,91	49,91	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	37,59	37,59	38,63	36,92	36,92	36,97	36,92	26,48	26,40	26,40	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	31,10	31,10	31,10	30,85	30,85
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	16,30	16,30	16,12	16,05	16,05	16,05	16,05	16,74	16,74	14,58	14,58	14,58	16,74	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	16,74	14,27	16,39	16,39	16,39	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	16,55	16,55	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	17,01	17,01	14,82	14,82	14,82	17,01	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	17,01	14,16	16,26	16,26	16,26	
	TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	21,76	21,95	20,65	21,69	21,38	20,50	21,58	21,19	20,54	20,54	20,51	20,51	20,51	20,54	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,07	20,69	20,69	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	59,03	59,03	57,53	58,04	58,04	58,14	58,04	53,64	53,48	53,48	53,92	53,92	53,92	53,92	53,48	53,92	53,92	53,92	53,92	49,91	49,91	49,91	49,91	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	37,59	37,59	38,63	36,92	36,92	36,97	36,92	26,48	26,40	26,40	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	31,10	31,10	30,85	30,85	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	16,30	16,30	16,12	16,05	16,05	16,05	16,05	16,74	16,74	14,58	14,58	14,58	16,74	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	16,74	14,27	16,39	16,39	16,39	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	16,55	16,55	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	17,01	17,01	14,82	14,82	14,82	17,01	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	17,01	14,16	16,26	16,26	16,26	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,21	16,21	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,95	27,35	25,71	26,75	26,38	25,47	26,78	26,50	25,98	25,98	25,89	25,89	25,89	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	25,42	26,15	26,15	26,13	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,97	22,11	20,77	21,84	21,52	20,57	21,65	21,81	21,05	21,05	21,03	21,03	21,03	21,05	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	20,59	21,24	21,24	21,16	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	59,53	59,53	59,30	56,33	56,42	56,33	57,79	57,61	57,61	58,09	58,09	58,09	57,61	58,09	58,09	58,09	58,09	58,09	58,09	59,40	59,40	58,92	58,92	
Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$/KW-mes	65,76	65,76	65,78	65,68	65,68	65,68	65,68	65,68	71,01	71,01	61,83	61,83	71,01	61,83	61,83	61,83	61,83	71,01	61,83	62,17	71,39	71,39	71,39		
Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$/KW-mes	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	47,20	47,20	41,09	41,09	47,20	41,09	41,09	41,09	41,09	41,09	47,20	45,30	52,02	52,02	52,02		
Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,95	27,35	25,71	26,75	26,38	25,47	26,78	26,50	25,98	25,98	25,89	25,89	25,89	25,98	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	25,42	26,15	26,15	26,13		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,97	22,11	20,77	21,84	21,52	20,57	21,65	21,81	21,05	21,05	21,03	21,03	21,03	21,05	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	20,59	21,24	21,24	21,16		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	37,49	37,49	37,35	35,48	35,48	35,53	35,48	48,73	48,59	48,59	48,99	48,99	48,99	48,59	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	44,75	44,75	44,75	44,75		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,19	40,19	40,05	38,03	38,03	38,03	38,03	48,73	48,59	48,59	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	44,75	44,75	44,75	44,75		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	61,74	61,74	61,74	61,70	61,70	61,70	61,70	69,69	69,69	60,68	60,68	69,69	60,68	60,68	60,68	60,68	60,68	60,68	69,69	61,30	70,40	70,40	70,40		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	61,82	61,82	61,83	61,78	61,78	61,78	61,78	61,85	61,85	53,86	53,86	61,85	53,86	53,86	53,86	53,86	53,86	53,86	61,85	58,33	66,97	66,97	66,97		
TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,21	23,42	22,01	23,06	22,73	21,80	22,93	22,97	22,28	22,28	22,23	22,23	22,23	22,28	22,33	22,33	22,33	22,33	21,79	22,45	22,45	22,45			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	37,49	37,49	37,35	35,48	35,48	35,53	35,48	48,73	48,59	48,59	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	44,75	44,75	44,75	44,75			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,19	40,19	40,05	38,03	38,03	38,09	38,03	31,93	31,84	31,84	32,09	32,09	31,84	32,09	32,09	31,84	32,09	32,09	32,09	40,11	40,11	39,79	39,79		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	61,74	61,74	61,74	61,70	61,70	61,70	61,70	69,69	69,69	60,68	60,68	69,69	60,68	60,68	60,68	60,68	60,68	60,68	69,69	61,30	70,40	70,40	70,40		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	61,82	61,82	61,83	61,78	61,78	61,78	61,78	61,85	61,85	53,86	53,86	61,85	53,86	53,86	53,86	53,86	53,86	53,86	61,85	58,33	66,97	66,97	66,97		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/KW-h	165,85	166,26	164,39	162,02	161,66	160,85	162,06	169,80	169,08	158,88	159,31	169,53	159,31	158,88	159,42	159,42	169,63	160,22	171,17	170,61	170,61	170,61	170,61		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	196,53	196,95	195,03	191,92	191,54	190,75	191,95	201,46	200,70	188,23	188,79	201,26	188,79	188,23	188,90	188,90	201,36	190,00	203,20	202,52	202,52	202,52	202,52		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh																									

[illegible]

Z		Cargo Fijo Mensual

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAY / 2019				ELMN	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO		
				6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2
				BUENAS	CHIGUAN	GUAMARCA PUNTA	GUAMARCA BARRIO	SER TRIUNFO	SER LA PAZ	SER HUAR	SER LA BARRA	SER CHIMOTE	SER HUARAY	SER CAYAN	SER CAYAN	SER CAYAN	SER CAYAN	MANCORA	MANCORA	PIURA	TUMBA	TUMBA	ZAMBELLA	SILLANA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																					
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,65	16,04	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,65	16,25	24,31	24,31	24,15	23,48	23,48	24,13	24,06	24,62	23,96	23,96	24,13	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,16	16,25	19,69	19,69	19,62	19,03	19,03	19,56	19,54	20,26	19,35	19,35	19,56	19,85	19,85	19,79	19,73	19,85	19,85	19,79	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	56,82	25,87	56,17	56,17	54,20	54,20	54,20	53,76	54,20	53,92	54,20	53,76	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	14,60	14,07	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	13,06	13,06	13,49	13,06	13,49	13,06	13,49	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	18,76	18,07	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	17,48	18,07	17,48	18,07	17,48	18,07	18,07	
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,65	16,25	24,31	24,31	24,15	23,48	23,48	24,13	24,06	24,62	23,96	23,96	24,13	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	19,16	16,25	19,69	19,69	19,62	19,03	19,03	19,56	19,54	20,26	19,35	19,35	19,56	19,85	19,85	19,79	19,73	19,85	19,85	19,79		
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	57,53	26,29	57,06	57,06	58,14	58,14	58,14	57,66	58,14	57,84	58,14	57,66	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97		
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	38,63	17,65	38,31	38,31	36,97	36,97	36,97	36,97	36,97	36,97	36,97	36,67	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	17,03	16,41	17,03	17,03	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	14,87	14,87	15,37	14,87	15,37	14,87	15,37		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	17,70	17,05	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	16,22	16,22	16,72	16,22	16,72	16,22	16,72		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	20,27	16,25	20,84	20,84	20,75	20,14	20,14	20,69	20,66	21,34	20,49	20,69	21,02	21,02	20,95	20,88	21,02	21,02	20,95	20,95		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	57,53	26,29	57,06	57,06	58,14	58,14	58,14	57,66	58,14	57,84	58,14	57,66	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97	53,97		
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	38,63	17,65	38,31	38,31	36,97	36,97	36,97	36,67	36,97	36,79	36,97	36,67	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	17,03	16,41	17,03	17,03	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	14,87	14,87	15,37	14,87	15,37	14,87	15,37		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	17,70	17,05	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	16,22	16,22	16,72	16,22	16,72	16,22	16,72		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,65	16,04	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,20	17,31	25,90	25,90	25,67	24,96	24,96	25,66	25,58	26,17	25,47	25,66	26,72	26,72	26,58	26,53	26,72	26,72	26,58	26,58		
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,42	17,31	20,99	20,99	20,86	20,23	20,23	20,79	20,77	21,54	20,57	20,79	21,52	21,52	21,47	21,39	21,52	21,52	21,47	21,47		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	59,30	27,10	58,81	58,81	56,42	56,42	56,42	55,95	56,42	56,12	56,42	55,95	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	70,98	68,38	70,98	70,98	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,76	70,76	73,17	70,76	73,17	70,76	73,17	73,17		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	52,02	50,12	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	50,03	50,03	51,73	50,03	51,73	50,03	51,73		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81		
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,20	17,31	25,90	25,90	25,67	24,96	24,96	25,66	25,58	26,17	25,47	25,66	26,72	26,72	26,58	26,53	26,72	26,72	26,58	26,58		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,42	17,31	20,99	20,99	20,86	20,23	20,23	20,79	20,77	21,54	20,57	20,79	21,52	21,52	21,47	21,39	21,52	21,52	21,47	21,47		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	37,35	17,07	37,05	37,05	35,53	35,53	35,53	35,24	35,53	35,34	35,53	35,24	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,05	18,30	39,71	39,71	38,09	38,09	38,09	37,78	38,09	37,90	38,09	37,78	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	66,65	64,21	66,65	66,65	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60	70,55	70,55	72,95	70,55	72,95	70,55	72,95	72,95		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	66,74	64,30	66,74	66,74	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	66,69	63,41	63,41	65,57	63,41	65,57	63,41	65,57		
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/kW	169,65	123,17	169,81	169,81	166,82	166,10	166,10	166,29	166,71	166,99	166,61	166,29	170,12	170,12	172,67	169,93	172,80	170,12	172,67	172,67		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	201,56	146,56	201,60	201,60	198,00	197,29	197,29	197,35	197,89	198,10	197,79	197,35	201,81	201,81	204,94	201,62	205,08	201,81	204,94	204,94		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,42	17,31	20,99	20,99	20,86	20,23	20,23	20,79	20,77	21,54	20,57	20,79	21,52	21,52	21,47	21,39	21,52	21,47	21,47	21,47		
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	64,83	62,46	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	67,37	67,37	69,65	67,37	69,65	67,37	69,65	69,65		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,78	4,08	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,20	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	31,54	13,44	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	46,52	46,52	47,03	46,42	47,09	46,52	47,03	47,03		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,78	4,08	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,20	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	\$/mes	9,46	4,03	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	13,96	13,96	14,11	13,93	14,13	13,96	14,11	14,11		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. \$/kWh	63,08	59,73	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	62,03	62,03	62,70	61,89	62,78	62,03	62,70	62,70		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,92	4,08	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,28	2,20	2,28	2,28	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
TARIFA BT5C	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	65,48	59,73	65,48	65,48	65,48	65,48	65,48	65,48	65,48	65,48	65,48	65,48	64,39	64,3								

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAY / 2019			2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
			INAPUPTO	LADAMA	POMAHUA	PCAM	VIRAMAGAS	ELOTOR REAL	MUTA	BEGUNA	MOYOBAMBA	SAN IGNACIO	JANAYLLA	REQUENA DE BELIZAR	NAMATZUCU	NAMATZUCU	POLO ORIENTE	BELLAVISTA	USHA	INAPUPTO BARRIO	BUGRAJUN REAL	PIÑAL DE CONAMARE	SERPERICUA		
TARIFAS PARA SUMISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	15,15	15,15	15,15	14,60	15,15	15,15	15,15	15,15	16,70	16,70	17,67
	TARIFA MT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	30,21	26,58	26,58	26,58	30,34	26,58	26,58	26,58	30,34	29,23	30,21	30,21	26,68	30,44	29,94	30,44	30,44	29,72	30,95	26,68	26,68	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	24,48	26,58	26,58	26,58	24,59	26,58	26,58	26,58	24,59	23,53	24,58	24,58	26,68	24,67	23,97	24,67	24,67	23,93	25,09	26,68	26,68	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	Si/KW-mes	69,57	27,06	27,06	27,06	69,55	27,06	27,06	27,06	69,55	71,50	72,93	72,93	28,38	72,93	72,93	72,93	72,93	67,14	68,48	25,34	25,34	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si/KW-mes	14,91	17,11	17,11	17,11	17,76	17,11	17,11	17,11	17,76	18,53	18,53	18,53	17,85	18,53	15,39	18,53	18,53	16,95	16,95	16,33	16,33	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si/KW-mes	16,98	18,28	18,28	18,28	18,97	18,28	18,28	18,28	18,97	18,19	18,19	17,52	18,19	15,10	18,19	18,19	22,86	22,86	21,39	21,39		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67	17,67	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	30,21	26,58	26,58	26,58	30,34	26,58	26,58	26,58	30,34	29,23	30,21	30,21	26,68	30,44	29,94	30,44	30,44	29,72	30,95	26,68	26,68	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	24,48	26,58	26,58	26,58	24,59	26,58	26,58	26,58	24,59	23,53	24,58	24,58	26,68	24,67	23,97	24,67	24,67	23,93	25,09	26,68	26,68	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	64,79	23,34	23,34	23,34	59,98	23,34	23,34	23,34	59,98	66,97	68,31	68,31	26,68	68,31	68,31	68,31	68,31	69,65	71,04	27,29	27,29	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	31,99	14,54	14,54	14,54	37,37	14,54	14,54	14,54	37,37	43,21	44,07	44,07	17,15	44,07	44,07	44,07	44,07	44,35	45,24	17,29	17,29	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	16,23	18,45	18,45	18,45	19,15	18,45	18,45	18,45	18,45	19,15	19,07	19,07	19,07	18,37	19,07	15,84	19,07	19,07	20,26	20,26	18,73	18,73
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	16,62	18,39	18,39	18,39	19,09	18,39	18,39	18,39	19,09	18,68	18,68	18,68	18,00	18,68	15,52	18,68	18,68	21,13	21,13	20,00	20,00	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	
		Cargo Fijo Mensual	Si/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67	17,67	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	25,94	26,58	26,58	26,58	26,04	26,58	26,58	26,58	26,04	24,97	26,01	26,01	26,68	26,14	25,48	26,14	26,14	25,39	26,67	26,68	26,68	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	64,79	23,34	23,34	23,34	59,98	23,34	23,34	23,34	59,98	66,97	68,31	68,31	26,68	68,31	68,31	68,31	68,31	69,65	71,04	27,29	27,29	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	31,99	14,54	14,54	14,54	37,37	14,54	14,54	14,54	37,37	43,21	44,07	44,07	17,15	44,07	44,07	44,07	44,07	44,35	45,24	17,29	17,29	
	TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	16,23	18,45	18,45	18,45	19,15	18,45	18,45	18,45	19,15	19,07	19,07	19,07	18,37	19,07	15,84	19,07	19,07	20,26	20,26	18,73	18,73	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	16,62	18,39	18,39	18,39	19,09	18,39	18,39	18,39	19,09	18,68	18,68	18,68	18,00	18,68	15,52	18,68	18,68	21,13	21,13	20,00	20,00	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	
		Cargo Fijo Mensual	Si/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	15,15	15,15	15,15	14,60	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	16,70	16,70	17,67	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	32,75	28,86	28,86	28,86	32,94	28,86	28,86	28,86	32,94	31,36	32,41	32,41	28,62	32,67	32,12	32,67	32,12	32,67	31,71	33,03	28,34	
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. Si./KWh	26,54	28,86	28,86	28,86	26,69	28,86	28,86	28,86	26,69	25,24	26,38	26,38	28,62	26,47	25,71	26,47	26,47	25,52	26,77	28,34	28,34		
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	Si/KW-mes	69,80	27,78	27,78	27,78	71,78	27,78	27,78	71,78	71,39	67,63	68,99	68,99	26,64	68,99	68,99	68,99	68,99	70,24	71,64	26,68	26,68		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si/KW-mes	68,22	79,54	79,54	79,54	82,56	79,54	79,54	82,56	80,13	80,13	80,13	77,20	80,13	66,57	80,13	80,13	82,06	82,06	68,02	78,97	78,97		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si/KW-mes	45,13	57,69	57,69	57,69	59,88	57,69	57,69	57,69	59,88	60,65	60,65	60,65	58,43	60,65	50,38	60,65	60,65	59,88	59,88	57,69	57,69		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12		
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	15,15	15,15	15,15	14,60	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	16,70	16,70	17,67		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./KWh	32,75	28,86	28,86	28,86	32,94	28,86	28,86	28,86	32,94	31,36	32,41	32,41	28,62	32,67	32,12	32,67	32,12	32,67	31,71	33,03	28,34		
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	26,54	28,86	28,86	28,86	26,69	28,86	28,86	26,69	25,24	26,38	26,38	28,62	26,47	25,71	26,47	26,47	25,52	26,77	28,34	28,34			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	58,88	20,92	20,92	20,92	53,77	20,92	20,92	53,77	43,76	44,64	44,64	44,64	17,37	44,64	44,64	44,64	44,64	44,24	45,12	16,61	16,61		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	38,57	18,76	18,76	18,76	48,20	18,76	18,76	18,76	48,20	46,92	47,86	47,86	18,62	47,86	47,86	47,86	47,86	47,43	48,37	17,81	17,81		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	66,87	78,32	78,32	78,32	81,30	78,32	78,32	78,32	81,30	77,48	77,48	77,48	74,64	77,48	64,36	77,48	77,48	76,93	76,93	74,06	74,06		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	59,30	74,48	74,48	74,48	77,31	74,48	74,48	74,48	77,31	77,58	77,58	77,58	74,74	77,58	64,45	77,58	77,58	77,03	77,03	74,16	74,16		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./KVarh	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,12	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,12		
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	6,90	8,59	8,59	8,59	8,92	8,59	8,59	8,59	8,92	13,80	13,80	13,80	13,29	13,80	13,80	13,80	13,80	14,87	14,87	17,67	17,67		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. Si./KWh	186,31	147,84	147,84	147,84	203,62	147,84	147,84	147,84	203,62	199,69	202,28	202,28	147,15	202,54	186,53	202,54	202,54	180,57	203,45	145,14	145,14		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. Si./KWh	220,23	174,13	174,13	174,13	241,34	174,13	174,13	174,13	241,34	236,88	239,81	239,81	173,33	240,07	220,65	240,07	240,07	237,88	241,11	170,95	170,95		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./KWh	26,54	28,86	28,86	28,86	26,69	28,86	28,86	28,86	26,69	25,24	26,38	26,38	28,62	26,47	25,71	26,47	26,47	25,52	26,77	28,34	28,34		
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	Si/KW-mes	62,22	72,15	72,15	72,15	74,89	72,15	72,15	72,15	74,89	74,89	74,89	74,89	72,15	74,89	62,22	74,89	74,89	74,89	74,89	72,15	72,15		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	Si/mes	3,19	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	Si/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,22	2,22	2,22	2,22		
	Cargo por Energía Activa	ctm. Si./KWh	47,31	31,54	31,54	31,54	47,31	31,54	31,54	31,54	47,31	31,54	26,62	26,62	14,19	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	14,19	14,19	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	Si/mes	3,19	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	Si/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,22	2,22	2,22	2,22		
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	Si/mes	14,19	9,46	9,46	9,46	14,19	9,46	9,46	9,46	14,19	9,46	7,99	7,99	4,26	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	4,26	4,26	
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. Si./KWh	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	63,08	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	Si/mes	3,31	3,29	3,29	3,29	3,42	3,29	3,29	3,29	3,42	3,92	3,92	3,92											

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

Z		Cargo Fijo Mensual

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAY / 2019

			ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE
			3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	SER	SER	SER	SER
			BAÑAS	BOGOTÁ	MACHO	VALLE	VALLE	ANDANILAS	PUERTO	BEIRA	VALLE	LA CONCHA	COMBAMBA	CHIMPUCLAS	MANCAY	VALLE	CHOCABAMB	BOGOTÁ	CHOCABAMB	BEIRERIA	BEIRERIA	BEIRERIA	BEIRERIA	
			3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	
			BAÑAS	BOGOTÁ	MACHO	VALLE	VALLE	ANDANILAS	PUERTO	BEIRA	VALLE	LA CONCHA	COMBAMBA	CHIMPUCLAS	MANCAY	VALLE	CHOCABAMB	BOGOTÁ	CHOCABAMB	BEIRERIA	BEIRERIA	BEIRERIA	BEIRERIA	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	8,66	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/mes	24,54	25,22	23,78	25,47	24,97	24,97	24,63	25,04	25,47	24,78	25,73	25,73	25,13	25,13	25,13	25,48	25,13	24,61	24,95	25,46	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	19,79	20,50	19,36	20,78	20,28	20,28	19,87	20,20	20,67	20,17	20,92	20,92	20,42	20,42	20,42	20,71	20,42	19,86	20,27	20,77	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/KW-mes	58,11	58,11	58,11	60,93	60,93	60,93	60,93	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	56,85	56,85	56,85	56,85	56,85	54,42	54,42	54,42	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/KW-mes	19,52	19,52	19,52	20,37	20,37	20,37	20,37	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/KW-mes	18,19	18,19	18,19	17,43	17,43	17,43	17,43	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S/mes	24,54	25,22	23,78	25,47	24,97	24,97	24,63	25,04	25,47	24,78	25,73	25,73	25,13	25,13	25,13	25,48	25,13	24,61	24,95	25,46	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	19,79	20,50	19,36	20,78	20,28	20,28	19,87	20,20	20,67	20,17	20,92	20,92	20,42	20,42	20,42	20,71	20,42	19,86	20,27	20,77	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/KW-mes	50,11	50,11	50,11	57,07	57,07	57,07	57,07	59,36	59,36	59,36	59,36	59,36	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	58,38	58,38	58,38	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/KW-mes	31,22	31,22	31,22	36,83	36,83	36,83	36,83	37,79	37,79	37,79	37,79	37,79	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	37,12	37,12	37,12	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/KW-mes	20,14	20,14	20,14	20,55	20,55	20,55	20,55	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/KW-mes	19,45	19,45	19,45	19,19	19,19	19,19	19,19	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual	S/mes	21,01	21,71	20,49	21,98	21,49	21,49	21,08	21,43	21,90	21,34	22,15	22,15	21,62	21,62	21,62	21,93	21,62	21,07	21,47	21,96	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/KW-mes	50,11	50,11	50,11	57,07	57,07	57,07	57,07	59,36	59,36	59,36	59,36	59,36	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	58,38	58,38	58,38	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/KW-mes	31,22	31,22	31,22	36,83	36,83	36,83	37,79	37,79	37,79	37,79	37,79	37,79	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	37,12	37,12	37,12	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/KW-mes	20,14	20,14	20,14	20,55	20,55	20,55	20,55	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,16	21,16	21,16	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/KW-mes	19,45	19,45	19,45	19,19	19,19	19,19	19,19	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	S/mes	26,64	27,38	25,82	27,33	26,79	26,79	26,42	26,72	27,19	26,44	27,47	27,47	26,78	26,78	26,78	27,14	26,78	26,16	26,53	27,06	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	21,49	22,25	21,01	22,30	21,77	21,77	21,31	21,55	22,06	21,76	22,33	22,33	21,76	21,76	21,76	22,07	21,76	21,10	21,55	22,08	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/KW-mes	59,64	59,64	59,64	57,63	57,63	57,63	57,63	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	56,64	56,64	56,64	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/KW-mes	81,71	81,71	81,71	79,29	79,29	79,29	79,29	81,17	81,17	81,17	81,17	81,17	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,07	81,07	81,07	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/KW-mes	57,76	57,76	57,76	58,50	58,50	58,50	58,50	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	S/mes	26,64	27,38	25,82	27,33	26,79	26,79	26,42	26,72	27,19	26,44	27,47	27,47	26,78	26,78	26,78	27,14	26,78	26,16	26,53	27,06	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	21,49	22,25	21,01	22,30	21,77	21,77	21,31	21,55	22,06	21,76	22,33	22,33	21,76	21,76	21,76	22,07	21,76	21,10	21,55	22,08	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/KW-mes	44,92	44,92	44,92	37,30	37,30	37,30	37,30	37,70	37,70	37,70	37,70	37,70	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	35,68	35,68	35,68	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/KW-mes	40,27	40,27	40,27	39,98	39,98	39,98	39,98	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	38,24	38,24	38,24	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/KW-mes	79,84	79,84	79,84	75,88	75,88	75,88	75,88	75,32	75,32	75,32	75,32	75,32	75,34	75,34	75,34	75,34	75,34	75,27	75,27	75,27	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/KW-mes	75,74	75,74	75,74	75,98	75,98	75,98	75,98	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,38	75,38	75,38	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	S/mes	22,80	23,57	22,24	23,58	23,05	23,05	22,62	22,88	23,37	22,77	23,64	23,64	23,04	23,04	23,04	23,37	23,04	22,40	22,83	23,36	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/KW-mes	44,92	44,92	44,92	37,30	37,30	37,30	37,30	37,70	37,70	37,70	37,70	37,70	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	35,68	35,68	35,68	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/KW-mes	40,27	40,27	40,27	39,98	39,98	39,98	39,98	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	38,24	38,24	38,24	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/KW-mes	79,84	79,84	79,84	75,88	75,88	75,88	75,88	75,32	75,32	75,32	75,32	75,32	75,34	75,34	75,34	75,34	75,34	75,27	75,27	75,27	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/KW-mes	75,74	75,74	75,74	75,98	75,98	75,98	75,98	75,43	75,43	75,43	75,43	75,43	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,38	75,38	75,38	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	S/mes	183,37	184,11	182,54	183,32	182,77	182,77	182,41	183,08	183,55	182,80	183,83	183,83	182,81	183,83	183,81	182,81	183,81	178,85	179,21	179,75	
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kW.h	217,99	218,74	217,17	217,78	217,24	217,24	216,87	217,63	218,09	217,35	218,37	218,37	217,28	217,28	217,28	217,65	217,28	212,58	212,95	213,48	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,49	22,25	21,01	22,30	21,77	21,77	21,31	21,55	22,06	21,76	22,33	22,33	21,76	21,76	21,76	22,07	21,76	21,10	21,55	22,08	
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/KW-mes	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/mes	3,20	3,20	3,20	3,77	3,77	3,77	3,77	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/mes	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	47,31	47,31	47,31	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	31,54	
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/mes	3,20	3,20	3,20	3,77	3,77	3,77	3,77	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/mes	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S/mes	14,19	14,19	14,19	9,46																	

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / MAY / 2019

			SEAL SER	SEAL SER	SERS 2
			Asia- China	SUB- AFRICA	INDIA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES		
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,53
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	24,29	24,88 30,21
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	19,91	20,15 24,48
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	54,30	54,28 69,01
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	13,49	13,49 20,31
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	16,48	16,48 20,09
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28 4,53
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	24,29	24,88 30,21
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	19,91	20,15 24,48
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	58,24	58,22 59,52
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	37,04	37,03 37,09
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,39	15,39 21,35
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,91	15,91 20,91
	TARIFA MT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	20,88	21,22 26,21
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	58,24	58,22 59,52
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	37,04	37,03 37,09
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,39	15,39 21,35
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,91	15,91 20,91
	TARIFA BT2	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,53
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,82	26,45 33,17
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42 26,88
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	56,52	56,50 72,08
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	63,63	63,63 85,54
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	47,06	47,06 59,28
	TARIFA BT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,82	26,45 33,17
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42 26,88
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	35,59	35,58 54,29
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	38,16	38,15 48,66
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	59,98	59,98 83,10
	TARIFA BT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,05	60,05 78,67
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	22,20	22,55 28,78
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	35,59	35,58 54,29
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	38,16	38,15 48,66
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	59,98	59,98 83,10
	TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,05	60,05 78,67
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kW.h	159,02	159,63 207,92
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kW.h	188,45	189,06 246,53
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42 26,88
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./KW-mes	57,72	57,72 74,89
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,78	3,78 3,07
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,91	2,91 0,00
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,54	31,54 47,31
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,78	3,78 3,07
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,91	2,91 0,00
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,46	9,46 14,19
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,08	63,08 63,08
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,92	3,92 3,19
	TARIFA BT5C	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	3,02	3,02 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,48	65,48 65,48
		Cargo Fijo	S./mes	5,59	5,59 3,19
	TARIFA BT5C-AP	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	61,06	61,40 79,76
		Cargo Fijo	S./mes	5,39	5,39 5,74
	TARIFA BT5D 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	58,82	59,15 76,84
		Cargo Fijo	S./mes	3,78	3,78 3,07
	TARIFA BT5D 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,54	31,54 43,46
		Cargo Fijo	S./mes	3,78	3,78 3,07
	TARIFA BT5D > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,46	9,46 13,04
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,08	63,08 57,94
	TARIFA BT5E 0 - 30 kWh	Cargo Fijo	S./mes	3,92	3,92 3,19
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,48	65,48 60,14
	TARIFA BT5E 31 - 100 kWh	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,26	2,26 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,54	31,54 47,31
	TARIFA BT5E > 100 kWh	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,26	2,26 0,00
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	ctm. S./kW.h	9,46	9,46 14,19
	TARIFA BT6	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	S./mes	63,08	63,08 63,08
		Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,35	2,35 0,00
	TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,48	65,48 65,48
		Cargo Fijo	S./mes	5,59	5,59 3,19
	TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo por Potencia	ctm. S./W	18,60	18,67 28,51
		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,69	3,69 0,00
	TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,69	3,69 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,54	31,54 47,31
	TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,69	3,69 0,00
		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,69	3,69 0,00
	TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,46	9,46 14,19
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,08	63,08 63,08
	TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,83	3,83 0,00
		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,83	3,83 0,00
	TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,48	65,48 65,48

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION

						ADL	ADL	ADL	ADL	CHV	CHV	CHV	CHV	COEL	COEL	COEL	COEL	LDS	LDS	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	
						SER	SER	SER	SER	2	4	SER	SER	2	2	4	2	2	3	1	2	2	2	2	2	3
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019						PRE FOMASA IN ALAMANA DE LA ZONA DE PATA	SER COCA, COCALAN Y CHUN	SER COCA, COCALAN Y CHUN	SER COCA, COCALAN Y CHUN	CHMO	TAVICHE INDIGENAS MAYOR	SER CHMO	CHMO QUE SE ENLA- ZAN A MAYOR	ANDAHUAILI	CHMO QUE SE ENLA- ZAN A MAYOR	CUMBA-MOTU, PUEBLO DE SANTA CRUZ	MALACOTE	CANETE	LUNAWANKA	LUNA NOTRE	MALAC-CAN- GAY	PITUCUA	MAUCHO	SURTA- WANKA	CHUBIN	
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																								
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,62	24,29	25,50	16,62	23,98	16,01	23,98	16,01	24,43	24,97	24,97	24,94	24,89	24,89	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,26	19,91	21,10	16,62	19,48	16,01	19,48	16,01	20,21	20,39	20,39	19,83	20,87	20,87	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	54,37	54,75	55,29	24,76	57,85	26,21	57,85	26,21	62,05	62,27	62,27	62,27	62,48	57,31	57,31	53,72	53,72	53,72	53,72	53,72	53,72	53,72	53,72	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	84,34	84,34	84,34	81,25	24,26	23,37	24,26	23,37	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	8,99	8,99	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	88,26	88,26	88,26	85,03	20,80	20,34	20,80	20,34	20,80	20,80	20,80	20,80	21,84	21,84	21,84	9,73	9,73	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,62	24,29	25,50	16,62	23,98	16,01	23,98	16,01	24,43	24,97	24,97	24,94	24,89	24,89	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,26	19,91	21,10	16,62	19,48	16,01	19,48	16,01	20,21	20,39	20,39	19,83	20,87	20,87	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	58,33	58,73	59,31	26,56	50,11	22,71	50,11	22,71	10,43	10,47	10,47	10,50	50,04	50,04	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	37,09	37,35	37,72	16,89	31,24	14,16	31,24	14,16	1,22	1,24	1,24	1,24	32,84	32,84	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	95,23	95,23	95,23	91,74	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	9,77	9,77	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	91,88	91,88	91,88	88,52	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	9,75	9,75	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	
TARIFA MT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	21,86	21,51	22,71	16,62	20,70	16,01	20,70	16,01	21,26	21,53	21,53	20,86	21,78	21,78	21,54	21,54	21,07	21,07	21,14	21,14	21,07	21,07	21,59	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	58,33	58,73	59,31	26,56	50,11	22,71	50,11	22,71	10,43	10,47	10,47	10,50	50,04	50,04	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	47,03	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	37,09	37,35	37,72	16,89	31,24	14,16	31,24	14,16	1,22	1,24	1,24	1,24	32,84	32,84	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	95,23	95,23	95,23	91,74	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	9,77	9,77	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	91,88	91,88	91,88	88,52	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	9,75	9,75	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	
TARIFA BT2	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,17	25,82	27,11	17,67	26,33	17,58	26,33	17,58	26,84	27,43	27,43	26,41	27,16	27,16	26,70	26,70	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,54	21,16	22,43	17,67	21,39	17,58	21,39	17,58	22,19	22,39	22,39	21,78	22,78	22,78	22,29	22,29	21,73	21,73	21,83	21,83	21,73	21,73	21,73	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	56,59	56,99	57,55	25,77	60,42	27,38	60,42	27,38	42,99	43,15	43,15	43,29	61,01	61,01	59,17	59,17	59,17	59,17	59,17	59,17	59,17	59,17	59,17	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	240,41	240,41	240,41	231,61	88,10	84,87	88,10	84,87	59,99	59,99	59,99	59,99	59,99	43,23	43,23	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	139,84	139,84	139,84	134,72	57,49	55,39	57,49	55,39	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	35,40	35,40	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	
TARIFA BT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,17	25,82	27,11	17,67	26,33	17,58	26,33	17,58	26,84	27,43	27,43	26,41	27,16	27,16	26,70	26,70	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,54	21,16	22,43	17,67	21,39	17,58	21,39	17,58	22,19	22,39	22,39	21,78	22,78	22,78	22,29	22,29	21,73	21,73	21,83	21,83	21,73	21,73	21,73	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	35,64	35,89	36,25	16,23	45,36	20,55	45,36	20,55	15,93	15,99	15,99	16,04	53,96	53,96	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	38,21	38,48	38,86	17,40	40,79	18,49	40,79	18,49	5,52	5,54	5,54	5,55	35,67	35,67	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	206,78	206,78	206,78	199,21	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	83,67	44,72	44,72	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	207,20	207,20	207,20	199,61	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	80,35	41,07	41,07	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	23,23	22,87	24,14	17,67	22,73	17,58	22,73	17,58	23,34	23,65	23,65	22,92	23,76	23,76	23,32	23,32	22,82	22,82	22,90	22,90	22,82	22,82	22,82	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	35,64	35,89	36,25	16,23	45,36	20,55	45,36	20,55	15,93	15,99	15,99	16,04	53,96	53,96	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	38,21	38,48	38,86	17,40	40,79	18,49	40,79	18,49	5,52	5,54	5,54	5,55	35,67	35,67	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	206,78	206,78	206,78	199,21	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	83,67	44,72	44,72	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	207,20	207,20	207,20	199,61	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	80,35	41,07	41,07	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/mes	355,46	355,55	357,47	303,03	190,98	142,03	190,98	142,03	180,72	181,54	181,54	180,73	185,59	185,59	123,81	123,81	123,51	123,51	123,51	123,51	123,51	123,51	123	

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

ARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019			TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION																							
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6		
			ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6	ELC 6						

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019			ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM
			5	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
			CHOTA RURAL	BAGUA JUAN BOSA JUAN ELN	MAMAMARICA RURAL	SER CAYSHATO	PERU-CHOCOMAYO RURAL	SER RAMA-AMERICA	SER RAMA-ODU ELN	MANABY	MANABACHICO	CAJAMARCA	CHIMOTE	CAJAMA	SANTA	CAJAMARICA	TRUJILLO	PERU-AMERICA	TRUJILLO ERE	CHIMOTE	CHIMOTE	CHIMOTE	CHIMOTE	CHIMOTE	CHIMOTE	
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																								
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,21	16,21	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,24	25,63	24,13	25,16	24,82	23,96	25,19	24,44	23,97	23,97	23,88	23,88	23,88	23,97	23,98	23,98	23,98	23,42	24,08	24,07	24,07	24,07	24,07	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,59	20,72	19,49	20,54	20,24	19,35	20,37	20,12	19,41	19,41	19,40	19,40	19,40	19,41	19,40	19,40	19,40	18,97	19,57	19,57	19,57	19,57		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	57,37	57,37	57,10	54,57	54,57	54,66	54,57	58,08	57,90	57,90	58,38	58,38	58,38	57,90	58,38	58,38	58,38	58,36	58,36	57,88	57,88	57,88		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	15,47	15,47	13,46	13,46	15,47	13,46	13,46	13,46	13,46	15,47	13,32	15,30	15,30	15,30		
TARIFA MT3	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	17,02	17,02	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	17,27	17,27	15,04	15,04	17,27	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04	17,27	13,96	16,03	16,03	16,03		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,24	25,63	24,13	25,16	24,82	23,96	25,19	24,44	23,97	23,97	23,88	23,88	23,88	23,97	23,98	23,98	23,98	23,42	24,08	24,07	24,07	24,07		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,59	20,72	19,49	20,54	20,24	19,35	20,37	20,12	19,41	19,41	19,40	19,40	19,40	19,41	19,40	19,40	19,40	18,97	19,57	19,57	19,57	19,57		
TARIFA MT3	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	59,52	59,52	58,01	58,53	58,53	58,63	58,53	54,09	53,92	53,92	54,37	54,37	53,92	54,37	54,37	54,37	50,33	50,33	49,92	49,92	49,92	49,92		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	37,90	37,90	38,96	37,22	37,22	37,22	37,22	26,71	26,62	26,62	26,84	26,84	26,62	26,84	26,84	26,84	26,84	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	16,30	16,30	16,12	16,05	16,05	16,05	16,05	16,74	16,74	14,58	14,58	16,74	14,58	14,58	14,58	14,58	16,74	14,27	16,39	16,39	16,39			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	16,55	16,55	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	17,01	17,01	14,82	14,82	17,01	14,82	14,82	14,82	17,01	14,16	16,26	16,26	16,26			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	21,76	21,95	20,65	21,69	21,38	20,50	21,58	21,19	20,54	20,54	20,51	20,51	20,54	20,59	20,59	20,59	20,59	20,27	20,69	20,69	20,69	20,69		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	59,52	59,52	58,01	58,53	58,53	58,63	58,53	54,09	53,92	53,92	54,37	54,37	53,92	54,37	54,37	54,37	50,33	50,33	49,92	49,92	49,92			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	37,90	37,90	38,96	37,22	37,22	37,22	37,22	26,71	26,62	26,62	26,84	26,84	26,62	26,84	26,84	26,84	26,84	31,36	31,36	31,10	31,10	31,10		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	16,30	16,30	16,12	16,05	16,05	16,05	16,05	16,74	16,74	14,58	14,58	16,74	14,58	14,58	14,58	14,58	16,74	14,27	16,39	16,39	16,39			
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	16,55	16,55	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	17,01	17,01	14,82	14,82	17,01	14,82	14,82	14,82	17,01	14,16	16,26	16,26	16,26	16,26			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,21	16,21	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,95	27,35	25,71	26,75	26,38	25,47	26,78	26,50	25,98	25,98	25,89	25,89	25,98	25,98	25,98	26,00	26,00	25,42	26,15	26,15	26,15	26,15		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,97	22,11	20,77	21,84	21,52	20,57	21,65	21,81	21,05	21,05	21,03	21,03	21,03	21,05	21,12	21,12	21,12	20,59	21,24	21,16	21,16	21,16		
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	60,03	60,03	59,80	56,80	56,80	56,89	56,80	58,26	58,09	58,09	58,57	58,57	58,09	58,57	58,57	58,57	58,57	59,90	59,90	59,42	59,42	59,42		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	65,76	65,76	65,78	65,68	65,68	65,68	65,68	68,66	71,01	71,01	61,83	61,83	71,01	61,83	61,83	61,83	71,01	62,17	71,39	71,39	71,39			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	47,20	47,20	47,20	41,09	41,09	47,20	41,09	41,09	41,09	47,20	45,30	52,02	52,02	52,02			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,95	27,35	25,71	26,75	26,38	25,47	26,78	26,50	25,98	25,98	25,89	25,89	25,98	25,98	25,98	26,00	26,00	26,00	25,42	26,15	26,15	26,15		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,97	22,11	20,77	21,84	21,52	20,57	21,65	21,81	21,05	21,05	21,03	21,03	21,03	21,05	21,12	21,12	21,12	20,59	21,24	21,16	21,16			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	37,80	37,80	37,66	35,77	35,77	35,83	35,77	49,15	48,99	48,99	49,40	49,40	48,99	49,40	48,99	49,40	49,40	45,12	45,12	44,75	44,75			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,53	40,53	40,38	38,35	38,35	38,42	38,35	32,20	32,09	32,09	32,36	32,36	32,09	32,36	32,36	32,36	32,36	40,45	40,45	40,45	40,45			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	61,74	61,74	61,74	61,70	61,70	61,70	61,70	69,69	69,69	69,69	60,68	60,68	69,69	60,68	60,68	60,68	69,69	61,30	70,40	70,40	70,40			
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	61,82	61,82	61,83	61,78	61,78	61,78	61,78	61,85	61,85	53,86	53,86	61,85	53,86	53,86	53,86	61,85	58,33	66,97	66,97	66,97	66,97			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	23,21	23,42	22,01	23,06	22,73	21,83	22,93	22,97	22,28	22,28	22,23	22,23	22,23	22,28	22,33	22,33	22,33	21,79	22,45	22,45	22,45			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	37,80	37,80	37,66	35,77	35,77	35,83	35,77	49,15	48,99	48,99	49,40	49,40	48,99	49,40	48,99	49,40	49,40	45,12	45,12	44,75	44,75			
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,53	40,53	40,38	38,35	38,35	38,42	38,35	32,20	32,09	32,09	32,36	32,36	32,09	32,36	32,36	32,36	32,36	40,45	40,45	40,12	40,12	40,12		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	61,74	61,74	61,74	61,70	61,70	61,70	61,70	69,69	69,69	69,69	60,68	60,68	69,69	60,68	60,68	60,68	69,69	61,30	70,40	70,40	70,40			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	61,82	61,82	61,83	61,78	61,78	61,78	61,78	61,85	61,85	53,86	53,86	61,85	53,86	53,86	53,86	61,85	58,33	66,97	66,97	66,97	66,97			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,44	14,44	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	166,40	166,82	164,94	162,55	162,18	161,37	162,58	170,34	169,62	159,41	159,85	170,07	159,85	159,41	159,97	159,97	170,17	160,77	172,17	172,17	172,17			
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	197,22	197,62	195,69	192,55	192,19	191,40	192,59	202,11	201,35	188,88	189,46	201,91	189,46	188,88	189,56	189,56	202,03	190,67	203,87	203,87	203,87			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,97	22,11	20,77	21,84	21,52	20,57	21,65	21,81	21,05	21,05	21,03	21,03	21,03	21,05	21,12	21,12	21,12	20,59	21,24	21,16	21,16			
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP																									

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)	

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019							ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO			
							6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2
							BIMAS	OCHOSEN	CALAMACIA RURAL	CALAMACIA ENRIQUETA	SER TRUJILLO	SER CAJAMAHA	SER HUAYAN	SER CALA-VALCABANA	SER CHIMOTE	SER HUANCAYO	SER CUSCO	SER TACULLIC	MAGORCA	MAGORCA II	PUNTA	TARMA	TUMBES	ZAMBALLA	HILLANA	PATA		
TAREFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIÓN NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																									
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16.65	16.04	16.65	16.65	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm.	\$/kW/h	23.65	16.25	24.31	24.31	24.15	23.48	23.48	24.13	24.06	24.62	23.96	24.13	24.64	24.64	24.53	24.47	24.64	24.64	24.53	24.63	24.53	24.63	24.53	24.63
		Cargo por Energía Activa en HFP	\$/kW-h	19.16	16.25	19.69	19.69	19.62	19.03	19.03	19.56	19.54	20.26	19.35	19.56	19.85	19.85	19.79	19.73	19.85	19.85	19.79	19.73	19.85	19.85	19.79	19.73	19.85
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	57.10	25.87	56.63	56.63	54.66	54.66	54.66	54.66	54.20	54.66	54.37	54.66	54.20	58.43	58.43	58.43	58.43	58.43	58.43	58.43	58.43	58.43	58.43	58.43	58.43
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	14.60	14.07	14.60	14.60	14.60	14.60	14.60	14.60	14.60	14.60	14.60	14.60	14.60	14.60	13.06	13.06	13.06	13.06	13.06	13.06	13.06	13.06	13.06	13.06	13.06
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	18.76	18.07	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.07	18.07	18.07	18.07	18.07	18.07	18.07	18.07	18.07	18.07
	Cargo por Energía Reactiva	ctm.	\$/kVar.h	4.28	4.12	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14.67	14.13	14.67	14.67	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm.	\$/kW/h	23.65	16.25	24.31	24.31	24.15	23.48	23.48	24.13	24.06	24.62	23.96	24.13	24.64	24.64	24.53	24.47	24.64	24.64	24.53	24.63	24.53	24.63	24.53	24.63
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm.	\$/kW/h	19.16	16.25	19.69	19.69	19.62	19.03	19.03	19.56	19.54	20.26	19.35	19.56	19.85	19.85	19.79	19.73	19.85	19.85	19.79	19.73	19.85	19.85	19.79	19.73
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	58.01	26.29	57.54	57.54	58.63	58.63	58.63	58.15	58.63	58.33	58.63	58.15	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42
		Cargo por Potencia de generación Presntes HFP	\$/kW-mes	38.96	17.65	38.63	38.63	37.28	37.28	37.28	36.98	37.28	37.09	37.28	36.98	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	17.03	16.41	17.03	17.03	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	14.87	14.87	15.37	14.87	15.37	14.87	15.37	14.87	15.37	15.37
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	17.70	17.05	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	16.22	16.22	16.77	16.22	16.77	16.22	16.77	16.22	16.77	16.77
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14.67	14.13	14.67	14.67	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81
		Cargo por Energía Activa	ctm.	\$/kW/h	20.27	16.25	20.84	20.84	20.75	20.14	20.14	20.69	20.66	21.34	20.49	20.69	21.02	21.02	20.95	20.88	21.02	21.02	20.95	20.88	21.02	20.95	20.88	20.95
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	58.01	26.29	57.54	57.54	58.63	58.63	58.63	58.15	58.63	58.33	58.63	58.15	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42	54.42
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	38.96	17.65	38.63	38.63	37.28	37.28	37.28	36.98	37.28	37.09	37.28	36.98	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86	26.86
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	17.03	16.41	17.03	17.03	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72
	TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	17.70	17.05	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	17.70	16.22	16.22	16.77	16.22	16.77	16.22	16.77	16.22	16.77	16.77
		Cargo por Energía Reactiva	ctm.	\$/kVar.h	4.28	4.12	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16.65	16.04	16.65	16.65	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm.	\$/kW/h	25.20	17.31	25.90	25.90	25.67	24.96	24.96	25.66	25.58	26.17	25.47	25.66	26.72	26.58	26.72	26.58	26.72	26.58	26.72	26.58	26.72	26.58	26.72	26.58
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm.	\$/kW/h	20.42	17.31	20.99	20.99	20.86	20.23	20.23	20.79	20.77	21.54	20.57	20.79	21.52	21.52	21.47	21.39	21.52	21.52	21.47	21.39	21.52	21.47	21.39	21.47
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	59.80	27.10	59.31	59.31	56.89	56.89	56.89	56.89	56.43	56.89	56.59	56.89	56.43	58.63	58.63	58.63	58.63	58.63	58.63	58.63	58.63	58.63	58.63	58.63	58.63
	TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	70.98	68.38	70.98	70.98	70.89	70.89	70.89	70.89	70.89	70.89	70.89	70.89	70.89	70.76	70.76	71.37	70.76	71.37	70.76	71.37	70.76	71.37	70.76	71.37	71.37
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	52.02	50.12	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	52.02	50.03	50.03	51.73	50.03	51.73	50.03	51.73	50.03	51.73	51.73
		Cargo por Energía Reactiva	ctm.	\$/kVar.h	4.28	4.12	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14.67	14.13	14.67	14.67	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm.	\$/kW/h	25.20	17.31	25.90	25.90	25.67	24.96	24.96	25.66	25.58	26.17	25.47	25.66	26.72	26.72	26.58	26.53	26.72	26.58	26.72	26.58	26.72	26.58	26.72	26.58
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm.	\$/kW/h	20.42	17.31	20.99	20.99	20.86	20.23	20.23	20.79	20.77	21.54	20.57	20.79	21.52	21.52	21.47	21.39	21.52	21.52	21.47	21.39	21.52	21.47	21.39	21.47
	TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	37.66	17.07	37.36	37.36	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	40.38	18.30	40.05	40.05	38.42	38.42	38.42	38.09	38.42	38.21	38.42	38.09	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	66.65	64.21	66.65	66.65	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	70.55	70.55	72.95	70.55	72.95	70.55	72.95	70.55	72.95	72.95
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	66.74	64.30	66.74	66.74	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69
		Cargo por Energía Reactiva	ctm.	\$/kVar.h	4.28	4.12	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14.67	14.13	14.67	14.67	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81	17.81
	TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa	ctm.	\$/kW/h	21.60	17.31	22.20	22.20	22.06	21.40	21.40	22.01	21.95	22.69	21.79	22.00	22.78	22.78	22.71	22.65	22.78	22.78	22.71	22.65	22.78	22.71	22.65	22.71
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	37.66	17.07	37.36	37.36	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83	35.83
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	40.38	18.30	40.05	40.05	38.42	38.42	38.42	38.09	38.42	38.21	38.42	38.09	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40	32.40
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	66.65	64.21	66.65	66.65	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	66.60	70.55	70.55	72.95	70.55	72.95	70.55	72.95	70.55	72.95	72.95
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	66.74	64.30	66.74	66.74	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69
		Cargo por Energía Reactiva	ctm.	\$/kVar.h	4.28	4.12	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo Fijo Mensual																										

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019				ELMO	ELNO	ELMO	ELNO	ELMO	ELNO	ELNO	ELMO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR

			ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019			SER	SER	SER	SER	2	3	3	3	4	4	5	5	5	SER	SER	2	2	2	2	2
			SER PAND	SER PLAN OMAN	SER ANVAR	SER PLAN OMAN	TICIA	L.O.	MADDA	MOQUEGUA	TUMAYSI	PODOLAN PLAN OMAN	TAMARA	KHIMA	MOQUEGUA LOCAL	SER PLAN OMAN	SER TONKA	CUSCO	WENTU MALDONADO	ANACAY	LACORVEN CON	MACHUPICUN
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																				
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,86	24,81	24,86	23,38	24,70	24,25	24,82	24,08	24,90	24,56	24,89	24,97	24,57	24,89	24,15	24,86	24,43	24,78	24,18	24,18
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,19	20,00	20,20	19,08	20,02	19,67	20,12	19,58	20,18	19,90	20,46	20,22	19,97	20,17	19,64	20,17	19,71	20,13	19,68	19,68
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	54,35	54,35	54,35	54,35	58,11	57,29	58,09	57,29	60,91	61,28	57,20	57,55	56,42	54,40	53,65	58,61	58,61	58,61	58,61	58,61
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	18,47	18,47	18,47	18,47	11,11	13,41	13,41	13,41	13,99	13,99	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	16,16	19,73	19,73	19,73	19,73
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	23,49	23,49	23,49	23,49	12,80	14,51	14,51	14,51	13,90	13,90	17,47	17,47	17,47	16,97	16,97	16,08	19,60	19,60	19,60	19,60
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,86	24,61	24,86	23,38	24,70	24,25	24,82	24,08	24,90	24,56	24,89	24,97	24,57	24,89	24,15	24,86	24,43	24,78	24,18	24,18
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,19	20,00	20,20	19,08	20,02	19,67	20,12	19,58	20,18	19,90	20,46	20,22	19,97	20,17	19,64	20,17	19,71	20,13	19,68	19,68
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	58,30	58,30	58,30	58,30	54,12	49,91	50,09	49,91	57,06	57,04	59,34	59,71	58,52	58,36	57,56	54,59	54,59	54,59	54,59	54,59
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	37,08	37,08	37,08	37,08	26,72	30,79	31,21	30,79	36,82	37,04	37,78	38,02	37,26	37,12	36,60	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	21,13	21,13	21,13	21,13	12,12	14,52	14,52	14,52	14,43	14,43	15,36	15,36	15,36	14,69	14,69	17,02	20,76	20,76	20,76	20,76
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	22,27	22,27	22,27	22,27	12,48	14,51	14,51	14,51	14,20	14,20	16,07	16,07	16,07	15,79	15,79	16,52	20,16	20,16	20,16	20,16
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	21,45	21,24	21,46	20,23	21,15	20,78	21,25	20,67	21,32	21,02	21,53	21,37	21,08	21,31	20,72	21,37	20,92	21,32	20,83	20,83
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	58,30	58,30	58,30	58,30	54,12	49,91	50,09	49,91	57,06	57,04	59,34	59,71	58,52	58,36	57,56	54,59	54,59	54,59	54,59	54,59
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	37,08	37,08	37,08	37,08	26,72	30,79	31,21	30,79	36,82	37,04	37,78	38,02	37,26	37,12	36,60	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	21,13	21,13	21,13	21,13	12,12	14,52	14,52	14,52	14,43	14,43	15,36	15,36	15,36	14,69	14,69	17,02	20,76	20,76	20,76	20,76
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	22,27	22,27	22,27	22,27	12,48	14,51	14,51	14,51	14,20	14,20	16,07	16,07	16,07	15,79	15,79	16,52	20,16	20,16	20,16	20,16
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,43	26,17	26,43	24,85	26,79	26,32	28,94	26,14	26,72	26,34	26,56	26,65	26,22	26,46	25,67	26,96	26,49	26,86	26,21	26,21
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,47	21,26	21,48	20,27	21,70	21,35	21,63	21,25	21,65	21,34	21,83	21,58	21,32	21,45	20,87	21,87	21,37	21,82	21,33	21,33
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	56,57	56,57	56,57	56,57	58,30	58,81	59,63	58,81	57,62	57,97	59,84	60,20	59,02	56,62	55,84	58,80	58,80	58,80	58,80	58,80
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	82,01	82,01	82,01	82,01	53,18	64,04	64,04	64,04	62,17	62,17	63,67	63,67	63,67	63,60	63,60	64,57	81,27	81,27	81,27	81,27
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	58,34	58,34	58,34	58,34	36,50	47,96	47,96	47,96	48,56	48,56	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	52,41	52,41	52,41	52,41
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,43	26,17	26,43	24,85	26,79	26,32	28,94	26,14	26,72	26,34	26,56	26,65	26,22	26,46	25,67	26,96	26,49	26,86	26,21	26,21
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,47	21,26	21,48	20,27	21,70	21,35	21,83	21,25	21,65	21,34	21,83	21,58	21,32	21,45	20,87	21,87	21,37	21,82	21,33	21,33
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	35,62	35,62	35,62	35,62	49,18	44,29	44,91	44,29	37,28	37,51	37,69	37,92	37,17	35,67	35,18	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	38,20	38,20	38,20	38,20	32,22	39,71	40,26	39,71	39,97	40,22	40,41	40,65	39,85	38,24	37,71	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	76,10	76,10	76,10	76,10	52,62	63,67	63,67	63,67	60,89	60,89	60,46	60,46	60,46	60,42	60,42	62,75	79,16	79,16	79,16	79,16
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	76,20	76,20	76,20	76,20	47,00	60,74	60,74	60,74	60,97	60,97	60,54	60,54	60,54	60,51	60,51	55,25	69,85	69,85	69,85	69,85
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	180,08	179,82	180,08	178,50	150,81	162,53	164,06	162,35	163,17	163,20	163,51	163,99	162,22	159,75	158,11	164,23	182,70	182,70	182,05	182,05
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	214,03	213,77	214,03	212,45	178,21	192,63	194,34	192,45	193,33	193,44	193,75	194,33	192,30	189,21	187,37	194,55	216,76	217,13	216,47	216,47
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,47	21,26	21,48	20,27	21,70	21,35	21,83	21,25	21,65	21,34	21,83	21,58	21,32	21,45	20,87	21,87	21,37	21,82	21,33	21,33
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/kW-mes	73,10	73,10	73,10	73,10	49,11	58,53	58,53	58,53	58,53	58,53	58,53	58,53	58,53	58,53	58,53	68,46	71,80	71,80	71,80	71,80
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,72	3,72	3,72	3,72	3,10	3,20	3,20	3,20	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,18	2,18	2,18	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	31,64	31,64	31,64	31,64	42,56	45,57	46,13	45,48	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	45,51	47,45	47,45	47,45	47,45
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,72	3,72	3,72	3,72	3,10	3,20	3,20	3,20	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,18	2,18	2,18	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	\$/mes	9,49	9,49	9,49	9,49	12,77	13,67	13,84	13,84	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	13,65	14,24	14,24	14,24	14,24
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. \$/kWh	63,27	63,27	63,27	63,27	56,75	60,76	61,51	60,64	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	60,68	63,27	63,27	63,27	63,27
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,86	3,86	3,86	3,86	3,22	3,32	3,32	3,32	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	3,02	3,02	3,02	3,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	2,26	2,26	2,26	2,26	3,02	3,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TARIFA BT5C	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	65,67	65,67	65,67	65,67	58,91	63,07	63,85	62,94	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	62,99	65,67	65,67	65,67	65,67
	Cargo Fijo	\$/mes	5,59	5,59	5,59	5,59	3,22	3,32	3,32	3,32	3,91											

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	4	ELSM	ELSM	ELTO	ELTO	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	EMPA	EMSE	EMSU	EPA2	EPAN
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019			4	4	4	4	4	SER	SER	3	SER	2	2	3	3	SER	SER	SER	2	2	3	2	
			CHAMAN	INUYO	DAMA TUMAYO	POROSI MABAL		BIR-CHINCHA	BIR-MARCA	TIOCHAC	BIR-TIOCHAC	PICALPATA	AFLAJAN	CAMPOMAYO VERDE	ASUVITA	BIR-PALCA BUN-CAMPO VIEJO	BIR-PALCANA	BIR-BURIS	BIR-VALLE RODRIGUEZ	PIMACOMA	UTUBAMBIA	DELTA	PANGOLA
TABLAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN.	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																				
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	14,23	14,23	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,28	8,53	13,46	8,53
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,11	24,11	24,11	24,11	23,96	24,11	30,30	30,30	28,60	14,17	28,72	25,88	28,80	14,27	14,27	24,21	24,35	28,55	28,64	28,64
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,76	19,76	19,76	19,76	19,78	19,76	24,31	24,31	22,65	14,17	22,74	20,32	22,80	14,27	14,27	20,21	20,07	23,19	22,82	22,82
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	56,66	56,66	56,66	56,66	56,66	56,66	72,01	72,01	68,03	24,83	68,01	68,01	63,89	23,25	23,25	54,36	57,61	68,23	69,13	69,88
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	33,88	33,88	12,35	13,43	13,78	13,16	12,68	12,68	93,13	19,41	19,62	24,27	23,78	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	29,77	29,77	15,32	16,66	16,66	16,05	18,78	18,09	18,09	97,46	18,95	20,09	22,56	21,64	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,11	24,11	24,11	24,11	23,96	24,11	30,30	30,30	28,60	14,17	28,72	25,88	28,80	14,27	14,27	24,21	24,35	28,55	28,64	28,64
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/kWh	19,76	19,76	19,76	19,76	19,78	19,76	24,31	24,31	22,65	14,17	22,74	20,32	22,80	14,27	14,27	20,21	20,07	23,19	22,82	22,82	
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	68,51	68,51	63,13	23,13	58,65	58,65	68,32	24,94	24,94	58,31	49,68	58,83	59,61	65,06	
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	44,13	44,13	31,27	11,42	36,55	36,55	43,45	15,86	15,86	37,09	30,95	36,66	37,15	32,13	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	34,68	34,68	13,76	14,96	15,32	15,32	15,20	14,64	14,64	105,15	20,32	20,85	25,02	24,52	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	32,52	32,52	14,57	15,84	15,58	15,58	16,91	16,29	16,29	101,46	19,84	20,58	24,14	23,03	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	20,82	20,82	20,82	20,82	20,80	20,82	25,86	25,86	24,07	14,17	24,18	21,65	24,24	14,27	14,27	24,21	21,02	24,53	24,23	24,25	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	68,51	68,51	63,13	23,13	58,65	58,65	68,32	24,94	24,94	58,31	49,68	58,83	59,61	65,06	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	44,13	44,13	31,27	11,42	36,55	36,55	43,45	15,86	15,86	37,09	30,95	36,66	37,15	32,13	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	34,68	34,68	13,76	14,96	15,32	15,32	15,20	14,64	14,64	105,15	20,32	20,85	25,02	24,52	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	32,52	32,52	14,57	15,84	15,58	15,58	16,91	16,29	16,29	101,46	19,84	20,58	24,14	23,03	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	14,23	14,23	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,28	8,53	13,46	8,53	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,64	26,64	26,64	26,64	26,47	26,64	32,78	32,78	31,01	15,36	31,18	28,09	30,62	15,17	15,17	26,57	26,75	31,36	31,45	31,45	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,84	21,84	21,84	21,84	21,86	21,84	26,30	26,30	24,55	15,36	24,68	22,07	24,25	15,17	15,17	21,91	22,06	25,47	25,06	25,06	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	64,93	64,93	64,93	64,93	64,93	64,93	68,38	68,38	68,26	24,19	68,55	68,62	66,30	24,20	24,20	57,50	60,16	71,26	72,19	71,94	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	120,00	120,00	63,12	68,62	71,60	61,74	68,54	68,54	225,29	89,69	81,71	109,73	83,34		
TARIFA BT4	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	53,58	53,58	53,58	53,58	53,58	53,58	83,71	83,71	43,82	47,65	54,52	54,52	54,52	52,52	52,52	116,95	55,93	59,28	77,31	53,78	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,64	26,64	26,64	26,64	26,47	26,64	32,78	32,78	31,01	15,36	31,18	28,09	30,62	15,17	15,17	26,57	26,75	31,36	31,45	31,45	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,84	21,84	21,84	21,84	21,86	21,84	26,30	26,30	24,55	15,36	24,68	22,07	24,25	15,17	15,17	21,91	22,06	25,47	25,06	25,06	
TARIFA BT5	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	44,10	44,10	57,57	21,01	52,59	52,59	41,75	15,24	15,24	35,89	43,52	53,66	54,38	60,68	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	47,29	47,29	37,72	13,77	47,14	47,14	44,76	16,34	16,34	38,49	40,63	48,11	48,74	39,76	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	112,09	112,09	62,64	68,10	71,56	71,56	68,04	65,55	65,55	186,41	78,39	80,47	107,11	81,19	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	112,27	112,27	56,09	60,98	68,38	68,38	68,12	65,63	65,63	186,85	74,22	76,52	101,57	71,65	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,01	23,01	23,01	23,01	22,99	23,01	27,96	27,96	26,10	15,36	26,24	23,50	25,77	15,17	15,17	23,24	23,09	26,94	26,61	26,64	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	44,10	44,10	57,57	21,01	52,59	52,59	41,75	15,24	15,24	35,89	43,52	53,66	54,38	60,68	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	47,29	47,29	37,72	13,77	47,14	47,14	44,76	16,34	16,34	38,49	40,63	48,11	48,74	39,76	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	112,09	112,09	62,64	68,10	71,56	71,56	68,04	65,55	65,55	186,41	78,39	80,47	107,11	81,19	
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	112,27	112,27	56,09	60,98	68,38	68,38	68,12	65,63	65,63	186,85	74,22	76,52	101,57	71,65	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,12	4,12	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	13,61	13,61	6,90	6,65	8,92	8,92	18,34	17,67	17,67	15,61	8,24	8,49	12,58	8,49	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/kWh	171,32	171,32	171,32	171,16	171,16	171,32	246,69	246,69	177,18	119,43	187,96	184,87	183,00	117,99	117,99	139,55	182,93	200,95	233,16	204,23	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	204,97	204,97	204,97	204,97	204,81	204,97	293,95	293,95	209,47	142,42	222,60	219,51	216,66	140,70	140,70	408,69	217,43	238,42	277,72	242,39	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,84	21,84	21,84	21,84	21,86	21,84	26,30	26,30	24,55	15,36	24,68	22,07	24,25	15,17	15,17	21,91	22,06	25,47	25,06	25,06	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69	104,71	104,71	59,26	64,42	66,87	66,87	66,87	64,42	64,42	148,60	70,33	71,27	98,24	68,76	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,72	3,72	3,19	3,19	3,29	3,29	3,72	3,72	3,72	3,72	2,98	3,07	3,48	3,07
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	28,72	28,72	28,72	28,72	28,71	28,72	31,64	31,64	47,45	22,78	47,45	47,45	31,64	14,24	14,24	31,64	47,45	47,45	31,64	47,45	
TARIFA BT																							

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019			LDS	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL
			1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER
			LIMA SUR	AREQUIPA	CHICOMILLA	AYCO	CAMAÑA	BLAY	COCHA	CANAVELE	BELLA UNIÓN-CHALA	MATE-SOCAS	VALLE DE MAJES	IRAPUETI-CHICLA-CHALA	CHOCUMAMBA	MANCA	OTUSALMAY	VALLE DE LA COLLA	SER COLLA	SER COLLA	SER COLLA	SER COLLA	SER COLLA	
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																						
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	4,85	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kW/h	25,28	24,37	24,81	20,31	24,66	24,79	24,75	24,75	24,30	24,75	24,75	24,75	25,16	24,71	25,06	25,06	24,88	24,73	24,55	24,88	24,88	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kW/h	21,16	19,74	20,10	20,31	19,88	19,95	19,95	19,95	19,92	19,95	19,95	19,95	19,95	20,28	20,02	20,29	20,29	20,15	19,93	19,88	20,15	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/./kW-mes	57,31	58,46	58,44	26,38	58,44	58,44	61,28	61,28	61,30	61,28	61,28	61,28	57,55	57,18	57,18	57,18	54,73	54,73	54,73	54,73	54,73	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/./kW-mes	8,99	11,47	14,14	13,62	14,14	14,14	14,15	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/./kW-mes	9,73	12,20	14,09	13,57	14,09	14,09	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	16,97	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kW/h	25,28	24,37	24,81	20,31	24,66	24,79	24,75	24,75	24,30	24,75	24,75	24,75	25,16	24,71	25,06	25,06	24,88	24,73	24,55	24,88	24,88	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kW/h	21,16	19,74	20,10	20,31	19,88	19,95	19,95	19,95	19,92	19,95	19,95	19,95	19,95	20,28	20,02	20,29	20,29	20,15	19,93	19,88	20,15	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	50,04	54,45	50,41	22,75	50,41	50,41	57,40	57,40	57,42	57,40	57,40	57,40	59,71	58,10	58,10	58,10	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	32,84	26,88	31,41	14,17	31,41	31,41	37,04	37,04	37,05	37,04	37,04	37,04	38,02	39,01	39,01	39,01	37,34	37,34	37,34	37,34	37,34	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	9,77	12,27	14,90	14,35	14,90	14,90	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,78	15,56	15,56	15,56	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	9,75	12,23	14,62	14,08	14,62	14,62	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	16,18	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kW/h	27,58	26,42	26,94	22,04	26,77	26,90	26,55	26,55	26,07	26,55	26,55	26,55	26,55	26,84	26,33	26,70	26,70	26,45	26,29	26,10	26,45	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kW/h	23,10	21,39	21,81	22,04	21,58	21,66	21,40	21,40	21,37	21,40	21,40	21,40	21,64	21,33	21,62	21,62	21,42	21,19	21,13	21,13	21,42	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/./kW-mes	61,01	58,66	60,00	27,08	60,00	60,00	57,97	57,97	57,98	57,97	57,97	57,97	60,20	59,89	59,89	59,89	56,98	56,98	56,98	56,98	56,98	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/./kW-mes	43,23	50,70	64,10	61,75	64,10	64,10	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	63,70	63,71	63,71	63,71	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/./kW-mes	35,40	33,85	47,06	45,34	47,06	47,06	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	4,85	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	16,21	16,65	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kW/h	27,58	26,42	26,94	22,04	26,77	26,90	26,55	26,55	26,07	26,55	26,55	26,55	26,55	26,84	26,33	26,70	26,70	26,45	26,29	26,10	26,45	
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kW/h	23,10	21,39	21,81	22,04	21,58	21,66	21,40	21,40	21,37	21,40	21,40	21,40	21,64	21,33	21,62	21,62	21,42	21,19	21,13	21,13	21,42	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	53,96	49,47	45,18	20,39	45,18	45,18	37,51	37,51	37,52	37,51	37,51	37,51	37,92	37,72	37,72	37,72	35,88	35,88	35,88	35,88	35,88	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	35,67	32,42	40,51	18,28	40,51	40,51	40,22	40,22	40,23	40,22	40,22	40,22	40,22	40,65	40,44	40,44	38,47	38,47	38,47	38,47	38,47	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	44,72	49,81	63,35	61,03	63,35	63,35	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,02	60,02	60,02	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	41,07	44,25	60,32	58,11	60,32	60,32	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,09	60,10	60,10	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/./kW/h	24,10	22,52	22,96	22,04	22,74	22,84	22,56	22,56	22,42	22,56	22,56	22,56	22,80	22,45	22,72	22,72	22,55	22,33	22,24	22,55	22,55	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/./kW-mes	53,96	49,47	45,18	20,39	45,18	45,18	37,51	37,51	37,52	37,51	37,51	37,51	37,92	37,72	37,72	37,72	35,88	35,88	35,88	35,88	35,88	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/./kW-mes	35,67	32,42	40,51	18,28	40,51	40,51	40,22	40,22	40,23	40,22	40,22	40,22	40,22	40,65	40,44	40,44	38,47	38,47	38,47	38,47	38,47	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/./kW-mes	44,72	49,81	63,35	61,03	63,35	63,35	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,02	60,02	60,02	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/./kW-mes	41,07	44,25	60,32	58,11	60,32	60,32	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,09	60,10	60,10	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/./kVar/h	4,53	4,28	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
	Cargo Fijo Mensual	S/./mes	4,83	6,70	8,66	8,34	8,66	8,66	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,44	14,67	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S/./kW/h	186,00	148,08	164,51	120,53	164,51	164,51	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	164,44	162,22	163,38	163,74	160,16	160,00	159,80	160,16	160,16	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/./kW/h	161,08	174,95	194,91	142,28	194,74	194,88	193,70	193,70	193,25	193,70	193,70	193,70	194,57	193,66	194,01	194,01	189,70	189,54	189,34	189,70	189,70	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/./kW/h	23,10	21,39	21,81	22,04	21,58	21,66	21,40	21,40	21,37	21,40	21,40	21,40	21,64	21,33	21,62	21,62	21,42	21,19	21,13	21,13	21,42	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/./kW-mes	38,37	45,78	57,72	55,61	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/./mes	2,60	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,18	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/./kW/h	37,52	41,77	46,16	25,67	46,00	46,07	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/./mes	2,60	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,18	2,20	2,20	2,20	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S/./mes	11,25	12,53	13,85	7,70	13,80	13,82	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S/./kW/h	50,02	55,69	61,54	51,34	61,33	61,42	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/./mes	2,70	3,22	3,32	3,20	3,32	3,32	3,86	3,86	3,86													

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / JUL / 2019				SEAL SER	SEAL SER	SERS 2
				AsesChile	SER INICIAL	RODA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES			
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,53
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	24,29	24,88	30,21
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	19,91	20,15	24,48
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	54,75	54,73	69,59
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	13,49	13,49	20,31
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	16,48	16,48	20,09
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	24,29	24,88	30,21
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S./kW.h	19,91	20,15	24,48	
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S./KW-mes	58,73	58,71	60,88	
Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		S./KW-mes	37,35	37,34	37,40	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,39	15,39	21,35	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,91	15,91	20,91	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	20,88	21,22	26,21	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	58,73	58,71	60,02	
TARIFA MT5	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	37,35	37,34	37,40	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,39	15,39	21,35	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,91	15,91	20,91	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,53	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,82	26,45	33,17	
TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42	26,88	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	56,99	56,98	72,68	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	63,63	63,63	85,54	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	47,06	47,06	59,28	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49	
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,82	26,45	33,17	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42	26,88	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	35,89	35,88	54,74	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	38,48	38,47	49,08	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	59,98	59,98	83,10	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,05	60,05	78,67	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	22,20	22,55	28,78	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	35,89	35,88	54,74	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	38,48	38,47	49,08	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	59,98	59,98	83,10	
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,05	60,05	78,67	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar.h	4,28	4,28	4,53	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81	8,49	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kW.h	159,55	160,16	208,60	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kW.h	189,09	189,70	247,35	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,16	21,42	26,88	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./KW-mes	57,72	57,72	74,89	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,72	3,72	3,07	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,91	2,91	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,64	31,64	47,45	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,72	3,72	3,07	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,91	2,91	0,00	
TARIFA BT5C	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,49	9,49	14,24	
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,27	63,27	63,27	
TARIFA BT5D 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,86	3,86	3,19	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	3,02	3,02	0,00	
TARIFA BT5D 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,67	65,67	65,67	
	Cargo Fijo	S./mes	5,59	5,59	3,19	
TARIFA BT5D > 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	61,21	61,54	79,95	
	Cargo Fijo	S./mes	5,39	5,39	5,74	
TARIFA BT5E 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	58,97	59,29	77,02	
	Cargo Fijo	S./mes	3,72	3,72	3,07	
TARIFA BT5E 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,64	31,64	43,60	
	Cargo Fijo	S./mes	3,72	3,72	3,07	
TARIFA BT5E > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	9,49	9,49	13,08	
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kW.h	63,27	63,27	58,13	
TARIFA BT6	Cargo Fijo	S./mes	3,86	3,86	3,19	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,67	65,67	60,34	
TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,26	2,26	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,64	31,64	47,45	
TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,26	2,26	0,00	
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	ctm. S./kW.h	9,49	9,49	14,24	
TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	S./mes	63,27	63,27	63,27	
	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,83	3,83	0,00	
TARIFA BT8	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,83	3,83	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	65,67	65,67	65,67	

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	CHW	CHW	CHW	CHW	COEL	COEL	COEL	COEL	LDS	LDS	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	
			SER	SER	SER	SER	2	4	SER	SER	2	2	2	2	3	1	2	2	2	2	2	3	
			RESERVA EN LECTURA DE PUNTA	CARGO EXCESO DE POTENCIA	CARGO EXCESO DE POTENCIA	CARGO EXCESO DE POTENCIA	SER EN LECTURA DE PUNTA	CHW	TARIFA NOMINAL	SER CHW	SER EN LECTURA DE PUNTA	ADICIONAL	TARIFA NOMINAL	CARGO EXCESO DE POTENCIA	CARGO EXCESO DE POTENCIA	MULTIPLICADOR	VALOR	CANETE	LINEA	LINEA	LINEA	LINEA	LINEA
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / AGO / 2019																							
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,28
	TARIFA MT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	24,00	23,65	24,89	16,99	23,34	16,46	23,34	16,46	23,81	24,33	24,33	23,41	24,27	24,27	24,02	24,02	23,76	23,76	23,76	16,42
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	19,73	19,36	20,58	16,99	18,94	16,46	18,94	16,46	19,68	19,85	19,85	19,30	20,33	20,33	20,03	20,03	19,54	19,63	19,54	16,42
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	52,64	53,00	53,52	25,31	56,00	26,93	56,00	26,93	60,06	60,28	60,28	60,48	55,47	55,47	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	25,14
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	84,34	84,34	84,34	81,25	24,26	23,37	24,26	23,37	23,96	23,96	23,96	23,96	8,99	8,99	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,10
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	88,26	88,26	88,26	85,03	20,80	20,34	20,80	20,34	21,84	21,84	21,84	21,84	9,73	9,73	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	10,10
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm.	24,00	23,65	24,89	16,99	23,34	16,46	23,34	16,46	23,81	24,33	24,33	23,41	24,27	24,27	24,02	24,02	23,76	23,76	23,76	16,42
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	19,73	19,36	20,58	16,99	18,94	16,46	18,94	16,46	19,68	19,85	19,85	19,30	20,33	20,33	20,03	20,03	19,54	19,63	19,54	16,42
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	56,46	56,85	57,41	27,15	48,51	23,33	48,51	23,33	10,10	10,10	10,10	10,10	10,17	48,44	48,44	45,53	45,53	45,53	45,53	22,72
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	35,90	36,15	36,52	17,26	30,25	14,54	30,25	14,54	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	31,78	31,78	24,26	24,26	24,26	24,26	11,73
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	95,23	95,23	95,23	91,74	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	22,68	9,77	9,77	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,14
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	91,88	91,88	91,88	88,52	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	22,46	9,75	9,75	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	10,65
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36
		TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$/KWh	21,29	20,93	22,16	16,99	20,14	16,46	20,14	16,46	20,10	20,96	20,96	20,31	21,22	21,22	20,98	20,98	20,53	20,60	20,53	16,42
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$/KW-mes	56,46	56,85	57,41	27,15	48,51	23,33	48,51	23,33	10,10	10,10	10,10	10,10	10,17	48,44	48,44	45,53	45,53	45,53	45,53	22,72
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$/KW-mes	35,90	36,15	36,52	17,26	30,25	14,54	30,25	14,54	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	31,78	31,78	24,26	24,26	24,26	24,26	11,73
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$/KW-mes	95,23	95,23	95,23	91,74	24,46	23,56	24,46	23,56	22,68	22,68	22,68	22,68	9,77	9,77	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,14
	TARIFA BT3	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	91,88	91,88	91,88	88,52	23,16	22,31	23,16	22,31	22,46	22,46	22,46	22,46	9,75	9,75	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	10,65
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	10,15	9,78	10,15	9,78	9,27	9,27	9,27	9,27	4,85	4,85	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,28
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	25,50	25,13	26,46	18,06	25,84	18,07	25,84	18,07	26,16	26,16	26,16	26,16	25,71	26,49	26,49	26,01	26,01	25,72	25,72	17,77
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/KWh	20,98	20,58	21,88	18,06	20,80	18,07	20,80	18,07	21,62	21,62	21,80	21,80	21,19	22,19	22,19	21,69	21,69	21,15	21,26	21,15	17,77
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	54,79	55,17	55,71	26,34	58,49	28,12	58,49	28,12	41,61	41,77	41,77	41,77	59,06	59,06	57,28	57,28	57,28	57,28	57,28	27,68	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	240,41	240,41	240,41	231,61	88,10	84,87	88,10	84,87	59,99	59,99	59,99	59,99	43,23	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	51,33	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	139,84	139,84	139,84	134,72	57,49	55,39	57,49	55,39	65,67	65,67	65,67	65,67	35,40	35,40	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	36,07	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	
TARIFA BT5	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	25,50	25,13	26,46	18,06	25,84	18,07	25,84	18,07	26,16	26,16	26,16	26,16	25,71	26,49	26,49	26,01	26,01	25,72	25,72	17,77	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	20,98	20,58	21,88	18,06	20,80	18,07	20,80	18,07	21,62	21,62	21,80	21,80	21,19	22,19	22,19	21,69	21,69	21,15	21,26	21,15	17,77
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	34,50	34,74	35,08	16,59	43,91	21,11	43,91	21,11	15,42	15,48	15,48	15,53	52,23	52,23	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	24,77	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	36,99	37,24	37,62	17,79	39,49	18,99	39,49	18,99	5,35	5,36	5,36	5,38	34,52	34,52	30,16	30,16	30,16	30,16	30,16	14,58	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	206,78	206,78	206,78	199,21	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	83,67	44,72	44,72	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	51,96	
TARIFA BT6	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	207,20	207,20	207,20	199,61	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	80,35	41,07	41,07	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	45,36	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	22,64	22,24	23,55	18,06	22,11	18,07	22,11	18,07	22,74	23,02	23,02	23,22	23,16	23,16	22,71	22,71	22,23	22,23	22,23	17,77	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	34,50	34,74	35,08	16,59	43,91	21,11	43,91	21,11	15,42	15,48	15,48	15,53	52,23	52,23	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	24,77	
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	36,99	37,24	37,62	17,79	39,49	18,99	39,49	18,99	5,35	5,36	5,36	5,38	34,52	34,52	30,16	30,16	30,16	30,16	30,16	14,58	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	206,78	206,78	206,78	199,21	84,03	80,95	84,03	80,95	83,67	83,67	83,67	83,67	44,72	44,72	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	51,96	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	207,20	207,20	207,20	199,61	79,17	76,27	79,17	76,27	80,35	80,35	80,35	80,35	41,07	41,07	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	45,36	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,28	4,28	4,28	4,12	4,53	4,36	4,53	4,36	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,16	9,92	9,56	9,92	9,56	9,03	9,03	9,03	9,03	4,83	4,83	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,51	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/KWh	352,80	352,84	354,77	304,05	188,15	143,35	188,15	143,35	177,98	178,77	178,77	179,97	181,94	181,94	121,50	121,50	121,21	121,21	121,21	86,02	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/KWh	425,10	425,24	427,30	367,24	224,05	171,02	224,05	171,02	188,40	189,21	189,21	188,42	157,49	157,49	163,60	163,60	163,31	163,31	163,31	116,11	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	20,98	20,58	21,88	18,06	20,80	18,07	20,80	18,07	21,62	21,62	21,80	21,80	21,19	22,19	22,19	21,69	21,69	21,15	21,26	21,15	17,77
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	177,68	177,68	177,68	171,18	73,05	70,80	73,05	70,80	70,66	70,66	70,66	70,66	38,37	38,37	48,35	48,35	48,35	48,35	48,35	46,78	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,73	3,73	3,73	3,73	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,11	3,11	3,11	3,11	2,60	2,60	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	31,12	31,12	31,12	14,00	46,68	12,52	31,12	12,52	46,68	46,68	31,12	46,68	36,46	24,31	37,81	37,81	37,46	37,52			

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / AGO / 2019

			EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EGEP	ELH	ELH	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC
			3	2	4	4	4	SER	3	SER	SER	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
			BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA	BARCELONA
			3	2	4	4	4	SER	3	SER	SER	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	4,28	4,44	4,28	4,28	4,28	4,44	13,46	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
		Cargo fijo Mensual	S/ /mes	16,42	23,76	16,42	16,42	16,42	24,02	27,92	16,81	16,81	24,71	24,38	24,57	24,71	24,66	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	16,42	19,63	16,42	16,42	16,42	20,03	22,22	16,81	16,81	20,43	19,70	20,22	20,41	19,82	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	25,14	52,00	25,14	25,14	25,14	52,00	66,92	25,36	25,36	57,16	57,16	57,16	57,16	57,16	56,86	56,86	56,86	56,86	56,86	57,15	57,15	57,15	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	10,06	10,44	10,06	10,06	10,06	10,44	24,95	89,72	89,72	25,00	25,00	21,11	21,11	21,11	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	10,10	10,48	10,10	10,10	10,10	10,48	22,56	93,89	93,89	24,50	24,50	20,70	20,70	20,70	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,36	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
		Cargo fijo Mensual	S/ /mes	3,51	3,64	3,51	3,51	3,51	3,64	12,58	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	16,42	23,76	16,42	16,42	16,42	24,02	27,92	16,81	16,81	24,71	24,38	24,57	24,71	24,66	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	16,42	19,63	16,42	16,42	16,42	20,03	22,22	16,81	16,81	20,43	19,70	20,22	20,41	19,82	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	22,01	45,53	22,01	22,01	22,01	45,53	57,71	27,20	27,20	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	
TARIFA MT3		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	11,73	24,26	11,73	11,73	11,73	24,26	35,96	17,30	17,30	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,71	30,71	30,71	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	11,14	11,56	11,14	11,14	11,14	11,56	25,51	101,30	101,30	26,22	26,22	22,14	22,14	22,14	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	10,65	11,05	10,65	10,65	10,65	11,05	24,47	97,75	97,75	25,33	25,33	21,39	21,39	21,39	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,36	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
		Cargo fijo Mensual	S/ /mes	3,51	3,64	3,51	3,51	3,51	3,64	12,58	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	16,42	20,60	16,42	16,42	16,42	20,98	23,55	16,81	16,81	21,59	20,97	21,39	21,57	21,12	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,47	21,47	21,47	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	22,01	45,53	22,01	22,01	22,01	45,53	57,71	27,20	27,20	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	11,73	24,26	11,73	11,73	11,73	24,26	35,96	17,30	17,30	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,71	30,71	30,71	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	11,14	11,56	11,14	11,14	11,14	11,56	25,51	101,30	101,30	26,22	26,22	22,14	22,14	22,14	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	10,65	11,05	10,65	10,65	10,65	11,05	24,47	97,75	97,75	25,33	25,33	21,39	21,39	21,39	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,36	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
TARIFA BT2		Cargo fijo Mensual	S/ /mes	4,28	4,44	4,28	4,28	4,28	4,44	13,46	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	17,77	25,72	17,77	17,77	17,77	26,01	30,67	18,23	18,23	26,79	26,44	26,64	26,79	26,74	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	17,77	21,26	17,77	17,77	17,77	21,69	24,41	18,23	18,23	22,15	21,36	21,92	22,13	21,49	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	27,68	57,28	27,68	27,68	27,68	57,28	69,89	26,58	26,58	57,36	57,36	57,36	57,36	57,36	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,67	58,67	58,67	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	51,33	53,28	51,33	51,33	51,33	53,28	100,80	212,43	212,43	93,95	93,95	79,37	79,37	79,37	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	36,07	37,44	36,07	36,07	37,44	77,31	112,67	112,67	58,55	58,55	49,46	49,46	49,46	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	64,54	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,36	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
		Cargo fijo Mensual	S/ /mes	3,51	3,64	3,51	3,51	3,51	3,64	12,58	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	17,77	25,72	17,77	17,77	17,77	26,01	30,67	18,23	18,23	26,79	26,44	26,64	26,79	26,74	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	17,77	21,26	17,77	17,77	17,77	21,69	24,41	18,23	18,23	22,15	21,36	21,92	22,13	21,49	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	24,00	49,65	24,00	24,00	24,00	49,65	52,64	16,74	16,74	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	43,96	43,96	43,96	43,96	43,96	43,96	43,96	43,96	
	TARIFA BT3		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	14,58	30,16	14,58	14,58	14,58	30,16	47,19	17,95	17,95	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,61	39,61	39,61
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	51,98	53,96	51,98	51,98	51,98	53,96	100,98	177,02	177,02	90,76	90,76	76,67	76,67	76,67	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	45,36	47,08	45,36	45,36	45,36	47,08	96,57	177,43	177,43	79,55	79,55	67,20	67,20	67,20	86,41	86,41	86,41	86,41	86,41	86,41	86,41	86,41	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,36	4,53	4,36	4,36	4,36	4,53	4,53	4,36	4,36	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
		Cargo fijo Mensual	S/ /mes	3,51	3,64	3,51	3,51	3,51	3,64	12,58	15,04	15,04	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	17,77	25,72	17,77	17,77	17,77	26,01	30,67	18,23	18,23	26,79	26,44	26,64	26,79	26,74	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	17,77	21,26	17,77	17,77	17,77	21,69	24,41	18,23	18,23														

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / AGO / 2019

					ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO					
					6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2					
					DIJAS	DIJAS	GUAMACA DIJAL	GUAMACA BARRIO	SETRILULO	SETRILULO PAPA	SETRILULO	SETRILULO BARRA	SETRILULO CHOTE	SETRILULO MAYOR	SETRILULO NUEVO	SETRILULO CALLE	MACCORA	MACCORA	MACCORA	MACCORA	MACCORA	MACCORA	MACCORA						
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / AGO / 2019																													
OPCIÓN TARIFARIA					CARGO TARIFARIO	UNIDADES																							
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual					S./mes	16,65	16,04	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70				
	Cargo por Energía Activa en HP					ctm. S./kW/h	23,03	16,70	23,68	23,68	23,51	22,87	22,87	23,50	23,42	24,00	23,33	23,50	24,00	24,00	23,86	23,81	24,00	24,00	23,86	23,86			
	Cargo por Energía Activa en HFP					ctm. S./kW/h	18,64	16,70	19,15	19,15	19,08	18,51	18,51	19,02	19,01	19,73	18,82	19,02	19,31	19,31	19,24	19,19	19,31	19,31	19,24	19,24			
	Cargo por Potencia de Generación en HP					S./KW-mes	55,27	26,58	54,82	54,82	52,91	52,91	52,91	52,47	52,91	52,64	52,91	52,47	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP					S./KW-mes	14,60	14,07	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	13,06	13,06	13,49	13,06	13,49	13,06	13,49	13,49			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP					S./KW-mes	18,76	18,07	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	17,48	17,48	18,07	17,48	18,07	17,48	18,07			
	Cargo por Energía Reactiva					ctm. S./kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28			
	Cargo Fijo Mensual					S./mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70				
	Cargo por Energía Activa en HP					ctm. S./kW/h	23,03	16,70	23,68	23,68	23,51	22,87	22,87	23,50	23,42	24,00	23,33	23,50	24,00	24,00	23,86	23,81	24,00	24,00	23,86	23,86			
	Cargo por Energía Activa en HFP					ctm. S./kW/h	18,64	16,70	19,15	19,15	19,08	18,51	18,51	19,02	19,01	19,73	18,82	19,02	19,31	19,31	19,24	19,19	19,31	19,31	19,24	19,24			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP					S./KW-mes	56,16	27,00	55,69	55,69	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP					S./KW-mes	37,71	18,13	37,40	37,40	36,09	36,09	36,09	36,09	35,80	36,09	35,80	36,09	35,80	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP					S./KW-mes	17,03	16,41	17,03	17,03	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	14,87	14,87	15,37	14,87	15,37	14,87	15,37		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP					S./KW-mes	17,70	17,05	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	16,22	16,22	16,77	16,22	16,77	16,22	16,77			
Cargo por Energía Reactiva					ctm. S./kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28				
TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual					S./mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70					
	Cargo por Energía Activa en HP					ctm. S./kW/h	19,73	16,70	20,27	20,27	20,18	19,59	19,59	20,13	20,10	20,79	19,94	20,13	20,45	20,45	20,38	20,32	20,45	20,45	20,38	20,38			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP					S./KW-mes	56,16	27,00	55,69	55,69	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP					S./KW-mes	37,71	18,13	37,40	37,40	36,09	36,09	36,09	36,09	35,80	36,09	35,80	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP					S./KW-mes	17,03	16,41	17,03	17,03	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	14,87	14,87	15,37	14,87	15,37	14,87	15,37		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP					S./KW-mes	17,70	17,05	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	16,22	16,22	16,77	16,22	16,77	16,22	16,77			
	Cargo por Energía Reactiva					ctm. S./kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28			
	Cargo Fijo Mensual					S./mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70				
	Cargo por Energía Activa en HP					ctm. S./kW/h	19,73	16,70	20,27	20,27	20,18	19,59	19,59	20,13	20,10	20,79	19,94	20,13	20,45	20,45	20,38	20,32	20,45	20,45	20,38	20,38			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP					S./KW-mes	56,16	27,00	55,69	55,69	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP					S./KW-mes	37,71	18,13	37,40	37,40	36,09	36,09	36,09	36,09	35,80	36,09	35,80	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP					S./KW-mes	17,03	16,41	17,03	17,03	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	14,87	14,87	15,37	14,87	15,37	14,87	15,37		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP					S./KW-mes	17,70	17,05	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	16,22	16,22	16,77	16,22	16,77	16,22	16,77			
	Cargo por Energía Reactiva					ctm. S./kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28			
TARIFA MT4	Cargo Fijo Mensual					S./mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70					
	Cargo por Energía Activa en HP					ctm. S./kW/h	19,73	16,70	20,27	20,27	20,18	19,59	19,59	20,13	20,10	20,79	19,94	20,13	20,45	20,45	20,38	20,32	20,45	20,45	20,38	20,38			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP					S./KW-mes	56,16	27,00	55,69	55,69	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP					S./KW-mes	37,71	18,13	37,40	37,40	36,09	36,09	36,09	36,09	35,80	36,09	35,80	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP					S./KW-mes	17,03	16,41	17,03	17,03	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	14,87	14,87	15,37	14,87	15,37	14,87	15,37		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP					S./KW-mes	17,70	17,05	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	16,22	16,22	16,77	16,22	16,77	16,22	16,77			
	Cargo por Energía Reactiva					ctm. S./kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28			
	Cargo Fijo Mensual					S./mes	16,65	16,04	16,65	16,65	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70				
	Cargo por Energía Activa en HP					ctm. S./kW/h	24,54	17,79	25,22	25,22	25,00	24,31	24,31	24,98	24,89	25,50	24,80	24,98	26,01	26,01	25,88	25,82	26,01	26,01	25,88	25,88			
	Cargo por Energía Activa en HFP					ctm. S./kW/h	19,86	17,79	20,41	20,41	20,28	19,67	19,67	20,22	20,20	20,98	20,01	20,22	20,93	20,93	20,86	20,81	20,93	20,93	20,86	20,86			
	Cargo por Potencia de Generación en HP					S./KW-mes	57,89	27,84	57,41	57,41	55,07	55,07	55,07	54,62	55,07	54,79	55,07	54,62	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP					S./KW-mes	70,98	68,38	70,98	70,98	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,89	70,76	70,76	73,17	70,76	73,17	70,76	73,17	73,17			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP					S./KW-mes	52,02	50,12	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	50,03	50,03	51,73	50,03	51,73	50,03	51,73			
	Cargo por Energía Reactiva					ctm. S./kVar/h	4,28	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28			
TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual					S./mes	14,67	14,13	14,67	14,67	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70					
	Cargo por Energía Activa en HP					ctm. S./kW/h	24,54	17,79</																					

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

				ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / AGO / 2019				8	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	3	4	4	5	5	5	5	6	6	SER	SER	SER
				OACAHUALTA RURAL	TAMBORES	PETENABO PUEBLO	SERCAJALAN POTAS	MICHOACÁN OURETE	SER LA ANDA	SER BELLA VISTA	SER SAN FORTIS	AJAUACA	PONCO	AZUÁRULO	ANTAYUA	AVANARI	ANAPA	SAN GABRIEL	AZUÁRULO RURAL	PUNTA BLANCA ENSENADA	L.AVE. POINATA	AJAUACA RURAL	SER AJAUACA				
OPCIÓN TARIFARIA				CARGO TARIFARIO	UNIDADES																						
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual		\$./mes	17,15	17,15	17,67	18,34	17,67	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,65	16,65	17,81				
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$./kWh	29,63	28,66	26,66	29,43	26,66	26,66	29,17	28,46	24,04	24,05	23,92	24,00	24,24	24,65	23,17	24,39	24,65	24,40	24,39	24,62				
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$./kWh	24,09	23,05	26,66	23,93	26,66	26,66	23,33	22,89	19,49	19,51	19,41	19,47	19,68	19,99	18,89	19,79	19,99	19,79	19,79	19,79				
	Cargo por Potencia de Generación en HP		\$./KW-mes	66,42	65,12	25,34	63,58	25,34	25,34	63,58	62,33	56,20	56,20	56,18	58,91	58,91	55,32	55,32	55,32	55,32	54,96	54,96	52,62				
	Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$./KW-mes	16,95	16,95	16,33	16,95	16,33	16,33	16,95	16,95	19,56	19,56	19,35	20,19	20,19	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47				
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$./KW-mes	22,20	22,20	21,39	22,20	21,39	21,39	22,20	22,20	21,63	21,63	20,97	19,23	19,23	24,18	24,18	24,18	24,18	23,49	23,49	23,49				
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$./KVar/h	4,28	4,28	4,12	4,28	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28				
	Cargo Fijo Mensual		\$./mes	15,11	15,11	17,67	18,34	17,67	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81				
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$./kWh	29,63	28,66	26,66	29,43	26,66	26,66	29,17	28,46	24,04	24,05	23,92	24,00	24,24	24,65	23,17	24,39	24,65	24,40	24,39	24,62				
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$./kWh	24,09	23,05	26,66	23,93	26,66	26,66	23,33	22,89	19,49	19,51	19,41	19,47	19,68	19,99	18,89	19,79	19,99	19,79	19,79	19,79				
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$./KW-mes	67,48	66,15	27,18	68,20	27,18	27,18	68,20	66,86	52,34	52,34	48,44	55,18	55,18	57,39	57,39	57,39	57,39	55,84	55,84	56,46				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$./KW-mes	45,31	44,43	17,29	43,37	17,29	17,29	43,37	42,53	25,84	25,84	30,19	35,60	35,60	36,54	36,54	36,54	36,54	37,49	37,49	35,89				
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$./KW-mes	19,87	19,87	18,73	19,44	18,73	18,73	19,44	19,44	21,13	21,13	20,67	20,69	20,69	21,87	21,87	21,87	21,87	21,50	21,50	21,13				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$./KW-mes	20,76	20,76	20,00	20,76	20,00	20,00	20,76	20,76	21,39	21,39	20,46	20,05	20,05	22,65	22,65	22,65	22,65	22,27	22,27	22,27				
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$./KVar/h	4,28	4,28	4,12	4,28	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28				
	Cargo Fijo Mensual		\$./mes	15,11	15,11	17,67	18,34	17,67	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81				
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$./kWh	25,50	24,48	26,66	25,32	26,66	26,66	24,62	24,31	20,72	20,74	20,61	20,69	20,91	21,25	20,04	21,25	20,04	21,25	21,03	21,02	20,86			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$./KW-mes	67,48	66,15	27,18	68,20	27,18	27,18	68,20	66,86	52,34	52,34	48,44	55,18	55,18	57,39	57,39	57,39	57,39	55,84	55,84	56,46				
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$./KW-mes	45,31	44,43	17,29	43,37	17,29	17,29	43,37	42,53	25,84	25,84	30,19	35,60	35,60	36,54	36,54	36,54	36,54	37,49	37,49	35,89				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$./KW-mes	19,87	19,87	18,73	19,44	18,73	18,73	19,44	19,44	21,13	21,13	20,67	20,69	20,69	21,87	21,87	21,87	21,87	21,50	21,50	21,13				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$./KW-mes	20,76	20,76	20,00	20,76	20,00	20,00	20,76	20,76	21,39	21,39	20,46	20,05	20,05	22,65	22,65	22,65	22,65	22,27	22,27	22,27				
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$./KVar/h	4,28	4,28	4,12	4,28	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28				
	Cargo Fijo Mensual		\$./mes	17,15	17,15	17,67	18,34	17,67	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,65	16,65	17,81				
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$./kWh	31,58	30,54	28,34	31,27	28,34	28,34	31,01	30,25	26,06	26,07	25,96	25,74	26,00	26,30	24,73	26,03	26,30	25,99	25,98	25,74				
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$./kWh	25,67	24,56	28,34	25,43	28,34	28,34	24,80	24,33	21,13	21,15	21,06	20,89	21,11	21,34	20,16	21,12	21,34	21,09	21,07	20,87				
	Cargo por Potencia de Generación en HP		\$./KW-mes	69,57	68,20	26,38	66,17	26,38	26,38	66,17	64,88	56,38	56,38	57,66	55,72	55,72	57,87	57,87	57,87	57,87	57,57	57,57	54,76				
	Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$./KW-mes	82,09	82,09	78,97	81,97	78,97	78,97	81,97	81,87	82,20	82,20	82,66	80,21	80,21	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,14	82,01				
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$./KW-mes	59,88	59,88	57,69	59,88	57,69	57,69	59,88	58,82	52,93	52,93	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34				
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$./KVar/h	4,28	4,28	4,12	4,28	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28				
	Cargo Fijo Mensual		\$./mes	15,11	15,11	17,67	18,34	17,67	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81				
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. \$./kWh	31,58	30,54	28,34	31,27	28,34	28,34	31,01	30,25	26,06	26,07	25,96	25,74	26,00	26,30	24,73	26,03	26,30	25,99	25,98	25,74				
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$./kWh	25,67	24,56	28,34	25,43	28,34	28,34	24,80	24,33	21,13	21,15	21,06	20,89	21,11	21,34	20,16	21,12	21,34	21,09	21,07	20,87				
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		\$./KW-mes	43,81	42,95	16,61	41,68	16,61	16,61	41,68	40,87	47,55	47,55	43,43	38,06	36,06	36,44	36,44	36,44	36,44	36,26	36,26	34,49				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		\$./KW-mes	46,97	46,05	17,81	44,69	17,81	17,81	44,69	43,80	31,15	31,15	38,94	38,66	38,66	39,07	39,07	39,07	39,07	38,86	38,86	36,97				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		\$./KW-mes	76,94	76,94	74,06	76,87	74,06	74,06	76,87	76,87	80,04	80,04	80,73	76,70	76,70	76,15	76,15	76,15	76,15	76,16	76,16	76,10				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		\$./KW-mes	77,04	77,04	74,16	76,98	74,16	74,16	76,98	76,98	70,59	70,59	76,56	76,81	76,81	76,26	76,26	76,26	76,26	76,27	76,27	76,20				
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$./KVar/h	4,28	4,28	4,12	4,28	4,12	4,12	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28				
	Cargo Fijo Mensual		\$./mes	15,11	15,11	17,67	18,34	17,67	17,67	18,34	18,34	6,70	6,70	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	14,44	14,67	14,67	17,81				
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP		ctm. \$./kWh	199,70	197,16	145,14	195,53	145,14	145,14	195,26	193,07	180,25	180,26	181,54	180,59	180,85	181,50	179,93	181,50	180,88	180,87	177,38					
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP		ctm. \$./kWh	236,85	233,97	170,95	231,83	170,95	170,95	231,55	229,03	214,32	214,33	215,90	214,80	215,06	215,79	214,22	215,53	215,79	215,10	215,09	210,89				
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$./kWh	25,67	24,56	28,34	25,43	28,34	28,34	24,80	24,33	21,13	21,15	21,06	20,89	21,11	21,34	20,16	21,12	21,34	21,09	21,07	20,87				
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP		\$./KW-mes	74,89	74,89	72,15	74,89	72,15	72,15	74,89	74,89	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10				
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$./mes	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,10	3,10	3,20	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73					
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral		\$./mes	2,25	2,25	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,18	2,18	2,18	2,18	2,20	2,20					
	Cargo por Energía Activa		ctm. \$./kWh	27,23	26,26	14,00	27,23	14,00	14,00	31,12	31,12	46,68	46,68	46,68	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12	31,12				
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual		\$./mes	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,10	3,10	3,20	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73					
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral		\$./mes	2,25	2,25	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,18	2,18	2,18	2,18	2,20	2,20					
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh		\$./mes	8,17	7,88	4,20	8,17	4,20	4,20	9,34	9,34	14,00	14,00	14,00	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34					
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh		ctm. \$./kWh	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24																

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	ELS	
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / AGO / 2019			SER	SER	SER	SER	2	3	3	3	4	4	5	5	5	5	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	
			SER-FIN	SER-FAZ-GAR	SER-AVAR	SER-LAN-CAMR	TICHA	LO	MUDA	MOQUEGUA	YOMARI	TECHONCA-TUCUMANA	NMATA	CHIRIA	MOQUEGUA-RURAL	SER-LANCAN	SER-YOMARA	CUSCO	AQUITO-MALDONADO	ANAYAC	LA CONVENCIÓN	MICAPICHU					
TARIFAS PARA SUMISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																								
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	
	TARIFA MT2		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,23	23,98	24,22	22,77	24,07	23,61	24,18	23,45	24,26	23,91	24,25	24,30	23,92	24,24	23,51	24,22	23,80	24,14	23,56	23,56	23,56	23,56	
			Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,66	19,46	19,67	18,57	19,49	19,13	19,58	19,04	19,65	19,34	19,91	19,66	19,42	19,63	19,09	19,64	19,20	19,60	19,16	19,16	19,16	19,16	
			Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	52,62	52,62	52,62	52,62	56,25	55,46	56,23	55,46	58,97	59,32	55,37	55,71	54,61	52,67	51,94	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	
			Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	18,47	18,47	18,47	18,47	11,11	13,41	13,41	13,41	13,99	13,99	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	16,18	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	
			Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	23,49	23,49	23,49	23,49	12,80	14,51	14,51	14,51	13,90	13,90	17,47	17,47	16,97	16,97	16,97	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
	TARIFA MT3		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	
			Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,23	23,98	24,22	22,77	24,07	23,61	24,18	23,45	24,26	23,91	24,25	24,30	23,92	24,24	23,51	24,22	23,80	24,14	23,56	23,56	23,56	23,56	
			Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,66	19,46	19,67	18,57	19,49	19,13	19,58	19,04	19,65	19,34	19,91	19,66	19,42	19,63	19,09	19,64	19,20	19,60	19,16	19,16	19,16	19,16	
			Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	56,44	56,44	56,44	56,44	52,39	47,83	48,50	47,83	55,23	55,56	57,44	57,80	56,65	56,49	55,71	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	
			Cargo por Potencia de generación Presntes HFP	\$/KW-mes	35,89	35,89	35,89	35,89	25,87	29,80	30,22	29,80	35,63	35,85	36,58	36,80	36,07	35,93	34,44	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	
			Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	21,13	21,13	21,13	21,13	12,12	14,52	14,52	14,52	14,43	14,43	15,36	15,36	15,36	14,69	14,69	17,02	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	
	TARIFA MT4		Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	\$/KW-mes	22,27	22,27	22,27	22,27	12,48	14,51	14,51	14,51	14,20	14,20	16,07	16,07	16,07	15,79	15,79	16,52	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
			Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	
			Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	20,88	20,68	20,89	19,70	20,59	20,21	20,69	20,10	20,76	20,44	20,96	20,78	20,51	20,74	20,16	20,81	20,38	20,76	20,28	20,28	20,28	20,28	
			Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	56,44	56,44	56,44	56,44	52,39	47,83	48,50	47,83	55,23	55,56	57,44	57,80	56,65	56,49	55,71	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	
			Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	35,89	35,89	35,89	35,89	25,87	29,80	30,22	29,80	35,63	35,85	36,58	36,80	36,07	35,93	34,44	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	
	TARIFA BT2		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	21,13	21,13	21,13	21,13	12,12	14,52	14,52	14,52	14,43	14,43	15,36	15,36	15,36	14,69	14,69	17,02	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	
			Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	\$/KW-mes	22,27	22,27	22,27	22,27	12,48	14,51	14,51	14,51	14,20	14,20	16,07	16,07	16,07	15,79	15,79	16,52	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	
			Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	14,71	14,71	16,21	16,21	16,21	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,75	25,49	25,74	24,21	26,10	25,64	26,24	25,45	26,02	25,65	25,88	25,94	25,52	25,77	25,00	26,26	25,80	26,18	25,55	25,55	25,55	25,55		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,89	20,69	20,91	19,74	21,13	20,77	21,25	20,67	21,07	20,75	21,25	20,98	20,73	20,87	20,29	21,29	20,81	21,24	20,77	20,77	20,77	20,77		
TARIFA BT3		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	54,76	54,76	54,76	54,76	56,44	56,92	57,42	56,92	55,77	56,11	57,93	58,28	57,13	54,82	54,06	56,92	56,92	56,92	56,92	56,92	56,92	56,92		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	82,01	82,01	82,01	82,01	53,18	64,04	64,04	64,04	62,17	62,17	63,67	63,67	63,67	63,60	64,57	81,27	81,27	81,27	81,27	81,27	81,27	81,27		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	58,34	58,34	58,34	58,34	36,50	47,96	47,96	47,96	48,56	48,56	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96			
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70			
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,75	25,49	25,74	24,21	26,10	25,64	26,24	25,45	26,02	25,65	25,88	25,94	25,52	25,77	25,00	26,26	25,80	26,18	25,55	25,55	25,55	25,55		
TARIFA BT4		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,89	20,69	20,91	19,74	21,13	20,77	21,25	20,67	21,07	20,75	21,25	20,98	20,73	20,87	20,29	21,29	20,81	21,24	20,77	20,77	20,77	20,77		
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	54,76	54,76	54,76	54,76	56,44	56,92	57,42	56,92	55,77	56,11	57,93	58,28	57,13	54,82	54,06	56,92	56,92	56,92	56,92	56,92	56,92	56,92		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	82,01	82,01	82,01	82,01	53,18	64,04	64,04	64,04	62,17	62,17	63,67	63,67	63,67	63,60	64,57	81,27	81,27	81,27	81,27	81,27	81,27	81,27		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	58,34	58,34	58,34	58,34	36,50	47,96	47,96	47,96	48,56	48,56	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96			
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70		
TARIFA BT5		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	22,20	21,97	22,20	20,94	22,33	21,94	22,45	21,82	22,27	21,92	22,27	21,88	22,05	21,42	22,56	22,09	22,50	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	34,49	34,49	34,49	34,49	47,60	42,88	43,47	42,88	36,09	36,31	36,49	36,70	35,98	34,52	34,05	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	36,97	36,97	36,97	36,97	31,18	38,44	38,98	38,44	38,70	38,94	39,11	39,35	38,57	37,02	36,51	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	76,10	76,10	76,10	76,10	52,62	63,67	63,67	63,67	60,89	60,89	60,46	60,46	60,46	60,42	60,42	62,75	79,16	79,16	79,16	79,16	79,16	79,16		
		Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	\$/KW-mes	76,20	76,20	76,20	76,20	47,00	60,74	60,74	60,74	60,97	60,97	60,54	60,54	60,54	60,51	60,51	55,25	69,85	69,85	69,85	69,85	69,85			
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28		
TARIFA BT5A		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	17,81	17,81	17,81	17,81	6,70	8,66	8,66	8,66	13,40	13,40	14,44	14,44	14,44	17,81	17,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70		
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/kWh	177,40	177,13	177,38	175,86	148,05	159,76	161,24	159,57	160,38	160,39	160,69	161,14	159,46	157,06	155,44	161,44	179,55	179,92	179,28	179,28	179,28	179,28		
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	210,90	210,64	210,89	209,35	174,99	189,38	191,06	189,21	190,07	190,16	190,47	191,01	189,05	186,06	194,27	191,30	213,52	213,89	213,26	213,26	213,26			
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,89	20,69	20,91	19,74	21,13	20,77	21,25	20,67	21,07	20,75	21,25	20,98	20,73	20,87	20,29	21,29	20,81	21,24	20,77					

			ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE	ELSE

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

Z		Cargo Fijo Mensual

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / AGO / 2019

			SEAL SER	SEAL SER	SERS 2
			Asia- China	SUB- AFRICA	ROJA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES		
TARIFA MT2		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,53
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	23,65	24,22 29,44
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	19,36	19,60 23,83
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	53,00	52,99 67,37
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	13,49	13,49 20,31
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	16,48	16,48 20,09
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,28	4,28 4,53
TARIFA MT3		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	23,65	24,22 29,44
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	19,36	19,60 23,83
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	56,85	56,83 58,10
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	36,15	36,14 36,20
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,39	15,39 21,35
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,91	15,91 20,91
TARIFA MT4		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	20,32	20,64 25,53
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	56,85	56,83 58,10
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	36,15	36,14 36,20
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,39	15,39 21,35
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,91	15,91 20,91
TARIFA BT2		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,53
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,13	25,74 32,33
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	20,58	20,83 26,18
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	55,17	55,15 70,36
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	63,63	63,63 85,54
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	47,06	47,06 59,28
TARIFA BT3		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,13	25,74 32,33
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	20,58	20,83 26,18
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	34,74	34,73 52,99
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	37,24	37,23 47,50
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	59,98	59,98 83,10
TARIFA BT4		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,05	60,05 78,67
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	21,60	21,93 28,05
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	34,74	34,73 52,99
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	37,24	37,23 47,50
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	59,98	59,98 83,10
TARIFA BTSA		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,05	60,05 78,67
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,28	4,28 4,53
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,81	17,81 8,49
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kW.h	156,84	157,43 205,17
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kW.h	185,94	186,53 243,36
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	20,58	20,83 26,18
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./KW-mes	57,72	57,72 74,89
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,73	3,73 3,07
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,91	2,91 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,12	31,12 46,68
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,73	3,73 3,07
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,91	2,91 0,00
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	9,34	9,34 14,00
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	62,24	62,24 62,24
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,87	3,87 3,19
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	3,02	3,02 0,00
TARIFA BTSC		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	64,61	64,61 64,61
		Cargo Fijo	S./mes	5,59	5,59 3,19
TARIFA BTSC-AP		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	60,02	60,34 78,45
		Cargo Fijo	S./mes	5,39	5,39 5,74
TARIFA BTSD 0 - 30 kWh		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	57,82	58,13 75,58
		Cargo Fijo	S./mes	3,73	3,73 3,07
TARIFA BTSD 31 - 100 kWh		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,12	31,12 42,55
		Cargo Fijo	S./mes	3,73	3,73 3,07
TARIFA BTSD > 100 kWh		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	9,34	9,34 12,76
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	62,24	62,24 56,73
TARIFA BTSE 0 - 30 kWh		Cargo Fijo	S./mes	3,87	3,87 3,19
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	64,61	64,61 58,89
TARIFA BTSE 31 - 100 kWh		Cargo Fijo	S./mes	2,26	2,26 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,12	31,12 46,68
TARIFA BTSE > 100 kWh		Cargo Fijo	S./mes	2,26	2,26 0,00
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	ctm. S./kW.h	9,34	9,34 14,00
TARIFA BT6		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	S./mes	62,24	62,24 62,24
		Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,35	2,35 0,00
TARIFA BT7 0 - 30 kWh		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	64,61	64,61 64,61
		Cargo Fijo	S./mes	5,59	5,59 3,19
TARIFA BT7 31 - 100 kWh		Cargo por Potencia	ctm. S./W	18,32	18,39 28,05
		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,69	3,69 0,00
TARIFA BT7 > 100 kWh		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,69	3,69 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,12	31,12 46,68
TARIFA BT7 0 - 30 kWh		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,69	3,69 0,00
		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,69	3,69 0,00
TARIFA BT7 31 - 100 kWh		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	9,34	9,34 14,00
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	62,24	62,24 62,24
TARIFA BT7 > 100 kWh		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,83	3,83 0,00
		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,83	3,83 0,00
TARIFA BT7 > 100 kWh		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	64,61	64,61 64,61
		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,83	3,83 0,00

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / SET / 2019

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / SET / 2019			ADIL		ADIL		ADIL		ADIL		CHAV		CHAV		CHAV		CHAV		COEL		COEL		COEL		COEL		LDS		LDS		EDLN		EDLN		EDLN		EDLN		EDLN	
			PRE FORMACIÓN NA 1212 ETPA	SER	SER	SER	SER	2	4	SER	SER	2	2	4	2	2	3	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	2	2	2	2	2	2	3						
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	17,94	17,94	17,94	17,28	10,22	9,85	10,22	9,85	9,34	9,34	9,34	9,34	4,88	4,88	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,31																	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	24,00	23,65	24,89	16,99	23,34	16,46	23,34	16,46	23,81	24,33	24,33	23,41	24,27	24,27	24,02	24,02	23,76	23,76	23,76	16,42																	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	19,73	19,36	20,58	16,99	18,94	16,46	18,94	16,46	19,68	19,85	19,85	19,30	20,33	20,33	20,03	20,03	19,54	19,63	19,54	16,42																	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	52,64	53,00	53,52	25,31	56,00	26,93	56,00	26,93	60,06	60,28	60,28	60,48	55,47	55,47	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	25,14																	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	85,61	85,61	85,61	82,48	24,36	23,47	24,36	23,47	24,06	24,06	24,06	24,06	9,04	9,04	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,12																	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	89,60	89,60	89,60	86,32	20,89	20,13	20,89	20,13	21,93	21,93	21,93	21,93	9,79	9,79	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,16																	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,40	4,40	4,40	4,24	4,65	4,48	4,65	4,48	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,48																	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53																	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	24,00	23,65	24,89	16,99	23,34	16,46	23,34	16,46	23,81	24,33	24,33	23,41	24,27	24,27	24,02	24,02	23,76	23,76	23,76	16,42																	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	19,73	19,36	20,58	16,99	18,94	16,46	18,94	16,46	19,68	19,85	19,85	19,30	20,33	20,33	20,03	20,03	19,54	19,63	19,54	16,42																	
TARIFA MT3		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	56,46	56,85	57,41	27,15	48,51	23,33	48,51	23,33	10,10	10,14	10,14	10,17	48,44	48,44	45,53	45,53	45,53	45,53	22,01																		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	35,90	36,15	36,52	17,26	30,25	14,54	30,25	14,54	1,19	1,19	1,19	1,19	31,78	31,78	24,26	24,26	24,26	24,26	11,73																		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	96,67	96,67	96,67	93,13	24,56	23,66	24,56	23,66	22,77	22,77	22,77	22,77	9,83	9,83	11,64	11,64	11,64	11,64	11,21																		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	93,29	93,29	93,29	89,87	23,25	22,40	23,25	22,40	22,56	22,56	22,56	22,56	9,81	9,81	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	10,72																	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,40	4,40	4,40	4,24	4,65	4,48	4,65	4,48	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,48																	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53																	
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	21,29	20,93	22,16	16,99	20,14	16,46	20,14	16,46	20,71	20,96	20,96	20,31	21,22	21,22	20,98	20,98	20,53	20,60	20,53	16,42																	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	56,46	56,85	57,41	27,15	48,51	23,33	48,51	23,33	10,10	10,14	10,14	10,17	48,44	48,44	45,53	45,53	45,53	45,53	22,01																		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	96,67	96,67	96,67	93,13	24,56	23,66	24,56	23,66	22,77	22,77	22,77	22,77	9,83	9,83	11,64	11,64	11,64	11,64	11,21																		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	93,29	93,29	93,29	89,87	23,25	22,40	23,25	22,40	22,56	22,56	22,56	22,56	9,81	9,81	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	10,72																	
TARIFA MT4		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53																	
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	21,29	20,93	22,16	16,99	20,14	16,46	20,14	16,46	20,71	20,96	20,96	20,31	21,22	21,22	20,98	20,98	20,53	20,60	20,53	16,42																	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	56,46	56,85	57,41	27,15	48,51	23,33	48,51	23,33	10,10	10,14	10,14	10,17	48,44	48,44	45,53	45,53	45,53	45,53	22,01																		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	35,90	36,15	36,52	17,26	30,25	14,54	30,25	14,54	1,19	1,19	1,19	1,19	31,78	31,78	24,26	24,26	24,26	24,26	11,73																		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	96,67	96,67	96,67	93,13	24,56	23,66	24,56	23,66	22,77	22,77	22,77	22,77	9,83	9,83	11,64	11,64	11,64	11,64	11,21																		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	93,29	93,29	93,29	89,87	23,25	22,40	23,25	22,40	22,56	22,56	22,56	22,56	9,81	9,81	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	10,72																	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,40	4,40	4,40	4,24	4,65	4,48	4,65	4,48	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,48																	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,22	9,85	10,22	9,85	9,34	9,34	9,34	9,34	4,88	4,88	4,47	4,47	4,47	4,47	4,31																		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,50	25,13	26,46	18,06	25,64	18,07	25,64	18,07	26,16	26,73	26,73	25,71	26,49	26,49	26,01	26,01	25,72	25,72	25,72	17,77																	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	20,98	20,58	21,88	18,06	20,80	18,07	20,80	18,07	21,62	21,80	21,80	21,19	22,19	22,19	21,69	21,69	21,15	21,26	21,15	17,77																	
TARIFA BT2		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	54,79	55,17	55,71	26,34	58,49	28,12	58,49	28,12	41,61	41,77	41,77	41,90	59,06	59,06	57,28	57,28	57,28	57,28	27,68																		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	243,99	243,99	243,99	235,06	88,42	85,18	88,42	85,18	60,20	60,20	60,20	60,20	43,50	43,50	53,67	53,67	53,67	53,67	51,71																		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	141,90	141,90	141,90	136,71	57,69	55,58	57,69	55,58	65,91	65,91	65,91	65,91	35,60	35,60	43,74	43,74	43,74	43,74	36,36																		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,40	4,40	4,40	4,24	4,65	4,48	4,65	4,48	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,48																		
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53																		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,50	25,13	26,46	18,06	25,64	18,07	25,64	18,07	26,16	26,73	26,73	25,71	26,49	26,49	26,01	26,01	25,72	25,72	25,72	17,77																	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	20,98	20,58	21,88	18,06	20,80	18,07	20,80	18,07	21,62	21,80	21,80	21,19	22,19	22,19	21,69	21,69	21,15	21,26	21,15	17,77																	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	34,50	34,74	35,08	16,59	43,91	21,11	43,91	21,11	15,42	15,48	15,48	15,53	52,23	52,23	49,65	49,65	49,65	49,65	24,00																		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	36,99	37,24	37,62	17,79	39,49	18,99	39,49	18,99	5,35	5,36	5,36	5,38	34,52	34,52	30,16	30,16	30,16	30,16	14,58																		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	209,85	209,85	209,85	202,17	84,33	81,24	84,33	81,24	83,97	83,97	83,97	83,97	44,99	44,99	54,37	54,37	54,37	54,37	52,38																		
TARIFA BT3		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	210,28	210,28	210,28	202,58	79,45	76,54	79,45	76,54	80,64	80,64	80,64	80,64	41,32	41,32	47,45	47,45	47,45	47,45	45,71																		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,40	4,40	4,40	4,24	4,65	4,48	4,65	4,48	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,48																		
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53																		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,50	25,13	26,46	18,06	25,64	18,07	25,64	18,07	26,16	26																											

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / SET / 2019

			ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN
			6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	3	4	4	4	4	4
			PACO RURAL	TINGO MARIA	ALCANTARA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	SERHUACA VESICA	CHOTA	BANAMARCA	CHICLAO	CHICLAO	CHICLAO	CHICLAO	CHICLAO	CHICLAO	CHICLAO	CHICLAO	CHICLAO
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																							
				6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	3	3	3	4	4	4	4
TARIFA MT2		Cargo Fijo Mensual	S./mes	16,77	16,77	16,77	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	24,92	24,74	24,74	24,89	24,75	24,57	24,56	24,85	24,89	24,75	24,75	24,01	23,17	24,34	24,44	24,44	24,24	24,40	24,40	24,40	24,40	24,53	24,53
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,23	19,98	19,98	20,58	20,10	19,87	19,85	19,96	20,56	20,10	20,37	19,57	18,68	19,85	19,94	19,94	19,94	19,72	19,79	19,79	19,79	20,00	20,00
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	55,64	55,92	55,92	53,52	53,25	53,25	53,52	53,52	53,52	53,25	53,52	56,42	56,51	56,42	56,40	56,40	56,40	56,40	56,15	56,15	56,15	56,15	56,15
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	15,03	15,03	12,12	12,00	12,00	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	15,32	15,32	12,36	11,48	11,48	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63
TARIFA MT3		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVArh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	24,92	24,74	24,74	24,89	24,75	24,57	24,56	24,85	24,89	24,75	24,75	24,01	23,17	24,34	24,44	24,44	24,20	24,40	24,40	24,40	24,40	24,53	24,53
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,23	19,98	19,98	20,58	20,10	19,87	19,85	19,96	20,56	20,10	20,37	19,57	18,68	19,85	19,94	19,94	19,94	19,72	19,79	19,79	19,79	20,00	20,00
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	56,52	56,81	56,81	57,41	57,12	57,12	57,41	57,41	57,41	57,12	57,41	52,55	52,64	52,55	48,64	48,64	48,64	55,40	55,40	55,40	55,40	55,40	55,40
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	37,95	38,15	38,15	36,52	36,33	36,33	36,52	36,52	36,52	36,33	36,52	25,94	25,98	25,94	30,31	30,31	30,31	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75
TARIFA MT4		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	26,97	26,97	26,97	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	15,90	15,90	12,84	12,48	12,48	12,48	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	15,60	15,60	12,59	12,12	12,12	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVArh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	16,77	16,77	16,77	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,55	26,35	26,35	26,46	26,30	26,13	26,11	26,41	26,46	26,30	26,30	26,02	25,11	26,39	26,53	26,53	25,96	26,18	26,18	26,18	26,31	26,31	26,31
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,56	21,29	21,29	21,88	21,36	21,11	21,09	21,22	21,85	21,36	21,64	21,22	20,26	21,64	21,64	21,64	21,16	21,23	21,23	21,47	21,47	21,47	21,47
TARIFA BT2		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	58,26	58,56	58,56	55,71	55,43	55,43	55,71	55,71	55,71	55,43	55,71	56,61	56,70	56,61	57,90	57,90	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	94,41	94,41	94,41	94,26	94,26	94,26	94,26	94,26	94,26	94,26	94,26	66,08	66,08	53,33	53,62	53,62	64,48	64,48	64,48	64,48	64,48	64,48	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	43,85	43,85	35,40	39,01	39,01	48,95	48,95	48,95	48,95	48,95	48,95	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVArh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,55	26,35	26,35	26,46	26,30	26,13	26,11	26,41	26,46	26,30	26,30	26,02	25,11	26,39	26,53	26,53	25,96	26,18	26,18	26,18	26,31	26,31	26,31
TARIFA BT3		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	16,55	16,55	16,55	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	57,53	57,43	56,43	50,27	50,27	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,56	21,29	21,29	21,88	21,36	21,11	21,09	21,22	21,85	21,36	21,64	21,22	20,26	21,64	21,64	21,64	21,16	21,23	21,23	21,47	21,47	21,47	21,47
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	36,69	36,88	36,88	35,08	34,91	34,91	35,08	35,08	35,08	34,91	35,08	47,75	47,82	47,75	43,61	43,61	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	39,34	39,54	39,54	37,62	37,43	37,43	37,62	37,62	37,62	37,43	37,62	31,29	31,33	31,29	39,09	39,09	38,81	38,81	38,81	38,81	38,81	38,81	38,81
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	86,41	86,41	86,41	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	64,82	64,82	52,32	52,84	52,84	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	86,55	86,55	86,55	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	57,53	57,53	46,43	50,27	50,27	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51
TARIFA BT4		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVArh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,55	26,35	26,35	26,46	26,30	26,13	26,11	26,41	26,46	26,30	26,30	26,02	25,11	26,39	26,53	26,53	25,96	26,18	26,18	26,18	26,31	26,31	26,31
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,56	21,29	21,29	21,88	21,36	21,11	21,09	21,22	21,85	21,36	21,64	21,22	20,26	21,64	21,64	21,64	21,16	21,23	21,23	21,47	21,47	21,47	21,47
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	36,69	36,88	36,88	35,08	34,91	34,91	35,08	35,08	35,08	34,91	35,08	47,75	47,82	47,75	43,61	43,61	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	39,34	39,54	39,54	37,62	37,43	37,43	37,62	37,62	37,62	37,43	37,62	31,29	31,33	31,29	39,09	39,09	38,81	38,81	38,81	38,81	38,81	38,81	38,81
TARIFA BT5A		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	86,41	86,41	86,41	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	64,82	64,82	52,32	52,84	52,84	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	86,55	86,55	86,55	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	57,53	57,53	46,43	50,27	50,27	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S																							

[illegible]

Z		Cargo Fijo Mensual

			ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	
			3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	
			WAO	CAJAMARCA	MERISA	GUAYULA	PALLACA	TUCUMÁN	NIMASA	SIVAMAMBA	TITULO RURAL	OESMA RURAL	OTULLIC	POTOSÍCAPAS TUCUCORDA	SANTA RUIRAL	CEUDOMA	TODORIAS	POSICÓN LA PAZUELA	HALLANCA	MUARI	CHANDOTE RURAL	POULAMABA		
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	8,72	8,72	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,77	
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,72	8,72	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,77	
	TARIFA MT2		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,45	23,44	23,36	23,45	22,88	22,88	23,52	22,88	23,53	23,44	23,52	23,53	23,44	23,92	23,82	23,74	23,26	23,26	23,82	23,03
			Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,03	18,96	18,95	19,03	18,52	18,52	19,04	18,52	19,10	19,02	19,04	19,10	19,02	19,35	19,34	19,15	18,83	18,83	19,34	18,64
			Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	56,49	56,03	56,49	56,49	59,24	59,24	58,75	59,24	59,24	59,24	58,75	59,24	59,24	55,17	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	56,27
			Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	15,39	15,39	15,39	15,39	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70
			Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	16,13	16,13	16,13	16,13	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,70	18,88
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
	TARIFA MT3		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,72	8,72	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78
			Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,45	23,44	23,36	23,45	22,88	22,88	23,52	22,88	23,53	23,44	23,52	23,53	23,44	23,92	23,82	23,74	23,26	23,26	23,82	23,03
			Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,03	18,96	18,95	19,03	18,52	18,52	19,04	18,52	19,10	19,02	19,04	19,10	19,02	19,35	19,34	19,15	18,83	18,83	19,34	18,64
			Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	48,71	48,32	48,71	48,71	55,48	55,48	55,52	55,48	55,48	55,48	55,52	55,48	55,48	57,24	57,71	57,71	57,71	57,71	57,71	56,16
			Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	30,36	30,11	30,36	30,36	35,80	35,80	35,51	35,80	35,80	35,80	35,51	35,80	35,80	36,44	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	37,71
			Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	16,49	16,49	16,49	16,49	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,15
	TARIFA MT4		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	16,37	16,37	16,37	16,37	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	17,81
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
			Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,72	8,72	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78
			Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	20,13	20,07	20,04	20,13	19,61	19,61	20,15	19,61	20,20	20,12	20,15	20,20	20,12	20,48	20,45	20,28	19,93	19,93	20,45	19,73
			Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	48,71	48,32	48,71	48,71	55,48	55,48	55,52	55,48	55,48	55,48	55,52	55,48	55,48	57,24	57,71	57,71	57,71	57,71	57,71	56,16
			Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	30,36	30,11	30,36	30,36	35,80	35,80	35,51	35,80	35,80	35,80	35,51	35,80	35,80	36,44	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	37,71
	TARIFA BT2		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	16,49	16,49	16,49	16,49	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,15
			Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	16,37	16,37	16,37	16,37	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	17,81
			Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
			Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,72	8,72	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,77	
			Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,45	25,44	25,35	25,45	24,55	24,55	25,23	24,55	25,24	25,14	25,23	25,24	25,14	25,51	25,42	25,33	24,83	24,83	25,42	25,54
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,66	20,58	20,57	20,66	19,87	19,87	20,42	19,87	20,49	20,41	20,42	20,49	20,41	20,65	20,64	20,44	20,10	20,10	20,64	19,86	
TARIFA BT3		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	57,99	57,52	57,99	57,99	56,03	56,57	56,03	56,03	56,03	55,57	56,03	56,03	57,71	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	57,89		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	71,76	71,76	71,76	71,76	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	71,33	71,33	71,33	71,33	71,33	71,33	71,34		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	52,26	52,26	52,26	52,26	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40		
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,72	8,72	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,45	25,44	25,35	25,45	24,55	24,55	25,23	24,55	25,24	25,14	25,23	25,24	25,14	25,51	25,42	25,33	24,83	24,83	25,42	25,54	
TARIFA BT4		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,66	20,58	20,57	20,66	19,87	19,87	20,42	19,87	20,49	20,41	20,42	20,49	20,41	20,65	20,64	20,44	20,10	20,10	20,64	19,86	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	43,68	43,32	43,68	43,68	36,26	36,26	35,97	36,26	36,26	36,26	35,97	36,26	36,26	36,35	36,65	36,65	36,65	36,65	36,65	36,45	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	39,15	38,83	39,15	39,15	38,87	38,87	38,55	38,87	38,87	38,87	38,55	38,87	38,87	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,08	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	70,75	70,75	70,75	70,75	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,98	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	67,30	67,30	67,30	67,30	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,08	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
TARIFA BT5A		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,72	8,72	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78		
		Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	21,85	21,79	21,76	21,85	21,03	21,03	21,61	21,03	21,66	21,58	21,61	21,66	21,58	21,85	21,82	21,65	21,27	21,27	21,82	21,02	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	43,68	43,32	43,68	43,68	36,26	36,26	35,97	36,26	36,26	36,26	35,97	36,26	36,26	36,35	36,65	36,65	36,65	36,65	36,65	36,45	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	39,15	38,83	39,15	39,15	38,87	38,87	38,55	38,87	38,87	38,87	38,55	38,87	38,87	38,97	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,08	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	70,75	70,75	70,75	70,75	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	67,45	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,98	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	67,30	67,30	67,30	67,30	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,54	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,08	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
	0 - 30 kWh		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	8,72	8,72	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78	
			Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/kWh	169,31	168,77	169,20	169,31	167,73	167,73	167,89	167,73	168,43	168,32	167,89	168,43	168,32	168,59	169,03	168,93	168,43	168,43	169,03	167,81
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	201,08	200,43	200,98	201,08	199,36	199,36	199,40	199,36	200,05	199,95	199,40	200,05	199,95	200,20	200,75	200,66	200,16	200,16	200,75	199,47	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	20,66	20,58	20,57	20,66	19,87	19,87	20,42	19,87	20,49	20,41	20,42	20,49	20,41	20,65	20,64	20,44	20,10	20,10	20,64	19,86	
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	65,13	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,22	3,22	3,22	3,22	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05										

NO		Cargo Fijo Mensual

			ELMN	ELNM	ELNN	ELNO	ELNP	ELNQ	ELNR	ELNS	ELNT	ELNU	ELNV	ELNW	ELNX	ELNY	ELNZ	ELN0	ELN1	ELN2	ELN3	ELN4	ELN5	ELN6	ELN7	ELN8	ELN9
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / SET / 2019			6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
			BRUAS	OCHOANA	GUAYAMA PUNTA	GUAYAMA DEBANDA	SER TRIUNFO	SER TOL. PANTA	SER HUAR	SER CAJA MUEL	SER CHIMOTE	SER HUAREY	SER CAJAPOMA NUE	SER CATILUC	MANCORA	MANCORA	PURIA	TULANA	TUMES	ZAMBILLA	SULLANA	PANTA					
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																									
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,77	16,16	16,77	16,77	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,03	16,70	23,68	23,68	23,51	22,87	22,87	23,50	23,42	24,00	23,33	23,50	24,00	24,00	23,86	23,81	24,00	24,00	23,86	23,81	24,00	23,86	23,86	23,86	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	18,64	16,70	19,15	19,15	19,08	18,51	18,51	19,02	19,01	19,73	18,82	19,02	19,31	19,31	19,24	19,19	19,31	19,31	19,24	19,31	19,31	19,24	19,24	19,24	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	55,27	26,58	54,82	54,82	52,91	52,91	52,91	52,47	52,91	52,84	52,91	52,47	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	14,70	14,16	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	18,88	18,19	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88	18,88
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	23,03	16,70	23,68	23,68	23,51	22,87	22,87	23,50	23,42	24,00	23,33	23,50	24,00	24,00	23,86	23,81	24,00	24,00	23,86	23,81	24,00	23,86	23,86	23,86	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	18,64	16,70	19,15	19,15	19,08	18,51	18,51	19,02	19,01	19,73	18,82	19,02	19,31	19,31	19,24	19,19	19,31	19,31	19,24	19,31	19,31	19,24	19,24	19,24	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	56,16	27,00	55,69	55,69	56,75	56,75	56,75	56,28	56,75	56,46	56,75	56,28	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	37,71	18,13	37,40	37,40	36,09	36,09	36,09	35,80	36,09	35,90	36,09	35,80	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	17,15	16,52	17,15	17,15	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	14,99	14,99	15,50	14,99	15,50	14,99	15,50	14,99	15,50	15,50	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	17,81	17,16	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	16,35	16,35	16,90	16,35	16,90	16,35	16,90	16,35	16,90	16,90	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	19,73	16,70	20,27	20,27	20,18	19,59	19,59	20,13	20,10	20,79	19,94	20,13	20,45	20,45	20,38	20,32	20,45	20,45	20,38	20,45	20,38	20,38	20,38	20,38	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	56,16	27,00	55,69	55,69	56,75	56,75	56,75	56,28	56,75	56,46	56,75	56,28	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	37,71	18,13	37,40	37,40	36,09	36,09	36,09	35,80	36,09	35,90	36,09	35,80	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	17,15	16,52	17,15	17,15	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	14,99	14,99	15,50	14,99	15,50	14,99	15,50	14,99	15,50	15,50	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	17,81	17,16	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	16,35	16,35	16,90	16,35	16,90	16,35	16,90	16,35	16,90	16,90	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,77	16,16	16,77	16,77	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,54	17,79	25,22	25,22	25,00	24,31	24,31	24,98	24,89	25,50	24,80	24,98	26,01	26,01	25,88	25,82	26,01	26,01	25,88	25,82	26,01	25,88	25,88	25,88	
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,86	17,79	20,41	20,41	20,28	19,67	19,67	20,22	20,20	20,98	20,01	20,22	20,93	20,93	20,86	20,81	20,93	20,93	20,86	20,81	20,93	20,86	20,86	20,86	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	57,89	27,84	57,41	57,41	55,07	55,07	55,07	54,62	55,07	54,79	55,07	54,62	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	71,34	68,73	71,34	71,34	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,18	71,18	73,59	71,18	73,59	71,18	73,59	71,18	73,59	73,59	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	52,26	50,35	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	50,30	50,30	52,26	50,30	52,26	50,30	52,26	50,30	52,26		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,54	17,79	25,22	25,22	25,00	24,31	24,31	24,98	24,89	25,50	24,80	24,98	26,01	26,01	25,88	25,82	26,01	26,01	25,88	25,82	26,01	25,88	25,88	25,88	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	19,86	17,79	20,41	20,41	20,28	19,67	19,67	20,22	20,20	20,98	20,01	20,22	20,93	20,93	20,86	20,81	20,93	20,93	20,86	20,81	20,93	20,86	20,86	20,86	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	36,45	17,53	36,15	36,15	34,68	34,68	34,68	34,40	34,68	34,40	34,68	34,40	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	39,08	18,79	38,77	38,77	37,18	37,18	37,18	36,88	37,18	36,99	37,18	36,88	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	66,98	64,53	66,98	66,98	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	70,96	70,96	73,38	70,96	73,38	70,96	73,38	70,96	73,38	70,96	73,38	73,38	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	67,08	64,62	67,08	67,08	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	63,76	63,76	65,93	63,76	65,93	63,76	65,93	63,76	65,93	65,93	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	21,02	17,79	21,60	21,60	21,46	20,82	20,82	21,40	21,36	22,10	21,20	21,40	22,17	22,17	22,09	22,05	22,17	22,17	22,09	22,17	22,17	22,09	22,09		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	36,45	17,53	36,15	36,15	34,68	34,68	34,68	34,40	34,68	34,40	34,68	34,40	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	39,08	18,79	38,77	38,77	37,18	37,18	37,18	36,88	37,18	36,99	37,18	36,88	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	66,98	64,53	66,98	66,98	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	70,96	70,96	73,38	70,96	73,38	70,96	73,38	70,96	73,38	70,96	73,38	73,38	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	67,08	64,62	67,08	67,08	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	63,76	63,76	65,93	63,76	65,93	63,76	65,93	63,76	65,93	65,93		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94															

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / SET / 2019			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU	ELPU
			6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	3	4	4	5	5	5	5	6	6	SER
			GUAYMAS RURAL	TAMACONAS	PEREGRINO EL NIÑO	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS	SIERRA CACHAPOS
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																							
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,27	17,27	17,80	18,48	17,80	17,80	18,48	18,48	6,75	6,75	8,72	14,82	14,82	16,34	16,34	16,34	16,34	16,77	16,77	17,94			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/kWh	28,42	28,66	26,66	28,21	26,66	26,66	29,17	28,46	24,04	24,05	23,92	24,00	24,24	24,65	23,17	24,39	24,65	24,40	24,39	24,22			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/kWh	22,94	23,05	26,66	22,77	26,66	26,66	23,33	22,89	19,49	19,51	19,41	19,47	19,68	19,99	18,89	19,79	19,99	19,79	19,79	19,63			
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/AW-mes	65,12	65,12	25,34	62,33	25,34	25,34	63,58	62,33	56,20	56,20	56,18	58,91	58,91	55,32	55,32	55,32	55,32	54,96	54,96	52,62			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/AW-mes	17,06	17,06	16,44	17,06	16,44	16,44	17,06	17,06	19,67	19,67	19,45	20,29	20,29	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/AW-mes	22,36	22,36	21,54	22,36	21,54	21,54	22,36	22,36	21,75	21,75	20,19	19,34	19,34	24,31	24,31	24,31	24,31	23,61	23,61	23,61			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/kVArh	4,40	4,40	4,24	4,40	4,24	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40			
	Cargo Fijo Mensual	S/mes	15,22	15,22	17,80	18,48	17,80	17,80	18,48	18,48	6,75	6,75	8,72	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78	14,78	17,94			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/kWh	28,42	28,66	26,66	28,21	26,66	26,66	29,17	28,46	24,04	24,05	23,92	24,00	24,24	24,65	23,17	24,39	24,65	24,40	24,39	24,22			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/kWh	22,94	23,05	26,66	22,77	26,66	26,66	23,33	22,89	19,49	19,51	19,41	19,47	19,68	19,99	18,89	19,79	19,99	19,79	19,79	19,63			
TARIFA MT3	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	66,15	66,15	27,18	66,86	27,18	27,18	68,20	66,86	52,34	52,34	48,44	55,18	55,18	57,39	57,39	57,39	57,39	55,84	55,84	56,86			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	44,43	44,43	17,29	42,53	17,29	17,29	43,37	42,53	25,84	25,84	30,19	35,60	35,60	36,54	36,54	36,54	36,54	37,49	37,49	35,89			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	20,01	20,01	18,86	19,58	18,86	18,86	19,58	19,58	21,25	21,25	20,77	20,80	20,80	22,00	22,00	22,00	22,00	21,62	21,62	21,25			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	20,92	20,92	20,15	20,92	20,15	20,15	20,92	20,92	21,51	21,51	20,56	20,17	20,17	22,77	22,77	22,77	22,77	22,38	22,38	22,38			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/kVArh	4,40	4,40	4,24	4,40	4,24	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40			
	Cargo Fijo Mensual	S/mes	15,22	15,22	17,80	18,48	17,80	17,80	18,48	18,48	6,75	6,75	8,72	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78	14,78	17,94			
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/kWh	24,33	24,48	26,66	24,15	26,66	26,66	24,82	24,31	20,72	20,72	20,61	20,69	20,91	21,25	20,04	21,04	21,25	21,03	21,04	20,86			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	66,15	66,15	27,18	66,86	27,18	27,18	68,20	66,86	52,34	52,34	48,44	55,18	55,18	57,39	57,39	57,39	57,39	55,84	55,84	56,86			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	44,43	44,43	17,29	42,53	17,29	17,29	43,37	42,53	25,84	25,84	30,19	35,60	35,60	36,54	36,54	36,54	36,54	37,49	37,49	35,89			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	20,01	20,01	18,86	19,58	18,86	18,86	19,58	19,58	21,25	21,25	20,77	20,80	20,80	22,00	22,00	22,00	22,00	21,62	21,62	21,25			
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	20,92	20,92	20,15	20,92	20,15	20,15	20,92	20,92	21,51	21,51	20,56	20,17	20,17	22,77	22,77	22,77	22,77	22,38	22,38	22,38			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/kVArh	4,40	4,40	4,24	4,40	4,24	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40			
	Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,27	17,27	17,80	18,48	17,80	17,80	18,48	18,48	6,75	6,75	8,72	14,82	14,82	16,34	16,34	16,34	16,34	16,77	16,77	17,94			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/kWh	30,28	30,54	28,34	30,00	28,34	28,34	31,01	30,25	26,06	26,07	25,96	25,74	26,00	26,30	24,73	26,03	26,30	25,99	25,98	25,74			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/kWh	24,44	24,56	28,34	24,22	28,34	28,34	24,80	24,33	21,13	21,15	21,06	20,89	21,11	21,34	20,16	21,12	21,34	21,09	21,07	20,87			
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/AW-mes	68,20	68,20	26,38	64,88	26,38	26,38	66,17	64,88	56,38	56,38	57,66	55,72	55,72	57,87	57,87	57,87	57,87	57,57	57,57	54,76			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/AW-mes	82,49	82,49	79,37	82,39	79,37	79,37	82,39	82,39	85,58	85,58	83,04	80,58	80,58	82,50	82,50	82,50	82,50	82,51	82,51	82,40			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/AW-mes	60,15	60,15	57,95	60,15	57,95	57,95	60,15	60,15	53,16	53,16	54,34	59,34	59,34	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/kVArh	4,40	4,40	4,24	4,40	4,24	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40			
	TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	S/mes	15,22	15,22	17,80	18,48	17,80	17,80	18,48	18,48	6,75	6,75	8,72	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78	14,78	17,94		
Cargo por Energía Activa en HP		ctm. S/kWh	30,28	30,54	28,34	30,00	28,34	28,34	31,01	30,25	26,06	26,07	25,96	25,74	26,00	26,30	24,73	26,03	26,30	25,99	25,98	25,74			
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S/kWh	24,44	24,56	28,34	24,22	28,34	28,34	24,80	24,33	21,13	21,15	21,06	20,89	21,11	21,34	20,16	21,12	21,34	21,09	21,07	20,87			
Cargo por Potencia de Generación en HP		S/AW-mes	68,20	68,20	26,38	64,88	26,38	26,38	66,17	64,88	56,38	56,38	57,66	55,72	55,72	57,87	57,87	57,87	57,87	57,57	57,57	54,76			
Cargo por Potencia de Distribución en HP		S/AW-mes	82,49	82,49	79,37	82,39	79,37	79,37	82,39	82,39	85,58	85,58	83,04	80,58	80,58	82,50	82,50	82,50	82,50	82,51	82,51	82,40			
Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		S/AW-mes	60,15	60,15	57,95	60,15	57,95	57,95	60,15	60,15	53,16	53,16	54,34	59,34	59,34	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60			
Cargo por Energía Reactiva		ctm. S/kVArh	4,40	4,40	4,24	4,40	4,24	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40			
Cargo Fijo Mensual		S/mes	15,22	15,22	17,80	18,48	17,80	17,80	18,48	18,48	6,75	6,75	8,72	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78	14,78	17,94			
Cargo por Energía Activa en HP		ctm. S/kWh	30,28	30,54	28,34	30,00	28,34	28,34	31,01	30,25	26,06	26,07	25,96	25,74	26,00	26,30	24,73	26,03	26,30	25,99	25,98	25,74			
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S/kWh	24,44	24,56	28,34	24,22	28,34	28,34	24,80	24,33	21,13	21,15	21,06	20,89	21,11	21,34	20,16	21,12	21,34	21,09	21,07	20,87			
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	42,95	42,95	16,61	40,80	16,61	16,61	41,68	40,87	47,55	47,55	43,43	36,06	36,06	36,44	36,44	36,44	36,44	36,26	36,26	34,97			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	46,05	46,05	17,81	43,80	17,81	17,81	44,69	43,80	31,15	31,15	38,94	38,66	38,66	39,07	39,07	39,07	39,07	38,86	38,86	36,97			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	77,30	77,30	74,42	77,25	74,42	74,42	77,25	77,25	80,40	80,40	81,10	77,05	77,05	76,49	76,49	76,49	76,49	76,50	76,50	76,44			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	77,41	77,41	74,52	77,35	74,52	74,52	77,35	77,35	79,92	79,92	76,91	77,16	77,16	76,60	76,60	76,60	76,60	76,61	76,61	76,55			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/kVArh	4,40	4,40	4,24	4,40	4,24	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40			
	Cargo Fijo Mensual	S/mes	15,22	15,22	17,80	18,48	17,80	17,80	18,48	18,48	6,75	6,75	8,72	13,49	13,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,78	14,78	17,94			
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/kWh	25,92	26,08	28,34	25,68	28,34	28,34	26,38	25,84	22,46	22,48	22,38	22,19	22,42	22,67	21,38	22,45	22,67	22,41	22,39	22,18			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	42,95	42,95	16,61	40,87	16,61	16,61	41,68	40,87	47,55	47,55	43,43	36,06	36,06	36,44	36,44	36,44	36,44	36,26	36,26	34,97			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	46,05	46,05	17,81	43,80	17,81	17,81	44,69	43,80	31,15	31,15	38,94	38,66	38,66	39,07	39,07	39,07	39,07	38,86	38,86	36,97			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	77,30	77,30	74,42	77,25	74,42	74,42	77,25	77,25	80,40	80,40	81,10	77,05	77,05	76,49	76,49	76,49	76,49	76,50	76,50	76,44			

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	4	ELSM	ELSM	ELTO	ELTO	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	EMPA	EMSE	EMSU	EPA2	EPAN
			4	4	4	4	4	SER	SER	3	SER	2	2	3	3	SER	SER	SER	SER	2	2	3	2
			CANAÑA	KICUYO	DUMBO CUMBICO	PONCHO NIGUAL		BIRICHINCHA	BIRIARACA	TOTCHKE	BIRITACHKE	PICALPITA	AFLAAR	CAMPO VERDE	AJUTAYA	BIRIARACUA, BIA CAÑAS Y BUEBE	BIRIARAWA	BIRIBURUS	BIRIVALLE PATRICIA	PIMAHONGRA	UTUBAMBINA	IOLELA	PANGOLA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																				
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	14,35	14,35	6,95	6,70	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,74	8,35	8,59	13,97	8,59
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	23,47	23,47	23,47	23,47	23,32	23,47	29,55	29,55	27,88	14,17	27,99	25,18	28,08	14,27	14,27	23,89	23,74	27,81	27,92	27,92
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	19,22	19,22	19,22	19,22	19,25	19,22	23,70	23,70	22,06	14,17	22,15	19,76	22,21	14,27	14,27	19,68	19,56	22,57	22,22	22,22
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	54,86	54,86	54,86	54,86	54,86	54,86	69,70	69,70	65,85	24,83	65,83	65,83	61,66	23,25	23,25	52,63	55,76	66,05	66,92	67,65
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	33,97	33,97	32,44	13,52	13,89	13,89	13,26	12,77	12,77	93,44	19,49	19,70	24,33	23,88
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	29,85	29,85	15,44	16,78	16,16	16,16	18,91	18,22	18,22	97,79	19,03	20,17	22,62	21,74
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,24	4,24	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,95	6,70	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,74	8,30	8,55	12,67	8,55
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	23,47	23,47	23,47	23,47	23,32	23,47	29,55	29,55	27,88	14,17	27,99	25,18	28,08	14,27	14,27	23,89	23,74	27,81	27,92	27,92
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S./kWh	19,22	19,22	19,22	19,22	19,25	19,22	23,70	23,70	22,06	14,17	22,15	19,76	22,21	14,27	14,27	19,68	19,56	22,57	22,22	22,22	
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S./KW-mes	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	66,32	66,32	61,34	23,13	56,77	56,77	66,13	24,94	24,94	56,45	48,09	56,96	57,71	63,00	
Cargo por Potencia de generación Presntes HFP		S./KW-mes	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	42,71	42,71	30,28	11,42	35,38	35,38	42,06	15,86	15,86	35,89	29,97	35,49	35,96	31,10	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	34,77	34,77	33,87	15,07	15,42	15,42	15,30	14,74	14,74	105,51	20,41	20,95	25,09	24,62	
	Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	S./KW-mes	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	32,60	32,60	34,68	15,95	15,68	15,68	17,03	16,41	16,41	101,82	19,92	20,67	24,22	23,13	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,24	4,24	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,95	6,70	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,74	8,30	8,55	12,67	8,55	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	20,26	20,26	20,26	20,26	20,25	20,26	25,20	25,20	23,45	14,17	23,55	21,06	23,61	14,27	14,27	20,88	20,48	23,87	23,61	23,64	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	66,32	66,32	61,34	23,13	56,77	56,77	66,13	24,94	24,94	56,45	48,09	56,96	57,71	63,00	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	S./KW-mes	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	34,77	34,77	33,87	15,07	15,42	15,42	15,30	14,74	14,74	105,51	20,41	20,95	25,09	24,62	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	32,60	32,60	34,68	15,95	15,68	15,68	17,03	16,41	16,41	101,82	19,92	20,67	24,22	23,13	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,24	4,24	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	14,35	14,35	6,95	6,70	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,74	8,35	8,59	13,57	8,59	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	25,93	25,93	25,93	25,93	25,77	25,93	31,97	31,97	30,22	15,36	30,39	27,33	29,84	15,17	15,17	25,91	26,07	30,54	30,67	30,67	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,24	21,24	21,24	21,24	21,27	21,24	25,64	25,64	23,92	15,36	24,05	21,46	23,61	15,17	15,17	21,34	21,48	24,79	24,41	24,41	
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,86	66,19	66,19	66,07	24,91	67,57	67,57	64,17	24,20	24,20	58,17	58,24	68,98	69,89	69,84	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	75,32	75,32	75,32	75,32	75,32	75,32	120,31	120,31	63,49	69,03	72,03	72,03	71,66	68,94	68,94	225,98	81,00	82,01	110,02	83,65	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	54,26	54,26	54,26	54,26	54,26	54,26	83,93	83,93	44,07	47,92	54,82	54,82	54,82	52,81	52,81	117,28	56,12	59,49	77,51	53,98	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,24	4,24	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,95	6,70	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,74	8,30	8,55	12,67	8,55	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	25,93	25,93	25,93	25,93	25,77	25,93	31,97	31,97	30,22	15,36	30,39	27,33	29,84	15,17	15,17	25,91	26,07	30,54	30,67	30,67	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,24	21,24	21,24	21,24	21,27	21,24	25,64	25,64	23,92	15,36	24,05	21,46	23,61	15,17	15,17	21,34	21,48	24,79	24,41	24,41	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	54,87	54,87	54,87	54,87	54,87	54,87	42,69	42,69	55,73	21,01	50,90	50,90	40,42	15,24	15,24	34,75	43,87	51,95	52,64	58,74	
	Cargo por Potencia de generación Presntes HFP	S./KW-mes	39,46	39,46	39,46	39,46	39,46	39,46	45,78	45,78	36,51	13,77	45,63	45,63	43,34	16,34	16,34	37,25	39,33	46,58	47,19	38,48	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	112,38	112,38	63,01	68,50	71,97	71,97	68,44	65,93	65,93	186,97	78,68	80,76	107,39	81,49	
	Cargo por Potencia de distribución Presntes HFP	S./KW-mes	67,72	67,72	67,72	67,72	67,72	67,72	112,56	112,56	56,42	61,33	68,78	68,78	68,53	66,02	66,02	187,41	74,48	76,79	101,83	81,49	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVarh	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,24	4,24	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	S./mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,95	6,70	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,74	8,30	8,55	12,67	8,55	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	S./kW-h	169,42	169,42	169,42	169,27	169,42	243,75	174,37	119,88	185,17	182,11	180,34	118,44	118,44	33,73	180,45	197,94	230,12	201,22	8,55		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kWh	202,79	202,79	202,79	202,79	202,64	202,79	290,55	290,55	206,22	142,97	219,36	216,30	213,59	141,25	141,25	406,50	214,55	234,92	274,20	238,91	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,24	21,24	21,24	21,24	21,27	21,24	25,64	25,64	23,92	15,36	24,05	21,46	23,61	15,17	15,17	21,34	21,48	24,79	24,41	24,41	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./mes	65,51	65,51	65,51	65,51	65,51	65,51	104,94	104,94	59,59	64,79	67,25	67,25	67,25	64,79	64,79	149,03	70,58	71,52	98,49	69,40	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	31,20	31,20	46,80	22,84	46,80	31,20	14,04	14,04	31,20	46,80	46,80	31,20	46,80		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,77	3,77	3,21	3,21	3,32	3,32	3,77	3,77	3,77	3,77	3,01	3,10	3,51	3,10	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	31,20	31,20	46,80	22,84	46,80	31,20	14,04	14,04	31,20	46,80	46,80	31,20	46,80		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,77	3,77	3,21	3,21	3,32	3,32	3,77	3,77	3,77	3,77	3,01	3,10	3,51	3,10	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S./mes	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	9,36	9,36	14,04	6,85	14,04	14,04	9,36	4,21	9,36	14,04	14,04	9,36	14,04	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./kWh	56,54	56,54	56,54	56,54	56,53	56,54	62,40	62,40	62,40	45,68	62,40	62,40	62,40	62,40	62,40	62,40	62,40	62,40	62,40	62,40	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,91	3,91	3,33	3,21	3,45	3,45	3,91	3,77	3,91	3,12	3,22	3,64	3,22		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	2,99	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	58,69	58,69	58,69	58,69	58,68	58,69	64,77	64,77	64,77	45,68	64,77	64,77	64,77	62,40	62,40	64,77	64,77	64,77	64,77	64,77	
	Cargo Fijo	S./mes	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	4,07	4,07	3,33	3,21	3,45	3,45									

			LDS	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / SET / 2019			1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER
			LIMA SUR	AREQUIPA	CUSCO/PUNTA	AYCO	CAMAÑA	BULAY	COCHA	CANAVELE	BELLA UNIÓN-CHALA	MATEO-SIGAS	VALLE DE MAJES	IRAPUETI-CANAL CHOTA	CHUCUMARCA	HUANCA	OTAHUASI	VALLÉE DEL COLLA	SER COLLA	SER COLLA	SER HUANCA	SER COCHABAMBA		
Opción Tarifaria	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																						
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,88	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	16,34	16,77	16,77	16,77	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh/h	24,64	23,72	24,14	20,31	24,00	24,12	24,08	24,08	23,66	24,08	24,08	24,08	24,08	24,49	24,06	24,39	24,39	24,22	24,06	23,89	24,22	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh/h	20,61	19,18	19,55	20,31	19,33	19,40	19,39	19,39	19,37	19,39	19,39	19,39	19,71	19,46	19,73	19,73	19,38	19,38	19,33	19,60		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	55,47	56,59	56,57	26,38	56,57	56,57	59,32	59,32	59,34	59,32	59,32	59,32	59,32	55,71	55,36	55,36	55,36	52,99	52,99	52,99	52,99	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	9,04	11,54	14,22	13,70	14,22	14,22	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	9,79	12,26	14,17	13,65	14,17	14,17	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59		
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,65	4,40	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh/h	24,64	23,72	24,14	20,31	24,00	24,12	24,08	24,08	23,66	24,08	24,08	24,08	24,08	24,49	24,06	24,39	24,39	24,22	24,06	23,89	24,22	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh/h	20,61	19,18	19,55	20,31	19,33	19,40	19,39	19,39	19,37	19,39	19,39	19,39	19,71	19,46	19,73	19,73	19,60	19,38	19,33	19,60		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	48,44	52,71	48,79	22,75	48,79	48,79	55,56	55,56	55,58	55,56	55,56	55,56	57,80	56,24	56,24	56,24	56,83	56,83	56,83	56,83		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	31,78	26,02	30,40	14,17	30,40	30,40	35,85	35,85	35,86	35,85	35,85	35,85	36,80	37,76	37,76	37,76	36,14	36,14	36,14	36,14		
TARIFA MT3	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	9,83	12,34	14,99	14,44	14,99	14,99	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,87	15,65	15,65	15,65	15,49	15,49	15,49	15,49		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	9,81	12,30	14,70	14,16	14,70	14,70	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	16,28	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,65	4,40	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh/h	24,64	23,72	24,14	20,31	24,00	24,12	24,08	24,08	23,66	24,08	24,08	24,08	24,08	24,49	24,06	24,39	24,39	24,22	24,06	23,89	24,22	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh/h	20,61	19,18	19,55	20,31	19,33	19,40	19,39	19,39	19,37	19,39	19,39	19,39	19,71	19,46	19,73	19,73	19,60	19,38	19,33	19,60		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	48,44	52,71	48,79	22,75	48,79	48,79	55,56	55,56	55,58	55,56	55,56	55,56	57,80	56,24	56,24	56,24	56,83	56,83	56,83	56,83		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	31,78	26,02	30,40	14,17	30,40	30,40	35,85	35,85	35,86	35,85	35,85	35,85	36,80	37,76	37,76	37,76	36,14	36,14	36,14	36,14		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	9,83	12,34	14,99	14,44	14,99	14,99	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,87	15,65	15,65	15,65	15,49	15,49	15,49	15,49		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	9,81	12,30	14,70	14,16	14,70	14,70	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	16,28	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,65	4,40	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94		
TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh/h	26,88	25,71	26,21	22,04	26,04	26,19	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	26,13	25,64	25,98	25,98	25,74	25,58	25,40	25,74		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh/h	22,50	20,80	21,22	22,04	20,98	21,20	20,80	20,80	20,78	20,80	20,80	20,80	21,04	20,74	21,03	21,03	20,83	20,60	20,54	20,83		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/kW-mes	59,06	56,78	58,08	27,08	58,08	58,08	56,11	56,11	56,11	56,11	56,11	56,11	58,28	57,97	57,97	57,97	55,15	55,15	55,15	55,15		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/kW-mes	43,50	58,68	64,34	61,98	64,34	64,34	62,45	62,45	62,45	62,45	62,45	62,45	63,94	63,96	63,96	63,96	63,87	63,87	63,87	63,87		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/kW-mes	36,60	33,96	47,21	45,48	47,21	47,21	47,81	47,81	47,81	47,81	47,81	47,81	47,81	47,21	47,21	47,21	47,21	47,21	47,21	47,21		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,65	4,40	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40		
TARIFA BT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh/h	26,88	25,71	26,21	22,04	26,04	26,19	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	26,13	25,64	25,98	25,98	25,74	25,58	25,40	25,74		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh/h	22,50	20,80	21,22	22,04	20,98	21,06	20,80	20,80	20,78	20,80	20,80	20,80	21,04	20,74	21,03	21,03	20,83	20,60	20,54	20,83		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	52,23	47,89	43,74	20,39	43,74	43,74	36,31	36,31	36,32	36,31	36,31	36,31	36,70	36,51	36,51	36,51	34,73	34,73	34,73	34,73		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	34,53	31,38	39,22	18,28	39,22	39,22	38,94	38,94	38,95	38,94	38,94	38,94	39,35	39,14	39,14	39,14	37,23	37,23	37,23	37,23		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	44,99	49,99	63,58	61,25	63,58	63,58	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,22	60,24	60,24	60,24	60,18	60,18	60,18	60,18	
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	41,32	44,41	60,53	58,31	60,53	60,53	60,74	60,74	60,74	60,74	60,74	60,74	60,31	60,32	60,32	60,32	60,27	60,27	60,27	60,27		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,65	4,40	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh/h	23,48	21,90	22,33	22,04	22,11	22,20	21,93	21,93	21,81	21,93	21,93	21,93	22,18	21,83	22,14	22,14	21,93	21,71	21,63	21,93		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/kW-mes	52,23	47,89	43,74	20,39	43,74	43,74	36,31	36,31	36,32	36,31	36,31	36,31	36,70	36,51	36,51	36,51	34,73	34,73	34,73	34,73		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/kW-mes	34,52	31,38	39,22	18,28	39,22	39,22	38,94	38,94	38,95	38,94	38,94	38,94	39,35	39,14	39,14	39,14	37,23	37,23	37,23	37,23		
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/kW-mes	44,99	49,99	63,58	61,25	63,58	63,58	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,22	60,24	60,24	60,24	60,18	60,18	60,18	60,18		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/kW-mes	41,32	44,41	60,53	58,31	60,53	60,53	60,74	60,74	60,74	60,74	60,74	60,31	60,32	60,32	60,32	60,27	60,27	60,27	60,27			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVar/h	4,65	4,40	4,40	4,24	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh/h	182,74	145,51	161,94	120,79	161,77	161,91	160,90	160,90	160,46	160,90	160,90	160,90	161,64	160,82	161,17	161,17	157,70	157,54	157,35	157,70		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh/h	158,22	171,97	191,92	142,80	191,75	191,90	190,74	190,74	190,31	190,74	190,74	190,74	191,57	190,68	191,03	191,03	186,85	186,69	186,51	186,85		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh/h	22,50	20,80	21,22	22,04	20,98	21,06	20,80	20,80	20,78	20,80	20,80	20,80	21,04	20,74	21,03	21,03	20,83	20,60	20,54	20,83		
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/kW-mes	38,60	45,92	57,91	55,79	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91	57,91		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	2,62	3,12	3,22	3,22	3,22	3,22	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,19	2,22	2,22	2,22						

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / SET / 2019				SEAL SER	SEAL SER	SERs 2
				Asci-Chile	SER INCFIA	INDIA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES			
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,94	17,94	8,59
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./KWh	23,65	24,22	29,44
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./KWh	19,36	19,60	23,83
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/AW-mes	53,00	52,99	67,37
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/AW-mes	13,57	13,57	20,40
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/AW-mes	16,59	16,59	20,17
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar/h	4,40	4,40	4,65
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,94	17,94	8,55
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./KWh	23,65	24,22	29,44
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./KWh	19,36	19,60	23,83
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	56,85	56,83	58,10
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	36,15	36,14	36,20
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	15,49	15,49	21,43
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	16,01	16,01	20,99
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar/h	4,40	4,40	4,65
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,94	17,94	8,55
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	20,32	20,64	25,53
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	56,85	56,83	58,10
	TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	36,15	36,14	36,20
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	15,49	15,49	21,43
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	16,01	16,01	20,99
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar/h	4,40	4,40	4,65
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,94	17,94	8,59
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./KWh	25,13	25,74	32,33
	TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./KWh	20,58	20,83	26,18
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/AW-mes	55,17	55,15	70,36
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/AW-mes	63,87	63,87	85,85
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/AW-mes	47,21	47,21	59,49
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar/h	4,40	4,40	4,65
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,94	17,94	8,55
	TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./KWh	25,13	25,74	32,33
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./KWh	20,58	20,83	26,18
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	34,74	34,73	52,99
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	37,24	37,23	47,50
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	60,18	60,18	83,40
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	60,27	60,27	78,95
	TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar/h	4,40	4,40	4,65
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,94	17,94	8,55
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	21,60	21,93	28,05
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/AW-mes	34,74	34,73	52,99
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/AW-mes	37,24	37,23	47,50
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/AW-mes	60,18	60,18	83,40
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/AW-mes	60,27	60,27	78,95
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./KVar/h	4,40	4,40	4,65
		Cargo Fijo Mensual	S/mes	17,94	17,94	8,55
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./KWh	157,10	157,70	205,52
Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP		ctm. S./KWh	186,26	186,85	243,78	
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S./KWh	20,58	20,83	26,18	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/mes	57,91	57,91	75,15	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/mes	3,77	3,77	3,10	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/mes	2,93	2,93	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	31,20	31,20	46,80	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/mes	3,77	3,77	3,10	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/mes	2,93	2,93	0,00	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S/mes	9,36	9,36	14,04	
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S./KWh	62,40	62,40	62,40	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/mes	3,91	3,91	3,22	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/mes	3,04	3,04	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	64,77	64,77	64,77	
	Cargo Fijo	S/mes	5,64	5,64	3,22	
TARIFA BT5C	Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	60,09	60,42	78,56	
	Cargo Fijo	S/mes	5,43	5,43	5,78	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	57,89	58,21	75,68	
	Cargo Fijo	S/mes	3,77	3,77	3,10	
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./KWh	31,20	31,20	42,59	
	Cargo Fijo	S/mes	3,77	3,77	3,10	
TARIFA BT5D 0 - 30 kWh	Cargo por Energía					

Z	Cargo Fijo Mensual

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / OCT / 2019

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMIALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMIALES (HASTA 440V VOLTIOS)																							
TARIFA MT2		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,22	9,85	10,22	9,85	9,34	9,34	9,34	9,34	4,88	4,88	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,31				
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	25,19	24,86	26,07	16,99	24,56	16,46	24,56	16,46	25,01	25,56	25,56	24,61	25,45	25,45	25,21	25,21	24,94	24,94	24,94	16,42				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,68	20,33	21,52	16,99	19,91	16,46	19,91	16,46	20,64	20,80	20,80	20,25	21,30	21,30	21,01	21,01	20,48	20,58	20,48	16,42				
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	53,81	54,18	54,71	25,31	57,25	26,93	57,25	26,93	61,40	61,63	61,63	61,82	56,71	56,71	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	25,14				
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	85,40	85,40	85,40	82,27	24,32	23,43	24,32	23,43	24,03	24,03	24,03	24,03	9,03	9,03	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,10				
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	89,36	89,36	89,36	86,09	20,86	20,10	20,86	20,10	21,90	21,90	21,90	21,90	9,77	9,77	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,14				
TARIFA MT3		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,22	4,63	4,46	4,63	4,46	4,63	4,63	4,63	4,63	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53				
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53				
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	25,19	24,86	26,07	16,99	24,56	16,46	24,56	16,46	25,01	25,56	25,56	24,61	25,45	25,45	25,21	25,21	24,94	24,94	24,94	16,42				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,68	20,33	21,52	16,99	19,91	16,46	19,91	16,46	20,64	20,80	20,80	20,25	21,30	21,30	21,01	21,01	20,48	20,58	20,48	16,42				
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	57,71	58,12	58,69	27,15	49,60	23,33	49,60	23,33	10,33	10,36	10,36	10,40	49,52	49,52	46,54	46,54	46,54	46,54	46,54	22,01				
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	36,70	36,96	37,33	17,26	30,92	14,54	30,92	14,54	1,21	1,22	1,22	1,22	32,50	32,50	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	11,73				
TARIFA MT4		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	96,42	96,42	96,42	92,89	24,53	23,63	24,53	23,63	22,74	22,74	22,74	22,74	9,81	9,81	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,19				
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	93,04	93,04	93,04	89,63	23,22	22,37	23,22	22,37	22,52	22,52	22,52	22,52	9,80	9,80	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	10,70				
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,22	4,63	4,46	4,63	4,46	4,63	4,63	4,63	4,63	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53				
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53				
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,78	26,43	27,71	18,06	26,97	18,07	26,97	18,07	27,47	28,07	28,07	27,04	27,78	27,78	27,31	27,31	27,01	27,01	27,01	17,77				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,98	21,61	22,87	18,06	21,86	18,07	21,86	18,07	22,66	22,86	22,86	22,25	23,24	23,24	22,74	22,74	22,17	22,29	22,17	17,77				
TARIFA BT2		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	56,00	56,39	56,96	26,34	59,79	28,12	59,79	28,12	42,55	42,70	42,70	42,84	60,38	60,38	58,55	58,55	58,55	58,55	58,55	27,68				
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	243,34	243,34	243,34	234,43	88,27	85,04	88,27	85,04	60,11	60,11	60,11	60,11	43,41	43,41	53,57	53,57	53,57	53,57	53,57	51,61				
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	141,52	141,52	141,52	136,34	57,60	55,49	57,60	55,49	65,79	65,79	65,79	65,79	35,53	35,53	37,66	37,66	37,66	37,66	37,66	36,28				
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,22	4,63	4,46	4,63	4,46	4,63	4,63	4,63	4,63	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53				
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,46				
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,78	26,43	27,71	18,06	26,97	18,07	26,97	18,07	27,47	28,07	28,07	27,04	27,78	27,78	27,31	27,31	27,01	27,01	27,01	17,77				
TARIFA BT3		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,78	26,43	27,71	18,06	26,97	18,07	26,97	18,07	27,47	28,07	28,07	27,04	27,78	27,78	27,31	27,31	27,01	27,01	27,01	17,77				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,98	21,61	22,87	18,06	21,86	18,07	21,86	18,07	22,66	22,86	22,86	22,25	23,24	23,24	22,74	22,74	22,17	22,29	22,17	17,77				
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	35,27	35,52	35,86	16,59	44,88	21,11	44,88	21,11	15,77	15,82	15,82	15,87	53,39	53,39	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	24,00				
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	37,81	38,07	38,46	17,79	40,37	18,99	40,37	18,99	5,46	5,48	5,48	5,50	35,29	35,29	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	14,58				
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	209,28	209,28	209,28	201,62	84,19	81,11	84,19	81,11	83,84	83,84	83,84	83,84	44,89	44,89	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	52,28				
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	209,71	209,71	209,71	202,03	79,32	76,42	79,32	76,42	80,51	80,51	80,51	80,51	41,24	41,24	47,35	47,35	47,35	47,35	47,35	45,62				
TARIFA BT4		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,22	4,63	4,46	4,63	4,46	4,63	4,63	4,63	4,63	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53				
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53				
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	23,74	23,38	24,64	18,06	23,24	18,07	23,24	18,07	23,85	24,14	24,14	23,44	24,25	24,25	23,82	23,82	23,30	23,40	23,30	17,77				
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	35,27	35,52	35,86	16,59	44,88	21,11	44,88	21,11	15,77	15,82	15,82	15,87	53,39	53,39	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	24,00				
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	37,81	38,07	38,46	17,79	40,37	18,99	40,37	18,99	5,46	5,48	5,48	5,50	35,29	35,29	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	14,58				
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	209,28	209,28	209,28	201,62	84,19	81,11	84,19	81,11	83,84	83,84	83,84	83,84	44,89	44,89	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	52,28				
TARIFA BT5A		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	209,71	209,71	209,71	202,03	79,32	76,42	79,32	76,42	80,51	80,51	80,51	80,51	41,24	41,24	47,35	47,35	47,35	47,35	47,35	45,62				
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,22	4,63	4,46	4,63	4,46	4,63	4,63	4,63	4,63	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,53				
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94	17,94	17,28	10,00	9,63	10,00	9,63	9,09	9,09	9,09	9,09	4,87	4,87	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,46				
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kWh	358,66	358,75	360,65	307,18	191,13	143,54	191,13	143,54	180,85	181,68	181,68	180,86	185,50	185,50	124,14	124,14	123,85	123,85	123,85	86,27				
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kWh	431,98	432,17	434,21	371,06	227,38	171,26	227,38	171,26	191,38	192,23	192,23	191,42	160,68	160,68	166,85	166,85	166,55	166,55	166,55	116,46				
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,98	21,61	22,87	18,06	21,86	18,07	21,86	18,07	22,66	22,86	22,86	22,25	23,24	23,24	22,74	22,74	22,17	22,29	22,17	17,77				
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./kW-mes	179,81	179,81	179,81	173,23	73,18	70,50	73,18	70,50	70,78	70,78	70,78	38,52	38,52	48,64	48,64	48,64	48,64	48,64	46,86					
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,74	3,74	3,74	3,74	3,35	3,35	3,35	3,35	3,14	3,14	3,14	2,62	2,62	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60					
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,93	2,93	2,93	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00																

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / OCT / 2019

				EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EGEP	ELH	ELH	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	
				3	2	4	4	4	SER	3	SER	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
				WAPACATA RUBIO	AGUAS MAYAS	CANTA	NOVIGACIÓN	NEO	RECHILÓN	PAQUETAS	CHACAS	RECHILÓN	MANCUEL- LA CIUDAD	TINGO MARIA	AVIGUARD	MANCUEL- LA CIUDAD	WUPFI	PAICO	SAN JOSE	TUMACHA- LA CIUDAD	SAN FRAN- CISCO	MANA- QUINDA						
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																									
TARIFA MT2		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	4,31	4,47	4,31	4,31	4,31	4,47	13,56	15,15	15,15	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	16,42	24,94	16,42	16,42	16,42	25,21	29,28	16,81	16,81	25,89	25,53	25,73	25,89	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	16,42	20,58	16,42	16,42	16,42	21,01	23,26	16,81	16,81	21,36	20,58	21,13	21,34	20,71	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	25,14	53,16	25,14	25,14	25,14	53,16	68,40	25,36	25,36	58,44	58,44	58,44	58,44	58,44	58,43	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,13	58,42	58,42		
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	10,10	10,48	10,10	10,10	10,10	10,48	24,98	89,90	89,90	25,14	25,14	21,24	21,24	21,24	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87		
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	10,14	10,53	10,14	10,14	10,14	10,53	22,58	94,09	94,09	24,64	24,64	20,81	20,81	20,81	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,46	4,63	4,46	4,46	4,46	4,63	4,63	4,46	4,46	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38		
	TARIFA MT3		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	3,53	3,66	3,53	3,53	3,53	3,66	12,67	15,15	15,15	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	16,42	24,94	16,42	16,42	16,42	25,21	29,28	16,81	16,81	25,89	25,53	25,73	25,89	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	16,42	20,58	16,42	16,42	16,42	21,01	23,26	16,81	16,81	21,36	20,58	21,13	21,34	20,71	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	22,01	46,54	22,01	22,01	22,01	46,54	58,99	27,20	27,20	54,43	54,43	54,43	54,43	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,38	50,38		
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	11,73	24,81	11,73	11,73	11,73	24,81	36,76	17,30	17,30	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,39	31,39			
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	11,19	11,62	11,19	11,19	11,19	11,62	25,53	101,51	101,51	26,37	26,37	22,27	22,27	22,27	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56		
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	10,70	11,11	10,70	10,70	10,70	11,11	24,49	97,95	97,95	25,47	25,47	21,52	21,52	21,52	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60		
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,46	4,63	4,46	4,46	4,46	4,63	4,63	4,46	4,46	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38		
TARIFA MT4		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	3,53	3,66	3,53	3,53	3,53	3,66	12,67	15,15	15,15	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75		
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kWh	16,42	21,61	16,42	16,42	16,42	22,00	24,65	16,81	16,81	22,58	21,92	22,38	22,57	22,10	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	22,01	46,54	22,01	22,01	22,01	46,54	58,99	27,20	27,20	54,43	54,43	54,43	54,43	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,38	50,38			
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	11,73	24,81	11,73	11,73	11,73	24,81	36,76	17,30	17,30	26,87	26,87	26,87	26,87	26,87	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,39	31,39			
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	11,19	11,62	11,19	11,19	11,19	11,62	25,53	101,51	101,51	26,37	26,37	22,27	22,27	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56			
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	10,70	11,11	10,70	10,70	10,70	11,11	24,49	97,95	97,95	25,47	25,47	21,52	21,52	21,52	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60			
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,46	4,63	4,46	4,46	4,46	4,63	4,63	4,46	4,46	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38			
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	4,31	4,47	4,31	4,31	4,31	4,47	13,56	15,15	15,15	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75		
TARIFA BT2		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,77	27,01	17,77	17,77	17,77	27,31	32,17	18,23	18,23	28,06	27,68	27,90	28,06	28,02	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06		
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	17,77	22,29	17,77	17,77	17,77	22,74	25,55	18,23	18,23	23,16	22,32	22,91	23,14	22,45	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73		
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /KW-mes	27,68	58,55	27,68	27,68	27,68	58,55	71,45	26,58	26,58	58,64	58,64	58,64	58,64	59,66	59,66	59,66	59,66	59,66	59,66	59,66	59,66	59,66			
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /KW-mes	51,61	53,57	51,61	51,61	51,61	53,57	100,88	212,74	212,74	94,29	94,29	79,65	79,65	79,65	94,84	94,84	94,84	94,84	94,84	94,84	94,84	94,84			
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /KW-mes	36,28	37,66	36,28	36,28	36,28	37,66	77,37	112,78	112,78	58,73	58,73	49,61	49,61	49,61	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73			
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,46	4,63	4,46	4,46	4,46	4,63	4,63	4,46	4,46	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38		
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	3,53	3,66	3,53	3,53	3,53	3,66	12,67	15,15	15,15	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,77	27,01	17,77	17,77	17,77	27,31	32,17	18,23	18,23	28,06	27,68	27,90	28,06	28,02	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06		
TARIFA BT3		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	17,77	22,29	17,77	17,77	17,77	22,74	25,55	18,23	18,23	23,16	22,32	22,91	23,14	22,45	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	24,00	50,76	24,00	24,00	24,00	50,76	53,81	16,74	16,74	49,46	49,46	49,46	49,46	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	45,17	45,17			
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /KW-mes	14,58	30,83	14,58	14,58	14,58	30,83	48,24	17,95	17,95	32,40	32,40	32,40	32,40	40,28	40,28	40,28	40,28	40,28	40,28	40,49	40,49				
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /KW-mes	52,28	54,27	52,28	52,28	52,28	54,27	101,05	177,25	177,25	91,07	91,07	76,94	76,94	76,94	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73			
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /KW-mes	45,62	47,35	45,62	45,62	45,62	47,35	96,65	177,65	177,65	79,81	79,81	67,42	67,42	67,42	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70			
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,46	4,63	4,46	4,46	4,46	4,63	4,63	4,46	4,46	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38		
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	3,53	3,66	3,53	3,53	3,53	3,66	12,67	15,15	15,15	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75		
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	17,77	27,01	17,77	17,77	17,77	27,31	32,17	18,23	18,23	28,06	27,68	27,90	28,06	28,02	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06		
TARIFA BT4		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	17,77	22,29	17,77	17,77	17,77	22,74	25,55	18,23	18,23	23,16	22,32	22,91	23,14	22,45	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73		
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /KW-mes	24,00	50,76	24,00	24,00</																					

N		Cargo Fijo Mensual

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELC	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / OCT / 2019			6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4	4
			PAGO INAL	TENSIÓN INAL	AICUACU	SER INALCA-VELEA	SER PISCO	SER INALCAN-CAMARQ	SER INALCA-MALLA	SER INALCANO	SER INALLE-MANAY	SER INALLOS-BACORDO-ENTRERO (Sólo para usuarios de la zona de Inallos, Bacordo y Entrero)	COTTA	BAMBURACA	OCHILLO	CARGO INAL RESIDUAL	CUMES	CHONDO HFP	CUTIBBO	CHIMBOOTO	MENOS				
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																							
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,76	16,76	16,76	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,11	25,91	25,91	26,07	25,92	25,74	25,72	26,02	26,07	25,92	25,92	25,20	24,36	25,56	26,67	25,67	25,41	25,62	25,62	25,62	25,62	25,62	25,62
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,14	20,88	20,88	21,52	21,00	20,76	20,73	20,86	21,49	21,00	21,29	20,51	19,63	20,81	20,91	20,91	20,81	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	56,87	57,16	57,16	54,71	54,44	54,44	54,71	54,71	54,71	54,44	54,71	57,68	57,76	57,68	57,66	57,66	60,46	60,46	60,46	60,46	60,46	60,46	60,46
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	15,00	15,00	12,10	11,98	11,98	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	15,29	12,34	11,46	11,46	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,11	25,91	25,91	26,07	25,92	25,74	25,72	26,02	26,07	25,92	25,92	25,20	24,36	25,56	26,67	25,67	25,41	25,62	25,62	25,62	25,62	25,62	25,62
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,14	20,88	20,88	21,52	21,00	20,76	20,73	20,86	21,49	21,00	21,29	20,51	19,63	20,81	20,91	20,91	20,81	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	57,78	58,08	58,08	58,69	58,40	58,40	58,69	58,69	58,69	58,40	58,69	53,72	53,80	53,72	49,72	49,72	56,63	56,63	56,63	56,63	56,63	56,63	56,63
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	38,80	39,00	39,00	37,33	37,14	37,14	37,33	37,33	37,33	37,14	37,33	26,52	26,56	26,52	30,98	30,98	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	26,90	26,90	26,90	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	15,88	15,88	12,81	12,46	12,46	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	15,57	15,57	12,57	12,10	12,10	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77
TARIFA MT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	22,48	22,23	22,23	22,74	22,33	22,11	22,08	22,25	22,73	22,33	22,62	23,52	21,68	20,81	22,00	22,09	22,29	21,86	21,62	21,96	22,27	22,50	22,50
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	57,78	58,08	58,08	58,69	58,40	58,40	58,69	58,69	58,69	58,40	58,69	53,72	53,80	53,72	49,72	49,72	56,63	56,63	56,63	56,63	56,63	56,63	56,63
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	38,80	39,00	39,00	37,33	37,14	37,14	37,33	37,33	37,33	37,14	37,33	26,52	26,56	26,52	30,98	30,98	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	26,90	26,90	26,90	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	15,88	15,88	12,81	12,46	12,46	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	15,57	15,57	12,57	12,10	12,10	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77
TARIFA BT2	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	16,76	16,76	16,76	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	27,82	27,60	27,60	27,71	27,56	27,56	27,34	27,66	27,71	27,34	27,66	27,71	27,33	26,42	27,70	27,86	27,86	27,26	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	22,53	22,24	22,24	22,87	22,32	22,07	22,04	22,17	22,85	22,32	22,63	22,23	21,28	22,57	22,69	22,69	22,18	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	59,56	59,86	59,86	56,96	56,66	56,66	56,96	56,96	56,96	56,66	56,96	57,87	57,96	57,87	59,19	59,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	94,18	94,18	94,18	94,02	94,02	94,02	94,02	94,02	94,02	94,02	94,02	94,02	55,92	53,21	53,91	53,91	53,91	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	43,74	43,74	35,30	38,91	38,91	48,83	48,83	48,83	48,83	48,83	48,83	48,83
TARIFA BT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	27,82	27,60	27,60	27,71	27,56	27,56	27,34	27,66	27,71	27,34	27,66	27,71	27,33	26,42	27,70	27,86	27,86	27,26	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	22,53	22,24	22,24	22,87	22,32	22,07	22,04	22,17	22,85	22,32	22,63	22,23	21,28	22,57	22,69	22,69	22,18	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	37,51	37,70	37,70	35,86	35,69	35,69	35,86	35,86	35,86	35,69	35,86	48,81	48,89	48,81	44,98	44,98	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,22	40,42	40,42	38,46	38,26	38,26	38,46	38,46	38,46	38,26	38,46	31,98	32,02	31,98	39,96	39,96	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	86,20	86,20	86,20	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	64,67	64,67	52,20	52,72	52,72	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	86,33	86,33	86,33	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	57,38	57,38	46,32	50,16	50,16	62,35	62,35	62,35	62,35	62,35	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	23,56	23,69	23,69	24,18	23,74	23,50	23,47	23,66	24,16	23,74	23,96	23,51	22,57	22,85	23,98	23,98	23,45	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	37,51	37,70	37,70	35,86	35,69	35,69	35,86	35,86	35,86	35,69	35,86	48,81	48,89	48,81	44,98	44,98	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	40,22	40,42	40,42	38,46	38,26	38,26	38,46	38,46	38,46	38,26	38,46	31,98	32,02	31,98	39,96	39,96	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	86,20	86,20	86,20	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	64,67	64,67	52,20	52,72	52,72	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	86,33	86,33	86,33	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	57,38	57,38	46,32	50,16	50,16	62,35	62,35	62,35	62,35	62,35	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	198,27	198,38	198,38	195,09	194,63	194,43	194,73	195,05	195,09	194,63	194,94	165,06	164,25	151,30	152,80	152,80	165,70	165,92	165,92	166,08			

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM
			5	6	6	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
			COTA BURLAL JUAN JABIN BURLAL	BARRAMBA BURLAL	BARRAMBA BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL	SECHICATO BURLAL
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / OCT / 2019																			
OPCIÓN TARIFARIA		CARGO TARIFARIO	UNIDADES																
TARIFA MT2		Cargo Fijo Mensual	SI/mes	16,34	16,34	16,76	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	25,83	26,23	24,71	25,74	25,74	25,74	25,74	25,01	24,55	24,55	24,47	24,47	24,47	24,55	24,56	23,99
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	21,02	21,16	19,92	20,96	20,96	19,77	20,80	20,53	19,85	19,85	19,83	19,83	19,83	19,85	19,91	19,91
		Cargo por Potencia de Generación en HP	SI/KW-mes	56,78	56,78	56,51	54,00	54,00	54,09	54,00	57,46	57,30	57,30	57,76	57,76	57,76	57,30	57,76	57,76
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	SI/KW-mes	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	15,53	15,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	SI/KW-mes	17,10	17,10	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	17,34	17,34	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	16,10
TARIFA MT3		Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
		Cargo Fijo Mensual	SI/mes	14,54	14,54	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	25,83	26,23	24,71	25,74	25,74	25,74	25,74	25,01	24,55	24,55	24,47	24,47	24,47	24,55	24,56	23,99
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	21,02	21,16	19,92	20,96	20,96	19,77	20,80	20,53	19,85	19,85	19,83	19,83	19,83	19,85	19,91	19,91
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	SI/KW-mes	58,91	58,91	57,40	57,92	57,92	58,01	57,92	53,53	53,36	53,36	53,80	53,80	53,80	53,80	53,80	49,80
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	SI/KW-mes	37,50	37,50	38,55	36,84	36,84	36,90	36,84	26,34	26,34	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	31,04	30,78
TARIFA MT4		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	SI/KW-mes	16,36	16,36	16,18	16,11	16,11	16,11	16,11	16,83	16,83	14,65	14,65	16,83	14,65	14,65	16,83	14,33
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI/KW-mes	16,81	16,81	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	17,10	17,10	14,88	14,88	17,10	14,88	14,88	14,88	17,10
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
		Cargo Fijo Mensual	SI/mes	14,54	14,54	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	22,22	22,43	21,11	22,16	21,84	20,97	22,02	22,05	21,64	21,01	21,01	20,98	20,98	20,98	21,01	21,06
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	SI/KW-mes	58,91	58,91	57,40	57,92	57,92	58,01	57,92	53,53	53,36	53,36	53,80	53,80	53,80	53,80	53,80	49,80
TARIFA BT2		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI/KW-mes	16,36	16,36	16,18	16,11	16,11	16,11	16,11	16,83	16,83	14,65	14,65	16,83	14,65	14,65	16,83	14,33
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI/KW-mes	16,81	16,81	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	17,10	17,10	14,88	14,88	17,10	14,88	14,88	14,88	17,10
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
		Cargo Fijo Mensual	SI/mes	16,34	16,34	16,76	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	27,56	27,99	26,33	27,36	26,99	26,98	27,41	27,11	26,61	26,61	26,52	26,52	26,52	26,52	26,62	26,04
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	22,43	22,58	21,22	22,29	21,96	21,02	22,11	22,25	21,51	21,51	21,50	21,50	21,50	21,51	21,59	21,59
TARIFA BT3		Cargo por Potencia de Generación en HP	SI/KW-mes	59,39	59,39	59,18	56,21	56,21	56,29	56,21	57,66	57,48	57,48	57,96	57,96	57,96	57,96	57,96	59,28
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	SI/KW-mes	65,87	65,87	65,89	65,80	65,80	65,80	65,80	71,21	71,21	62,01	62,01	62,01	62,01	62,01	62,01	71,59
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	SI/KW-mes	48,22	48,22	48,22	48,22	48,22	48,22	48,22	47,31	47,31	41,20	41,20	47,31	41,20	41,20	47,31	52,15
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
		Cargo Fijo Mensual	SI/mes	14,54	14,54	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. SI./kWh	27,56	27,99	26,33	27,36	26,99	26,98	27,41	27,11	26,61	26,61	26,52	26,52	26,52	26,52	26,62	26,04
TARIFA BT4		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	22,43	22,58	21,22	22,29	21,96	21,02	22,11	22,25	21,51	21,51	21,50	21,50	21,50	21,51	21,59	21,59
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	SI/KW-mes	37,41	37,41	37,27	35,40	35,40	35,40	35,40	48,63	48,48	48,48	48,89	48,89	48,89	48,89	48,89	44,65
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	SI/KW-mes	40,11	40,11	39,95	37,95	37,95	38,01	37,95	31,86	31,76	31,76	32,02	32,02	32,02	31,76	32,02	40,03
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	SI/KW-mes	61,82	61,82	61,83	61,78	61,78	61,78	61,78	69,88	69,88	60,85	60,85	69,88	60,85	60,85	60,85	69,88
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	SI/KW-mes	61,91	61,91	61,92	61,86	61,86	61,86	61,86	62,02	62,02	54,01	54,01	62,02	54,01	54,01	62,02	58,48
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. SI./kVarh	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
TARIFA BT5A		Cargo Fijo Mensual	SI/mes	14,54	14,54	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. SI./kWh	166,45	166,88	165,00	162,63	162,25	161,45	162,68	170,49	169,80	159,56	160,00	170,23	160,00	159,56	160,10	170,34
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. SI./kWh	197,14	197,57	195,63	192,52	192,14	191,36	192,56	202,17	201,43	188,94	189,49	201,98	189,49	188,94	189,59	202,09
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. SI./kWh	22,43	22,58	21,22	22,29	21,96	21,02	22,11	22,25	21,51	21,51	21,50	21,50	21,50	21,51	21,59	21,59
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	SI/KW-mes	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44	64,99	64,99	56,59	56,59	64,99	56,59	56,59	64,99	64,99
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	SI/mes	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	SI/mes	2,19	2,19	2,22	2,93	2,93	2,93	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. SI./kWh	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	47,00	46,46	44,32	44,41	46,55	44,41	44,41	44,48	46,62
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	SI/mes	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	SI/mes	2,19	2,19	2,22	2,93	2,93	2,93	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	SI/mes	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	14,10	13,94	13,30	13,32	13,97	13,32	13,30	13,34	13,99
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. SI./kWh	63,91	63,91	63,91	63,91	63,91	63,91	63,91	62,67	61,95	59,09	59,21	62,07	59,21	59,09	59,30	62,16
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	SI/mes	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,34
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	SI/mes	2,27	2,27	2,27	3,04	3,04	3,04	3,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. SI./kWh	66,34	66,34	66,34	66,34	66,34	66,34	66,34	65,05	64,30	61,34	61,46	64,43	61,46	61,34	61,55	64,52
		Cargo Fijo	SI/mes	4,21	4,21	4,27	5,64	5,64	5,64	5,64	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,34
		Cargo por Energía Activa	ctm. SI./kWh	64,22	64,44	62,94	63,01	62,67	61,67	62,89	65,28	64,54	61,67	64,66	61,67	61,65	61,77	61,77	61,62
		Cargo Fijo	SI/mes	4,06	4,06	4,11	5,43	5,43	5,43	5,43	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	5,68
TARIFA BT5C-AP		Cargo por Energía Activa	ctm. SI./kWh	61,87	62,08	60,64	60,70	60,38	59,51	60,59	62,89	62,18	59,30	59,41	62,29	59,41	59,30	59,51	62,38
		Cargo Fijo	SI/mes	4,06	4,06	4,11	3,74	3,74	3,74	3,74	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,22
		Cargo por Energía Activa	ctm. SI./kWh	29,32	29,43	28,73	31,96	31,96	31,96	31,96	36,11	35,58	34,76	34,84	35,66	34,84	34,76	34,91	35,03
		Cargo Fijo	SI/mes	4,06	4,06	4,11	3,74	3,74	3,74	3,74	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,22
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	SI/mes	8,80	8,83	8,62	9,59	9,59	9,59	9,59	10,83	10,17	10,43	10,45	10,70	10,45	10,43	10,47	10,72
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. SI./kWh	58,64	58,85	57,45	63,91	63,91	63,91	63,91	48,14	47,44	46,34	46,45	47,55	46,45	46,34	46,54	47,64
TARIFA BT5D > 100 kWh		Cargo Fijo	SI/mes	4,21	4,21	4,27	3,88	3,88	3,88	3,88	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,34
		Cargo por Energía Activa	ctm. SI./kWh	60,87	61,09	59,63	66,34	66,34	66,34	66,34	49,97	49,24	48,10	48,22	49,36	48,22	48,10	48,31	

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / OCT / 2019

			ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	
			6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	2	
			SHUAS	CHIGUAN	GUAMACAL	GUAMACAL	SER TRULLO	SER TICLA-PAIPA	SER HANA	SER TICLA-PAIPA	SER COMBOTE	SER HANWAY	SER COMBOTE	SER COMBOTE	SER COMBOTE	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	MACORA	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																					
				6	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	2	2	2	2	2	
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual		S./mes	16,76	16,15	16,76	16,76	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. S./kWh	24,23	16,70	24,90	24,90	24,74	24,06	24,06	24,73	24,64	25,19	24,54	24,73	25,24	25,24	25,12	25,05	25,24	25,24	25,12	25,12	25,12
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S./kWh	19,59	16,70	20,13	20,13	20,05	19,45	19,45	19,98	19,97	20,68	19,77	19,98	20,28	20,28	20,23	20,18	20,28	20,28	20,23	20,23	20,23
	Cargo por Potencia de Generación en HP		S./kW-mes	56,51	26,58	56,04	56,04	54,09	54,09	54,09	53,64	54,09	53,81	54,09	53,64	57,82	57,82	57,82	57,82	57,82	57,82	57,82	57,82	57,82
	Cargo por Potencia de Distribución en HP		S./kW-mes	14,67	14,13	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	13,13	13,13	13,58	13,13	13,58	13,13	13,58	13,58
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		S./kW-mes	18,84	18,15	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	17,58	17,58	18,18	17,58	18,18	17,58	18,18	18,18
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. S./kVar/h	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
	Cargo Fijo Mensual		S./mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
TARIFA MT3	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. S./kWh	24,23	16,70	24,90	24,90	24,74	24,06	24,06	24,73	24,64	25,19	24,54	24,73	25,24	25,24	25,12	25,05	25,24	25,24	25,12	25,12	25,12
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S./kWh	19,59	16,70	20,13	20,13	20,05	19,45	19,45	19,98	19,97	20,68	19,77	19,98	20,28	20,28	20,23	20,18	20,28	20,28	20,23	20,23	20,23
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S./kW-mes	57,40	27,00	56,93	56,93	58,01	58,01	58,01	57,54	58,01	57,71	58,01	57,54	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		S./kW-mes	38,55	18,13	38,23	38,23	36,90	36,90	36,90	36,59	36,90	36,70	36,90	36,59	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		S./kW-mes	17,11	16,48	17,11	17,11	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	14,96	14,96	15,47	14,96	15,47	14,96	15,47	14,96	15,47
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		S./kW-mes	17,77	17,12	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	16,32	16,32	16,87	16,32	16,87	16,32	16,87	16,87
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. S./kVar/h	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
	Cargo Fijo Mensual		S./mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
TARIFA MT4	Cargo por Energía Activa		ctm. S./kWh	20,74	16,70	21,31	21,31	21,22	20,59	20,59	21,16	21,12	21,80	20,96	21,16	21,50	21,50	21,42	21,36	21,50	21,50	21,42	21,42	21,42
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S./kW-mes	57,40	27,00	56,93	56,93	58,01	58,01	58,01	57,54	58,01	57,71	58,01	57,54	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		S./kW-mes	38,55	18,13	38,23	38,23	36,90	36,90	36,90	36,59	36,90	36,70	36,90	36,59	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		S./kW-mes	17,11	16,48	17,11	17,11	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	14,96	14,96	15,47	14,96	15,47	14,96	15,47	14,96	15,47
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		S./kW-mes	17,77	17,12	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	16,32	16,32	16,87	16,32	16,87	16,32	16,87	16,87
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. S./kVar/h	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
	Cargo Fijo Mensual		S./mes	16,76	16,15	16,76	16,76	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
	Cargo por Energía Activa en HP		ctm. S./kWh	25,82	17,79	26,53	26,53	26,29	25,58	25,58	26,28	26,19	26,78	26,08	26,28	27,37	27,37	27,23	27,15	27,37	27,37	27,23	27,23	27,23
TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S./kWh	20,87	17,79	21,45	21,45	21,32	20,68	20,68	21,25	21,23	21,98	21,02	21,25	21,98	21,98	21,87	21,98	21,87	21,98	21,87	21,93	21,93
	Cargo por Potencia de Generación en HP		S./kW-mes	59,18	27,84	58,69	58,69	56,29	56,29	56,29	55,83	56,29	56,00	56,29	55,83	58,01	58,01	58,01	58,01	58,01	58,01	58,01	58,01	58,01
	Cargo por Potencia de Distribución en HP		S./kW-mes	71,18	68,57	71,18	71,18	71,08	71,08	71,08	71,08	71,08	71,08	71,08	71,08	71,01	71,01	73,42	71,01	73,42	71,01	73,42	73,42	73,42
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		S./kW-mes	52,15	50,24	52,15	52,15	52,15	52,15	52,15	52,15	52,15	52,15	52,15	52,15	50,18	50,18	51,89	50,18	51,89	50,18	51,89	51,89	51,89
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. S./kVar/h	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
	Cargo Fijo Mensual		S./mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
	Cargo por Energía Activa		ctm. S./kWh	25,82	17,79	26,53	26,53	26,29	25,58	25,58	26,28	26,19	26,78	26,08	26,28	27,37	27,37	27,23	27,15	27,37	27,37	27,23	27,23	27,23
	Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. S./kWh	20,87	17,79	21,45	21,45	21,32	20,68	20,68	21,25	21,23	21,98	21,02	21,25	21,98	21,98	21,87	21,98	21,87	21,98	21,87	21,93	21,93
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S./kW-mes	37,27	17,53	36,96	36,96	35,46	35,46	35,46	35,17	35,46	35,27	35,46	35,17	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		S./kW-mes	39,95	18,79	39,63	39,63	38,01	38,01	38,01	37,70	38,01	37,81	38,01	37,70	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		S./kW-mes	66,83	64,38	66,83	66,83	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	70,79	70,79	73,20	70,79	73,20	70,79	73,20	73,20	73,20
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		S./kW-mes	66,92	64,47	66,92	66,92	66,87	66,87	66,87	66,87	66,87	66,87	66,87	66,87	63,62	63,62	65,78	63,62	65,78	63,62	65,78	65,78	65,78
	Cargo por Energía Reactiva		ctm. S./kVar/h	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
	Cargo Fijo Mensual		S./mes	14,78	14,24	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
	Cargo por Energía Activa		ctm. S./kWh	22,10	17,79	22,70	22,70	22,56	21,89	21,89	22,49	22,46	23,17	22,28	22,49	23,30	23,23	23,16	23,30	23,23	23,16	23,30	23,23	23,23
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		S./kW-mes	37,27	17,53	36,96	36,96	35,46	35,46	35,46	35,17	35,46	35,27	35,46	35,17	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP		S./kW-mes	39,95	18,79	39,63	39,63	38,01	38,01	38,01	37,70	38,01	37,81	38,01	37,70	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		S./kW-mes	66,83	64,38	66,83	66,83	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	70,79	70,79	73,20	70,79	73,20	70,79	73,20	73,20</	

			ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

Z		Cargo Fijo Mensual

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSÓN

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

			ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELTO	ELTO	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	EMPA	EMSE	EMSU	EPAP	EPAN			
			4	4	4	4	SER	SER	3	SER	2	2	3	SER	SER	SER	SER	SER	2	2	3	2			
			GUAYAMA	NOVOY	TAMAYO BARRIO	PEDRO MARIAL	SER CINCINCHA	SER NANCIA	TOACHE	SER TOACHE	NOLANA	ATLANA	CAMPOMAR VERDE	AQUAYTA	LA VILLA CAMPOMAR VERDE	SER PALMERA	SER PARICUR	SER LA PATALLA	UT GUAYAMA	EBELLA	PANGOSA				
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / OCT / 2019																									
OPCIÓN TARIFARIA			CARGO TARIFARIO				UNIDADES																		
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual				\$/mes	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	14,33	14,33	6,94	6,69	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,73	8,35	8,59	13,56	8,59	
	Cargo por Energía Activa en HP				ctm. \$/kWh	24,68	24,68	24,68	24,68	24,53	24,68	30,99	30,99	29,26	14,17	29,40	26,51	29,48	14,27	14,27	25,08	24,91	29,22	29,28	29,28
	Cargo por Energía Activa en HFP				ctm. \$/kWh	20,19	20,19	20,19	20,19	20,22	20,19	24,81	24,81	23,11	14,17	23,21	20,79	23,27	14,27	14,27	20,63	20,49	23,68	23,26	23,26
	Cargo por Potencia de Generación en HP				\$/KW-mes	56,07	56,07	56,07	56,07	56,07	56,07	71,26	71,26	67,31	24,83	67,29	67,29	63,03	23,25	23,25	53,80	57,01	67,51	68,40	69,15
	Cargo por Potencia de Distribución en HP				\$/KW-mes	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	33,91	33,91	32,41	13,50	13,86	13,86	13,22	12,74	12,74	93,32	19,47	19,67	24,29	23,85
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP				\$/KW-mes	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	29,80	29,80	15,40	16,74	16,13	18,17	18,18	18,17	97,67	19,01	20,15	22,58	21,70	
	Cargo por Energía Reactiva				ctm. \$/KVar/h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,38	4,22	4,38	4,38	4,22	4,22	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	
	Cargo Fijo Mensual				\$/mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,94	6,69	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,73	8,30	8,55	12,67	8,55	
TARIFA MT3	Cargo por Energía Activa en HP				ctm. \$/kWh	24,68	24,68	24,68	24,68	24,53	24,68	30,99	30,99	29,26	14,17	29,40	26,51	29,48	14,27	14,27	25,08	24,91	29,22	29,28	29,28
	Cargo por Energía Activa en HFP				ctm. \$/kWh	20,19	20,19	20,19	20,19	20,22	20,19	24,81	24,81	23,11	14,17	23,21	20,79	23,27	14,27	14,27	20,63	20,49	23,68	23,26	23,26
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP				\$/KW-mes	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	67,79	67,79	62,71	23,13	58,03	58,03	67,60	24,94	24,94	57,70	49,16	58,22	58,99	64,79
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP				\$/KW-mes	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	43,66	43,66	30,95	11,42	36,16	36,16	42,99	15,86	15,86	36,69	30,36	36,28	36,76	37,19
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP				\$/KW-mes	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	34,71	34,71	13,84	15,04	15,39	15,39	15,27	14,71	14,71	105,37	20,38	20,92	25,04	24,59
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP				\$/KW-mes	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	32,55	32,55	14,65	15,92	15,65	15,65	17,00	16,38	16,38	101,67	19,89	20,65	24,18	23,10
	Cargo por Energía Reactiva				ctm. \$/KVar/h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,38	4,22	4,38	4,38	4,22	4,22	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	
	Cargo Fijo Mensual				\$/mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,94	6,69	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,73	8,30	8,55	12,67	8,55	
TARIFA MT4	Cargo por Energía Activa				ctm. \$/kWh	21,29	21,29	21,29	21,29	21,28	21,29	26,40	26,40	24,58	14,17	24,68	22,16	24,76	14,27	14,27	21,48	25,07	24,73	24,75	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP				\$/KW-mes	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	67,79	67,79	62,71	23,13	58,03	58,03	67,60	24,94	24,94	57,70	49,16	58,22	58,99	64,79
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP				\$/KW-mes	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	43,66	43,66	30,95	11,42	36,16	36,16	42,99	15,86	15,86	36,69	30,36	36,28	36,76	37,19
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP				\$/KW-mes	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	34,71	34,71	13,84	15,04	15,39	15,39	15,27	14,71	14,71	105,37	20,38	20,92	25,04	24,59
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP				\$/KW-mes	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	32,55	32,55	14,65	15,92	15,65	15,65	17,00	16,38	16,38	101,67	19,89	20,65	24,18	23,10
	Cargo por Energía Reactiva				ctm. \$/KVar/h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,38	4,22	4,38	4,38	4,22	4,22	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	
	Cargo Fijo Mensual				\$/mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,94	6,69	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,73	8,30	8,55	12,67	8,55	
	Cargo por Energía Activa				ctm. \$/kWh	21,29	21,29	21,29	21,29	21,28	21,29	26,40	26,40	24,58	14,17	24,68	22,16	24,76	14,27	14,27	21,48	25,07	24,73	24,75	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP				\$/KW-mes	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	67,79	67,79	62,71	23,13	58,03	58,03	67,60	24,94	24,94	57,70	49,16	58,22	58,99	64,79
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP				\$/KW-mes	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	43,66	43,66	30,95	11,42	36,16	36,16	42,99	15,86	15,86	36,69	30,36	36,28	36,76	37,19
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP				\$/KW-mes	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	34,71	34,71	13,84	15,04	15,39	15,39	15,27	14,71	14,71	105,37	20,38	20,92	25,04	24,59
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP				\$/KW-mes	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	32,55	32,55	14,65	15,92	15,65	15,65	17,00	16,38	16,38	101,67	19,89	20,65	24,18	23,10
	Cargo por Energía Reactiva				ctm. \$/KVar/h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,38	4,22	4,38	4,38	4,22	4,22	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	
	Cargo Fijo Mensual				\$/mes	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	14,33	14,33	6,94	6,69	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,73	8,35	8,59	13,56	8,59
	Cargo por Energía Activa en HP				ctm. \$/kWh	27,28	27,28	27,28	27,28	27,10	27,28	33,53	33,53	31,72	15,36	31,91	28,28	31,34	15,17	15,17	27,20	27,37	32,09	32,17	32,17
	Cargo por Energía Activa en HFP				ctm. \$/kWh	22,31	22,31	22,31	22,31	22,34	22,31	26,83	26,83	25,05	15,36	25,19	22,56	24,74	15,17	15,17	22,37	22,51	26,01	25,55	25,55
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP				\$/KW-mes	64,25	64,25	64,25	64,25	64,25	64,25	67,67	67,67	67,54	24,91	69,08	69,08	65,60	24,20	24,20	56,40	59,54	70,51	71,45	71,20
	Cargo por Potencia de Distribución en HP				\$/KW-mes	75,14	75,14	75,14	75,14	75,14	75,14	120,10	120,10	63,36	68,88	71,86	71,86	71,40	68,79	68,79	225,61	80,86	81,88	109,82	83,52
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP				\$/KW-mes	54,12	54,12	54,12	54,12	54,12	54,12	83,79	83,79	43,98	47,81	54,70	54,70	54,70	52,70	52,70	117,07	56,02	59,38	73,37	53,88
	Cargo por Energía Reactiva				ctm. \$/KVar/h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,38	4,22	4,38	4,38	4,22	4,22	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	
	Cargo Fijo Mensual				\$/mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,94	6,69	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,73	8,30	8,55	12,67	8,55	
	Cargo por Energía Activa en HP				ctm. \$/kWh	27,28	27,28	27,28	27,28	27,10	27,28	33,53	33,53	31,72	15,36	31,91	28,78	31,34	15,17	15,17	27,37	32,09	32,17	32,17	
	Cargo por Energía Activa en HFP				ctm. \$/kWh	22,31	22,31	22,31	22,31	22,34	22,31	26,83	26,83	25,05	15,36	25,19	22,58	24,74	15,17	15,17	22,37	22,51	26,01	25,55	25,55
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP				\$/KW-mes	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	43,65	43,65	56,97	21,01	52,03	52,03	41,31	15,24	15,24	35,52	44,84	53,10	53,81	60,05
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP				\$/KW-mes	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	46,79	46,79	37,33	13,77	46,65	46,65	44,29	16,34	16,34	38,08	40,20	47,61	48,24	39,34
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP				\$/KW-mes	74,89	74,89	74,89	74,89	74,89	74,89	112,18	112,18	62,87	68,35	71,82	71,82	68,29	65,79	65,79	186,65	78,55	80,82	107,19	81,38
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP				\$/KW-mes	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55	112,36	112,36	56,29	61,20	68,63	68,63	68,87	65,87	65,87	187,09	74,35	76,67	101,64	71,79
	Cargo por Energía Reactiva				ctm. \$/KVar/h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,38	4,22	4,38	4,38	4,22	4,22	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	
	Cargo Fijo Mensual				\$/mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,94	6,69	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,73	8,30	8,55	12,67	8,55	
	Cargo por Energía Activa				ctm. \$/kWh	23,52	23,52	23,52	23,52	23,51	23,52	28,56	28,56	26,65	15,36	26,80	24,05	26,31	15,17	15,17	23,75	23,58	27,53	27,19	27,19
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP				\$/KW-mes	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	43,65	43,65	56,97	21,01	52,03	52,03	41,31	15,24	15,24	35,52	44,84	53,10	53,81	60,05
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP				\$/KW-mes	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	46,79	46,79	37,33	13,77	46,65	46,65	44,29	16,34	16,34	38,08	40,20	47,61	48,24	39,34
TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP				\$/KW-mes	74,89	74,89	74,89	74,89	74,89	74,89	112,18	112,18	62,87	68,35	71,82	71,82	68,29	65,79	65,79	186,65	78,55	80,82	107,19	81,38
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP				\$/KW-mes	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55	112,36	112,36	56,29	61,20	68,63	68,63	68,87	65,87	65,87	187,09	74,35	76,67	101,64	71,79
	Cargo por Energía Reactiva				ctm. \$/KVar/h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,38	4,22	4,38	4,38	4,22	4,22	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	
	Cargo Fijo Mensual				\$/mes	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	13,71	13,71	6,94	6,69	8,98	8,98	18,48	17,80	17,80	15,73	8,30	8,55	12,67	8,55	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP				\$/kWh	172,04	172,04	172,04	172,04	171,86	172,04	246,74	246,74	177,36	119,71	188,17	185,04	183,24							

Z		Cargo Fijo Mensual

			LDS	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL
			1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	5	6	6	6	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER
			LIMA SUR	MEDIOPIA	OCCOPIPIA	ARECO	CAMANA	BAYAT	OCORA	CARAVELLI	WELLA UNOR-CHALA	MAJES-SHARAS	VALLE DE VALLES	REPARATI CARLA-CALLA	CHICHIRIMARCA	HUACRA	OTUSHUASI	VALLE DEL DOLLO	BERICOLA	VALLE DE LOS RIOS	EL TAMBORIN	EL TAMBORIN	EL TAMBORIN	EL TAMBORIN	EL TAMBORIN	EL TAMBORIN	EL TAMBORIN	
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / OCT / 2019																												
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	4,88	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	16,34	16,76	16,76	16,76	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94
	TARIFA MT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	25,85	24,96	25,41	20,31	25,25	25,39	25,35	25,35	24,88	25,35	25,35	25,35	25,76	25,33	25,66	25,66	25,48	25,33	25,14	25,14	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	21,60	20,17	20,54	20,31	20,31	20,39	20,39	20,39	20,34	20,39	20,39	20,39	20,73	20,46	20,75	20,75	20,60	20,37	20,31	20,31	20,60	20,60	20,60	20,60	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	Si/KW-mes	56,71	57,85	57,84	26,38	57,84	57,84	60,65	60,65	60,66	60,65	60,65	60,65	56,94	56,59	56,59	56,59	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si/KW-mes	9,03	11,52	14,19	13,67	14,19	14,19	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si/KW-mes	9,77	12,24	14,15	13,63	14,15	14,15	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	17,03	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVar/h	4,63	4,38	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
		Cargo Fijo Mensual	Si/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	25,85	24,96	25,41	20,31	25,25	25,39	25,35	25,35	24,88	25,35	25,35	25,35	25,76	25,33	25,66	25,66	25,48	25,33	25,14	25,14	25,48	25,48	25,48	25,48	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	21,60	20,17	20,54	20,31	20,31	20,39	20,39	20,39	20,34	20,39	20,39	20,39	20,73	20,46	20,75	20,75	20,60	20,37	20,31	20,31	20,60	20,60	20,60	20,60	
Cargo por Potencia de generación Presentes en HP		Si/KW-mes	49,52	53,88	49,88	22,75	49,88	49,88	56,86	56,86	56,82	56,86	56,86	59,08	57,48	57,48	57,48	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	32,50	26,60	31,08	14,17	31,08	31,08	36,65	36,65	36,66	36,65	36,65	37,62	38,60	38,60	38,60	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	9,81	12,32	14,96	14,41	14,96	14,96	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,84	15,62	15,62	15,62	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	9,80	12,28	14,87	14,13	14,67	14,67	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	16,24	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVar/h	4,63	4,38	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38		
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94		
TARIFA BT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	22,55	21,25	21,63	20,31	21,42	21,51	21,50	21,50	21,36	21,50	21,50	21,50	21,85	21,55	21,85	21,85	21,69	21,48	21,39	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	49,52	53,88	49,88	22,75	49,88	49,88	56,86	56,86	56,82	56,86	56,86	59,08	57,48	57,48	57,48	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	32,50	26,60	31,08	14,17	31,08	31,08	36,65	36,65	36,66	36,65	36,65	37,62	38,60	38,60	38,60	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95	36,95		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	9,81	12,32	14,96	14,41	14,96	14,96	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,84	15,62	15,62	15,62	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46	15,46		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	9,80	12,28	14,87	14,13	14,67	14,67	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	16,24	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97		
TARIFA BT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVar/h	4,63	4,38	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	4,88	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	16,34	16,76	16,76	16,76	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	28,20	27,06	27,58	22,04	27,56	27,56	27,20	27,20	27,20	26,70	27,20	27,20	26,98	27,34	27,34	27,34	27,09	26,93	26,73	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	23,57	21,87	22,30	22,04	22,05	22,13	21,87	21,87	21,83	21,87	21,87	21,87	22,11	21,80	22,10	22,10	21,90	21,65	21,60	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	Si/KW-mes	60,38	58,04	59,36	27,08	59,36	59,36	57,36	57,36	57,36	57,36	57,36	59,58	59,26	59,26	59,26	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37		
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si/KW-mes	43,41	50,77	64,20	61,85	64,20	62,30	62,30	62,30	62,30	62,30	62,30	62,30	63,80	63,82	63,82	63,82	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si/KW-mes	35,53	33,88	47,10	45,38	47,10	47,10	47,70	47,70	47,70	47,70	47,70	47,70	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVar/h	4,63	4,38	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38		
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	28,20	27,06	27,58	22,04	27,41	27,56	27,20	27,20	27,20	26,70	27,20	27,20	26,98	27,34	27,34	27,34	27,09	26,93	26,73	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09		
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	23,57	21,87	22,30	22,04	22,05	22,13	21,87	21,87	21,83	21,87	21,87	21,87	22,11	21,80	22,10	22,10	21,90	21,65	21,60	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	53,39	48,96	44,72	20,39	44,72	44,72	42,72	42,72	42,72	42,72	42,72	42,72	37,52	37,33	37,33	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	35,29	32,07	40,09	18,28	40,09	40,09	39,80	39,80	39,81	39,80	39,80	39,80	40,23	40,01	40,01	40,01	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	44,89	49,88	63,43	61,11	63,43	63,43	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,09	60,10	60,10	60,10	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	41,24	44,31	60,39	58,18	60,39	60,39	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60	60,17	60,18	60,18	60,18	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVar/h	4,63	4,38	4,38	4,22	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38		
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	4,87	6,75	8,72	8,40	8,72	8,72	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	14,54	14,78	14,78	14,78	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	24,60	23,03	23,48	22,04	23,25	23,24	23,06	23,06	22,92	23,06	23,06	23,06	23,22	22,96	23,27	23,27	22,84	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74	22,74		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	53,39	48,96	44,72	20,39	44,72	44,72	42,72	42,72	42,72	42,72	42,72	42,72	37,52	37,33	37,33	37,33	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	35,29	32,07	40,09	18,28	40,09	40,09	39,80	39,80	39,81	39,80	39,80	39,80	40,23	40,01	40,01	40,01	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	44,89	49,88	63,43	61,11	63,43	63,43	60,53	60,53	60,53	60,53	60,53	60,09	60,10	60,10	60,10	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	41,24	44,31	60,39	58,18	60,39	60,39	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60	60,17	60,18	60,18	60,18	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13	60,13		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVar/h	4,63	4,38	4,38	4,22	4,38	4,38	4																			

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / OCT / 2019

			SEAL SER	SEAL SER	SERS 2
			Asia- China	SUP AFRICA	ROJA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES		
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94 8,59
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	24,86	25,48 30,89
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	20,33	20,60 24,97
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	54,18	54,16 68,86
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	13,55	13,55 20,37
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	16,55	16,55 20,15
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,38	4,38 4,63
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94 8,55
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	24,86	25,48 30,89
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	20,33	20,60 24,97
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	58,12	58,10 59,38
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	36,96	36,95 37,00
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,46	15,46 21,41
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,97	15,97 20,96
	TARIFA MT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,38	4,38 4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94 8,55
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	21,35	21,69 26,76
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	58,12	58,10 59,38
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	36,96	36,95 37,00
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	15,46	15,46 21,41
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	15,97	15,97 20,96
	TARIFA BT2	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,38	4,38 4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94 8,59
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	26,43	27,09 33,93
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,61	21,90 27,42
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./KW-mes	56,39	56,37 71,92
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./KW-mes	63,72	63,72 85,72
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./KW-mes	47,10	47,10 59,38
	TARIFA BT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,38	4,38 4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94 8,55
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	26,43	27,09 33,93
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,61	21,90 27,42
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	35,52	35,51 54,17
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	38,07	38,06 48,56
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	60,05	60,05 83,26
	TARIFA BT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,13	60,13 78,82
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,38	4,38 4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94 8,55
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	22,69	23,06 29,40
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./KW-mes	35,52	35,51 54,17
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./KW-mes	38,07	38,06 48,56
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./KW-mes	60,05	60,05 83,26
	TARIFA BT5A	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./KW-mes	60,13	60,13 78,82
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,38	4,38 4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	17,94	17,94 8,55
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kW.h	159,61	160,25 208,70
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kW.h	189,03	189,66 247,31
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	21,61	21,90 27,42
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./KW-mes	57,78	57,78 75,02
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,74	3,74 3,10
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,93	2,93 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,96	31,96 47,93
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,74	3,74 3,10
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	2,93	2,93 0,00
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	9,59	9,59 14,38
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	63,91	63,91 63,91
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,88	3,88 3,22
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	3,04	3,04 0,00
	TARIFA BT5C	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	66,34	66,34 66,34
		Cargo Fijo	S./mes	5,64	5,64 3,22
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	61,53	61,90 80,37
	TARIFA BT5C-AP	Cargo Fijo	S./mes	5,43	5,43 5,78
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	59,28	59,63 77,43
		Cargo Fijo	S./mes	3,74	3,74 3,10
	TARIFA BT5D 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,96	31,96 43,88
		Cargo Fijo	S./mes	3,74	3,74 3,10
		Cargo Fijo	S./mes	3,74	3,74 3,10
	TARIFA BT5D 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	9,59	9,59 13,16
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	63,91	63,91 58,51
		Cargo Fijo	S./mes	3,88	3,88 3,22
	TARIFA BT5D > 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	66,34	66,34 60,73
		Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,28	2,28 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,96	31,96 47,93
	TARIFA BT5E 0 - 30 kWh	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,28	2,28 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	9,59	9,59 14,38
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	S./mes	63,91	63,91 63,91
	TARIFA BT5E 31 - 100 kWh	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,37	2,37 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	66,34	66,34 66,34
		Cargo Fijo	S./mes	5,64	5,64 3,22
	TARIFA BT6	Cargo por Potencia	ctm. S./W	18,70	18,78 28,73
		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,72	3,72 0,00
		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,72	3,72 0,00
	TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	31,96	31,96 47,93
		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,72	3,72 0,00
		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,72	3,72 0,00
	TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	9,59	9,59 14,38
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	63,91	63,91 63,91
		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,86	3,86 0,00
	TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,86	3,86 0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	66,34	66,34 66,34

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / NOV / 2019[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / NOV / 2019

OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION																							
			11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	25,69	25,68	25,69	25,84	25,69	25,50	25,49	25,79	25,84	25,69	25,68	25,35	25,35	25,35	24,51	24,51	25,57	25,57	25,71	25,71	25,71	25,71		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,81	21,09	20,81	21,32	20,81	20,57	20,54	20,68	21,30	20,81	21,09	20,64	20,64	20,64	19,74	19,74	20,71	20,71	20,94	20,94	20,94	20,94		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	57,28	57,57	57,28	57,57	57,28	57,28	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57	57,57		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03		
TARIFA MT3	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	24,30	24,30	24,30	24,30	24,30	24,30	24,30	24,30	24,30	24,30	24,30	24,30	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36			
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	25,69	25,68	25,69	25,84	25,69	25,50	25,49	25,79	25,84	25,69	25,68	25,35	25,35	25,35	24,51	24,51	25,57	25,57	25,71	25,71	25,71	25,71		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	20,81	21,09	20,81	21,32	20,81	20,57	20,54	20,68	21,30	20,81	21,09	20,64	20,64	20,64	19,74	19,74	20,71	20,71	20,94	20,94	20,94	20,94		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	52,61	52,88	52,61	52,88	52,61	52,61	52,88	52,88	52,88	52,61	52,88	51,00	51,00	51,00	51,07	51,07	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	33,51	33,67	33,51	33,67	33,51	33,51	33,67	33,67	33,67	33,51	33,67	32,09	32,09	32,09	32,14	32,14	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36			
TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82			
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	22,13	22,34	22,13	22,53	22,13	21,90	21,88	22,06	22,52	22,13	22,34	21,81	21,81	21,81	20,94	20,94	21,92	21,92	22,13	22,13	22,13			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	52,61	52,88	52,61	52,88	52,61	52,61	52,88	52,88	52,88	52,61	52,88	51,00	51,00	51,00	51,07	51,07	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	33,51	33,67	33,51	33,67	33,51	33,51	33,67	33,67	33,67	33,51	33,67	32,09	32,09	32,09	32,14	32,14	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12			
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36			
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	27,93	27,93	27,93	28,09	27,93	27,74	27,71	28,05	28,09	27,93	27,93	27,46	27,46	27,46	26,54	26,54	27,88	27,88	27,84	27,84	27,84			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	22,63	22,94	22,63	23,18	22,63	22,37	22,34	22,48	23,16	22,63	22,94	22,34	22,34	22,34	21,38	21,38	22,42	22,42	22,67	22,67	22,67			
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	58,77	59,07	58,77	59,07	58,77	58,77	59,07	59,07	59,07	58,77	59,07	58,77	58,77	58,77	58,86	58,86	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	64,99	64,99	64,99	64,99	64,99	64,99	64,99	64,99	64,99	64,99	64,99	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36			
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82			
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	27,93	27,93	27,93	28,09	27,93	27,74	27,71	28,05	28,09	27,93	27,93	27,46	27,46	27,46	26,54	26,54	27,88	27,88	27,84	27,84	27,84			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	22,63	22,94	22,63	23,18	22,63	22,37	22,34	22,48	23,16	22,63	22,94	22,34	22,34	22,34	21,38	21,38	22,42	22,42	22,67	22,67	22,67			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	41,42	41,62	41,42	41,62	41,42	41,42	41,62	41,62	41,62	41,42	41,62	43,22	43,22	43,22	43,28	43,28	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	39,85	40,06	39,85	40,06	39,85	39,85	40,06	40,06	40,06	39,85	40,06	39,75	39,75	39,75	39,81	39,81	39,75	39,75	39,75	39,75	39,75			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	90,16	90,16	90,16	90,16	90,16	90,16	90,16	90,16	90,16	90,16	90,16	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68			
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	87,24	87,24	87,24	87,24	87,24	87,24	87,24	87,24	87,24	87,24	87,24	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36			
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82			
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kWh	199,34	199,67	199,34	199,84	199,34	199,14	199,45	199,78	199,84	199,34	199,67	149,95	149,95	149,95	149,13	149,13	150,18	150,18	150,33	150,33	150,33			
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kWh	237,21	237,61	237,21	237,77	237,21	237,02	237,40	237,72	237,77	237,21	237,61	177,01	177,01	177,01	176,27	176,27	177,24	177,24	177,39	177,39	177,39			
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	22,63	22,94	22,63	23,18	22,63	22,37	22,34	22,48	23,16	22,63	22,94	22,34	22,34	22,34	21,38	21,38	22,42	22,42	22,67	22,67	22,67			
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./kW-mes	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05	81,0														

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / NOV / 2019

			ELN 3	ELN 2	ELN 4	ELN SER	ELN SER	ELN SER	ELN SER	ELNM 4	ELNM 4	ELNM 4	ELNM 4	ELNM 4	ELNM 3	ELNM 4	ELNM 4	ELNM 4	ELNM 4	ELNM 3	ELNM 3	
			OLMO3	CHILAYO	MARACÁN RURAL ELN	SECHILAYO	SECHONGA WAF	SECHILAYA WAF	SECHILAYO DO ELN	POAMAMBA	CELENDIN	TORTUGAS	POCOCLAY PALLASA	HUALACCA	PALLACCA	SHIBAS	TICAPAMBA	HUARI	CHIGUAN	NAJAGA	WUAMAMBA	TELLO RURAL
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	11,59	12,03	12,03	12,03
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	25,71	25,71	25,75	25,71	25,35	24,51	25,75	24,03	24,70	24,61	24,52	24,03	24,03	24,03	24,03	16,56	24,70	24,03	24,71	
	Carga por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	20,94	20,94	20,77	20,94	20,64	19,74	20,77	19,43	19,96	19,95	19,75	19,43	19,43	19,43	19,43	16,56	19,96	19,43	20,03	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	57,67	57,67	57,67	57,67	57,67	57,76	57,67	57,87	57,39	57,87	57,87	57,87	57,87	57,87	57,87	27,22	57,39	57,87	57,87	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,24	10,63	10,63	10,63
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	10,99	11,41	11,41	11,41	
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,56	9,92	9,92	9,92
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	25,71	25,71	25,75	25,71	25,35	24,51	25,75	24,03	24,70	24,61	24,52	24,03	24,03	24,03	24,03	16,56	24,70	24,03	24,71	
	Carga por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	20,94	20,94	20,77	20,94	20,64	19,74	20,77	19,43	19,96	19,95	19,75	19,43	19,43	19,43	19,43	16,56	19,96	19,43	20,03	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,07	51,00	51,16	50,75	51,16	51,16	51,16	51,16	51,16	51,16	24,07	50,75	51,16	51,16	
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09	32,14	32,09	32,15	31,89	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15	15,12	31,89	32,15	32,15	
	Carga por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,07	11,49	11,49	11,49	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,04	11,46	11,46	11,46	
	Carga por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,56	9,92	9,92	9,92
TARIFA BT2	Carga por Energía Activa	ctm. S/ /kWh	22,13	22,13	22,02	22,13	21,81	20,94	22,02	20,57	21,13	21,10	20,94	20,57	20,57	20,57	20,57	16,56	21,13	20,57	21,20	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,07	51,00	51,16	50,75	51,16	51,16	51,16	51,16	51,16	51,16	24,07	50,75	51,16	51,16	
	Carga por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09	32,14	32,09	32,15	31,89	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15	15,12	31,89	32,15	32,15	
	Carga por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,07	11,49	11,49	11,49	
	Carga por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,04	11,46	11,46	11,46	
TARIFA BT3	Carga por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	11,59	12,03	12,03	12,03	
	Carga por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kWh	27,84	27,84	27,88	27,84	27,46	26,54	27,88	25,82	26,53	26,44	26,33	25,82	25,82	25,82	17,79	26,53	25,82	26,54		
	Carga por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	22,67	22,67	22,49	22,67	22,34	21,38	22,49	20,86	21,45	21,42	21,22	20,86	20,86	20,86	20,86	17,79	21,45	20,86	21,52	
	Carga por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,86	58,77	58,92	58,44	58,92	58,92	58,92	58,92	58,92	58,92	27,72	58,44	58,92	58,92	
TARIFA BT4	Carga por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	57,27	59,45	59,45	59,45
	Carga por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	43,77	45,43	45,43	45,43
	Carga por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar/h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,56	9,92	9,92	9,92	
	Carga por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S/ /kWh	150,33	150,33	150,38	150,33	149,95	149,13	150,38	157,23	157,41	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	112,14	157,41	157,23	157,23	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Carga por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/ /kWh	177,39	177,39	177,44	177,39	177,01	176,22	177,44	186,26	186,32	186,88	186,78	186,26	186,26	186,26	186,26	132,99	186,32	186,26	186,99	
	Carga por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kWh	22,67	22,67	22,49	22,67	22,34	21,38	22,49	20,86	21,45	21,42	21,22	20,86	20,86	20,86	20,86	17,79	21,45	20,86	21,52	
	Carga por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/ /kW-mes	43,43	43,43	43,43	43,43	43,43	43,43	43,43	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Carga por Energía Activa	ctm. S/ /kWh	28,80	43,20	28,74	28,80	28,64	28,20	28,74	30,31	30,52	30,59	30,50	30,31	30,31	30,31	30,31	10,60	30,52	30,31	30,63	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S/ /mes	8,64	12,96	8,62	8,64	8,59	8,46	8,62	9,09	9,16	9,18	9,15	9,09	9,09	9,09	9,09	3,18	9,16	9,09	9,19	
	Carga por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S/ /kWh	57,60	57,60	57,48	57,60	57,27	56,39	57,48	60,61	61,04	61,17	60,99	60,61	60,61	60,61	60,61	47,10	61,04	60,61	61,26	
TARIFA BT5C RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Carga por Energía Activa	ctm. S/ /kWh	59,79	59,79	59,66	59,79	59,45	58,53	59,66	62,91	63,36	63,49	63,31	62,91	62,91	62,91	62,91	47,10	63,36	62,91	63,59	
	Cargo Fijo	S/ /mes	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,40	3,53	3,53	
	Carga por Energía Activa	ctm. S/ /kWh	59,69	59,69	59,57	59,69	59,34	58,43	59,57	60,42	60,88	60,99	60,82	60,42	60,42	60,42	60,42	45,31	60,88	60,42	61,10	
TARIFA BT5C-AP	Cargo Fijo	S/ /mes	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	
	Carga por Energía Activa	ctm. S/ /kWh	57,50	57,50	57,39	57,50	57,17	56,29	57,39	58,21	58,65	58,76	58,59	58,21	58,21	58,21						

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / NOV / 2019			ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR		
			3	SER	3	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	SER	SER	SER	SER	3	4	4	SER
			ZARAMELLA RURAL	SILLANA Y POCOSCHU	EL AERIAL	POCHTERA	PIEZA	CAVALCADO	VALARA	TUMBER	COPIALES	ZARAMELLA	SILLANA	PIEZA	EL AERIAL, CAVALCADO Y SILLANA	DE TUMBER	DE LA MANA	PIEZA NUEVO	LADANA	BUENA JUAN RURAL	ZACAPOTANA RURAL	DE ZACAPOTANA		
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	12,14	12,14	12,60	12,60	12,60		
	TARIFA MT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	25,43	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,23	25,43	25,43	25,43	25,30	25,30	25,30	25,43	25,00	26,72	26,72	30,44	30,19	30,19
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	20,43	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,23	20,43	20,43	20,43	20,43	20,38	20,38	20,43	20,21	26,72	26,72	24,55	24,43	24,43
		Cargo por Potencia de Generación en HP	Si/KW-mes	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	27,02	27,02	67,95	67,95	67,95
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si/KW-mes	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	16,02	16,02	16,63	16,63	16,63
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si/KW-mes	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	17,18	17,18	17,83	17,83
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36	
	TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	10,57	10,57	10,97	10,97	10,97
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	25,43	25,30	25,30	25,30	25,30	25,30	25,23	25,43	25,43	25,43	25,30	25,30	25,30	25,43	25,00	26,72	26,72	30,44	30,19	30,19	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	20,43	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,23	20,43	20,43	20,43	20,38	20,38	20,38	20,43	20,21	26,72	26,72	24,55	24,43	24,43
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	24,44	24,44	61,46	61,46	61,46
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	15,51	15,51	39,01	39,01	39,01
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	17,29	17,29	17,95	17,95	17,95	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	17,25	17,25	17,91	17,91	17,91	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	Si/mes	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	10,57	10,57	10,97	10,97	10,97
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	24,44	24,44	61,46	61,46	61,46
	TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	15,51	15,51	39,01	39,01	39,01
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	17,29	17,29	17,95	17,95	17,95	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	17,25	17,25	17,91	17,91	17,91	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36	
		Cargo Fijo Mensual	Si/mes	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	12,14	12,14	12,60	12,60	12,60
	TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	27,51	27,37	27,37	27,37	27,37	27,37	27,37	27,37	27,51	27,37	27,37	27,37	27,37	27,37	27,51	27,04	28,21	28,21	32,14	31,87	31,87
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	22,10	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	21,98	22,10	22,10	22,10	22,05	22,05	22,05	22,05	22,10	21,87	28,21	28,21	25,91	25,79	25,79
Cargo por Potencia de Generación en HP		Si/KW-mes	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	58,73	26,64	26,64	66,98	66,98	66,98	
Cargo por Potencia de Distribución en HP		Si/KW-mes	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	
Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		Si/KW-mes	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	54,95	45,74	45,74	47,48	47,48	47,48	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36		
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	10,57	10,57	10,97	10,97	10,97	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. Si./kWh	27,51	27,37	27,37	27,37	27,37	27,37	27,37	27,51	27,37	27,37	27,37	27,37	27,37	27,37	27,51	27,04	28,21	28,21	32,14	31,87	31,87	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	22,10	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	21,98	22,10	22,10	22,10	22,05	22,05	22,05	22,05	22,10	21,87	28,21	28,21	25,91	25,79	25,79	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	19,06	19,06	47,92	47,92	47,92	
TARIFA BT5	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	18,07	18,07	45,42	45,42	45,42	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	62,10	62,10	64,46	64,46	64,46	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	59,96	59,96	62,24	62,24	62,24	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36		
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	10,57	10,57	10,97	10,97	10,97	
TARIFA BT6	Cargo por Energía Activa	ctm. Si./kWh	23,43	23,34	23,34	23,34	23,34	23,34	23,28	23,43	23,43	23,43	23,34	23,34	23,34	23,43	23,34	23,43	23,13	28,21	27,50	27,33	27,33	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/KW-mes	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	42,76	19,06	19,06	47,92	47,92	47,92	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/KW-mes	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	18,07	18,07	45,42	45,42	45,42	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/KW-mes	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	62,10	62,10	64,46	64,46	64,46	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/KW-mes	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	59,96	59,96	62,24	62,24	62,24	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. Si./kVarh	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,36		
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	10,57	10,57	10,97	10,97	10,97	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	Si/KW-h	168,97	168,83	168,83	168,83	168,83	168,83	168,76	168,97	168,97	168,97	168,83	168,83	168,83	168,97	168,50	129,58	129,58	181,16	180,89	180,89		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. Si./kWh	200,22	200,08	200,08	200,08	200,08	200,08	200,01	200,22	200,22	200,22	200,08	200,08	200,08	200,22	199,75	151,98	151,98	214,09	213,82	213,82		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. Si./kWh	22,10	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	21,98	22,10	22,10	22,10	22,05	22,05	22,05	22,05	22,10	21,87	28,21	28,21	25,91	25,79	25,79	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	Si/KW-mes	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	56,83	56,83	58,99	58,99	58,99	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	Si/mes	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	Si/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL	Cargo por Energía Activa	ctm. Si./kWh	31,19	31,19	31,19	31,19	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79</													

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	SER	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELU	ELU	ELU	ELU	ELU	ELU	ELU	ELU	ELU	ELU	ELU	ELU
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / NOV / 2019			ENAPOTO	MOTOMAMA	PONCHO DE LUTIMUNDO	BEPUSUMA	BEBE-INDIA	MOTOMAMA INUAL	BEIAYATA	HAGRICOCCHA	BEBELECTRO ORIENTE	BEBEINLA PAZ	BEBESAN OMACO	LAWA-POMA	ALAPA	SAN GABAN	AJAMARCO INUAL	JULICA INUAL	AJAMARCO	INTAYAZA	PAWARI	DINO-BALA INUAL					
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	12,60	12,60	12,60	12,14	12,14	12,60	12,60	12,14	12,14	12,60	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34
	TARIFA MT2	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	31,19	31,19	31,19	26,72	26,72	31,19	30,68	26,72	30,68	26,72	30,68	30,44	25,47	25,47	23,95	25,21	25,46	25,21	25,21	25,21	25,46	25,47	25,46	25,47
Cargo por Energía Activa en HFP		ctm. \$/KWh	25,21	25,21	25,21	26,72	26,72	25,21	24,50	26,72	26,72	24,50	24,55	20,44	20,44	23,95	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,65	20,44	20,65	20,47		
Cargo por Potencia de Generación en HP		\$/KW-mes	69,31	69,31	69,31	27,02	27,02	69,31	69,31	27,02	27,02	69,31	67,95	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	
Cargo por Potencia de Distribución en HP		\$/KW-mes	16,63	16,63	16,63	16,02	16,02	16,63	16,63	16,02	16,63	16,02	16,63	16,63	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	
Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP		\$/KW-mes	17,83	17,83	17,83	17,18	17,18	17,83	17,83	17,18	17,83	17,18	17,18	17,83	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	
Cargo por Energía Reactiva		ctm. \$/KVarh	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
TARIFA MT3	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,97	10,97	10,97	10,57	10,57	10,97	10,97	10,57	10,97	10,57	10,97	10,97	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	31,19	31,19	31,19	26,72	26,72	31,19	30,68	26,72	30,68	26,72	30,68	30,44	25,47	25,47	23,95	25,21	25,46	25,21	25,21	25,21	25,46	25,47	25,46	25,47	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	25,21	25,21	25,21	26,72	26,72	25,21	24,50	26,72	26,72	24,50	24,55	20,44	20,44	23,95	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,65	20,44	20,65	20,47		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	62,68	62,68	62,68	24,44	24,44	62,68	62,68	24,44	24,44	62,68	61,46	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	39,79	39,79	39,79	15,51	15,51	39,79	39,79	15,51	15,51	39,79	39,01	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	17,95	17,95	17,95	17,29	17,29	17,95	17,95	17,29	17,95	17,29	17,29	17,95	17,95	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	17,91	17,91	17,91	17,25	17,25	17,91	17,91	17,25	17,25	17,91	17,91	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,97	10,97	10,97	10,57	10,57	10,97	10,97	10,57	10,97	10,57	10,97	10,97	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	26,74	26,74	26,74	26,72	26,72	26,74	26,06	26,72	26,72	26,06	26,04	21,94	21,94	20,69	21,94	21,92	21,73	21,73	21,73	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	62,68	62,68	62,68	24,44	24,44	62,68	62,68	24,44	24,44	62,68	61,46	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	39,79	39,79	39,79	15,51	15,51	39,79	39,79	15,51	15,51	39,79	39,01	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	17,95	17,95	17,95	17,29	17,29	17,95	17,95	17,29	17,29	17,95	17,95	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	17,91	17,91	17,91	17,25	17,25	17,91	17,91	17,25	17,25	17,91	17,91	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	12,60	12,60	12,60	12,14	12,14	12,60	12,60	12,14	12,14	12,60	12,60	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	32,93	32,93	32,93	28,21	28,21	32,93	32,93	28,21	28,21	32,93	32,93	28,21	28,21	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	26,61	26,61	26,61	28,21	28,21	26,61	25,86	28,21	28,21	25,86	25,91	22,49	22,49	21,24	22,27	22,46	22,27	22,27	22,27	22,50	22,49	22,50	22,49	22,50	
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	68,32	68,32	68,32	26,64	26,64	68,32	68,32	26,64	26,64	68,32	66,98	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	66,84	66,84	66,84	64,39	64,39	66,84	66,84	64,39	64,39	66,84	66,84	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	47,48	47,48	47,48	45,74	45,74	47,48	47,48	45,74	45,74	47,48	47,48	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,97	10,97	10,97	10,57	10,57	10,97	10,97	10,57	10,97	10,57	10,97	10,97	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/KWh	32,93	32,93	32,93	28,21	28,21	32,93	32,93	28,21	28,21	32,93	32,93	28,21	28,21	32,93	32,93	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	26,61	26,61	26,61	28,21	28,21	26,61	25,86	28,21	28,21	25,86	25,91	22,49	22,49	21,24	22,27	22,46	22,27	22,27	22,27	22,50	22,49	22,50	22,49	22,50	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	48,88	48,88	48,88	19,06	19,06	48,88	48,88	19,06	19,06	48,88	47,92	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	41,98	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	46,34	46,34	46,34	18,07	18,07	46,34	46,34	18,07	18,07	46,34	45,42	40,54	40,54	40,54	40,54	40,54	40,54	40,54	40,54	40,54	40,54	40,54	40,54		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	64,46	64,46	64,46	62,10	62,10	64,46	64,46	62,10	62,10	64,46	64,46	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	62,24	62,24	62,24	59,96	59,96	62,24	62,24	59,96	59,96	62,24	62,24	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	80,71	
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVarh	4,36	4,36	4,36	4,20	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,97	10,97	10,97	10,57	10,57	10,97	10,97	10,57	10,97	10,57	10,97	10,97	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	\$/KWh	183,45	183,45	183,45	129,58	129,58	183,45	182,90	129,58	129,58	182,90	181,16	193,24	193,24	191,58	192,96	193,23	192,96	192,96	192,96	193,23	193,24	193,24	193,24	193,24	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/KWh	216,69	216,69	216,69	151,98	151,98	216,69	216,15	151,98	151,98	216,15	214,09	229,81	229,81	228,14	229,52	229,79	229,52	229,52	229,79	229,81	229,81	229,81	229,81	229,81	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/KWh	26,61	26,61	26,61	28,21	28,21	26,61	25,86	28,21	28,21	25,86	25,91	22,49	22,49	21,24	22,27	22,46	22,27	22,27	22,27	22,50	22,49	22,50	22,49	22,50	
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	58,99	58,99	58,99	56,83	56,83	58,99	58,99	56,83	56,83	58,99	58,99	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	74,82	
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/KWh	46,79	46,79	31,19	14,04	14,04	31,19	31,19	14,04	14,04	31,19	31,19	31,19	31,19	31,											

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

[illegible]

VARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / NOV / 2019

				EMSU	EPA2	EPN	LDS	LDS	LDS	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	
				2	3	2	3	2	1	2	4	4	2	2	4	4	2	3	3	3	3	2	2	2	
				UTURUBAMA	ESBIA	PANGDA	LUMBUJANA	CANETE	LUMA BIA	MANACA	COYUNARI	CHUCUMAMA	OCCHA	GARAYILI	VALLE DEL COCHA	CHOTUMPA	BELLA UNICHILLA	MALES SIGUAS	RECONQUISTADO	VALLE DE MALES	ATICO	CHAMPA	BLAY		
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / NOV / 2019																									
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACION A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION																									
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																							
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,57	13,54	8,57	4,88	4,88	4,88	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	7,97	8,27	8,27			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	29,22	29,28	29,28	25,45	25,45	25,85	25,12	25,45	25,31	25,31	25,31	25,31	25,45	25,45	24,84	25,31	25,31	25,31	20,35	25,31	25,43		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	23,68	23,26	23,26	21,30	21,30	21,60	20,29	20,58	20,36	20,36	20,36	20,36	20,58	20,58	20,31	20,36	20,36	20,36	20,35	20,36	20,43		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	67,51	68,40	69,15	56,71	56,71	56,71	57,99	57,99	57,99	57,99	57,99	57,99	57,99	58,00	57,99	57,99	57,99	57,99	26,45	57,99	57,99		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	19,54	24,11	23,68	8,97	8,97	8,97	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	10,96	11,38	11,38		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	20,00	22,41	21,55	9,71	9,71	9,71	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,16	11,58	11,58		
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36			
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,53	12,64	8,53	4,87	4,87	4,87	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,04	8,35	8,35			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	29,22	29,28	29,28	25,45	25,45	25,85	25,12	25,45	25,31	25,31	25,31	25,31	25,45	25,45	24,84	25,31	25,31	25,31	20,35	25,31	25,43		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	23,68	23,26	23,26	21,30	21,30	21,60	20,29	20,58	20,36	20,36	20,36	20,36	20,58	20,58	20,31	20,36	20,36	20,36	20,35	20,36	20,43		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	58,22	58,99	64,41	49,52	49,52	49,52	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	23,12	50,71	50,71		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	36,28	36,76	31,79	32,50	32,50	32,50	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,77	31,76	31,76	31,76	14,49	31,76	31,76		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	20,77	24,86	24,41	9,75	9,75	9,75	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	11,63	12,07	12,07			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	20,49	24,00	22,93	9,73	9,73	9,73	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,46	11,90	11,90			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36			
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,53	12,64	8,53	4,87	4,87	4,87	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,04	8,35	8,35			
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	25,07	24,73	24,75	22,22	22,22	22,55	21,37	21,67	21,46	21,46	21,46	21,67	21,67	21,33	21,46	21,46	21,46	20,35	21,46	21,55			
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	58,22	58,99	64,41	49,52	49,52	49,52	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	50,71	23,12	50,71	50,71		
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	36,28	36,76	31,79	32,50	32,50	32,50	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,77	31,76	31,76	31,76	14,49	31,76	31,76			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	20,77	24,86	24,41	9,75	9,75	9,75	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	11,63	12,07	12,07			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	20,49	24,00	22,93	9,73	9,73	9,73	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,46	11,90	11,90			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36			
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,57	13,54	8,57	4,88	4,88	4,88	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	7,97	8,27	8,27			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	32,09	32,17	32,17	27,78	27,78	28,20	27,39	27,76	27,59	27,59	27,59	27,76	27,76	27,09	27,59	27,59	27,59	22,19	27,59	27,74			
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	26,01	25,55	25,55	23,24	23,24	23,57	22,13	22,44	22,19	22,19	22,19	22,44	22,44	22,15	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,28		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	70,51	71,45	71,20	60,38	60,38	60,38	60,28	60,28	60,28	60,28	60,28	60,28	60,28	60,30	60,28	60,28	60,28	27,49	60,28	60,28			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	81,25	108,98	82,88	43,16	43,16	43,16	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	56,02	58,15	58,15			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36			
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,53	12,64	8,53	4,87	4,87	4,87	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,04	8,35	8,35			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	32,09	32,17	32,17	27,78	27,78	28,20	27,39	27,76	27,59	27,59	27,59	27,76	27,76	27,09	27,59	27,59	27,59	22,19	27,59	27,74			
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	26,01	25,55	25,55	23,24	23,24	23,57	22,13	22,44	22,19	22,19	22,19	22,44	22,44	22,15	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,28		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	53,10	53,81	60,05	53,39	53,39	53,39	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	20,40	44,72	44,72			
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	47,61	48,24	39,34	35,29	35,29	35,29	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,80	40,78	40,78	40,78	18,60	40,78	40,78			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	80,01	106,38	80,74	44,64	44,64	44,64	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	55,73	57,85	57,85			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	76,09	100,87	71,24	41,01	41,01	41,01	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	53,48	55,51	55,51			
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,20	4,36	4,36			
TARIFA BT5A	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,53	12,64	8,53	4,87	4,87	4,87	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,04	8,35	8,35			
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S/ /kW.h	200,35	232,20	203,59	185,13	185,13	185,54	158,97	159,33	159,17	159,17	159,17	159,33	159,33	158,68	159,17	159,17	159,17	114,97	159,17	159,31			
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/ /kW.h	237,53	276,40	241,46	160,37	160,37	160,80	188,03	188,41	188,24	188,24	188,24	188,41	188,41	187,75	188,24	188,24	188,24	135,47	188,24	188,39			
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	26,01	25,55	25,55	23,24	23,24	23,57	22,13	22,44	22,19	22,19	22,19	22,44	22,44	22,15	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,28		
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/ /kW-mes	70,84	97,55	68,35	38,31	38,31	38,31	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	52,06	54,04	54,04			
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,09	3,50	3,09	2,62																			

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 01 / NOV / 2019

			SEAL 2	SEAL SER	SEAL SER	SEAL SER	SEAL SER	SEAL SER	SEAL SER	SEAL SER	SERS 2
			ARQUELUPA	SER COLCA	SER COLCA BAMBA IV E.S.P.A.	SER NUNCA	Acad.China	SER ARCAZA	SER Colhuasi	INDIA	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES								
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,57
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,12	25,45	25,31	25,12	24,84	25,45	25,45	30,89
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	20,29	20,58	20,36	20,29	20,31	20,58	20,58	24,97
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	57,99	57,99	57,99	57,99	58,00	57,99	57,99	68,86
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	20,22
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	20,00
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,53
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	25,12	25,45	25,31	25,12	24,84	25,45	25,45	30,89
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	20,29	20,58	20,36	20,29	20,31	20,58	20,58	24,97
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	50,71	50,71	50,71	50,71	50,72	50,71	50,71	59,38
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	31,76	31,76	31,76	31,76	31,77	31,76	31,76	37,00
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	21,26
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	20,81
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,53
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	21,37	21,67	21,46	21,37	21,33	21,67	21,67	26,76
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	50,71	50,71	50,71	50,71	50,72	50,71	50,71	59,38
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)	TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	31,76	31,76	31,76	31,76	31,77	31,76	31,76	37,00
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	21,26
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	20,81
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,57
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	27,39	27,76	27,59	27,39	27,09	27,76	27,76	33,93
	TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	22,13	22,44	22,19	22,13	22,15	22,44	22,44	27,42
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	60,28	60,28	60,28	60,28	60,30	60,28	60,28	71,82
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	85,06
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	58,93
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,53
	TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kW.h	27,39	27,76	27,59	27,39	27,09	27,76	27,76	33,93
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	22,13	22,44	22,19	22,13	22,15	22,44	22,44	27,42
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	44,72	44,72	44,72	44,72	44,73	44,72	44,72	54,17
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	40,78	40,78	40,78	40,78	40,80	40,78	40,78	48,56
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	82,62
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	55,51	78,21
	TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar.h	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,63
		Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,53
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kW.h	158,97	159,33	159,17	158,97	158,68	159,33	159,33	207,98
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kW.h	188,03	188,41	188,24	188,03	187,75	188,41	188,41	246,43
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kW.h	22,13	22,44	22,19	22,13	22,15	22,44	22,44	27,42
		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./kW-mes	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	54,04	74,45
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,09
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	43,53	29,18	29,07	29,02	29,00	29,18	29,18	46,79
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,09
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL 101 - 150 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	13,06	8,75	8,72	8,71	8,70	8,75	8,75	14,04
	TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 150 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	58,04	58,36	58,13	58,04	58,00	58,36	58,36	62,38
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,21
	TARIFA BT5C	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	60,25	60,58	60,34	60,25	60,20	60,58	60,58	64,75
	TARIFA BT5C-AP	Cargo Fijo	S./mes	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,21
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	61,69	62,01	61,78	61,69	61,64	62,01	62,01	80,16
	TARIFA BT5D 0 - 30 kWh	Cargo Fijo	S./mes	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	5,77
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	59,43	59,74	59,52	59,43	59,38	59,74	59,74	77,23
	TARIFA BT5D 31 - 100 kWh	Cargo Fijo	S./mes	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,09
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	32,63	21,90	21,79	21,75	21,73	21,90	21,90	43,83
	TARIFA BT5D > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	9,79	6,57	6,54	6,53	6,52	6,57	6,57	13,15
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	43,50	43,79	43,58	43,50	43,46	43,79	43,79	58,44
	TARIFA BT5E 0 - 30 kWh	Cargo Fijo	S./mes	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,21
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	45,15	45,45	45,24	45,15	45,11	45,45	45,45	60,66
	TARIFA BT5E 31 - 100 kWh	Cargo Fijo	S./mes	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	ctm. S./kW.h	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00
	TARIFA BT5E > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	S./mes	43,52	29,17	29,06	29,01	28,99	29,17	29,17	46,79
		Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00
	TARIFA BT6	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	ctm. S./kW.h	13,05	8,75	8,72	8,70	8,70	8,75	8,75	14,04
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	S./mes	58,02	58,33	58,11	58,02	57,98	58,33	58,33	62,38
	TARIFA BT7 0 - 30 kWh	Cargo Fijo	ctm. S./kW.h	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	60,22	60,55	60,32	60,22	60,18	60,55	60,55	64,75
	TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo Fijo	S./mes	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,21
		Cargo por Potencia	ctm. S./kW	22,53	22,65	22,57	22,53	22,51	22,65	22,65	28,65
	TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	0,00
		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	0,00
	TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	42,83	28,70	28,59	28,55	28,53	28,70	28,70	46,79
		Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	0,00
	TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	0,00
		Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kW.h	S./mes	12,85	8,61	8,58	8,57	8,56	8,61	8,61	14,04
		Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kW.h	ctm. S./kW.h	57,10	57,40	57,18	57,10	57,05	57,40	57,40	62,38
	TARIFA BT7 > 100 kWh	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S./mes	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0,00
		Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S./mes	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0,00
		Cargo por Energía Activa	ctm. S./kW.h	59,27	59,58	59,35	59,27	59,22	59,58	59,58	64,75

[illegible]

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / NOV / 2019

				ADIL	ADIL	ADIL	ADIL	CHAV	CHAV	CHAV	CHAV	COEL	COEL	COEL	COEL	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN	EDLN
				SER	SER	SER	SER	2	4	SER	SER	2	4	2	2	4	4	3	3	4	2	2	2
				PRE INICIAL NA BARRANDA ETAPA	SECCION BARRANDA Otro 31	SECCION BARRANDA Otro 31	SECCION BARRANDA Otro 31	CHAV MAYOR	TANDACHE MAYOR	SER CHAVO	SER TANDACHE MAYOR	VALUCHRE	CHAVO-SMUTU- PE-LIMO	ANDAHUARI	TERMINAL NA TUNCA	NOYU-AJOS	CANTA	CHUSIN	BARRA- AJOS MAO	VALDO	SAYANAL- MAA	VALAYANAL- CHUSIN	PAWACA
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																				
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	19,48	19,48	19,48	18,77	10,21	9,84	10,21	9,84	9,33	9,33	9,33	9,33	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,45	4,45	4,45	4,45
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,34	26,04	27,26	17,60	25,35	16,89	25,35	16,89	25,42	26,34	25,78	26,34	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	25,72	26,01	25,72	25,72
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,82	21,48	22,67	17,60	20,74	16,89	20,74	16,89	21,09	21,64	21,46	21,64	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	21,40	21,83	21,30	21,30
	Cargo por Potencia de Generación en HP	Si/kW-mes	58,20	58,61	59,19	26,85	59,62	27,65	59,62	27,65	64,40	64,19	63,95	64,19	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	55,37	55,37	55,37	55,37
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si/kW-mes	113,62	113,62	113,62	109,46	24,12	23,24	24,12	23,24	23,82	23,82	23,82	23,82	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,42	10,42	10,42	10,42
TARIFA MT3	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si/kW-mes	123,17	123,17	123,17	118,66	20,69	19,93	20,69	19,93	21,71	21,71	21,71	21,71	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,46	10,46	10,46	10,46
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,32	4,32	4,32	4,16	4,59	4,42	4,59	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	18,66	18,66	18,66	17,98	9,99	9,62	9,99	9,62	9,08	9,08	9,08	9,08	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,64	3,64	3,64	3,64
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,34	26,04	27,26	17,60	25,35	16,89	25,35	16,89	25,42	26,34	25,78	26,34	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	25,72	26,01	25,72	25,72
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	21,82	21,48	22,67	17,60	20,74	16,89	20,74	16,89	21,09	21,64	21,46	21,64	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	21,40	21,83	21,30	21,30
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/kW-mes	62,37	62,81	63,42	28,78	51,85	23,95	51,85	23,95	10,83	10,80	10,75	10,80	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	48,48	48,48	48,48	48,48
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/kW-mes	39,70	39,98	40,38	18,32	32,21	14,93	32,21	14,93	1,28	1,28	1,27	1,28	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	25,84	25,84	25,84	25,84
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/kW-mes	128,57	128,57	128,57	123,86	24,32	23,43	24,32	23,43	22,56	22,56	22,56	22,56	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,55	11,55	11,55	11,55
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/kW-mes	125,99	125,99	125,99	121,38	23,02	22,18	23,02	22,18	22,34	22,34	22,34	22,34	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	11,04	11,04	11,04	11,04
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,32	4,32	4,32	4,16	4,59	4,42	4,59	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59
TARIFA BT2	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	18,66	18,66	18,66	17,98	9,99	9,62	9,99	9,62	9,08	9,08	9,08	9,08	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,64	3,64	3,64	3,64
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	23,48	23,15	24,35	17,60	21,98	16,89	21,98	16,89	22,16	22,80	22,53	22,80	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	22,42	22,82	22,34	22,34
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/kW-mes	62,37	62,81	63,42	28,78	51,85	23,95	51,85	23,95	10,83	10,80	10,75	10,80	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	48,48	48,48	48,48	48,48
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/kW-mes	39,70	39,98	40,38	18,32	32,21	14,93	32,21	14,93	1,28	1,28	1,27	1,28	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	25,84	25,84	25,84	25,84
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/kW-mes	128,57	128,57	128,57	123,86	24,32	23,43	24,32	23,43	22,56	22,56	22,56	22,56	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,55	11,55	11,55	11,55
TARIFA BT3	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/kW-mes	125,99	125,99	125,99	121,38	23,02	22,18	23,02	22,18	22,34	22,34	22,34	22,34	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	11,04	11,04	11,04	11,04
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,32	4,32	4,32	4,16	4,59	4,42	4,59	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	18,66	18,66	18,66	17,98	9,99	9,62	9,99	9,62	9,08	9,08	9,08	9,08	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,64	3,64	3,64	3,64
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,34	26,04	27,26	17,60	25,35	16,89	25,35	16,89	25,42	26,34	25,78	26,34	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	25,72	26,01	25,72	25,72
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	23,68	23,30	24,60	19,10	22,77	18,55	22,77	18,55	23,17	23,77	23,57	23,77	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	23,86	23,86	23,06	23,06
TARIFA BT4	Cargo por Potencia de Generación en HP	Si/kW-mes	61,00	61,43	62,03	28,15	62,28	28,88	62,28	28,88	44,62	44,48	44,31	44,48	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	60,98	60,98	60,98	60,98
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	Si/kW-mes	229,14	229,14	229,14	220,75	87,45	84,25	87,45	84,25	59,55	59,55	59,55	59,55	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	53,24	53,24	53,24	53,24
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	Si/kW-mes	100,90	100,90	100,90	97,21	57,04	54,95	57,04	54,95	65,16	65,16	65,16	65,16	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	37,42	37,42	37,42	37,42
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,32	4,32	4,32	4,16	4,59	4,42	4,59	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	18,66	18,66	18,66	17,98	9,99	9,62	9,99	9,62	9,08	9,08	9,08	9,08	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,64	3,64	3,64	3,64
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	26,34	26,04	27,26	17,60	25,35	16,89	25,35	16,89	25,42	26,34	25,78	26,34	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	25,72	26,01	25,72	25,72
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	23,68	23,30	24,60	19,10	22,77	18,55	22,77	18,55	23,17	23,77	23,57	23,77	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	23,86	23,86	23,06	23,06
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/kW-mes	38,42	38,69	39,07	17,73	46,75	21,68	46,75	21,68	16,54	16,48	16,42	16,48	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	52,87	52,87	52,87	52,87
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	Si/kW-mes	41,19	41,48	41,88	19,00	42,05	19,50	42,05	19,50	5,73	5,71	5,69	5,71	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	32,12	32,12	32,12	32,12
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	Si/kW-mes	180,18	180,18	180,18	173,58	83,40	80,35	83,40	80,35	83,05	83,05	83,05	83,05	51,95	51,95	51,95	51,95	51,95	53,92	53,92	53,92	53,92
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	Si/kW-mes	180,67	180,67	180,67	174,06	78,58	75,70	78,58	75,70	79,75	79,75	79,75	79,75	45,33	45,33	45,33	45,33	45,33	47,05	47,05	47,05	47,05
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,32	4,32	4,32	4,16	4,59	4,42	4,59	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,59	4,59	4,59	4,59
	Cargo Fijo Mensual	Si/mes	18,66	18,66	18,66	17,98	9,99	9,62	9,99	9,62	9,08	9,08	9,08	9,08	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,64	3,64	3,64	3,64
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	25,47	25,12	26,43	19,10	24,14	18,55	24,14	18,55	24,35	25,05	24,75	25,05	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	24,28	24,70	24,19	24,19
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	Si/kW-mes	38,42	38,69	39,07	17,73	46,75	21,68	46,75	21,68	16,54	16,48	16,42	16,48	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64,				

[illegible]

[illegible][illegible]

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / NOV / 2019			ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELN	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM	ELNM
			3	2	4	SER	SER	SER	SER	SER	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3
			CUMOS	CHICLAYO	BAGUA JUAN	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO	PERUO
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSIÓN	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																						
TARIFA MT2		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,51	26,51	26,55	26,51	26,15	25,30	26,55	24,82	25,48	25,40	25,31	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	17,00	25,48	24,82	25,51
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,78	21,78	21,60	21,78	21,48	20,58	21,60	20,25	20,79	20,78	20,58	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	17,00	20,79	20,25	20,86
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,16	60,07	60,28	59,78	60,28	60,28	60,28	60,28	60,28	60,28	60,28	60,28	27,95	59,78	60,28	60,28	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	10,90	11,31	11,31	11,31	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,32	
TARIFA MT3		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,57	9,93	9,93	9,93	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	26,51	26,51	26,55	26,51	26,15	25,30	26,55	24,82	25,48	25,40	25,31	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	17,00	25,48	24,82	25,51	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,78	21,78	21,60	21,78	21,48	20,58	21,60	20,25	20,79	20,78	20,58	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	17,00	20,79	20,25	20,86	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,20	53,11	53,29	52,85	53,29	53,29	53,29	53,29	53,29	53,29	53,29	53,29	24,71	52,85	53,29	53,29	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	33,42	33,42	33,42	33,42	33,42	33,48	33,42	33,49	33,22	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	15,53	33,22	33,49	33,49	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	10,98	11,40	11,40	11,40	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	11,31	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	10,95	11,37	11,37	11,37	
TARIFA MT4		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,57	9,93	9,93	9,93	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	22,96	22,96	22,84	22,96	22,64	21,76	22,84	21,31	21,95	21,92	21,76	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	17,00	21,95	21,38	22,02	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,20	53,11	53,29	52,85	53,29	53,29	53,29	53,29	53,29	53,29	53,29	53,29	24,71	52,85	53,29	53,29	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	33,42	33,42	33,42	33,42	33,42	33,48	33,42	33,49	33,22	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	15,53	33,22	33,49	33,49	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	10,98	11,40	11,40	11,40	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	10,95	11,37	11,37	11,37	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,32	
TARIFA BT2		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,57	9,93	9,93	9,93	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	22,96	22,96	22,84	22,96	22,64	21,76	22,84	21,31	21,95	21,92	21,76	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	17,00	21,95	21,38	22,02	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,37	60,87	61,37	61,37	61,37	61,37	61,37	61,37	61,37	61,37	28,46	60,87	61,37	61,37	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	43,25	44,89	44,89	44,89	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,32	
		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,57	9,93	9,93	9,93	
TARIFA BT3		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	28,70	28,70	28,74	28,70	28,32	27,39	28,74	26,66	27,37	27,29	27,19	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	18,26	27,37	26,66	27,40	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	23,57	23,57	23,39	23,57	23,25	22,29	23,39	21,76	22,33	22,32	22,11	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	18,26	22,33	21,76	22,41	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	45,02	45,02	45,02	45,02	45,02	45,02	45,02	45,10	44,73	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	19,24	44,73	45,10	45,10	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,46	41,40	41,50	41,16	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	19,92	41,16	41,50	41,50	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	49,07	49,07	49,07	49,07	49,07	49,07	49,07	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	56,29	58,43	58,43	58,43	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	46,82	46,82	46,82	46,82	46,82	46,82	46,82	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	54,19	56,25	56,25	56,25	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,32	
TARIFA BT4		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,57	9,93	9,93	9,93	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	24,86	24,86	24,73	24,86	24,52	23,56	24,87	22,97	23,58	23,53	23,27	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	18,26	23,58	22,97	23,66	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	45,02	45,02	45,02	45,02	45,02	45,02	45,02	45,10	44,73	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	19,92	44,73	45,10	45,10	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,46	41,40	41,50	41,16	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	19,92	41,16	41,50	41,50	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	49,07	49,07	49,07	49,07	49,07	49,07	49,07	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	56,29	58,43	58,43	58,43	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	46,82	46,82	46,82	46,82	46,82	46,82	46,82	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25	54,19	56,25	56,25	56,25	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/kVarh	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,32	
TARIFA BT5A		Cargo Fijo Mensual	\$/mes	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,57	9,93	9,93	9,93	
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	153,22	153,22	153,22	153,22	152,84	152,03	153,27	160,05	160,20	160,67	160,57	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	112,72	160,20	160,05	160,79	
		Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	180,74	180,74	180,78	180,74	180,35	179,55	180,78	189,52	189,55	190,14	190,04	189,52	189,52	189,52	189,52	189,52	189,52	133,59	189,55	189,52	190,26	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	23,57	23,57	23,39	23,57	23,25	22,29	23,39	21,76	22,33	22,32	22,11	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	18,26	22,33	21,76	22,41	
TARIFA BT5B RESIDENCIAL		Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	53,96	56,00	56,00	56,00	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	\$/mes	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
		Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	\$/mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					

[illegible]

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

				ELMO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO	ELNO</

Z		Cargo Fijo Mensual

[illegible]

			ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR	ELOR

TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

ARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSION (HASTA 440 VOLTIOS)

[illegible]

MINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN BAJA TENSIÓN (HASTA 440 VOLTIOS)[illegible]

			ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELSM	ELTO	ELTO	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	ELUC	EMPA	EMSE			
PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / NOV / 2019			GINCHUALA SINERDIA	SANTA RITA SAGAMA	GINCHA	EA	PANABAS	INDO	TUCAMA	SIB GINCHA	BENACUA	TUCACHE	SIB TUCACHE	CAMPO VERDE	PUGALLIN	AJALAN	AGUAYTA	SIB PANA VERDE	SIB PALLA	SIB PANBIS	SIB NALLE PUNTLICA	PANALONCA		
OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																						
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	14,32	14,32	8,13	8,13	7,83	8,13	8,13	7,83	7,83	15,61	8,34		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,34	25,42	25,34	25,42	25,34	25,34	25,42	25,34	25,42	31,94	31,94	30,57	30,57	14,35	27,67	30,57	14,35	14,35	25,88	25,71		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,05	21,10	21,05	21,10	21,05	21,10	21,05	21,10	21,05	21,02	25,80	25,80	24,39	24,39	14,35	21,61	24,39	14,35	14,35	21,46	21,32	
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	74,22	74,22	70,00	70,00	24,79	70,00	70,00	24,79	24,79	56,03	59,38		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	33,61	33,61	31,81	11,86	11,86	11,43	11,86	11,86	11,43	11,43	92,54	19,31	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	29,53	29,53	12,89	12,89	12,42	12,89	12,89	12,42	12,42	96,85	18,85		
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,16	4,16	4,59	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	13,70	13,70	7,50	7,50	7,23	7,50	7,50	7,23	7,23	15,61	8,29		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	25,34	25,42	25,34	25,42	25,34	25,34	25,42	25,34	25,42	31,94	31,94	30,57	30,57	14,35	27,67	30,57	14,35	14,35	25,88	25,71		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	21,05	21,10	21,05	21,10	21,05	21,05	21,10	21,05	21,10	21,02	25,80	25,80	24,39	24,39	14,35	21,93	24,39	14,35	14,35	21,46	21,32	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	70,62	70,62	61,20	61,20	21,67	61,20	61,20	21,67	21,67	60,10	51,20	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	45,47	45,47	38,23	38,23	13,54	38,23	38,23	13,54	13,54	38,23	31,91		
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	34,40	34,40	12,87	12,87	12,40	12,87	12,87	12,40	12,40	104,49	20,21		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	32,26	32,26	12,87	12,87	12,40	12,87	12,87	12,40	12,40	100,83	19,73		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,16	4,16	4,59	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	13,70	13,70	7,50	7,50	7,23	7,50	7,50	7,23	7,23	15,61	8,29		
	Cargo por Energía Activa	ctm. \$/kWh	22,10	22,16	22,10	22,16	22,10	22,10	22,16	22,10	22,16	22,12	27,38	27,38	25,87	25,87	14,35	23,30	25,87	14,35	14,35	22,72	22,29	
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	70,62	70,62	61,20	61,20	21,67	61,20	61,20	21,67	21,67	60,10	51,20	
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	45,47	45,47	38,23	38,23	13,54	38,23	38,23	13,54	13,54	38,23	31,91			
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	34,40	34,40	12,87	12,87	12,40	12,87	12,87	12,40	12,40	104,49	20,21		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	32,26	32,26	12,87	12,87	12,40	12,87	12,87	12,40	12,40	100,83	19,73		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,16	4,16	4,59	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	14,32	14,32	8,13	8,13	7,83	8,13	8,13	7,83	7,83	15,61	8,34		
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	27,99	28,09	27,99	28,09	27,99	27,99	28,09	27,99	28,09	27,99	28,16	34,54	34,54	32,05	32,05	15,05	29,02	15,05	15,05	28,06	28,24	
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	23,26	23,31	23,26	23,31	23,26	23,26	23,31	23,26	23,31	23,26	23,23	27,91	27,91	25,58	25,58	15,05	23,00	25,58	15,05	15,05	23,26	23,42
	Cargo por Potencia de Generación en HP	\$/KW-mes	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	70,48	70,48	68,95	68,95	24,42	68,95	68,95	24,42	24,42	58,75	62,01	
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	\$/KW-mes	74,22	74,22	74,22	74,22	74,22	74,22	74,22	74,22	74,22	74,22	118,94	118,94	58,85	58,85	56,70	58,85	58,85	56,70	56,70	223,56	80,11	
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	\$/KW-mes	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	82,96	82,96	44,47	44,47	42,84	44,47	44,47	42,84	42,84	115,93	55,48		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,16	4,16	4,59	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	13,70	13,70	7,50	7,50	7,23	7,50	7,50	7,23	7,23	15,61	8,29	
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. \$/kWh	27,99	28,09	27,99	28,09	27,99	27,99	28,09	27,99	28,09	27,99	28,16	34,54	34,54	32,05	32,05	15,05	29,02	15,05	15,05	28,06	28,24	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	23,26	23,31	23,26	23,31	23,26	23,26	23,31	23,26	23,31	23,26	23,23	27,91	27,91	25,58	25,58	15,05	23,00	25,58	15,05	15,05	23,26	23,42
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	\$/KW-mes	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	45,46	45,46	51,11	51,11	18,10	51,11	51,11	18,10	18,10	36,99	46,71	
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	\$/KW-mes	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	48,74	48,74	46,62	46,62	16,51	46,62	46,62	16,51	16,51	39,66	41,87		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	\$/KW-mes	73,97	73,97	73,97	73,97	73,97	73,97	73,97	73,97	73,97	73,97	111,10	111,10	58,44	58,44	56,30	58,44	58,44	56,30	56,30	184,92	77,81	
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	\$/KW-mes	66,72	66,72	66,72	66,72	66,72	66,72	66,72	66,72	66,72	66,72	111,27	111,27	56,07	56,07	54,02	56,07	56,07	54,02	54,02	185,36	73,66	
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,16	4,16	4,59	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	13,70	13,70	7,50	7,50	7,23	7,50	7,50	7,23	7,23	15,61	8,29		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	174,57	174,66	174,57	174,66	174,57	174,57	174,57	174,57	174,57	174,74	249,65	249,65	173,93	173,93	105,09	170,90	173,93	105,09	105,09	410,22	220,63	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	208,66	208,75	208,66	208,75	208,66	208,66	208,75	208,66	208,66	208,82	297,18	297,18	205,27	205,27	124,99	202,24	205,27	124,99	124,99	410,22	220,63	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	23,26	23,31	23,26	23,31	23,26	23,26	23,31	23,26	23,31	23,26	23,23	27,91	27,91	25,58	25,58	15,05	23,00	25,58	15,05	15,05	23,26	23,42
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	103,77	103,77	54,97	54,97	52,96	54,97	52,96	52,96	52,96	147,31	69,78		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,16	4,16	4,59	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	13,70	13,70	7,50	7,50	7,23	7,50	7,50	7,23	7,23	15,61	8,29		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	174,57	174,66	174,57	174,66	174,57	174,57	174,57	174,57	174,57	174,74	249,65	249,65	173,93	173,93	105,09	170,90	173,93	105,09	105,09	410,22	220,63	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/kWh	208,66	208,75	208,66	208,75	208,66	208,66	208,75	208,66	208,66	208,82	297,18	297,18	205,27	205,27	124,99	202,24	205,27	124,99	124,99	410,22	220,63	
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. \$/kWh	23,26	23,31	23,26	23,31	23,26	23,26	23,31	23,26	23,31	23,26	23,23	27,91	27,91	25,58	25,58	15,05	23,00	25,58	15,05	15,05	23,26	23,42
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	\$/KW-mes	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	103,77	103,77	54,97	54,97	52,96	54,97	52,96	52,96	52,96	147,31	69,78		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Reactiva	ctm. \$/KVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32	4,16	4,16	4,59	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	\$/mes	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	13,70	13,70	7,50	7,50	7,23	7,50	7,50	7,23	7,23	15,61	8,29		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. \$/kWh	174,57	174,66	174,57	174,66	174,57	174,57	174,57	174,57	174,57	174,74	249,65	249,65	173,93	173,93	105,09	170,90	173,93	105,09	105,09	410,22	220,63	
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. \$/																						

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / NOV / 2019

			EMSU	EP2A	EPAN	LDS	LDS	LDS	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	
			2	3	2	3	2	1	2	4	4	2	2	4	4	2	3	3	3	2	2	2				
			UT GUAMA	ESILA	FINCA	LUNAHUA	CAETE	LUN SUR	MANCA	COMARU	CHOCORAMA	OCORA	CARREI	VALLE DEL SOL	CHOCORAMA	SELVA UNICOMCHA	MATE SIGUAS	REPARTO LA CAJADA	VALLE DE MALE	ATICO	GUAMA	ELAY				
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES																							
TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,58	13,55	8,58	4,89	4,89	4,89	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	7,98	8,28	8,28
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	30,15	30,22	30,22	26,25	26,25	26,64	25,92	26,26	26,12	26,12	26,12	26,26	26,26	26,26	26,26	26,26	26,12	26,12	26,12	20,35	26,12	26,24		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	24,66	24,24	24,24	22,13	22,13	22,43	21,13	21,42	21,20	21,20	21,20	21,42	21,42	21,15	21,20	21,20	21,20	20,35	21,20	21,27				
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	70,32	71,25	72,03	59,06	59,06	59,06	60,40	60,40	60,40	60,40	60,40	60,40	60,40	60,40	60,40	60,40	60,40	60,40	26,45	60,40	60,40			
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	19,51	24,07	23,66	8,94	8,94	8,94	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	10,86	11,27	11,27			
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	19,98	22,38	21,52	9,67	9,67	9,67	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,05	11,47	11,47			
TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32			
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,54	12,65	8,54	4,87	4,87	4,87	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,05	8,36	8,36			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	30,15	30,22	30,22	26,25	26,25	26,64	25,92	26,26	26,12	26,12	26,12	26,26	26,26	25,65	26,12	26,12	26,12	20,35	26,12	26,24				
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	24,66	24,24	24,24	22,13	22,13	22,43	21,13	21,42	21,20	21,20	21,20	21,42	21,42	21,15	21,20	21,20	21,20	20,35	21,20	21,27				
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	60,65	61,45	67,09	51,58	51,58	51,58	52,81	52,81	52,81	52,81	52,81	52,81	52,81	52,81	52,81	52,81	52,81	23,12	52,81	52,81				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	37,79	38,29	33,11	33,85	33,85	33,85	33,08	33,08	33,08	33,08	33,08	33,08	33,08	33,09	33,08	33,08	33,08	14,49	33,08	33,08				
TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	20,74	24,82	24,38	9,72	9,72	9,72	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,51	11,95	11,95				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	20,47	23,96	22,91	9,71	9,71	9,71	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,35	11,78	11,78				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32				
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,58	13,55	8,58	4,89	4,89	4,89	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	7,98	8,28	8,28			
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	33,12	33,18	33,18	28,65	28,65	29,07	28,26	28,64	28,47	28,47	28,47	28,64	28,64	27,97	28,47	28,47	28,47	22,19	28,47	28,62				
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	27,09	26,62	26,62	24,14	24,14	24,48	23,05	23,36	23,11	23,11	23,11	23,36	23,36	23,06	23,11	23,11	23,11	23,19	23,19	23,19				
TARIFA BT2	Cargo por Potencia de Generación en HP	S./kW-mes	73,45	74,41	74,15	62,89	62,89	62,89	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,81	62,79	62,79	62,79	27,49	62,79	62,79				
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S./kW-mes	81,11	108,76	82,75	43,03	43,03	43,03	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	55,49	57,60	57,60				
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S./kW-mes	58,81	76,60	53,36	35,22	35,22	35,22	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	42,09	43,69	43,69				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32				
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,54	12,65	8,54	4,87	4,87	4,87	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,05	8,36	8,36				
	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S./kWh	33,12	33,18	33,18	28,65	28,65	29,07	28,26	28,64	28,47	28,47	28,47	28,64	28,64	27,97	28,47	28,47	28,47	22,19	28,47	28,62				
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	27,09	26,62	26,62	24,14	24,14	24,48	23,05	23,36	23,11	23,11	23,11	23,36	23,36	23,06	23,11	23,11	23,11	23,19	23,19	23,19				
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	55,32	56,05	62,55	55,62	55,62	55,62	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	20,40	46,58	46,58				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	49,59	50,25	40,98	36,77	36,77	36,77	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,50	42,49	42,49	42,49	18,60	42,49	42,49				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	79,86	106,16	80,60	44,50	44,50	44,50	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	55,21	57,31	57,31				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	75,94	100,67	71,11	40,88	40,88	40,88	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	52,98	54,99	54,99				
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32				
TARIFA BT4	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,54	12,65	8,54	4,87	4,87	4,87	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,05	8,36	8,36				
	Cargo por Energía Activa	ctm. S./kWh	28,60	28,22	28,24	25,15	25,15	25,50	24,22	24,54	24,31	24,31	24,31	24,54	24,54	24,16	24,31	24,31	24,31	22,19	24,31	24,40				
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S./kW-mes	55,32	56,05	62,55	55,62	55,62	55,62	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	20,40	46,58	46,58				
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S./kW-mes	49,59	50,25	40,98	36,77	36,77	36,77	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,50	42,49	42,49	42,49	18,60	42,49	42,49				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S./kW-mes	79,86	106,16	80,60	44,50	44,50	44,50	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	55,21	57,31	57,31				
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S./kW-mes	75,94	100,67	71,11	40,88	40,88	40,88	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	52,98	54,99	54,99				
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S./kVar/h	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,16	4,32	4,32				
	Cargo Fijo Mensual	S./mes	8,54	12,65	8,54	4,87	4,87	4,87	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,05	8,36	8,36				
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S./kWh	204,48	236,27	207,76	189,60	189,60	190,03	162,02	162,40	162,23	162,23	162,23	162,40	162,40	161,75	162,23	162,23	162,23	114,39	162,23	162,37				
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S./kWh	242,34	281,14	246,32	164,28	164,28	164,70	191,57	191,95	191,78	191,78	191,78	191,95	191,95	191,30	191,78	191,78	191,78	134,76	191,78	191,93				
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S./kWh	27,09	26,62	26,62	24,14	24,14	24,48	23,05	23,36	23,11	23,11	23,11	23,36	23,36	23,06	23,11	23,11	23,11	23,19	23,19	23,19				
	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S./kW-mes	70,71	97,34	68,22	38,19	38,19	38,19	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	51,57	53,53	53,53				
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S./mes	3,09	3,50	3,09	2,63	2,63	2,63	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38				
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S./mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,															

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / NOV / 2019

PLIEGO TARIFARIO (CON FOSE) : 04 / NOV / 2019				SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL	SEAL
				2	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER	SER
				AERQUIPA	SER COLCA	SER CHAGUA- BAMA Y BAMA	SER HUACA	Aca-Chia	SER ACCHA	SER COBAMAL	INDIA	
TARIFAS PARA SUMINISTROS CON ALIMENTACIÓN A TENSIONES NOMINALES EN MEDIA TENSION	OPCIÓN TARIFARIA	CARGO TARIFARIO	UNIDADES									
	TARIFA MT2	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,58
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,92	26,26	26,12	25,92	25,65	26,26	26,26	31,84	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	21,13	21,42	21,20	21,13	21,15	21,42	21,42	25,95	
		Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	60,40	60,40	60,40	60,40	60,42	60,40	60,40	71,73	
		Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	20,20	
		Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	19,98	
	TARIFA MT3	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,54	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,54	
		Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	25,92	26,26	26,12	25,92	25,65	26,26	26,26	31,84	
		Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	21,13	21,42	21,20	21,13	21,15	21,42	21,42	25,95	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	52,81	52,81	52,81	52,81	52,82	52,81	52,81	61,54	
		Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	33,08	33,08	33,08	33,08	33,09	33,08	33,08	38,54	
	TARIFA MT4	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	21,24	
		Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	20,79	
		Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,59	
		Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,54	
		Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	22,20	22,50	22,30	22,20	22,16	22,50	22,50	27,74	
		Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	52,81	52,81	52,81	52,81	52,82	52,81	52,81	61,85	
	TARIFA BT2	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	33,08	33,08	33,08	33,08	33,09	33,08	33,08	38,54	
Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP		S/ /kW-mes	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	21,24		
Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP		S/ /kW-mes	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	20,79		
Cargo por Energía Reactiva		ctm. S/ /kVar.h	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,59		
Cargo Fijo Mensual		S/ /mes	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,58		
Cargo por Energía Activa en HP		ctm. S/ /kW.h	28,26	28,64	28,47	28,26	27,97	28,64	28,64	34,97		
TARIFA BT3	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	23,05	23,36	23,11	23,05	23,06	23,36	23,36	28,51		
	Cargo por Potencia de Generación en HP	S/ /kW-mes	62,79	62,79	62,79	62,79	62,81	62,79	62,79	74,91		
	Cargo por Potencia de Distribución en HP	S/ /kW-mes	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	57,60	84,92		
	Cargo por Exceso de Potencia de Distribución en HFP	S/ /kW-mes	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	43,69	58,81		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,54		
TARIFA BT4	Cargo por Energía Activa en HP	ctm. S/ /kW.h	28,26	28,64	28,47	28,26	27,97	28,64	28,64	34,97		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	23,05	23,36	23,11	23,05	23,06	23,36	23,36	28,51		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	46,58	46,58	46,58	46,58	46,60	46,58	46,58	56,43		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	42,49	42,49	42,49	42,49	42,50	42,49	42,49	50,58		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	82,48		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	78,08		
TARIFA BT5A	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,54		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	24,22	24,54	24,31	24,22	24,16	24,54	24,54	30,47		
	Cargo por Potencia de generación Presentes en HP	S/ /kW-mes	46,58	46,58	46,58	46,58	46,60	46,58	46,58	56,43		
	Cargo por Potencia de generación Presentes HFP	S/ /kW-mes	42,49	42,49	42,49	42,49	42,50	42,49	42,49	50,58		
	Cargo por Potencia de distribución Presentes en HP	S/ /kW-mes	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	82,48		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 0 - 30 kWh	Cargo por Potencia de distribución Presentes HFP	S/ /kW-mes	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	78,08		
	Cargo por Energía Reactiva	ctm. S/ /kVar.h	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,59		
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,54		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 20 kW en HFP	ctm. S/ /kW.h	162,02	162,40	162,23	162,02	161,75	162,40	162,40	212,18		
	Cargo por Energía Activa en Horas de Punta, 50 kW en HFP	ctm. S/ /kW.h	191,57	191,95	191,78	191,57	191,30	191,95	191,95	251,32		
	Cargo por Energía Activa en HFP	ctm. S/ /kW.h	23,05	23,36	23,11	23,05	23,06	23,36	23,36	28,51		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL 31 - 100 kWh	Cargo por Exceso de Potencia en HP y/o HFP	S/ /kW-mes	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	53,53	74,30		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,09		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	44,63	29,91	29,80	29,76	29,74	29,91	29,91	47,81		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,09		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
TARIFA BT5B RESIDENCIAL > 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S/ /mes	13,39	8,97	8,94	8,93	8,92	8,97	8,97	14,34		
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S/ /kW.h	59,51	59,82	59,60	59,51	59,47	59,82	59,82	63,74		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Mensual	S/ /mes	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,21		
	Cargo Fijo Mensual - Lectura Semestral	S/ /mes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	61,77	62,09	61,86	61,77	61,73	62,09	62,09	66,16		
	Cargo Fijo	S/ /mes	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,21		
TARIFA BT5C-AP	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	63,22	63,56	63,32	63,22	63,18	63,56	63,56	82,15		
	Cargo Fijo	S/ /mes	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	5,78		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	60,91	61,23	61,00	60,91	60,87	61,23	61,23	79,14		
	Cargo Fijo	S/ /mes	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,09		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	33,70	22,61	22,51	22,47	22,45	22,61	22,61	45,25		
	Cargo Fijo	S/ /mes	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,09		
TARIFA BT5D 0 - 30 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S/ /mes	10,11	6,78	6,75	6,74	6,73	6,78	6,78	13,57		
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S/ /kW.h	44,93	45,22	45,01	44,93	44,89	45,22	45,22	60,33		
	Cargo Fijo	S/ /mes	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,21		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	46,64	46,94	46,72	46,64	46,60	46,94	46,94	62,62		
	Cargo Fijo	ctm. S/ /kW.h	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	44,61	29,90	29,79	29,74	29,72	29,90	29,90	47,81		
TARIFA BT5E 31 - 100 kWh	Cargo Fijo	ctm. S/ /kW.h	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00		
	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	ctm. S/ /kW.h	13,38	8,97	8,94	8,92	8,92	8,97	8,97	14,34		
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	S/ /mes	59,48	59,80	59,58	59,48	59,44	59,80	59,80	63,74		
	Cargo Fijo	ctm. S/ /kW.h	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	0,00		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	61,74	62,07	61,84	61,74	61,70	62,07	62,07	66,16		
	Cargo Fijo	S/ /mes	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,21		
TARIFA BT6	Cargo por Potencia	ctm. S/ /W	23,11	23,22	23,14	23,11	23,09	23,22	23,22	29,37		
	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S/ /mes	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	0,00		
	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S/ /mes	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	0,00		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	43,91	29,43	29,32	29,27	29,25	29,43	29,43	47,81		
	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S/ /mes	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	0,00		
	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S/ /mes	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	0,00		
TARIFA BT7 31 - 100 kWh	Cargo por Energía Activa - Primeros 30 kWh	S/ /mes	13,17	8,83	8,79	8,78	8,78	8,83	8,83	14,34		
	Cargo por Energía Activa - Exceso de 30 kWh	ctm. S/ /kW.h	58,54	58,85	58,63	58,54	58,50	58,85	58,85	63,74		
	Cargo Fijo Mensual - Códigos	S/ /mes	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	0,00		
	Cargo Fijo Mensual - Tarjetas	S/ /mes	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	0,00		
	Cargo por Energía Activa	ctm. S/ /kW.h	60,76	61,09	60,86	60,76	60,72	61,09	61,09	66,28		
	Cargo Fijo Mensual	S/ /mes	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	0,00		



Anexo B

1.1 NÚMERO DE CLIENTES FINALES POR OPCIÓN TARIFARIA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)

TIPO DE CONSUMO	OPCIÓN TARIFARIA	C.H. Tingo	Egaur	Cedepsa	Enel Generación Perú	Enel Generación Punta	Egasa	Egamsa	Duke Energy	Statkraft	Electroperú	Engie	Empresa Generadora					Huanza	Kalpa	Inland	Minera Corona	San Galán	Huaura Power Group S.A.	SDF Energía	Shoogesa	Termoselva	Atria Energía	Fenix Power Termochilca	SUB TOTAL																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

(clientes)

[illegible]

1.2 NÚMERO DE CLIENTES FINALES POR EMPRESA - A DICIEMBRE DE 2019 - (clientes)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												NOV		DICI	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DICI				
TOTAL		7 519 401	7 532 858	7 553 173	7 568 474	7 584 784	7 598 162	7 615 824	7 629 332	7 645 671	7 662 542	7 660 204	7 686 194				
GENERADORA																	
SUB-TOTAL																	
	Atria Energia	1 119	1 128	1 139	1 179	1 182	1 195	1 209	1 227	1 240	1 258	1 268	1 290				
	C.H. Tingo		0	0	0	0	187	196	209	216	229	239	249				
	Celepsa	8	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10				
	Duke Energy	13	13	13	13	13	14	14	19	19	21	21	21				
	Egasa	10	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12				
	Egensa	11	11	11	13	13	13	13	13	13	13	13	13				
	Egesur	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9				
	Eléctrica Santa Rosa	141	142	148	181	181	0	0	0	0	0	0	0				
	Electropert	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12				
	Enel Generación Perú	285	285	285	285	286	289	289	289	286	286	286	285				
	Enel Generación Piura	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6				
	Egie	117	119	122	123	124	124	125	125	128	132	141	142				
	Enx Power	5	5	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8				
	Huanza	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10				
	Huaura Power Group S.A.	1	1	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4				
	Inland Energy	144	142	137	132	134	132	131	129	125	122	110	110				
	Kallpa	145	145	145	145	143	143	143	143	144	144	144	145				
	Minera Corona	7	7	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5				
	San Gaban	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18				
	SDF Energia	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4				
	Shougesa	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3				
	Statkraft	132	136	140	144	144	148	150	151	156	157	160	169				
	Termochilca	40	39	40	46	46	46	46	46	48	49	49	50				
	Termoselva	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1				
DISTRIBUIDORA																	
SUB-TOTAL																	
	Adinelsa	7 518 282	7 531 730	7 552 034	7 567 295	7 583 602	7 596 967	7 614 615	7 628 105	7 644 431	7 661 284	7 658 936	7 684 904				
	Chavinovic	70334	69873	71035	71492	71780	71731	71835	71930	71876	72039	72196	72228				
	Coelvisac	10 362	10 416	10 467	10 520	10 555	10 586	10 633	10 807	11 061	11 168	11 259	11 369				
	Edelsa	3 800	3 810	3 819	3 822	3 860	3 870	3 868	3 874	3 886	3 875	3 880	3 887				
	Electro Dunas	1 636	1 650	1 659	1 666	1 673	1 701	1 814	1 833	1 848	1 862	1 872	1 882				
	Electro Oriente	241 601	242 050	242 584	243 073	243 171	243 151	243 891	243 888	244 481	245 003	245 391	245 987				
	Electro Pangao	456 102	457 216	459 035	460 219	461 730	464 091	465 593	467 536	469 373	471 992	462 626	465 266				
	Electro Puno	2 034	2 040	2 033	2 038	2 041	2 044	2 042	2 047	2 041	2 049	2 043	2 049				
	Electro Sur Este	295 997	296 734	298 188	298 714	299 364	300 196	301 330	302 378	303 597	304 681	303 717	304 717				
	Electro Tocache	538 430	540 260	542 059	544 339	545 992	547 654	552 418	554 038	556 047	557 299	558 935	561 579				
	Electro Ucayali	23 787	23 822	23 917	23 994	24 065	24 132	24 207	24 262	24 408	24 566	24 685	24 800				
	Electrocentro	93 639	93 787	93 964	94 607	95 381	95 495	95 636	95 775	95 953	95 976	96 069	96 225				
	Electronoroeste	807 203	809 325	812 117	814 555	816 853	818 682	819 715	821 009	822 310	824 846	822 753	825 367				
	Electronoroeste	495 837	496 559	497 365	498 068	498 375	498 761	499 594	500 260	501 685	502 245	502 866	504 172				
	Electromonte	382 537	382 985	383 321	383 651	384 750	384 583	385 101	385 102	385 849	387 579	387 252	391 175				
	Electrosur	163 982	164 377	164 928	165 383	165 678	166 216	166 514	167 370	167 608	168 089	169 439	170 149				
	Emesasa	8 242	8 248	8 259	8 267	8 285	8 302	8 313	8 330	8 347	8 352	8 364	8 387				
	Emseusa	11 116	11 161	11 205	11 253	11 299	11 329	11 362	11 400	11 437	11 465	11 483	11 513				
	Enel Distribución	1 434 163	1 435 702	1 436 609	1 437 079	1 438 194	1 437 917	1 438 631	1 439 905	1 439 507	1 439 636	1 440 364	1 441 381				
	Hidrandina	902 136	902 986	907 065	909 243	911 379	912 917	914 596	916 600	919 395	921 870	923 709	928 694				
	Luz del Sur	1 135 836	1 138 338	1 140 975	1 142 878	1 145 708	1 149 077	1 152 038	1 154 603	1 157 058	1 159 285	1 161 902	1 164 945				
	Seal	431 977	432 820	433 845	434 835	435 844	436 881	437 813	438 939	438 939	439 645	440 338	441 317				
	Sersa	7 531	7 571	7 585	7 597	7 625	7 651	7 681	7 709	7 725	7 762	7 793	7 815				

1.3 NÚMERO DE CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (clientes)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES											
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL PERÚ		7 519 401	7 532 858	7 553 173	7 568 474	7 584 784	7 598 162	7 615 824	7 629 332	7 645 671	7 662 542	7 660 204	7 686 194
MERCADO LIBRE													
TOTAL LIBRE		1 905	1 929	1 951	2 004	2 019	2 042	2 075	2 107	2 136	2 169	2 207	2 250
MUY ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL		66	65	65	63	64	67	67	67	67	66	66	66
C.H. Tingo	C.H. Tingo	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Celepsa	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Duke Energy	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
	Egmsa	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Electroperú	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	Enel Generación Perú	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
	Engie	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16
	Huanza	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Kallpa	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7
	Minera Corona	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	SDF Energía	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Statkraft	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3
ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL		130	134	139	172	172	172	174	178	178	179	179	179
Atria Energía	Atria Energía						49	49	52	52	53	53	53
	Celepsa	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Coelvisac	1											
	Duke Energy	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Egmsa	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Eléctrica Santa Rosa	7	10	15	48	49							
	Electro Oriente	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Electro Sur Este	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Electrocentro	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Electronoroeste	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Electroperú	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Enel Distribución	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Enel Generación Perú	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
	Enel Generación Piura	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Engie	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
	Hidrandina	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4
	Huanza	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Inland Energy							1	1	1	1	1	1
	Kallpa	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4
	Minera Corona	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	San Gaban							1	1	1	1	1	1
	SDF Energía	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Seal	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Shougesa	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Statkraft	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8
	Termochilca	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Termoselva	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MEDIA TENSIÓN													
SUB-TOTAL		1 709	1 730	1 747	1 769	1 783	1 803	1 834	1 862	1 891	1 924	1 962	2 005
Atria Energía	Atria Energía						138	147	157	164	176	186	196
	Celepsa	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Coelvisac	44	44	47	48	48	49	50	50	53	54	55	58
	Duke Energy	10	10	10	10	10	10	10	15	15	17	17	17
	Egasa	10	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	Egmsa	9	9	9	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Egesur	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	Eléctrica Santa Rosa	134	132	133	133	132							
	Electro Dunas	29	30	32	35	35	36	39	41	43	43	51	51
	Electro Oriente	34	35	35	35	35	36	36	37	37	37	38	39
	Electro Puno	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Electro Sur Este	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	4	4
	Electro Ucayali	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2
	Electrocentro	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4
	Electronoroeste	74	76	75	75	78	80	80	82	83	84	84	94
	Electronorte	38	39	40	41	43	43	44	45	46	48	49	49
	Electroperú	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Electrosur	11	11	11	12	12	12	12	12	12	13	15	15
	Enel Distribución	377	379	383	386	390	391	400	403	407	413	417	420
	Enel Generación Perú	205	205	205	205	206	209	209	209	206	206	206	205
	Enel Generación Piura	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Engie	89	91	94	95	95	95	96	96	99	103	112	113
	Fénix Power	5	5	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8
	Hidrandina	96	99	99	99	100	100	101	101	101	102	108	110
	Huanza	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Huaura Power Group S.A.	1	1	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4
	Inland Energy	144	142	137	132	134	132	130	128	124	121	109	109
	Kallpa	131	131	131	131	131	131	131	131	132	133	133	134
	Luz del Sur	25	29	30	32	32	34	36	38	42	43	47	47
	Minera Corona	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	San Gaban	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
	SDF Energía	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	4
	Seal	36	38	39	41	42	44	44	46	46	47	48	50
	Shougesa	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Statkraft	124	128	132	136	136	138	140	140	145	146	149	158
	Termochilca	36	35	36	42	42	42	42	42	44	45	45	46

1.3 NÚMERO DE CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (clientes)

EMPRESA CONCESIONARIA	MES											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
MERCADO REGULADO												
TOTAL REGULADO	7 517 496	7 530 929	7 551 222	7 566 470	7 582 765	7 596 120	7 613 749	7 627 225	7 643 535	7 660 373	7 657 997	7 683 944
MUY ALTA TENSIÓN												
SUB-TOTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Electrocentro	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ALTA TENSIÓN												
SUB-TOTAL	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Electrocentro	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Hidrandina	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Seal	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MEDIA TENSIÓN												
SUB-TOTAL	19 181	19 161	19 195	19 218	19 242	19 250	19 275	19 289	19 296	19 300	19 236	19 290
Adinelsa	110	110	110	110	113	115	113	114	114	117	121	121
Chavimochic	41	41	41	41	41	40	41	41	41	41	41	41
Coelvisac	532	535	535	535	574	573	573	568	567	560	555	548
Edelsa	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Electro Dunas	1 598	1 601	1 607	1 607	1 611	1 611	1 611	1 606	1 607	1 604	1 599	1 603
Electro Oriente	1 552	1 554	1 558	1 559	1 563	1 546	1 547	1 548	1 544	1 543	1 543	1 546
Electro Puno	909	911	908	907	908	912	915	920	923	931	935	934
Electro Sur Este	1 156	1 157	1 165	1 167	1 173	1 183	1 190	1 194	1 198	1 204	1 201	1 206
Electro Tocache	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29
Electro Ucayali	523	522	521	518	519	519	521	520	523	523	523	523
Electrocentro	1 265	1 256	1 257	1 268	1 259	1 252	1 254	1 267	1 270	1 278	1 283	1 279
Electronoroeste	1 630	1 624	1 636	1 642	1 639	1 643	1 646	1 650	1 651	1 655	1 649	1 644
Electronorte	1 391	1 390	1 389	1 384	1 389	1 395	1 397	1 397	1 393	1 392	1 340	1 387
Electrosur	780	780	779	781	778	780	779	779	779	780	780	782
Emsemsa	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14
Emseusa	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26
Enel Distribución	1 736	1 736	1 738	1 741	1 733	1 728	1 729	1 714	1 709	1 705	1 704	1 697
Hidrandina	2 480	2 472	2 479	2 485	2 490	2 495	2 497	2 507	2 512	2 518	2 517	2 527
Luz del Sur	2 612	2 606	2 605	2 607	2 590	2 593	2 589	2 591	2 588	2 572	2 569	2 575
Seal	781	780	781	780	776	778	786	786	790	790	788	788
Sersa	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
BAJA TENSIÓN												
SUB-TOTAL	7 498 305	7 511 758	7 532 017	7 547 242	7 563 513	7 576 860	7 594 464	7 607 926	7 624 229	7 641 063	7 638 751	7 664 644
Adinelsa	70 224	69 763	70 925	71 382	71 667	71 616	71 722	71 816	71 762	71 922	72 075	72 107
Chavimochic	10 321	10 375	10 426	10 479	10 514	10 546	10 592	10 766	11 020	11 127	11 218	11 328
Coelvisac	3 223	3 231	3 237	3 239	3 238	3 248	3 245	3 256	3 266	3 261	3 270	3 281
Edelsa	1 635	1 649	1 658	1 665	1 672	1 700	1 813	1 832	1 847	1 861	1 871	1 881
Electro Dunas	239 974	240 419	240 945	241 431	241 525	241 504	242 241	242 241	242 831	243 356	243 741	244 333
Electro Oriente	454 515	455 626	457 441	458 624	460 131	462 508	464 009	465 950	467 791	470 411	461 044	463 680
Electro Pangoa	2 034	2 040	2 033	2 038	2 041	2 044	2 042	2 042	2 041	2 049	2 043	2 049
Electro Puno	295 087	295 822	297 279	297 806	298 455	299 283	300 414	301 457	302 673	303 749	302 781	303 782
Electro Sur Este	537 272	539 101	540 892	543 170	544 817	546 469	551 225	552 840	554 845	556 090	557 729	560 368
Electro Tocache	23 759	23 794	23 889	23 966	24 037	24 103	24 178	24 233	24 379	24 537	24 656	24 771
Electro Ucayali	93 115	93 264	93 442	94 088	94 861	94 975	95 113	95 253	95 428	95 451	95 544	95 700
Electrocentro	805 932	808 063	810 854	813 281	815 588	817 424	818 455	819 736	821 033	823 561	821 463	824 081
Electronoroeste	494 132	494 858	495 653	496 350	496 657	497 037	497 867	498 527	499 950	500 505	501 132	502 433
Electronorte	381 108	381 556	381 892	382 226	383 318	383 145	383 660	383 660	384 410	386 139	385 863	389 739
Electrosur	163 191	163 586	164 138	164 590	164 888	165 424	165 723	166 579	166 817	167 296	168 644	169 352
Emsemsa	8 229	8 235	8 246	8 254	8 272	8 289	8 300	8 317	8 334	8 339	8 350	8 373
Emseusa	11 091	11 136	11 180	11 230	11 274	11 304	11 337	11 375	11 412	11 440	11 458	11 487
Enel Distribución	1 432 044	1 433 581	1 434 482	1 434 946	1 436 065	1 435 792	1 436 496	1 436 782	1 437 385	1 437 512	1 438 237	1 439 258
Hidrandina	899 550	900 405	904 477	906 649	908 778	910 311	911 987	914 041	916 771	919 239	921 073	926 046
Luz del Sur	1 133 199	1 135 703	1 138 340	1 140 239	1 143 086	1 146 450	1 149 403	1 151 974	1 154 428	1 156 670	1 159 286	1 162 323
Seal	431 157	431 999	433 022	434 011	435 023	436 056	436 980	437 554	438 100	438 805	439 499	440 476
Sersa	7 513	7 552	7 566	7 578	7 606	7 632	7 662	7 690	7 706	7 743	7 774	7 796

1.4 NÚMERO DE CLIENTES FINALES REGULADOS POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
TOTAL GENERAL		7 517 496	7 530 929	7 551 222	7 566 470	7 582 765	7 596 120	7 613 749	7 627 225	7 643 535	7 660 373	7 657 997	7 683 944	
Adinelsa	Canta	1969	1974	1977	1967	1981	1953	1 951	1 949	1 950	1 952	1 955	1 956	
	Chuquibamba	562	562	562	512	579	579	579	579	575	570	569	570	
	Coracora	15095	15145	15159	18959	15210	15206	15 178	15 184	15 132	15 107	15 098	15 099	
	Hongos	2315	2316	2316	2245	2319	2313	2 313	2 314	2 318	2 321	2 313	2 305	
	Quinchés	2647	2648	2661	2641	2678	2668	2 679	2 693	2 694	2 707	2 714	2 718	
	Cajatambo	4657	4658	4659	4634	4664	4655	4 651	4 667	4 677	4 685	4 686	4 673	
	Huachochiri	6910	6914	6947	6875	6980	6996	7 000	7 019	7 024	7 047	7 049	7 061	
	Quicacha	1542	1569	1592	1146	1604	1587	1 577	1 584	1 579	1 576	1 574	1 573	
	Marcabamba	1694	1693	1695	1297	1702	1704	1 706	1 707	1 684	1 684	1 687	1 684	
	Humay Pampano	3820	3830	3843	3651	3874	3823	3 778	3 766	3 768	3 782	3 788	3 789	
	Pasco Rural (Huachon)	748	748	748	747	748	748	749	749	745	752	755	763	
	Yauyos	565	566	566	535	569	569	569	571	571	571	569	569	
	Lunahuana	3201	3203	3208	2938	3213	3192	3 199	3 203	3 210	3 214	3 218	3 226	
	Charape	481	481	482	303	485	492	495	497	499	500	492	492	
	Valle Purmacana	2892	2892	2892	2058	2915	2901	2 921	2 952	2 953	2 967	2 980	2 993	
	SER SFD SELVA	2890	2904	3103	2970	3193	3286	3 341	3 356	3 351	3 397	3 408	3 430	
	SFD Costa	369	379	384	380	376	373	374	375	375	373	376	373	
	SER SFD SIERRA	7926	7327	8147	7967	7895	7744	7 787	7 786	7 794	7 814	7 699	7 619	
	SER CASTROVIRREY- NA-HUAYTARA	1943	1943	1944	1942	1948	1949	1 916	1 920	1 915	1 915	1 912	1 914	
	HUAURA-SAYAN 2DA ETA- PA	2927	2927	2940	2762	2979	2997	3 020	3 039	3 051	3 071	3 302	3 372	
	PSE Yauca del Rosario - SE0269	543	542	545	533	545	543	543	548	544	553	552	557	
	Gracias a Dios	237	238	238	40	238	238	238	238	238	238	238	238	
	Santa Leonor	3545	3558	3561	3553	3573	3576	3 569	3 587	3 561	3 568	3 576	3 564	
	SER CHACAS SAN LUIS					616	743	794	731	752	758	767	767	
	Asquipata	330	330	330	321	334	334	333	335	335	333	335	334	
	SER Datem del Marañon	526	526	536	516	562	562	575	581	581	584	584	589	
	Total Adinelsa		70334	69873	71035	71492	71780	71731	71 835	71 930	71 876	72 039	72 196	72 228
	Chavimochic	Chao	8005	8056	8105	8153	8186	8214	8 256	8 421	8 673	8 778	8 869	8 972
		Tanguche Desarenador	1060	1061	1061	1063	1063	1063	1 064	1 065	1 067	1 067	1 067	1 068
		SER CHAO	1217	1219	1221	1224	1226	1229	1 233	1 241	1 241	1 243	1 243	1 249
		SER TAMGUCHE DESARE- NADOR	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	Total Chavimochic		10362	10416	10467	10520	10555	10586	10 633	10 807	11 061	11 168	11 259	11 369
Coelvisac	Andahuasi	1892	1896	1900	1898	1893	1898	1 891	1 896	1 898	1 894	1 889	1 898	
	Olmos-Motupe-Illimo	66	65	65	66	66	65	63	63	63	62	60	59	
	Sistema Tierras Nuevas-Olmos	439	438	438	439	440	442	444	447	448	451	452	453	
	Villacuri	1358	1367	1369	1371	1413	1416	1 420	1 418	1 424	1 414	1 424	1 419	
Total Coelvisac		3755	3766	3772	3774	3812	3821	3 818	3 824	3 833	3 821	3 825	3 829	
Edelsa	Edelsa	1636	1650	1659	1666	1673	1701	1 814	1 833	1 848	1 862	1 872	1 882	
Total Edelsa		1636	1650	1659	1666	1673	1701	1 814	1 833	1 848	1 862	1 872	1 882	
Electro Dunas	Pisco Urbano Rural	3995	3994	4003	4018	4016	4000	4 020	4 011	4 026	4 037	4 033	4 039	
	Santa Margarita	18147	18225	18243	17933	17972	18056	18 121	18 135	16 502	16 740	16 814	16 897	
	Nasca Rural	1348	1358	1361	1366	1366	1369	1 370	1 372	1 380	1 388	1 390	1 398	
	Paracas	1834	1888	1896	1898	1902	1898	1 904	1 906	1 908	1 914	1 912	1 921	
	Tacama	2544	2556	2556	2556	2555	2568	2 567	2 569	2 575	2 567	2 569	2 579	
	Palpa	3048	3046	3057	3064	3069	3078	3 084	3 088	3 095	3 100	3 106	3 118	
	Puquio	4078	4082	4085	4089	4115	4123	4 129	4 132	4 134	4 148	4 154	4 159	
	Chincha Rural	3266	3271	3265	3272	3239	3239	3 257	3 250	3 235	3 235	3 218	3 227	
	Chincha	43912	43949	44081	47413	47299	47312	44 124	43 910	44 090	44 193	44 155	44 289	
	Ica	80408	80636	80792	81311	81483	81653	81 888	82 052	83 968	83 863	84 155	84 378	
	Pisco	31788	31747	31829	31921	31872	31525	31 664	31 648	31 715	31 816	31 806	31 828	
	Coracora	3202	3208	3216	3230	3235	3249	3 261	3 265	3 267	3 275	3 279	3 283	
	Pausa	985	986	987	991	994	995	995	999	998	1 000	1 002	1 006	
	Huaytará-Chocorvos	5862	5862	5872	5880	5884	5877	5 859	5 874	5 892	5 907	5 916	5 933	
	Chaviña	574	574	574	574	574	574	577	578	579	580	580	579	
	Incuyo	370	371	372	373	374	375	375	378	380	388	389	389	
	Tambo Quemado	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	124	
	Palpa Rural	7048	7051	7050	7065	7084	7093	7 107	7 127	7 139	7 171	7 192	7 190	
	Puquio Rural	5988	5993	6002	6014	6034	6032	6 045	6 055	6 061	6 079	6 092	6 103	
	Chincha Baja Densidad	9310	9328	9343	6055	6033	6038	9 404	9 381	9 359	9 389	9 395	9 435	
	Nasca	13742	13772	13845	13892	13913	13938	13 978	13 994	14 012	14 047	14 060	14 061	
	Total Electro Dunas		241572	242020	242552	243038	243136	243115	243 852	243 847	244 438	244 960	245 340	245 936
	Electro Oriente	SER Ponaza - Cedro Pampa	107	107	107	107	107	106	106	108	108	108	107	107
		SER Ponaza - Huanipo	194	195	195	194	194	194	194	194	194	195	195	195
		SER Ponaza - Leoncio Prado	233	234	234	234	234	234	234	235	233	234	234	234
		SER Ponaza - Paucar	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	25	26
		SER Ponaza - San Antonio	62	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	65
		SER Ponaza - Simón Bolívar	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
		SER Ponaza - Shambuyacu	609	617	616	614	616	616	615	623	622	629	628	630
SER Ponaza - Tingo De Ponaza		195	196	196	196	196	196	196	197	197	197	197	198	
SER Ponaza - Vista Alegre		87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	86	85	
Estrecho (Putumayo)		678	678	677	688	685	682	678	674	668	667	664	660	
San Francisco		1019	1023	1020	1029	1043	1042	1 040	1 039	1 042	1 043	1 043	1 041	
SER Rodriguez de Mendoza		1857	1900	1909	1901	1900	1905	1 909	1 915	1 924	1 922	1 920	2 158	
San Ignacio Rural		14328	14337	14476	14420	14712	14809	14 920	15 143	15 130	15 299	15 217	15 596	
Sistema Eléctrico Rural Pucará		5739	5735	5746	5733	5728	5750	5 760	5 781	6 167	6 265	6 307	6 322	
Sistema Eléctrico Rural Bagua - Jaén Rural		24253	24281	24770	23620	23637	23674	24 079	24 173	24 396	25 009	25 273	25 860	
Sistema Eléctrico Rural Cha- chapoyas Rural		1937	1939	1935	1932	1933	1938	1 938	2 101	2 735	2 845	2 854	2 836	
Bagua-Jaén Rural		16420	16436	16492	16561	16659	16645	16 673	16 740	16 764	16 834	19 173	19 210	
Tabaconas		2949	2945	2944	2946	3160	3640	3 641	3 665	3 701	3 730	3 767	3 809	
Bellavista		50020	50161	50228	50258	50333	50665	50 707	50 828	50 965	51 197	43 572	43 715	
Tarapoto		38111	38179	38258	38325	38423	38518	38 577	38 711	38 837	39 080	39 218	39 365	
Chachapoyas Rural		16609	16634	16666	16740	16746	17208	17 263	17 291	16 847	16 860	22 570	22 612	
Gera		9802	9814	9829	9825	9840	9855	9 875	9 905	9 931	9 949	9 969	9 975	
Moyobamba		18462	18489	18551	18663	18731	18767	18 838	18 903	18 930	19 013	15 565	15 615	
Tarapoto Rural		26014	26050	26117	26206	26274	26419	26 514	26 639	26 700	26 772			

1.4 NÚMERO DE CLIENTES FINALES REGULADOS POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (clientes)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Electro Oriente	Chachapoyas	8956	8999	9052	9112	9146	9185	9 231	9 260	9 309	9 339	9 378	9 411	
	Bagua-Jaén	29838	30005	30190	30445	30556	30703	30 841	30 947	31 084	31 246	31 353	31 474	
	San Ignacio	8172	8204	8230	8262	8282	8293	8 299	8 312	8 351	8 368	8 385	8 405	
	Pongo de Caynarachi	7133	7135	7150	7158	7159	7217	7 266	7 352	7 459	7 592			
	Jumbilla	913	913	914	916	995	1040	1 046	1 052	1 053	1 053			
	Rodriguez de Mendoza	4311	4322	4338	4356	4368	4389	4 407	4 419	4 439	4 457			
	Pomahuaca	407	414	417	416	420	420	420	420	422	422			
	Pucará	1586	1585	1590	1598	1601	1604	1 607	1 608	1 610	1 613			
	Caballococha	2148	2161	2178	2196	2201	2205	2 205	2 213	2 208	2 211	2 219	2 229	
	Contamana	3773	3811	3819	3837	3842	3839	3 854	3 851	3 847	3 844	3 852	3 854	
	Iquitos	76619	76726	76823	76881	76912	76956	77 011	77 156	77 233	77 294	77 366	77 453	
	Nauta	3774	3809	3816	3809	3807	3810	3 812	3 811	3 813	3 817	3 831	3 837	
	Requena	4551	4560	4554	4568	4579	4576	4 584	4 590	4 594	4 595	4 592	4 597	
	Yurimaguas	17996	18025	18052	18055	18076	18039	17 990	17 973	17 937	18 111	25 890	26 300	
	Tamshiyacu	1322	1329	1330	1332	1331	1334	1 335	1 334	1 340	1 343	1 349	1 360	
	Lagunas	1394	1399	1400	1401	1401	1406	1 412	1 414	1 420	1 419	1 432	1 432	
	Iquitos Rural	11912	11953	11988	11996	12015	12050	12 261	12 580	12 682	12 764	13 581	13 602	
	Orellana	1067	1076	1081	1089	1106	1110	1 120	1 129	1 141	1 152	1 155	1 162	
	Indiana	773	772	771	773	778	777	776	775	773	771			
	SER Caballococha Rural	1068	1069	1067	1112	1206	1411	1 408	1 406	1 410	1 408	1 408	1 413	
	SER Iquitos Zona Sur	2789	2808	2813	2815	2833	2839	2 838	2 842	2 840	2 848	2 845	2 847	
	SER Nuevo Campeón y San Andrés	141	141	141	142	142	142	143	145	145	146	147	144	
	SER Gran Perú	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	
	San Pablo (SER Mayoruna)	1482	1489	1497	1523	1535	1535	1 550	1 552	1 555	1 551	1 549	1 563	
	Isla Santa Rosa	370	376	376	372	373	370	377	377	374	380	382	382	
Total Electro Oriente		456067	457180	458999	460183	461694	464054	465 556	467 498	469 335	471 954	462 587	465 226	
Electro Pangoa	Pangoa	2034	2040	2033	2038	2041	2044	2 042	2 047	2 041	2 049	2 043	2 049	
Total Electro Pangoa		2034	2040	2033	2038	2041	2044	2 042	2 047	2 041	2 049	2 043	2 049	
Electro Puno	Antauta	3541	3539	3552	3560	3565	3572	3 578	3 586	3 588	3 602	3 603	3 599	
	Ayaviri	13743	13769	13805	13864	13866	13890	13 909	13 935	13 957	13 978	13 903	13 934	
	Ilave-Pomata	42292	42405	42501	42579	42673	42727	42 760	42 864	42 976	43 183	42 800	42 805	
	San Gabán	902	908	912	915	914	913	914	919	921	926	923	926	
	Azángaro Rural	32959	33039	33112	33177	33271	33396	33 684	34 001	34 087	34 164	34 032	34 029	
	Julica Rural	20468	20521	20581	20604	20679	20777	21 057	21 202	21 391	21 230	21 968	21 983	
	Puno Baja Densidad	5889	5893	5888	5892	5913	5913	5 921	5 930	5 940	5 959	5 978	5 972	
	SER Ilave Pomata	3107	3124	3127	3125	3126	3128	3 128	3 129	3 119	3 592	3 510	3 868	
	SER San Gabán	972	971	971	971	948	949	951	955	953	953	926	922	
	Sistema Eléctrico Rural Azángaro	9715	9728	10510	10562	10566	10612	10 662	10 687	11 656	11 720	11 770	11 738	
	Sistema Eléctrico Rural Ayaviri	4738	4739	4741	4764	4769	4781	4 781	4 786	4 787	4 790	4 693	4 679	
	Sistema Eléctrico Rural Julica	6695	6712	6723	6729	6746	6761	6 779	6 829	7 119	7 046	7 397	7 367	
	Sistema Eléctrico Rural Antauta	889	889	889	889	884	883	890	892		1			
	Julica	91096	91399	91646	91728	91963	92268	92 574	92 790	93 120	93 406	92 510	92 962	
	Puno	43976	44075	44191	44282	44403	44522	44 621	44 727	44 828	44 963	45 043	45 265	
	Azángaro	15014	15022	15038	15072	15077	15103	15 120	15 145	15 154	15 167	14 660	14 667	
	Total Electro Puno		295996	296733	298187	298713	299363	300195	301 329	302 377	303 596	304 680	303 716	304 716
	Electro Sur Este	Abancay	21563	21831	21933	22023	22114	22209	22 301	22 384	22 471	22 556	22 650	22 735
		Andahuaylas	49997	50113	50244	50359	50469	50529	50 664	50 843	51 342	51 456	51 552	51 693
		Abancay Rural	14436	14889	14897	14930	14959	15022	15 042	15 065	15 107	15 111	15 131	15 146
		Chacapunte	12939	13142	13175	13186	13204	13237	13 261	13 279	13 315	13 367	13 405	13 421
		Chuquibambilla	5832	6585	6597	6603	6615	6617	6 633	6 631	6 663	6 660	6 672	6 695
		SER APURIMAC	12245	10787	10787	10822	10848	10849	10 842	10 813	10 814	10 810	10 817	10 850
		Mazuko	4249	4252	4265	4325	4324	4388	4 424	4 440	4 445	4 446	4 539	5 342
		Chumbivilcas	19757	19906	19977	20019	20058	20126	20 134	20 197	20 216	20 266	20 309	20 407
Sicuani Rural		15152	15069	15120	15140	15163	15185	15 209	15 266	15 283	15 289	15 336	15 096	
SER VALLE SAGRADO		6652	6664	6658	6974	6977	7056	7 114	7 199	7 214	7 206	7 206	7 674	
SER VILCANOTA		8815	8818	8828	8847	8837	8798	8 797	8 805	8 901	8 896	8 901	8 899	
SER QUISPICANCHI		3645	3675	3729	3731	3732	3729	3 732	3 820	3 820	3 817	3 819	3 827	
SER YAUURI		1486	1488	1481	1494	1497	1497	1 514	1 536	1 663	1 719	1 730	1 672	
SER IBERIA		671	673	671	682	687	689	690	693	697	700	692	692	
SER MACHUPICCHU		10912	10954	10994	10990	10994	10973	10 918	10 891	10 863	10 806	10 811	10 820	
SER MAZUCO		3146	3147	3145	3185	3184	3216	3 254	3 262	3 270	3 268	3 301	3 333	
SER FOTOVOLTAICO BT8-100		116	130	130	130	130	130	3 326	3 326	3 326	3 326	3 326	3 326	
SER FOTOVOLTAICO BT8-70		1766	1766	1766	1766	1766	1766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 767	
Cusco		138064	138597	139147	140319	140844	141494	141 983	142 517	143 031	143 505	144 093	144 751	
Puerto Maldonado		23437	23580	23673	23703	23788	23938	24 047	24 128	24 171	24 272	24 403	24 495	
La Convención		12322	12407	12460	12474	12611	12678	12 713	12 740	12 849	12 908	12 938	12 982	
Yauri		15958	15998	16033	16050	16094	16133	16 143	16 172	16 128	16 177	16 206	16 177	
Valle Sagrado 1		31893	32005	32153	32264	32348	32438	32 524	32 650	32 777	32 864	32 994	33 065	
Valle Sagrado 2		25396	25479	25563	25322	25381	25449	25 526	25 556	25 617	25 703	25 784	25 968	
La Convención Rural		23503	23712	23908	24149	24297	24293	24 359	24 390	24 482	24 498	24 508	24 526	
Sicuani		13457	13469	13497	13529	13554	13633	13 693	13 736	13 764	13 809	13 848	13 873	
Valle Sagrado 3		30200	30281	30328	30361	30482	30549	30 650	30 721	30 787	30 840	30 913	31 029	
Puerto Maldonado Rural		4928	4923	4924	4928	4937	4946	4 961	4 937	4 930	4 920	6 975	6 954	
Machupicchu		1118	1129	1129	1133	1133	1139	1 140	1 150	1 152	1 152	1 155	1 162	
Combapata		22784	22799	22854	22875	22933	22916	23 012	23 064	23 121	23 119	23 150	23 197	
Iberia		1538	1533	1535	1551	1553	1552	1 558	1 571	1 570	1 571			
Înapari		451	457	456	473	477	478	485	486	488	491			
Total Electro Sur Este		538428	540258	542057	544337	545990	547652	552 415	554 034	556 043	557 294	558 930	561 574	
Electro Tocache	Tocache	16313	16334	16408	16486	16547	16595	16 657	16 700	16 803	16 919	17 001	17 039	
	TOCACHE RURAL	7474	7488	7509	7508	7518	7537	7 550	7 562	7 605	7 647	7 684	7 761	
Total Electro Tocache		23787	23822	23917	23994	24065	24132	24 207	24 262	24 408	24 566	24 685	24 800	
Electro Ucayali	Pucallpa	70514	70601	70723	70811	70870	70948	70 893	70 962	71 030	71 003	71 035	71 102	
	Atalaya	25												

1.4 NÚMERO DE CLIENTES FINALES REGULADOS POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (clientes)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES											
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
Electrocentro	Pichanaki	12691	12693	12716	12731	12779	12836	12 897	12 939	12 954	13 135	13 164	13 229
	Valle del Mantaro 1	30030	30059	30191	29316	28838	30389	30 450	30 475	30 561	30 650	30 692	30 765
	Valle del Mantaro 2	21841	21932	22041	22170	22234	22354	22 421	22 422	22 491	22 599	22 659	22 753
	Chalhuanayo - Satipo	17242	17204	17300	17308	17366	17438	17 480	17 459	17 498	17 560	17 596	17 766
	Valle del Mantaro 3	21918	21914	22108	22192	22267	22339	22 402	22 485	22 565	22 647	22 703	22 778
	Valle del Mantaro 4	36464	36457	36533	37545	38108	36683	36 742	36 725	36 825	36 903	36 958	36 999
	Pozuzo	5387	5389	5402	5428	5445	5468	5 492	5 534	5 558	5 608	1 852	1 870
	Huanuco Rural 2	17497	17506	17501	17550	17625	17632	17 681	17 746	17 706	17 747	17 782	17 821
	Tarma Rural	14637	14627	14655	14677	14703	14706	14 699	14 727	14 735	14 746	14 768	14 780
	Pasco Rural	9976	9967	10024	10039	10069	10025	10 024	10 014	10 015	10 030	10 034	10 087
	Huánuco Rural 1	9507	9529	9582	9600	9711	9774	9 788	9 828	9 877	9 933	10 027	10 102
	Oroya	12136	12133	12132	12144	12151	12158	12 160	12 178	12 178	12 194	12 198	12 209
	Tarma	14490	14478	14552	14613	14658	14663	14 658	14 700	14 706	14 737	14 768	14 813
	Tingo María Rural	1677	1676	1678	1687	1687	1686	1 684	1 690	1 692	1 694	1 694	1 701
	Junín	7395	7401	7463	7468	7491	7540	7 504	7 516	7 519	7 532	7 531	7 555
	San José	1487	1488	1500	1508	1511	1514	1 515	1 513	1 516	1 522	1 522	1 532
	Chanchamayo	18921	18980	19068	19088	19191	19224	19 243	19 330	19 386	19 561	19 521	19 643
	Aucayacu	5276	5293	5290	5297	5304	5301	5 305	5 308	5 317	5 324	5 324	5 344
	Carhuamayo	9832	9833	9864	9857	9896	9890	9 898	9 903	9 914	9 924	9 926	9 936
	Yaupi	10910	10908	10926	10926	10956	11049	11 102	11 142	11 163	11 261	11 247	11 322
	Huanuco Rural 2 SER	34712	34702	34673	34699	34782	34749	34 683	34 672	34 786	34 815	34 830	34 857
	Pasco Rural SER	6139	6140	6152	6127	6125	6171	6 160	6 155	6 147	6 205	6 202	6 225
	Pozuzo SER	4227	4211	4201	4211	4193	4198	4 189	4 203	4 205	4 243	5 264	5 288
	Tarma Chanchamayo SER	4397	4382	4372	4376	4493	4478	4 457	4 470	4 468	4 581	4 584	4 798
	Tingo Maria SER	8490	8452	8455	8487	8541	8535	8 501	8 511	8 542	8 553	8 597	8 626
	Valle del Mantaro 3 SER	1921	1916	1944	1938	1937	1934	1 930	1 927	1 919	1 920	1 918	1 919
	SER Yaupi	23952	23869	23806	23760	23666	23637	23 592	23 550	23 530	23 477	22 476	22 608
	SER Carhuamayo	1477	1476	1475	1470	1469	1466	1 465	1 464	1 471	1 468	1 470	1 470
	SER Aucayacu	4209	4189	4176	4180	4174	4189	4 193	4 187	4 195	4 212	4 204	4 229
	Huancayo	108888	108972	109698	110202	110566	110775	111 075	111 307	111 481	111 841	112 043	112 282
	Pasco	18358	18336	18452	18511	18551	18596	18 609	18 577	18 584	18 609	18 620	18 697
	Tingo María	18437	18491	18501	18565	18585	18611	18 640	18 683	18 707	18 783	18 862	18 987
	Ayacucho	51123	51093	51249	51628	51737	51883	51 990	52 039	52 079	52 469	52 537	52 725
	Huancavelica Ciudad	11754	11752	11808	11839	11864	11904	11 943	11 974	11 994	12 024	12 078	12 089
	Cangallo Llusita	15158	15164	15194	15203	15226	15242	15 275	15 290	15 303	15 338	15 321	15 351
	Pampas	13171	13184	13178	13200	13385	13415	13 439	13 454	13 469	13 482	13 492	13 517
	Huancavelica Rural	26121	26121	26172	26184	26261	26292	26 316	26 416	26 437	26 480	26 484	26 446
	Tablachaca	5181	5179	5176	5180	5181	5180	5 181	5 177	5 178	5 180	5 177	5 179
	Ayacucho Rural	16653	16616	16880	17038	17102	17456	17 478	17 497	17 522	17 583	17 608	17 596
	Huanta Ciudad	9210	9260	9329	9352	9380	9423	9 435	9 523	9 540	9 574	9 587	9 629
	Huanta Rural	16415	16451	16496	16499	16533	16570	16 586	16 602	16 631	16 665	16 702	16 750
	Ayacucho Rural SER	63991	65865	66027	66199	66146	66260	66 324	66 430	66 514	66 511	71 077	71 166
	Huancavelica Rural SER	7153	7143	7140	7370	7367	7355	7 349	7 343	7 336	7 328	7 307	7 391
Total Electrocentro		807199	809321	812113	814551	816849	818678	819 711	821 005	822 305	824 841	822 748	825 362
Electronoroeste	Zorritos	3580	3576	3596	3596	3601	3608	3 600	3 614	3 616	3 630	3 648	3 650
	Sullana	56370	56479	56472	56580	56620	56690	56 773	56 634	56 809	56 867	56 834	57 027
Electronorte	Zarumilla	9433	9423	9459	9451	9445	9426	9 417	9 428	9 419	9 390	9 384	9 382
	Paíta	22682	22661	22676	22733	22745	22771	22 820	22 864	22 908	22 918	22 910	23 334
	SER Piura,Chulucanas y Sullana	64903	64953	65099	65203	65306	65449	65 620	65 665	65 996	66 071	66 163	66 317
	SER Tumbes	1352	1344	1351	1349	1348	1347	1 347	1 349	1 350	1 361	1 436	1 441
	Sistema Eléctrico Rural La Nina	22	22	21	20	17	17	17	17	17	17	17	16
	Piura	107973	108280	108568	108727	108683	108634	108 946	109 143	109 674	109 746	109 808	109 942
	Talara	28314	28324	28304	28349	28383	28403	28 442	28 508	28 557	28 632	28 701	28 758
	Tumbes	21102	21086	21111	21086	21078	21060	21 060	21 068	21 079	21 066	21 052	21 047
	Bajo Piura	26185	26298	26271	26421	26446	26470	26 506	26 636	26 741	26 840	26 967	27 052
	Chulucanas	41429	41444	41600	41650	41734	41857	41 905	41 969	41 973	42 082	42 199	42 267
	Tumbes Rural	7195	7185	7202	7197	7185	7178	7 178	7 194	7 194	7 189	7 190	7 187
	Frontera	3169	3168	3177	3180	3183	3184	3 192	3 202	3 203	3 214	3 222	3 224
	Máncora	11050	11047	11062	11092	11099	11114	11 111	11 125	11 133	11 123	11 141	11 129
	Zarumilla Rural	1980	1987	2007	2007	2001	2005	2 013	2 012	2 021	2 025	2 029	2 034
	Santo Domingo-Chalaco I y II	22746	22735	22720	22747	22774	22785	22 778	22 802	22 825	22 865	22 895	22 992
	Huancabamba-Huarmaca	25859	25857	25877	25863	25875	25912	25 928	25 965	25 962	25 973	25 994	26 025
	Catacaos	19592	19747	19809	19813	19809	19771	19 849	19 912	19 996	20 008	20 019	20 077
	El Arenal	13231	13275	13291	13314	13360	13405	13 426	13 473	13 514	13 519	13 547	13 549
	Corrales	7595	7591	7616	7614	7604	7594	7 585	7 597	7 614	7 624	7 625	7 627
Total Electronoroeste		495762	496482	497289	497992	498296	498680	499 513	500 177	501 601	502 160	502 781	504 077
Electronorte	Chiclayo Baja Densidad	68109	68126	68165	68193	68414	68310	68 196	68 196	68 192	68 666	68 898	69 393
	Bambamarca	4889	4888	4920	4938	4949	4960	4 978	4 978	5 017	5 029	5 059	5 082
Electrosur	Olmos	21090	21215	21236	21199	21325	21319	21 319	21 319	21 354	21 510	21 474	21 708
	Bambamarca Rural	7128	7137	7163	7052	7051	7181	7 169	7 169	7 179	7 166	7 166	7 158
	Chota Rural	3240	3252	3262	3265	3275	3283	3 300	3 300	3 315	3 324	3 359	3 322
	Chogoyape SER	1661	1645	1650	1581	1610	1678	1 792	1 792	1 761	1 759	1 796	1 783
	Chiclayo Baja Densidad Rural	3228	3260	3255	3257	3276	3265	3 241	3 241	3 236	3 273	1 967	3 368
	Sistema Eléctrico Rural Chiclayo	1831	1835	1836	1825	1829	1824	1 831	1 831	1 847	1 874	1 027	1 896
	Sistema Eléctrico Rural Bambamarca	28087	28143	28142	28285	28331	28356	28 354	28 354	28 365	28 346	28 344	28 349
	SER Cutervo	19263	19260	19252	19407	19680	19565	19 595	19 595	19 666	19 400	19 662	19 786
	Sistema Eléctrico Rural Niepos	728	729	729	728	728	723	725	725	725	726	727	727
	Sistema Eléctrico Rural Chota	7707	7720	7726	8418	8427	8428	8 433	8 433	8 433	8 428	8 580	8 480
	Chiclayo	184403	184516	184633	184909	185122	184860	185 273	185 273	185 810	186 831	187 918	

1.4 NÚMERO DE CLIENTES FINALES REGULADOS POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (clientes)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Electrosur	Tacna	92787	92963	93333	93484	93649	94076	94 272	94 397	94 461	94 627	95 759	96 263	
	Yarada	3868	3906	3930	4045	4085	4097	4 106	4 122	4 097	4 053	4 072	4 124	
	Tarata	6176	6184	6202	6211	6215	6223	6 229	6 348	6 339	6 346	6 356	6 365	
Total Electrosur		163971	164366	164917	165371	165666	166204	166 502	167 358	167 596	168 076	169 424	170 134	
Emsemsa	Paramonga	8242	8248	8259	8267	8285	8302	8 313	8 330	8 347	8 352	8 364	8 387	
Total Emsemsa		8242	8248	8259	8267	8285	8302	8 313	8 330	8 347	8 352	8 364	8 387	
Emseusa	Utcubamba	11116	11161	11205	11255	11299	11329	11 362	11 400	11 437	11 465	11 483	11 513	
Total Emseusa		11116	11161	11205	11255	11299	11329	11 362	11 400	11 437	11 465	11 483	11 513	
Enel Distribución	Hoyos-Acos	1216	1217	1217	1218	1219	1219	1 220	1 221	1 221	1 206	1 323	1 398	
	Yaso	243	243	242	242	241	241	240	234	233	231	230	230	
	Sayán-Humaya	4919	4922	4925	4929	4924	4891	4 824	4 742	4 735	4 749	4 755	4 765	
	Huacho	48740	49035	49080	49060	49231	48936	49 072	48 831	48 638	48 603	48 815	48 876	
	Supe-Barranca	27674	27711	27733	27776	27838	27876	27 687	27 532	27 447	27 358	27 447	27 489	
	Sistema Eléctrico Rural Chillón	3037	3033	3035	3039	3044	3028	2 993	2 984	2 986	2 976	2 988	2 986	
	Lima Norte	1295468	1296601	1297309	1297492	1298356	1298597	1 299 707	1 300 825	1 301 840	1 302 305	1 302 509	1 303 300	
	Huairal-Chancay	43651	43719	43836	44078	44080	43859	43 624	43 307	43 152	43 113	43 215	43 222	
	Pativilca	4225	4230	4233	4239	4244	4247	4 246	4 247	4 256	4 130	4 144	4 146	
	Canta	2554	2553	2555	2558	2564	2569	2 556	2 519	2 527	2 527	2 505	2 527	
	Churín	1329	1329	1331	1332	1333	1333	1 333	1 333	1 338	1 299	1 300	1 305	
	Ravira-Pacaraos	724	724	724	724	724	724	723	721	721	720	710	711	
	Total Enel Distribución		1433780	1435317	1436220	1436687	1437798	1437520	1 438 225	1 438 496	1 439 094	1 439 217	1 439 941	1 440 955
	Hidrandina	Chimbote Rural	1837	1837	1843	1847	1847	1847	1847	1 843	1 841	1 842	1 840	1 840
		SER Chimbote	18362	18926	19597	19577	19585	19651	19 674	19 698	19 774	19 826	19 830	19 994
		SER Huaymey	2319	2315	2316	2313	2314	2314	2 307	2 318	2 354	2 355	2 355	2 473
		Chimbote	83479	83407	83735	83816	83944	84055	84 162	84 240	84 316	84 405	84 484	84 651
Huarmey		6257	6251	6250	6262	6272	6287	6 291	6 299	6 309	6 321	6 334	6 330	
Caraz-Carhuaz-Huaraz		56794	56912	57180	57366	57521	57670	57 832	58 023	58 143	58 314	58 404	58 774	
Icapampa		6743	6744	6751	6755	6755	6766	6 780	6 799	6 808	6 814	6 822	6 821	
Huari		14704	14689	14700	14725	14732	14742	14 758	14 765	14 770	14 782	14 777	14 814	
Pomabamba		8371	8367	8374	8375	8379	8394	8 404	8 419	8 434	8 437	8 428	8 434	
Chiquián		4401	4399	4410	4414	4410	4408	4 406	4 402	4 416	4 419	4 423	4 431	
Casma Rural		6007	6002	6019	6020	6030	6048	6 052	6 055	6 056	6 056	6 056	6 066	
Santa Rural		8894	8888	8290	8295	8305	8319	8 345	8 349	8 386	8 420	8 444	8 471	
Quiruvilca		1253	1260	1258	1260	1263	1263	1 262	1 257	1 256	1 258	1 255	1 251	
La Arenita		31158	31144	31161	31165	31148	31215	31 196	31 205	32 136	32 364	32 360	32 553	
Aija-Cotaparaco III Etapa		44493	44348	44973	45105	45452	45598	45 655	45 898	46 353	46 549	46 795	47 088	
SER Cajamarca		43882	43896	43657	43070	43281	43358	43 055	43 918	43 736	57 190	57 313	57 675	
Sistema Eléctrico Rural Caja-marca Norte		56911	57464	58079	58979	59056	59166	59 162	58 942	59 336	46 123	46 184	47 795	
Cajamarca		56632	56614	56935	57123	57348	57565	57 800	57 850	57 998	58 227	58 337	58 659	
Guadalupe		38918	38986	39070	39120	39189	39299	39 427	39 498	39 610	39 692	39 842	40 003	
Trujillo		241933	242068	243128	243985	244613	245145	245 619	246 064	246 405	247 061	247 740	248 610	
Huallanca		3151	3152	3157	3160	3159	3173	3 187	3 190	3 192	3 198	3 204	3 201	
Celendín		14190	14185	14230	14250	14261	14270	14 291	14 314	14 319	14 367	14 363	14 358	
Namora		4492	4492	4502	4515	4525	4529	4 545	4 561	4 568	4 587	4 598	4 608	
Tayabamba		13053	13057	13073	13085	13114	13131	13 162	13 193	13 213	13 239	13 284	13 306	
Trujillo Rural		3183	3182	3183	3180	3180	3182	3 178	3 181	3 137	3 135	3 134	3 140	
Cajamarca Rural		21096	21097	21185	21227	21263	20839	21 355	21 377	21 396	21 467	21 492	21 494	
Trujillo Baja Densidad		12323	12328	12334	12344	12387	12398	12 414	12 428	12 443	12 461	12 482	12 494	
Guadalupe Rural		9899	9982	9990	10008	10010	10039	10 052	10 070	10 094	10 153	10 172	10 192	
Cajamarca Baja Densidad		6748	6749	6774	6789	6795	6804	6 812	6 826	6 823	6 852	6 854	6 862	
Catilluc		460	460	463	463	462	479	479	481	482	481	481	482	
Porcón-La Pajuela		2623	2623	2623	2623	2626	2626	2 626	2 627	2 628	2 628	2 630	2 647	
Casma		7452	7449	7474	7486	7507	7560	7 562	7 578	7 569	7 579	7 585	7 580	
Virú		10181	10221	10236	10283	10305	10327	10 342	10 368	10 386	10 405	10 482	10 585	
Pallasca		8482	8495	8504	8504	8505	8512	8 520	8 526	8 533	8 560	8 579	8 587	
Otuzco-Motil-Florida		8455	8455	8452	8456	8464	8479	8 493	8 499	8 517	8 531	8 536	8 566	
Cajabamba		4926	4927	4961	4994	5006	5020	5 039	5 042	5 040	5 090	5 080	5 076	
Nepeña		5563	5561	5570	5572	5586	5592	5 597	5 601	5 594	5 605	5 605	5 611	
Sihuas		6294	6289	6281	6311	6305	6320	6 336	6 349	6 353	6 359	6 359	6 369	
Huamachuco		7704	7714	7735	7770	7782	7801	7 804	7 807	7 824	7 832	7 849	7 862	
Santa		3674	3665	3686	3691	3697	3698	3 709	3 710	3 750	3 756	3 760	3 763	
Paján-Malabrigo		14740	14784	14824	14858	14892	14925	14 954	14 985	14 992	15 024	15 045	15 064	
Total Hidrandina		902037	902884	906963	909141	911275	912813	914 491	916 555	919 290	921 764	923 597	928 580	
Luz del Sur	Cañete	33662	33718	33780	33837	33895	33986	34 068	34 123	34 243	34 302	34 405	34 481	
	Lunahuana	7142	7153	7178	7193	7228	7237	7 251	7 276	7 292	7 284	7 299	7 327	
Lima Sur		1095007	1097438	1099987	1101816	1104553	1107820	1 110 673	1 113 166	1 115 481	1 117 656	1 120 151	1 123 090	
Total Luz del Sur		1135811	1138309	1140945	1142846	1145676	1149043	1 151 992	1 154 565	1 157 016	1 159 242	1 161 855	1 164 898	
Seal	SER Arcata	94	94	94	94	96	96	96	96	96	96	96	96	
	SER Chuquibamba IV Etapa	1120	1121	1121	1122	1122	1123	1 126	1 127	1 127	1 129	358	1 129	
	SER Caravelí II Etapa	3271	3281	3293	3296	3308	3312	3 315	3 316	3 320	3 322	3 324	3 323	
	SER Huanca	110	110	110	111	111	111	111	111	111	111	88	111	
	SER La Barrera	198	198	198	198	198	198	198	198	198	199	197	199	
	Arequipa	318485	319108	319787	320528	321308	322103	322 782	323 251	323 737	324 340	325 005	325 681	
	Atico	1443	1445	1449	1453	1452	1452	1 456	1 456	1 457	1 458	1 458	1 461	
	Camaná	19278	19369	19473	19532	19554	19604	19 637	19 654	19 623	19 587	19 573	19 615	
	Chuquibamba	5346	5346	5342	5348	5357	5377	5 387	5 388	5 390	5 407	5 472	5 413	
	Huanca	395	396	397	398	400	400	401	401	401	401	403	402	
	Ocoña	1312	1314	1313	1319	1321	1323	1 326	1 328	1 328	1 328	1 324	1 326	
	Caravelí	1208	1211	1212	1215	1215	1215	1 216	1 220	1 222	1 222	1 222	1 224	
	Valle del Colca	6240	6249	6259	6271	6284	6287	6 301	6 310	6 311	6 318	6 327	6 343	
	Cotahuasi	4002	4007	400										

1.5 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR OPCIÓN TARIFARIA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)

TIPO DE CONSUMO	OPCIÓN TARIFARIA	C.H. Tingo	Egaur	Cedépa	Santa Rosa	Enel Perú	Enel Perú	Egasa	Egensa	Duke Energy	Starkraft	Empresa Generadora					Inland	Minera Corona	San Gabán	Huaura Power Group S.A.	SDF Energía	Shounga	Termoskva	Atta Energía	Fenix Power	Termochilka	SUB TOTAL
												Biotropetrol	Engie	Huanza	Kalpa												
TOTAL EMPRESA (LIBRE+RE- GULADO)		8 584	18 232	896 680	224 523	5 310 317	105 988	46 637	319 091	246 368	866 692	4 153 550	5 298 048	627 227	4 642 434	469 589	107 915	157 297	7 709	79 710	476 881	30 778	352 780	64 756	403 662	24 915 445	
MERCADO LIBRE																											
TOTAL MERCADO LIBRE		8 584	18 232	896 680	224 523	5 310 317	105 988	46 637	319 091	246 368	866 692	4 153 550	5 298 048	627 227	4 642 434	469 589	107 915	157 297	7 709	79 710	476 881	30 778	352 780	64 756	403 662	24 915 445	
Muy Alta Tensión	MAAT	8 584	0	390 969	0	3 311 787	0	0	176 028	155 912	22 081	3 978 236	3 706 783	514 689	3 439 343	0	19 155	0	0	43 982	0	0	0	0	0	0	15 767 549
Alta Tensión	AT	0	0	368 550	15 579	318 534	83 377	0	34 708	49 929	167 273	159 503	469 163	80 704	329 180	443	87 116	12 277	0	23 705	85 714	30 778	38 762	0	203 599	2 558 672	
Media Tensión	MT	0	18 232	137 181	208 943	1 680 195	22 611	46 637	108 355	40 527	677 338	15 811	1 122 102	31 834	873 911	469 146	1 644	145 020	7 709	12 023	391 167	0	314 018	64 756	200 063	6 589 224	
Baja Tensión	BT																										
MERCADO REGULADO																											
TOTAL MERCADO REGULADO																											
LADO																											
EN MUOY ALTA TENSION																											
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										
TOTAL MEDIA TENSION																											
EN BAJA TENSION	MT2																										
TOTAL BAJA TENSION																											
EN MUOY ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL MUOY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAAT2																										
TOTAL ALTA TENSION																											
EN MEDIA TENSION	AT2																										

1.5 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR OPCIÓN TARIFARIA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)

TIPO DE CONSUMO	OPCIÓN TARIFARIA	Luz del Sur	Adinelsa	Edelsa	Seal	Sersa	Chavimochic	Coelvisac	Endistribución	Empresa Distribuidora												SUB TOTAL	TOTAL			
										Electro Dumas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electro centro	Electronorte	Electrosur	Ensemisa	Emseusa			Hidrandina		
LIBRE+REGULADO	TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)	6 176 809	25 673	1 483	1 045 069	10 636	24 550	231 286	6 840 147	720 756	835 666	3 308	346 981	664 629	29 146	292 141	839 395	1 305 483	748 252	392 904	12 602	16 246	1 807 730	22 370 893	47 286 338	
	MERCADO LIBRE																									
	TOTAL MERCADO LIBRE	126 128	0	0	143 969	0	0	121 623	1 730 265	89 642	84 400	0	21 670	30 626	0	3 805	5 020	361 134	101 594	38 877	0	0	358 585	3 217 338	28 132 783	
	Muy Alta Tensión																								0	
	Alta Tensión	0	0	0	8 998	0	0	0	0	139 257	0	37 892	0	0	21 709	0	0	1 048	2 550	0	0	0	83 496	294 950	2 853 622	
	Media Tensión	126 128	0	0	134 971	0	0	121 623	1 591 008	89 642	46 507	0	21 670	8 917	0	3 805	3 972	358 584	101 594	38 877	0	0	275 090	2 922 389	9 511 612	
REGULADO	BT																								0	
	TOTAL MERCADO REGULADO	6 050 681	25 673	1 483	901 100	10 636	24 550	109 663	5 109 882	631 114	751 266	3 308	325 311	634 004	29 146	288 336	834 374	944 349	646 659	354 027	12 602	16 246	1 449 145	19 153 554	19 153 554	
	EN MUY ALTA TENSION																								0	
	TOTAL MUY ALTA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 899	0	0	0	0	0	0	1 899	1 899	
	DEEP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 899	0	0	0	0	0	0	1 899	1 899	
	EN ALTA TENSION																									
	TOTAL ALTA TENSION	0	0	0	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	0	0	0	23 207	23 295	23 295	
	DEEP	0	0	0	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	0	0	0	23 207	23 631	23 631	
	EN MEDIA TENSION																								0	
	TOTAL MEDIA TENSION	1 383 396	7 622	62	195 739	2 826	14 577	103 235	886 500	248 397	185 093	0	94 615	121 217	9 456	89 769	116 008	317 281	162 296	106 182	4 868	2 440	365 228	4 416 806	4 416 806	
	2P2E	100 839	2 780	62	20 812	2 489	11 094	25 693	71 597	72 542	52 347	0	31 033	16 411	7 042	9 640	18 803	57 224	40 721	45 035	935	1 818	54 890	643 806	643 806	
	IP2E, Presente en Punta	614 119	1 016	0	77 122	0	732	22 326	349 204	73 397	67 129	0	11 138	46 859	828	36 865	39 648	133 361	50 275	21 812	3 764	0	158 735	1 708 328	1 708 328	
	IP2E, Presente Fuera de Punta	384 775	831	0	58 056	288	2 682	53 305	223 551	74 752	38 320	0	14 885	22 717	1 250	42 467	20 546	84 863	40 919	15 216	91	563	105 364	1 185 442	1 185 442	
	IP1E, Presente en Punta	192 439	1 076	0	26 809	0	65	292	159 024	14 427	12 311	0	16 329	15 783	316	537	22 657	29 015	19 449	14 173	35	0	32 988	557 726	557 726	
	IP1E, Presente Fuera de Punta	MT4FP	91 224	1 919	0	12 940	49	4	1 620	83 124	13 279	14 985	0	21 229	19 446	19	261	14 355	12 819	10 932	9 946	43	59	13 251	321 504	321 504
EN BAJA TENSION																								0		
TOTAL BAJA TENSION	4 667 285	18 051	1 421	705 025	7 810	9 973	6 428	4 223 382	382 718	566 174	3 308	230 697	512 787	19 690	198 567	716 380	627 068	484 363	247 845	7 734	13 806	1 060 710	14 711 218	383 240		
LIBRE+REGULADO	BT2	42 175	32	0	3 466	102	1 119	1 301	20 883	1 560	2 905	0	88	1 039	47	358	1 390	1 561	6 546	530	22	0	2 606	87 431	87 431	
	BT3P	206 195	0	0	9 527	0	18	294	103 125	5 886	6 145	0	926	7 504	0	4 495	4 695	11 166	6 348	2 142	9	0	13 319	381 793	381 793	
	BT3FP	191 677	0	0	5 640	78	93	707	93 500	3 678	8 850	0	105	4 535	190	3 832	3 718	12 212	5 545	823	61	825	8 878	344 947	344 947	
	BT4P	222 861	55	0	8 957	0	132	120 095	2 891	2 534	0	1 349	4 267	10	41	5 963	4 049	2 906	1 547	0	0	6 693	384 350	384 350		
	IP1E, Presente Fuera de Punta	190 738	12	0	7 577	0	0	551	82 245	1 556	2 745	165	885	2 024	10	5	3 270	2 075	1 679	1 228	0	317	3 463	300 546	300 546	
	DE-BT No Residencial	BT5A	14 587	12	0	7 866	0	30	97	20 996	757	673	0	315	922	0	872	1 277	4 086	1 929	453	0	1 339	56 211	56 211	
	IP1E, Alumbrado Público	BT5C	308 044	0	102	60 793	1 008	847	255	292 930	29 159	38 253	141	30 724	43 496	1 573	10 573	76 900	58 432	36 350	25 455	632	1 315	100 341	1 116 924	1 116 924
	IE, Residencial Total	BT5B	2 905 777	13 903	1 317	507 705	6 620	6 301	2 523	3 097 668	247 450	375 781	3 002	147 504	311 682	12 228	118 510	434 362	426 597	334 181	162 784	5 227	6 152	686 308	9 814 082	9 814 082
	De 1 a 30 kWh		9 794	3 742	175	18 473	448	642	137	9 634	7 465	24 155	78	19 066	33 536	1 513	3 052	51 120	23 940	16 457	7 294	322	634	39 815	271 490	271 490
	De 31 a 100 kWh		169 155	6 490	1 028	128 988	2 176	2 723	987	284 830	68 571	96 722	1 486	50 677	99 425	6 098	22 205	158 129	140 342	92 756	54 021	2 535	2 834	190 957	1 583 135	1 583 135
	De 101 a 150 kWh		232 937	1 507	64	98 967	1 105	966	474	341 812	52 034	59 866	80	19 905	51 888	1 977	20 174	73 770	79 125	59 973	33 229	1 250	1 186	129 287	1 261 573	1 261 573
	De 151 a 300 kWh		749 675	1 224	21	147 096	1 114	971	546	863 818	70 830	90 758	99	22 684	65 845	1 849	34 014	86 046	96 950	83 660	40 944	848	1 033	187 334	2 547 359	2 547 359
	De 301 a 500 kWh		675 016	464	7	52 114	436	402	195	614 811	24 557	42 572	192	10 138	26 707	530	17 646	31 077	36 340	34 654	13 023	182	316	72 711	1 654 091	1 654 091
	De 501 a 750 kWh		420 668	209	7	20 317	293	182	59	336 308	9 194	19 873	269	5 839	12 616	173	8 616	13 496	15 441	14 956	5 069	56	84	25 605	909 330	909 330
	De 751 a 1000 kWh		204 254	93	8	9 916	186	108	23	158 948	4 062	9 268	251	3 511	6 381	45	4 356	6 861	7 303	7 733	2 439	11	33	10 241	436 033	436 033
Exceso de 1000 kWh		444 277	174	7	31 835	861	307	103	487 507	10 737	32 569	547	15 684	15 284	44	8 447	13 862	27 156	23 992	6 765	24	31	30 858	1 151 071	1 151 071	
IE, Residencial Total	BT5D	0	54	0	0	0	0	0	0	0	1 198	0	0	0	0	0	4 549	0	0	0	0	0	0	5 801	5 801	
IE-BT No Residencial	BT5BNR	563 776	2 682	0	90 341	0	1 564	568	365 826	87 149	124 663	0	47 749	130 617	5 632	59 756	175 441	104 443	82 118	47 255	1 782	5 198	226 315	1 222 874	1 222 874	
IP-BT No Residencial	BT6NR	21 327	0	2	3 153	3	0	0	26 413	2 632	1 399	0	1 051	6 701	0	1 125	4 850	2 448	2 588	5 601	0	0	3 993	82 283	82 283	
IE-BT Servicio prepago	BT7	129	0	0	0	0	0	0	0	0	1 026	0	0	0	0	0	0	0	4 174	28	0	0	6 955	12 312	12 312	
IE-BT Residencial Total	BT8	0	1 301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	1 303	1 303	
IE-BT No Residencial	BT5ENR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	363	0	0	0	0	0	0	363	363	
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)		6 176 809	25 673	1 483	1 045 069	10 636	24 550	231 286	6 840 14																	

1.6 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR EMPRESA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MWh)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
TOTAL		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL	
TOTAL		3 974 769	3 755 619	4 096 035	3 933 156	4 029 711	3 871 400	3 917 107	3 938 047	3 830 962	3 971 341	3 919 647	4 048 543	47 286 338	
GENERADORA		2 042 612	1 855 466	2 125 832	2 047 808	2 159 991	2 075 084	2 117 696	2 127 574	2 020 793	2 126 287	2 062 936	2 153 566	24 915 445	
SUB-TOTAL		0	0	0	0	0	43 292	46 711	49 245	47 643	53 522	55 889	55 977	352 780	
Artia Energía		0	0	0	0	0	743	753	698	732	757	722	374	8 584	
C.H. Tingo		795	705	781	755	769	745	753	698	732	757	722	374	8 584	
Celepsa		60 597	57 325	68 994	72 262	75 904	68 886	85 193	85 024	83 580	85 559	81 635	72 121	896 680	
Duke Energy		22 914	20 765	23 714	21 574	21 080	18 817	18 265	18 187	18 028	19 972	20 744	22 310	246 368	
Egasa		3 579	3 603	4 239	4 009	4 357	4 114	3 977	3 799	3 682	3 726	3 848	3 704	46 637	
Egema		26 466	24 011	27 506	27 678	25 398	28 145	28 131	26 643	25 492	27 573	27 272	24 777	319 091	
Egesur		1 673	1 853	1 991	1 599	1 398	1 345	1 357	1 300	1 387	1 348	1 453	1 629	18 232	
Electrica Santa Rosa		46 231	41 068	46 024	45 720	45 459	0	0	0	0	0	0	224 523		
Electroperú		344 881	311 759	348 891	350 761	344 665	353 668	366 251	354 931	330 812	360 840	316 317	369 774	4 153 550	
Enel Generación Perú		452 000	411 716	450 718	418 508	476 408	431 241	447 654	451 373	447 478	436 056	436 571	450 594	5 310 317	
Enel Generación Pura		7 929	8 924	9 729	9 290	9 400	8 878	8 671	8 661	8 403	9 006	8 087	9 009	105 988	
Engie		416 549	389 436	446 886	426 439	460 407	443 510	447 867	460 423	445 267	463 830	438 937	458 477	5 298 048	
Fenix Power		3 724	3 682	4 955	4 965	5 654	5 532	5 547	5 562	6 084	6 377	6 441	5 934	64 756	
Huana		49 628	53 706	55 722	53 787	53 343	52 936	50 419	50 024	47 665	53 575	53 267	53 844	627 227	
Huana Power Group S.A.		474	215	260	365	688	862	744	727	748	737	882	1 007	7 709	
Inland Energy		47 953	44 022	44 295	40 561	40 697	38 264	37 730	37 187	35 442	35 535	34 483	33 420	469 589	
Kailpa		383 307	316 780	409 288	398 364	410 143	399 260	396 189	398 968	359 997	391 929	385 290	392 918	4 642 434	
Minera Corona		9 116	8 736	9 935	9 623	9 956	9 881	9 783	9 877	7 479	8 016	7 634	7 880	107 915	
San Gabán		12 481	12 243	10 945	9 575	18 175	14 312	10 417	10 073	10 671	12 270	18 287	17 846	157 297	
SDF Energía		6 726	6 200	6 779	6 272	6 273	5 697	6 256	5 898	7 272	7 103	7 507	7 227	79 710	
Shougen		40 506	37 481	42 413	38 474	41 254	40 855	40 925	44 095	29 295	35 768	41 607	44 207	476 881	
Statkraft		67 877	66 933	72 529	68 623	69 854	68 415	70 833	73 140	72 257	76 903	76 595	82 371	866 692	
Termohidra		34 821	30 047	36 976	36 204	33 471	33 428	31 471	29 015	28 574	33 030	36 366	34 769	403 662	
Termoselva		2 365	2 256	2 363	2 382	2 547	2 601	2 553	2 715	2 706	2 853	2 737	2 698	30 778	
DISTRIBUIDORA															
SUB-TOTAL		1 932 158	1 900 153	1 970 204	1 885 348	1 869 720	1 796 316	1 799 411	1 810 473	1 810 170	1 845 054	1 856 711	1 893 177	22 370 893	
Athinela		2 047	2 061	1 914	2 118	2 104	2 065	2 065	2 151	2 194	2 260	2 323	2 371	25 673	
Chavinnochic		2 344	2 277	2 371	2 641	2 228	1 825	1 954	1 633	1 873	1 573	1 821	2 009	24 550	
Coetivac		21 329	17 554	18 912	17 673	17 929	15 996	15 129	15 892	19 666	22 670	23 464	25 473	231 286	
Edasa		120	97	110	118	124	121	125	127	127	140	138	136	1 483	
Electro Dunas		64 689	60 578	64 707	60 557	57 786	53 979	53 500	55 418	57 492	61 949	63 642	66 459	720 756	
Electro Oriente		69 078	63 568	69 535	69 116	70 434	68 338	68 125	71 026	71 189	72 630	70 230	72 197	835 666	
Electro Pangoa		242	241	261	287	289	275	276	294	279	288	289	289	3 308	
Electro Puno		28 239	28 392	25 919	29 155	28 190	30 177	29 784	30 130	30 208	29 350	28 969	28 468	346 981	
Electro Sur Este		52 805	51 412	50 704	54 370	54 004	55 385	56 824	57 792	58 919	58 327	57 597	56 454	664 629	
Electro Tacache		2 364	2 143	2 208	2 302	2 285	2 474	2 167	2 338	2 517	2 356	3 073	2 700	29 146	
Electro Tarma		23 975	21 513	24 182	24 074	24 702	23 310	22 757	24 445	25 890	25 908	25 307	24 878	292 141	
Electro Tarma		68 433	68 886	68 966	68 396	71 310	69 987	72 194	71 289	70 971	73 050	70 598	72 312	839 395	
Electronorte		121 587	112 011	123 823	111 544	106 373	103 932	101 816	99 134	98 979	105 613	106 996	114 221	1 305 483	
Electrosur		65 782	61 123	65 362	60 495	60 063	60 442	61 430	60 892	60 247	62 143	60 915	66 259	748 252	
Emensa		35 219	31 993	33 871	32 491	32 127	31 547	31 501	33 040	31 250	32 639	33 007	35 218	392 904	
Emensa		1 030	996	1 019	1 056	1 007	919	1 047	1 037	1 059	1 113	1 113	1 171	12 602	
Emensa		1 323	1 354	1 180	1 396	1 396	1 265	1 265	1 332	1 413	1 420	1 466	1 436	16 246	
Enel Distribución		596 190	592 188	618 028	580 329	584 387	543 588	543 946	553 898	548 313	556 648	561 815	560 938	6 840 147	
Hidrandina		157 496	151 077	157 732	145 152	155 759	146 431	146 946	143 332	141 000	148 303	153 248	161 055	1 807 730	
Luz del Sur		528 928	557 411	559 533	535 633	505 003	497 817	496 836	498 544	499 503	495 695	502 369	509 453	6 176 809	
Seal		88 048	79 509	88 984	85 697	88 300	85 799	87 909	86 792	86 204	89 728	87 405	90 692	1 045 069	
Sesa		889	764	878	869	881	888	936	918	876	851	896	986	10 636	

1.7 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA	MES												TOTAL
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
TOTAL PERÚ	3 974 769	3 755 619	4 096 035	3 933 156	4 029 711	3 871 400	3 917 107	3 938 047	3 830 962	3 971 341	3 919 647	4 048 543	47 286 338
MERCADO LIBRE													
TOTAL LIBRE	2 317 485	2 118 881	2 408 277	2 303 474	2 430 057	2 325 547	2 372 835	2 385 517	2 277 358	2 404 170	2 348 442	2 440 741	28 132 783
MUY ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	1 289 100	1 133 328	1 318 768	1 275 514	1 377 807	1 336 528	1 369 407	1 366 244	1 289 751	1 357 290	1 287 741	1 366 072	15 767 549
C.H. Tingo	795	705	781	755	769	743	753	698	732	757	722	374	8 584
Celepsa	28 286	26 483	29 831	27 576	32 226	29 616	37 371	40 249	38 650	37 246	33 322	30 112	390 969
Duke Energy	14 994	12 961	15 066	14 058	13 900	12 934	12 601	12 027	10 950	11 820	11 905	12 696	155 912
Egensa	16 276	14 337	15 989	14 053	11 615	15 690	15 258	14 883	14 451	14 721	14 595	14 161	176 028
Electroperú	330 876	297 346	337 897	339 450	328 929	337 233	350 683	339 140	314 550	345 474	302 083	354 574	3 978 236
Enel Generación Perú	292 019	253 330	266 683	243 266	302 052	274 870	291 617	281 784	279 162	275 180	272 045	279 781	3 311 787
Engie	286 736	266 182	306 254	292 879	325 646	310 728	311 336	324 663	318 418	323 719	311 919	328 303	3 706 783
Huanza	42 830	44 291	47 144	44 374	43 650	42 926	40 123	40 524	38 375	42 994	43 252	44 205	514 689
Kallpa	270 333	211 633	292 428	292 221	311 644	304 503	302 208	305 062	268 116	296 873	289 776	294 545	3 439 343
Minera Corona	2 018	2 290	2 457	2 418	2 454	2 411	2 451	2 225	101	108	109	112	19 155
SDF Energía	3 600	3 326	3 677	3 649	3 851	3 669	3 871	3 848	3 614	3 774	3 604	3 501	43 982
Statkraft	337	444	563	814	1 073	1 206	1 132	1 140	2 630	4 624	4 409	3 707	22 081
ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	230 127	219 425	244 397	242 789	243 945	231 016	242 199	234 751	229 524	247 980	244 403	243 067	2 853 622
Atria Energía	-	-	-	-	-	5 001	5 442	5 657	5 396	5 726	5 762	5 776	38 762
Celepsa	22 873	21 263	27 518	33 581	32 358	27 195	36 201	32 663	34 385	35 390	35 390	29 713	368 530
Coelvisac	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Duke Energy	4 704	4 873	5 430	4 462	4 186	3 152	3 102	2 564	3 419	4 200	4 685	5 152	49 929
Egensa	2 787	2 618	3 120	2 989	3 231	3 015	3 057	2 940	2 822	2 715	2 616	2 797	34 708
Eléctrica Santa Rosa	1 210	1 392	2 060	5 380	5 536	-	-	-	-	-	-	-	15 579
Electro Oriente	3 155	3 096	2 899	2 991	3 242	3 047	2 934	3 165	3 057	3 470	3 337	3 499	37 892
Electro Sur Este	1 804	1 618	1 801	1 760	1 828	1 789	1 828	1 886	1 845	1 880	1 808	1 862	21 709
Electrocentro	9	98	73	61	62	61	69	82	90	100	142	203	1048,19
Electronoroeste	252	159	249	239	200	156	244	216	197	204	192	240	2 550
Electroperú	12 307	12 902	10 180	10 182	14 419	15 121	14 266	14 544	14 870	13 707	12 949	14 057	159 503
Enel Distribución	12 990	11 683	12 134	11 405	11 221	10 466	11 490	11 486	10 720	11 249	11 564	12 848	139 257
Enel Generación Perú	27 384	26 616	30 030	28 263	29 192	22 253	25 063	27 882	24 406	25 624	26 712	24 910	318 334
Enel Generación Piura	5 890	6 867	7 648	7 401	7 520	7 053	6 885	6 839	6 611	6 901	6 713	7 049	83 377
Engie	39 349	36 950	42 108	38 575	38 935	39 694	39 733	36 775	36 314	44 182	37 971	38 576	469 163
Hidrandina	7 067	6 189	6 560	6 477	6 587	6 861	7 080	6 585	7 019	7 952	7 657	7 462	83 496
Huanza	3 789	5 655	5 899	6 833	7 072	7 594	7 743	6 793	6 979	7 666	7 434	7 248	80 704
Inland Energy	-	-	-	-	-	-	20	30	70	84	113	126	443
Kallpa	34 983	31 223	36 466	31 686	25 278	26 021	25 666	24 111	23 500	24 862	23 813	21 572	329 180
Minera Corona	6 934	6 293	7 313	7 051	7 372	7 347	7 213	7 542	7 254	7 778	7 389	7 628	87 116
San Gaban	-	-	-	-	-	-	49	136	994	1 834	2 766	6 497	12 277
SDF Energía	2 776	2 546	2 721	2 279	2 087	1 928	2 044	1 803	1 277	956	1 580	1 708	23 705
Seal	730	684	762	677	699	695	734	808	762	801	813	833	8 998
Shougesa	6 418	5 562	6 970	7 598	7 097	6 863	7 862	7 888	7 333	7 194	7 139	7 789	85 714
Statkraft	13 235	12 200	11 708	10 776	13 501	14 725	15 414	16 704	14 933	14 687	14 084	15 306	167 273
Termochilca	17 117	16 681	18 385	19 739	19 777	18 381	15 507	12 934	12 565	15 961	19 037	17 517	203 599
Termoselva	2 365	2 256	2 363	2 382	2 547	2 601	2 553	2 715	2 706	2 853	2 737	2 698	30 778
MEDIA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	798 258	766 128	845 112	785 171	808 305	758 003	761 229	784 521	758 084	798 901	816 298	831 601	9 511 612
Atria Energía	-	-	-	-	-	-	38 791	41 269	43 588	42 247	47 796	50 127	314 018
Celepsa	9 438	9 578	11 645	11 104	11 320	11 676	11 621	12 111	10 545	12 924	12 923	12 295	137 181
Coelvisac	10 388	8 351	9 376	8 890	9 032	8 093	8 159	8 350	11 067	12 275	12 886	14 757	121 623
Duke Energy	3 217	2 931	3 218	3 054	2 994	2 732	2 561	3 596	3 658	3 951	4 153	4 462	40 527
Egasa	3 579	3 603	4 239	4 009	4 357	4 114	3 977	3 799	3 682	3 726	3 848	3 704	46 637
Egensa	7 404	7 056	8 397	10 636	10 552	9 440	9 815	8 820	8 219	10 136	10 062	7 818	108 355
Egesur	1 673	1 853	1 891	1 599	1 398	1 345	1 357	1 300	1 387	1 348	1 453	1 629	18 232
Eléctrica Santa Rosa	45 041	39 675	43 964	40 340	39 923	-	-	-	-	-	-	-	208 943
Electro Dunas	6 306	5 792	7 612	7 223	6 509	5 693	6 540	6 765	7 863	9 351	9 874	10 114	89 642
Electro Oriente	4 109	3 584	3 951	3 500	3 646	3 527	3 876	4 058	3 913	4 210	3 915	4 219	46 507
Electro Puno	1 912	1 612	1 872	1 843	1 710	1 900	1 887	1 987	1 812	1 792	1 653	1 690	21 670
Electro Sur Este	46	44	51	47	49	46	1 545	1 628	1 517	1 766	1 097	1 082	8 917
Electro Ucayali	204	181	205	203	214	206	423	438	425	460	430	417	3 805
Electrocentro	321	232	420	338	294	310	293	304	332	385	346	396	3 972
Electronoroeste	35 965	32 044	36 107	29 179	26 432	26 633	26 814	26 310	26 794	30 375	29 843	32 086	358 584
Electronorte	9 045	8 553	9 032	8 255	8 778	8 798	8 357	7 818	7 410	7 996	8 060	9 491	101 594
Electroperú	1 699	1 511	814	1 128	1 317	1 314	1 302	1 247	1 392	1 660	1 285	1 143	15 811
Electrosur	2 716	2 503	3 219	3 382	3 108	3 123	3 044	3 393	3 255	3 133	3 736	4 263	38 877
Enel Distribución	136 119	133 349	141 948	130 004	139 185	123 693	126 677	130 153	127 126	134 906	135 754	132 095	1 591 008
Enel Generación Perú	132 597	131 771	154 006	146 979	145 165	134 118	130 974	141 706	143 910	135 252	137 815	145 903	1 680 195
Enel Generación Piura	2 039	2 057	2 081	1 889	1 881	1 825	1 786	1 822	1 793	2 105	1 374	1 960	22 611
Engie	90 463	86 303	98 524	95 005	95 826	93 089	96 798	98 985	90 535	95 928	89 047	91 597	1 122 102
Fénix Power	3 724	3 682	4 955	4 963	5 654	5 832	5 547	5 562	6 084	6 377	6 441	5 934	64 756
Hidrandina	22 685	24 798	23 301	19 134	26 962	24 053	21 396	19 782	18 949	21 166	28 032	24 833	275 090
Huanza	3 009	2 760	2 679	2 579	2 621	2 417	2 552	2 717	2 610	2 916	2 581	2 391	31 834
Huaura Power Group S.A.	474	215	260	365	688	862	744	727	748	737	882	1 007	7 709
Inland Energy	47 953	44 022	44 295	40 561	40 697	38 264	37 710	37 157	35 371	35 451	34 371	33 294	469 146
Kallpa	77 991	73 925	80 395	74 458	73 222	68 736	68 315	69 794	68 381	70 194	71 700	76 801	873 911
Luz del Sur	9 756	9 942	10 551	9 831	10 020	9 637	9 836	10 835	10 744	11 849	11 835	11 292	126 128
Minera Corona	163	152	165	154	130	123	119	110	124	130	136	139	1 644
San Gaban	12 481	12 243	10 945	9 575	18 175	14 312	10 367	9 937	9 677	10 436	15 522	11 349	145 020
SDF Energía	350	328	381	344	336	100	342	247	2 381	2 373	2 323	2 518	12 023
Seal	9 297	8 902	10 324	10 225	10 287	11 676	11 914	11 892	11 669	12 561	12 531	13 693	134 971
Shougesa	34 088	31 920	35 443	30 876	34 157	33 992	33 063	36 207	21 962	28 574	34 468	36 418	391 167
Statkraft	54 304	54 289	60 258	57 032	55 280	52 485	54 287	55 295	54 694	57 591	58 466	63 357	677 338
Termochilca	17 704	16 367	18 591	16 464	16 385	15 047	15 964	16 080					

1.7 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA	MES												TOTAL
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
MERCADO REGULADO													
TOTAL REGULADO	1 657 284	1 636 738	1 687 758	1 629 683	1 599 654	1 545 853	1 544 272	1 552 530	1 553 604	1 567 170	1 571 205	1 607 803	19 153 554
MUY ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	166	119	136	120	158	163	164	182	175	182	165	169	1 899
Electrocentro	166	119	136	120	158	163	164	182	175	182	165	169	1 899
ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	3 184	1 639	2 412	2 127	1 969	1 639	1 922	1 858	1 761	1 628	1 897	1 595	23 631
Electrocentro	12	4	24	4	4	4	4	9	4	9	4	4	
Hidrandina	3 146	1 609	2 365	2 101	1 934	1 607	1 888	1 822	1 730	1 586	1 861	1 559	23 207
Seal	26	27	22	22	31	28	29	27	26	33	32	32	336
MEDIA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	396 381	393 911	397 887	388 488	370 804	352 562	345 708	345 202	347 685	355 122	356 160	366 895	4 416 806
Adinelsa	592	608	634	585	646	585	569	598	624	707	703	772	7 622
Chavimochic	1 470	1 443	1 510	1 768	1 456	1 078	1 224	831	901	812	987	1 098	14 577
Coelvisac	10 291	8 630	8 965	8 239	8 393	7 043	6 525	7 062	8 103	9 868	10 005	10 110	103 235
Edelsa	4	0	1	5	6	6	7	7	6	7	6	6	62
Electro Dunas	24 866	20 510	23 032	21 235	20 180	17 808	17 594	18 045	19 761	21 682	21 423	22 261	248 397
Electro Oriente	15 448	13 957	15 694	15 393	15 670	14 833	14 975	15 808	15 752	16 281	15 530	15 752	185 093
Electro Puno	7 460	7 998	6 511	8 238	7 471	8 481	8 315	8 064	8 697	8 173	7 557	7 649	94 615
Electro Sur Este	9 477	9 548	9 202	10 106	9 853	10 382	10 109	10 453	10 870	10 247	10 767	10 203	121 217
Electro Tocache	716	555	741	723	703	746	559	654	764	845	1 339	1 111	9 456
Electro Ucayali	7 382	6 785	7 737	7 609	7 637	6 894	7 079	7 472	7 694	8 175	7 913	7 393	89 769
Electrocentro	9 382	8 493	9 316	9 382	9 943	9 712	10 188	9 976	9 936	10 089	9 803	9 788	116 008
Electronoroeste	29 981	26 573	29 798	27 512	26 322	24 630	24 956	24 084	23 488	25 253	26 825	27 859	317 281
Electronorte	15 118	12 755	13 644	12 447	13 425	13 387	13 769	13 769	13 862	13 820	12 916	13 384	162 296
Electrosur	10 514	9 113	9 237	8 829	8 432	8 424	8 079	8 305	8 144	8 925	8 784	9 396	106 182
Emsemsa	318	317	324	388	378	334	437	412	436	498	500	526	4 868
Emseusa	211	203	148	183	185	173	145	188	259	255	262	226	2 440
Enel Distribución	76 330	79 093	85 755	80 848	75 750	72 438	70 392	69 297	67 474	69 571	66 637	72 914	886 500
Hidrandina	33 786	31 365	32 517	29 641	30 555	28 500	29 114	28 931	28 549	30 439	30 503	31 329	365 228
Luz del Sur	124 843	139 995	124 989	128 136	115 736	111 053	105 735	105 926	106 623	103 350	107 645	109 366	1 383 396
Seal	17 948	15 796	17 906	16 992	17 853	15 817	15 653	15 063	15 519	15 943	15 807	15 442	195 739
Sersa	244	172	226	229	213	239	284	255	224	182	247	311	2 826
BAJA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	1 257 553	1 241 068	1 287 323	1 238 948	1 226 724	1 191 489	1 196 479	1 205 287	1 203 984	1 210 238	1 212 983	1 239 143	14 711 218
Adinelsa	1 456	1 453	1 279	1 533	1 458	1 481	1 497	1 553	1 569	1 554	1 621	1 599	18 051
Chavimochic	874	834	861	873	772	747	730	802	972	761	834	911	9 973
Coelvisac	650	573	571	544	503	460	445	479	497	527	573	606	6 428
Edelsa	116	96	109	113	118	116	118	119	121	132	131	130	1 421
Electro Dunas	33 516	34 276	34 063	32 099	31 097	30 478	29 366	30 608	29 868	30 916	32 346	34 085	382 718
Electro Oriente	46 367	42 930	46 992	47 232	47 876	47 132	46 339	47 995	48 467	48 669	47 447	48 729	566 174
Electro Pangoa	242	241	261	287	289	275	276	294	279	288	289	289	3 308
Electro Puno	18 867	18 782	17 535	19 074	19 009	19 796	19 583	20 079	19 699	19 384	19 758	19 129	230 697
Electro Sur Este	41 478	40 202	39 652	42 458	42 311	43 168	43 342	43 825	44 687	44 433	43 925	43 307	512 787
Electro Tocache	1 648	1 588	1 466	1 579	1 582	1 728	1 608	1 704	1 753	1 711	1 734	1 589	19 690
Electro Ucayali	16 389	14 547	16 240	16 262	16 852	16 410	16 256	16 535	17 771	17 273	16 964	17 069	198 567
Electrocentro	58 543	52 940	59 000	58 491	60 850	59 737	61 475	60 735	60 435	62 285	60 137	61 752	716 380
Electronoroeste	55 389	53 235	57 671	54 614	53 420	51 972	49 801	48 523	48 500	49 780	50 126	54 036	627 068
Electronorte	41 619	39 814	42 586	39 793	40 860	38 456	39 304	39 304	38 975	40 328	39 938	43 384	484 363
Electrosur	21 990	20 376	21 414	20 280	20 587	20 000	20 378	20 342	19 851	20 581	20 487	21 559	247 845
Emsemsa	712	679	695	668	630	585	610	625	622	615	649	645	7 734
Emseusa	1 112	1 155	1 032	1 109	1 211	1 190	1 120	1 144	1 154	1 165	1 203	1 210	13 806
Enel Distribución	370 752	368 063	378 191	358 072	358 231	336 988	335 267	342 963	342 994	340 922	347 860	343 081	4 223 382
Hidrandina	90 812	87 116	92 989	87 800	89 721	85 410	87 469	86 212	84 754	87 361	85 196	95 871	1 060 710
Luz del Sur	394 329	407 474	414 094	397 649	379 247	377 128	381 264	381 783	382 136	380 497	382 890	388 795	4 667 285
Seal	60 048	54 100	59 970	57 780	59 430	57 584	59 579	59 001	58 228	60 389	58 222	60 693	705 025
Sersa	645	593	652	640	668	649	653	663	652	668	652	675	7 810

1.8 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
TOTAL GENERAL		1 657 284	1 636 738	1 687 758	1 629 683	1 599 654	1 545 853	1 544 272	1 552 530	1 553 604	1 567 170	1 571 205	1 607 803	19 153 554
Adinelsa	Canta	21	20	18	20	19	19	23	25	22	20	21	19	247
	Chuquibamba	9	8	6	11	12	10	13	11	11	9	9	11	121
	Coracora	328	356	303	516	388	399	400	414	419	419	434	437	4 814
	Hongos	32	28	26	36	36	40	40	42	42	40	39	37	437
	Quinches	39	35	33	42	40	44	43	48	46	45	43	43	503
	Cajatambo	102	76	94	108	112	115	119	120	114	114	122	122	1 317
	Huachochiri	152	144	133	164	156	160	162	177	180	180	190	176	1 973
	Quicacha	79	82	67	64	78	83	81	81	83	101	120	149	1 070
	Marcabamba	116	113	110	113	132	115	126	137	145	156	130	165	1 556
	Humay Pampano	389	343	329	294	269	256	259	257	241	273	303	311	3 522
	Pasco Rural (Huachon)	15	12	12	15	15	15	16	15	18	20	24	20	196
	Yauyos	12	5	6	7	8	7	8	8	8	8	8	8	94
	Lunahuana	81	79	77	79	86	93	92	95	96	93	97	100	1 068
	Charape	14	14	13	10	16	16	18	17	18	18	16	17	188
	Valle Purmacana	152	186	140	113	130	127	145	180	183	200	193	191	1 940
	SER SFD SELVA	19	19	20	19	21	21	22	22	22	22	22	22	250
	SFD Costa	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	47
	SER SFD SIERRA	85	79	87	85	85	83	83	83	83	84	82	82	1 002
	SER CASTROVIRREY-NA-HUAYTARA	18	16	15	19	20	19	19	21	21	20	22	20	230
	HUAURA-SAYAN 2DA ETAPA	254	318	295	263	260	232	244	245	271	260	261	261	3 163
	PSE Yauca del Rosario - SE0269	48	46	53	56	59	55	58	56	69	85	87	82	756
	Gracias a Dios	5	8	6	4	7	7	7	7	7	7	8	8	80
	Santa Leonor	65	63	59	65	136	132	71	72	74	69	73	74	953
	SER CHACAS SAN LUIS					4	5	5	5	4	4	5	5	36
	Asquipata	3	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	38
	SER Datem del Marañon	7	4	5	7	6	6	6	6	7	6	6	6	71
Total Adinelsa		2 047	2 061	1 914	2 118	2 104	2 065	2 065	2 151	2 194	2 260	2 323	2 371	25 673
Chavimochic	Chao	2 255	2 198	2 291	2 537	2 160	1 748	1 869	1 558	1 750	1 495	1 736	1 921	23 520
	Tanguche Desarenador	51	43	40	69	35	41	48	43	49	45	48	49	562
	SER CHAO	37	36	39	34	32	35	35	31	72	32	36	37	458
	SER TAMGUCHE DESARENADOR	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
Total Chavimochic		2 344	2 277	2 371	2 641	2 228	1 825	1 954	1 633	1 873	1 573	1 821	2 009	24 550
Coelvisac	Andahuasi	358	305	324	297	288	293	274	278	276	282	325	357	3 656
	Sistema Tierras Nuevas-Olmos	1 838	1 389	1 492	1 711	1 818	1 685	1 416	1 603	1 637	2 147	1 887	2 011	20 634
	Olmos-Motupe-Illimo	51	40	35	31	38	38	38	48	50	63	69	68	569
	Villacuri	8 694	7 471	7 685	6 743	6 753	5 487	5 242	5 612	6 636	7 903	8 297	8 280	84 804
Total Coelvisac		10 941	9 203	9 536	8 783	8 897	7 503	6 970	7 542	8 599	10 578	10 578	10 716	109 663
Edelsa		120	97	110	118	124	121	125	127	127	140	138	136	1 483
Total Edelsa		120	97	110	118	124	121	125	127	127	140	138	136	1 483
Electro Dunas	Pisco Urbano Rural	637	680	671	599	564	519	557	571	579	572	530	591	7 069
	Santa Margarita	7 715	6 097	6 887	6 838	6 004	5 304	5 296	5 721	6 172	7 022	7 364	8 021	78 442
	Nasca Rural	1 561	1 284	1 450	1 396	1 453	1 370	1 234	1 045	1 042	987	851	835	14 508
	Paracas	2 144	2 201	2 190	1 987	2 002	2 001	1 945	1 771	1 715	1 929	1 470	1 491	22 848
	Tacama	1 729	1 153	1 315	913	778	743	776	814	932	1 068	1 198	1 290	12 708
	Palpa	426	434	427	395	370	329	329	401	343	373	438	471	4 736
	Puquio	216	205	256	252	274	230	265	266	257	272	237	253	2 982
	Chincha Rural	311	320	292	282	261	252	256	264	250	253	289	312	3 343
	Chincha	9 248	9 379	9 567	9 041	8 627	8 451	7 858	8 263	8 122	8 333	8 606	9 089	104 582
	Ica	20 323	19 619	20 280	19 173	18 297	17 533	16 958	17 445	18 259	19 049	19 499	20 419	226 853
	Pisco	5 837	5 907	5 784	5 420	5 282	5 037	4 803	4 982	4 761	5 012	5 223	5 470	63 518
	Coracora	170	154	185	193	196	190	217	231	194	200	182	211	2 324
	Pausa	71	59	64	72	70	65	80	74	72	79	74	72	850
	Huaytará-Chocorvos	254	227	241	269	292	281	280	280	286	279	284	263	3 234
	Chaviña	12	11	13	13	13	14	18	14	14	15	12	14	163
	Incuyo	12	10	12	12	13	14	16	15	14	17	13	14	161
	Tambo Quemado	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	35
	Palpa Rural	590	518	596	471	474	457	457	500	507	572	591	588	6 320
	Puquio Rural	266	253	274	283	288	256	284	283	274	277	280	277	3 296
	Chincha Baja Densidad	4 334	3 814	4 011	3 369	3 701	3 011	3 178	3 404	3 536	3 876	4 125	4 098	44 455
	Nasca	2 523	2 458	2 578	2 353	2 316	2 228	2 152	2 304	2 297	2 410	2 499	2 565	28 685
Total Electro Dunas		58 383	54 786	57 096	53 333	51 277	48 286	46 960	48 653	49 630	52 597	53 769	56 345	631 114
Electro Oriente	SER Ponaza - Cedro Pampa	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	26
	SER Ponaza - Huañipo	7	6	6	6	6	12	1	6	7	6	6	6	76
	SER Ponaza - Leoncio Prado	9	8	9	11	9	9	9	9	10	9	10	9	110
	SER Ponaza - Paucar	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
	SER Ponaza - San Antonio	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	19
	SER Ponaza - Simón Bolívar	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	20
	SER Ponaza - Sham-buyacu	26	30	27	31	29	30	31	28	30	28	29	28	346
	SER Ponaza - Tingo De Ponaza	11	11	11	12	12	12	11	11	13	12	12	11	139
	SER Ponaza - Vista Alegre	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	23
	Estrecho (Putumayo)	49	48	54	60	51	54	50	44	77	67	44	60	660
	San Francisco	30	26	22	28	33	30	27	26	24	27	28	29	332
	SER Rodriguez de Mendoza	38	27	32	31	36	40	43	38	34	42	44	47	453
	San Ignacio Rural	423	413	407	430	459	505	467	500	476	473	450	455	5 458
	Sistema Eléctrico Rural Pucará	126	108	127	128	129	138	130	134	153	155	153	163	1 645
	Sistema Eléctrico Rural Bagua - Jaén Rural	927	932	995	870	877	957	947	1 043	972	974	1 015	998	11 507
	Sistema Eléctrico Rural Chachapoyas Rural	38	28	27	31	29	28	33	33	39	43	43	46	418
	Bagua-Jaén Rural	1 631	1 339	1 305	1 490	1 312	1 548	1 534	1 485	1 469	1 497	1 701	1 530	17 841
	Tabaconas	58	56	62	64	81	119	68	96	95	85	88	89	961
	Bellavista	4 404	3 997	4 335	4 252	4 547	4 395	4 391	4 553	4 529	4 674	4 303	4 558	52 940
	Tarapoto	8 588	7 841	8 682	8 321	8 693	8 251	8 427	8 481	8 583	8 814	8 568	8 903	102 151
	Chachapoyas Rural	890	825	853	878	836	1 066	546	860	785	832	1 151	1 116	10 637
	Gera	282	271	278	297	297	303	293	293	304	288	314	303	3 523

1.8 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Electro Oriente	Moyobamba	2 348	2 169	2 555	2 440	2 549	2 461	2 479	2 580	2 508	2 617	2 487	2 495	29 688
	Tarapoto Rural	2 060	1 959	2 066	2 162	2 123	2 209	2 099	2 109	2 229	2 212	2 149	2 188	25 564
	SER Ponaza - Alfonso Ugarte	6	5	6	6	6	6	5	5	6	6	5	6	67
	SER Ponaza - Aypena	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	22
	SER Ponaza - Barranquita	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	38
	Rioja Oriente	2 487	2 307	2 455	2 502	2 498	2 436	2 535	2 463	2 463	2 452	2 485	2 556	29 640
	Nuevo Seasme				158	143	159	137	161	141	172	155	164	1 390
	Chachapoyas	1 482	1 379	1 456	1 363	1 527	1 411	1 529	1 471	1 448	1 518	1 491	1 471	17 547
	Bagua-Jaén	4 574	4 170	4 536	4 754	4 783	4 808	4 823	5 088	5 170	5 231	5 158	4 933	58 028
	San Ignacio	581	544	559	603	600	638	609	665	650	619	613	619	7 301
	Pongo de Caynarachi	877	778	839	819	826	785	788	734	776	791			8 012
	Jumbilla	49	26	31	33	39	32	34	33	32	29			339
	Rodriguez de Mendoza	321	271	285	257	284	288	291	313	292	313			2 916
	Pomahuaca	23	24	24	24	24	25	26	24	26	25			245
	Pucará	123	109	121	120	118	121	123	118	119	113			1 185
	Caballococha	346	324	372	364	373	366	343	406	378	401	378	375	4 426
	Contamana	453	459	476	462	514	485	430	500	479	487	491	475	5 709
	Iquitos	22 527	20 757	23 602	23 397	23 303	21 995	21 890	23 130	23 547	23 547	22 470	23 510	273 675
	Nauta	461	431	467	513	477	494	484	479	528	519	506	488	5 846
	Requena	520	466	505	512	562	545	485	496	468	511	542	501	6 115
	Yurimaguas	2 172	2 068	2 252	2 225	2 321	2 267	2 267	2 314	2 314	2 328	3 065	3 107	28 698
	Tamshiyacu	104	90	104	114	108	102	109	108	112	114	116	132	1 312
	Lagunas	77	71	82	89	94	94	92	94	95	93	94	95	1 070
	Iquitos Rural	1 939	1 817	1 903	1 990	1 986	1 957	1 934	2 057	1 991	2 020	2 170	2 382	24 147
	Orellana	77	65	78	79	86	83	83	83	83	80	79	79	955
	Indiana	189	176	198	200	216	190	180	207	202	210			1 967
	SER Caballococha Rural	45	43	52	58	69	100	62	63	65	62	65	67	751
	SER Iquitos Zona Sur	308	292	303	310	337	285	328	317	353	310	353	341	3 837
	SER Nuevo Campeón y San Andrés	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	8	8	82
	SER Gran Perú	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11
	San Pablo (SER Mayuruna)	66	61	67	60	74	66	70	73	72	70	72	75	826
	Isla Santa Rosa	42	41	42	47	47	40	50	50	49	53	53	51	567
Total Electro Oriente		61 814	56 887	62 685	62 625	63 546	61 965	61 315	63 803	64 219	64 950	62 977	64 480	751 266
Electro Pangoa Pangoa		242	241	261	287	289	275	276	294	279	288	289	289	3 308
Total Electro Pangoa		242	241	261	287	289	275	276	294	279	288	289	289	3 308
Electro Puno	Antauta	724	702	681	759	770	832	841	876	902	860	867	827	9 642
	Ayaviri	704	667	616	696	710	795	783	769	774	725	761	734	8 734
	Ilave-Pomata	2 177	2 155	2 014	2 242	2 242	2 292	2 375	2 375	2 285	2 236	2 288	2 188	26 816
	San Gabán	199	184	184	204	196	211	189	214	239	232	206	209	2 466
	Azángaro Rural	1 427	1 352	1 309	1 446	1 399	1 457	1 420	1 427	1 424	1 418	1 447	1 336	16 863
	Juliaca Rural	2 615	2 617	2 269	2 759	2 540	2 850	2 747	2 829	2 762	2 456	2 099	2 035	30 578
	Puno Baja Densidad	684	693	640	715	706	723	717	733	727	705	476	447	7 969
	SER Ilave Pomata	15	13	14	14	17	17	19	17	16	19	18	18	198
	SER San Gabán	8	6	5	5	5	9	7	9	11	8	9	7	90
	Sistema Eléctrico Rural Azángaro	121	108	139	122	139	142	153	140	151	153	154	150	1 673
	Sistema Eléctrico Rural Ayaviri	33	37	27	27	31	35	38	37	39	40	43	38	426
	Sistema Eléctrico Rural Juliaca	71	70	65	71	70	86	83	87	83	81	94	91	952
	Sistema Eléctrico Rural Antauta	5	6	5	5	5	6	4	7					42
	Juliaca	9 327	9 337	8 691	9 621	9 444	9 914	9 578	9 770	9 886	9 585	9 824	9 634	114 612
	Puno	5 103	5 179	4 789	5 375	5 322	5 569	5 472	5 496	5 492	5 325	5 554	5 362	64 041
	Azángaro	3 112	3 654	2 598	3 249	2 882	3 339	3 523	3 357	3 605	3 713	3 476	3 701	40 210
Total Electro Puno		26 327	26 780	24 046	27 312	26 480	28 277	27 897	28 143	28 396	27 558	27 316	26 778	325 311
Electro Sur Este	Abancay	2 545	2 392	2 381	2 640	2 548	2 634	2 543	2 577	2 622	2 599	2 720	2 573	30 775
	Andahuaylas	2 694	2 571	2 619	2 840	2 810	2 937	2 890	2 884	2 985	2 860	2 949	2 923	33 962
	Abancay Rural	791	772	771	851	789	839	847	930	923	868	900	878	10 158
	Chacapunte	505	448	440	509	508	518	545	540	536	534	535	514	6 133
	Chuquibambilla	191	177	191	218	208	220	239	221	229	207	217	220	2 538
	SER APURIMAC	169	139	138	157	153	159	165	176	162	157	160	158	1 893
	Mazuko	836	833	681	821	778	836	807	834	911	835	902	843	9 916
	Chumbivilcas	831	815	976	784	924	1 014	1 024	1 074	1 037	994	1 012	1 018	11 503
	Sicuani Rural	495	487	504	472	512	549	560	575	544	532	537	519	6 284
	SER VALLE SAGRADO	92	90	86	105	104	108	114	116	111	160	150	143	1 377
	SER VILCANOTA	115	109	116	118	117	121	125	133	123	130	122	122	1 451
	SER QUISPICANCHI	54	49	53	58	57	59	57	67	61	59	58	55	687
	SER YAURI	11	11	11	12	19	14	13	14	14	15	15	15	164
	SER IBERIA	51	51	65	108	105	125	159	144	147	132	131	127	1 346
	SER MACHUPICCHU	159	153	154	163	175	182	182	183	188	197	197	187	2 120
	SER MAZUCO	371	379	332	362	362	363	368	351	394	378	391	409	4 459
	SER FOTOVOLTAICO BT8-100	1	1	1	1	1	1	36	36	36	36	36	36	223
	SER FOTOVOLTAICO BT8-70	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	170
	Cusco	21 747	20 866	20 619	21 856	21 602	22 156	22 117	22 587	22 635	22 474	22 041	21 851	262 551
	Puerto Maldonado	5 416	5 810	5 353	5 716	5 642	5 598	5 459	5 332	6 270	6 006	6 329	5 967	68 898
	La Convención	1 568	1 589	1 530	1 664	1 602	1 587	1 603	1 694	1 632	1 629	1 702	1 665	19 464
	Yauri	1 832	1 800	1 793	1 964	1 965	2 162	2 047	2 153	2 145	2 036	2 066	2 003	23 965
	Valle Sagrado 1	2 511	2 468	2 457	2 628	2 776	2 811	2 825	2 922	2 934	3 126	2 739	2 754	32 953
	Valle Sagrado 2	1 561	1 605	1 587	1 658	1 629	1 700	1 657	1 738	1 756	1 726	1 731	1 649	19 998
	La Convención Rural	1 130	1 144	1 060	1 187	1 172	1 249	1 183	1 227	1 252	1 237	1 272	1 230	14 342
	Sicuani	1 040	937	997	1 008	973	1 019	992	1 026	1 028	1 019	1 025	1 032	12 098
	Valle Sagrado 3	1 600	1 527	1 451	1 668	1 564	1 557	1 701	1 601	1 615	1 609	1 676	1 675	19 243
	Puerto Maldonado Rural	894	895	884	1 017	982	970	1 027	1 004	1 127	1 047	1 565	1 452	12 864
	Machupicchu	738	699	646	716	782	785	827	778	813	787	764	727	9 063
	Combapata	721	639	682	768	826	746	844	854	763	775	735	750	9 100
	Iberia	174	178	162	322	296	338	312	317	364	332			2 794
	Îñapari	97	102	99	161	166	183	168	178	188	169			1 512
Total Electro Sur Este		50 955	49 750	48 853	52 564	52 164	53 550	53 451	54 278	55 557	54 680	54 692	53 510	634 004
Electro Tocache	Tocache	2 088	1 884	1 959	2 023	2 016	2 187	1 878	2 069	2 208	2 263	2 775	2 423	25 774
	TOCACHE RURAL	276	259	249	279	269	287	289	288	308	293	298	277	3 372
	Total Electro Tocache	2 364	2 143	2 208	2 302	2 285	2 474	2 167	2 358	2 517	2 556	3 073	2 700	29 146

1.8 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
Electro Ucayali	Pucallpa	19 805	17 725	19 801	19 751	20 372	19 308	19 360	19 752	21 072	20 752	20 282	19 979	237 960	
	Atalaya	559	513	601	562	590	599	577	597	631	638	629	592	7 090	
	Campo Verde	1 506	1 375	1 652	1 609	1 441	1 321	1 360	1 532	1 583	1 804	1 774	1 694	18 649	
	Aguaytia	820	750	828	818	907	882	859	914	924	964	972	937	10 573	
	SER Pucallpa-Campo Verde	638	562	642	636	671	687	660	696	721	730	683	711	8 036	
	SER Aguaytia	442	407	453	452	468	469	479	479	494	516	493	499	5 649	
	SER ATALAYA				7	7	8	7	8	9	10	10	15	81	
	SER PURUS				37	27	24	27	24	26	28	27	27	248	
SER FOTOVOLTAI-CO. BT8					6	6	6	6	6	6	7	6	6	49	
Total Electro Ucayali		23 771	21 332	23 976	23 871	24 488	23 304	23 335	24 007	25 464	25 448	24 877	24 462	288 336	
Electrocentro	San Francisco	1 034	894	1 011	1 025	1 010	1 063	1 035	1 041	1 085	1 107	436	382	11 125	
	Huánuco	6 898	6 231	7 000	6 989	7 172	6 965	7 160	7 128	7 034	7 204	7 282	7 359	84 422	
	Pichanaki	1 453	1 414	1 546	1 495	1 653	1 673	1 717	1 780	1 633	1 730	1 682	1 583	19 361	
	Valle del Mantaro 1	1 928	1 856	2 076	1 963	1 954	1 964	2 079	2 020	1 973	2 024	1 982	2 065	23 884	
	Valle del Mantaro 2	1 706	1 590	1 740	1 692	1 771	1 702	1 804	1 850	1 778	1 828	1 798	1 845	21 105	
	Chalhuanuyo - Satipo	1 968	1 834	2 062	2 045	2 117	2 200	2 225	2 165	2 208	2 322	2 252	2 293	25 692	
	Valle del Mantaro 3	1 328	1 209	1 343	1 319	1 370	1 329	1 395	1 385	1 360	1 393	1 351	1 370	16 151	
	Valle del Mantaro 4	1 859	1 665	1 854	1 880	2 017	1 805	1 896	1 896	1 815	1 842	1 792	1 912	22 233	
	Pozuzo	696	609	656	701	672	711	671	751	744	749	264	275	7 499	
	Huanuco Rural 2	1 018	911	989	1 097	1 019	1 028	1 057	1 024	1 025	1 042	958	1 013	12 181	
	Tarma Rural	634	582	637	625	665	620	653	640	624	653	633	647	7 613	
	Pasco Rural	726	597	665	607	746	723	740	757	753	740	733	772	8 560	
	Huánuco Rural 1	736	633	710	688	722	691	700	721	708	768	709	741	8 526	
	Oroya	1 707	1 541	1 709	1 592	1 701	1 703	1 735	1 727	1 766	1 800	1 660	1 842	20 482	
	Tarma	1 370	1 210	1 364	1 350	1 408	1 359	1 401	1 394	1 354	1 406	1 368	1 398	16 383	
	Tingo Maria Rural	116	112	112	114	120	114	121	116	119	132	123	124	1 424	
	Junin	553	496	545	564	601	580	615	603	603	592	612	619	6 983	
	San José	146	111	139	131	138	145	132	119	144	137	145	160	1 648	
	Chanchamayo	2 640	2 415	2 670	2 615	2 718	2 608	2 716	2 821	2 784	2 910	2 835	2 821	32 552	
	Aucayacu	495	441	494	500	597	597	583	587	563	550	504	533	6 445	
	Carhuamayo	443	406	444	433	460	439	439	451	443	451	431	445	5 285	
	Yaupi	1 342	1 231	1 412	1 346	1 476	1 503	1 616	1 567	1 503	1 569	1 461	1 471	17 497	
	Huanuco Rural 2 SER	777	648	744	772	760	784	788	775	779	784	774	797	9 181	
	Pasco Rural SER	174	157	168	148	168	176	192	185	178	174	185	185	2 091	
	Pozuzo SER	284	244	256	267	263	280	278	277	283	289	349	370	3 440	
	Tarma Chanchamayo SER	141	119	140	131	144	142	155	156	144	148	147	153	1 718	
	Tingo Maria SER	346	312	339	358	362	358	366	371	384	381	396	400	4 374	
	Valle del Mantaro 3 SER	19	16	16	17	16	15	18	16	17	17	16	18	200	
	SER Yaupi	737	678	760	766	888	826	838	783	772	799	760	784	9 391	
	SER Carhuamayo	34	29	32	38	41	39	38	35	33	34	35	36	423	
	SER Aucayacu	178	159	179	175	173	189	201	219	190	198	180	179	2 221	
	Huancayo	15 486	14 105	15 757	15 386	15 947	15 378	16 043	15 770	15 565	16 172	15 651	16 081	187 342	
	Pasco	2 250	2 147	2 242	2 329	2 450	2 408	2 482	2 318	2 397	2 443	2 355	2 590	28 411	
	Tingo Maria	2 525	2 276	2 520	2 507	2 640	2 577	2 637	2 588	2 610	2 762	2 596	2 631	30 869	
	Ayacucho	6 206	5 429	6 078	6 111	6 302	6 413	6 461	6 298	6 257	6 562	6 353	6 457	74 926	
	Huancavelica Ciudad	1 405	1 248	1 410	1 393	1 457	1 413	1 491	1 438	1 415	1 505	1 443	1 489	17 109	
	Cangallo Llusita	714	628	700	715	722	718	795	748	747	715	709	687	8 598	
	Pampas	532	453	508	545	569	565	607	578	600	571	569	582	6 679	
	Huancavelica Rural	959	866	988	1 006	1 037	1 053	1 098	1 062	1 112	1 120	1 092	1 104	12 496	
	Tablachaca	151	131	145	155	156	160	156	147	148	151	151	148	1 799	
	Ayacucho Rural	1 027	895	979	1 007	1 042	993	993	1 011	1 032	1 078	1 038	1 026	12 120	
	Huanta Ciudad	787	701	786	773	793	764	763	747	838	815	772	769	9 308	
	Huanta Rural	509	444	508	507	589	537	548	554	558	573	564	532	6 422	
	Ayacucho Rural SER	1 927	1 766	1 902	1 976	2 179	2 152	2 243	2 153	2 353	2 199	2 842	2 875	26 568	
	Huancavelica Rural SER	138	117	140	146	150	152	152	129	118	126	121	149	1 637	
	Total Electrocentro		68 103	61 556	68 477	67 997	70 954	69 616	71 832	70 903	70 549	72 565	70 109	71 713	834 374
	Electronoroeste	Zorritos	784	755	803	758	788	735	703	679	652	875	849	958	9 339
		Sullana	11 992	10 964	11 835	10 891	10 101	10 076	10 098	9 062	9 288	9 604	10 104	10 781	124 795
		Zarumilla	1 625	1 544	1 795	1 707	1 629	1 554	1 433	1 508	1 462	1 551	1 582	1 666	19 056
		Paita	7 969	7 813	8 656	7 335	6 450	7 066	7 260	6 479	6 005	5 541	6 011	6 219	82 806
SER Piura,Chulucanas y Sullana		4 120	3 492	3 838	3 852	3 991	3 734	3 693	3 829	3 845	4 026	4 076	4 129	46 626	
SER Tumbes		194	191	207	223	240	242	239	239	228	229	232	235	2 700	
Sistema Eléctrico Rural La Nina		6	6	6	7	6	6	6	6	7	7	8	7	79	
Piura		26 206	25 103	28 049	26 534	25 932	24 037	22 245	22 728	22 372	23 256	23 092	25 655	295 209	
Talara		5 327	5 295	5 866	5 398	5 161	4 886	4 685	4 726	4 601	4 851	4 906	5 288	60 990	
Tumbes		5 805	5 494	6 251	6 028	6 052	5 848	5 479	5 196	5 063	5 365	5 486	5 784	67 851	
Bajo Piura		3 533	3 529	3 631	3 216	3 013	2 922	3 079	2 776	2 880	2 924	3 037	3 034	37 574	
Chulucanas		7 186	5 313	5 268	5 171	5 360	5 120	5 426	5 398	5 689	6 411	7 102	7 918	71 363	
Tumbes Rural		893	739	833	932	1 083	1 029	1 013	1 023	1 026	1 073	1 048	1 018	11 708	
Frontera		329	287	337	336	365	346	334	338	337	357	349	363	4 079	
Máncora		2 380	2 566	2 665	2 458	2 411	2 199	2 298	2 200	2 063	2 226	2 186	2 374	28 026	
Zarumilla Rural		283	267	292	292	301	293	272	268	251	267	267	279	3 333	
Santo Domingo-Chalaco I y II		592	542	543	585	599	588	579	585	610	609	611	613	7 057	
Huancabamba-Huar-maca		602	559	597	612	636	637	623	647	655	647	652	661	7 528	
Catacaos		2 783	2 724	3 029	2 770	2 782	2 568	2 712	2 405	2 425	2 558	2 574	2 418	31 748	
El Arenal		1 517	1 429	1 672	1 721	1 584	1 483	1 321	1 353	1 387	1 487	1 585	1 171	17 710	
Corrales		1 245	1 194	1 294	1 299	1 259	1 235	1 258	1 164	1 141	1 168	1 191	1 325	14 773	
Total Electronoroeste		85 370	79 808	87 469	82 126	79 742	76 603	74 757	72 607	71 988	75 033	76 951	81 895	944 349	
Electronorte	Chiclayo Baja Densidad	8 282	8 014	8 827	7 835	8 452	8 237	8 538	8 538	8 519	8 243	7 603	8 969	100 058	
	Bambamarca	392	351	429	433	437	446	470	470	440	433	418	461	5 179	
	Olmos	4 884	3 739	3 875	3 851	4 113	4 204	4 420	4 420	5 108	5 373	3 955	4 911	52 852	
	Bambamarca Rural	221	219	233	2										

1.8 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
Electronorte	Sistema Eléctrico Rural Niepos	13	12	13	12	13	11	12	12	13	14	13	13	151	
	Sisteme Eléctrico Rural Chota	91	85	93	104	102	104	94	94	105	106	1 333	113	2 424	
	Chiclayo	38 653	36 294	38 709	35 711	36 865	34 315	34 865	34 865	33 841	35 034	34 045	37 500	430 697	
	Chongoyape	837	742	612	651	623	642	750	750	1 069	1 118	1 144	977	9 916	
	Chota	722	630	813	734	806	853	937	937	911	930	774	1 015	10 062	
	Cutervo	776	757	818	809	842	884	881	881	721	773	632	727	9 501	
	Querocoto	195	180	146	192	159	160	154	154	147	162	119	65	1 834	
	Niepos	300	256	267	259	254	353	287	287	275	287	1 109	304	4 238	
Total Electronorte		56 737	52 570	56 230	52 240	54 285	51 843	53 073	53 073	52 837	54 148	52 855	56 768	646 659	
Electrosur	Ilo	5 660	4 789	4 964	4 566	4 581	4 883	4 596	4 616	4 457	4 649	4 601	5 007	57 369	
	Moquegua	3 708	3 393	3 784	3 680	3 778	3 762	3 840	3 864	3 769	3 921	3 876	3 988	45 364	
	Puquina-Omate-Ubinas	280	244	299	309	316	314	311	311	306	313	302	308	3 614	
	Ichuña	78	45	67	74	76	88	78	75	127	80	80	75	941	
	Moquegua Rural	110	103	108	103	111	106	110	112	106	115	102	135	1 321	
	SER TORATA	9	8	9	8	9	8	9	9	8	9	8	8	101	
	Tomasiri	640	539	604	592	651	594	643	648	639	672	646	666	7 533	
	SER INCLAN	6	5	6	5	6	5	5	6	5	6	6	10	71	
Tacna	17 578	16 350	16 541	15 653	15 791	15 499	15 660	15 543	15 050	15 757	15 766	16 617	191 805		
Yarada	4 027	3 742	3 928	3 699	3 288	2 766	2 773	3 031	3 134	3 574	3 483	3 757	41 201		
Tarata	409	273	340	418	413	399	432	433	394	410	402	384	4 707		
Total Electrosur		32 504	29 490	30 651	29 108	29 019	28 424	28 458	28 647	27 995	29 506	29 271	30 955	354 027	
Emsemsa	Paramonga	1 030	996	1 019	1 056	1 007	919	1 047	1 037	1 059	1 113	1 149	1 171	12 602	
Total Emsemsa		1 030	996	1 019	1 056	1 007	919	1 047	1 037	1 059	1 113	1 149	1 171	12 602	
Emseusa	Utcubamba	1 323	1 359	1 180	1 293	1 396	1 363	1 265	1 332	1 413	1 420	1 466	1 436	16 246	
Total Emseusa		1 323	1 359	1 180	1 293	1 396	1 363	1 265	1 332	1 413	1 420	1 466	1 436	16 246	
Enel Distribu-ción	Hoyos-Acos	60	63	63	115	68	66	59	71	67	70	64	63	828	
	Yaso	46	52	50	48	51	46	43	52	50	45	54	45	584	
	Sayán-Humaya	1 244	1 221	1 298	1 283	1 077	917	884	980	1 087	1 256	1 189	1 249	13 684	
	Huacho	10 950	10 458	11 042	10 264	10 395	9 970	9 499	9 771	9 827	9 661	9 961	10 219	122 017	
	Supe-Barranca	4 637	4 368	4 324	4 177	4 583	4 286	3 985	4 186	4 158	4 069	4 271	4 264	51 308	
	Sistema Eléctrico Rural Chillón	310	336	328	363	346	328	305	321	325	275	346	385	3 967	
	Lima Norte	418 674	420 013	435 832	412 362	406 737	383 895	381 549	387 013	385 358	385 342	388 741	389 631	4 795 148	
	Huaral-Chancay	10 190	9 750	10 098	9 386	9 828	9 070	8 471	8 966	8 715	8 871	8 967	9 239	111 550	
	Pativilca	565	517	534	519	471	463	464	460	462	477	441	473	5 844	
	Canta	212	210	196	218	236	206	213	231	233	229	271	247	2 701	
	Churín	133	112	128	130	130	138	135	166	136	154	144	138	1 643	
	Ravira-Pacaraos	61	57	54	56	61	42	52	42	49	45	48	42	609	
	Total Enel Distribución		447 081	447 156	463 946	438 920	433 981	409 426	405 659	412 260	410 467	410 493	414 497	415 995	5 109 882
	Hidrandina	Chimbote Rural	331	310	337	309	259	247	300	290	298	294	329	361	3 665
		SER Chimbote	771	733	884	813	824	785	784	793	788	817	837	916	9 745
		SER Huaymey	100	102	105	93	98	91	93	88	95	92	96	122	1 175
		Chimbote	17 883	17 381	18 434	16 147	16 757	16 208	16 151	16 153	15 445	16 208	16 065	17 472	200 303
		Huarmey	1 542	1 489	1 622	1 471	1 603	1 490	1 566	1 594	1 536	1 616	1 641	1 654	18 826
Caraz-Carhuaz-Huaraz		7 586	6 791	7 422	7 341	7 395	7 417	7 902	7 622	7 635	7 483	7 262	7 737	89 594	
Ticapampa		945	984	1 055	1 053	1 035	1 130	1 112	1 152	1 184	1 277	1 143	1 247	13 316	
Huari		734	685	725	788	800	815	788	775	819	813	794	791	9 327	
Pomabamba		378	342	355	367	380	392	387	389	385	376	365	397	4 513	
Chiquián		287	265	237	237	239	204	175	179	177	176	170	174	2 521	
Casma Rural		970	899	960	893	928	821	762	772	828	950	969	1 106	10 858	
Santa Rural		1 954	1 980	2 039	1 993	1 849	1 581	1 601	1 610	1 483	1 514	1 602	1 898	21 103	
Quiruvilca		81	73	85	84	88	86	91	82	77	81	76	91	994	
La Arenita		991	894	972	911	934	854	884	896	893	922	894	1 001	11 044	
Aija-Cotaparaco III Etapa		924	868	898	923	944	934	977	1 006	958	956	931	965	11 283	
SER Cajamarca		994	934	972	988	992	946	988	1 015	979	1 191	1 214	1 289	12 501	
Sistema Eléctrico Rural Cajamarca Norte		906	823	892	945	935	900	977	933	939	764	764	813	10 591	
Cajamarca		8 931	8 272	9 188	8 956	9 296	8 978	9 264	9 225	8 935	9 356	9 006	9 423	108 830	
Guadalupe		6 318	6 007	6 233	6 041	5 948	5 271	5 331	5 399	5 321	5 717	5 536	6 220	69 342	
Trujillo		52 385	50 907	53 148	49 262	50 765	47 383	48 180	47 470	46 939	48 667	47 620	53 619	596 345	
Huallanca		290	255	255	256	273	284	290	265	250	266	260	255	3 199	
Celendín		677	631	703	670	696	681	712	708	682	703	690	720	8 272	
Namora		227	204	220	223	239	241	255	255	236	236	240	241	2 818	
Tayabamba		856	895	930	973	945	984	1 030	935	1 002	1 076	1 047	1 123	11 795	
Trujillo Rural		191	180	206	214	219	209	207	186	180	179	183	197	2 351	
Cajamarca Rural		1 955	1 752	1 975	1 970	2 038	2 004	2 061	2 037	1 986	2 101	2 044	2 108	24 031	
Trujillo Baja Densidad		2 439	1 829	1 805	1 604	1 638	1 714	1 876	1 772	1 890	2 079	2 158	2 266	23 071	
Guadalupe Rural		1 300	1 194	1 244	1 253	1 291	1 125	1 195	1 196	1 142	1 173	1 157	1 243	14 514	
Cajamarca Baja Densidad		465	418	493	476	462	445	464	450	425	446	438	489	5 472	
Catilluc		30	32	33	32	34	35	34	33	31	31	29	29	382	
Porcón-La Pajuela		62	63	64	65	68	60	71	64	62	62	67	64	771	
Casma		1 905	1 827	2 000	1 505	1 416	1 337	1 384	1 364	1 310	1 354	1 399	1 478	18 279	
Virú		4 769	3 155	4 012	3 650	3 454	3 008	3 230	3 103	3 084	3 046	3 256	3 325	41 094	
Pallasca		493	448	509	537	567	554	610	555	547	551	547	568	6 486	
Otuzco-Motil-Florida		584	541	621	594	624	608	644	587	547	599	528	561	7 037	
Cajabamba		432	385	445	436	443	432	453	448	449	487	443	484	5 338	
Nepaña	1 712	1 706	1 708	1 553	1 686	1 409	1 586	1 413	1 487	1 516	1 641	1 801	19 218		
Sihuas	245	226	232	226	243	251	247	273	240	239	241	254	2 918		
Huamachuco	786	692	801	794	840	819	944	963	887	930	906	964	10 326		
Santa	540	599	565	517	537	530	495	490	444	525	517	563	6 320		
Paján-Malabrigo	2 772	2 318	2 490	2 377	2 429	2 253	2 370	2 425	2 437	2 515	2 459	2 732	29 577		
Total Hidrandina		127 743	120 090	127 871	119 541	122 210	115 516	118 471	116 965	115 033	119 386	117 559	128 760	1 449 145	
Luz del Sur	Cañete	8 228	8 339	8 355	8 065	7 415	7 264	7 064	7 209	7 200	7 096	7 160	7 424	90 820	
	Lunahuaná	1 046	1 095	1 109	1 100	1 080	994	941</							

**1.8 VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)**

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Seal	Chuquibamba	1 024	983	1 091	1 078	1 099	1 056	1 102	1 110	1 095	1 174	1 151	1 124	13 087
	Huanca	16	14	16	15	16	16	16	17	15	16	15	15	187
	Ocoña	337	236	243	277	289	282	293	298	296	248	327	372	3 498
	Caravelí	129	121	128	127	134	132	138	141	145	150	141	141	1 627
	Valle del Colca	412	379	427	448	492	477	546	514	476	488	444	427	5 528
	Cotahuasi	184	161	172	175	193	173	184	191	180	185	179	174	2 152
	Orcopampa	172	133	155	161	177	163	176	163	158	149	154	135	1 895
	Bella Unión-Chala	3 533	3 294	3 676	3 377	3 486	2 560	2 506	2 454	2 569	2 722	2 634	2 835	35 645
	Islay	4 005	3 758	3 809	3 314	3 192	3 273	3 159	2 994	3 038	3 115	2 899	3 223	39 779
	Majes-Siguas	3 452	3 118	3 225	3 000	3 103	2 971	3 064	3 085	3 019	3 181	3 186	3 278	37 684
	Repartición-La Cano	2 954	2 729	3 089	2 877	3 061	2 923	3 056	2 964	2 995	3 129	3 083	2 648	35 509
	Valle de Majes	778	668	837	807	781	735	761	706	703	722	726	756	8 979
	SER Colca	636	455	635	578	736	68	74	75	67	70	67	67	3 528
	SER ACARI CHALA	5	7	6	6	5	4	5	6	6	6	8	7	73
	SER COTAHUASI	8	7	7	7	7	7	7	7	8	7	7	8	86
Total Seal		78 021	69 923	77 898	74 795	77 314	73 429	75 261	74 092	73 774	76 366	74 061	76 167	901 100
Sersa	Rioja	889	764	878	869	881	888	936	918	876	851	899	986	10 636
Total Sersa		889	764	878	869	881	888	936	918	876	851	899	986	10 636

**- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)**

[illegible]

1.9 FACTURACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR OPCIÓN TARIFARIA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)

TIPO DE CONSUMO	OPCIÓN TARIFARIA	Luz del Sur	Adinela	Edela	Seal	Sersa	Chavimochic	Coelvisac	End Distribución	Empresa Distribuidora										Electronorte	Electrosur	Ensemisa	Emseusa	Hidrandina	SUB TOTAL	TOTAL
										Electro Dumas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electro centro	Electronorte rosie								
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)	TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)	2 984 405	20 264	1 012	530 824	6 442	11 745	76 962	2 992 498	363 449	470 866	2 386	191 269	394 537	24 389	171 460	584 751	650 268	364 644	196 683	6 473	10 554	913 160	10 968 559	16 522 861	
MERCADO LIBRE	TOTAL MERCADO LIBRE	49 424	0	0	43 692	0	0	35 417	461 610	32 273	26 040	0	7 612	8 039	0	684	1 791	118 498	28 974	12 080	0	0	98 560	924 695	6 478 997	
	Muy Alta Tensión																							3 339 571		
	Alta Tensión	0	0	0	3 122	0	0	106	34 152	0	10 295	0	0	4 899	0	0	338	842	0	0	0	0	18 109	71 862	631 059	
	Media Tensión	49 424	0	0	40 570	0	0	35 311	427 458	32 273	15 745	0	7 612	3 140	0	684	1 453	117 657	28 974	12 080	0	0	80 452	852 832	2 508 367	
	Baja Tensión																							0		
MERCADO REGULADO	TOTAL MERCADO REGULADO	2 934 981	20 264	1 012	487 132	6 442	11 745	41 545	2 530 888	331 176	444 346	2 386	183 657	386 498	24 389	170 776	582 960	531 770	335 670	184 602	6 473	10 554	814 599	10 043 865	10 043 865	
	EN MUY ALTA TENSION																							0		
	TOTAL MUY ALTA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	581	0	0	0	0	0	0	0		
	EN ALTA TENSION																							0		
	TOTAL ALTA TENSION	0	0	0	129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	0	0	0	0	0	6 602	6 665	6 665	
	EN BAJA TENSION																							6 794		
	TOTAL BAJA TENSION	2 430 240	14 945	980	411 362	5 307	6 522	4 456	2 210 064	231 155	362 136	2 386	141 582	333 718	18 753	130 870	531 907	407 268	273 409	146 741	4 890	9 329	662 979	3 347 298	3 347 298	
	EN MEDIA TENSION																							0		
	TOTAL MEDIA TENSION	504 741	5 319	32	75 640	1 134	5 223	37 089	314 824	100 020	81 910	0	42 075	52 780	5 636	39 907	50 408	124 502	62 261	37 862	1 582	1 226	145 019	1 689 191	1 689 191	
	2P2E	MT2	36 582	1 908	32	8 357	975	3 705	10 609	25 218	25 454	23 375	0	12 136	8 115	3 938	4 472	8 172	21 971	14 647	13 732	310	937	21 045	247 689	247 689
	IP2E, Presente en Punta	MT3P	214 802	592	0	27 952	0	266	7 972	120 844	26 969	26 062	0	4 268	18 165	416	15 750	15 787	49 242	18 535	8 054	1 185	0	59 057	615 917	615 917
	IP2E, Presente Fuera de Punta	MT3HP	147 826	703	0	23 679	134	1 226	17 734	81 766	35 565	17 862	0	7 514	10 914	1 077	19 259	9 661	36 699	17 047	6 180	41	252	45 506	480 586	480 586
	IP2E, Presente en Punta	MT4P	69 772	679	0	10 074	0	24	110	55 816	5 535	5 256	0	7 004	6 298	196	280	9 665	11 192	7 556	5 639	20	0	13 324	208 440	208 440
	IP2E, Presente Fuera de Punta	MT4FP	35 758	1 437	0	5 579	25	2	664	31 239	6 498	7 355	0	11 153	9 287	10	146	7 124	5 398	4 256	27	37	6 087	136 558	136 558	
EN BAJA TENSION																							0	0		
TOTAL BAJA TENSION		2 430 240	14 945	980	411 362	5 307	6 522	4 456	2 210 064	231 155	362 136	2 386	141 582	333 718	18 753	130 870	531 907	407 268	273 409	146 741	4 890	9 329	662 979	3 347 298	3 347 298	
IP2E, Presente en Punta	BT2	25 341	40	0	2 367	81	738	1 030	12 655	897	2 167	0	82	788	47	310	1 310	1 132	3 403	325	5	0	1 578	54 314	54 314	
IP2E, Presente Fuera de Punta	BT3P	97 818	0	0	4 483	0	9	147	49 955	3 128	3 425	0	440	3 902	0	2 481	2 637	6 212	2 990	990	7	0	6 380	185 005	185 005	
IP2E, Presente Fuera de Punta	BT3FP	118 439	1	0	3 824	40	63	627	58 092	3 006	6 414	0	69	3 566	249	2 928	3 065	9 420	3 576	685	45	576	5 933	220 620	220 620	
IP2E, Presente en Punta	BT4P	211 256	43	0	4 469	0	70	10 549	60 565	1 614	1 401	0	773	2 340	8	20	3 513	2 253	1 483	740	0	3 502	193 850	193 850		
IP2E, Presente Fuera de Punta	BT4FP	119 426	12	0	5 121	0	0	316	51 401	1 246	2 135	125	695	1 528	10	5	2 694	1 573	1 174	917	0	173	2 304	190 895	190 895	
BT-BT No Residencial	BT5A	8 516	12	0	5 121	0	12	44	12 884	521	533	0	216	731	0	664	1 027	2 090	1 037	254	0	0	789	34 451	34 451	
IP2E, Alumbrado Publico	BT5C	169 303	0	79	30 037	642	547	172	167 186	18 293	25 370	93	12 884	27 249	1 190	6 599	51 885	32 911	17 521	12 602	403	819	58 262	634 047	634 047	
IE, Residencial Total	BT5B	1 483 230	8 746	900	299 310	4 542	3 989	1 615	1 606 624	147 564	226 937	2 167	90 665	195 922	11 297	76 525	323 741	280 664	190 566	97 573	3 209	3 835	431 923	5 491 545	5 491 545	
De 1 a 30 kWh		8 833	3 026	90	11 647	335	464	101	10 549	5 203	15 990	72	14 840	24 001	1 337	2 223	44 985	19 202	11 373	4 876	238	447	33 168	212 799	212 799	
De 31 a 100 kWh		90 712	3 263	708	69 041	1 331	1 583	581	156 480	37 490	51 783	1 056	29 286	55 710	5 016	12 994	106 031	86 134	50 512	29 616	1 452	1 648	111 117	903 544	903 544	
De 101 a 150 kWh		121 370	1 024	57	60 913	762	650	321	182 047	32 369	38 874	64	13 383	34 384	2 135	13 548	57 392	54 682	36 113	20 983	808	779	84 145	756 803	756 803	
De 151 a 300 kWh		383 856	816	18	88 967	772	643	363	451 826	43 399	57 302	77	14 687	42 885	1 973	22 490	65 519	65 142	49 729	25 401	540	666	118 636	1 435 708	1 435 708	
De 301 a 500 kWh		341 911	305	7	31 278	311	263	128	316 674	14 845	26 334	149	6 055	17 226	561	11 513	23 551	24 019	19 686	7 983	114	201	45 406	888 521	888 521	
De 501 a 750 kWh		211 900	137	6	12 244	217	118	39	170 852	5 503	12 159	207	3 248	8 098	182	5 558	10 301	10 126	7 824	3 103	35	54	15 893	477 805	477 805	
De 751 a 1000 kWh		102 562	61	7	5 979	141	70	15	79 692	2 415	5 624	194	1 865	4 087	47	2 794	5 288	4 752	3 465	1 488	7	21	6 298	226 874	226 874	
Exceso de 1000 kWh		222 085	113	6	19 242	672	198	67	238 705	6 341	18 872	349	7 301	9 530	46	5 405	10 674	16 606	11 865	4 123	15	20	17 258	589 491	589 491	
IE, Residencial Total	BT5D		34	0	0	0	0	0	0	0	624	0	0	0	0	0	1 901	0	0	0	0	0	0	2 559	2 559	
IE-BT No Residencial	BT5BNR	284 240	4 997	0	54 719	0	1 143	435	183 148	53 034	92 011	0	35 017	93 872	5 954	41 252	136 310	69 393	48 106	29 396	1 216	3 926	144 372	1 282 542	1 282 542	
IP-BT No Residencial	BT6NR	12 614	0	1	1 868	2	0	0	13 754	1 851	902	0	741	3 820	0	87	3 552	1 621	1 599	3 241	4	0	2 507	48 163	48 163	
IE-BT Servicio prepago	BT7	57	0	0	0	0	0	0	0	0	516	0	0	0	0	0	0	0	1 953	18	0	0	5 429	7 974	7 974	
IE-BT Residencial Total	BT8	0	1 060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	1 062	1 062	
IE-BT No Residencial	BT5ENR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	0	0	0	0	0	0	270	270	
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)		2 984 405	20 264	1 012	530 824	6 442	11 745	76 962																		

1.10 FACTURACIÓN A CLIENTES FINALES POR EMPRESA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de Nuevos Soles)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC		
TOTAL		1 362 597	1 341 804	1 421 769	1 375 217	1 392 815	1 358 816	1 363 340	1 363 782	1 338 181	1 375 817	1 395 514	1 433 209	16 522 861	
GENERADORA		439 250	420 327	467 267	455 659	476 808	472 276	473 562	474 312	454 150	471 273	471 999	477 318	5 554 302	
SUB-TOTAL		0	0	0	0	0	13 588	13 681	14 154	14 182	14 904	15 753	15 724	101 996	
	Arra Energía	0	0	0	0	0	13 588	13 681	14 154	14 182	14 904	15 753	15 724	101 996	
	C.H. Tingo	137	129	136	129	132	128	129	125	128	129	128	93	1 524	
	Celepsa	12 924	12 741	14 855	15 365	16 611	15 616	18 042	18 936	18 682	18 529	18 312	12 418	193 030	
	Duke Energy	2 626	2 461	2 671	2 448	2 347	2 099	2 163	3 246	3 499	3 927	4 114	4 553	35 954	
	Egasa	917	931	992	1 079	1 098	1 094	997	1 010	983	986	1 044	1 045	12 174	
	Egensa	4 063	3 867	4 387	4 627	4 387	5 728	4 802	4 105	4 081	4 525	4 509	4 425	53 506	
	Egesur	447	529	502	463	410	390	384	375	405	392	424	456	5 176	
	Electrica Santa Rosa	12 457	11 983	13 028	13 120	13 382	0	0	0	0	0	0	0	63 970	
	Electroperú	68 461	66 140	71 485	72 740	69 107	70 782	76 353	71 109	64 828	69 051	66 724	72 490	839 273	
	Enel Generación Perú	93 491	89 086	96 262	92 943	102 860	95 964	99 198	99 718	98 992	96 715	96 333	98 778	1 160 267	
	Enel Generación Pura	1 741	2 032	2 154	2 104	2 253	2 084	1 932	1 930	1 808	1 977	1 843	1 923	23 782	
	Engie	82 626	81 222	89 677	87 300	93 409	98 525	91 318	93 735	91 083	93 892	91 383	93 499	1 087 469	
	Fenix Power	1 004	1 081	1 309	1 364	1 594	1 432	1 538	1 432	1 563	1 763	1 849	1 749	17 741	
	Huanza	14 214	15 633	16 397	15 959	15 223	15 177	14 528	14 842	13 858	15 621	15 705	15 761	182 918	
	Huaura Power Group S.A.	121	68	75	97	191	245	177	205	199	197	262	227	2 062	
	Inland Energy	16 166	15 222	15 065	14 026	14 086	13 611	13 220	12 486	12 148	12 344	12 432	12 267	163 074	
	Kallpa	89 073	79 172	97 395	92 840	98 110	96 553	95 951	96 936	89 466	94 495	96 232	95 776	1 121 799	
	Minera Corona	2 270	2 213	2 389	2 335	2 435	2 435	2 424	2 398	2 359	2 411	2 440	2 360	28 416	
	San Gabán	2 912	3 049	2 537	2 323	4 526	3 489	2 732	2 398	2 487	2 802	4 242	3 908	37 405	
	SDF Energía	1 283	1 296	1 365	1 337	1 340	1 305	1 364	1 224	1 612	1 579	1 695	1 726	17 025	
	Shoupsa	8 121	6 949	8 460	7 472	7 838	7 527	8 180	8 983	6 477	7 785	8 143	9 228	95 471	
	Statkraft	16 065	16 416	17 404	16 749	16 879	16 732	17 140	17 794	17 674	18 625	19 118	20 200	210 796	
	Ternochilca	7 943	7 849	8 461	8 540	8 406	7 794	7 055	6 602	6 966	8 043	8 708	8 386	94 754	
	Ternoselva	262	253	262	263	277	279	264	554	600	580	603	528	4 732	
DISTRIBUIDORA															
SUB-TOTAL		923 347	921 477	954 301	919 559	916 007	886 339	889 778	889 470	884 031	904 545	923 515	955 891	10 968 559	
	Almela	1 558	1 580	1 475	1 658	1 656	1 673	1 661	1 682	1 725	1 775	1 872	1 949	20 264	
	Charmoche	1 136	1 112	1 029	1 090	975	884	904	856	982	841	955	1 000	11 745	
	Coovisac	6 966	5 708	6 307	6 014	6 089	5 503	5 303	5 384	6 450	7 379	7 748	8 112	76 962	
	Fedisa	79	69	74	78	86	81	83	83	84	94	102	99	1 012	
	Electro Dumas	32 396	31 305	32 020	30 280	29 351	28 064	27 518	27 878	28 341	30 392	32 271	33 632	363 449	
	Electro Oriente	37 049	34 946	38 314	38 378	39 977	39 444	38 835	39 956	40 259	40 893	40 740	41 793	470 386	
	Electro Pangoa	173	173	186	205	206	190	196	209	198	208	221	222	2 386	
	Electro Puro	15 289	15 504	14 428	15 821	15 604	16 447	16 334	16 370	16 196	16 184	16 629	16 464	191 269	
	Electro Sur Este	30 663	30 315	29 810	32 078	32 124	33 198	33 743	34 060	34 534	34 648	34 830	34 514	394 537	
	Electro Tacache	1 997	1 907	1 857	1 978	1 926	2 090	1 917	2 013	2 088	2 085	2 373	2 160	24 389	
	Electro Cayali	13 659	12 559	13 333	13 931	14 591	14 059	14 069	14 242	15 144	15 206	15 013	15 033	171 460	
	Electro Centro	46 841	43 226	48 602	47 641	49 175	49 434	49 891	49 497	48 851	51 531	48 820	51 333	584 751	
	Electromoste	58 021	55 213	59 677	55 017	54 903	53 281	51 558	49 706	49 598	52 456	53 204	57 532	650 268	
	Electronorte	31 420	30 526	31 889	30 034	31 250	29 885	29 808	29 698	28 672	30 056	29 903	31 503	364 644	
	Electrosur	17 347	16 206	17 039	16 027	16 153	15 722	15 948	15 592	15 524	16 305	16 936	17 883	196 683	
	Emensa	575	562	575	572	548	478	519	507	514	518	548	555	6 473	
	Emensa	825	734	798	847	923	918	859	865	915	922	969	977	10 554	
	Enel Distribución	254 047	254 129	265 047	254 952	254 354	238 568	238 346	243 424	239 967	240 628	249 596	253 393	2 992 498	
	Hidrandina	76 505	75 233	78 223	73 904	78 502	74 485	75 419	77 664	72 081	75 905	76 762	83 475	913 160	
	Luz del Sur	252 178	262 994	267 575	254 905	242 198	237 592	242 074	240 428	238 624	240 679	248 792	256 025	2 984 405	
	Seal	44 068	41 012	45 132	43 609	44 866	43 788	44 233	43 774	42 757	45 299	44 748	47 537	530 824	
	Sersa	502	466	515	509	547	547	560	560	534	539	564	599	6 442	

1.11 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN **- A DICIEMBRE DE 2019 -** **(Miles de Nuevos Soles)**

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
TOTAL PERÚ		1 362 597	1 341 804	1 421 769	1 375 217	1 392 815	1 358 816	1 363 340	1 363 782	1 338 181	1 375 817	1 395 514	1 433 209	16 522 861
MERCADO LIBRE														
TOTAL LIBRE		516 603	496 200	544 895	528 985	554 913	545 627	547 336	548 323	528 826	550 522	554 295	562 471	6 478 997
MUY ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		262 471	246 622	277 141	271 206	287 817	286 758	290 938	290 079	273 841	284 781	282 177	285 739	3 339 571
	C.H. Tingo	137	129	136	129	132	128	129	125	128	129	128	93	1 524
	Celepsa	5 801	5 715	6 178	5 821	7 245	6 632	7 916	9 066	9 166	8 578	8 085	3 872	84 075
	Duke Energy	1 788	1 634	1 758	1 617	1 597	1 520	1 508	2 081	2 105	2 170	2 187	2 235	22 199
	Egamsa	1 780	1 599	1 759	1 570	1 346	2 951	1 944	1 568	1 639	1 630	1 540	1 624	20 950
	Electroperú	65 144	62 740	69 165	69 771	65 256	66 700	72 645	67 373	60 922	65 659	63 209	68 910	797 494
	Enel Generación Perú	57 809	52 992	54 160	52 674	61 395	56 366	60 202	59 138	58 627	57 589	57 771	57 866	686 588
	Engie	54 443	53 414	59 127	57 876	63 530	66 428	60 548	63 577	62 052	63 398	62 231	64 211	730 835
	Huanza	12 132	12 924	13 512	12 871	12 201	11 892	11 346	11 701	10 852	12 343	12 455	12 843	147 071
	Kallpa	62 162	53 630	69 921	67 407	73 555	72 586	73 090	73 898	66 639	70 988	72 283	71 840	828 000
	Minera Corona	469	1 036	484	472	476	474	480	439	424	440	443	396	6 032
	SDF Energía	769	759	804	826	851	854	876	876	858	874	871	823	10 041
	Statkraft	39	51	139	172	234	226	253	238	431	982	974	1 023	4 763
ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		49 034	48 050	52 051	53 411	53 986	53 622	53 519	52 549	51 650	54 496	54 784	53 907	631 059
	Atria Energía						1 645	1 676	1 670	1 707	1 721	1 760	1 744	11 924
	Celepsa	4 380	4 271	5 327	6 356	6 283	5 793	6 915	6 397	6 491	6 521	6 519	5 413	70 666
	Coelvisac	106												106
	Duke Energy	490	504	572	493	415	271	361	337	502	834	903	991	6 675
	Egamsa	590	517	623	589	571	627	620	567	589	544	528	571	6 937
	Eléctrica Santa Rosa	358	475	697	1 610	1 664								4 804
	Electro Oriente	812	826	788	837	890	838	835	860	840	916	896	958	10 295
	Electro Sur Este	395	355	393	383	422	425	414	427	420	428	412	424	4 899
	Electrocentro	10	28	24	18	21	21	23	29	27	32	43	60	338
	Electronoroeste	78	60	79	75	72	65	83	55	55	71	67	80	842
	Electroperú	2 950	3 048	2 131	2 700	3 561	3 755	3 420	3 446	3 590	3 025	3 213	3 302	38 140
	Enel Distribución	3 001	2 873	2 799	2 742	2 652	2 496	3 019	2 901	2 726	2 813	2 898	3 230	34 152
	Enel Generación Perú	6 209	6 716	7 120	7 010	7 300	5 567	6 061	6 575	6 274	6 211	6 599	5 878	77 520
	Enel Generación Piura	1 247	1 517	1 558	1 594	1 634	1 576	1 451	1 432	1 325	1 395	1 414	1 459	17 600
	Engie	7 758	7 563	8 080	7 819	7 936	9 189	8 065	7 611	7 714	8 252	7 736	7 960	95 682
	Hidrandina	1 519	1 382	1 285	1 403	1 470	1 528	1 479	1 301	1 608	1 680	1 707	1 747	18 109
	Huanza	1 042	1 697	1 882	2 159	2 107	2 387	2 288	2 177	2 078	2 264	2 301	2 053	24 436
	Inland Energy							6	9	21	24	35	37	132
	Kallpa	7 454	6 738	8 020	6 876	5 761	6 379	5 677	5 497	5 253	6 020	5 517	4 986	74 179
	Minera Corona	1 763	1 137	1 861	1 852	1 823	1 924	1 916	1 935	1 906	1 939	1 957	1 924	21 939
	San Gaban							9	26	89	160	473	980	1 737
	SDF Energía	428	460	467	421	405	321	393	280	214	165	259	273	4 086
	Seal	253	250	263	238	238	239	251	287	262	280	276	285	3 122
	Shougesa	1 380	920	1 363	1 263	1 328	1 285	1 709	1 723	1 217	1 619	1 173	1 817	16 796
	Statkraft	3 229	3 101	2 861	2 712	3 236	3 479	3 686	4 159	3 628	3 582	3 543	3 582	40 798
	Termochilca	3 319	3 355	3 598	3 996	3 920	3 532	2 896	2 288	2 513	3 422	3 949	3 625	40 413
	Termoselva	262	255	262	263	277	279	264	559	600	580	603	528	4 732
MEDIA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		205 099	201 528	215 703	204 369	213 110	205 247	202 879	205 695	203 335	211 245	217 334	222 825	2 508 367
	Atria Energía						11 943	12 005	12 484	12 475	13 183	13 992	13 980	90 062
	Celepsa	2 743	2 754	3 350	3 188	3 083	3 192	3 211	3 472	3 026	3 430	3 707	3 133	38 289
	Coelvisac	2 764	2 418	2 631	2 566	2 599	2 475	2 490	2 513	3 298	3 624	3 807	4 125	35 311
	Duke Energy	348	323	342	338	336	308	293	828	892	923	1 023	1 127	7 081
	Egamsa	917	931	992	1 079	1 098	1 094	997	1 010	983	986	1 044	1 045	12 174
	Egamsa	1 692	1 751	2 006	2 468	2 470	2 150	2 237	1 970	1 853	2 350	2 441	2 229	25 618
	Egesur	447	529	502	463	410	390	384	375	403	392	424	456	5 176
	Eléctrica Santa Rosa	12 099	11 508	12 331	11 510	11 718								59 166
	Electro Dunas	2 219	2 196	2 650	2 556	2 372	2 213	2 403	2 522	2 914	3 217	3 556	3 454	32 273
	Electro Oriente	1 308	1 175	1 235	1 173	1 287	1 310	1 310	1 369	1 376	1 415	1 344	1 442	15 745
	Electro Puno	683	601	659	651	618	596	674	688	553	648	619	624	7 612
	Electro Sur Este	13	15	14	13	16	15	496	528	526	646	429	429	3 140
	Electro Ucayali	23	20	23	46	55	53	105	107	100	53	51	48	684
	Electrocentro	116	89	129	105	113	118	107	132	128	143	129	145	1 453
	Electronoroeste	11 650	10 376	10 949	9 149	9 463	8 976	9 081	8 906	9 072	9 908	9 589	10 538	117 657
	Electronorte	2 428	2 375	2 422	2 323	2 547	2 585	2 385	2 275	2 227	2 271	2 417	2 720	28 974
	Electroperú	367	352	190	269	291	327	289	290	316	367	302	278	3 639
	Electrosur	808	811	947	1 059	983	1 057	955	1 023	1 052	976	1 192	1 218	12 080
	Enel Distribución	35 952	36 023	36 598	35 030	37 493	33 857	34 066	34 587	34 092	35 607	36 391	37 763	427 458
	Enel Generación Perú	29 401	29 378	34 982	33 258	34 165	34 031	32 935	34 005	34 091	32 915	31 963	35 034	396 159
	Enel Generación Piura	494	515	597	510	620	508	481	498	483	582	430	464	6 182
	Engie	20 424	20 245	22 470	21 605	21 942	22 708	22 705	22 548	21 318	22 242	21 415	21 328	260 951
	Fénix Power	1 004	1 081	1 309	1 364	1 594	1 432	1 528	1 432	1 636	1 763	1 849	1 749	17 741
	Hidrandina	6 372	7 080	6 454	5 787	7 804	7 041	6 317	5 929	5 821	6 372	8 224	7 252	80 452
	Huanza	1 040	1 012	1 002	929	915	898	895	965	927	1 015	949	865	11 411
	Huaura Power Group S.A.	121	68	75	97	191	245	177	205	199	197	262	227	2 062
	Inland Energy	16 166	15 222	15 065	14 026	14 086	13 611	13 214	12 477	12 127	12 320	12 398	12 229	162 941
	Kallpa	19 457	18 804	19 454	18 557	18 793	17 388	17 184	17 541	17 575	17 487	18 432	18 950	219 620
	Luz del Sur	3 943	4 071	4 228	3 996	3 858	3 769	3 808	4 018	4 119	4 458	4 589	4 565	49 424
	Minera Corona	38	42	44	45	44	37	28	27	28	32	40	40	445
	San Gaban	2 912	3 049	2 537	2 323	4 526	3 489	2 723	2 372	2 397	2 642	3 768	2 928	35 667
	SDF Energía	87	78	94	90	84	30	95	66	539	541	565	629	2 899
	Seal	2 901	2 849	3 057	3 177	3 131	3 573	3 469	3 554	3 459	3 693	3 660	4 046	40 570
	Shougesa	6 741	6 029	7 097	6 209	6 511	6 542	6 471	7 266	5 259	6 167	6 972	7 411	78 675
	Statkraft	12 797	13 264	14 404	13 865	13 409	13 027	13 201	13 397	13 615	14 061	14 600	15 595	165 235
	Termochilca	4 624	4 494	4 864	4 544	4 486	4 262	4 159	4 314	4 453	4 622	4 759	4 760	54 341

1.11 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de Nuevos Soles)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
MERCADO REGULADO														
TOTAL REGULADO		845 993	845 604	876 874	846 232	837 902	813 189	816 004	815 458	809 355	825 295	841 219	870 738	10 043 865
MUY ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		47	40	44	41	49	50	50	52	50	53	52	53	581
	Electrocentro	47	40	44	41	49	50	50	52	50	53	52	53	581
ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		777	515	640	569	540	415	559	575	542	527	592	543	6 794
	Electrocentro	4	2	25	2	2	2	2	7	2	12	2	2	63
	Hidrandina	762	503	604	556	528	404	547	559	529	503	579	529	6 602
	Seal	11	11	10	12	10	9	10	9	11	12	11	12	129
MEDIA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		145 830	148 330	150 061	146 698	142 983	136 869	134 187	131 253	130 892	136 067	140 778	145 243	1 689 191
	Adinelsa	385	400	412	400	442	429	403	413	417	465	535	618	5 319
	Chavimochic	592	559	476	528	473	397	426	329	340	332	382	388	5 223
	Coelvisac	3 655	2 872	3 251	3 042	3 114	2 675	2 481	2 549	2 836	3 421	3 587	3 607	37 089
	Edelsa	2	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	32
	Electro Dunas	9 725	8 576	9 038	8 576	8 306	7 483	7 336	7 212	7 656	8 436	8 698	8 978	100 020
	Electro Oriente	6 298	6 082	6 596	6 648	7 065	6 768	6 809	6 947	6 964	7 204	7 295	7 234	81 910
	Electro Puno	3 269	3 484	3 104	3 543	3 329	3 605	3 595	3 469	3 637	3 610	3 688	3 742	42 075
	Electro Sur Este	4 001	4 144	4 054	4 287	4 322	4 477	4 460	4 454	4 521	4 495	4 851	4 714	52 780
	Electro Tocache	429	378	457	435	426	440	385	414	453	494	699	626	5 636
	Electro Ucayali	3 100	3 037	3 309	3 301	3 376	3 143	3 188	3 294	3 372	3 601	3 685	3 500	39 907
	Electrocentro	3 958	3 800	4 018	4 104	4 279	4 219	4 347	4 212	4 253	4 390	4 413	4 415	50 408
	Electronoroeste	11 083	10 586	11 243	10 687	10 488	9 986	9 899	9 430	9 313	10 053	10 680	11 054	124 502
	Electronorte	5 416	5 001	5 167	4 840	5 170	5 129	5 149	5 149	5 064	5 247	5 394	5 534	62 261
	Electrosur	3 520	3 266	3 256	3 179	3 027	3 112	2 936	2 940	2 886	3 158	3 209	3 375	37 862
	Emsemsa	117	118	120	134	133	118	143	126	135	139	146	154	1 582
	Emseusa	103	70	94	93	97	98	85	95	124	121	125	121	1 226
	Enel Distribución	26 356	27 684	29 631	28 346	27 058	26 123	25 430	24 590	23 653	24 538	24 589	26 827	314 824
	Hidrandina	12 720	12 544	12 615	11 804	12 169	11 690	11 753	11 368	11 344	12 137	12 292	12 584	145 019
	Luz del Sur	44 290	49 299	46 325	46 078	42 768	40 704	39 179	38 409	37 902	37 971	40 193	41 623	504 741
	Seal	6 731	6 358	6 815	6 589	6 850	6 170	6 064	5 740	5 928	6 175	6 203	6 018	75 640
	Sersa	80	71	80	81	88	101	113	110	92	79	113	127	1 134
BAJA TENSIÓN														-
SUB-TOTAL		699 340	696 719	726 129	698 923	694 330	675 854	681 209	683 579	677 871	688 647	699 797	724 899	8 347 298
	Adinelsa	1 174	1 179	1 063	1 258	1 214	1 243	1 258	1 269	1 308	1 310	1 338	1 330	14 945
	Chavimochic	544	553	553	562	502	487	478	527	642	509	553	611	6 522
	Coelvisac	441	418	424	406	376	353	333	322	315	334	355	379	4 456
	Edelsa	77	68	72	76	83	78	80	80	81	91	98	96	980
	Electro Dunas	20 451	20 534	20 332	19 148	18 672	18 367	17 779	18 144	17 771	18 739	20 018	21 200	231 155
	Electro Oriente	28 632	26 864	29 695	29 720	30 735	30 327	29 881	30 781	31 079	31 359	31 205	32 158	362 436
	Electro Pangoa	173	173	186	205	206	190	196	209	198	208	221	222	2 386
	Electro Puno	11 337	11 419	10 665	11 627	11 657	12 247	12 066	12 212	12 006	11 927	12 322	12 098	141 582
	Electro Sur Este	26 254	25 801	25 349	27 395	27 363	28 281	28 372	28 671	29 068	29 078	29 138	28 947	333 718
	Electro Tocache	1 568	1 529	1 400	1 543	1 500	1 649	1 532	1 599	1 635	1 591	1 674	1 533	18 753
	Electro Ucayali	10 536	9 502	10 600	10 604	11 159	10 863	10 777	10 841	11 672	11 552	11 279	11 485	130 870
	Electrocentro	42 707	39 267	44 361	43 371	44 712	44 933	45 361	45 065	44 391	46 902	44 180	46 658	531 907
	Electronoroeste	35 211	34 191	37 406	35 107	34 880	34 254	32 492	31 315	31 158	32 425	32 868	35 960	407 268
	Electronorte	23 576	23 150	24 299	22 872	23 533	22 171	22 273	22 273	21 381	22 538	22 093	23 250	273 409
	Electrosur	13 019	12 130	12 837	11 789	12 143	11 554	12 056	11 629	11 587	12 171	12 535	13 290	146 741
	Emsemsa	458	445	456	438	415	360	376	381	379	380	403	401	4 890
	Emseusa	722	664	704	754	828	820	774	770	791	801	845	856	9 329
	Enel Distribución	188 789	193 549	196 018	188 843	187 152	176 092	175 832	181 346	179 488	177 670	185 709	185 575	2 216 064
	Hidrandina	55 132	53 724	57 266	54 355	56 531	53 822	55 322	53 511	52 779	55 214	53 961	61 363	662 979
	Luz del Sur	203 945	209 621	217 022	204 831	195 572	193 518	199 086	198 002	196 603	198 249	203 955	209 837	2 430 240
	Seal	34 172	31 544	34 987	33 593	34 637	33 797	34 439	34 183	33 096	35 139	34 597	37 177	411 362
	Sersa	423	395	435	428	459	446	447	450	443	460	450	471	5 307

1.12 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de Nuevos Soles)

EMPRESA CONCESIONARIA		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Total general		845 993	845 604	876 874	846 232	837 902	813 189	816 004	815 458	809 355	825 295	841 219	870 738	10 043 865
Adinelsa	Canta	18	17	17	18	17	16	18	19	18	17	17	17	209
	Chuquibamba	9	8	7	11	12	9	13	11	11	9	9	10	118
	Coracora	306	327	285	440	346	360	365	371	380	387	402	403	4371
	Hongos	35	32	30	38	38	42	40	42	42	40	38	36	455
	Quinchis	34	32	32	37	36	38	38	41	42	41	38	38	448
	Cajatambo	84	67	78	89	91	95	98	90	95	93	97	100	1077
	Huachichiri	133	130	121	147	142	147	152	159	166	164	175	165	1800
	Quicacha	50	53	44	44	53	57	55	56	59	70	83	97	720
	Marcabamba	74	78	79	81	89	86	90	90	94	103	100	118	1083
	Humay Pampano	227	221	207	193	188	182	179	170	165	178	203	218	2332
	Pasco Rural (Huachon)	11	9	10	12	12	12	13	12	16	17	20	19	163
	Yauyos	18	6	7	8	9	8	9	8	9	9	9	8	106
	Lunahuana	83	81	80	82	92	98	97	98	100	100	101	106	1120
	Charape	9	9	8	6	11	10	12	10	11	11	10	10	118
	Valle Purmacana	110	130	106	88	96	96	101	115	116	123	131	137	1350
	SER SFD SELVA	23	23	24	23	25	26	26	26	26	27	27	27	302
	SFD Costa	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	34
	SER SFD SIERRA	62	57	63	61	61	59	60	60	60	61	60	59	722
	SER CASTROVIRREY-NA-HUAYTARA	18	16	16	20	21	21	20	22	21	20	23	21	239
	HUAURA-SAYAN 2DA ETAPA	159	184	163	160	162	156	159	158	166	171	187	201	2026
	PSE Yauca del Rosario - SE0269	42	41	40	43	46	46	47	54	56	64	68	81	629
	Gracias a Dios	3	5	4	2	4	4	4	4	4	4	5	5	51
	Santa Leonor	44	44	43	48	91	89	51	50	54	51	53	56	674
	SER CHACAS SAN LUIS					3	4	4	4	4	4	4	4	28
	Asquipata	4	3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	50
	SER Datem del Marañon	3	3	4	4	3	3	4	3	4	3	3	3	41
Total Adinelsa		1 558	1 580	1 475	1 658	1 656	1 673	1 661	1 682	1 725	1 775	1 872	1 949	20264
Chavimochic	Chao	1 087	1 069	984	1 039	937	842	858	815	913	796	889	949	11178
	Tanguche Desarenador	26	21	20	29	17	20	24	21	23	24	23	26	278
	SER CHAO	23	22	24	21	20	21	22	19	46	21	22	24	283
	SER TAMGUCHE DESARENADOR			1									1	6
Total Chavimochic		1 136	1 112	1 029	1 090	975	884	904	856	982	841	935	1 000	11745
Coelvisac	Andahuasi	243	227	237	221	206	204	179	172	164	172	186	199	2410
	Sistema Tierras Nuevas-Olmos	732	604	624	754	829	777	616	640	663	786	747	799	8571
	Olmos-Motupe-Illimo	29	27	25	22	23	23	23	29	28	33	37	36	335
	Villacuri	3 092	2 432	2 790	2 450	2 432	2 024	1 995	2 030	2 297	2 763	2 971	2 952	30229
Total Coelvisac		4 096	3 290	3 676	3 448	3 490	3 028	2 813	2 871	3 152	3 754	3 941	3 987	41545
Edelsa		79	69	74	78	86	81	83	83	84	94	102	99	1012
Total Edelsa		79	69	74	78	86	81	83	83	84	94	102	99	1012
Electro Dunas	Pisco Urbano Rural	345	353	335	318	297	276	286	291	297	289	289	330	3705
	Santa Margarita	3 246	2 860	2 963	2 939	2 632	2 458	2 463	2 499	2 548	2 878	3 088	3 404	33978
	Nasca Rural	663	566	579	577	617	619	524	452	463	438	389	384	6272
	Paracas	984	1 060	991	919	928	874	894	842	810	904	763	774	10743
	Tacama	740	584	601	445	401	389	386	401	412	454	523	558	5894
	Palpa	241	243	238	221	216	194	197	225	199	214	260	271	2719
	Puquio	126	118	146	136	156	131	152	150	145	157	140	150	1707
	Chincha Rural	180	183	164	158	145	140	143	145	137	142	168	185	1889
	Chincha	5 124	5 138	5 171	4 941	4 776	4 716	4 323	4 451	4 362	4 543	4 879	5 167	57593
	Ica	10 919	10 705	10 828	10 339	9 935	9 651	9 328	9 343	9 655	10 250	10 826	11 369	123147
	Pisco	3 303	3 328	3 244	3 042	3 000	2 897	2 786	2 848	2 700	2 876	3 079	3 221	36325
	Coracora	106	94	111	114	118	115	130	136	114	121	115	129	1404
	Pausa	42	34	37	41	41	38	47	42	41	47	44	43	496
	Huaytará-Chocorvos	150	135	143	154	170	164	164	161	163	165	170	161	1899
	Chaviña	7	7	8	8	8	8	10	8	8	9	7	8	96
	Incuayo	7	6	7	7	8	8	9	9	8	10	8	9	95
	Tambo Quemado	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	22
	Palpa Rural	303	278	292	246	262	250	243	264	262	295	308	309	3313
	Puquio Rural	135	129	137	141	143	134	145	140	138	143	146	148	1678
	Chincha Baja Densidad	2 085	1 880	1 906	1 627	1 783	1 482	1 631	1 639	1 663	1 859	2 038	2 038	21631
	Nasca	1 468	1 407	1 467	1 347	1 343	1 303	1 252	1 308	1 301	1 381	1 472	1 518	16568
Total Electro Dunas		30 176	29 109	29 370	27 724	26 978	25 851	25 115	25 356	25 428	27 175	28 715	30 178	331176
Electro Oriente	SER Ponaza - Cedro Pampa	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	17
	SER Ponaza - Huañipo	4	4	4	4	4	11	-2	4	5	4	4	4	50
	SER Ponaza - Leoncio Prado	6	6	6	6	6	6	6	6	7	6	6	6	71
	SER Ponaza - Paucar									1				4
	SER Ponaza - San Antonio	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11
	SER Ponaza - Simón Bolívar	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
	SER Ponaza - Shambuyacu	17	21	19	21	21	21	21	20	21	20	19	18	238
	SER Ponaza - Tingo De Ponaza	7	8	8	8	8	8	8	8	9	9	8	7	97
	SER Ponaza - Vista Alegre	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
	Estrecho (Putumayo)	29	29	33	36	31	34	32	27	53	43	21	35	403
	San Francisco	15	12	10	13	17	13	13	13	12	14	14	15	162
	SER Rodriguez de Mendoza	23	18	20	20	23	25	27	24	22	27	28	30	289
	San Ignacio Rural	262	263	262	272	297	329	304	316	302	310	278	282	3477
	Sistema Eléctrico Rural Pucará	68	59	68	69	71	74	71	72	84	86	97	103	922
	Sistema Eléctrico Rural Bagua - Jaén Rural	541	577	616	553	537	590	575	708	591	599	622	632	7141
	Sistema Eléctrico Chachapoyas Rural	25	20	20	22	21	21	24	24	31	33	30	32	302
	Bagua-Jaén Rural	848	710	710	809	758	854	838	805	799	799	922	860	9710
	Tabaconas	35	35	38	40	52	76	51	61	61	56	56	56	615
	Bellavista	2 627	2 487	2 734	2 685	2 764	2 704	2 711	2 717	2 722	2 840	2 634	2 771	32398
	Tarapoto	5 185	4 871	5 367	5 148	5 609	5 346	5 477	5 420	5 508	5 691	5 802	5 984	65411
	Chachapoyas Rural	552	527	541	554	569	712	360	565	518	555	740	720	6913
	Gera	160	159	164	174	180	185	177	176	184	175	181	174	2089
	Moyobamba	1 481	1 398	1 555	1 543	1 684	1 638	1 655	1 688	1 620	1 725	1 665	1 692	19344
	Tarapoto Rural	1 240	1 222	1 239	1 307	1 354	1 416	1 328	1 312	1 403	1 391	1 337	1 370	15921

1.12 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de Nuevos Soles)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
Electro Oriente	SER Ponaza - Alfonso Ugarte	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	46	
	SER Ponaza - Aypena	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13	
	SER Ponaza - Barranquita	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	24	
	Rioja Oriente	1 408	1 403	1 509	1 506	1 618	1 579	1 615	1 555	1 592	1 580	1 558	1 597	18521	
	Nuevo Seasmé				112	102	115	87	102	89	112	91	100	910	
	Chachapoyas	868	822	825	828	936	855	949	912	888	940	964	933	10720	
	Bagua-Jaén	2 833	2 661	2 856	2 991	3 032	3 038	3 042	3 138	3 202	3 278	3 312	3 207	36591	
	San Ignacio	389	370	378	408	413	437	414	449	442	430	414	421	4965	
	Pongo de Caynarachi	483	461	488	496	536	511	509	501	519	535			5040	
	Jumbilla	30	17	20	22	26	21	23	22	22	21			224	
	Rodríguez de Mendoza	201	173	180	164	192	193	194	203	194	205			1897	
	Pomahuaca	14	14	14	14	14	15	15	14	15	15			146	
	Pucará	72	64	70	72	72	74	75	71	73	71			713	
	Caballococha	201	188	224	215	228	224	212	245	232	247	233	235	2683	
	Contamana	254	261	278	267	304	287	256	295	285	294	297	285	3363	
	Iquitos	11 611	10 827	12 471	12 361	12 489	11 932	11 906	12 480	12 748	12 612	12 835	13 473	147745	
	Nauta	264	247	274	305	286	298	292	283	320	315	302	296	3482	
	Requena	304	267	299	300	340	320	296	294	277	307	368	257	3629	
	Yurimaguas	1 392	1 351	1 467	1 455	1 571	1 554	1 550	1 571	1 550	1 596	2 066	2 083	19206	
	Tamshiyacu	53	46	53	60	57	53	57	55	61	59	63	71	688	
	Lagunas	39	36	44	47	52	50	50	50	51	51	47	46	564	
	Iquitos Rural	1 016	957	1 032	1 059	1 079	1 055	1 047	1 091	1 086	1 086	1 143	1 251	12902	
	Orellana	42	34	43	44	49	46	47	46	46	46	44	46	532	
	Indiana	75	71	80	82	91	83	80	88	88	90			829	
	SER Caballococha Rural	23	22	28	31	36	51	31	33	34	33	34	35	393	
	SER Iquitos Zona Sur	156	155	165	166	179	161	176	172	185	169	178	177	2040	
	SER Nuevo Campeón y San Andrés	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	39	
	SER Gran Perú													5	
	San Pablo (SER Mayoruna)	35	33	36	32	41	37	39	41	40	38	38	39	448	
	Isla Santa Rosa	27	26	28	31	31	27	34	34	33	36	33	32	372	
Total Electro Oriente		34 930	32 946	36 290	36 369	37 800	37 095	36 691	37 728	38 043	38 562	38 500	39 393	444346	
Electro Pangoa	Pangoa	173	173	186	205	206	190	196	209	198	208	221	222	2386	
Total Electro Pangoa		173	173	186	205	206	190	196	209	198	208	221	222	2386	
Electro Puno	Antauta	360	355	352	388	394	425	436	445	440	424	439	414	4873	
	Ayaviri	390	379	345	388	393	431	425	415	418	404	416	398	4800	
	Ilave-Pomata	1 129	1 139	1 076	1 197	1 191	1 241	1 252	1 280	1 231	1 216	1 225	1 142	14318	
	San Gabán	103	90	92	101	99	106	97	110	120	119	107	100	1244	
	Azángaro Rural	753	711	691	762	744	788	779	781	773	765	758	715	9019	
	Juliacá Rural	1 084	1 086	1 011	1 141	1 087	1 175	1 182	1 173	1 142	1 091	996	969	13137	
	Puno Baja Densidad	262	274	249	274	275	284	287	281	288	280	204	200	3157	
	SER Ilave Pomata	17	17	17	17	18	19	19	18	18	21	20	21	223	
	SER San Gabán	7	6	6	6	6	8	6	7	8	7	7	6	80	
	Sistema Eléctrico Rural Azángaro	91	85	104	94	104	108	115	106	115	117	119	110	1269	
	Sistema Eléctrico Rural Ayaviri	32	36	30	30	32	35	36	35	37	37	38	34	411	
	Sistema Eléctrico Rural Juliacá	55	55	53	56	56	68	65	67	66	65	71	69	746	
	Sistema Eléctrico Rural Antauta	5	6	5	5	6	6	5	7					45	
	Juliacá	5 485	5 571	5 178	5 707	5 651	5 932	5 745	5 812	5 840	5 755	6 071	6 137	68883	
	Puno	3 053	3 125	2 890	3 222	3 211	3 362	3 311	3 238	3 237	3 207	3 429	3 420	38706	
	Azángaro	1 779	1 967	1 670	1 781	1 721	1 866	1 901	1 906	1 909	2 028	2 110	2 106	22745	
	Total Electro Puno		14 606	14 903	13 769	15 170	14 986	15 852	15 661	15 681	15 643	15 536	16 010	15 840	183657
	Electro Sur Este	Abancay	1 592	1 502	1 493	1 648	1 603	1 665	1 626	1 666	1 661	1 671	1 776	1 691	19594
		Andahuaylas	1 671	1 617	1 648	1 783	1 765	1 841	1 821	1 827	1 857	1 804	1 844	1 767	21244
		Abancay Rural	423	477	421	460	446	465	469	488	491	451	467	454	5513
		Chacapunte	315	286	273	323	320	331	346	340	341	340	337	305	3859
Chuquibambilla		122	118	126	145	138	147	161	150	155	140	142	138	1682	
SER APURIMAC		122	101	100	112	111	115	119	115	117	114	110	103	1338	
Mazuko		536	547	462	545	528	546	570	547	595	546	600	568	6591	
Chumbivilcas		524	548	590	518	612	659	682	700	676	655	643	627	7433	
Sicuni Rural		302	309	317	294	327	353	361	372	347	340	340	314	3976	
SER VALLE SAGRADO		70	70	68	80	80	84	88	84	86	119	105	95	1028	
SER VILCANOTA		70	69	72	72	73	75	78	80	77	80	73	70	890	
SER QUISPICANCHI		39	36	39	43	43	45	43	47	46	44	41	37	503	
SER YAURI		8	9	9	9	16	11	11	10	11	11	11	10	127	
SER IBERIA		33	34	43	73	74	85	98	90	95	86	81	78	870	
SER MACHUPICCHU		116	113	114	120	129	135	134	132	135	138	135	125	1526	
SER MAZUCO		255	261	223	245	247	249	253	240	267	260	250	253	3002	
SER FOTOVOLTAICO BT8-100		1	1	1	1	1	1	25	25	25	25	27	27	160	
SER FOTOVOLTAICO BT8-70		12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	147	
Cusco		12 415	12 040	12 004	12 756	12 697	13 231	13 151	13 440	13 314	13 383	13 707	14 077	156215	
Puerto Maldonado		3 277	3 522	3 249	3 391	3 431	3 385	3 338	3 250	3 797	3 701	3 920	3 777	42039	
La Convención		1 025	1 052	1 010	1 107	1 074	1 073	1 084	1 136	1 089	1 112	1 179	1 155	13095	
Yauri		932	926	901	1 000	1 009	1 104	1 082	1 083	1 068	1 037	1 048	1 008	12199	
Valle Sagrado 1		1 529	1 527	1 498	1 632	1 678	1 752	1 766	1 813	1 798	1 997	1 655	1 673	20318	
Valle Sagrado 2		940	976	943	1 006	985	1 055	1 022	1 066	1 072	1 068	1 039	984	12156	
La Convención Rural		701	703	674	761	742	794	752	768	781	787	802	754	9019	
Sicuni		659	603	651	657	630	674	658	677	672	672	692	699	7945	
Valle Sagrado 3		963	927	915	1 057	1 012	1 009	1 093	1 027	1 033	1 033	1 027	1 002	12098	
Puerto Maldonado Rural		573	583	566	626	628	624	633	627	688	699	1 005	951	8202	
Machupicchu		395	380	363	392	423	443	465	437	451	445	448	433	5076	
Combapata		459	408	447	521	566	486	594	567	504	499	475	475	6001	
Iberia		109	117	102	183	170	188	183	185	203	191			1630	
Îñapari		64	69	66	111	115	122	114	121	125	114			1022	
Total Electro Sur Este		30 255	29 944	29 402	31 682	31 686	32 758	32 833	33 124	33 588	33 574	33 990	33 661	386498	
Electro Tocache	Tocache	1 744	1 665	1 625	1 719	1 679	1 826	1 651	1 751	1 808	1 822	2 094	1 902	21287	
TOCACHE RURAL		252	242	231	259	248	263	265	262	280	263	279	257	3102	
Total Electro Tocache		1 997	1 907	1 857	1 978	1 926	2 090	1 917	2 013	2 088	2 085	2 373	2 160	24389	
Electro Ucayali	Pucallpa	11 439	10 481	11 597	11 600	12 151	11 678	11 659	11 710	12 551	12 518	12 073	12 513	141969	
	Atalaya	274	250	296	281	284	268	263	271	290	289	272	256	3293	
	Campo Verde	720	700	782	779	744	696	709	784	797	878	880	871	9341	
	Aguytía	483	451	490	487	542	535	514	538	538	564	977	546	6664	
	SER Pucallpa-Campo Verde	425	379	436	432	467	479	461	480	500	512	42			

1.12 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de Nuevos Soles)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
Electro Ucayali	SER Aguaytia	295	277	308	306	323	324	331	328	341	363	317	319	3832	
	SER ATALAYA				3	3	4	4	4	5	5	3	6	38	
	SER PURUS				19	14	15	16	14	16	17	12	12	136	
	SER BT8 FOTOVOLTAICO					7	7	7	7	7	7	7	7	55	
Total Electro Ucayali		13 636	12 539	13 909	13 905	14 535	14 006	13 964	14 136	15 044	15 153	14 964	14 986	170776	
Electrocentro	San Francisco	755	669	756	756	734	801	764	772	804	834	321	294	8260	
	Huánuco	4 637	4 296	4 830	4 706	4 836	4 767	4 792	4 785	4 655	4 942	5 238	5 558	58044	
	Pichanaki	945	939	1 055	1 033	1 111	1 150	1 153	1 177	1 109	1 207	1 173	1 168	13220	
	Valle del Mantaro 1	1 311	1 234	1 377	1 278	1 276	1 319	1 364	1 366	1 316	1 382	1 267	1 334	15825	
	Valle del Mantaro 2	1 240	1 177	1 301	1 233	1 290	1 229	1 289	1 330	1 262	1 324	1 226	1 280	15182	
	Chalhuanayo - Satipo	1 395	1 341	1 532	1 498	1 524	1 622	1 602	1 563	1 577	1 707	1 554	1 610	18524	
	Valle del Mantaro 3	872	806	918	882	910	890	919	914	899	945	856	886	10696	
	Valle del Mantaro 4	1 256	1 156	1 312	1 336	1 382	1 256	1 326	1 320	1 273	1 314	1 132	1 182	15246	
	Pozuzo	521	484	542	564	540	594	547	598	586	624	206	217	6025	
	Huanuco Rural 2	720	647	735	778	770	791	791	781	760	790	659	691	8913	
	Tarma Rural	398	365	412	403	428	407	421	414	403	428	361	369	4810	
	Pasco Rural	449	388	440	400	480	477	475	479	471	491	426	454	5429	
	Huánuco Rural 1	518	452	507	485	520	508	492	510	496	539	486	508	6022	
	Oroya	974	915	1 057	959	1 008	1 028	1 054	1 046	1 038	1 099	1 048	1 156	12384	
	Tarma	958	858	982	960	1 001	984	994	995	955	1 015	997	1 050	11747	
	Tingo María Rural	97	95	95	97	104	99	105	98	99	115	90	91	1186	
	Junín	375	349	386	385	394	400	405	412	398	402	387	404	4699	
	San José	100	86	107	101	104	108	97	91	107	105	105	118	1228	
	Chanchamayo	1 755	1 655	1 853	1 800	1 856	1 813	1 841	1 915	1 868	1 999	1 977	2 020	22352	
	Aucayacu	395	356	412	402	454	452	442	444	440	444	366	386	4993	
	Carhuamayo	280	272	296	288	299	292	292	296	289	305	252	266	3428	
	Yaupi	910	852	985	923	1 009	1 047	1 111	1 076	1 021	1 079	1 012	1 047	12073	
	Huanuco Rural 2 SER	615	551	624	638	624	666	647	640	653	666	481	502	7308	
	Pasco Rural SER	149	141	145	134	153	161	174	167	159	161	122	124	1791	
	Pozuzo SER	263	231	255	266	261	284	279	274	284	294	265	258	3212	
	Tarma Chanchamayo SER	95	91	100	99	106	109	112	113	111	115	82	88	1222	
	Tingo Maria SER	282	257	282	300	311	306	309	309	309	331	238	249	3484	
	Valle del Mantaro 3 SER	23	20	21	22	21	21	23	21	22	22	16	17	250	
	SER Yaupi	535	501	568	576	625	627	630	610	600	636	419	440	6767	
	SER Carhuamayo	28	26	27	31	33	30	28	29	28	30	20	23	333	
	SER Aucayacu	147	130	145	139	143	154	155	160	155	162	121	121	1734	
	Huancayo	10 152	9 435	10 632	10 232	10 422	10 281	10 516	10 400	10 107	10 786	11 206	11 968	126137	
	Pasco	1 436	1 362	1 455	1 494	1 555	1 577	1 588	1 502	1 521	1 589	1 547	1 743	18368	
	Tingo María	1 758	1 609	1 805	1 768	1 851	1 841	1 847	1 817	1 810	1 955	1 919	1 992	21972	
	Ayacucho	4 155	3 691	4 207	4 137	4 145	4 304	4 234	4 180	4 087	4 446	4 586	4 892	51064	
	Huancavelica Ciudad	960	870	992	969	997	989	1 027	994	967	1 048	1 033	1 098	11945	
	Cangallo Llusita	461	421	468	489	485	494	544	519	520	511	440	435	5789	
	Pampas	423	368	414	441	460	468	490	465	484	464	404	415	5295	
	Huancavelica Rural	744	709	797	817	832	857	863	843	878	896	759	775	9768	
	Tablachaca	119	105	115	123	121	129	127	120	121	127	107	107	1421	
	Ayacucho Rural	672	612	661	713	722	723	706	711	740	774	656	645	8336	
	Huanta Ciudad	533	456	527	507	534	543	526	524	521	583	557	580	6390	
	Huanta Rural	382	333	387	377	429	409	412	416	419	441	372	364	4741	
	Ayacucho Rural SER	1 817	1 701	1 824	1 866	2 065	2 076	2 126	2 031	2 268	2 115	2 075	2 099	24063	
	Huancavelica Rural SER	105	96	107	114	114	118	118	108	104	113	80	105	1283	
	Total Electrocentro		46 715	43 109	48 448	47 518	49 041	49 204	49 760	49 335	48 696	51 357	48 647	51 128	582960
	Electronoroeste	Zorritos	454	438	458	443	457	433	407	388	379	474	486	526	5342
		Sullana	6 255	6 007	6 286	5 947	5 672	5 792	5 696	5 041	5 173	5 318	5 740	6 232	69157
		Zarumilla	897	862	990	939	926	911	833	842	801	859	914	975	10749
		Paíta	3 602	3 624	3 593	3 516	3 296	3 465	3 483	3 126	2 964	2 887	3 157	3 275	40347
		SER Piura,Chulucanas y Sullana	2 703	2 455	2 600	2 512	2 568	2 454	2 395	2 396	2 433	2 580	2 129	2 145	29371
		SER Tumbes	104	102	109	116	126	122	121	117	114	119	107	106	1363
		Sistema Eléctrico Rural La Nina	5	5	5	6	5	5	5	5	5	4	4	4	56
		Piura	14 761	14 398	16 125	15 110	14 993	14 337	13 028	13 249	12 927	13 539	13 824	15 651	171943
		Talara	2 964	3 010	3 366	3 068	3 009	2 880	2 720	2 738	2 656	2 834	2 961	3 260	35467
		Tumbes	2 992	2 921	3 274	3 194	3 259	3 176	2 960	2 787	2 714	2 903	3 059	3 278	36517
Bajo Piura		1 900	2 012	2 018	1 825	1 738	1 681	1 764	1 563	1 655	1 650	1 761	1 782	21349	
Chulucanas		3 777	3 160	3 177	3 045	3 203	3 051	3 108	2 974	3 141	3 505	3 660	4 025	39825	
Tumbes Rural		480	427	484	506	547	532	512	489	485	522	498	504	5985	
Frontera		210	180	212	214	222	225	213	217	216	207	206	211	2534	
Máncora		1 329	1 494	1 534	1 401	1 407	1 278	1 330	1 264	1 177	1 299	1 331	1 472	16317	
Zarumilla Rural		139	133	151	147	152	150	139	140	129	142	138	143	1703	
Santo Domingo-Chalaco I y II		425	389	391	422	435	428	421	424	447	448	366	334	4928	
Huancabamba-Huarmaca		436	410	438	449	474	478	466	480	488	493	403	371	5386	
Catacos		1 433	1 395	1 548	1 430	1 420	1 378	1 426	1 216	1 256	1 335	1 377	1 376	16591	
El Arenal		789	741	854	827	789	796	698	679	722	728	763	629	9013	
Corrales		639	617	677	677	671	667	663	610	593	633	664	715	7825	
Total Electronoroeste		46 294	44 777	48 649	45 794	45 369	44 240	42 391	40 746	40 471	42 478	43 548	47 014	531770	
Electronorte		Chiclayo Baja Densidad	4 335	4 250	4 519	4 109	4 261	4 080	4 084	4 084	3 906	4 037	3 780	4 234	49679
		Bambamarca	231	211	258	254	260	269	283	283	265	268	249	260	3091
		Olmos	2 203	1 913	1 948	1 906	2 030	2 019	2 077	2 077	2 250	2 401	1 987	2 312	25124
		Bambamarca Rural	108	113	121	123	120	121	118	118	125	119	111	110	1407
	Chota Rural	198	184	203	208	224	216	217	217	214	204	217	172	2475	
	Chogoyape SER	12	11	12	12	12	11	12	12	14	16	10	10	146	
	Chiclayo Baja Densidad Rural	81	87	82	84	89	83	85	85	82	92	55	64	971	
	Sistema Eléctrico Rural Chiclayo	93	89	94	88	90	86	76	76	72	80	59	59	963	
	Sistema Eléctrico Rural Bambamarca	197	190	199	201	203	206	218	218	210	208	138	135	2323	
	SER Cutervo	169	159	176	180	177	181	197	197	199	182	116	147	2079	
	Sistema Eléctrico Rural Niepos	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	6	6	95	
	Sistema Eléctrico Rural Chota	43	40	44	43	46	43								

1.12 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de Nuevos Soles)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	Niepos	162	144	153	147	144	169	153	153	147	156	447	143	2119
Total Electronorte		28 992	28 152	29 467	27 712	28 703	27 300	27 423	27 423	26 445	27 785	27 486	28 783	335670
Electrosur	Ilo	3 034	2 732	2 830	2 579	2 592	2 605	2 566	2 484	2 471	2 587	2 582	2 829	31890
	Moquegua	2 141	1 986	2 209	2 103	2 181	2 138	2 226	2 175	2 151	2 262	2 247	2 317	26136
	Puquina-Omate-Ubinas	142	128	158	156	161	159	159	155	155	163	146	151	1833
	Ichuña	41	30	33	37	37	42	39	38	76	41	36	35	483
	Moquegua Rural	70	65	68	64	69	63	67	65	61	64	54	69	780
	SER TORATA	5	5	6	5	5	5	5	6	5	6	4	4	61
	Tomasiri	341	299	334	313	331	310	327	321	324	335	313	331	3879
	SER INCLAN	5	5	5	4	5	4	4	4	4	4	3	6	53
	Iacna	9 240	8 716	8 983	8 285	8 483	8 162	8 400	8 093	7 990	8 507	9 025	9 521	103406
	Yarada	1 302	1 268	1 276	1 205	1 092	973	973	1 006	1 029	1 151	1 152	1 224	13651
	Iarata	218	161	191	217	214	204	225	222	206	209	184	178	2429
Total Electrosur		16 539	15 396	16 093	14 967	15 170	14 666	14 992	14 569	14 473	15 329	15 744	16 665	184602
Emsemsa	Paramonga	575	562	575	572	548	478	519	507	514	518	548	555	6473
Total Emsemsa		575	562	575	572	548	478	519	507	514	518	548	555	6473
Emseusa	Ucubamba	825	734	798	847	925	918	859	865	915	922	969	977	10554
Total Emseusa		825	734	798	847	925	918	859	865	915	922	969	977	10554
Enel Distribución	Hoyos-Acos	18	20	20	16	19	19	17	19	19	19	19	19	223
	Yaso	22	24	23	22	25	21	20	23	24	22	25	22	274
	Sayán-Humaya	517	513	538	528	477	404	400	439	456	524	515	546	5858
	Huacho	4 996	4 852	5 046	4 887	4 968	4 615	4 425	4 632	4 563	4 539	4 829	4 930	57283
	Supe-Barranca	2 313	2 198	2 187	2 149	2 330	2 133	1 982	2 106	2 051	1 994	2 193	2 136	25774
	Sistema Eléctrico Rural Chillón	149	156	155	176	167	150	139	153	150	126	164	184	1869
	Lima Norte	201 874	208 416	212 479	204 400	201 058	190 222	189 848	193 862	191 290	190 384	197 660	199 658	2381151
	Hualal-Chancay	4 855	4 679	4 826	4 623	4 797	4 307	4 080	4 326	4 226	4 225	4 518	4 529	53990
	Pativilca	260	248	249	246	223	213	217	216	212	221	213	229	2747
	Canta	73	69	67	78	83	69	70	83	81	80	89	81	924
	Churín	51	42	46	50	48	49	49	62	51	57	54	52	610
	Ravira-Pacaraos	16	14	14	15	16	15	14	15	17	16	18	16	186
Total Enel Distribución		215 145	221 233	225 649	217 190	214 210	202 215	201 261	205 936	203 141	202 208	210 298	212 401	2530888
Hidrandina	Chimbote Rural	177	169	186	177	165	160	171	162	166	169	165	168	2035
	SER Chimbote	538	539	663	576	585	559	552	541	542	574	449	469	6587
	SER Huaymey	80	84	85	77	81	74	74	68	73	72	64	70	902
	Chimbote	9 589	9 430	10 018	9 008	9 453	9 096	9 149	8 913	8 609	9 132	9 386	10 484	112269
	Huarmey	768	770	819	749	805	747	793	777	746	804	822	856	9454
	Caraz-Carhuaz-Huaraz	4 171	3 932	4 276	4 260	4 346	4 404	4 691	4 439	4 503	4 436	4 385	4 753	52596
	Ticapampa	453	462	486	489	501	527	522	538	535	571	528	551	6164
	Huari	434	417	435	482	498	515	499	491	532	532	449	446	5729
	Pomabamba	200	187	187	201	208	223	231	234	244	246	204	218	2584
	Chiquián	115	107	96	99	97	93	77	83	79	80	68	63	1056
	Casma Rural	465	451	491	461	455	417	390	379	404	444	445	501	5303
	Santa Rural	1 005	1 021	1 031	995	981	873	891	855	806	846	802	961	11067
	Quiruvilca	50	46	52	52	55	55	57	51	48	52	44	54	616
	La Arenita	727	677	724	679	694	666	678	681	692	723	547	563	8051
	Aija-Cotaparaco III Etapa	650	627	637	676	693	706	728	729	736	744	563	528	8015
	SER Cajamarca	728	687	709	716	724	681	704	730	695	842	682	670	8568
	Sistema Eléctrico Rural Cajamarca Norte	591	558	609	671	656	645	708	662	656	559	452	431	7198
	Cajamarca	4 949	4 692	5 221	5 123	5 405	5 233	5 394	5 250	5 106	5 451	5 441	5 765	63028
	Guadalupe	3 237	3 170	3 216	3 111	3 136	2 860	2 881	2 844	2 766	3 008	3 009	3 514	36751
	Trujillo	28 654	28 526	29 635	27 715	29 042	27 283	27 773	26 802	26 554	27 850	28 067	32 318	340220
	Huallanca	157	145	145	150	156	159	167	155	143	154	137	127	1796
	Celendín	435	404	454	437	463	448	472	464	447	467	390	396	5275
	Namora	114	107	117	116	122	123	130	128	121	123	114	118	1434
	Iyabamba	500	534	548	599	568	607	651	560	627	667	586	619	7066
	Trujillo Rural	104	101	111	119	123	119	121	108	107	108	101	109	1331
	Cajamarca Rural	965	897	1 000	1 003	1 053	1 043	1 069	1 038	1 018	1 089	944	954	12073
	Trujillo Baja Densidad	1 162	985	987	890	915	904	965	906	952	1 031	1 044	1 121	11861
	Guadalupe Rural	646	627	618	622	641	568	591	588	565	587	572	629	7253
	Cajamarca Baja Densidad	293	270	307	297	304	297	309	295	285	307	251	272	3488
	Catilluc	20	20	21	21	23	24	22	22	20	20	17	17	247
	Porcón-La Pajuela	35	37	38	37	40	34	45	37	35	37	35	32	444
	Casma	993	979	1 067	861	826	764	779	750	731	762	785	850	10146
	Virú	1 676	1 409	1 545	1 447	1 422	1 255	1 375	1 335	1 332	1 374	1 367	1 561	17097
	Pallasca	240	224	245	269	288	279	318	280	281	288	267	269	3249
	Otuzco-Motil-Florida	337	311	355	346	368	362	376	353	338	365	298	318	4127
	Cajabamba	262	240	276	271	282	275	287	280	282	312	276	305	3348
	Nepeña	758	789	796	730	765	670	726	657	693	712	737	793	8827
	Sihuas	148	142	146	143	155	165	167	187	163	162	144	146	1867
	Huamachuco	480	429	495	496	531	514	577	576	532	569	546	594	6340
	Santa	326	345	328	310	324	310	290	283	270	314	336	366	3803
	Paján-Malabrigo	1 381	1 224	1 311	1 230	1 282	1 180	1 221	1 206	1 215	1 272	1 312	1 499	15335
Total Hidrandina		68 614	66 771	70 485	66 715	69 228	65 916	67 623	65 437	64 651	67 853	66 831	74 476	814599
Luz del Sur	Cañete	3 713	3 749	3 846	3 658	3 407	3 289	3 232	3 276	3 205	3 236	3 369	3 594	41574
	Lunahuaná	488	508	546	523	523	475	456	493	485	482	530	517	6025
	Lima Sur	244 034	254 662	258 955	246 728	234 409	230 459	234 578	232 641	230 815	232 503	240 249	247 349	2887381
Total Luz del Sur		248 235	258 919	263 347	250 909	238 339	234 222	238 265	236 410	234 505	236 221	244 148	251 460	2934981
Seal	SER Arcata	2	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	26
	SER Chuquibamba IV Etapa	17	15	17	16	18	17	20	20	19	19	6	12	195
	SER Caraveli II Etapa	290	287	307	284	283	274	285	278	275	294	235	207	3299
	SER Huanca	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	9
	SER La Barrera	5	4	5	4	5	4	4	4	4	5	4	4	53
	Arequipa	30 039	27 543	30 752	30 031	31 152	30 532	30 964	30 644	29 904	31 634	31 673	33 902	368770
	Atico	116	112	121	109	105	98	98	99	94	98	94	103	1248
	Camaná	1 601	1 569	1 602	1 384	1 354	1 275	1 283	1 266	1 214	1 280	1 253	1 385	16464
	Chuquibamba	411	400	438	434	444	427	442	438	428	462	439	418	5180
	Huanca	7	6	7	7	7	7	7	7	6	7	7	6	81
	Ocoña	154	121	122	131	137	129	132	139	136	121	144	160	1624
	Caraveli	76	73	78	78	83	80	83	83	84	90	82	82	972
	Valle del Colca	234	221	246	261	278	276	312	293	272	283	221	215	3111
	Cotahuasi	93	84	88	92	101	92	95	99	93	93	89	76	1095
	Orcopampa	91	72	84	89	100	92	98	89	85	80	83	64	1027
	Bella Unión-Chala	1 582	1 559	1 658	1 552	1 549	1 213	1 180	1 145	1 173	1 270	1 202	1 288	16371
	Islay	2 151	2 123	2 153	1 839	1 795	1 772	1 750	1 629	1 617	1 707	1 611	1 808	21957
	Majes-Siguas	1 853	1 7											

**1.12 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de Nuevos Soles)**

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Seal	Repartición-La Cano	1 490	1 390	1 543	1 463	1 576	1 492	1 536	1 495	1 475	1 580	1 500	1 286	17825
	Valle de Majes	446	406	496	471	458	430	427	411	408	426	413	420	5211
	SER Colca	240	202	246	231	284	46	49	49	43	46	33	33	1502
	SER ACARI CHALA	5	6	6	6	5	4	5	5	5	6	5	4	62
	SER COTAHUASI	10	10	9	9	9	9	9	9	10	10	8	7	108
Total Seal		40 914	37 913	41 812	40 194	41 497	39 976	40 513	39 932	39 035	41 326	40 812	43 207	487132
Sersa	Rioja	502	466	515	509	547	547	560	560	534	539	564	599	6442
Total Sersa		502	466	515	509	547	547	560	560	534	539	564	599	6442

**- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)**

[illegible]

1.13 FACTURACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR OPCIÓN TARIFARIA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)

TIPO DE CONSUMO	OPCIÓN TARIFARIA	Luz del Sur	Adriela	Edelisa	Seal	Sersa	Chavimochic	Coelvisac	Tend Distribución	Empresa Distribuidora											SUB TOTAL	TOTAL			
										Electro Dumas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electro centro	Electronorte	Electrosur	Ensemisa			Emseusa	Hidrandina	
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)		914 900	6 212	310	162 730	1 975	3 600	23 594	917 381	111 419	144 202	731	58 636	120 949	7 477	52 563	179 261	199 346	111 785	60 295	1 984	3 236	279 939	3 362 526	5 065 255
MERCADO LIBRE																									
TOTAL MERCADO LIBRE		15 151	0	0	13 394	0	0	10 857	141 511	9 894	7 983	0	2 334	2 464	0	210	549	36 327	8 882	3 703	0	0	30 215	283 475	1 986 204
Muy Alta Tensión	MAT																							0	1 023 780
Alta Tensión	AT	0	0	0	957	0	0	33	10 470	0	3 156	0	0	1 502	0	0	103	258	0	0	0	0	5 551	22 030	193 458
Media Tensión	MT	15 151	0	0	12 437	0	0	10 825	131 042	9 894	4 827	0	2 334	963	0	210	446	36 069	8 882	3 703	0	0	24 663	261 445	768 966
Baja Tensión	BT																							0	0
MERCADO REGULADO																									
TOTAL MERCADO REGULADO		899 749	6 212	310	149 335	1 975	3 600	12 736	775 870	101 525	136 219	731	56 302	118 485	7 477	52 533	178 712	163 020	102 903	56 592	1 984	3 236	249 724	3 079 051	3 079 051
EN MUY ALTA TENSION																								0	0
TOTAL MUY ALTA TENSION		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178	0	0	0	0	0	0	178	178
DEEP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178	0	0	0	0	0	0	178	178
EN ALTA TENSION																									
TOTAL ALTA TENSION		0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	2 024	2 043	2 043
DEAP		0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	2 024	2 083	2 083
EN MEDIA TENSION																								0	0
TOTAL MEDIA TENSION		154 734	1 631	10	23 188	348	1 601	11 370	96 513	30 662	25 110	0	12 899	16 180	1 728	12 234	15 453	38 167	19 087	11 607	485	376	44 457	517 839	517 839
2P2E		11 215	585	10	2 562	299	1 136	3 252	7 731	7 803	7 779	0	3 720	2 488	1 207	1 371	2 505	6 735	4 490	4 210	95	287	6 452	75 932	75 932
IP2E, Presente en Punta	MT2	65 850	181	0	8 569	0	82	2 444	37 046	8 267	7 990	0	1 309	5 569	127	4 828	4 840	15 096	5 682	2 469	363	0	18 104	188 816	188 816
MT3P		45 318	216	0	7 259	41	376	5 437	25 048	10 903	5 476	0	2 303	3 346	330	5 904	2 962	11 250	5 226	1 895	13	77	13 950	147 329	147 329
IP2E, Presente Fuera de Punta	MT3FP	21 389	208	0	3 088	0	7	34	17 111	1 697	1 611	0	2 147	1 931	60	86	2 963	3 431	2 316	1 729	6	0	4 085	63 900	63 900
IP1E, Presente en Punta	MT4P	10 962	440	0	1 710	8	1	204	9 577	1 992	2 255	0	3 419	2 847	3	45	2 184	1 655	1 372	1 305	8	11	1 866	41 863	41 863
IP1E, Presente Fuera de Punta	MT4FP																							0	0
EN BAJA TENSION		745 015	4 581	300	126 107	1 627	1 999	1 366	679 357	70 863	111 109	731	43 403	102 305	5 749	40 120	163 062	124 852	83 816	44 985	1 499	2 860	203 243	2 558 951	2 558 951
TOTAL BAJA TENSION		7 768	12	0	726	25	232	316	3 879	275	664	0	25	242	14	95	401	347	1 043	100	2	0	484	16 651	16 651
2P2E																								0	0
BT2																								0	0
IP2E, Presente en Punta	BT3P	29 987	0	0	1 374	0	3	45	15 514	959	1 050	0	135	1 196	0	760	809	1 904	917	304	2	0	1 956	56 715	56 715
IP2E, Presente Fuera de Punta	BT3FP	36 309	0	0	1 172	12	19	192	17 809	922	1 966	0	21	1 093	76	898	940	2 888	1 096	210	14	177	1 819	67 633	67 633
IP1E, Presente en Punta	BT4P	34 107	13	0	1 370	0	21	18 505	495	429	429	0	237	717	2	6	1 077	691	455	227	0	1073	59 427	59 427	
IP1E, Presente Fuera de Punta	BT4FP	36 611	4	0	1 582	0	0	97	15 758	382	655	38	213	469	3	1	826	482	360	281	0	53	706	58 521	58 521
DE-BT No Residencial	BT5A	2 611	4	0	1 570	0	4	14	3 950	160	163	0	66	224	0	204	315	641	318	78	0	0	242	10 561	10 561
IP1E, Alumbrado Publico	BT5C	51 901	0	24	9 208	197	168	53	51 253	5 608	7 777	29	3 950	8 353	365	2 023	15 906	10 089	5 371	3 863	124	251	17 861	194 374	194 374
TOTAL RESIDENCIAL	BT5B	454 699	2 681	276	91 757	1 392	1 223	495	492 527	45 237	69 577	664	27 794	60 062	3 463	23 660	99 246	86 040	58 420	29 912	984	1 176	132 410	1 683 490	1 683 490
De 1 a 30 kWh		2 708	928	27	3 571	103	142	31	3 172	1 595	4 902	22	4 549	7 358	410	682	13 790	5 887	3 486	1 495	73	137	10 168	65 236	65 236
De 31 a 100 kWh		27 809	1 000	217	21 165	408	485	178	47 971	11 493	15 875	324	8 978	17 079	1 538	3 983	32 505	26 405	15 485	9 079	445	505	34 064	276 991	276 991
De 101 a 150 kWh		37 207	314	18	18 673	234	199	98	55 088	9 923	11 917	20	4 103	10 541	655	4 153	17 594	16 763	11 071	6 432	248	239	25 796	232 006	232 006
De 151 a 300 kWh		117 675	250	6	27 274	237	197	111	138 512	13 304	17 566	24	4 502	13 147	605	6 895	20 085	19 970	15 245	7 787	166	204	36 369	440 131	440 131
De 301 a 500 kWh		104 816	94	2	9 588	95	81	39	97 080	4 551	8 073	46	1 856	5 281	172	3 530	7 220	7 363	6 035	2 447	35	61	13 920	272 385	272 385
De 501 a 750 kWh		64 960	42	2	3 753	67	36	12	52 276	1 687	3 727	63	996	2 483	56	1 704	3 158	3 104	2 399	951	11	16	4 872	146 476	146 476
De 751 a 1000 kWh		31 442	19	2	1 833	43	22	5	24 430	740	1 724	59	572	1 253	14	857	1 621	1 457	1 062	456	2	7	1 931	69 551	69 551
Exceso de 1000 kWh		68 083	35	2	5 899	206	61	20	73 177	1 944	5 785	107	2 238	2 921	14	1 657	3 272	5 091	3 637	1 264	5	6	5 291	180 715	180 715
IE, Residencial Total	BT5D										191	0	0	0	0	0	583	0	0	0	0	0	785	785	785
IE-BT No Residencial	BT5BNR	87 137	1 532	0	16 775	0	350	133	56 146	16 258	28 207	0	10 735	28 777	1 825	12 646	41 787	21 273	14 747	9 012	373	1 204	44 259	393 176	393 176
IP-BT No Residencial	BT6NR	3 867	0	0	573	1	0	0	4 216	567	276	0	227	1 171	0	27	1 089	497	490	993	1	0	768	14 765	14 765
IE-BT Servicio prepago	BT7	18	0	0	0	0	0	0	0	0	158	0	0	0	0	0	0	0	599	5	0	0	1 664	2 444	2 444
IE-BT Residencial Total	BT8	0	325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	326	326
IE-BT No Residencial	BT5ENR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)		914 900	6 212	310	162 730	1 975	3 600	23 594	917 381	111 419	144 202	731	58 636	120 949	7 477	52 563	179 261	199 346	111 785	60 295	1 984	3 236	279 939	3 362 526	5 065 255
Muy Alta Tensión	MAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178	1 023 958
Alta Tensión	AT	0	0	0	997	0	0	33	10 470	0	3 156	0	0	1 502	0	0	123	258	0	0	0	0	7 575	24 113	195 540
Media Tensión	MT	169 885	1 6																						

1.14 FACTURACIÓN A CLIENTES FINALES POR EMPRESA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de USD)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC		
TOTAL		417 718	411 344	435 858	421 587	426 982	416 559	417 946	418 081	410 233	421 771	427 809	439 565	5 065 255	
GENERADORA															
SUB-TOTAL		134 657	128 856	143 246	139 687	146 171	144 812	145 175	145 405	139 224	144 474	144 696	146 227	1 702 729	
	Artia Energía	0	0	0	0	0	4 166	4 194	4 339	4 348	4 569	4 899	4 820	31 265	
	C.H. Tingo	42	40	42	40	40	39	40	38	39	40	39	28	467	
	Celepsa	3 962	3 906	4 554	4 710	5 092	4 787	5 531	5 805	5 727	5 680	5 614	3 807	59 175	
	Duke Energy	805	753	819	751	720	644	663	995	1 073	1 204	1 261	1 335	11 022	
	Egasa	281	283	304	331	337	335	306	310	301	302	320	320	3 732	
	Egencia	1 245	1 183	1 345	1 418	1 345	1 756	1 472	1 258	1 251	1 387	1 382	1 357	16 403	
	Egessur	137	163	154	142	126	119	118	119	124	120	130	140	1 587	
	Electrica Santa Rosa	3 819	3 674	3 994	4 022	4 102	0	0	0	0	0	0	0	19 611	
	Electroperú	20 988	20 276	21 915	22 299	21 186	21 699	23 407	19 874	19 874	21 168	20 453	22 223	257 288	
	Enel Generación Perú	28 639	27 310	29 510	28 493	31 533	29 419	30 410	30 570	30 347	29 649	29 532	30 281	355 692	
	Enel Generación Pura	534	623	660	645	691	639	592	592	554	606	565	590	7 291	
	Engie	25 330	24 899	27 491	26 763	28 635	30 143	27 994	28 736	27 923	28 783	28 014	28 665	333 375	
	Fenix Power	308	331	401	418	489	439	468	439	502	540	567	536	5 439	
	Huanza	4 357	4 792	5 027	4 892	4 667	4 553	4 453	4 550	4 248	4 789	4 815	4 832	56 075	
	Huanza Power Group S.A.	37	21	23	30	59	75	54	63	61	60	80	69	632	
	Inland Energy	4 956	4 666	4 618	4 300	4 318	4 173	4 053	3 828	3 724	3 784	3 811	3 760	49 992	
	Kallpa	27 306	24 271	29 857	28 461	30 077	29 388	29 415	29 717	27 427	28 968	29 501	29 361	343 899	
	Milnera Corona	696	679	733	726	718	746	743	736	723	739	748	723	8 711	
	San Gabán	893	933	778	712	1 388	1 070	837	735	762	859	1 300	1 198	11 467	
	SDF Energía	393	397	419	410	411	369	418	373	494	484	520	529	5 219	
	Shoupsa	2 490	2 130	2 593	2 291	2 403	2 399	2 308	2 756	1 986	2 387	2 497	2 823	29 268	
	Statkraft	4 925	5 035	5 335	5 135	5 174	5 129	5 255	5 453	5 418	5 710	5 861	6 193	64 622	
	Ternochilca	2 435	2 406	2 594	2 618	2 577	2 389	2 163	2 024	2 135	2 466	2 670	2 571	29 048	
	Ternoselva	80	78	80	81	83	85	81	171	184	178	185	162	1 451	
DISTRIBUIDORA															
SUB-TOTAL		283 001	282 488	292 612	281 900	280 811	271 747	272 771	272 676	271 009	277 298	283 113	293 038	3 362 526	
	Almela	478	484	452	508	508	513	509	516	529	544	574	597	6 212	
	Charmoche	348	341	315	334	299	271	277	262	301	258	287	306	3 600	
	Coelvisac	2 136	1 750	1 933	1 844	1 867	1 887	1 650	1 977	1 977	2 262	2 375	2 487	23 594	
	Fedisa	24	21	23	24	26	25	25	25	26	29	31	30	310	
	Electro Dumas	9 931	9 597	9 816	9 283	8 998	8 603	8 436	8 546	8 688	9 317	9 893	10 310	111 419	
	Electro Oriente	11 358	10 713	11 746	11 765	12 255	12 031	11 905	12 249	12 342	12 536	12 489	12 812	144 202	
	Electro Pangoa	53	53	57	63	63	58	60	64	61	64	68	68	731	
	Electro Puro	4 687	4 753	4 423	4 850	4 784	5 042	5 007	5 018	4 965	4 961	5 098	5 047	58 636	
	Electro Sur Este	9 400	9 293	9 138	9 834	9 848	10 177	10 344	10 447	10 587	10 622	10 677	10 581	120 949	
	Electro Tacache	612	583	569	606	591	641	588	617	640	639	727	662	7 477	
	Electro Cayali	4 187	3 850	4 271	4 277	4 473	4 310	4 313	4 364	4 643	4 661	4 603	4 609	52 563	
	Electrocentro	14 360	13 251	14 899	14 605	15 075	15 127	15 293	15 174	14 976	15 797	14 966	15 797	179 261	
	Electromoste	17 867	16 966	18 294	16 866	16 832	16 334	15 806	15 238	15 205	16 081	16 310	17 668	199 346	
	Electrosur	9 632	9 358	9 776	9 207	9 580	9 162	9 138	9 104	8 790	9 214	9 167	9 582	111 785	
	Emensa	5 318	4 968	5 224	4 913	4 952	4 820	4 889	4 780	4 759	4 998	4 982	5 482	60 295	
	Emensa	176	172	176	175	168	147	159	155	158	159	168	170	1 984	
	Emensa	253	245	245	260	284	281	263	265	281	283	297	300	3 236	
	Enel Distribución	77 896	79 754	81 253	78 161	77 973	73 136	73 068	74 624	73 562	73 767	76 531	77 881	917 381	
	Hidrandina	23 453	23 064	23 980	22 656	24 066	22 534	23 120	22 277	22 097	23 270	23 532	25 590	279 939	
	Luz del Sur	77 308	80 622	82 028	78 144	74 248	72 959	74 210	73 706	73 153	73 783	76 253	78 487	914 900	
	Seal	13 509	12 573	13 836	13 369	13 754	13 324	13 560	13 419	13 108	13 887	13 718	14 573	162 730	
	Sersa	154	143	158	156	168	168	172	173	164	165	173	184	1 975	

1.15 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de USD)

EMPRESA CONCESIONARIA	MES												TOTAL
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
TOTAL PERÚ	417 718	411 344	435 858	421 587	426 982	416 559	417 946	418 081	410 233	421 771	427 809	439 365	5 065 255
MERCADO LIBRE													
TOTAL LIBRE	158 370	152 115	167 043	162 166	170 114	167 268	167 792	168 094	162 117	168 768	169 925	172 431	1 986 204
MUY ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	80 463	75 605	84 961	83 141	88 233	87 909	89 190	88 927	83 949	87 303	86 504	87 596	1 023 780
C.H. Tingo	42	40	42	40	40	39	40	38	39	40	39	28	467
Celepsa	1 778	1 752	1 894	1 784	2 221	2 033	2 427	2 779	2 810	2 630	2 479	1 187	25 774
Duke Energy	548	501	539	496	489	466	462	638	645	665	671	685	6 805
Egema	546	490	539	481	413	905	596	481	502	500	472	498	6 423
Electroperú	19 971	19 234	21 203	21 389	20 005	20 448	22 270	20 654	18 676	20 129	19 377	21 125	244 480
Enel Generación Perú	17 722	16 245	16 603	16 148	18 821	17 280	18 455	18 129	17 973	17 654	17 710	17 740	210 481
Engie	16 690	16 375	18 126	17 743	19 476	20 364	18 562	19 490	19 023	19 435	19 078	19 685	224 045
Huanza	3 719	3 962	4 142	3 946	3 740	3 646	3 478	3 587	3 327	3 784	3 818	3 937	45 086
Kallpa	19 056	16 441	21 435	20 664	22 549	22 252	22 407	22 654	20 429	21 762	22 159	22 023	253 832
Minera Corona	144	318	149	145	146	145	147	135	130	135	136	121	1 849
SDF Energía	236	233	246	253	261	262	269	269	263	268	267	252	3 078
Statkraft	12	16	43	53	72	69	78	73	132	301	299	314	1 460
ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	15 032	14 730	15 957	16 374	16 550	16 438	16 407	16 110	15 834	16 706	16 795	16 526	193 458
Atria Energía						504	514	512	523	528	540	535	3 655
Celepsa	1 343	1 309	1 633	1 949	1 926	1 776	2 120	1 961	1 990	1 999	1 999	1 659	21 663
Coelvisac	33												33
Duke Energy	150	155	175	151	127	83	111	103	154	256	277	304	2 046
Egema	181	159	191	180	175	192	190	174	180	167	162	175	2 127
Eléctrica Santa Rosa	110	146	214	494	510								1 473
Electro Oriente	249	253	242	256	273	257	256	264	257	281	275	294	3 156
Electro Sur Este	121	109	120	117	130	130	127	131	129	131	126	130	1 502
Electrocentro	3	9	7	6	6	7	7	9	8	10	13	18	103
Electronoroeste	24	18	24	23	22	20	26	17	17	22	21	25	258
Electroperú	904	934	653	828	1 092	1 151	1 048	1 056	1 101	927	985	1 012	11 692
Enel Distribución	920	881	858	841	813	765	926	889	836	862	888	990	10 470
Enel Generación Perú	1 904	2 059	2 183	2 149	2 238	1 707	1 858	2 016	1 923	1 904	2 023	1 802	23 764
Enel Generación Piura	382	465	478	489	501	483	445	439	406	428	433	447	5 396
Engie	2 378	2 318	2 477	2 397	2 433	2 817	2 472	2 333	2 365	2 530	2 372	2 440	29 332
Hidrandina	466	424	394	430	451	468	454	399	493	515	523	535	5 551
Huanza	319	520	577	662	646	732	701	667	637	694	706	629	7 491
Inland Energy							2	3	6	7	11	11	41
Kallpa	2 285	2 066	2 459	2 108	1 766	1 956	1 740	1 685	1 610	1 845	1 691	1 529	22 740
Minera Corona	541	349	570	568	559	590	587	593	584	594	600	590	6 726
San Gaban							3	8	27	49	145	300	533
SDF Energía	131	141	143	129	124	98	120	86	66	51	79	84	1 252
Seal	78	77	80	73	73	73	77	88	80	86	85	87	957
Shougesa	423	282	418	387	407	394	524	528	373	496	360	557	5 149
Statkraft	990	951	877	831	992	1 066	1 130	1 275	1 112	1 098	1 086	1 098	12 507
Termochilca	1 018	1 028	1 103	1 225	1 202	1 083	888	701	770	1 049	1 211	1 111	12 389
Termoselva	80	78	80	81	85	85	81	171	184	178	185	162	1 451
MEDIA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	62 875	61 780	66 126	62 651	65 331	62 921	62 195	63 058	62 334	64 759	66 626	68 309	768 966
Atria Energía						3 661	3 680	3 827	3 824	4 041	4 290	4 286	27 609
Celepsa	841	844	1 027	977	945	978	984	1 065	928	1 051	1 136	960	11 738
Coelvisac	847	741	807	787	797	759	763	770	1 011	1 111	1 167	1 265	10 825
Duke Energy	107	99	105	104	103	94	90	254	273	283	314	346	2 171
Egasa	281	285	304	331	337	335	306	310	301	302	320	320	3 732
Egema	519	537	615	757	757	659	686	604	568	721	748	683	7 854
Egesur	137	162	154	142	126	119	118	115	124	120	130	140	1 587
Eléctrica Santa Rosa	3 709	3 528	3 780	3 528	3 592								18 138
Electro Dunas	680	673	812	784	727	678	737	773	893	986	1 090	1 059	9 894
Electro Oriente	401	360	379	360	395	402	402	420	422	434	412	442	4 827
Electro Puno	209	184	202	200	189	183	207	211	169	199	190	191	2 334
Electro Sur Este	4	5	4	4	5	5	152	162	161	198	131	131	963
Electro Ucayali	7	6	7	14	17	16	32	33	31	16	15	15	210
Electrocentro	36	27	40	32	35	36	33	40	39	44	40	44	446
Electronoroeste	3 571	3 181	3 356	2 805	2 901	2 752	2 784	2 730	2 781	3 037	2 940	3 231	36 069
Electronorte	744	728	743	712	781	792	731	698	683	696	741	834	8 882
Electroperú	112	108	58	83	89	100	89	89	97	113	93	85	1 116
Electrosur	248	248	290	325	301	324	293	314	322	299	365	374	3 703
Enel Distribución	11 021	11 043	11 219	10 739	11 494	10 379	10 443	10 603	10 451	10 916	11 156	11 577	131 042
Enel Generación Perú	9 013	9 006	10 724	10 196	10 474	10 432	10 097	10 425	10 451	10 091	9 799	10 740	121 447
Enel Generación Piura	151	158	183	156	190	156	147	153	148	179	132	142	1 895
Engie	6 261	6 206	6 888	6 623	6 727	6 962	6 960	6 912	6 535	6 818	6 565	6 538	79 997
Fénix Power	308	331	401	418	489	439	468	439	502	540	567	536	5 439
Hidrandina	1 954	2 171	1 978	1 774	2 392	2 159	1 936	1 817	1 785	1 953	2 521	2 223	24 663
Huanza	319	310	307	285	280	275	274	296	284	311	291	265	3 498
Huaura Power Group S.A.	37	21	23	30	59	75	54	63	61	60	80	69	632
Inland Energy	4 956	4 666	4 618	4 300	4 318	4 173	4 051	3 825	3 718	3 777	3 801	3 749	49 951
Kallpa	5 965	5 764	5 964	5 689	5 761	5 330	5 268	5 377	5 388	5 361	5 651	5 809	67 327
Luz del Sur	1 209	1 248	1 296	1 225	1 183	1 155	1 167	1 232	1 263	1 367	1 407	1 400	15 151
Minera Corona	12	13	14	14	13	11	9	8	9	10	12	12	136
San Gaban	893	935	778	712	1 388	1 070	835	727	735	810	1 155	898	10 934
SDF Energía	27	24	29	28	26	9	29	20	165	166	173	193	889
Seal	889	873	937	974	960	1 095	1 064	1 090	1 061	1 132	1 122	1 240	12 437
Shougesa	2 067	1 848	2 176	1 903	1 996	2 005	1 984	2 227	1 612	1 890	2 137	2 272	24 119
Statkraft	3 923	4 066	4 416	4 250	4 111	3 994	4 047	4 107	4 174	4 310	4 476	4 781	50 654
Termochilca	1 417	1 378	1 491	1 393	1 375	1 306	1 275	1 323	1 365	1 417	1 459	1 459	16 659

1.15 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de USD)

EMPRESA CONCESIONARIA	MES												TOTAL
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
MERCADO REGULADO													
TOTAL REGULADO	259 348	259 229	268 815	259 421	256 868	249 291	250 155	249 987	248 116	253 003	257 884	266 934	3 079 051
MUY ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	14	12	13	13	15	15	15	16	15	16	16	16	178
Electrocentro	14	12	13	13	15	15	15	16	15	16	16	16	178
ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	238	158	196	175	166	127	171	176	166	162	181	167	2 083
Electrocentro	1	1	8	1	1	1	1	2	1	4	1	1	19
Hidrandina	234	154	185	170	162	124	168	171	162	154	177	162	2 024
Seal	3	3	3	4	3	3	3	3	3	4	3	4	40
MEDIA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	44 706	45 472	46 003	44 972	43 833	41 959	41 136	40 237	40 126	41 713	43 157	44 526	517 839
Adinelsa	118	123	126	123	135	132	124	127	128	142	164	190	1 631
Chavimochic	182	171	146	162	145	122	131	101	104	102	117	119	1 601
Coelvisac	1 120	880	997	933	955	820	760	781	869	1 049	1 100	1 106	11 370
Edelsa	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
Electro Dunas	2 981	2 629	2 771	2 629	2 546	2 294	2 249	2 211	2 347	2 586	2 666	2 752	30 662
Electro Oriente	1 931	1 865	2 022	2 038	2 166	2 075	2 087	2 130	2 135	2 208	2 236	2 218	25 110
Electro Puno	1 002	1 068	952	1 086	1 021	1 105	1 102	1 063	1 115	1 107	1 130	1 147	12 899
Electro Sur Este	1 227	1 270	1 243	1 314	1 325	1 372	1 367	1 365	1 386	1 378	1 487	1 445	16 180
Electro Tocache	131	116	140	133	131	135	118	127	139	151	214	192	1 728
Electro Ucayali	950	931	1 015	1 012	1 035	963	977	1 010	1 034	1 104	1 130	1 073	12 234
Electrocentro	1 213	1 165	1 232	1 258	1 312	1 293	1 333	1 291	1 304	1 346	1 353	1 353	15 453
Electronoroeste	3 398	3 245	3 447	3 276	3 215	3 061	3 035	2 891	2 855	3 082	3 274	3 389	38 167
Electronorte	1 660	1 533	1 584	1 484	1 585	1 572	1 579	1 579	1 553	1 608	1 653	1 696	19 087
Electrosur	1 079	1 001	998	974	928	954	900	901	885	968	984	1 035	11 607
Emsemsa	36	36	37	41	41	36	44	39	41	42	45	47	485
Emseusa	32	21	29	29	30	30	26	29	38	37	38	37	376
Enel Distribución	8 080	8 487	9 084	8 690	8 295	8 008	7 796	7 538	7 251	7 522	7 538	8 224	96 513
Hidrandina	3 899	3 846	3 867	3 619	3 731	3 584	3 603	3 485	3 478	3 721	3 768	3 858	44 457
Luz del Sur	13 577	15 113	14 201	14 126	13 111	12 478	12 011	11 775	11 619	11 641	12 322	12 760	154 734
Seal	2 063	1 949	2 089	2 020	2 100	1 891	1 859	1 760	1 817	1 893	1 902	1 845	23 188
Sersa	24	22	25	25	27	31	35	34	28	24	35	39	348
BAJA TENSIÓN													
SUB-TOTAL	214 390	213 586	222 602	214 262	212 854	207 190	208 832	209 558	207 808	211 112	214 530	222 225	2 558 951
Adinelsa	360	361	326	386	372	381	386	389	401	402	410	408	4 581
Chavimochic	167	170	169	172	154	149	147	161	197	156	170	187	1 999
Coelvisac	135	128	130	124	115	108	102	99	97	102	109	116	1 366
Edelsa	24	21	22	23	25	24	25	24	25	28	30	29	300
Electro Dunas	6 269	6 295	6 233	5 870	5 724	5 631	5 450	5 562	5 448	5 745	6 137	6 499	70 863
Electro Oriente	8 777	8 235	9 103	9 111	9 422	9 297	9 160	9 436	9 528	9 613	9 566	9 858	111 109
Electro Pangoa	53	53	57	63	63	58	60	64	61	64	68	68	731
Electro Puno	3 475	3 501	3 269	3 564	3 574	3 754	3 699	3 744	3 681	3 656	3 778	3 709	43 403
Electro Sur Este	8 048	7 909	7 771	8 398	8 389	8 670	8 698	8 789	8 911	8 914	8 933	8 874	102 305
Electro Tocache	481	469	429	473	460	506	470	490	501	488	513	470	5 749
Electro Ucayali	3 230	2 913	3 249	3 251	3 421	3 330	3 304	3 323	3 578	3 541	3 458	3 521	40 120
Electrocentro	13 092	12 038	13 599	13 296	13 707	13 775	13 906	13 815	13 608	14 378	13 544	14 304	163 062
Electronoroeste	10 794	10 482	11 467	10 762	10 693	10 501	9 961	9 600	9 552	9 940	10 076	11 024	124 852
Electronorte	7 227	7 097	7 449	7 012	7 214	6 797	6 828	6 828	6 554	6 909	6 773	7 127	83 816
Electrosur	3 991	3 719	3 935	3 614	3 723	3 542	3 696	3 565	3 552	3 731	3 843	4 074	44 985
Emsemsa	140	136	140	134	127	110	115	117	116	116	123	123	1 499
Emseusa	221	204	216	231	254	251	237	236	242	246	259	263	2 860
Enel Distribución	57 875	59 334	60 091	57 892	57 373	53 983	53 903	55 594	55 024	54 467	56 931	56 890	679 357
Hidrandina	16 901	16 470	17 555	16 663	17 330	16 500	16 960	16 404	16 180	16 926	16 542	18 811	203 243
Luz del Sur	62 522	64 261	66 530	62 793	59 954	59 325	61 032	60 699	60 271	60 775	62 524	64 328	745 015
Seal	10 476	9 670	10 726	10 298	10 618	10 361	10 558	10 479	10 146	10 772	10 606	11 397	126 107
Sersa	130	121	133	131	141	137	137	138	136	141	138	145	1 627

1.16 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de USD)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Total general		259 348	259 229	268 815	259 421	256 868	249 291	250 155	249 987	248 116	253 003	257 884	266 934	3 079 051
Adinelsa	Canta	5	5	5	5	5	5	5	6	6	5	5	5	64
	Chuquibamba	3	2	2	3	4	3	4	3	3	3	3	3	36
	Coracora	94	100	88	135	106	111	112	114	116	119	123	123	1 340
	Hongos	11	10	9	12	12	13	12	13	13	12	12	11	139
	Quinchos	10	10	10	11	11	12	12	13	13	13	12	12	137
	Cajatambo	26	21	24	27	28	29	30	28	29	28	30	31	330
	Huachiriri	41	40	37	45	44	45	47	49	51	50	54	50	552
	Quicacha	15	16	13	13	16	17	17	17	18	22	25	30	221
	Marcabamba	23	24	24	25	27	26	28	28	29	32	31	36	332
	Humay Pampano	70	68	64	59	58	56	55	52	51	55	62	67	715
	Pasco Rural (Huachon)	3	3	3	4	4	4	4	4	5	5	6	6	50
	Yauyos	5	2	2	2	3	3	3	2	3	3	3	3	33
	Lunahuana	26	25	24	25	28	30	30	30	31	31	31	33	343
	Charape	3	3	2	2	3	3	4	3	3	4	3	3	36
	Valle Purmacana	34	40	33	27	30	29	31	35	36	38	40	42	414
	SER SFD SELVA	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	93
	SFD Costa	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
	SER SFD SIERRA	19	17	19	19	19	18	18	18	19	19	18	18	221
	SER CASTROVIRREY-NA-HUAYTARA	5	5	5	6	6	6	6	7	6	6	7	6	73
	HUAURA-SAYAN 2DA ETAPA	49	56	50	49	50	48	49	49	51	52	57	62	621
	PSE Yauca del Rosario - SE0269	13	13	12	13	14	14	14	17	17	20	21	25	193
	Gracias a Dios	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	16
	Santa Leonor	13	14	13	15	28	27	16	15	16	16	16	17	207
	SER CHACAS SAN LUIS					1	1	1	1	1	1	1	1	9
	Asquipata	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	15
	SER Datem del Mara±on	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
Total Adinelsa		478	484	452	508	508	513	509	516	529	544	574	597	6 212
Chavimochic	Chao	333	328	302	319	287	258	263	250	280	244	272	291	3 427
	Tanguche Desarenador	8	7	6	9	5	6	7	7	7	7	7	8	85
	SER CHAO	7	7	7	6	6	7	7	6	14	6	7	7	87
Total Chavimochic														2
Coelvisac	Andahuasi	348	341	315	334	299	271	277	262	301	258	287	306	3 600
	Sistema Tierras Nuevas-Olmos	75	70	73	68	63	62	55	53	50	53	57	61	739
	Olmos-Motupe-Illimo	224	185	191	231	254	238	189	196	203	241	229	245	2 628
Total Coelvisac	Villacuri	9	8	8	7	7	7	7	9	9	10	11	11	103
		948	746	855	751	746	620	612	622	704	847	911	905	9 267
		1 256	1 009	1 127	1 057	1 070	928	862	880	966	1 151	1 208	1 222	12 736
Edelsa		24	21	23	24	26	25	25	25	26	29	31	30	310
Total Edelsa		24	21	23	24	26	25	25	25	26	29	31	30	310
Electro Dunas	Pisco Urbano Rural	106	108	103	98	91	85	88	89	91	88	89	101	1 136
	Santa Margarita	995	877	908	901	807	753	755	766	781	882	947	1 044	10 416
	Nasca Rural	203	173	177	177	189	190	161	138	142	134	119	118	1 923
Total Electro Dunas	Paracas	302	325	304	282	284	268	274	258	248	277	234	237	3 293
	Tacama	227	179	184	136	123	119	118	123	126	139	160	171	1 807
	Palpa	74	75	73	68	66	60	60	69	61	66	80	83	834
Total Electro Dunas	Puquio	39	36	45	42	48	40	47	46	44	48	43	46	523
	Chincha Rural	55	56	50	48	44	43	44	44	42	43	52	57	579
	Chincha	1 571	1 575	1 585	1 515	1 464	1 446	1 325	1 365	1 337	1 393	1 496	1 584	17 656
Total Electro Dunas	Ica	3 347	3 282	3 319	3 170	3 046	2 959	2 859	2 864	2 960	3 142	3 319	3 485	37 752
	Pisco	1 013	1 020	995	933	920	888	854	873	828	882	944	988	11 136
	Coracora	33	29	34	35	36	35	40	42	35	37	35	39	430
Total Electro Dunas	Pausa	13	10	11	13	12	12	14	13	13	14	14	13	152
	Huaytará-Chocorvos	46	41	44	47	52	50	50	49	50	50	52	49	582
	Chaviña	2	2	2	2	2	2	3	2	3	3	2	3	29
Total Electro Dunas	Incuyo	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	3	29
	Tambo Quemado	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7
	Palpa Rural	93	85	90	76	80	77	75	81	80	91	95	95	1 016
Total Electro Dunas	Puquio Rural	41	39	42	43	44	41	44	43	42	44	45	45	514
	Chincha Baja Densidad	639	576	584	499	546	454	500	503	510	570	625	625	6 631
	Nasca	450	431	450	413	412	400	384	401	399	423	451	465	5 079
Total Electro Dunas		9 251	8 924	9 004	8 499	8 271	7 925	7 699	7 773	7 795	8 331	8 803	9 251	101 525
Electro Oriente	SER Ponaza - Cedro Pampa									1				5
	SER Ponaza - Huanipo	1	1	1	1	1	3		1	1	1	1	1	15
	SER Ponaza - Leoncio Prado	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	22
Total Electro Oriente	SER Ponaza - Paucar													1
	SER Ponaza - San Antonio													3
	SER Ponaza - Simón Bolívar													5
Total Electro Oriente	SER Ponaza - Shambuyacu	5	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	73
	SER Ponaza - Tingo De Ponaza	2	2	2	2	2	2	3	2	3	3	2	2	30
	SER Ponaza - Vista Alegre													4
Total Electro Oriente	Estrecho (Putumayo)	9	9	10	11	10	10	10	8	16	13	6	11	124
	San Francisco	5	4	3	4	5	4	4	4	4	4	4	4	50
	SER Rodríguez de Mendoza	7	6	6	6	7	8	8	7	7	8	8	9	88
Total Electro Oriente	San Ignacio Rural	80	81	80	83	91	101	93	97	93	95	85	87	1 066
	Sistema Eléctrico Rural Pucará	21	18	21	21	22	23	22	22	26	26	30	32	283
	Sistema Eléctrico Rural Bagua - Jaén Rural	166	177	189	169	165	181	176	217	181	184	191	194	2 189
Total Electro Oriente	Sistema Eléctrico Rural Chachapoyas Rural	8	6	6	7	6	7	7	8	9	10	9	10	93
	Bagua-Jaén Rural	260	218	218	248	232	262	257	247	245	245	283	264	2 977
	Tabaconas	11	11	12	12	16	23	16	19	19	17	17	17	189
Total Electro Oriente	Bellavista	805	762	838	823	847	829	831	833	835	871	808	850	9 932
	Tarapoto	1 590	1 493	1 645	1 578	1 720	1 639	1 679	1 662	1 689	1 745	1 779	1 835	20 052
	Chachapoyas Rural	169	161	166	170	175	218	110	173	159	170	227	221	2 119
Total Electro Oriente	Gera	49	49	50	53	55	57	54	54	56	54	56	53	641
	Moyobamba	454	428	477	473	516	502	507	518	497	529	510	519	5 930
	Tarapoto Rural	380	375	380	401	415	434	407	402	430	427	410	420	4 881
Total Electro Oriente	SER Ponaza - Alfonso Ugarte	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
	SER Ponaza - Aypena													4
	SER Ponaza - Barranquita	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7

1.16 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de USD)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Rioja Oriente	Rioja Oriente	432	430	463	462	496	484	495	477	488	484	478	490	5 678
	Nuevo Seasmé				34	31	35	27	31	27	34	28	31	279
	Chachapoyas	266	252	253	254	287	262	291	279	272	288	296	286	3 286
	Bagua-Jaén	868	816	876	917	930	931	932	962	982	1 005	1 015	983	11 217
	San Ignacio	119	113	116	125	127	134	127	138	135	132	127	129	1 522
	Pongo de Caynarachi	148	141	150	152	164	157	156	153	159	164			1 545
	Jumbilla	9	5	6	7	8	7	7	7	7	6			69
	Rodríguez de Mendoza	62	53	55	50	59	59	60	62	59	63			582
	Pomahuaca	4	4	4	4	4	5	5	4	5	5			45
	Pucará	22	20	21	22	22	23	23	22	22	22			219
	Caballococha	62	58	69	66	70	69	65	75	71	76	71	72	823
	Contamana	78	80	85	82	93	88	79	91	87	90	91	87	1 031
	Iquitos	3 560	3 319	3 823	3 789	3 829	3 658	3 650	3 826	3 908	3 866	3 935	4 130	45 293
	Nauta	81	76	84	93	88	91	90	87	98	96	93	91	1 067
	Reqüena	93	82	92	92	104	98	91	90	85	94	113	79	1 113
	Yurimaguas	427	414	450	446	482	476	475	482	475	489	633	639	5 888
	Tamshiyacu	16	14	16	18	18	16	18	17	19	18	19	22	211
	Lagunas	12	11	13	15	16	15	15	15	16	16	14	14	173
	Iquitos Rural	312	293	316	325	331	323	321	335	333	333	350	383	3 955
	Orellana	13	11	13	13	15	14	14	14	14	14	14	14	163
	Indiana	23	22	24	25	28	25	24	27	27	28			254
	SER Caballococha Rural	7	7	9	10	11	16	10	10	10	10	11	11	120
	SER Iquitos Zona Sur	48	48	51	51	55	49	54	53	57	52	55	54	625
	SER Nuevo Campeón y San Andrés	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
	SER Gran Perú													1
	San Pablo (SER Mayoruna)	11	10	11	10	13	11	12	13	12	12	12	12	137
	Isla Santa Rosa	8	8	9	10	9	8	10	10	10	11	10	10	114
Total Electro Oriente		10 708	10 100	11 125	11 149	11 588	11 372	11 248	11 566	11 663	11 822	11 803	12 076	136 219
Electro Pangoa		53	53	57	63	63	58	60	64	61	64	68	68	731
Total Electro Pangoa		53	53	57	63	63	58	60	64	61	64	68	68	731
Electro Puno		111	109	108	119	121	130	134	136	135	130	135	127	1 494
Ayaviri	Ayaviri	120	116	106	119	120	132	130	127	128	124	128	122	1 471
	Ilave-Pomata	346	349	330	367	365	380	384	392	377	373	376	350	4 389
	San Gabán	32	28	28	31	30	33	30	34	37	37	33	31	381
	Azángaro Rural	231	218	212	234	228	241	239	240	237	234	232	219	2 765
	Juliaca Rural	332	333	310	350	333	360	362	360	350	334	305	297	4 027
	Puno Baja Densidad	80	84	76	84	84	87	88	86	88	86	62	61	968
	SER Ilave Pomata	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	68
	SER San Gabán	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	25
	Sistema Eléctrico Rural Azángaro	28	26	32	29	32	33	35	33	35	36	36	34	389
	Sistema Eléctrico Rural Ayaviri	10	11	9	9	10	11	11	11	11	11	12	10	126
	Sistema Eléctrico Rural Juliaca	17	17	16	17	17	21	20	20	20	20	22	21	229
	Sistema Eléctrico Rural Antauta	2	2	2	2	2	2	2	2					14
	Juliaca	1 681	1 708	1 587	1 750	1 732	1 818	1 761	1 782	1 790	1 764	1 861	1 881	21 117
	Puno	936	958	886	988	984	1 031	1 015	993	992	983	1 051	1 048	11 866
	Azángaro	545	603	512	546	528	572	583	584	585	622	647	646	6 973
Total Electro Puno		4 478	4 569	4 221	4 650	4 594	4 860	4 801	4 807	4 796	4 763	4 908	4 856	56 302
Electro Sur Este	Abancay	488	461	458	505	491	511	499	511	509	512	544	518	6 007
	Andahuaylas	512	496	505	547	541	564	558	560	569	553	565	542	6 513
	Abancay Rural	130	146	129	141	137	143	144	150	150	138	143	139	1 690
	Chacapunte	97	88	84	99	98	102	106	104	105	104	103	93	1 183
	Chuquibambilla	37	36	39	44	42	45	49	46	47	43	44	42	516
	SER APURIMAC	37	31	31	34	34	35	36	35	36	35	34	32	410
	Mazuko	164	168	142	167	162	167	175	168	182	167	184	174	2 021
	Chumbivilcas	161	168	181	159	187	202	209	214	207	201	197	192	2 279
	Sicuani Rural	93	95	97	90	100	108	111	114	106	104	104	96	1 219
	SER VALLE SAGRADO	22	21	21	25	25	26	27	26	26	37	32	29	315
	SER VILCANOTA	22	21	22	22	22	23	24	25	24	25	22	21	273
	SER QUISPICANCHI	12	11	12	13	13	14	13	14	14	14	12	11	154
	SER YAURI	3	3	3	3	5	3	3	3	4	3	3	3	39
	SER IBERIA	10	11	13	22	23	26	30	28	29	26	25	24	267
	SER MACHUPICCHU	36	35	35	37	39	41	41	41	41	42	41	38	468
	SER MAZUCO	78	80	68	75	76	76	78	74	82	80	77	77	920
	SER FOTOVOLTAICO BT8-100							8	8	8	8	8	8	49
	SER FOTOVOLTAICO BT8-70	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	45
	Cusco	3 806	3 691	3 680	3 910	3 892	4 056	4 032	4 120	4 082	4 103	4 202	4 315	47 889
	Puerto Maldonado	1 005	1 080	996	1 040	1 052	1 038	1 023	996	1 164	1 135	1 202	1 158	12 888
	La Convención	314	323	310	339	329	329	332	348	334	341	361	354	4 014
	Yauri	286	284	276	307	309	338	332	332	327	318	321	309	3 740
	Valle Sagrado 1	469	468	459	500	514	537	541	556	551	612	507	513	6 229
	Valle Sagrado 2	288	299	289	308	302	323	313	327	329	328	318	302	3 727
	La Convención Rural	215	215	207	233	228	244	231	236	239	241	246	231	2 765
	Sicuani	202	185	200	201	193	207	202	208	206	206	212	214	2 436
	Valle Sagrado 3	295	284	281	324	310	309	335	315	317	317	315	307	3 709
	Puerto Maldonado Rural	176	179	174	192	192	191	194	192	211	214	308	292	2 514
	Machupicchu	121	116	111	120	130	136	143	134	138	136	137	133	1 556
	Combapata	141	125	137	160	174	149	182	174	154	153	146	146	1 840
	Iberia	33	36	31	56	52	58	56	57	62	59			500
	Ínapari	20	21	20	34	35	37	35	37	38	35			313
Total Electro Sur Este		9 275	9 180	9 014	9 713	9 714	10 042	10 065	10 155	10 297	10 292	10 420	10 319	118 485
Electro Tocache	Tocache	535	510	498	527	515	560	542	537	554	558	642	583	6 526
	TOCACHE RURAL	77	74	71	79	76	81	81	80	86	81	86	79	951
Total Electro Tocache		612	585	569	606	591	641	588	617	640	639	727	662	7 477
Electro Ucayali	Pucallpa	3 507	3 213	3 555	3 556	3 725	3 580	3 574	3 590	3 848	3 838	3 701	3 836	43 522
	Atalaya	84	77	91	86	87	82	81	83	89	89	83	78	1 009
	Campo Verde	221	215	240	239	228	213	218	240	244	269	270	267	2 864
	Aguaytia	148	138	150	149	166	164	158	165	165	173	300	167	2 043
	SER Pucallpa-Campo Verde	130	116	134	132	143	147	141	147	153	157	130	140	1 670
	SER Aguaytia	91	85	94	94	99	99	102	100	105	111	97	98	1 175
	SER ATALAYA				1	1	1	1	1	2	1	1	2	12
	SER PURUS				6	4	5	5	4	5	5	4	4	42

1.16 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de USD)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	SER FOTOVOLTAICO_BT8					2	2	2	2	2	2	2	2	17
Total Electro Ucayali		4 180	3 844	4 264	4 263	4 456	4 294	4 281	4 333	4 612	4 645	4 587	4 594	52 353
Electrocentro	San Francisco	231	205	232	232	225	245	234	237	246	256	99	90	2 532
	Huánuco	1 422	1 317	1 481	1 443	1 483	1 461	1 469	1 467	1 427	1 515	1 606	1 704	17 794
	Pichanaki	290	288	323	317	341	353	353	361	340	370	360	358	4 053
	Valle del Mantaro 1	402	378	422	392	391	404	418	419	403	424	388	409	4 851
	Valle del Mantaro 2	380	361	399	378	396	377	395	408	387	406	376	393	4 654
	Chalhuanayo - Satipo	428	411	470	459	467	497	491	479	483	523	476	494	5 679
	Valle del Mantaro 3	267	247	282	270	279	273	282	280	275	290	262	272	3 279
	Valle del Mantaro 4	385	355	402	410	424	385	406	405	390	403	347	363	4 674
	Pozuzo	160	148	166	173	166	182	168	183	180	191	63	66	1 847
	Huanuco Rural 2	221	198	225	239	236	243	243	240	233	242	202	212	2 732
	Tarma Rural	122	112	126	124	131	125	129	127	123	131	111	113	1 475
	Pasco Rural	138	119	135	123	147	146	146	147	145	151	131	139	1 664
	Huánuco Rural 1	159	138	155	149	159	156	151	156	152	165	149	156	1 846
	Oroya	299	280	324	294	309	315	323	321	318	337	321	354	3 796
	Tarma	294	263	301	294	307	302	305	305	293	311	306	322	3 601
	Tingo María Rural	30	29	29	30	32	30	32	30	30	35	27	28	363
	Junín	115	107	118	118	121	122	124	126	122	123	119	124	1 441
	San José	31	26	33	31	32	33	30	28	33	32	32	36	376
	Chanchamayo	538	507	568	552	569	556	565	587	573	613	606	619	6 852
	Aucayacu	121	109	126	123	139	139	135	136	135	136	112	118	1 531
	Carhuamayo	86	84	91	88	92	89	89	91	89	94	77	82	1 051
	Yaupi	279	261	302	283	309	321	341	330	313	331	310	321	3 701
	Huanuco Rural 2 SER	189	169	191	196	191	204	198	196	200	204	147	154	2 240
	Pasco Rural SER	46	43	44	41	47	49	53	51	49	49	38	38	549
	Pozuzo SER	81	71	78	81	80	87	85	84	87	90	81	79	985
	Tarma Chanchamayo SER	29	28	31	30	33	34	34	35	34	35	25	27	375
	Tingo María SER	87	79	87	92	95	94	95	95	95	102	73	76	1 068
	Valle del Mantaro 3 SER	7	6	7	7	6	6	7	7	7	7	5	5	77
	SER Yaupi	164	154	174	177	192	192	193	187	184	195	128	135	2 074
	SER Carhuamayo	9	8	8	9	10	9	9	9	9	9	6	7	102
	SER Aucayacu	45	40	44	43	44	47	48	49	48	50	37	37	532
	Huancayo	3 112	2 892	3 259	3 137	3 195	3 152	3 224	3 188	3 098	3 307	3 435	3 669	38 669
	Pasco	440	417	446	458	477	484	487	460	466	487	474	534	5 631
	Tingo María	539	493	553	542	568	564	566	557	555	599	588	611	6 736
	Ayacucho	1 274	1 132	1 290	1 268	1 271	1 319	1 298	1 281	1 253	1 363	1 406	1 500	15 654
	Huancavelica Ciudad	294	267	304	297	306	303	315	305	296	321	317	337	3 662
	Cangallo Llusita	141	129	144	150	149	151	167	159	160	157	135	133	1 775
	Pampas	130	113	127	135	141	143	150	143	148	142	124	127	1 623
	Huancavelica Rural	228	217	244	250	255	263	264	258	269	275	233	237	2 995
	Tablachaca	36	32	35	38	37	40	39	37	37	39	33	33	436
	Ayacucho Rural	206	187	203	219	221	222	217	218	227	237	201	198	2 556
	Huanta Ciudad	163	140	162	155	164	166	161	161	160	179	171	178	1 959
	Huanta Rural	117	102	119	116	132	125	126	127	128	135	114	112	1 453
	Ayacucho Rural SER	557	521	559	572	633	637	652	623	695	648	636	643	7 377
	Huancavelica Rural SER	32	30	33	35	35	36	36	33	32	35	25	32	393
Total Electrocentro		14 321	13 216	14 852	14 567	15 034	15 084	15 254	15 124	14 928	15 744	14 913	15 674	178 712
Electronoroeste	Zorritos	139	134	140	136	140	133	125	119	116	145	149	161	1 638
	Sullana	1 918	1 841	1 927	1 823	1 739	1 776	1 746	1 545	1 586	1 630	1 760	1 910	21 201
	Zarumilla	275	264	303	288	284	279	256	258	246	263	280	299	3 295
	Paíta	1 104	1 111	1 212	1 078	1 010	1 062	1 068	958	908	885	968	1 004	12 369
	SER Piura,Chulucanas y Sullana	829	753	797	770	787	752	734	735	746	791	653	658	9 004
	SER Tumbes	32	31	34	36	39	37	37	36	35	36	33	33	418
	Sistema Eléctrico Rural La Nina	1	2	1	2	1	1	1	2	1	1	1	1	17
	Piura	4 525	4 414	4 943	4 632	4 596	4 395	3 994	4 062	3 963	4 150	4 238	4 798	52 711
	Talara	909	923	1 032	941	922	883	834	839	814	869	908	999	10 873
	Tumbes	917	896	1 004	979	999	974	907	855	832	890	938	1 005	11 195
	Bajo Piura	582	617	619	560	533	515	541	479	507	506	540	546	6 545
	Chulucanas	1 158	969	974	933	982	935	953	912	963	1 074	1 122	1 234	12 209
	Tumbes Rural	147	131	148	155	168	163	157	150	149	160	153	154	1 835
	Frontera	64	55	65	66	68	69	65	66	66	64	63	65	777
	Máncora	408	458	470	429	431	392	408	388	361	398	408	451	5 002
	Zarumilla Rural	43	41	46	45	47	46	43	43	40	43	42	44	522
	Santo Domingo-Chalaco I y II	130	119	120	129	133	131	129	130	137	137	112	102	1 511
	Huancabamba-Huarmaca	134	126	134	138	145	147	143	147	150	151	124	114	1 651
	Catacaos	439	428	474	438	435	423	437	373	385	409	422	422	5 086
	El Arenal	242	227	262	254	242	244	214	208	221	223	234	193	2 763
	Corrales	196	189	208	208	206	204	203	187	182	194	204	219	2 399
Total Electronoroeste		14 192	13 727	14 914	14 038	13 908	13 562	12 995	12 491	12 407	13 022	13 350	14 413	163 020
Electronorte	Chiclayo Baja Densidad	1 329	1 303	1 385	1 260	1 306	1 251	1 252	1 252	1 197	1 238	1 159	1 298	15 230
	Bambamarca	71	65	79	78	80	82	87	87	81	82	76	80	948
	Olmos	676	587	597	584	622	619	637	637	690	736	609	709	7 702
	Bambamarca Rural	33	35	37	38	37	37	36	36	38	36	34	34	431
	Chota Rural	61	56	62	64	69	66	67	67	66	63	67	53	759
	Chogoyape SER	4	3	4	4	4	4	4	4	4	5	3	3	45
	Chiclayo Baja Densidad Rural	25	27	25	26	27	26	26	26	25	28	17	20	298
	Sistema Eléctrico Rural Chiclayo	28	27	29	27	28	26	23	23	22	25	18	18	295
	Sistema Eléctrico Rural Bambamarca	60	58	61	62	62	63	67	67	64	64	42	41	712
	SER Cutervo	52	49	54	55	54	55	60	60	61	56	35	45	637
	Sistema Eléctrico Rural Niepos	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	29
	Sistema Eléctrico Rural Chota	13	12	14	13	14	13	14	14	14	14	159	10	304
	Chiclayo	6 079	5 977	6 236	5 839	6 038	5 660	5 650	5 650	5 371	5 665	5 676	6 079	69 920
	Chongoyape	131	120	111	110	111	108	121	121	147	160	155	135	1 531
	Chota	113	105	121	117	123	130	134	134	130	135	117	127	1 487
	Cutervo	139	137	149	145	156	152	160	160	130	141	105	119	1 693
	Querocoto	23	21	19	27	21	22	20	20	18	21	13	8	233
	Niepos	50	44	47	45	44	52	47	47	45	48	137	44	650
Total Electronorte		8 888	8 630	9 033	8 495	8 799	8 369	8 407	8 407	8 107	8 518	8 426	8 824	102 903
Electrosur	Ilo	930	838	868	791	795	799	787	762	757	793	791	867	9 776
	Moquegua	656	609	677	645	669	655	682	667	659	694	689	710	8 012

1.16 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de USD)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Total Electrosur	Puquina-Omate-Ubinas	44	39	48	48	49	49	49	47	48	50	45	46	562
	Ichuña	13	9	10	11	11	13	12	12	23	12	11	11	148
	Moquegua Rural	21	20	21	20	21	19	21	20	19	20	17	21	239
	SER TORATA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	19
	Tomasiri	104	92	102	96	101	95	100	99	99	103	96	101	1 189
	SER INCLAN	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	16
	Tacna	2 833	2 672	2 754	2 540	2 601	2 502	2 575	2 481	2 449	2 608	2 767	2 919	31 700
	Yarada	399	389	391	369	335	298	298	308	316	353	353	375	4 185
	Tarata	67	49	59	67	66	63	69	68	63	64	56	54	745
	Total Electrosur	5 070	4 720	4 933	4 588	4 651	4 496	4 596	4 466	4 437	4 699	4 827	5 109	56 592
Emsemsa	Paramonga	176	172	176	175	168	147	159	155	158	159	168	170	1 984
Total Emsemsa		176	172	176	175	168	147	159	155	158	159	168	170	1 984
Emseusa	Utcubamba	253	225	245	260	284	281	263	265	281	283	297	300	3 236
Total Emseusa		253	225	245	260	284	281	263	265	281	283	297	300	3 236
Enel Distribución	Hoyos-Acos	6	6	6	5	6	6	5	6	6	6	6	6	68
	Yaso	7	7	7	7	8	6	6	7	7	7	8	7	84
Total Enel Distribución	Sayán-Humaya	158	157	165	162	146	124	123	135	140	161	158	167	1 796
	Huacho	1 532	1 487	1 547	1 498	1 523	1 415	1 357	1 420	1 399	1 392	1 480	1 511	17 561
	Supe-Barranca	709	674	671	659	714	654	608	646	629	611	672	655	7 901
	Sistema Eléctrico Rural Chillon	46	48	47	54	51	46	43	47	46	39	50	56	573
	Lima Norte	61 886	63 892	65 138	62 661	61 636	58 314	58 200	59 430	58 642	58 364	60 595	61 207	729 967
	Huairal-Chancay	1 488	1 434	1 479	1 417	1 470	1 320	1 251	1 326	1 296	1 295	1 385	1 388	16 551
	Pativilca	80	76	76	73	68	65	66	66	65	68	65	70	842
	Canta	22	21	20	24	26	21	21	26	25	25	27	25	283
	Churín	16	13	14	15	15	15	15	19	16	17	16	16	187
	Ravira-Pacaraos	5	4	4	5	5	4	4	5	5	5	5	5	57
	Total Enel Distribución	65 955	67 821	69 175	66 582	65 668	61 991	61 699	63 132	62 275	61 989	64 469	65 114	775 870
Hidrandina	Chimbote Rural	54	52	57	54	51	49	53	50	51	52	50	51	624
	SER Chimbote	165	165	203	177	179	171	169	166	166	176	138	144	2 019
	SER Huaymey	25	26	26	24	25	23	23	21	22	22	19	22	276
	Chimbote	2 940	2 891	3 071	2 762	2 898	2 789	2 805	2 732	2 639	2 800	2 878	3 214	34 417
	Huarmey	236	236	251	230	247	229	243	238	229	246	252	262	2 898
	Caraz-Carhuaz-Huaraz	1 279	1 206	1 311	1 306	1 332	1 350	1 438	1 361	1 380	1 360	1 344	1 457	16 124
	Ticapampa	139	142	149	150	154	161	160	165	164	175	162	169	1 890
	Huari	133	128	133	148	153	158	153	150	163	163	138	137	1 756
	Pomabamba	61	57	57	62	64	68	71	72	75	75	63	67	792
	Chiquián	35	33	29	30	30	28	24	25	24	25	21	19	324
	Casma Rural	143	138	151	141	139	128	120	116	124	136	137	153	1 626
	Santa Rural	308	313	316	305	301	268	273	262	247	259	246	295	3 393
	Quiruvilca	15	14	16	16	17	17	18	16	15	16	13	17	189
	La Arenita	223	208	222	208	213	204	208	209	212	222	168	172	2 468
	Aija-Cotaparaco III Etapa	199	192	195	207	212	216	223	223	226	228	173	162	2 457
	SER Cajamarca	223	210	217	219	222	209	216	224	213	258	209	205	2 627
	Sistema Eléctrico Rural Cajamarca Norte	181	171	187	206	201	198	217	203	201	171	139	132	2 207
	Cajamarca	1 517	1 438	1 600	1 571	1 657	1 604	1 654	1 609	1 565	1 671	1 668	1 767	19 322
	Guadalupe	992	972	986	954	962	877	883	872	848	922	922	1 077	11 266
	Trujillo	8 784	8 745	9 085	8 496	8 903	8 364	8 514	8 216	8 140	8 538	8 604	9 907	104 298
	Huallanca	48	45	44	46	48	49	51	47	44	47	42	39	550
	Celendín	133	124	139	134	142	137	145	142	137	143	120	121	1 617
	Namora	35	33	36	36	37	38	40	39	37	38	35	36	440
	Tayabamba	153	164	168	184	174	186	200	172	192	204	180	190	2 166
	Trujillo Rural	32	31	34	37	38	36	37	33	33	33	31	33	408
	Cajamarca Rural	296	275	307	307	323	320	328	318	312	334	289	292	3 701
	Trujillo Baja Densidad	356	302	303	273	280	277	296	278	292	316	320	344	3 636
	Guadalupe Rural	198	192	189	191	196	174	181	180	173	180	175	193	2 224
	Cajamarca Baja Densidad	90	83	94	91	93	91	95	90	88	94	77	83	1 069
	Catilluc	6	6	6	6	7	7	7	7	6	6	5	5	76
	Porcón-La Pajuela	11	11	12	11	12	11	14	11	11	11	11	10	136
	Casma	304	300	327	264	253	234	239	230	224	234	241	261	3 110
	Virú	514	432	474	444	436	385	422	409	408	421	419	478	5 241
	Pallasca	74	69	75	82	88	86	98	86	86	88	82	83	996
	Otuzco-Motil-Florida	103	95	109	106	113	111	115	108	104	112	91	97	1 265
	Cajabamba	80	73	85	83	86	84	88	86	86	96	85	93	1 026
	Nepeña	232	242	244	224	235	205	223	202	213	218	226	243	2 706
	Sihuas	45	43	45	44	47	50	51	57	50	50	44	45	572
	Huamachuco	147	131	152	152	163	158	177	177	163	175	167	182	1 944
	Santa	100	106	101	95	99	95	89	87	83	96	103	112	1 166
	Paján-Malabrigo	423	375	402	377	393	362	374	370	372	390	402	460	4 701
	Total Hidrandina	21 034	20 469	21 608	20 452	21 223	20 207	20 730	20 060	19 820	20 801	20 488	22 831	249 724
Luz del Sur	Cañete	1 138	1 149	1 179	1 121	1 045	1 008	991	1 004	982	992	1 033	1 102	12 745
	Lunahuaná	150	156	167	160	160	145	140	151	149	148	162	158	1 847
	Lima Sur	74 811	78 069	79 385	75 637	71 860	70 650	71 912	71 319	70 759	71 276	73 651	75 827	885 157
Total Luz del Sur		76 099	79 374	80 732	76 919	73 065	71 803	73 043	72 474	71 890	72 416	74 846	77 088	899 749
Seal	SER Arcata	1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
	SER Chuquibamba IV Etapa	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	2	4	60
	SER Caravelí II Etapa	89	88	94	87	87	84	87	85	84	90	72	63	1 011
	SER Huanca													3
	SER La Barrera	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	16
	Arequipa	9 209	8 444	9 427	9 206	9 550	9 360	9 492	9 394	9 167	9 698	9 710	10 393	113 050
	Atico	36	34	37	33	32	30	30	30	29	30	29	32	383
	Camaná	491	481	491	424	415	391	393	388	372	392	384	424	5 047
	Chuquibamba	126	123	134	133	136	131	135	134	131	142	135	128	1 588
	Huanca	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	25
	Ocoña	47	37	37	40	42	40	40	43	42	37	44	49	498
	Caravelí	23	22	24	24	25	24	25	26	26	28	25	25	298
	Valle del Colca	72	68	76	80	85	85	96	90	84	87	68	66	954
	Cotahuasi	29	26	27	28	31	28	29	30	28	29	27	23	336
	Orcopampa	28	22	26	27	31	28	30	27	26	24	25	20	315
	Bella Unión-Chala	485	478	508	476	475	372	362	351	359	389	368	395	5 019
	Islay	659	651	660	564	550	543	536	500	496	523	494	554	6 731
	Majes-Siguas	568	523	562	521	538	522	531	529	518	556	524	529	6 420
	Repartición-La Cano	457	426	473	448	483	457	471	458	452	484	460	394	5 464
	Valle de Majes	137	125	152	144	140	132	131	126	125	131	127	129	1 598
	SER Colca	73	62	75	71	87	14	15	15	13	14	10	10	460
	SER ACARI CHALA	1	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	1	19

**1.16 FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de USD)**

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	SER COTAHUASI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	33
Total Seal		12 543	11 623	12 818	12 322	12 721	12 255	12 420	12 242	11 967	12 669	12 511	13 246	149 335
Sersa	Rioja	154	143	158	156	168	168	172	172	164	165	173	184	1 975
Total Sersa		154	143	158	156	168	168	172	172	164	165	173	184	1 975

- A DICIEMBRE DE 2019 -

TIPO DE CONSUMO	OPCION	C.H. Tingo	Egaur	Cedepsa	Santa Rosa	Tonel Generacion Peru	Tonel Generacion Punt	Egasa	Egema	Duke Energy	Stetkraft	Ectopuerto	Empresa Generadora				Inland	Mitran Cacoma	San Gabn	Huaura Power Group S.A.	SDF Energia	Shougas	Ternochka	Atria Energia	Fems Power	Ternochka	SUB TOTAL
TOTAL EMPRESA (LIBRE+RE- GULADO)		17,75	28,39	21,53	28,49	21,85	22,44	26,10	16,77	14,59	24,32	20,21	20,53	29,16	24,16	34,73	26,33	23,78	26,76	21,36	20,02	15,38	28,91	27,40	23,47	22,29	
MERCADO LIBRE																											
TOTAL MERCADO LIBRE		17,75	28,39	21,53	28,49	21,85	22,44	26,10	16,77	14,59	24,32	20,21	20,53	29,16	24,16	34,73	26,33	23,78	26,76	21,36	20,02	15,38	28,91	27,40	23,47	22,29	
Muy Alta Tension	MAT	17,75	0,00	21,50	0,00	20,73	0,00	0,00	11,90	14,24	21,57	20,05	19,72	28,57	24,07	0,00	31,49	0,00	0,00	22,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,18	
Alta Tension	AT	0,00	0,00	19,18	30,84	24,35	21,11	0,00	19,99	13,37	24,39	23,91	20,39	30,28	22,53	29,91	25,18	14,15	0,00	17,24	19,60	15,38	30,76	0,00	19,85	21,85	
Media Tension	MT	0,00	28,39	0,00	28,32	23,58	27,34	26,10	23,64	17,47	24,39	23,02	23,26	35,85	25,13	34,73	27,06	24,59	26,76	24,11	20,11	0,00	28,68	27,40	27,16	25,12	
Baja Tension	BT																										
MERCADO REGULADO																											
TOTAL MERCADO REGULADO																											
EN MUY ALTA TENSION																											
TOTAL MUY ALTA TENSION																											
EN ALTA TENSION	MAT2																										
EN ALTA TENSION	2E2P																										
TOTAL ALTA TENSION	AT2																										
EN MEDIA TENSION	2E2P																										
TOTAL MEDIA TENSION	MT2																										
EN BAJA TENSION	1P2E	Presente en Punta																									
EN BAJA TENSION	1P2E	Presente Fuera de Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
TOTAL BAJA TENSION	BT2																										
EN MUY ALTA TENSION	1P2E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P2E	Presente Fuera de Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
TOTAL BAJA TENSION	BT2																										
EN MUY ALTA TENSION	1P2E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P2E	Presente Fuera de Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
TOTAL BAJA TENSION	BT2																										
EN MUY ALTA TENSION	1P2E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P2E	Presente Fuera de Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
TOTAL BAJA TENSION	BT2																										
EN MUY ALTA TENSION	1P2E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P2E	Presente Fuera de Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente en Punta																									
EN BAJA TENSION	1P1E	Presente Fuera de Punta																									
TOTAL BAJA TENSION	BT2																										
EN MUY ALTA TENSION	1P2E	Presente en Punta																									
EN ALTA TENSION	1P2E	Presente Fuera de Punta																									

1.17 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR OPCIÓN TARIFARIA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)

TIPO DE CONSUMO	OPCIÓN TARIFARIA	Luz del Sur	Adnela	Edela	Seal	Sera	Chavimochic	Coelvisac	End Distribución	Electro Dumas	Electro Oriente	Electro Panga	Electro Puno	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electro centro	Electro-norte	Electronorte	Electrosur	Ensemisa	Emseisa	Hidrandina	SUB TOTAL	TOTAL
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)		4832	7893	6827	5079	6057	4784	3328	4375	5043	5629	7212	5512	5936	8368	5869	6966	4981	4873	5006	5136	6497	5051	4903	3494
MERCADO LIBRE																									
TOTAL MERCADO LIBRE		3919	0.00	0.00	3035	0.00	0.00	2912	2668	3600	3085	0.00	3513	2625	0.00	1797	3567	3281	2852	3107	0.00	0.00	2749	2874	2303
Muy Alta Tensión	MAT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2118
Alta Tensión	AT	0.00	0.00	0.00	3470	0.00	0.00	0.00	2452	0.00	2717	0.00	0.00	2257	0.00	0.00	3320	3301	0.00	0.00	0.00	0.00	2169	2436	2211
Media Tensión	MT	3919	0.00	0.00	3006	0.00	0.00	2903	2687	3600	3385	0.00	3513	3521	0.00	1797	3659	3281	2852	3107	0.00	0.00	2925	2918	2637
Baja Tensión	BT																								
MERCADO REGULADO		4851	7893	6827	5406	6057	4784	3788	4953	5247	5915	7212	5646	6096	8368	5923	6987	5631	5191	5214	5136	6497	5621	5244	5244
TOTAL MERCADO REGULADO		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EN MUY ALTA TENSION																									
TOTAL MUY ALTA TENSION		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EN ALTA TENSION																									
TOTAL ALTA TENSION		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EN MEDIA TENSION																									
TOTAL MEDIA TENSION		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2P2E, Presente en Punta	MT2	3649	6979	5230	3864	4013	3583	3593	3551	4027	4425	0.00	4447	4354	5960	4445	4345	3924	3836	3566	3250	5024	3971	3824	3824
MT3P, Presente en Punta	MT3P	3498	5827	0.00	3624	0.00	3641	3571	3461	3674	3882	0.00	3832	3876	5019	4272	3982	3692	3687	3693	3148	0.00	3720	3605	3605
IP2E, Presente Fuera de Punta	MT3HP	3842	8462	0.00	4079	4659	4571	3327	3655	4758	4661	0.00	5048	4804	8611	4535	4702	4324	4166	4062	4530	4472	4319	4054	4054
IP2E, Presente Fuera de Punta	MT4HP	3626	6310	0.00	3758	0.00	3599	3769	3510	3836	4269	0.00	4289	3991	6204	5218	4266	3858	3885	3979	5582	0.00	4039	3737	3737
IP1E, Presente Fuera de Punta	MT4FP	3920	7487	0.00	4312	5204	3768	4100	3758	4893	4908	0.00	5254	4776	5212	5583	4963	4211	4095	4279	6234	6284	4594	4247	4247
EN BAJA TENSION																									
TOTAL BAJA TENSION		5207	8279	6897	5835	6796	6540	6932	5247	6040	6402	7212	6137	6508	9524	6591	7425	6495	5645	5921	6323	6757	6250	5674	10000
2P2E, Presente en Punta	BT2	6008	12633	0.00	6830	7994	6774	7913	6148	5749	7458	0.00	9288	7589	9914	8647	9423	7252	5199	6125	2297	0.00	6057	6212	6212
BT3P, Presente en Punta	BT3P	4744	0.00	0.00	4706	0.00	4841	5010	4844	5315	5574	0.00	4735	5200	0.00	5519	5617	5563	4710	4624	7978	0.00	4790	4846	4846
IP2E, Presente Fuera de Punta	BT3FP	6179	0.00	0.00	6781	5148	6833	8870	6213	8174	7248	0.00	6582	7864	13138	7642	8243	7713	6609	8322	7337	6982	6682	6396	6396
IP1E, Presente en Punta	BT4P	4992	7673	0.00	4990	0.00	5313	5026	5583	5526	5526	0.00	5732	5484	7588	4918	5891	5566	5104	4787	0.00	0.00	5232	5044	5044
IP1E, Presente Fuera de Punta	BT4FP	6261	10362	0.00	6812	0.00	5727	6250	8005	7779	7557	0.00	7890	7549	9423	10133	8238	7578	6989	7472	0.00	5454	6653	6352	6352
2E-BT No Residencial	BT5A	5838	9898	0.00	6511	0.00	3949	4562	6136	6888	7918	0.00	6868	7932	0.00	7611	8039	5114	5375	5612	0.00	0.00	5889	6129	6129
IP1E, Alumbrado Público	BT5C	5496	0.00	7707	4941	6370	6459	6749	5707	6273	6632	6630	4194	6265	7562	6241	6782	5632	4820	4951	6375	6228	5806	5677	5677
IE, Residencial Total	BT5B	5104	6290	6831	5895	6861	6331	6401	5187	5963	6039	7221	6147	6286	9238	6457	7453	6579	5702	5994	6140	6234	6289	5596	5596
De 1 a 30 kWh		9019	8087	5114	6305	7465	7228	7366	10742	6969	6620	9256	7784	7157	8837	7285	8800	8021	6911	6685	7406	7059	8331	7838	7838
De 31 a 100 kWh		5363	5028	6889	5352	6116	5814	5890	5494	5467	5354	7111	5779	5603	8225	5852	6705	6137	5446	5482	5726	5814	5819	5707	5707
De 101 a 150 kWh		5210	6795	8999	6155	6891	6732	6767	5326	6221	6494	7989	6724	6627	10802	6716	7780	6911	6022	6315	6469	6566	6508	5999	5999
De 151 a 300 kWh		5120	6665	8897	6048	6931	6619	6658	5231	6127	6314	7790	6475	6513	10670	6612	7614	6719	5944	6204	6371	6444	6333	5636	5636
De 301 a 500 kWh		5065	6583	8888	6002	7148	6528	6580	5151	6045	6186	7731	5973	6450	10573	6525	7578	6609	5681	6130	6285	6350	6245	5372	5372
De 501 a 750 kWh		5037	6546	8906	6026	7427	6468	6570	5080	5985	6118	7696	5562	6419	10535	6451	7633	6558	5232	6122	6257	6379	6207	5254	5254
De 751 a 1000 kWh		5021	6547	8893	6030	7582	6514	6547	5014	5944	6068	7714	5312	6406	10513	6414	7707	6508	4481	6101	6229	6334	6150	5203	5203
Exceso de 1000 kWh		4999	6498	8876	6044	7808	6466	6505	4896	5906	5794	6375	4655	6235	10481	6398	7700	6115	4945	6095	6209	6320	5593	5121	5121
IE, Residencial Total	BT5D	5042	6327	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
IE-BT No Residencial	BT5BNR	5042	18630	0.00	6057	0.00	7310	7655	5006	6085	7381	0.00	7333	7187	10572	6903	7770	6644	5858	6221	6827	7553	6379	6042	6042
IP-BT No Residencial	BT6NR	5915	0.00	9760	5926	8065	0.00	0.00	5207	7033	6446	0.00	7047	5700	0.00	6930	7324	6623	6181	5786	0.00	0.00	6279	5853	5853
IE-BT Servicio prepago	BT7	4450	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
IE-BT No Residencial	BT8		8153	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10073	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8155	8155
IE-BT No Residencial	BT5ENR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7458	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7458	7458
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)		4832	7893	6827	5079	6057	4784	3328	4375	5043	5629	7212	5512	5936	8368	5869	6966	4981	4873	5006	5136	6497	5051	4903	3494
Muy Alta Tensión	MAT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Alta Tensión	AT	0.00	0.00	0.00	3484	0.00	0.00	0.00	2452	0.00	2717	0.00	0.00	2257	0.00	0.00	3328	3301	0.00	0.00	0.00	0.00	2316	2469	2217
Media Tensión	MT	3671	6979	5230	3514	4013	3583	3220	2986	3914	4217	0.00	4273	4297	5960	4338	4323	3583	3457	3443	3250	5024	3521	3464	3014
Baja Tensión	BT	5207	8279	6897	5835	6796	6540	6932	5247	6040	6402	7212	6137	6508	9524	6591	7425	6495	5645	5921	6323	6757	6250	5674	5674
Residencial	BTR	5104	6449	6831	5895	6861	6331	6401	5187	5963	6036	7221	6147	6286	9238	6457	7419	6579	5702	5994	6140	6234	6289	5595	5595
No Residencial	BTNR	5376	18275	7737	5679	6433	6898	7274	5414	6180	7129	7131	6120	6852	9993	6788	7434	6315	5516	5780	6706	7177	6180	5833	5833

1.18 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR EMPRESA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctm. Sol/kWh)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	
TOTAL		34,28	35,73	34,71	34,96	34,56	35,10	34,80	34,63	34,93	34,64	35,60	35,40	34,94
GENERADORA														
SUB-TOTAL		21,50	22,65	21,98	22,25	22,07	22,76	22,36	22,29	22,47	22,16	22,88	22,17	22,29
	Artia Energía													
	C.H. Tingo	17,19	18,30	17,40	17,15	17,18	17,23	17,13	17,92	17,48	17,92	17,72	17,22	17,75
	Celepsa	21,33	22,25	21,53	21,26	21,88	22,80	21,18	22,27	22,35	21,66	22,43	21,72	21,53
	Duke Energy	11,46	11,83	11,26	11,35	11,14	11,16	11,84	17,85	19,41	19,63	19,83	19,51	14,59
	Egasa	25,61	25,83	23,39	26,91	25,20	26,59	25,08	26,58	26,71	26,46	27,14	28,20	26,10
	Egencia	15,35	16,10	15,95	16,72	17,27	20,35	17,07	15,41	16,01	16,41	16,53	17,86	16,77
	Egesur	26,70	28,56	28,55	28,98	29,36	28,97	28,32	28,67	29,07	29,05	29,17	28,00	28,39
	Electrica Santa Rosa	26,93	29,18	28,31	28,70	29,44								
	Electroperú	19,85	21,22	20,49	20,74	20,05	20,01	20,85	20,03	19,60	19,14	21,09	19,60	20,21
	Enel Generación Perú	20,67	21,64	21,36	22,21	21,59	22,25	22,16	22,09	22,12	22,18	22,07	21,92	21,85
	Enel Generación Pura	21,96	22,77	22,14	22,65	23,97	23,47	22,28	22,29	21,51	21,95	22,73	21,35	22,44
	Engie	19,84	20,86	20,07	20,47	20,17	22,17	20,39	20,36	20,46	20,24	20,82	20,39	20,53
	Fenix Power	26,96	29,35	26,41	27,49	28,18	24,56	27,55	25,75	26,89	27,64	28,71	29,47	27,40
	Huaura	28,64	29,63	29,43	29,67	28,54	28,67	28,82	29,66	28,89	29,16	29,48	29,27	29,16
	Huaura Power Group S.A.	25,46	31,83	28,73	26,51	27,77	28,36	23,75	28,25	26,66	26,66	29,69	22,49	26,76
	Inland Energy	33,71	34,58	34,01	34,58	34,61	35,57	35,04	33,58	34,28	34,74	36,05	36,70	34,73
	Kallpa	23,74	24,99	23,80	23,31	23,92	24,13	24,72	24,30	24,85	24,11	24,98	24,38	24,16
	Minera Corona	23,33	24,91	23,18	24,26	24,90	24,38	26,23	23,81	23,30	22,83	23,19	21,90	23,78
	San Gabán	19,08	20,91	20,14	21,31	21,36	21,15	21,80	20,72	22,17	22,24	22,58	22,34	21,36
	SDF Energía	20,05	18,54	19,93	19,42	19,00	19,16	19,99	20,38	22,11	21,77	19,58	20,87	20,02
	Shoupsa	23,67	24,53	24,00	23,49	24,16	24,46	24,40	24,33	24,46	24,72	24,84	24,52	24,32
	Statkraft	22,81	23,75	22,88	22,91	23,25	23,32	22,42	22,76	24,55	24,35	23,95	24,12	23,47
	Ternochilca	11,09	11,32	11,08	11,05	10,87	10,71	10,32	20,60	22,18	20,33	22,03	19,56	15,38
DISTRIBUIDORA														
SUB-TOTAL		47,79	48,43	48,45	48,77	48,99	49,35	49,45	49,13	48,84	49,03	49,74	50,44	49,03
	Almela	76,12	76,65	77,06	78,30	78,72	80,99	80,40	78,22	78,65	78,54	80,60	82,19	78,93
	Chavinoduc	48,48	48,85	43,39	41,25	43,77	48,44	46,27	52,41	52,46	53,45	51,34	49,76	47,84
	Codivac	32,66	32,52	33,35	34,03	33,86	35,28	33,56	33,88	32,80	33,55	33,02	31,85	33,28
	Edelsa	66,20	71,63	67,03	66,44	68,90	66,61	66,56	65,57	65,85	67,53	73,69	72,84	68,27
	Electro Dumas	50,08	51,68	49,48	50,00	50,79	51,99	51,44	50,31	49,30	49,06	50,71	50,61	50,43
	Electro Oriente	53,63	54,98	55,10	55,53	56,76	57,26	57,01	56,26	56,55	56,30	58,01	57,89	56,29
	Electro Pangoa	71,46	71,84	71,23	71,41	71,32	68,95	70,90	71,06	71,01	72,35	76,65	76,84	72,12
	Electro Puno	54,14	54,61	55,67	54,26	55,35	54,50	54,84	54,33	53,61	55,14	57,40	57,83	55,16
	Electro Sur Este	58,07	58,96	58,79	59,00	59,45	59,94	59,38	58,97	58,61	59,40	60,47	61,14	59,36
	Electro Tocachi	84,45	88,97	84,10	83,95	84,31	84,46	88,46	85,39	82,95	81,55	77,22	79,99	83,68
	Electro Ucayali	56,97	58,38	57,62	57,95	59,06	59,80	59,22	58,26	58,50	58,69	59,33	60,43	58,69
	Electromonte	47,72	49,29	48,19	49,32	51,61	51,53	50,64	50,14	50,11	49,67	49,73	50,46	49,81
	Electrosur	47,76	49,94	48,86	49,65	49,55	49,28	48,52	48,77	47,59	48,37	49,09	47,54	48,73
	Emesa	49,25	50,68	50,31	49,33	50,28	49,84	50,63	48,66	49,68	49,95	51,31	50,78	50,06
	Emtesa	62,35	56,48	56,56	54,22	52,41	52,01	49,54	48,99	48,56	46,57	47,72	47,38	51,36
	Enel Distribución	43,82	43,93	43,89	43,93	43,53	43,89	43,83	43,95	43,76	43,23	44,43	45,17	43,75
	Hidrandina	48,38	49,80	49,59	50,91	50,40	50,87	51,32	50,70	51,12	51,11	50,09	51,83	50,51
	Luz del Sur	47,68	47,18	48,68	47,59	47,96	47,81	46,72	48,23	47,77	46,55	49,51	50,25	46,32
	Seal	50,05	51,58	50,72	50,89	50,81	51,04	50,32	50,44	49,60	50,48	51,20	52,42	50,79
	Sersa	56,48	61,04	58,63	58,34	62,03	61,60	59,86	61,01	60,99	63,36	62,68	60,69	60,57

1.19 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctm. Sol/kW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES											
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL PERÚ		34,28	35,73	34,71	34,96	34,56	35,10	34,80	34,63	34,93	34,64	35,60	35,40
MERCADO LIBRE													
TOTAL LIBRE		22,29	23,42	22,63	22,96	22,84	23,46	23,07	22,99	23,22	22,90	23,60	23,05
MUY ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL		20,36	21,76	21,02	21,26	20,89	21,46	21,25	21,23	21,23	20,98	21,91	20,92
	C.H. Tingo	17,19	18,30	17,40	17,15	17,18	17,23	17,13	17,92	17,48	17,11	17,72	24,86
	Celepsa	20,51	21,58	20,71	21,11	22,48	22,39	21,18	22,52	23,71	23,03	24,26	12,86
	Duke Energy	11,92	12,61	11,67	11,50	11,49	11,75	11,97	17,30	19,22	18,36	18,37	17,61
	Egema	10,94	11,15	11,00	11,17	11,59	18,81	12,74	10,53	11,34	11,07	10,55	11,47
	Electroperú	19,69	21,10	20,47	20,55	19,84	19,78	20,72	19,87	19,37	19,01	20,92	19,43
	Enel Generación Perú	19,80	20,92	20,31	21,65	20,33	20,51	20,64	20,99	21,00	20,93	21,24	20,68
	Engie	18,99	20,07	19,31	19,76	19,51	21,38	19,45	19,58	19,49	19,58	19,95	19,56
	Huanza	28,33	29,18	28,66	29,00	27,95	27,70	28,28	28,87	28,28	28,71	28,80	29,05
	Kallpa	22,99	25,34	23,91	23,07	23,60	23,84	24,19	24,22	24,85	23,91	24,94	24,39
	Minera Corona	23,22	45,23	19,72	19,50	19,39	19,65	19,60	19,73	418,94	407,98	405,20	353,19
	SDF Energía	21,36	22,81	21,86	22,63	22,11	23,28	22,63	22,77	23,74	23,16	24,16	23,52
	Statkraft	11,50	11,41	24,65	21,13	21,80	18,78	22,38	20,92	16,38	21,24	22,09	27,60
ALTA TENSIÓN													
SUB-TOTAL		21,31	21,90	21,30	22,00	22,13	23,21	22,10	22,39	22,50	21,98	22,42	22,18
	Atria Energía							32,89	30,79	29,53	31,63	30,06	30,55
	Celepsa	19,15	20,09	19,36	18,93	19,42	21,30	19,10	19,59	18,88	18,43	18,42	18,22
	Coelvisac												
	Duke Energy	10,43	10,35	10,53	11,06	9,91	8,59	11,65	13,16	14,69	19,86	19,28	19,24
	Egema	21,18	19,75	19,96	19,69	17,67	20,80	20,29	19,30	20,86	20,04	20,19	20,43
	Eléctrica Santa Rosa	29,59	34,12	33,81	29,93	30,06							
	Electro Oriente	25,73	26,67	27,19	27,97	27,45	27,52	28,45	27,16	27,46	26,39	26,85	27,39
	Electro Sur Este	21,91	21,96	21,82	21,78	23,11	23,78	22,66	22,65	22,78	22,74	22,76	22,76
	Electrocentro	107,67	28,71	33,60	30,46	33,83	35,32	33,59	35,78	30,52	31,56	30,55	29,51
	Electronoroeste	30,85	37,85	31,60	31,50	36,25	41,55	34,97	25,28	27,67	34,50	34,93	33,40
	Electroperú	23,97	23,62	20,93	26,51	24,70	24,83	23,97	23,69	24,14	22,07	24,81	23,49
	Enel Distribución	23,10	24,60	23,07	24,05	23,63	23,85	26,28	25,26	25,43	25,00	25,06	25,14
	Enel Generación Perú	22,68	25,23	23,71	24,80	25,01	25,02	24,18	23,58	25,70	24,24	24,70	23,60
	Enel Generación Piura	21,17	22,09	20,37	21,54	21,72	22,34	21,07	20,94	20,04	20,21	21,06	20,70
	Engie	19,72	20,47	19,19	20,27	20,38	23,15	20,30	20,70	21,24	18,68	20,37	20,63
	Hidrandina	21,49	22,33	19,58	21,66	22,31	22,27	20,90	19,76	22,91	21,13	22,30	23,41
	Huanza	27,50	30,01	31,91	31,60	29,80	31,44	29,55	32,04	29,77	29,53	30,96	28,32
	Inland Energy							32,14	30,13	29,89	28,31	30,99	29,62
	Kallpa	21,31	21,58	21,99	21,70	22,79	24,51	22,12	22,80	22,35	24,21	23,17	23,12
	Minera Corona	25,43	18,07	25,44	26,27	24,73	26,19	26,56	25,66	26,28	24,93	26,49	25,22
	San Gaban							18,37	18,98	8,99	8,71	17,12	15,08
	SDF Energía	15,41	18,06	17,17	18,47	19,41	16,64	19,21	15,54	16,79	17,25	16,38	15,99
	Seal	34,72	36,59	34,45	35,16	34,05	34,43	34,14	35,56	34,45	34,90	33,94	34,18
	Shougesa	21,50	16,53	19,55	16,62	18,71	18,73	21,73	21,84	16,60	22,50	16,43	23,32
	Statkraft	24,39	25,42	24,43	25,17	23,97	23,62	23,92	24,90	24,30	24,39	25,16	23,40
	Termochilca	19,39	20,11	19,57	20,24	19,82	19,22	18,67	17,69	20,00	21,44	20,75	20,70
	Termoselva	11,09	11,32	11,08	11,05	10,87	10,71	10,32	20,60	22,18	20,33	22,03	19,56
MEDIA TENSIÓN													
SUB-TOTAL		25,69	26,30	25,52	26,03	26,37	27,08	26,65	26,22	26,82	26,44	26,62	26,79
	Atria Energía							30,79	29,09	28,64	29,53	27,58	27,91
	Celepsa	29,07	28,75	28,77	28,71	27,23	27,34	27,63	28,67	28,69	26,54	28,69	25,48
	Coelvisac	26,61	28,95	28,06	28,86	28,78	30,58	30,52	30,09	29,80	29,53	29,54	27,96
	Duke Energy	10,81	11,02	10,62	11,08	11,23	11,28	11,45	23,01	24,38	23,35	24,64	25,26
	Egasa	25,61	25,83	23,39	26,91	25,20	26,59	25,08	26,58	26,71	26,46	27,14	28,20
	Egema	22,86	24,81	23,88	23,21	23,41	22,77	22,80	22,33	22,55	23,19	24,26	28,51
	Egesur	26,70	28,56	26,55	28,98	29,36	28,97	28,32	28,87	29,07	29,05	29,17	28,00
	Eléctrica Santa Rosa	26,86	29,00	28,05	28,53	29,35							
	Electro Dunas	35,19	37,91	34,81	35,38	36,44	38,88	36,75	37,29	37,06	34,40	36,02	34,15
	Electro Oriente	31,83	32,77	31,27	33,52	35,30	37,15	33,80	33,73	35,15	33,62	34,33	34,19
	Electro Puno	35,72	37,29	35,18	35,33	36,12	31,34	35,71	34,64	30,50	36,15	37,43	36,89
	Electro Sur Este	28,01	33,99	28,33	27,18	33,76	31,84	32,13	32,45	34,64	36,59	39,06	39,66
	Electro Ucayali	11,25	11,21	11,37	22,74	25,78	25,66	24,80	24,41	23,59	11,43	11,76	11,47
	Electrocentro	36,21	38,18	30,79	30,94	38,27	38,14	36,60	43,33	38,54	37,08	37,24	36,57
	Electronoroeste	32,39	32,38	30,32	31,35	35,80	33,70	33,87	33,85	33,86	32,62	32,13	32,84
	Electronorte	26,84	27,76	26,82	28,13	29,01	29,38	28,54	29,10	30,05	28,40	29,99	28,65
	Electroperú	21,59	23,30	23,30	23,90	22,07	24,88	22,21	23,29	22,74	22,13	23,51	24,34
	Electrosur	29,76	32,38	29,41	31,32	31,63	33,83	31,39	30,14	32,31	31,15	31,91	28,58
	Enel Distribución	26,41	27,01	25,78	26,95	26,94	27,37	26,89	26,57	26,82	26,39	26,81	28,59
	Enel Generación Perú	22,17	22,30	22,71	22,63	23,54	25,37	25,15	24,00	23,69	24,34	23,19	24,01
	Enel Generación Piura	24,23	25,03	28,68	26,99	32,94	27,85	26,92	27,35	26,94	27,67	31,27	23,67
	Engie	22,58	23,46	22,81	22,74	22,90	24,39	23,46	22,78	23,55	23,19	24,05	23,28
	Fénix Power	26,96	29,35	26,41	27,49	28,18	24,56	27,55	25,75	26,89	27,64	28,71	29,47
	Hidrandina	28,09	28,55	27,70	30,24	28,94	29,27	29,52	29,97	30,72	30,10	29,34	29,20
	Huanza	34,55	36,66	37,41	36,03	34,90	37,14	35,05	35,50	35,53	34,82	36,77	36,16
	Huaura Power Group S.A.	25,46	31,85	28,73	26,51	27,77	28,36	23,75	28,25	26,68	26,66	29,69	22,49
	Inland Energy	33,71	34,58	34,01	34,58	34,61	35,57	35,04	33,58	34,28	34,75	36,07	36,73
	Kallpa	24,95	25,44	24,20	24,92	25,67	25,30	25,15	25,13	25,70	24,91	25,71	24,67
	Luz del Sur	40,42	40,95	40,07	40,65	38,51	39,11	38,72	37,08	38,34	37,63	38,77	40,43
	Minera Corona	23,51	27,61	26,81	29,39	33,63	29,98	23,64	24,61	22,93	24,26	29,36	28,59
	San Gaban	23,33	24,91	23,18	24,26	24,90	24,38	26,26	23,87	24,77	25,31	24,28	25,80
	SDF Energía	24,81	23,77	24,78	26,23	24,91	29,92	27,79	26,68	22,65	22,78	24,34	24,99
	Seal	31,20	32,00	29,61	31,07	30,44	30,60	29,12	29,89	29,65	29,40	29,21	29,55
	Shougesa	19,78	18,89	20,02	20,11	19,06	19,24	19,57	20,07	23,95	21,58	20,23	20,35
	Statkraft	23,57	24,43	23,90	24,31	24,26	24,82	24,32	24,23	24,89	24,41	24,97	24,61
	Termochilca	26,12	27,46	26,16	27,60	27,38	28,32	26,05	26,83	28,17	27,08	27,46	27,59

1.19 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (ctm. Sol/kW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
MERCADO REGULADO														
TOTAL REGULADO		51,05	51,66	51,95	51,93	52,38	52,60	52,84	52,52	52,10	52,66	53,54	54,16	52,44
MUY ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		28,26	33,70	31,96	34,12	30,91	30,67	30,47	28,36	28,79	29,30	31,71	31,50	30,60
	Electrocentro	28,26	33,70	31,96	34,12	30,91	30,67	30,47	28,36	28,79	29,30	31,71	31,50	30,60
ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		24,39	31,44	26,54	26,77	27,44	25,31	29,09	30,93	30,77	32,37	31,21	34,06	28,75
	Electrocentro	29,33	44,56	103,67	42,91	44,54	45,50	44,95	75,05	45,30	143,17	47,59	46,89	72,08
	Hidrandina	24,21	31,25	25,56	26,46	27,31	25,13	28,99	30,66	30,55	31,71	31,10	33,93	28,45
	Seal	43,38	41,07	46,99	52,73	33,12	32,65	33,26	33,31	42,87	35,65	35,25	38,82	38,51
MEDIA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		36,79	37,66	37,71	37,76	38,56	38,82	38,82	38,02	37,65	38,32	39,53	39,59	38,24
	Adinelsa	64,98	65,89	64,95	68,39	68,42	73,45	70,85	69,03	66,84	65,77	76,10	80,12	69,79
	Chavimochic	40,29	38,75	31,52	29,85	32,50	36,80	34,81	39,64	37,81	40,86	38,68	35,35	35,83
	Coelvisac	35,51	33,28	36,27	36,92	37,10	37,98	38,02	36,09	35,00	34,66	35,85	35,68	35,93
	Edelsa	67,56	323,36	232,09	49,68	46,64	50,55	46,47	43,83	46,01	46,82	50,28	47,78	52,30
	Electro Dunas	39,11	41,81	39,24	40,39	41,16	42,02	41,70	39,97	38,74	38,91	40,60	40,33	40,27
	Electro Oriente	40,77	43,58	42,03	43,19	45,08	45,63	45,47	43,94	44,21	44,25	46,97	45,93	44,25
	Electro Puno	43,82	43,56	47,68	43,00	44,56	42,51	43,24	43,02	41,82	44,17	48,79	48,93	44,47
	Electro Sur Este	42,22	43,40	44,05	42,42	43,87	43,12	44,12	42,61	41,59	43,87	45,06	46,20	43,54
	Electro Tocache	59,91	68,03	61,63	60,20	60,66	59,01	68,92	63,27	59,21	58,43	52,21	56,40	59,60
	Electro Ucayali	41,99	44,76	42,78	43,38	44,20	45,59	45,03	44,09	43,83	44,05	46,57	47,35	44,45
	Electrocentro	42,19	44,75	43,13	43,75	43,04	43,44	42,67	42,22	42,80	43,51	45,02	45,10	43,45
	Electronoroeste	36,97	39,84	37,73	38,84	39,85	40,55	39,66	39,16	39,65	39,81	39,81	39,68	39,24
	Electronorte	35,83	39,21	37,87	38,88	38,51	38,31	37,40	37,40	36,53	37,96	41,76	41,35	38,36
	Electrosur	33,48	35,83	35,24	36,00	35,90	36,94	36,34	35,40	35,43	35,38	36,53	35,91	35,66
	Emsemsa	36,84	37,16	36,89	34,65	35,21	35,40	32,68	30,57	30,97	27,86	29,11	29,28	32,50
	Emseusa	48,73	34,41	63,07	50,68	52,51	56,51	58,90	50,62	47,97	47,39	47,54	53,53	50,24
	Enel Distribución	34,53	35,00	34,55	35,06	35,72	36,06	36,13	35,48	35,05	35,27	36,90	36,79	35,51
	Hidrandina	37,65	39,99	38,79	39,82	39,83	41,02	40,37	39,29	39,74	39,87	40,30	40,17	39,71
	Luz del Sur	35,48	35,21	37,06	35,96	36,95	36,65	37,05	36,26	35,55	36,74	37,34	38,06	36,49
	Seal	37,50	40,25	38,06	38,78	38,37	39,01	38,74	38,11	38,20	38,73	39,24	38,97	38,64
	Sersa	32,60	41,52	35,46	35,33	41,20	42,13	39,95	43,03	40,88	43,33	45,79	40,86	40,13
BAJA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		55,61	56,14	56,41	56,41	56,60	56,72	56,93	56,72	56,30	56,90	57,69	58,50	56,74
	Adinelsa	80,65	81,15	83,07	82,09	83,28	83,97	84,04	81,76	83,35	84,35	82,54	83,19	82,79
	Chavimochic	62,24	66,33	64,19	64,37	65,00	65,23	65,49	65,63	66,04	66,88	66,31	67,14	65,40
	Coelvisac	67,90	72,92	74,32	74,59	74,66	76,70	74,74	67,14	63,52	63,40	61,87	62,60	69,32
	Edelsa	66,15	70,43	66,19	67,21	70,06	67,41	67,70	66,90	66,88	68,67	74,84	74,06	68,97
	Electro Dunas	61,02	59,91	59,69	59,65	60,05	60,27	60,54	59,28	59,50	60,61	61,89	62,20	60,40
	Electro Oriente	61,75	62,58	63,19	62,92	64,20	64,35	64,48	64,13	64,12	64,43	65,77	65,99	64,02
	Electro Pangoa	71,46	71,84	71,23	71,41	71,32	68,95	70,90	71,06	71,01	72,35	76,65	76,84	72,12
	Electro Puno	60,09	60,80	60,82	60,96	61,32	61,86	61,62	60,82	60,95	61,53	62,37	63,24	61,37
	Electro Sur Este	63,30	64,18	63,93	64,52	64,67	65,51	65,46	65,42	65,05	65,44	66,34	66,84	65,08
	Electro Tocache	95,11	96,29	95,46	97,75	94,81	95,46	95,25	93,87	93,31	92,98	96,53	96,48	95,24
	Electro Ucayali	64,29	65,32	65,27	65,21	66,22	66,20	66,29	65,56	65,68	66,88	66,48	67,29	65,91
	Electrocentro	72,95	74,17	75,19	74,15	73,48	75,22	73,79	74,20	73,45	75,30	73,47	75,56	74,25
	Electronoroeste	63,57	64,23	64,86	64,28	65,29	65,91	65,24	64,54	64,24	65,14	65,57	66,55	64,95
	Electronorte	56,65	58,15	57,06	57,48	57,59	57,65	56,67	56,67	54,86	55,89	55,32	53,59	56,45
	Electrosur	59,20	59,53	59,95	58,13	58,99	57,77	59,16	57,17	58,37	59,14	61,19	61,65	59,21
	Emsemsa	64,37	65,50	65,60	65,58	65,91	61,49	61,64	60,99	60,89	61,72	62,07	62,16	63,23
	Emseusa	64,94	57,45	68,24	67,94	68,34	68,91	69,09	67,29	68,55	68,78	70,18	70,80	67,57
	Enel Distribución	50,92	52,59	51,83	52,74	52,24	52,25	52,45	52,88	52,33	52,11	53,39	54,09	52,47
	Hidrandina	60,71	61,67	61,58	61,91	63,01	63,02	63,25	62,07	63,20	63,34	64,01	62,50	
	Luz del Sur	51,72	51,44	52,41	51,51	51,57	51,31	52,22	51,86	51,45	52,10	53,27	53,97	52,07
	Seal	56,91	58,31	58,34	58,14	58,28	58,69	57,80	57,94	56,84	58,19	59,42	61,25	58,35
	Sersa	65,52	66,68	66,66	66,86	68,68	68,76	68,51	67,91	67,90	68,83	69,09	69,83	67,96

**1.20 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctm. Sol/kW.h)**

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Total general		51,05	51,66	51,95	51,93	52,38	52,60	52,84	52,52	52,10	52,66	53,54	54,16	52,44
Adinelsa	Canta	5,38	5,22	5,16	5,49	5,26	4,99	5,48	5,70	5,60	5,35	5,35	5,12	64,10
	Chuquibamba	2,61	2,40	2,08	3,24	3,63	2,89	4,13	3,50	3,27	2,79	2,70	3,00	36,25
	Coracora	93,73	100,35	87,51	134,80	106,00	110,50	111,76	113,60	116,36	118,51	123,35	123,43	1 339,89
	Hongos	10,75	9,84	9,33	11,50	11,72	12,96	12,40	12,99	12,82	12,26	11,67	11,10	139,36
	Quinchés	10,35	9,79	9,67	11,47	11,18	11,79	11,72	12,55	12,77	12,65	11,74	11,77	137,44
	Cajatambo	25,74	20,61	23,95	27,16	27,89	29,27	29,90	27,64	28,99	28,48	29,75	30,70	330,07
	Huachochiri	40,63	39,80	37,16	44,96	43,62	45,03	46,53	48,84	51,00	50,13	53,53	50,45	551,69
	Quicacha	15,35	16,15	13,47	13,48	16,17	17,34	16,76	17,28	18,00	21,56	25,33	29,76	220,65
	Marcabamba	22,76	23,92	24,34	24,88	27,38	26,28	27,57	27,53	28,74	31,55	30,69	36,22	331,87
	Humay Pampano	69,52	67,63	63,55	59,11	57,74	55,77	54,99	52,18	50,66	54,63	62,31	66,83	714,92
	Pasco Rural (Huachon)	3,28	2,84	3,05	3,65	3,64	3,65	3,97	3,70	4,95	5,23	6,20	5,86	50,01
	Yauyos	5,42	1,83	2,00	2,42	2,72	2,60	2,62	2,49	2,63	2,61	2,61	2,56	32,33
	Lunahuana	25,59	24,95	24,40	25,11	28,21	30,14	29,84	30,03	30,62	30,75	31,11	32,59	343,33
	Charape	2,62	2,64	2,42	1,97	3,22	3,19	3,58	3,19	3,43	3,52	3,18	3,21	36,17
	Valle Purmacana	33,77	39,98	32,55	26,88	29,51	29,28	31,10	35,34	35,64	37,67	40,28	41,95	413,94
	SER SFD SELVA	6,96	6,99	7,43	7,08	7,61	7,84	7,96	8,00	8,06	8,22	8,21	8,27	92,62
	SFD Costa	,86	,88	,88	,87	,86	,86	,86	,86	,87	,87	,87	,86	10,40
	SER SFD SIERRA	18,86	17,43	19,22	18,75	18,57	18,23	18,33	18,33	18,51	18,66	18,33	18,10	221,33
	SER CASTROVIRREY-NA-HUAYTARA	5,44	5,01	4,99	6,00	6,46	6,42	6,24	6,62	6,47	6,19	6,97	6,45	73,27
	HUAURA-SAYAN 2DA ETAPA	48,68	56,40	50,05	48,98	49,57	47,74	48,74	48,53	50,79	52,43	57,39	61,70	621,00
	PSE Yauca del Rosario - SE0269	12,83	12,70	12,33	13,17	14,06	14,16	14,26	16,67	17,30	19,51	20,89	24,94	192,82
	Gracias a Dios	1,02	1,62	1,29	,54	1,31	1,37	1,31	1,33	1,31	1,36	1,55	1,56	15,57
	Santa Leonor	13,47	13,54	13,17	14,56	28,00	27,26	15,63	15,43	16,46	15,51	16,32	17,21	206,55
	SER CHACAS SAN LUIS					,96	1,08	1,17	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	8,60
	Asquipata	1,11	,88	,94	1,06	1,31	1,14	1,15	1,32	1,51	1,60	1,51	1,65	15,20
	SER Datem del Marañon	1,03	,83	1,09	1,19	1,07	1,02	1,09	1,03	1,10	1,06	1,06	1,03	12,60
Total Adinelsa		477,76	484,22	452,04	508,32	507,71	512,80	509,09	515,73	528,95	544,18	573,97	597,42	6 212,19
Chavimochic	Chao	333,26	327,56	301,52	318,63	287,39	258,05	262,90	249,97	279,92	244,10	272,42	291,02	3 426,75
	Tanguiche Desarenador	8,08	6,56	6,27	8,85	5,33	6,28	7,48	6,56	7,16	7,29	7,20	8,06	85,12
	SER CHAO	6,93	6,74	7,29	6,40	6,09	6,53	6,63	5,74	13,97	6,29	6,87	7,21	86,69
	SER TAMGUCHE DESARENADOR	,13	,13	,30	,14	,13	,15	,15	,14	,14	,14	,15	,16	1,86
Total Chavimochic		348,39	340,99	315,38	334,03	298,95	271,00	277,17	262,41	301,18	257,82	286,64	306,45	3 600,42
Coelvisac	Andahuasi	74,53	69,54	72,59	67,89	63,09	62,50	55,00	52,68	50,19	52,69	56,91	61,15	738,74
	Sistema Tierras Nuevas-Olmos	224,31	185,16	191,41	231,09	254,15	238,24	188,79	196,18	203,36	240,85	229,05	245,03	2 627,62
	Olmos-Motupe-Illimo	8,99	8,21	7,66	6,87	7,09	6,93	6,97	8,84	8,56	10,26	11,44	10,97	102,78
	Villacurí	947,93	745,66	855,22	751,04	745,56	620,46	611,67	622,34	704,04	847,17	910,87	904,98	9 266,96
Total Coelvisac		1 255,76	1 008,57	1 126,88	1 056,89	1 069,88	928,13	862,44	880,04	966,15	1 150,96	1 208,27	1 222,13	12 736,10
Edelsa	Edelsa	24,35	21,24	22,56	24,06	26,28	24,80	25,48	25,45	25,74	28,89	31,12	30,36	310,32
Total Edelsa		24,35	21,24	22,56	24,06	26,28	24,80	25,48	25,45	25,74	28,89	31,12	30,36	310,32
Electro Dunas	Pisco Urbano Rural	105,67	108,34	102,57	97,53	90,95	84,59	87,61	89,20	90,91	88,48	88,69	101,20	1 135,74
	Santa Margarita	994,95	876,65	908,40	901,13	806,71	753,42	755,17	766,17	780,97	882,35	946,72	1 043,68	10 416,34
	Nasca Rural	203,35	173,48	177,37	176,97	189,27	189,78	160,75	138,49	141,83	134,21	119,29	117,87	1 922,66
	Paracas	301,59	324,93	303,91	281,84	284,45	268,06	273,97	258,22	248,37	277,05	233,88	237,19	3 293,46
	Tacama	226,89	178,99	184,30	136,30	122,91	119,38	118,38	122,93	126,31	139,07	160,22	171,13	1 806,82
	Palpa	73,92	74,53	73,01	67,65	66,16	59,54	60,34	68,99	61,05	65,68	79,71	82,97	833,54
	Puquio	38,75	36,29	44,78	41,64	47,74	40,25	46,63	45,87	44,42	48,03	42,92	46,04	523,34
	Chincha Rural	55,03	56,14	50,31	48,47	44,33	42,95	43,84	44,36	41,98	43,48	51,56	56,57	579,03
	Chincha	1 570,95	1 575,09	1 585,33	1 514,74	1 464,24	1 445,86	1 325,40	1 364,55	1 337,18	1 392,78	1 495,81	1 583,88	17 655,82
	Ica	3 347,29	3 281,72	3 319,37	3 169,66	3 045,83	2 958,67	2 859,46	2 864,08	2 959,96	3 142,12	3 318,68	3 485,14	37 751,97
	Pisco	1 012,65	1 020,14	994,52	932,61	919,59	888,10	854,08	873,18	827,73	881,74	943,98	987,53	11 135,86
	Coracora	32,59	28,86	34,08	35,09	36,14	35,29	39,89	41,79	34,84	37,14	35,34	39,43	430,48
	Pausa	12,74	10,32	11,20	12,67	12,43	11,58	14,29	13,00	12,64	14,38	13,58	13,22	152,05
	Huaytará-Chocorvos	45,91	41,40	43,71	47,27	52,20	50,22	50,26	49,25	50,09	50,49	52,11	49,34	582,25
	Chaviña	2,26	2,09	2,31	2,33	2,39	2,48	3,11	2,43	2,55	2,61	2,19	2,57	29,32
	Incuyo	2,19	1,92	2,06	2,12	2,33	2,51	2,86	2,66	2,50	3,02	2,43	2,62	29,23
	Tambo Quemado	,56	,65	,71	,55	,60	,54	,51	,60	,53	,60	,52	,52	6,89
	Palpa Rural	92,85	85,11	89,66	75,52	80,21	76,79	74,62	80,96	80,20	90,51	94,54	94,74	1 015,71
	Puquio Rural	41,42	39,46	42,09	43,34	43,82	41,07	44,41	42,77	42,28	43,76	44,65	45,41	514,46
	Chincha Baja Densidad	639,30	576,38	584,23	498,77	546,49	454,28	499,92	502,53	509,78	569,86	624,87	624,81	6 631,22
	Nasca	449,98	431,28	449,82	412,87	411,71	399,50	383,81	401,09	398,95	423,47	451,24	465,40	5 079,12
Total Electro Dunas		9 250,83	8 923,78	9 003,72	8 499,05	8 270,50	7 924,87	7 699,30	7 773,15	7 795,08	8 330,82	8 802,94	9 251,26	101 525,30
Electro Oriente	SER Ponaza - Cedro Pampa	,45	,43	,38	,39	,40	,43	,41	,43	,51	,45	,43	,39	5,10
	SER Ponaza - Huañipo	1,33	1,23	1,15	1,20	1,25	3,27	,49	1,34	1,47	1,16	1,17	1,21	15,29
	SER Ponaza - Leoncio Prado	1,80	1,74	1,71	1,94	1,83	1,78	1,93	1,79	2,01	1,83	1,75	1,71	21,82
	SER Ponaza - Paucar	,10	,10	,10	,09	,10	,10	,10	,10	,16	,11	,09	,10	1,25
	SER Ponaza - San Antonio	,30	,30	,25	,30	,29	,30	,30	,31	,29	,30	,26	,29	3,50
	SER Ponaza - Simón Bolívar	,36	,40	,44	,40	,40	,43	,39	,39	,44	,39	,37	,35	4,75
	SER Ponaza - Shambuyacu	5,26	6,54	5,69	6,48	6,33	6,40	6,33	6,04	6,46	6,12	5,76	5,66	73,05
	SER Ponaza - Tingo De Ponaza	2,27	2,37	2,30	2,49	2,48	2,48	2,54	2,44	2,85	2,66	2,47	2,28	29,64
	SER Ponaza - Vista Alegre	,31	,35	,33	,43	,36	,44	,39	,37	,37	,39	,35	,40	4,48
	Estrecho (Putumayo)	8,90	8,85	10,25	11,18	9,61	10,32	9,66	8,27	16,37	13,11	6,37	10,78	123,67
	San Francisco	4,60	3,80	3,18	4,12	5,17	4,04	4,04	4,08	3,57	4,14	4,40	4,48	49,62

1.20 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctm. Sol/kW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Total Electro Oriente	SER Ponaza - Aypena	,29	,30	,28	,33	,34	,35	,34	,35	,40	,32	,30	,35	3,94
	SER Ponaza - Barranquita	,64	,65	,58	,65	,66	,62	,59	,61	,63	,69	,53	,63	7,50
	Rioja Oriente	431,54	430,17	462,67	461,57	496,15	483,98	495,21	476,55	488,18	484,42	477,61	489,61	5 677,67
	Nuevo Seasmé				34,41	31,27	35,13	26,70	31,29	27,19	34,29	28,04	30,73	279,05
	Chachapoyas	266,02	252,14	253,05	253,93	286,96	262,17	290,93	279,48	272,25	288,02	295,51	285,96	3 286,41
	Bagua-Jaén	868,49	815,78	875,65	917,02	929,59	931,41	932,42	962,03	981,70	1 004,96	1 015,38	983,03	11 217,47
	San Ignacio	119,21	113,39	116,02	125,15	126,65	134,06	126,95	137,66	135,50	131,76	126,90	128,93	1 522,19
	Pongo de Caynarachi	148,01	141,27	149,69	152,14	164,43	156,73	156,08	153,48	159,12	164,14			1 545,10
	Jumbilla	9,29	5,09	6,09	6,60	8,09	6,53	7,08	6,86	6,83	6,33			68,78
	Rodriguez de Mendoza	61,52	52,91	55,05	50,13	58,81	59,14	59,60	62,34	59,37	62,77			581,64
	Pomahuaca	4,24	4,29	4,42	4,35	4,34	4,54	4,73	4,32	4,72	4,70			44,66
	Pucará	22,12	19,76	21,42	21,98	22,01	22,60	23,00	21,71	22,29	21,68			218,59
	Caballococha	61,64	57,51	68,66	66,05	69,88	68,55	64,85	75,20	71,07	75,64	71,49	71,97	822,51
	Contamana	77,83	80,01	85,28	81,91	93,16	88,05	78,59	90,52	87,22	90,04	91,20	87,29	1 031,10
	Iquitos	3 559,55	3 319,14	3 823,12	3 789,37	3 828,78	3 657,84	3 649,94	3 825,73	3 907,96	3 866,41	3 934,83	4 130,23	45 292,90
	Nauta	81,03	75,82	83,89	93,46	87,81	91,28	89,51	86,75	98,04	96,50	92,57	90,83	1 067,48
	Requena	93,30	81,81	91,69	91,91	104,38	98,15	90,84	90,14	84,78	94,08	112,67	78,89	1 112,64
	Yurimaguas	426,76	414,11	449,76	445,94	481,70	476,32	475,24	481,63	475,08	489,22	633,26	638,63	5 887,65
	Tamshiyacu	16,15	14,00	16,36	18,27	17,52	16,37	17,52	16,74	18,82	18,16	19,23	21,82	210,95
	Lagunas	11,97	11,11	13,36	14,52	16,01	15,37	15,38	15,29	15,73	15,65	14,29	14,22	172,90
	Iquitos Rural	311,58	293,42	316,46	324,66	330,65	323,27	320,90	334,50	332,99	333,04	350,28	383,46	3 955,20
	Orellana	12,74	10,55	13,16	13,34	14,87	14,22	14,29	14,12	14,15	14,01	13,55	14,13	163,12
	Indiana	22,97	21,71	24,37	25,18	27,96	25,47	24,45	27,11	27,11	27,66			254,00
	SER Caballococha Rural	7,12	6,88	8,59	9,55	11,13	15,71	9,62	10,03	10,41	10,14	10,57	10,60	120,35
	SER Iquitos Zona Sur	47,80	47,53	50,56	50,90	54,98	49,39	54,08	52,74	56,76	51,78	54,66	54,28	625,47
	SER Nuevo Campeón y San Andrés	,79	,82	,87	,90	,87	,90	1,03	1,10	1,12	1,12	1,15	1,25	11,93
	SER Gran Perú	,11	,09	,10	,11	,13	,11	,13	,12	,15	,14	,13	,12	1,44
	San Pablo (SER Mayoruna)	10,64	9,99	11,05	9,83	12,56	11,28	11,83	12,62	12,18	11,57	11,70	12,08	137,33
	Isla Santa Rosa	8,33	8,09	8,50	9,53	9,47	8,18	10,34	10,30	10,16	11,06	10,19	9,73	113,89
	Total Electro Oriente	10 708,02	10 099,94	11 125,20	11 149,20	11 587,91	11 371,89	11 247,87	11 565,81	11 662,59	11 821,69	11 802,63	12 076,20	136 218,93
Electro Pangoa	Pangoa	52,94	53,02	56,94	62,74	63,23	58,15	59,98	64,02	60,65	63,78	67,82	68,04	731,32
Total Electro Pangoa		52,94	53,02	56,94	62,74	63,23	58,15	59,98	64,02	60,65	63,78	67,82	68,04	731,32
Electro Puno	Antauta	110,51	108,76	107,95	118,86	120,72	130,27	133,75	136,43	135,02	130,10	134,66	126,84	1 493,87
Total Electro Puno	Ayaviri	119,52	116,22	105,68	118,95	120,37	131,98	130,37	127,07	128,10	123,76	127,51	121,93	1 471,47
	Ilave-Pomata	346,00	349,28	330,01	366,99	365,02	380,47	383,70	392,39	377,25	372,83	375,55	349,96	4 389,44
	San Gabán	31,67	27,73	28,12	31,05	30,25	32,64	29,77	33,58	36,64	36,63	32,68	30,61	381,37
	Azángaro Rural	230,81	218,11	211,73	233,73	228,04	241,48	238,71	239,56	236,95	234,43	232,28	219,17	2 765,00
	Juliaca Rural	332,19	333,06	310,02	349,73	333,12	360,12	362,27	359,71	350,20	334,46	305,39	297,06	4 027,32
	Puno Baja Densidad	80,34	83,95	76,39	84,08	84,22	87,21	87,89	86,01	88,20	85,75	62,45	61,17	967,66
	SER Ilave Pomata	5,32	5,08	5,18	5,28	5,62	5,82	5,93	5,60	5,58	6,40	6,19	6,44	68,44
	SER San Gabán	2,11	1,96	1,71	1,73	1,77	2,30	1,96	2,22	2,55	2,15	2,24	1,91	24,61
	Sistema Eléctrico Rural Azángaro	28,02	26,03	31,93	28,68	31,87	33,10	35,20	32,62	35,40	35,96	36,36	33,87	389,05
	Sistema Eléctrico Rural Ayaviri	9,95	10,89	9,19	9,07	9,85	10,62	10,93	10,74	11,25	11,48	11,70	10,42	126,09
	Sistema Eléctrico Rural Juliaca	16,96	16,95	16,27	17,28	17,20	20,75	19,84	20,43	20,18	19,89	21,81	21,11	228,68
	Sistema Eléctrico Rural Antauta	1,57	1,75	1,67	1,63	1,70	1,81	1,56	2,09		,00			13,79
	Juliaca	1 681,41	1 707,81	1 587,34	1 749,57	1 732,33	1 818,41	1 761,20	1 781,67	1 790,43	1 764,13	1 861,08	1 881,35	21 116,74
	Puno	935,87	958,09	885,83	987,76	984,42	1 030,61	1 015,11	992,73	992,48	983,21	1 051,18	1 048,44	11 865,72
	Azángaro	545,39	602,98	512,07	545,98	527,66	571,91	582,77	584,38	585,28	621,67	646,95	645,72	6 972,76
	Total Electro Puno	4 477,64	4 568,64	4 221,09	4 650,37	4 594,15	4 859,51	4 800,97	4 807,22	4 795,52	4 762,85	4 908,02	4 856,01	56 301,99
	Electro Sur Este	Abancay	488,17	460,55	457,71	505,18	491,40	510,51	498,53	510,77	509,21	512,11	544,34	518,34
Total Electro Sur Este	Andahuaylas	512,15	495,79	505,22	546,52	540,98	564,29	558,36	560,09	569,20	553,13	565,17	541,68	6 512,58
	Abancay Rural	129,80	146,25	129,03	141,08	136,73	142,51	143,70	149,64	150,45	138,29	143,25	139,23	1 689,95
	Chacapunte	96,68	87,76	83,81	99,15	98,18	101,57	105,96	104,35	104,66	104,15	103,41	93,42	1 183,10
	Chuquibambilla	37,37	36,28	38,50	44,48	42,32	45,10	49,32	46,03	47,37	42,97	43,64	42,19	515,58
	SER APURIMAC	37,36	31,05	30,69	34,36	33,96	35,28	36,41	35,14	35,72	34,91	33,60	31,64	410,11
	Mazuko	164,39	167,58	141,78	167,11	161,91	167,40	174,79	167,79	182,35	167,27	184,07	174,21	2 020,64
	Chumbivilcas	160,71	168,00	180,90	158,70	187,48	202,15	208,98	214,47	207,34	200,73	197,08	192,24	2 278,77
	Sicuani Rural	92,57	94,71	97,33	90,00	100,39	108,28	110,77	114,01	106,31	104,13	104,14	96,24	1 218,89
	SER VALLE SAGRADO	21,61	21,33	20,82	24,51	24,56	25,70	26,92	25,60	26,27	36,52	32,23	29,07	315,13
	SER VILCANOTA	21,61	21,15	22,21	22,17	22,33	22,88	23,93	24,62	23,55	24,61	22,38	21,35	272,78
	SER QUISPICANCHI	12,02	11,14	11,95	13,15	13,15	13,68	13,16	14,43	14,24	13,52	12,46	11,39	154,28
	SER YAURI	2,51	2,82	2,65	2,79	5,03	3,26	3,22	3,21	3,51	3,37	3,27	3,16	38,81
	SER IBERIA	10,19	10,52	13,23	22,47	22,77	25,92	30,14	27,58	29,16	26,25	24,69	23,84	266,75
	SER MACHUPICCHU	35,59	34,78	35,00	36,90	39,39	41,31	41,06	40,60	41,28	42,27	41,32	38,29	467,81
	SER MAZUCO	78,15	79,95	68,30	75,07	75,58	76,37	77,55	73,63	81,87	79,72	76,65	77,46	920,30
	SER FOTOVOLTAICO BT8-100	,27	,27	,30	,30	,30	,30	7,68	7,68	7,79	7,79	8,25	8,25	49,17
	SER FOTOVOLTAICO BT8-70	3,66	3,66	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,81	3,81	3,80	3,80	45,09
	Cusco	3 805,82	3 691,06	3 680,07	3 910,42	3 892,36	4 056,09	4 031,52	4 120,26	4 081,61	4 102,60	4 202,12	4 315,39	47 889,33
	Puerto Maldonado	1 004,74	1 079,82	996,03	1 039,68	1 051,79	1 037,74	1 023,32	996,36	1 164,01	1 134,71	1 201,70	1 157,77	12 887,64
	La Convención	314,15	322,51	309,55	339,22	329,25	328,94	332,21	348,26	333,99	340,79	361,39	354,12	4 014,38
	Yauri	285,57	283,93	276,32	306,70	309,37	338,37	331,67	332,10	327,48	317,83	321,14	309,13	3 739,60
	Valle Sagrado 1	468,70	468,07	459,35	500,46	514,27								

**1.20 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctm. Sol/kW.h)**

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	SER Aguaytia	90,51	84,81	94,42	93,74	98,91	99,47	101,62	100,42	104,55	111,21	97,26	97,93	1 174,83
	SER ATALAYA					,79	1,03	1,32	1,26	1,34	1,50	1,07	1,83	11,57
	SER PURUS					5,93	4,23	4,64	5,04	4,44	4,78	5,28	3,65	41,64
	SER FOTVOLTAICO BT8					2,04	2,04	2,04	2,04	2,06	2,25	2,16	2,16	16,79
Total Electro Ucayali		4 180,15	3 844,00	4 264,01	4 262,71	4 455,75	4 293,78	4 280,88	4 333,41	4 611,85	4 645,37	4 587,41	4 593,97	52 353,30
Electrocentro	San Francisco	231,49	205,18	231,87	231,64	225,02	245,43	234,15	236,59	246,35	255,64	98,54	90,25	2 532,16
	Huánuco	1 421,65	1 317,08	1 480,84	1 442,66	1 482,61	1 461,48	1 469,04	1 466,89	1 427,09	1 515,13	1 605,67	1 703,96	17 794,09
	Pichanaki	289,81	287,94	323,32	316,65	340,59	352,56	353,45	360,93	339,84	370,02	359,55	357,92	4 052,58
	Valle del Mantaro 1	401,94	378,19	422,20	391,84	391,17	404,46	418,14	418,73	403,43	423,75	388,49	408,82	4 851,17
	Valle del Mantaro 2	380,19	360,97	398,78	377,92	395,51	376,90	395,14	407,58	386,99	405,73	375,94	392,54	4 654,21
	Chalhuyamayo - Satipo	427,68	411,00	469,54	459,28	467,15	497,39	491,16	479,04	483,33	523,16	476,40	493,68	5 678,83
	Valle del Mantaro 3	267,35	247,02	281,55	270,26	278,84	272,80	281,66	280,26	275,48	289,61	262,32	271,71	3 278,86
	Valle del Mantaro 4	385,17	354,53	402,22	409,67	423,56	385,12	406,36	404,59	390,10	402,91	347,12	362,51	4 673,85
	Pozuzo	159,62	148,48	166,24	172,94	165,64	182,20	167,78	183,45	179,67	191,39	63,13	66,49	1 847,03
	Huanuco Rural 2	220,57	198,28	225,35	238,57	236,02	242,52	242,51	239,51	233,00	242,07	202,04	211,92	2 732,36
	Tarma Rural	122,04	111,75	126,20	123,65	131,32	124,71	129,18	127,02	123,45	131,35	110,79	113,13	1 474,60
	Pasco Rural	137,51	118,99	134,79	122,54	147,02	146,16	145,62	146,79	144,53	150,56	130,65	139,21	1 664,35
	Huánuco Rural 1	158,95	138,45	155,46	148,70	159,30	155,81	150,95	156,41	152,12	165,23	148,98	155,64	1 846,01
	Oroya	298,62	280,49	324,16	294,02	309,15	315,19	323,26	320,78	318,23	336,76	321,28	354,36	3 796,30
	Tarma	293,73	263,07	300,97	294,19	306,80	301,60	304,61	311,20	292,74	331,20	305,51	321,74	3 601,29
	Tingo María Rural	29,75	29,12	29,01	29,83	32,00	30,46	32,20	30,00	30,50	35,37	27,49	27,75	363,46
	Junín	115,03	107,05	118,32	118,09	120,78	122,49	124,29	126,39	122,12	123,21	118,78	123,96	1 440,51
	San José	30,72	26,29	32,74	30,88	31,87	33,20	29,87	27,79	32,81	32,09	32,05	36,03	376,33
	Chanchamayo	538,06	507,26	568,18	551,72	568,91	555,94	564,51	586,96	572,73	612,75	606,12	619,17	6 852,30
	Aucayacu	121,02	109,16	126,23	123,18	139,12	138,55	135,41	136,15	134,92	136,25	112,28	118,31	1 530,58
	Carhuamayo	85,91	83,51	90,70	88,36	91,78	89,50	89,37	90,60	88,68	93,51	77,37	81,68	1 050,96
	Yaupi	278,84	261,22	301,88	282,95	309,42	321,11	340,70	329,71	313,01	330,90	310,30	321,08	3 701,11
	Huanuco Rural 2 SER	188,54	169,06	191,41	195,61	191,33	204,26	198,36	196,20	200,31	204,11	147,39	153,89	2 240,48
	Pasco Rural SER	45,53	43,32	44,35	41,18	47,02	49,28	53,49	51,07	48,82	49,47	37,51	38,07	549,11
	Pozuzo SER	80,71	70,74	78,05	81,43	79,91	87,07	85,45	84,13	87,03	90,02	81,14	79,09	984,75
	Tarma Chanchamayo SER	29,03	27,79	30,67	30,46	32,61	33,56	34,36	34,68	33,92	35,35	25,28	27,04	374,77
	Tingo María SER	86,58	78,75	86,56	91,85	95,36	93,91	94,66	94,71	94,81	101,58	73,10	76,24	1 068,11
	Valle del Mantaro 3 SER	7,12	6,26	6,58	6,75	6,45	6,43	6,93	6,58	6,64	6,73	4,96	5,31	76,75
	SER Yaupi	163,95	153,58	174,22	176,52	191,55	192,08	193,22	186,96	184,09	194,98	128,49	134,75	2 074,38
	SER Carhuamayo	8,57	7,88	8,20	9,43	10,02	9,20	8,71	8,97	8,73	9,30	6,27	6,90	102,18
	SER Aucayacu	45,17	39,81	44,43	42,59	43,98	47,33	47,62	49,16	47,57	49,80	37,13	37,00	531,59
	Huancayo	3 112,16	2 892,48	3 259,30	3 136,73	3 194,90	3 151,61	3 223,72	3 188,34	3 098,49	3 306,64	3 435,32	3 669,00	38 668,69
	Pasco	440,16	417,49	445,90	458,12	476,85	483,57	486,67	460,32	466,16	487,01	474,39	534,38	5 631,02
	Tingo María	538,78	493,16	553,32	542,00	567,56	564,24	566,36	557,13	554,77	599,35	588,31	610,78	6 735,75
	Ayacucho	1 273,82	1 131,66	1 289,70	1 268,12	1 270,81	1 319,36	1 297,96	1 281,29	1 253,06	1 362,99	1 405,88	1 499,62	15 654,26
	Huancavelica Ciudad	294,38	266,84	304,25	297,10	305,66	303,28	314,72	304,72	296,43	321,26	316,61	336,75	3 662,00
	Cangallo Llusita	141,40	129,08	143,51	149,76	148,72	151,43	166,82	159,16	159,55	156,74	135,04	133,36	1 774,58
	Pampas	129,58	112,74	126,84	135,33	140,92	143,43	150,33	142,59	148,26	142,39	123,73	127,13	1 623,28
	Huancavelica Rural	227,93	217,48	244,37	250,45	254,92	262,71	264,44	258,35	269,05	274,74	232,67	237,45	2 994,54
	Tablachaca	36,34	32,25	35,28	37,58	37,12	39,53	39,05	36,78	37,22	38,80	32,88	32,69	435,51
	Ayacucho Rural	206,15	187,47	202,65	218,61	221,28	221,71	216,57	218,10	226,88	237,26	201,02	197,86	2 555,56
	Huanta Ciudad	163,35	139,66	161,55	155,31	163,79	166,46	161,38	160,56	159,68	178,69	170,69	177,68	1 958,79
	Huanta Rural	117,14	102,02	118,63	115,71	131,55	125,24	126,36	127,46	128,33	135,08	114,14	111,60	1 453,27
	Ayacucho Rural SER	556,95	521,45	559,09	571,95	633,18	636,55	651,88	622,60	695,27	648,40	636,10	643,34	7 376,76
	Huancavelica Rural SER	32,06	29,54	32,90	35,05	35,07	36,23	36,02	33,14	31,91	34,76	24,51	32,06	393,25
Total Electrocentro		14 321,04	13 215,56	14 852,28	14 567,19	15 034,15	15 084,04	15 254,47	15 124,29	14 928,12	15 744,03	14 913,35	15 673,84	178 712,36
Electronoroeste	Zorritos	139,09	134,34	140,35	135,69	140,12	132,66	124,85	118,90	116,12	145,46	148,90	161,29	1 637,78
	Sullana	1 917,55	1 841,36	1 927,19	1 823,04	1 738,78	1 775,55	1 746,24	1 545,41	1 585,70	1 630,14	1 759,51	1 910,35	21 200,83
	Zarumilla	274,99	264,11	303,38	287,83	283,79	279,29	255,51	258,05	245,55	263,46	280,34	299,00	3 295,30
	Paita	1 104,38	1 111,00	1 211,71	1 077,92	1 010,40	1 062,30	1 067,80	958,18	908,49	884,99	967,77	1 004,00	12 368,94
	SER Piura,Chulucanas y Sullana	828,66	752,56	797,03	770,08	787,37	752,28	734,35	734,65	745,78	790,82	652,67	657,65	9 003,90
	SER Tumbes	31,95	31,17	33,51	35,65	38,51	37,44	37,04	35,94	34,79	36,45	32,72	32,62	417,78
	Sistema Eléctrico Rural La Nina	1,41	1,52	1,43	1,73	1,43	1,48	1,44	1,63	1,39	1,37	1,27	1,10	17,20
	Piura	4 525,06	4 413,91	4 943,33	4 632,14	4 596,39	4 395,29	3 994,02	4 061,63	3 962,78	4 150,41	4 237,96	4 797,94	52 710,85
	Talara	908,71	922,71	1 031,97	940,61	922,42	882,80	833,79	839,49	814,10	868,76	907,86	999,47	10 872,69
	Tumbes	917,08	895,54	1 003,62	979,09	999,09	937,74	907,47	854,50	832,12	889,85	937,71	1 004,97	11 194,80
	Bajo Piura	582,43	616,75	618,67	559,62	532,72	515,46	540,87	479,13	505,94	539,71	546,26	6 544,85	
	Chulucanas	1 157,75	968,73	974,00	933,44	981,87	935,46	952,93	911,56	962,83	1 074,42	1 121,95	1 233,85	12 208,77
	Tumbes Rural	147,09	130,76	148,29	155,17	167,70	163,17	156,90	150,03	148,63	159,93	152,72	154,40	1 834,79
	Frontera	64,50	55,22	64,93	65,63	67,97	69,10	65,44	66,43	66,12	63,53	63,26	64,75	776,88
	Mancora	407,51	457,94	470,27	429,37	431,39	391,72	407,87	387,56	360,87	398,29	408,16	451,33	5 002,28
	Zarumilla Rural	42,68	40,66	46,31	45,02	46,65	46,10	42,76	42,91	39,54	43,44	42,30	43,71	522,08
	Santo Domingo-Chalaco y II	130,14	119,11	119,91	129,32	133,49	131,12	128,97	130,11	136,94	137,22	112,10	102,27	1 510,71
	Huancabamba-Huarmaca	133,77	125,67	134,22	137,67	145,34	146,53	142,80	147,08	149,68	151,24	123,50	113,73	1 651,22
	Catacos	439,36	427,54	474,43	438,37	435,34	422,54	437,28	372,71	385,11	409,28	422,24	421,89	5 086,07
	El Arenal	241,88	227,04	261,71	253,54	241,79	243,97	213,94	208,19	221,20	223,03	233,81	192,80	2 762,88

1.20 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctm. Sol/kW.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	Niepos	49,72	44,25	46,95	45,02	44,12	51,89	46,89	46,89	45,09	47,82	137,03	43,96	649,62
Total Electronorte		8 887,87	8 630,14	9 033,29	8 495,35	8 799,25	8 369,12	8 406,67	8 406,67	8 107,05	8 517,75	8 426,17	8 823,80	102 903,13
Electrosur	Ilo	930,03	837,54	867,61	790,58	794,54	798,57	786,59	761,58	757,47	793,05	791,45	867,21	9 776,21
	Moquegua	656,46	608,87	677,23	644,72	668,66	655,33	682,29	666,80	659,33	693,59	688,77	710,29	8 012,35
	Puquina-Omate-Ubinas	43,54	39,30	48,41	47,71	49,40	48,75	48,85	47,47	47,65	49,93	44,68	46,36	562,05
	Ichuña	12,56	9,13	10,13	11,22	11,30	12,85	11,92	11,53	23,31	12,45	11,02	10,66	148,08
	Moquegua Rural	21,31	19,99	20,90	19,65	21,10	19,37	20,57	20,02	18,77	19,65	16,55	21,25	239,12
	SER TORATA	1,67	1,58	1,71	1,60	1,62	1,53	1,64	1,72	1,58	1,78	1,12	1,11	18,66
	Tomasiri	104,48	91,68	102,26	95,84	101,45	95,10	100,32	98,52	99,29	102,75	95,83	101,50	1 189,02
	SER INCLAN	1,55	1,38	1,58	1,38	1,44	1,21	1,30	1,30	1,26	1,31	,84	1,76	16,33
	Tacna	2 832,65	2 672,11	2 753,88	2 539,77	2 600,66	2 502,25	2 575,12	2 480,93	2 449,32	2 607,97	2 766,78	2 918,85	31 700,28
	Yarada	399,16	388,82	391,11	369,36	334,84	298,37	298,33	308,34	315,57	352,73	353,08	375,27	4 184,98
	Tarata	66,74	49,37	58,55	66,56	65,63	62,57	69,10	68,14	63,22	63,99	56,41	54,44	744,72
Total Electrosur		5 070,14	4 719,78	4 933,37	4 588,38	4 650,63	4 495,90	4 596,02	4 466,34	4 436,77	4 699,21	4 826,55	5 108,70	56 591,79
Emsemsa	Paramonga	176,37	172,39	176,42	175,48	168,00	146,55	159,00	155,41	157,62	158,86	168,11	170,03	1 984,24
Total Emsemsa		176,37	172,39	176,42	175,48	168,00	146,55	159,00	155,41	157,62	158,86	168,11	170,03	1 984,24
Emseusa	Útcubamba	252,90	224,97	244,58	259,53	283,53	281,38	263,45	265,11	280,55	282,78	297,16	299,65	3 235,59
Total Emseusa		252,90	224,97	244,58	259,53	283,53	281,38	263,45	265,11	280,55	282,78	297,16	299,65	3 235,59
Enel Distribución	Hoyos-Acos	5,66	6,18	6,03	4,89	5,82	5,71	5,06	5,76	5,87	5,92	5,76	5,70	68,36
	Yaso	6,85	7,49	7,07	6,84	7,57	6,49	6,22	6,93	7,35	6,62	7,72	6,76	83,90
	Sayán-Humaya	158,47	157,29	164,91	161,94	146,26	123,72	122,52	134,69	139,85	160,68	158,01	167,34	1 795,68
	Huacho	1 531,53	1 487,36	1 546,96	1 498,17	1 522,94	1 414,79	1 356,66	1 420,08	1 398,91	1 391,62	1 480,42	1 511,36	17 560,80
	Supe-Barranca	708,93	673,92	670,52	658,89	714,16	653,96	607,76	645,63	628,91	611,40	672,21	654,95	7 901,23
	Sistema Eléctrico Rural Chillon	45,75	47,85	47,50	53,81	51,34	45,94	42,67	46,81	45,90	38,51	50,41	56,43	572,93
	Lima Norte	61 886,43	63 892,23	65 137,60	62 660,97	61 636,49	58 314,45	58 199,99	59 430,27	58 641,84	58 364,17	60 594,79	61 207,28	729 966,52
	Huairal-Chancay	1 488,35	1 434,27	1 479,41	1 417,31	1 470,45	1 320,33	1 250,67	1 326,08	1 295,58	1 295,25	1 385,14	1 388,31	16 551,15
	Pativilca	79,83	75,89	76,35	75,33	68,22	65,20	66,50	66,35	65,10	67,79	65,40	70,13	842,09
	Canta	22,42	21,28	20,45	23,80	25,58	21,05	21,38	25,58	24,93	24,62	27,26	24,84	283,19
	Churín	15,69	12,99	14,16	15,19	14,62	15,07	14,90	19,02	15,61	17,40	16,44	15,94	187,05
	Ravira-Pacaroas	4,95	4,44	4,16	4,56	4,95	4,46	4,42	4,71	5,15	5,05	5,41	4,80	57,08
Total Enel Distribución		65 954,86	67 821,19	69 175,12	66 581,71	65 668,40	61 991,18	61 698,76	63 131,92	62 274,98	61 989,04	64 468,97	65 113,85	775 869,99
Hidrandina	Chimbote Rural	54,18	51,72	57,09	54,32	50,52	49,00	52,52	49,77	50,99	51,82	50,45	51,40	623,80
	SER Chimbote	165,07	165,18	203,33	176,57	179,26	171,46	169,13	165,83	166,18	176,08	137,68	143,69	2 019,45
	SER Huaymey	24,55	25,66	25,93	23,60	24,88	22,64	22,70	20,83	22,46	22,15	19,49	21,54	276,44
	Chimbote	2 939,75	2 890,94	3 071,24	2 761,60	2 897,76	2 788,61	2 804,85	2 732,36	2 639,10	2 799,56	2 877,52	3 213,84	34 417,14
	Huarmey	235,54	236,20	250,93	229,55	246,71	228,87	243,05	238,12	228,78	246,38	251,95	262,27	2 898,34
	Caraz-Carhuaz-Huaraz	1 278,63	1 205,52	1 310,75	1 306,06	1 332,28	1 350,13	1 438,13	1 360,82	1 380,48	1 359,77	1 344,22	1 457,14	16 123,95
	Ticapampa	138,77	141,64	148,97	149,91	153,69	161,48	160,10	164,90	164,11	175,02	161,94	169,05	1 889,57
	Huari	132,96	127,96	133,21	147,85	152,79	157,79	153,06	150,38	163,21	163,06	137,52	136,58	1 756,37
	Pomabamba	61,35	57,35	57,45	61,64	63,89	68,42	70,83	71,66	74,83	75,48	62,57	66,73	792,21
	Chiquián	35,30	32,86	29,33	30,23	29,78	28,40	23,55	25,43	24,08	24,59	20,73	19,35	323,63
	Casma Rural	142,60	138,22	150,63	141,44	139,44	127,78	119,55	116,28	123,72	136,09	136,57	153,46	1 625,77
	Santa Rural	308,12	312,99	315,96	305,18	300,81	267,66	273,06	262,05	246,98	259,34	246,00	294,53	3 392,70
	Quiruvilca	15,22	14,00	15,99	16,01	16,87	16,72	17,59	15,64	14,84	15,86	13,37	16,61	188,72
	La Arenita	222,90	207,56	222,01	208,22	212,69	204,04	207,98	208,79	212,15	221,51	167,74	172,48	2 468,05
	Aija-Cotaparaco III Etapa	199,37	192,12	195,22	207,22	212,35	216,29	223,07	223,47	225,63	227,96	172,60	161,77	2 457,05
	SER Cajamarca	223,18	210,47	217,41	219,37	222,09	208,69	215,94	223,77	213,19	258,11	209,03	205,37	2 626,62
	Sistema Eléctrico Rural Ca- amarca Norte	181,03	171,20	186,84	205,75	201,01	197,66	217,09	202,93	201,20	171,24	138,56	132,18	2 206,68
	Cajamarca	1 517,14	1 438,46	1 600,41	1 570,50	1 656,82	1 604,14	1 653,51	1 609,40	1 565,24	1 671,05	1 667,89	1 767,31	19 321,86
	Guadalupe	992,26	971,75	985,75	953,67	961,51	876,81	883,05	871,85	848,05	922,05	922,34	1 077,30	11 266,41
	Trujillo	8 784,30	8 745,00	9 084,94	8 496,21	8 903,24	8 364,01	8 514,04	8 216,47	8 140,32	8 537,77	8 604,33	9 907,32	104 297,95
	Huallanca	48,25	44,52	44,33	46,03	47,71	48,73	51,31	47,44	43,90	47,24	41,90	39,08	550,43
	Celendín	133,21	123,74	139,10	133,98	141,87	137,34	144,55	142,32	136,92	143,20	119,58	121,36	1 617,16
	Namora	34,92	32,81	35,93	35,64	37,30	37,69	39,92	39,39	37,24	37,64	34,85	36,25	439,59
	Tayabamba	153,26	163,59	168,03	183,77	174,27	185,98	199,64	171,76	192,14	204,40	179,54	189,79	2 166,16
	Trujillo Rural	32,00	30,90	34,12	36,55	37,63	36,46	37,01	33,18	32,70	33,12	31,06	33,36	408,08
	Cajamarca Rural	295,78	274,90	306,54	307,44	322,85	319,72	327,72	318,36	312,16	333,80	289,32	292,45	3 701,04
	Trujillo Baja Densidad	356,24	301,85	302,52	272,82	280,35	277,17	295,96	277,78	291,91	315,94	319,95	343,76	3 636,26
	Guadalupe Rural	197,95	192,23	189,35	190,67	196,42	174,27	181,23	180,13	173,29	179,81	175,41	192,74	2 223,51
	Cajamarca Baja Densidad	89,83	82,70	94,23	91,12	93,17	90,91	94,69	90,37	87,51	94,14	76,98	83,48	1 069,14
	Catilluc	5,99	6,03	6,40	6,48	7,05	7,31	6,85	6,71	6,24	6,14	5,26	5,22	75,66
	Porcón-La Pajuela	10,82	11,43	11,75	11,46	12,23	10,55	13,68	11,46	10,82	11,39	10,83	9,66	136,08
	Casma	304,35	300,09	326,99	263,95	253,17	234,19	238,96	229,81	224,06	233,56	240,52	260,61	3 110,26
	Virú	513,68	431,82	473,66	443,66	435,81	384,87	421,59	409,13	408,44	421,10	419,13	478,44	5 241,33
	Pallasca	73,67	68,77	75,03	82,32	88,25	85,65	97,61	85,73	86,25	88,30	81,99	82,58	996,14
	Utzco-Motil-Florida	103,45	95,45	108,82	106,19	112,74	110,95	115,27	108,20	103,52	111,87	91,31	97,44	1 265,21
	Cajabamba	80,45	73,49	84,58	83,13	86,37	84,37	87,97	8					

**1.20 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctm. Sol/kW.h)**

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	Majes-Siguas	568,09	523,39	562,12	521,13	537,68	522,20	530,61	529,23	517,58	555,64	523,71	528,76	6 420,16
	Repartición-La Cano	456,69	426,09	472,87	448,48	483,01	457,41	470,87	458,16	452,12	484,46	459,80	394,35	5 464,31
	Valle de Majes	136,77	124,55	151,95	144,39	140,26	131,76	130,91	125,97	124,95	130,60	126,75	128,64	1 597,50
	SER Colca	73,43	62,07	75,49	70,94	86,98	13,97	15,00	15,17	13,16	14,13	10,13	10,02	460,49
	SER ACARI CHALA	1,47	1,96	1,78	1,74	1,40	1,17	1,48	1,66	1,57	1,78	1,67	1,33	19,03
	SER COTAHUASI	2,93	2,93	2,85	2,81	2,77	2,81	2,82	2,89	2,92	2,91	2,35	2,02	33,01
Total Seal		12 542,59	11 622,66	12 817,91	12 321,97	12 721,35	12 254,91	12 419,80	12 241,57	11 966,56	12 669,05	12 511,34	13 245,59	149 335,32
Sersa	Rioja	153,96	142,96	157,89	155,95	167,54	167,62	171,81	171,64	163,85	165,23	172,79	183,54	1 974,77
Total Sersa		153,96	142,96	157,89	155,95	167,54	167,62	171,81	171,64	163,85	165,23	172,79	183,54	1 974,77

**- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)**

[illegible]

1.2.1 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR OPCIÓN TARIFARIA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(clientes)

OPCIÓN TARIFARIA	TIPO DE CONSUMO	Luz del Sur	Adinelsa	Edelsa	Seal	Sersa	Chavimochic	Coelvisac	End Distribución	Empresa Distribuidora												Sub TOTAL			
										Electro Dunas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electro- centro	Electro- norte	Electrosur	Ensemisa	Ensemisa		Hidrandina		
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)		14.81	24.20	20.93	15.57	18.57	14.67	10.20	13.41	15.46	17.26	22.11	16.90	18.20	25.65	17.99	21.36	15.27	14.94	15.35	15.75	19.92	15.49	15.03	10.71
MERCADO LIBRE																									
TOTAL MERCADO LIBRE		12.01	0.00	0.00	9.30	0.00	0.00	8.93	8.18	11.04	9.46	0.00	0.00	8.05	0.00	5.51	10.94	10.06	8.74	9.53	0.00	0.00	8.43	8.81	7.06
MAT	Muy Alta Tensión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.49
AT	Alta Tensión	0.00	0.00	0.00	10.64	0.00	0.00	0.00	7.52	0.00	8.33	0.00	0.00	6.92	0.00	0.00	9.87	10.12	0.00	0.00	0.00	0.00	6.65	7.47	6.78
MT	Media Tensión	12.01	0.00	0.00	9.21	0.00	0.00	8.90	8.24	11.04	10.38	0.00	10.77	10.79	0.00	5.51	11.22	10.06	8.74	9.53	0.00	0.00	8.97	8.95	8.08
BT	Baja Tensión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MERCADO REGULADO																									
TOTAL MERCADO REGULADO		14.87	24.20	20.93	16.57	18.57	14.67	11.61	15.18	16.09	18.13	22.11	17.31	18.69	25.65	18.16	21.42	17.26	15.91	15.99	15.75	19.92	17.23	16.08	16.08
EN MUY ALTA TENSION		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL MUY ALTA TENSION		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EN ALTA TENSION		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL ALTA TENSION		0.00	0.00	0.00	11.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.72	8.81	8.81
EN MEDIA TENSION		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL MEDIA TENSION		11.19	21.40	16.03	11.85	12.30	10.98	11.01	10.89	12.34	13.57	0.00	13.63	13.35	18.27	13.63	13.32	12.03	11.76	10.93	9.96	15.40	12.17	11.72	11.72
EN BAJA TENSION		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL BAJA TENSION		15.96	25.38	21.14	17.89	20.83	20.05	21.25	16.09	18.52	19.62	22.11	18.81	19.95	29.20	20.20	22.76	19.91	17.30	18.15	19.38	20.71	19.16	17.39	100.00
BT2	IPZE, Presente en Punta	18.42	38.73	0.00	20.94	24.51	20.77	24.26	18.85	17.62	22.86	0.00	28.47	23.26	30.39	26.51	28.89	22.23	15.94	18.78	7.04	0.00	18.57	19.04	19.04
BT3P	IPZE, Presente en Punta	14.54	0.00	0.00	14.43	0.00	14.84	15.36	14.85	16.29	17.09	0.00	14.58	15.94	0.00	16.92	17.22	17.05	14.44	14.18	24.46	0.00	14.69	14.86	14.86
BT3FP	IPZE, Presente Fuera de Punta	18.94	0.00	0.00	20.79	15.78	20.95	27.19	19.05	25.06	22.22	0.00	20.18	24.11	40.28	23.43	25.27	23.65	19.77	25.51	22.49	21.41	20.49	19.61	19.61
BT4P	IPZE, Presente en Punta	15.30	23.52	0.00	15.30	0.00	0.00	16.29	15.41	17.11	16.94	0.00	17.57	16.81	23.26	15.08	18.06	17.06	15.65	14.67	0.00	0.00	16.04	15.46	15.46
BT4FP	IPZE, Presente Fuera de Punta	19.19	31.77	0.00	20.88	0.00	0.00	17.56	19.16	24.54	23.85	23.17	24.06	23.14	28.89	31.06	25.25	23.23	21.43	22.91	0.00	16.72	20.40	19.47	19.47
BT5A	IE-BT, No Residencial	17.90	30.34	0.00	19.96	0.00	12.11	13.99	18.81	21.12	24.27	0.00	21.05	24.32	0.00	23.33	24.65	15.68	16.48	17.20	0.00	0.00	18.05	18.79	18.79
BT5C	IE-BT, Alumbrado Publico	16.85	0.00	23.63	15.15	19.53	19.80	20.69	17.50	19.23	20.33	20.32	12.86	19.21	23.18	19.13	20.79	17.27	14.78	15.18	19.54	19.09	17.80	17.40	17.40
BT5B	IE, Residencial Total	15.65	19.28	20.94	18.07	21.03	19.41	19.62	15.90	18.28	18.51	22.14	18.84	19.27	28.32	19.80	22.85	20.17	17.48	18.38	18.82	19.11	19.28	17.15	17.15
	De 1 a 30 kWh	27.65	24.79	15.68	19.33	22.89	22.16	22.58	32.93	21.37	20.29	28.37	23.86	21.94	27.09	22.33	26.98	24.59	21.18	20.49	22.70	21.64	25.54	24.03	24.03
	De 31 a 100 kWh	16.44	15.41	21.12	16.41	18.75	17.82	18.06	16.84	16.76	16.41	21.80	17.72	17.18	25.22	17.94	20.56	18.81	16.69	16.81	17.55	17.82	17.84	17.50	17.50
	De 101 a 150 kWh	15.97	20.83	27.59	18.87	21.13	20.64	20.74	16.33	19.07	19.91	24.49	20.61	20.31	33.11	20.59	23.85	21.19	18.46	19.36	19.83	20.13	19.95	18.39	18.39
	De 151 a 300 kWh	15.70	20.43	27.28	18.54	21.25	20.29	20.41	16.03	18.78	19.36	23.88	19.85	19.97	32.71	20.27	23.34	20.60	18.22	19.02	19.53	19.75	19.41	17.28	17.28
	De 301 a 500 kWh	15.53	20.18	27.25	18.40	21.91	20.01	20.17	15.79	18.53	18.96	23.70	18.31	19.77	32.41	20.00	23.23	20.26	17.41	18.79	19.27	19.47	19.14	16.47	16.47
	De 501 a 750 kWh	15.44	20.07	27.30	18.47	22.77	19.83	20.14	15.57	18.35	18.76	23.59	17.05	19.68	32.30	19.78	23.40	20.10	16.04	18.77	19.18	19.56	19.03	16.11	16.11
	De 751 a 1000 kWh	15.39	20.07	27.26	18.49	23.24	19.97	20.07	15.37	18.22	18.60	23.65	16.29	19.64	32.23	19.66	23.63	19.95	13.74	18.70	19.09	19.42	18.85	15.95	15.95
	Exceso de 1000 kWh	15.32	19.92	27.21	18.53	23.94	19.82	19.94	15.01	18.10	17.76	19.54	14.27	19.11	32.13	19.61	23.61	18.75	15.16	18.69	19.03	19.37	17.14	15.70	15.70
BT5D	IE, Residencial Total	0.00	19.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BT5BNR	IE-BT, No Residencial	15.46	57.11	0.00	18.57	0.00	22.41	23.47	15.35	18.66	22.63	0.00	22.48	22.03	32.41	21.16	23.82	20.37	17.96	19.07	20.93	23.16	19.36	18.52	18.52
BT6NR	IE-BT, No Residencial	18.13	0.00	29.92	18.17	24.72	0.00	0.00	15.96	21.56	19.26	0.00	21.60	17.47	0.00	21.24	22.45	20.30	18.95	17.74	0.00	0.00	19.25	17.94	17.94
BT7	IE-BT, Servicio prepago	13.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.93	19.85	19.85
BT8	IE-BT, Residencial Total	0.00	24.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00	25.00	25.00
BT5ENR	IE-BT, No Residencial	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL EMPRESA (LIBRE+REGULADO)		14.81	24.20	20.93	15.57	18.57	14.67	10.20	13.41	15.46	17.26	22.11	16.90	18.20	25.65	17.99	21.36	15.27	14.94	15.35	15.75	19.92	15.49	15.03	10.71
MAT	Muy Alta Tensión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.38	6.49
AT	Alta Tensión	0.00	0.00	0.00	10.68	0.00																			

1.22 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR EMPRESA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctv. USD/kw.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	
TOTAL		10,51	10,95	10,64	10,72	10,60	10,76	10,67	10,62	10,71	10,62	10,91	10,85	10,71
GENERADORA														
SUB-TOTAL		7,26	7,52	7,36	7,48	7,41	7,50	7,42	7,46	7,50	7,42	7,62	7,52	6,83
	Atta Energía													8,63
	C.H. Tingo	5,27	5,61	5,34	5,26	5,27	5,28	5,25	5,49	5,36	5,24	5,43	5,61	8,86
	Celepsa	6,54	6,81	6,60	6,52	6,71	6,99	6,49	6,83	6,85	6,64	6,88	6,54	6,60
	Duke Energy	3,51	3,63	3,45	3,48	3,41	3,42	3,63	5,47	5,95	6,03	6,08	5,98	4,47
	Egasa	7,85	7,92	7,17	8,25	7,72	8,15	7,69	8,15	8,19	8,11	8,32	8,64	8,00
	Egencia	4,71	4,94	4,89	5,12	5,30	6,24	5,23	4,72	4,91	5,03	5,07	5,48	5,14
	Egesur	8,19	8,73	8,14	8,89	9,00	8,88	8,68	8,85	8,91	8,91	8,94	8,58	8,70
	Electrica Santa Rosa	8,26	8,94	8,68	8,80	9,02								8,73
	Electroperú	6,09	6,50	6,28	6,36	6,15	6,14	6,39	6,14	6,01	5,87	6,47	6,01	6,19
	Enel Generación Perú	6,34	6,63	6,55	6,81	6,62	6,82	6,79	6,77	6,78	6,80	6,76	6,72	6,70
	Enel Generación Pura	6,73	6,98	6,79	6,94	7,35	7,20	6,83	6,83	6,59	6,73	6,99	6,54	6,88
	Engie	6,08	6,39	6,15	6,28	6,22	6,80	6,25	6,28	6,27	6,21	6,38	6,25	6,29
	Fenix Power	8,26	9,00	8,10	8,43	8,64	7,53	8,44	7,90	8,24	8,47	8,80	9,03	8,40
	Huanza	8,78	9,09	9,02	9,10	8,75	8,79	8,83	9,09	8,86	8,94	9,04	8,97	8,94
	Huanza Power Group S.A.	7,81	9,76	8,81	8,13	8,51	8,69	7,28	8,66	8,18	8,17	9,10	6,90	8,20
	Inland Energy	10,33	10,60	10,43	10,60	10,61	10,90	10,74	10,29	10,51	10,65	11,05	11,25	10,65
	Kallpa	7,12	7,66	7,29	7,14	7,33	7,40	7,42	7,45	7,62	7,39	7,66	7,47	7,41
	Minera Corona	7,14	7,77	7,37	7,55	7,21	7,55	7,60	7,45	9,67	9,22	9,80	9,18	8,07
	San Gabán	7,15	7,64	7,11	7,44	7,63	7,47	8,04	7,30	7,14	7,00	7,11	6,71	7,29
	SDF Energía	5,85	6,41	6,17	6,53	6,53	6,48	6,68	6,33	6,80	6,82	6,92	6,85	6,55
	Shoupsa	6,15	5,68	6,11	5,95	5,82	5,87	6,13	6,23	6,78	6,67	6,00	6,40	6,14
	Statkraft	7,26	7,52	7,36	7,48	7,41	7,50	7,42	7,46	7,50	7,42	7,62	7,52	7,46
	Ternochilca	6,99	7,28	7,02	7,23	7,13	7,15	6,87	6,98	7,53	7,47	7,34	7,39	7,20
	Ternoselva	3,40	3,47	3,40	3,39	3,33	3,28	3,17	6,31	6,80	6,23	6,75	6,00	4,71
DISTRIBUIDORA														
SUB-TOTAL		13,07	13,47	13,15	13,47	13,34	13,45	13,44	13,47	13,42	13,25	13,62	13,85	15,03
	Aldineha	23,33	23,50	23,62	24,00	24,13	24,83	24,65	23,98	24,11	24,08	24,71	25,20	24,20
	Chavinmódic	14,86	14,98	13,30	12,65	13,42	14,85	14,19	16,07	16,08	16,39	15,74	15,25	14,67
	Coelvisac	10,01	9,97	10,22	10,43	10,41	10,82	10,75	10,39	10,05	9,98	10,12	9,76	10,20
	Fedisa	20,29	21,96	20,55	20,37	21,12	20,42	20,40	20,10	20,19	20,70	22,59	22,33	20,93
	Electro Dumas	15,35	15,84	15,17	15,33	15,57	15,94	15,77	15,42	15,11	15,04	15,54	15,51	15,46
	Electro Oriente	16,44	16,83	16,89	17,02	17,40	17,55	17,48	17,25	17,34	17,26	17,78	17,75	17,26
	Electro Pangoa	21,91	22,02	21,84	21,89	21,86	21,14	21,73	21,29	21,77	22,18	23,50	23,56	22,11
	Electro Puno	16,60	16,74	17,07	16,64	16,97	16,71	16,81	16,66	16,44	16,90	17,60	17,73	16,90
	Electro Sur Este	17,80	18,08	18,02	18,09	18,22	18,38	18,20	18,08	17,97	18,21	18,54	18,74	18,20
	Electro Tocachi	27,27	27,27	25,78	26,35	25,85	25,89	27,12	26,18	25,45	25,00	23,67	24,52	25,65
	Electro Ucayali	17,46	17,90	17,66	17,77	18,11	18,33	18,15	17,86	17,93	17,99	18,19	18,52	17,99
	Electrocentro	20,98	21,41	21,60	21,35	21,14	21,61	21,19	21,28	21,10	21,63	21,20	21,76	21,36
	Electronoroste	14,63	15,11	14,77	15,12	15,12	15,80	15,52	15,37	15,36	15,23	15,25	15,47	15,27
	Electronorte	14,64	15,31	14,98	15,22	15,19	15,11	14,88	14,95	14,59	14,83	15,05	14,58	14,94
	Electrosur	15,10	15,53	15,42	15,12	15,41	15,28	15,52	14,92	15,23	15,31	15,73	15,57	15,35
	Emtensa	17,13	17,31	17,31	16,62	16,68	15,94	15,19	14,99	14,89	14,28	14,63	14,53	15,75
	Emtensa	19,11	16,53	20,72	20,08	20,31	20,64	20,82	19,91	19,86	19,91	20,27	20,87	19,92
	Enel Distribución	13,07	13,47	13,15	13,47	13,34	13,45	13,44	13,42	13,42	13,25	13,62	13,85	13,41
	Hidrandina	14,59	15,27	15,20	15,01	15,43	15,59	15,73	15,54	15,67	15,67	15,67	15,89	15,49
	Luz del Sur	14,62	14,46	14,92	14,99	14,70	14,66	14,94	14,78	14,65	14,88	15,18	15,41	14,81
	Seal	15,34	15,81	15,55	15,60	15,58	15,65	15,43	15,46	15,21	15,48	15,69	16,07	15,57
	Sersa	17,31	18,71	17,97	17,95	19,02	18,88	18,35	18,70	18,70	19,43	19,22	18,61	18,57

1.23 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctv. USD/kw.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
TOTAL PERÚ		10,51	10,95	10,64	10,72	10,60	10,76	10,67	10,62	10,71	10,62	10,91	10,85	10,71
MERCADO LIBRE														
TOTAL LIBRE		6,83	7,18	6,94	7,04	7,00	7,19	7,07	7,05	7,12	7,02	7,24	7,06	7,06
MUY ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		6,24	6,67	6,44	6,52	6,40	6,58	6,51	6,51	6,51	6,43	6,72	6,41	6,49
C.H. Tingo	Celepsa	5,27	5,61	5,34	5,26	5,27	5,28	5,25	5,49	5,36	5,24	5,43	7,62	5,44
	Duke Energy	6,29	6,62	6,35	6,47	6,89	6,86	6,49	6,91	7,27	7,06	7,44	3,94	6,59
	Egmsa	3,65	3,86	3,58	3,53	3,52	3,60	3,67	5,30	5,89	5,63	5,63	5,40	4,36
	Egmsa	3,35	3,42	3,37	3,43	3,55	5,77	3,91	3,23	3,48	3,39	3,24	3,52	3,65
	Electroperú	6,04	6,47	6,28	6,30	6,08	6,06	6,35	6,09	5,94	5,83	6,41	5,96	6,15
	Enel Generación Perú	6,07	6,41	6,23	6,64	6,23	6,29	6,33	6,43	6,44	6,42	6,51	6,34	6,36
	Engie	5,82	6,15	5,92	6,06	5,98	6,55	5,96	6,00	5,97	6,00	6,12	6,00	6,04
	Huanza	8,68	8,95	8,79	8,89	8,57	8,49	8,67	8,85	8,67	8,80	8,83	8,91	8,76
	Kallpa	7,05	7,77	7,33	7,07	7,24	7,31	7,41	7,43	7,62	7,33	7,65	7,48	7,38
	Minera Corona	7,12	13,87	6,05	5,98	5,95	6,02	6,01	6,05	128,43	125,07	124,22	108,27	9,65
	SDF Energía	6,55	6,99	6,70	6,94	6,78	7,14	6,94	6,98	7,28	7,10	7,41	7,21	7,00
	Statkraft	3,52	3,50	7,56	6,48	6,68	5,76	6,86	6,41	5,02	6,51	6,77	8,46	6,61
ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		6,53	6,71	6,53	6,74	6,78	7,12	6,77	6,86	6,90	6,74	6,87	6,80	6,78
Atria Energía	Celepsa	5,87	6,16	5,93	5,80	5,95	6,53	5,86	6,00	5,79	5,65	5,65	5,58	5,88
	Coelvisac													
	Duke Energy	3,20	3,17	3,23	3,39	3,04	2,63	3,57	4,03	4,50	6,09	5,91	5,90	4,10
	Egmsa	6,49	6,06	6,12	6,04	5,42	6,38	6,22	5,92	6,39	6,14	6,19	6,26	6,13
	Eléctrica Santa Rosa	9,07	10,46	10,37	9,18	9,22								9,45
	Electro Oriente	7,89	8,18	8,34	8,57	8,42	8,44	8,72	8,33	8,42	8,09	8,23	8,40	8,33
	Electro Sur Este	6,72	6,73	6,69	6,68	7,09	7,29	6,95	6,94	6,98	6,97	6,98	6,98	6,92
	Electrocentro	33,01	8,80	10,30	9,34	10,37	10,83	10,30	10,97	9,35	9,67	9,37	9,05	9,87
	Electronoroeste	9,46	11,60	9,69	9,66	11,11	12,74	10,72	7,75	8,48	10,58	10,71	10,24	10,12
	Electroperú	7,35	7,24	6,42	8,13	7,57	7,61	7,35	7,26	7,40	6,76	7,61	7,20	7,33
	Enel Distribución	7,08	7,54	7,07	7,37	7,24	7,31	8,06	7,74	7,80	7,67	7,68	7,71	7,52
	Enel Generación Perú	6,95	7,74	7,27	7,60	7,67	7,67	7,41	7,23	7,88	7,43	7,57	7,23	7,47
	Enel Generación Piura	6,49	6,77	6,24	6,60	6,66	6,85	6,46	6,42	6,14	6,20	6,46	6,35	6,47
	Engie	6,04	6,27	5,88	6,21	6,25	7,10	6,22	6,34	6,51	5,73	6,25	6,33	6,25
	Hidrandina	6,59	6,85	6,00	6,64	6,84	6,83	6,41	6,06	7,02	6,48	6,84	7,18	6,65
	Huanza	8,43	9,20	9,78	9,69	9,14	9,64	9,06	9,82	9,13	9,05	9,49	8,68	9,28
	Inland Energy							9,85	9,24	9,16	8,68	9,50	9,08	9,17
	Kallpa	6,53	6,62	6,74	6,65	6,99	7,52	6,78	6,99	6,85	7,42	7,10	7,09	6,91
	Minera Corona	7,80	5,54	7,80	8,05	7,58	8,03	8,14	7,87	8,06	7,64	8,12	7,73	7,72
	San Gaban							5,63	5,82	2,76	2,67	5,25	4,62	4,34
	SDF Energía	4,72	5,54	5,26	5,66	5,95	5,10	5,89	4,76	5,15	5,29	5,02	4,90	5,28
	Seal	10,64	11,22	10,56	10,78	10,44	10,55	10,47	10,90	10,56	10,70	10,41	10,48	10,64
	Shougesa	6,59	5,07	5,99	5,10	5,73	5,74	6,66	6,69	5,09	6,90	5,04	7,15	6,01
	Statkraft	7,48	7,79	7,49	7,72	7,35	7,24	7,33	7,63	7,45	7,48	7,71	7,17	7,48
	Termochilca	5,94	6,17	6,00	6,21	6,08	5,89	5,72	5,42	6,13	6,57	6,36	6,34	6,09
	Termoselva	3,40	3,47	3,40	3,39	3,33	3,28	3,17	6,31	6,80	6,23	6,75	6,00	4,71
MEDIA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		7,88	8,06	7,82	7,98	8,08	8,30	8,17	8,04	8,22	8,11	8,16	8,21	8,08
Atria Energía	Celepsa	8,91	8,81	8,82	8,80	8,35	8,38	8,47	8,79	8,80	8,14	8,79	7,81	8,56
	Coelvisac	8,16	8,88	8,60	8,85	8,82	9,38	9,36	9,23	9,14	9,05	9,06	8,57	8,90
	Duke Energy	3,31	3,38	3,25	3,40	3,44	3,46	3,51	7,05	7,48	7,16	7,55	7,74	5,36
	Egasa	7,85	7,92	7,17	8,25	7,72	8,15	7,69	8,15	8,19	8,11	8,32	8,64	8,00
	Egmsa	7,01	7,61	7,32	7,11	7,18	6,98	6,99	6,85	6,91	7,11	7,44	8,74	7,25
	Egesur	8,19	8,75	8,14	8,89	9,00	8,88	8,68	8,85	8,91	8,91	8,94	8,58	8,70
	Eléctrica Santa Rosa	8,23	8,89	8,60	8,75	9,00								8,68
	Electro Dunas	10,79	11,62	10,67	10,85	11,17	11,92	11,27	11,43	11,36	10,55	11,04	10,47	11,04
	Electro Oriente	9,76	10,05	9,59	10,27	10,82	11,39	10,36	10,34	10,78	10,31	10,53	10,48	10,38
	Electro Puno	10,95	11,43	10,79	10,83	11,07	9,61	10,95	10,62	9,35	11,08	11,47	11,31	10,77
	Electro Sur Este	8,59	10,42	8,68	8,33	10,35	9,76	9,85	9,95	10,62	11,22	11,97	12,16	10,79
	Electro Ucayali	3,45	3,44	3,49	6,97	7,90	7,86	7,60	7,48	7,23	3,50	3,60	3,52	5,51
	Electrocentro	11,10	11,71	9,44	9,49	11,73	11,69	11,22	13,28	11,82	11,37	11,42	11,21	11,22
	Electronoroeste	9,93	9,93	9,30	9,61	10,98	10,33	10,38	10,38	10,38	10,00	9,85	10,07	10,06
	Electronorte	8,23	8,51	8,22	8,63	8,89	9,01	8,75	8,92	9,21	8,71	9,19	8,78	8,74
	Electroperú	6,62	7,14	7,14	7,33	6,77	7,63	6,81	7,14	6,97	6,78	7,21	7,46	7,06
	Electrosur	9,12	9,93	9,01	9,60	9,70	10,37	9,62	9,24	9,90	9,55	9,78	8,76	9,53
	Enel Distribución	8,10	8,28	7,90	8,26	8,26	8,39	8,24	8,15	8,22	8,09	8,22	8,76	8,24
	Enel Generación Perú	6,80	6,83	6,96	6,94	7,22	7,78	7,71	7,36	7,26	7,46	7,11	7,36	7,23
	Enel Generación Piura	7,43	7,67	8,79	8,27	10,10	8,54	8,25	8,38	8,26	8,48	9,59	7,26	8,38
	Engie	6,92	7,19	6,99	6,97	7,02	7,48	7,19	6,98	7,22	7,11	7,37	7,14	7,13
	Fénix Power	8,26	9,00	8,10	8,43	8,64	7,53	8,44	7,90	8,24	8,47	8,80	9,03	8,40
	Hidrandina	8,61	8,75	8,49	9,27	8,87	8,97	9,05	9,19	9,42	9,23	8,99	8,95	8,97
	Huanza	10,59	11,24	11,47	11,04	10,70	11,39	10,74	10,88	10,89	10,67	11,27	11,09	10,99
	Huaura Power Group S.A.	7,81	9,76	8,81	8,13	8,51	8,69	7,28	8,66	8,18	8,17	9,10	6,90	8,20
	Inland Energy	10,33	10,60	10,43	10,60	10,61	10,90	10,74	10,29	10,51	10,65	11,06	11,26	10,65
	Kallpa	7,65	7,80	7,42	7,64	7,87	7,75	7,71	7,70	7,88	7,64	7,88	7,56	7,70
	Luz del Sur	12,39	12,55	12,29	12,46	11,80	11,99	11,87	11,37	11,75	11,53	11,89	12,39	12,01
	Minera Corona	7,21	8,46	8,22	9,01	10,31	9,19	7,25	7,54	7,03	7,44	9,00	8,76	8,30
	San Gaban	7,15	7,64	7,11	7,44	7,63	7,47	8,05	7,32	7,59	7,76	7,44	7,91	7,54
	SDF Energía	7,61	7,29	7,60	8,04	7,64	9,17	8,52	8,18	6,95	6,98	7,46	7,66	7,39
	Seal	9,56	9,81	9,08	9,52	9,33	9,38	8,93	9,16	9,09	9,01	8,95	9,06	9,21
	Shougesa	6,06	5,79	6,14	6,16	5,84	5,90	6,00	6,15	7,34	6,62	6,20	6,24	6,17
	Statkraft	7,22	7,49	7,33	7,45	7,44	7,61	7,45	7,43	7,63	7,48	7,66	7,55	7,48
	Termochilca	8,01	8,42	8,02	8,46	8,39	8,68	7,99	8,22	8,63	8,30	8,42	8,46	8,33

1.23 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR NIVEL DE TENSIÓN - A DICIEMBRE DE 2019 - (ctv. USD/kw.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
MERCADO REGULADO														
TOTAL REGULADO		17,45	17,87	17,88	17,82	17,87	17,99	17,72	17,76	17,42	13,34	13,80	13,83	16,08
MUY ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		8,66	10,33	9,80	10,46	9,48	9,40	9,34	8,69	8,83	8,98	9,72	9,66	9,38
	Electrocentro	8,66	10,33	9,80	10,46	9,48	9,40	9,34	8,69	8,83	8,98	9,72	9,66	9,38
ALTA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		7,48	9,64	8,14	8,21	8,41	7,76	8,92	9,48	9,43	9,92	9,57	10,44	8,81
	Electrocentro	8,99	13,66	31,78	13,15	13,65	13,95	13,78	23,01	13,89	43,89	14,59	14,38	22,10
	Hidrandina	7,42	9,58	7,83	8,11	8,37	7,70	8,89	9,40	9,37	9,72	9,53	10,40	8,72
	Seal	13,30	12,59	14,40	16,16	10,15	10,01	10,20	10,21	13,14	10,93	10,81	11,90	11,80
MEDIA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		11,28	11,54	11,56	11,58	11,82	11,90	11,90	11,66	11,54	11,75	12,12	12,14	11,72
	Adinelsa	19,92	20,20	19,91	20,97	20,97	22,52	21,72	21,16	20,49	20,16	23,33	24,56	21,40
	Chavimochic	12,35	11,88	9,66	9,15	9,96	11,28	10,67	12,15	11,59	12,53	11,86	10,84	10,98
	Coelvisac	10,89	10,20	11,12	11,32	11,37	11,64	11,65	11,06	10,73	10,63	10,99	10,94	11,01
	Edelsa	20,71	99,13	71,15	15,23	14,30	15,50	14,25	13,44	14,10	14,35	15,41	14,65	16,03
	Electro Dunas	11,99	12,82	12,03	12,38	12,62	12,88	12,78	12,25	11,88	11,93	12,45	12,36	12,34
	Electro Oriente	12,50	13,36	12,88	13,24	13,82	13,99	13,94	13,47	13,55	13,56	14,40	14,08	13,57
	Electro Puno	13,43	13,35	14,62	13,18	13,66	13,03	13,25	13,19	12,82	13,54	14,96	15,00	13,63
	Electro Sur Este	12,94	13,30	13,50	13,01	13,45	13,22	13,53	13,06	12,75	13,45	13,81	14,16	13,35
	Electro Tocache	18,37	20,85	18,89	18,45	18,60	18,09	21,13	19,40	18,15	17,91	16,01	17,29	18,27
	Electro Ucayali	12,87	13,72	13,11	13,30	13,55	13,98	13,81	13,52	13,44	13,50	14,28	14,51	13,63
	Electrocentro	12,93	13,72	13,22	13,41	13,19	13,32	13,08	12,94	13,12	13,34	13,80	13,83	13,32
	Electronoroeste	11,33	12,21	11,57	11,91	12,22	12,43	12,16	12,00	12,16	12,20	12,20	12,16	12,03
	Electronorte	10,98	12,02	11,61	11,92	11,81	11,74	11,47	11,47	11,20	11,64	12,80	12,68	11,76
	Electrosur	10,26	10,99	10,80	11,04	11,01	11,32	11,14	10,85	10,86	10,85	11,20	11,01	10,93
	Emsemsa	11,29	11,39	11,31	10,62	10,79	10,85	10,02	9,37	9,50	8,54	8,93	8,98	9,96
	Emseusa	14,94	10,55	19,34	15,54	16,10	17,32	18,06	15,52	14,70	14,53	14,57	16,41	15,40
	Enel Distribución	10,59	10,73	10,59	10,75	10,95	11,06	11,07	10,88	10,75	10,81	11,31	11,28	10,89
	Hidrandina	11,54	12,26	11,89	12,21	12,21	12,57	12,38	12,05	12,18	12,22	12,35	12,31	12,17
	Luz del Sur	10,88	10,80	11,36	11,02	11,33	11,24	11,36	11,12	10,90	11,26	11,45	11,67	11,19
	Seal	11,50	12,34	11,67	11,89	11,76	11,96	11,88	11,68	11,71	11,87	12,03	11,95	11,85
	Sersa	9,99	12,73	10,87	10,83	12,63	12,92	12,25	13,19	12,53	13,28	14,04	12,53	12,30
BAJA TENSIÓN														
SUB-TOTAL		17,05	17,21	17,29	17,29	17,35	17,39	17,45	17,39	17,26	17,44	17,69	17,93	17,39
	Adinelsa	24,72	24,88	25,46	25,16	25,53	25,74	25,76	25,06	25,55	25,86	25,30	25,50	25,38
	Chavimochic	19,08	20,34	19,68	19,73	19,93	20,00	20,08	20,12	20,25	20,50	20,33	20,58	20,05
	Coelvisac	20,82	22,35	22,78	22,87	22,89	23,51	22,91	20,58	19,47	19,44	18,97	19,19	21,25
	Edelsa	20,28	21,59	20,29	20,60	21,48	20,67	20,75	20,51	20,50	21,05	22,94	22,70	21,14
	Electro Dunas	18,71	18,36	18,30	18,29	18,41	18,48	18,56	18,17	18,24	18,58	18,97	19,07	18,52
	Electro Oriente	18,93	19,18	19,37	19,29	19,68	19,73	19,77	19,66	19,66	19,75	20,16	20,23	19,62
	Electro Pangoa	21,91	22,02	21,84	21,89	21,86	21,14	21,73	21,79	21,77	22,18	23,50	23,56	22,11
	Electro Puno	18,42	18,64	18,64	18,69	18,80	18,96	18,89	18,65	18,68	18,86	19,12	19,39	18,81
	Electro Sur Este	19,40	19,67	19,60	19,78	19,83	20,08	20,07	20,06	19,94	20,06	20,34	20,49	19,95
	Electro Tocache	29,16	29,52	29,26	29,96	29,06	29,26	29,20	28,78	28,60	28,50	29,59	29,58	29,20
	Electro Ucayali	19,71	20,02	20,01	19,99	20,30	20,29	20,32	20,10	20,14	20,50	20,38	20,63	20,20
	Electrocentro	22,36	22,74	23,05	22,73	22,53	23,06	22,62	22,75	22,52	23,08	22,52	23,16	22,76
	Electronoroeste	19,49	19,69	19,88	19,71	20,02	20,20	20,00	19,78	19,69	19,97	20,10	20,40	19,91
	Electronorte	17,37	17,83	17,49	17,62	17,66	17,67	17,37	17,37	16,82	17,13	16,96	16,43	17,30
	Electrosur	18,15	18,25	18,38	17,82	18,08	17,71	18,14	17,53	17,89	18,13	18,76	18,90	18,15
	Emsemsa	19,73	20,08	20,11	20,10	20,21	18,85	18,90	18,70	18,67	18,92	19,03	19,05	19,38
	Emseusa	19,91	17,61	20,92	20,83	20,95	21,12	21,18	20,63	21,01	21,09	21,51	21,71	20,71
	Enel Distribución	15,61	16,12	15,89	16,17	16,02	16,02	16,08	16,21	16,04	15,98	16,37	16,58	16,09
	Hidrandina	18,61	18,91	18,88	18,98	19,32	19,32	19,39	19,03	19,09	19,38	19,42	19,62	19,16
	Luz del Sur	15,86	15,77	16,07	15,79	15,81	15,73	16,01	15,90	15,77	15,97	16,33	16,55	15,96
	Seal	17,45	17,87	17,88	17,82	17,87	17,99	17,72	17,76	17,42	17,84	18,22	18,78	17,89
	Sersa	20,09	20,44	20,44	20,50	21,05	21,08	21,00	20,82	20,82	21,10	21,18	21,41	20,83

1.24 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctv. USD/kw.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Total general		15,65	15,84	15,93	15,92	16,06	16,13	16,20	16,10	15,97	16,14	16,41	16,60	16,08
Adinelsa	Canta	25,13	26,55	29,40	27,55	28,38	26,90	24,23	22,60	24,90	26,15	25,59	26,66	26,00
	Chuquibamba	28,54	30,92	33,82	29,12	31,07	28,31	31,89	30,71	28,47	29,62	29,60	28,50	29,96
	Coracora	28,57	28,17	28,90	26,11	27,32	27,72	27,91	27,41	27,75	28,25	28,43	28,27	27,83
	Hongos	33,93	34,75	35,37	32,06	32,23	32,39	31,25	31,16	30,79	30,83	29,99	30,11	31,87
	Quinchés	26,39	27,91	29,41	27,29	27,64	26,99	27,15	25,97	27,53	27,90	27,02	27,12	27,30
	Cajatambo	25,25	27,15	25,58	25,04	24,82	25,37	25,14	23,07	25,43	25,05	24,48	25,25	25,06
	Huarochoiri	26,76	27,64	28,02	27,40	27,90	28,23	28,69	27,65	28,28	27,88	28,17	28,71	27,96
	Quicacha	19,44	19,71	20,12	20,96	20,62	20,82	20,69	21,24	21,65	21,36	21,03	19,92	20,62
	Marcabamba	19,66	21,26	22,06	22,04	20,70	22,86	21,95	20,14	19,86	20,27	23,64	21,99	21,33
	Humay Pampano	17,88	19,69	19,32	20,13	21,44	21,80	21,27	20,31	21,04	20,03	20,59	21,51	20,30
	Pasco Rural (Huachon)	22,33	23,39	24,86	24,69	25,12	24,84	25,05	24,04	26,82	26,63	26,25	29,01	25,49
	Yauyos	44,28	33,30	32,79	32,37	34,56	34,74	34,27	31,82	33,33	33,02	32,26	32,10	34,59
	Lunahuana	31,53	31,67	31,83	31,93	32,78	32,36	32,53	31,53	31,82	33,18	32,06	32,44	32,15
	Charape	18,34	19,00	18,61	19,21	19,62	19,57	19,78	18,86	18,94	19,69	19,34	19,27	19,21
	Valle Purmacana	22,25	21,47	23,19	23,82	22,74	22,99	21,41	19,67	19,51	18,87	20,87	21,92	21,34
	SER SFD SELVA	37,25	37,25	37,01	36,87	36,87	36,87	36,87	36,87	37,24	37,43	37,29	37,24	37,09
	SFD Costa	22,43	22,43	22,28	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,40	22,52	22,46	22,43	22,33
	SER SFD SIERRA	22,19	22,19	22,02	21,96	21,97	21,98	21,98	21,98	22,17	22,29	22,23	22,20	22,10
	SER CASTROVIRREY-NA-HUAYTARA	29,58	30,57	34,18	31,53	32,62	33,29	33,25	31,23	31,31	31,61	31,37	31,60	31,81
	HUAURA-SAYAN 2DA ETAPA	19,19	17,73	16,95	18,64	19,06	20,56	19,96	19,79	18,76	20,17	22,02	23,67	19,63
	PSE Yauca del Rosario - SE0269	26,51	27,49	23,22	23,54	23,65	25,95	24,65	29,72	24,99	22,82	23,89	30,49	25,52
	Gracias a Dios	22,27	19,25	20,14	14,84	19,78	19,97	19,10	19,96	17,61	18,36	20,02	20,37	19,39
	Santa Leonor	20,87	21,48	22,32	22,33	20,54	20,60	22,04	21,55	22,25	22,35	22,25	23,41	21,67
	SER CHACAS SAN LUIS					21,55	24,06	23,38	23,57	24,10	25,77	23,42	23,89	23,70
	Asquipata	38,37	38,21	39,68	39,07	39,75	39,74	37,97	38,52	37,77	43,92	42,39	43,01	40,01
	SER Datem del Maraton	15,71	21,90	22,44	16,58	16,86	17,81	17,33	17,90	16,77	18,15	16,56	18,16	17,75
Total Adinelsa		23,33	23,50	23,62	24,00	24,13	24,83	24,65	23,98	24,11	24,08	24,71	25,20	24,20
Chavimochic	Chao	14,78	14,91	13,16	12,56	13,31	14,76	14,07	16,04	15,99	16,33	15,69	15,15	14,57
	Tanguche Desarenador	15,85	15,38	15,77	12,84	15,07	15,28	15,48	15,25	14,54	16,15	14,96	16,41	15,15
	SER CHAO	18,49	18,77	18,91	18,63	18,90	18,70	18,68	18,44	19,30	19,42	19,13	19,26	18,92
	SER TAMGUCHE DESARENADOR	16,90	16,92	16,30	20,96	20,62	19,40	17,81	17,57	18,90	18,62	16,95	16,89	17,86
Total Chavimochic		14,86	14,98	13,30	12,65	13,42	14,85	14,19	16,07	16,08	16,39	15,74	15,25	14,67
Coelvisac	Andahuasi	20,83	22,83	22,39	22,84	21,91	21,34	20,09	18,94	18,15	18,71	17,53	17,11	20,20
	Sistema Tierras Nuevas-Olmos	12,20	13,33	12,83	13,51	13,98	14,14	13,33	12,24	12,42	11,22	12,14	12,19	12,73
	Olmos-Motupe-Illimo	17,56	20,70	21,71	22,02	18,87	18,32	18,34	18,46	16,98	16,37	16,51	16,17	18,07
	Villacurí	10,90	9,98	11,13	11,14	11,04	11,31	11,67	11,09	10,61	10,72	10,98	10,93	10,93
Total Coelvisac		11,48	10,96	11,82	12,03	12,03	12,37	12,37	11,67	11,24	11,07	11,42	11,40	11,61
Edelsa		20,29	21,96	20,55	20,37	21,12	20,42	20,40	20,10	20,19	20,70	22,59	22,33	20,93
Total Edelsa		20,29	21,96	20,55	20,37	21,12	20,42	20,40	20,10	20,19	20,70	22,59	22,33	20,93
Electro Dunas	Pisco Urbano Rural	16,60	15,94	15,29	16,27	16,12	16,31	15,74	15,63	15,70	15,47	16,74	17,12	16,07
	Santa Margarita	12,90	14,38	13,19	13,18	13,44	14,21	14,26	13,39	12,65	12,57	12,86	13,01	13,28
	Nasca Rural	13,02	13,52	12,23	12,67	13,02	13,85	13,03	13,25	13,61	13,60	14,02	14,12	13,25
	Paracas	14,07	14,76	13,88	14,18	14,21	13,39	14,08	14,58	14,48	14,36	15,91	15,91	14,41
	Tacama	13,12	15,52	14,02	14,93	15,81	16,07	15,26	15,10	13,55	13,02	13,37	13,27	14,22
	Palpa	17,34	17,18	17,08	17,13	17,89	18,12	18,33	17,21	17,80	17,60	18,18	17,62	17,60
	Puquio	17,91	17,72	17,49	16,54	17,43	17,52	17,61	17,24	17,31	17,69	18,12	18,17	17,55
	Chincha Rural	17,67	17,54	17,23	17,20	17,00	17,03	17,10	16,79	16,81	17,19	17,82	18,11	17,32
	Chincha	16,99	16,79	16,57	16,75	16,97	17,11	16,87	16,51	16,46	16,71	17,38	17,43	16,88
	Ica	16,47	16,73	16,37	16,53	16,65	16,88	16,86	16,42	16,21	16,50	17,02	17,07	16,64
	Pisco	17,35	17,27	17,20	17,21	17,41	17,63	17,78	17,53	17,39	17,59	18,07	18,05	17,53
	Coracora	19,20	18,73	18,38	18,17	18,42	18,57	18,42	18,07	17,95	18,60	19,37	18,70	18,53
	Pausa	17,95	17,63	17,63	17,69	17,80	17,81	17,93	17,51	17,57	18,09	18,42	18,44	17,88
	Huaytará-Chocorvos	18,06	18,24	18,16	17,59	17,89	17,90	17,97	17,59	17,53	18,09	18,38	18,74	18,00
	Chaviña	18,97	18,52	17,84	17,82	17,87	17,72	17,17	17,45	17,62	17,85	18,83	18,51	17,96
	Incuyo	18,10	18,33	17,60	17,94	18,06	17,99	17,91	17,83	18,00	18,27	19,03	18,72	18,15
	Tambo Quemado	20,12	20,05	19,36	19,56	19,33	19,80	20,23	18,93	19,83	19,60	20,66	20,60	19,80
	Palpa Rural	15,75	16,44	15,04	16,03	16,93	16,80	16,33	16,19	15,82	15,82	16,00	16,12	16,07
	Puquio Rural	15,57	15,57	15,37	15,29	15,23	16,05	15,63	15,11	15,41	15,78	15,93	16,39	15,61
	Chincha Baja Densidad	14,75	15,11	14,57	14,80	14,77	15,09	15,73	14,76	14,42	14,70	15,15	15,25	14,92
	Nasca	17,83	17,54	17,45	17,55	17,78	17,93	17,84	17,41	17,37	17,57	18,05	18,14	17,71
Total Electro Dunas		15,85	16,29	15,77	15,94	16,13	16,41	16,40	15,98	15,71	15,84	16,37	16,42	16,09
Electro Oriente	SER Ponaza - Cedro Pampa	18,76	19,25	19,19	19,04	13,20	21,56	22,21	21,36	21,14	21,27	20,31	20,99	19,58
	SER Ponaza - Huañipo	19,29	19,91	20,06	19,54	20,25	26,52	-56,78	21,10	20,38	20,46	19,11	19,21	20,13
	SER Ponaza - Leoncio Prado	19,89	20,74	19,76	17,92	20,77	20,46	21,00	20,89	20,92	21,11	17,52	18,56	19,90
	SER Ponaza - Paucar	15,67	15,18	16,00	15,35	15,26	15,69	15,93	16,30	19,15	16,07	14,92	15,20	15,99
	SER Ponaza - San Antonio	18,17	18,81	18,35	18,00	18,85	19,33	18,53	19,11	18,39	18,73	19,12	18,56	18,66
	SER Ponaza - Simón Bolívar	22,49	26,60	26,38	24,55	22,19	22,04	21,70	21,73	23,38	25,52	20,88	22,86	23,26
	SER Ponaza - Shambuyacu	20,30	21,87	21,34	21,17	21,57	21,59	20,51	21,62	21,56	22,08	19,88	20,03	21,13
	SER Ponaza - Tingo De Ponaza	20,63	20,95	21,20	21,04	21,54	21,40	22,19	21,63	21,87	22,28	20,05	21,65	21,37
	SER Ponaza - Vista Alegre	20,40	21,43	19,12	20,01	19,69	19,80	19,64	19,50	18,25	19,54	19,43	20,46	19,74
	Estrecho (Putumayo)	18,02	18,30	18,95	18,61	18,67	18,95	19,21	18,65	21,39	19,51	14,55	18,05	18,74
	San Francisco	15,18	14,52	14,50	14,87	15,47	13,37	14,90	15,76	14,75	15,18	15,48	15,43	14,96
	SER Rodriguez de Mendoza	18,54	20,86	19,53	19,63	19,67								

1.24 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO - A DICIEMBRE DE 2019 - (ctv. USD/kw.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
	Gera	17,41	18,01	18,07	17,99	18,55	18,67	18,54	18,41	18,59	18,60	17,69	17,63	18,18	
	Moyobamba	19,33	19,76	18,66	19,39	20,24	20,41	20,47	20,06	19,81	20,21	20,52	20,79	19,97	
	Tarapoto Rural	18,45	19,13	18,39	18,53	19,55	19,65	19,40	19,08	19,30	19,28	19,07	19,20	19,09	
	SER Ponaza - Alfonso Ugarte	20,52	20,57	21,44	20,77	21,19	21,06	21,48	21,45	21,17	21,44	18,97	19,05	20,77	
	SER Ponaza - Aypena	15,58	19,73	18,49	17,74	18,50	18,21	18,78	18,83	18,80	18,49	16,92	17,25	18,08	
	SER Ponaza - Barranquita	19,45	19,97	19,84	20,27	19,33	20,39	20,19	20,05	20,44	20,33	18,58	18,97	19,82	
	Rioja Oriente	17,35	18,64	18,84	18,44	19,86	19,87	19,53	19,35	19,82	19,76	19,22	19,16	19,16	
	Nuevo Seasmé				21,78	21,87	22,09	19,45	19,48	19,26	19,89	18,14	18,72	20,07	
	Chachapoyas	17,94	18,29	17,38	18,62	18,79	18,58	19,03	19,00	18,80	18,97	19,82	19,44	18,73	
	Bagua-Jaén	18,99	19,56	19,31	19,29	19,43	19,37	19,33	18,91	18,99	19,21	19,69	19,93	19,33	
	San Ignacio	20,51	20,84	20,74	20,74	21,10	21,01	20,86	20,71	20,83	21,29	20,71	20,83	20,85	
	Pongo de Caynarachi	16,88	18,17	17,85	18,58	19,91	19,96	19,81	20,91	20,51	20,75			19,29	
	Jumbilla	18,85	19,31	19,46	19,87	20,74	20,74	20,71	20,74	21,33	21,53			20,27	
	Rodriguez de Mendoza	19,15	19,51	19,29	19,49	20,71	20,56	20,47	19,93	20,32	20,05			19,95	
	Pomahuaca	18,20	17,97	18,14	18,10	18,28	18,36	18,40	18,17	18,37	18,46			18,25	
	Pucará	18,04	18,08	17,72	18,30	18,61	18,66	18,74	18,45	18,74	19,13			18,45	
	Caballococha	17,83	17,73	18,47	18,14	18,71	18,73	18,91	18,51	18,79	18,86	18,93	19,17	18,58	
	Contamana	17,19	17,44	17,92	17,74	18,14	18,15	18,29	18,10	18,20	18,50	18,59	18,39	18,06	
	Iquitos	15,80	15,99	16,20	16,20	16,43	16,63	16,67	16,54	16,60	16,42	17,51	17,57	16,55	
	Nauta	17,57	17,60	17,98	18,22	18,42	18,47	18,48	18,10	18,58	18,60	18,30	18,62	18,26	
	Requena	17,96	17,55	18,15	17,96	18,57	17,99	18,74	18,16	18,10	18,40	20,78	15,73	18,20	
	Yurimaguas	19,65	20,03	19,98	20,04	20,76	21,01	20,97	20,81	20,53	21,02	20,66	20,56	20,52	
	Tamshiyacu	15,55	15,61	15,76	15,99	16,21	16,11	16,01	15,54	16,79	15,90	16,55	16,59	16,07	
	Lagunas	15,54	15,73	16,20	16,28	17,06	16,41	16,66	16,18	16,55	16,82	15,18	15,04	16,15	
	Iquitos Rural	16,07	16,15	16,63	16,31	16,65	16,52	16,59	16,26	16,73	16,49	16,14	16,10	16,38	
	Orellana	16,44	16,16	16,85	16,84	17,26	17,22	17,26	17,01	17,03	17,57	17,17	17,87	17,07	
	Indiana	12,14	12,35	12,31	12,59	12,97	13,39	13,57	13,10	13,45	13,18			12,91	
	SER Caballococha Rural	15,95	16,17	16,42	16,42	16,14	15,68	15,54	15,98	16,03	16,23	16,39	15,72	16,03	
	SER Iquitos Zona Sur	15,53	16,29	16,70	16,44	16,31	17,35	16,48	16,62	16,08	16,68	15,50	15,91	16,30	
	SER Nuevo Campeón y San Andrés	13,11	13,71	14,30	14,63	14,25	14,35	14,89	15,28	14,99	15,40	14,76	15,10	14,62	
	SER Gran Perú	12,58	13,84	13,03	13,42	13,76	14,10	13,95	13,28	14,25	14,66	14,09	13,44	13,72	
	San Pablo (SER Mayuruna)	16,21	16,33	16,53	16,36	16,97	17,09	16,96	17,19	16,90	16,45	16,24	16,13	16,62	
	Isla Santa Rosa	19,87	19,62	20,02	20,07	20,26	20,34	20,60	20,50	20,58	20,90	19,09	19,09	20,08	
	Total Electro Oriente		17,32	17,75	17,75	17,80	18,24	18,35	18,34	18,13	18,16	18,20	18,74	18,73	18,13
	Electro Pangoa	Pangoa	21,91	22,02	21,84	21,89	21,86	21,14	21,73	21,79	21,77	22,18	23,50	23,56	22,11
	Total Electro Pangoa		21,91	22,02	21,84	21,89	21,86	21,14	21,73	21,79	21,77	22,18	23,50	23,56	22,11
	Electro Puno	Antauta	15,26	15,49	15,85	15,66	15,68	15,66	15,90	15,57	14,98	15,13	15,52	15,33	15,49
		Ayaviri	16,98	17,42	17,17	17,10	16,95	16,60	16,65	16,53	16,56	17,06	16,75	16,62	16,85
		Ilave-Pomata	15,89	16,21	16,38	16,37	16,28	16,60	16,52	16,52	16,51	16,67	16,42	15,99	16,37
		San Gabán	15,93	15,08	15,26	15,22	15,44	15,48	15,77	15,72	15,34	15,79	15,84	16,67	15,47
		Azángaro Rural	16,17	16,14	16,18	16,16	16,30	16,57	16,81	16,79	16,64	16,53	16,06	16,40	16,40
		Juliaca Rural	12,70	12,73	13,66	12,68	13,12	12,64	13,19	12,71	12,68	13,62	14,55	14,60	13,17
Puno Baja Densidad		11,74	12,11	11,93	11,76	11,92	12,06	12,25	11,73	12,13	12,16	13,12	13,67	12,14	
SER Ilave Pomata		35,10	37,76	37,86	36,53	33,67	33,67	31,75	32,89	33,97	34,46	34,02	35,79	34,64	
SER San Gabán		26,00	30,85	37,95	33,79	32,19	25,07	28,10	25,80	22,69	26,12	24,54	25,78	27,24	
Sistema Eléctrico Rural Azángaro		23,09	24,10	23,05	23,46	22,88	23,26	23,01	23,25	23,42	23,53	23,64	22,54	23,25	
Sistema Eléctrico Rural Ayaviri		29,99	29,62	33,63	33,27	31,40	30,15	29,11	28,93	28,60	28,72	27,39	27,17	29,59	
Sistema Eléctrico Rural Juliaca		23,85	24,37	24,89	24,24	24,71	24,21	23,86	23,37	24,33	24,44	23,24	23,32	24,02	
Sistema Eléctrico Rural Antauta		33,68	30,54	32,94	33,14	32,99	31,01	37,67	30,06		67,45			32,45	
Juliaca		18,03	18,29	18,26	18,18	18,34	18,34	18,39	18,24	18,11	18,41	18,94	19,53	18,42	
Puno		18,34	18,50	18,50	18,38	18,50	18,51	18,55	18,06	18,07	18,46	18,93	19,55	18,53	
Azángaro		17,52	16,50	19,71	16,80	18,31	17,13	16,54	17,41	16,24	16,74	18,61	17,45	17,34	
Total Electro Puno		17,01	17,06	17,55	17,03	17,35	17,19	17,21	17,08	16,89	17,28	17,97	18,13	17,31	
Electro Sur Este		Abancay	19,18	19,25	19,22	19,13	19,29	19,38	19,61	19,82	19,42	19,70	20,01	20,15	19,52
		Andahuaylas	19,01	19,28	19,29	19,24	19,25	19,21	19,32	19,42	19,07	19,34	19,17	18,53	19,18
		Abancay Rural	16,42	18,95	16,73	16,58	17,32	16,99	16,97	16,10	16,30	15,93	15,92	15,86	16,64
		Chacapunte	19,15	19,59	19,05	19,48	19,31	19,62	19,43	19,31	19,51	19,49	19,35	18,17	19,29
	Chuquibambilla	19,59	20,54	20,17	20,40	20,36	20,47	20,61	20,81	20,72	20,75	20,10	19,19	20,32	
	SER APURIMAC	22,13	22,31	22,16	21,94	22,19	22,25	22,11	19,93	22,11	22,19	20,95	20,03	21,67	
	Mazuko	19,67	20,12	20,83	20,35	20,81	20,04	21,65	20,11	20,03	20,03	20,40	20,66	20,38	
	Chumbivilcas	19,34	20,60	18,53	20,25	20,29	19,94	20,41	19,96	20,00	20,19	19,47	18,88	19,81	
	Sicuani Rural	18,71	19,44	19,32	19,08	19,61	19,74	19,78	19,82	19,55	19,59	19,40	18,56	19,40	
	SER VALLE SAGRADO	23,50	23,71	24,31	23,42	23,63	23,90	23,60	22,05	23,73	22,88	21,45	20,36	22,88	
	SER VILCANOTA	18,78	19,43	19,20	18,79	19,01	18,96	19,08	18,57	19,16	18,93	18,35	17,43	18,80	
	SER QUISPICANCHI	22,21	22,63	22,75	22,74	22,89	23,21	23,17	21,65	23,35	22,78	21,39	20,64	22,45	
	SER YAURI	23,70	25,11	23,84	23,67	26,11	23,99	24,24	23,45	25,69	22,19	21,37	20,50	23,64	
	SER IBERIA	19,90	20,42	20,37	20,81	21,66	20,69	18,94	19,10	19,82	19,85	18,86	18,83	19,81	
	SER MACHUPICCHU	22,39	22,67	22,68	22,64	22,48	22,75	22,58	22,23	21,92	21,48	21,01	20,43	22,06	
	SER MAZUCO	21,06	21,10	20,60	20,75	20,88	21,06	21,09	20,95	20,79	21,08	19,63	18,93	20,64	
	SER FOTOVOLTAICO BT8-100	21,67	21,67	21,46	21,44	21,44	21,44	21,43	21,43	21,75	21,75	23,03	23,03	22,05	
	SER FOTOVOLTAICO BT8-70	26,66	26,66	26,43	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,78	26,78	26,70	26,66	26,55	
	Cusco	17,50	17,69	17,85	17,89	18,02	18,31	18,23	18,24	18,03	18,25	19,07	19,75	18,24	
	Puerto Maldonado	18,55	18,58	18,61	18,19	18,64	18,54	18,75	18,69	18,56	18,89	18,99	19,40	18,71	
	La Convención	20,03	20,30	20,24	20,39	20,55	20,73	20,72	20,56	20,47	20,92	21,23	21,26	20,62	
	Yauri	15,59	15,77	15											

1.24 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctv. USD/kw.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Electro Ucayali	Pucallpa	17,71	18,13	17,95	18,00	18,28	18,54	18,46	18,17	18,26	18,49	18,25	19,20	18,29
	Atalaya	15,03	14,96	15,08	15,32	14,74	13,68	13,95	13,91	14,07	13,90	13,22	13,25	14,24
	Campo Verde	14,66	15,62	14,52	14,84	15,84	16,16	16,00	15,69	15,44	14,92	15,20	15,76	15,36
	Aguaytia	18,03	18,46	18,15	18,23	18,35	18,60	18,35	18,05	17,84	17,93	30,84	17,85	19,32
	SER Pucallpa-Campo Verde	20,40	20,69	20,85	20,82	21,33	21,37	21,40	21,14	21,27	21,50	18,97	19,62	20,78
	SER Aguaytia	20,49	20,85	20,83	20,72	21,15	21,20	21,22	20,98	21,18	21,56	19,75	19,63	20,80
	SER ATALAYA				11,82	14,73	17,12	16,98	16,80	17,32	14,08	10,37	11,87	14,22
	SER PURUS				16,13	15,45	18,95	18,80	18,44	18,54	19,07	13,33	13,34	16,81
Total Electro Ucayali	SER FOTOVOLTAICO BT8					34,28	34,28	34,28	34,28	34,63	34,59	33,42	33,39	34,13
Electrocentro		17,59	18,02	17,78	17,86	18,20	18,42	18,35	18,05	18,11	18,25	18,44	18,78	18,16
Electrocentro	San Francisco	22,38	22,95	22,93	22,61	22,28	23,09	22,63	22,72	22,70	23,08	22,59	23,61	22,76
	Huánuco	20,61	21,14	21,15	20,64	20,67	20,98	20,52	20,58	20,29	21,03	22,05	23,16	21,08
	Pichanaki	19,94	20,37	20,92	21,18	20,60	21,07	20,59	20,28	20,81	21,38	21,37	22,61	20,93
	Valle del Mantaro 1	20,84	20,38	20,33	19,96	20,02	20,60	20,11	20,73	20,45	20,93	19,60	19,80	20,31
	Valle del Mantaro 2	22,28	22,71	22,92	22,34	22,33	22,15	21,91	22,03	21,76	22,19	20,91	21,27	22,05
	Chalhuanayo - Satipo	21,73	22,41	22,77	22,46	22,06	22,61	22,08	22,12	21,89	22,53	21,15	21,53	22,10
	Valle del Mantaro 3	20,14	20,43	20,96	20,49	20,36	20,53	20,19	20,24	20,25	20,79	19,42	19,84	20,30
	Valle del Mantaro 4	20,72	21,29	21,69	21,79	21,00	21,33	21,43	21,33	21,49	21,88	19,37	18,96	21,02
	Pozuzo	22,93	24,38	25,33	24,65	24,66	25,63	24,99	24,44	24,15	25,55	23,87	24,22	24,63
	Huanuco Rural 2	21,67	21,77	22,79	21,75	23,15	23,59	22,93	23,38	22,73	23,24	21,10	20,92	22,43
	Tarma Rural	19,24	19,20	19,82	19,77	19,74	20,12	19,80	19,84	19,78	20,11	17,51	17,50	19,37
	Pasco Rural	18,94	19,93	20,26	20,20	19,70	20,20	19,67	19,40	19,19	20,34	17,82	18,02	19,44
	Huánuco Rural 1	21,60	21,87	21,89	21,62	22,06	22,56	21,57	21,69	21,50	21,53	21,01	20,99	21,65
	Oroya	17,49	18,21	18,96	18,47	18,18	18,51	18,63	18,57	18,02	18,71	19,36	19,24	18,53
	Tarma	21,44	21,74	22,06	21,79	21,79	22,20	21,74	21,89	21,61	22,13	22,34	23,02	21,98
	Tingo Maria Rural	25,55	26,02	25,94	26,24	26,66	26,61	26,50	25,80	25,71	26,76	22,33	22,39	25,53
	Junín	20,79	21,57	21,69	20,93	20,11	21,12	20,20	20,97	20,26	20,82	19,42	20,02	20,63
	San José	21,02	23,67	23,47	23,55	23,11	22,83	22,66	23,28	22,74	23,50	22,06	22,54	22,83
	Chanchamayo	20,38	21,00	21,28	21,10	20,93	21,31	20,78	20,81	20,57	21,06	21,38	21,95	21,05
	Aucayacu	24,45	24,78	25,55	24,64	23,31	23,19	23,23	23,19	23,96	24,76	22,26	22,18	23,75
	Carhuamayo	19,40	20,58	20,42	20,42	19,96	20,41	20,36	20,09	20,02	20,73	17,95	18,34	19,89
	Yaupi	20,78	21,22	21,38	21,02	20,97	21,36	21,08	21,04	20,82	21,09	21,23	21,82	21,15
	Huanuco Rural 2 SER	24,25	26,11	25,71	25,33	25,19	26,06	25,18	25,32	25,73	26,05	19,04	19,31	24,40
	Pasco Rural SER	26,17	27,57	26,43	27,75	27,95	27,96	27,82	27,67	27,41	28,39	20,25	20,60	26,26
	Pozuzo SER	28,38	29,04	30,49	30,55	30,36	31,12	30,70	30,39	30,71	31,12	23,26	21,38	28,62
	Tarma Chanchamayo SER	20,64	23,40	21,96	23,34	22,69	23,70	22,24	22,20	23,51	23,86	17,15	17,69	21,81
	Tingo Maria SER	25,00	25,24	25,55	25,64	26,34	26,23	25,83	25,50	24,71	26,66	18,47	19,04	24,42
	Valle del Mantaro 3 SER	38,22	39,51	41,36	40,22	39,82	41,95	39,11	40,34	39,95	40,06	30,14	30,06	38,32
	SER Yaupi	22,25	22,64	22,92	23,04	21,57	23,25	23,07	23,87	23,84	24,39	16,92	17,19	22,09
	SER Carhuamayo	25,08	26,79	25,42	25,11	24,27	23,85	23,03	25,92	26,36	27,59	17,97	19,38	24,16
	SER Aucayacu	25,44	25,02	24,86	24,35	25,37	25,02	23,64	22,45	24,99	25,15	20,57	20,73	23,94
	Huancayo	20,10	20,51	20,68	20,39	20,03	20,49	20,09	20,22	19,91	20,45	21,95	22,82	20,64
	Pasco	19,56	19,44	19,89	19,67	19,47	20,08	19,61	19,86	19,45	19,94	20,14	20,63	19,82
	Tingo Maria	21,34	21,66	21,95	21,62	21,50	21,90	21,48	21,53	21,26	21,70	22,66	23,21	21,82
	Ayacucho	20,53	20,84	21,22	20,75	20,17	20,57	20,09	20,34	20,03	20,77	22,13	23,23	20,89
	Huancavelica Ciudad	20,95	21,38	21,58	21,32	20,97	21,46	21,11	21,19	20,94	21,34	21,95	22,61	21,40
	Cangallo Llusita	19,80	20,56	20,50	20,93	20,61	21,08	20,98	21,26	21,37	21,92	19,05	19,41	20,64
	Pampas	24,38	24,88	24,97	24,82	24,77	25,38	24,75	24,68	24,70	24,94	21,76	21,83	24,31
	Huancavelica Rural	23,78	25,11	24,74	24,90	24,59	24,96	24,08	24,32	24,20	24,54	21,30	21,51	23,96
	Tablachaca	24,06	24,55	24,37	24,24	23,87	24,65	25,03	25,03	25,10	25,61	21,84	22,11	24,21
	Ayacucho Rural	20,06	20,95	20,71	21,71	21,24	22,32	21,82	21,58	21,99	22,01	19,36	19,29	21,09
	Huanta Ciudad	20,74	19,91	20,56	20,10	20,67	21,78	21,16	21,49	19,05	21,93	22,12	23,10	21,05
	Huanta Rural	23,01	22,96	23,35	22,83	22,35	23,31	23,07	23,03	23,00	23,59	20,24	20,97	22,63
	Ayacucho Rural SER	28,90	29,52	29,39	28,94	29,06	29,58	29,07	28,92	29,54	29,48	22,38	22,38	27,77
	Huancavelica Rural SER	23,23	25,34	23,59	24,05	23,33	23,77	23,73	25,71	27,11	27,60	20,24	21,48	24,02
Total Electrocentro		21,03	21,47	21,69	21,42	21,19	21,67	21,24	21,33	21,16	21,70	21,27	21,86	21,42
Electronoroeste	Zorritos	17,75	17,78	17,47	17,91	17,79	18,05	17,75	17,52	17,82	16,62	17,53	16,84	17,54
	Sullana	15,99	16,79	16,28	16,74	17,21	17,62	17,29	17,05	17,07	16,97	17,41	17,72	16,99
Electronoroeste	Zarumilla	16,92	17,11	16,91	16,86	17,42	17,98	17,83	17,11	16,80	16,98	17,72	17,95	17,29
	Paíta	13,86	14,22	14,00	14,69	15,67	15,03	14,71	14,79	15,13	15,97	16,10	16,14	14,94
	SER Piura, Chulucanas y Sullana	20,12	21,55	20,77	19,99	19,73	20,15	19,88	19,19	19,39	19,64	16,01	15,93	19,31
	SER Tumbes	16,44	16,30	16,19	15,95	16,04	15,49	15,48	15,07	15,28	15,90	14,11	13,87	15,47
	Sistema Eléctrico Rural La Nina	24,95	26,03	22,20	23,41	23,07	23,47	23,40	27,01	20,35	20,29	16,00	15,24	21,84
	Piura	17,27	17,58	17,62	17,46	17,72	18,29	17,95	17,87	17,71	17,85	18,35	18,70	17,86
	Talara	17,06	17,42	17,59	17,42	17,87	18,07	17,80	17,76	17,69	17,91	18,50	18,90	17,83
	Tumbes	15,80	16,30	16,05	16,24	16,51	16,65	16,56	16,44	16,44	16,59	17,09	17,38	16,50
	Bajo Piura	16,49	17,48	17,04	17,40	17,68	17,64	17,57	17,26	17,61	17,30	17,77	18,01	17,42
	Chulucanas	16,11	18,23	18,49	18,05	18,32	18,27	17,56	16,89	16,92	16,76	15,80	15,58	17,11
	Tumbes Rural	16,47	17,70	17,81	16,64	15,49	15,86	15,49	14,67	14,49	14,91	14,58	15,16	15,67
	Frontera	19,59	19,23	19,28	19,54	18,63	19,96	19,57	19,64	19,62	17,79	18,12	17,84	19,05
	Máncora	17,12	17,84	17,65	17,47	17,89	17,82	17,75	17,62	17,49	17,89	18,67	19,01	17,85
	Zarumilla Rural	15,08	15,24	15,87	15,39	15,47	15,73	15,74	16,04	15,73	16,25	15,82	15,69	15,67
	Santo Domingo-Chalaco I y II	21,99	21,96	22,08	22,10	22,27	22,30	22,28	22,22	22,44	22,55	18,34	16,67	21,41
	Huancabamba-Huarmaca	22,24	22,46	22,47	22,49	22,84	22,99	22,93	22,75	22,84	23,39	18,93	17,21	21,93
	Catacaos	15,79	15,70	15,66	15,83	15,65	16,45	16,12	15,50	15,88	16,00	16,40	17,45	16,02
	El Arenal	15,94	15,89	15,65	14,74	15,26	16,45	16,20	15,39	15,95	15,00	14,75	16,46	15,60
	Corrales	15,74	15,84	16,03	15,98	16,34	16,55	16,15	16,06	15,92	16,61	17,10	16,55	16,24
Total Electronoroeste		16,62	17,20	17,05	17,09	17,44	17,70	17,38	17,20	17,23	17,36	17,35	17,60	17

1.24 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctv. USD/kw.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
	Sisteme Eléctrico Rural Chota	14,37	14,60	14,57	12,71	13,79	12,82	14,51	14,51	13,11	12,96	11,91	9,09	12,52	
	Chiclayo	15,73	16,47	16,11	16,35	16,38	16,49	16,21	16,21	15,87	16,17	16,67	16,21	16,23	
	Chongovape	15,68	16,22	18,08	16,89	17,81	16,84	16,18	16,18	13,73	14,28	13,59	13,80	15,44	
	Chota	15,65	16,68	14,93	15,95	15,32	15,27	14,28	14,28	14,26	14,46	15,17	12,56	14,78	
	Cutervo	17,87	18,15	18,26	17,90	18,56	17,18	18,15	18,15	18,07	18,22	16,65	16,32	17,82	
	Querocoto	11,62	11,91	13,02	13,92	13,14	13,52	12,94	12,94	12,52	12,88	11,17	12,04	12,69	
	Niepos	16,55	17,29	17,59	17,36	17,39	14,72	16,32	16,32	16,40	16,67	12,35	14,46	15,33	
	Total Electronorte	15,67	16,42	16,06	16,26	16,21	16,14	15,84	15,84	15,34	15,73	15,94	15,54	15,91	
Electrosur	Ilo	16,43	17,49	17,48	17,32	17,35	16,35	17,11	16,50	16,99	17,06	17,20	17,32	17,04	
	Moquegua	17,71	17,95	17,90	17,52	17,70	17,42	17,77	17,26	17,49	17,69	17,77	17,81	17,66	
	Puquina-Omate-Ubinas	15,56	16,10	16,17	15,43	15,61	15,51	15,72	15,25	15,60	15,95	14,82	15,05	15,55	
	Ichuña	16,17	20,50	15,21	15,09	14,94	14,63	15,32	15,43	18,37	15,51	13,83	14,26	15,74	
	Moquegua Rural	19,40	19,46	19,39	19,07	18,95	18,25	18,66	17,94	17,66	17,09	16,25	15,73	18,10	
	SER TORATA	19,42	20,33	19,03	19,13	19,00	18,57	19,03	19,63	19,19	19,24	13,95	13,72	18,39	
	Tomasiri	16,34	17,01	16,92	16,19	15,58	16,01	15,61	15,21	15,54	15,29	14,84	15,24	15,78	
	SER INCLAN	25,33	26,66	25,55	25,28	24,82	24,44	25,74	22,32	23,05	23,05	15,14	17,52	22,87	
	Tacna	16,11	16,34	16,65	16,23	16,47	16,14	16,44	15,96	16,28	16,55	17,55	17,57	16,53	
	Yarada	9,91	10,39	9,96	9,99	10,19	10,79	10,76	10,17	10,07	9,87	10,14	9,99	10,16	
Total Electrosur	Tarata	16,34	18,05	17,20	15,93	15,90	15,69	15,98	15,73	16,06	15,62	14,02	14,18	15,82	
		15,60	16,00	16,10	15,76	16,03	15,82	16,15	15,59	15,85	15,93	16,49	16,50	15,99	
	Emsemsa	Paramonga	17,13	17,31	17,31	16,62	16,68	15,94	15,19	14,99	14,89	14,28	14,63	14,53	15,75
	Total Emsemsa	17,13	17,31	17,31	16,62	16,68	15,94	15,19	14,99	14,89	14,28	14,63	14,53	15,75	
	Emseusa	Ucubamba	19,11	16,55	20,72	20,08	20,31	20,64	20,82	19,91	19,86	19,91	20,27	20,87	19,92
	Total Emseusa	19,11	16,55	20,72	20,08	20,31	20,64	20,82	19,91	19,86	19,91	20,27	20,87	19,92	
	Enel Distribución	Hoyos-Acos	9,43	9,76	9,58	4,24	8,60	8,66	8,60	8,09	8,75	8,52	9,03	9,10	8,25
		Yaso	14,89	14,28	14,24	14,13	14,89	13,99	14,34	13,22	14,75	14,63	14,35	14,85	14,37
		Sayán-Humaya	12,74	12,89	12,71	12,62	13,58	13,50	13,85	13,74	12,87	12,79	13,29	13,40	13,12
		Huacho	13,99	14,22	14,01	14,60	14,65	14,19	14,28	14,53	14,24	14,40	14,86	14,79	14,39
Supe-Barranca		15,29	15,43	15,51	15,77	15,58	15,26	15,25	15,42	15,12	15,03	15,74	15,36	15,40	
Sistema Eléctrico Rural Chillón		14,76	14,25	14,49	14,83	14,86	14,01	13,99	14,57	14,13	14,01	14,56	14,65	14,44	
Lima Norte		14,78	15,21	14,95	15,20	15,15	15,19	15,25	15,36	15,22	15,15	15,59	15,71	15,22	
Huairal-Chancay		14,61	14,71	14,65	15,10	14,96	14,56	14,76	14,79	14,87	14,60	15,45	15,03	14,84	
Pativilca		14,14	14,69	14,30	14,52	14,50	14,08	14,34	14,43	14,09	14,21	14,82	14,84	14,41	
Canta		10,59	10,13	10,42	10,92	10,85	10,20	10,06	11,09	10,70	10,77	10,04	10,07	10,48	
Total Enel Distribución	Churín	11,78	11,57	11,08	11,70	11,23	10,96	11,07	11,47	11,50	11,27	11,45	11,57	11,39	
	Ravira-Pacaraos	8,14	7,85	7,72	8,16	8,13	10,74	8,55	11,11	10,40	11,31	11,24	11,32	9,38	
	Huancabamba	14,75	15,17	14,91	15,17	15,13	15,14	15,21	15,31	15,17	15,10	15,55	15,65	15,18	
	Chimbote Rural	16,39	16,68	16,96	17,56	19,48	19,83	17,51	17,17	17,13	17,62	15,31	14,24	17,02	
	SER Chimbote	21,42	22,55	23,00	21,71	21,76	21,85	21,56	20,90	21,08	21,54	16,45	15,69	20,72	
	SER Huaymey	24,57	25,09	24,69	25,27	25,48	25,00	24,30	23,79	23,69	24,05	20,36	17,63	23,53	
	Chimbote	16,44	16,63	16,66	17,10	17,29	17,21	17,37	16,92	17,09	17,27	17,91	18,39	17,18	
	Huarmey	15,27	15,86	15,47	15,60	15,39	15,36	15,52	14,94	14,89	15,25	15,36	15,85	15,40	
	Caraz-Carhuaz-Huaraz	16,85	17,75	17,66	17,79	18,01	18,20	18,20	17,85	18,08	18,17	18,51	18,83	18,00	
	Ticapampa	14,68	14,40	14,13	14,24	14,85	14,29	14,40	14,32	13,86	13,70	14,17	13,56	14,19	
Hidrandina	Huari	18,12	18,67	18,37	18,76	19,10	19,36	19,43	19,40	19,93	20,06	17,33	17,28	18,83	
	Pomabamba	16,23	16,75	16,19	16,81	16,83	17,44	18,30	18,44	19,42	20,08	17,14	16,82	17,55	
	Chiquián	12,28	12,41	12,37	12,78	12,45	13,90	13,46	14,18	13,57	13,99	12,21	11,13	12,84	
	Casma Rural	14,70	15,37	15,69	15,83	15,03	15,56	15,68	15,07	14,94	14,32	14,10	13,87	14,97	
	Santa Rural	15,77	15,81	15,50	15,31	16,27	16,93	17,06	16,28	16,66	17,13	15,36	15,52	16,08	
	Quiruvilca	18,81	19,10	18,90	18,93	19,25	19,51	19,43	18,98	19,19	19,52	17,69	18,33	18,98	
	La Arenita	22,50	23,22	22,84	22,87	22,77	23,91	23,53	23,31	23,75	24,02	18,77	17,23	22,35	
	Aija-Cotaparaco III Etapa	21,59	22,14	21,74	22,46	22,49	23,15	22,83	22,22	23,56	23,83	18,54	16,76	21,78	
	SER Cajamarca	22,45	22,53	22,36	22,21	22,39	22,07	21,87	22,05	21,78	21,66	17,22	15,94	21,01	
	Sistema Eléctrico Rural Cajamarca Norte	19,99	20,80	20,94	21,77	21,50	21,96	22,21	21,74	21,44	22,42	18,14	16,25	20,84	
	Cajamarca	16,99	17,39	17,42	17,54	17,82	17,87	17,85	17,45	17,52	17,86	18,52	18,75	17,75	
	Guadalupe	15,70	16,18	15,82	15,79	16,17	16,63	16,56	16,15	15,94	16,13	16,66	17,32	16,25	
	Trujillo	16,77	17,18	17,09	17,23	17,54	17,65	17,67	17,31	17,34	17,54	18,07	18,48	17,49	
	Huallanca	16,65	17,43	17,39	17,99	17,46	17,17	17,67	17,90	17,58	17,76	16,12	15,34	17,21	
	Celendín	19,67	19,60	19,80	20,01	20,39	20,16	20,30	20,10	20,07	20,38	17,33	16,86	19,55	
	Namora	15,36	16,11	16,30	15,96	15,63	15,61	15,67	15,43	15,79	15,94	14,52	15,04	15,60	
	Tayabamba	17,90	18,28	18,07	18,89	18,45	18,91	19,39	18,37	19,18	18,99	17,16	16,89	18,36	
	Trujillo Rural	16,74	17,19	16,57	17,12	17,16	17,43	17,92	17,82	18,14	18,47	17,02	16,92	17,36	
	Cajamarca Rural	15,13	15,69	15,52	15,60	15,84	15,96	15,90	15,63	15,72	15,89	14,16	13,87	15,40	
	Trujillo Baja Densidad	14,60	16,50	16,76	17,01	17,12	16,17	15,78	15,67	15,44	15,20	14,83	15,17	15,76	
	Guadalupe Rural	15,22	16,11	15,22	15,21	15,22	15,49	15,16	15,07	15,17	15,32	15,16	15,51	15,32	
	Cajamarca Baja Densidad	19,30	19,78	19,11	19,13	20,17	20,42	20,39	20,07	20,59	21,11	17,59	17,08	19,54	
	Catilluc	20,19	19,05	19,51	20,05	20,61	20,60	20,27	20,11	20,11	19,97	18,31	18,15	19,78	
	Porcón-La Pajuela	17,33	18,14	18,44	17,68	18,11	17,57	19,22	18,03	17,37	18,40	16,21	15,19	17,65	
	Casma	15,97	16,42	16,35	17,54	17,88	17,51	17,27	16,85	17,11	17,25	17,20	17,63	17,02	
	Virú	10,77	13,68	11,81	12,16	12,62	12,79	13,05	13,18	13,24	13,82	12,87	14,39	12,75	
	Pallasca	14,94	15,35	14,74	15,32	15,56	15,47	16,00	15,44	15,78	16,04	14,99	14,53	15,36	
	Otuzco-Motil-Florida	17,72	17,63	17,53	17,87	18,08	18,26	17,91	18,43	18,91	18,69	17,30	17,38	17,98	
	Cajabamba	18,61	19,08	19,02	19,07	19,48	19,52	19,43	19,13	19,22	19,64	19,14	19,31	19,23	
	Nepaña	13,57	14,18	14,28	14,41	13,92	14,58								

1.24 PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD A CLIENTES FINALES POR SISTEMA ELECTRICO
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(ctv. USD/kw.h)

EMPRESA CONCESIONARIA		MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	Huanca	12,86	13,07	13,28	13,31	13,42	13,96	13,44	13,07	13,08	12,83	13,55	12,87	13,23
	Ocoña	13,97	15,71	15,37	14,44	14,50	14,09	13,77	14,27	14,10	14,89	13,46	13,18	14,23
	Caraveli	18,13	18,46	18,55	18,76	19,01	18,49	18,39	18,17	17,76	18,49	17,78	17,87	18,31
	Valle del Colca	17,41	17,84	17,70	17,85	17,28	17,72	17,53	17,46	17,55	17,79	15,28	15,45	17,25
	Cotahuasi	15,48	15,87	15,64	16,12	16,01	16,33	15,89	15,90	15,76	15,51	15,30	13,31	15,60
	Orcopampa	16,30	16,52	16,72	16,94	17,36	17,22	17,02	16,74	16,46	16,40	16,53	14,68	16,61
	Bella Unión-Chala	13,73	14,51	13,82	14,09	13,62	14,53	14,44	14,30	13,99	14,31	13,99	13,93	14,08
	Islay	16,46	17,32	17,33	17,01	17,24	16,60	16,98	16,68	16,32	16,80	17,04	17,20	16,92
	Majes-Siguas	16,46	16,79	17,43	17,37	17,33	17,57	17,32	17,15	17,14	17,47	16,44	16,13	17,04
	Repartición-La Cano	15,46	15,61	15,31	15,59	15,78	15,65	15,41	15,46	15,09	15,48	14,91	14,89	15,39
	Valle de Majes	17,58	18,65	18,16	17,88	17,96	17,93	17,20	17,85	17,78	18,08	17,46	17,02	17,79
	SER Colca	11,55	13,64	11,88	12,26	11,82	20,45	20,32	20,17	19,71	20,25	15,21	14,94	13,05
	SER ACARI CHALA	27,27	27,35	27,55	27,55	27,73	27,85	27,68	27,35	27,38	27,56	21,58	18,79	26,04
	SER COTAHUASI	39,03	39,95	41,06	41,38	40,32	41,15	40,89	40,08	38,84	40,29	35,34	25,52	38,53
Total Seal		16,08	16,62	16,45	16,47	16,45	16,69	16,50	16,52	16,22	16,59	16,89	17,39	16,57
Sersa	Rioja	17,31	18,71	17,97	17,95	19,02	18,88	18,35	18,70	18,70	19,43	19,22	18,61	18,57
Total Sersa		17,31	18,71	17,97	17,95	19,02	18,88	18,35	18,70	18,70	19,43	19,22	18,61	18,57

1.25 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -

INTERCONEXION	EMPRESA	NOMBRE DE CENTRAL		MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL			
TOTAL PERU				4 578 925	4 233 506	4 689 757	4 449 741	4 602 509	4 381 783	4 504 107	4 499 831	4 346 994	4 573 396	4 496 318	4 695 560	54 052 424	
TOTAL (SEIN)				4 545 243	4 203 980	4 655 473	4 405 847	4 558 867	4 339 795	4 461 323	4 456 974	4 306 183	4 533 303	4 453 772	4 654 379	53 575 334	
SEIN	Agroindustria San Jacinto	C.T. SAN JACINTO															
	Agropecuaria Aurora	MAPLE	141	1 478	3 279	3 532	4 370	5 006	3 166	4 946	4 599	5 231	4 916	5 256	42 675		
	Alpsa	C.T. Panmonga	7 016	6 880	7 693	8 040	7 006	7 838	8 326	7 983	8 539	8 853	9 224	97 252	9 924		
	Andean Power	C.H. Carhuac	8 520	10 189	14 323	10 182	7 527	8 403	9 459	9 421	8 957	7 797	7 797	9 546	113 311		
	Celepsa	C.H. El Platinal	104 600	137 049	151 411	150 882	124 445	70 614	56 945	53 394	59 265	68 433	138 850	1 173 240	9 850		
	Celepsa Renovable	C.H. Marañon	13 777	10 184	13 433	13 343	14 165	13 144	10 437	8 123	7 816	9 223	12 963	12 763	139 872		
	Chinango	C.H. Yanango	26 676	26 138	26 757	26 860	24 541	14 009	8 967	6 750	14 654	16 668	24 855	228 827	24 855		
		C.H. Chimu	83 835	79 679	82 208	104 545	77 535	41 456	39 172	26 834	29 011	54 931	86 446	80 326	785 979		
	Consortio Energía Limpia	C.T. La Gringa V	1 970	1 757	1 829	1 246	487	1 892	1 903	1 908	2 026	1 698	3 07	17 025	1 698		
	Duke Energy	C.H. Caba Brava	3 243	3 389	4 010	3 880	4 064	3 128	1 971	619	2 202	3 714	3 578	34 708	3 578		
		C.H. Cañon del Pato	175 525	145 314	168 865	170 889	137 139	77 719	58 306	60 481	67 611	81 443	128 423	168 322	1 436 037		
		C.H. Carhuayuro	56 631	64 132	72 163	68 735	73 640	52 747	31 332	17 484	36 968	64 914	70 897	623 269	70 897		
	E.A.W. Muller	C.H. La Esperanza	386	366	395	385	405	393	352	307	281	276	202	318	4 066		
	Egasa	C.H. Charcani I	1 241	999	1 234	1 200	1 244	1 200	1 234	1 163	1 218	1 208	1 230	1 340	14 384		
		C.H. Charcani II	419	312	414	407	415	405	423	422	414	421	425	423	4 891		
		C.H. Charcani III	3 355	2 734	3 344	3 326	3 240	3 315	3 378	3 284	3 297	3 356	3 425	3 425	39 427		
		C.H. Charcani IV	9 129	7 711	8 816	9 376	8 551	8 296	8 303	8 290	9 506	9 795	8 153	104 282	8 153		
		C.H. Charcani V	55 202	81 547	88 418	70 218	53 421	51 706	54 146	52 137	58 454	60 178	56 312	734 448	56 312		
		C.H. Charcani VI	5 589	4 239	5 940	5 600	4 186	4 939	5 218	5 445	5 202	5 878	6 075	5 485	63 794		
		C.T. Chilina		66	1	27	26	15	11	170	32		94	44	94		
		C.T. Molleendo		1	9		20		22		180		44		357		
		C.T. Pisco		11 918	9 415										30 955		
	Egrecen	C.H. Canchayillo	2 622	3 206	2 975	3 428	3 133	642	2 671	3 533	3 222	1 210	1 473	2 194	30 310		
	Egensa	C.H. Machupicchu	123 219	111 454	123 578	118 839	118 157	92 365	93 488	79 581	68 187	88 806	114 743	121 697	1 254 114		
		C.T. Dolorespata															
	Egusur	C.H. Atanca No. 1	5 656	5 155	3 651	5 359	5 482	5 269	5 404	5 341	5 126	5 267	5 216	5 461	62 388		
		C.H. Atanca No. 2	3 763	3 451	3 146	3 769	4 002	3 838	3 886	2 739	3 346	3 221	3 521	3 521	42 188		
		C.T. Independencia	12 805	8 833	8 799	4 710	10 574	11 125	1 111	367	49	1 076	9 92	60 953	1 552		
	Eléctrica de Junin	C.H. Runatillo II	12 858	11 804	13 082	11 506	7 672	3 581	3 163	2 052	2 100	4 616	10 866	12 601	95 866		
		C.H. Runatillo III	14 528	13 279	14 640	14 271	10 633	5 381	4 689	3 097	3 141	6 598	13 171	118 174	118 174		
	Eléctrica Huallaga	C. H. Chaplla	305 903	286 779	293 139	307 985	208 244	103 073	92 340	57 021	49 993	113 634	178 102	301 249	2 297 464		
	Eléctrica Rio Babos	C.H. RUCUY															
Eléctrica Rio Doble	C.H. Las Pizarras	8 505	12 382	13 889	13 557	13 852	7 280	3 969	1 765	994	4 782	11 052	13 136	105 162			
Eléctrica Santa Rosa	C.H. Punacana	271	171	46	134	41	149	249	213	160	352	266	2 292	2 292			
	C.H. Santa Rosa I	455		669	625	654	359	296	223	318	427	596	4 621	4 621			
	C.H. Santa Rosa II	923			1 110	1 073	738	619	512		279	829	1 022	7 105			
Eléctrica Yauyapampa	C.H. Yauyapampa	2 330	939	2 235	2 476	2 255	1 783	1 724	1 545	1 388	1 703	2 276	2 336	23 280			
Electro Dunas	C.T. Juren	13 138	11 701	11 346	7 066	10 613	10 613	10 785	10 448	10 448	10 448	9 929	126 250	126 250			
Electro Oriente	C.H. El Gera	4 540	5 257	5 753	4 515	4 418	3 329	3 133	1 405	1 552	2 682	4 179	4 807	45 571			
	C.H. El Mayo	3 086	2 754	3 026	2 741	2 224	1 592	1 591	1 506	1 561	1 500	1 536	24 805	24 805			
	C.H. La Pedra	1 883	1 667	1 626	944	958	1 117	1 574	1 426	1 442	1 461	1 721	17 313	17 313			
	C.H. Queda				383	693	707	706	1 083	1 365	1 220	1 456	1 475	9 067			
	C.H.ELOR	39	40	102	131	128	75	84	51	33	29			711			
	C.T. Bellavista																
	C.T. Ilapapito		3		1			79			41			428			
	C.T. Yungaymas																
Electro Puno	C.H. Sarda	2 271	1 289	2 101	2 151	2 258	1 329	735	478	668	692	709	1 250	15 930			
Electro Sur Este	C.H. Herca	671	622	663	629	638	609	640	649	538	567	670	7 397	7 397			
	C. H. Mancabura	1 341	1 273	1 441	1 495	1 447	675	506	539	556	1 132	1 733	12 638	12 638			
	C.H. Chumbao	1 224	1 263	1 228	1 228	984	707	743	602	733	1 256	1 402	1 256	12 105			
	C.H. Chuyapi	689	720	745	737	731	878	725	479	459	641	746	8 175	8 175			

**1.25 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -**

INTERCONEXION	EMPRESA	NOMBRE DE CENTRAL	MES												TOTAL
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Electro Sur Este		C.H. Huanca ray	370	326	376	367	361	355	342	250	173	199	341	375	3 834
		C.H. Matará	1 086	988	1 108	1 083	1 125	793	1 046	994	696	921	1 003	1 096	11 939
Electro Ucayali		C.H. Pocoluana	88	101	136	146	152	115	85	4					827
		C.H. Vilcabamba	227	171	258	234	266	261	270	266	242	215	257	256	2 922
Electro Zaña		C. T. de Emergencia Pu- callpa													
		C.T. Diesel													
Electrocentro		ZANA	368	4 214	10 373	10 271	11 233	8 220	5 761	4 063	2 998	3 218	6 179	8 731	75 628
		C.H. Acobamba							23	57	52	57	72	71	330
		C.H. Chamería							27	64	56	64	81	143	435
		C.H. Chanchamayo							56	142	135	154	155	158	801
		C.H. Concepción													
		C.H. Ingenio	880	796	908	896	912		286	597	508	477	611	846	7 717
		C.H. Lusita								187	279	383	369	298	1 516
		C.H. Machu	561	539	639	620	622		367	644	536	543	389	620	6 079
		C.H. Paccha							29	84	73	77	83	105	452
		C.H. Quicapata	544	432	489	463	412	509	524	511	481	401	406	369	5 541
		C.H. Sicaya Huarica	1 371	1 629	1 222	1 127	1 180		520	883	794	896	827	1 143	11 594
		C.T. Ayacucho													
Electronordeste		C.T. Huancayo													
		C.T. Pozuzo	4	5	11	8	7	13	10	43	14	2	26	13	156
		C.H. Canchaque													
		C.H. Chalaco													
		C.H. Huancabamba													
		C.H. Quiroz		680	815	881	1 092	261	1 053	1 051	1 088	1 083	1 079	1 003	10 086
		C.H. Santo Domingo													
		C.H. Sicacate	117	171	212	204	224	202	162	130	110	122	119	127	1 900
		C.T. Canchaque													
		C.T. Huancabamba													
		C.T. Huapalas			2										2
		C.T. Morropón													
Electronorte		C.T. Sechura			3										3
		C.T. La Viña Movil													
Electro Perú		C.H. Antunez de Mayolo	430 205	423 070	467 101	459 107	475 150	461 671	473 336	452 616	427 656	451 916	452 581	477 963	5 452 373
		C.H. Restitución	137 509	135 851	148 145	144 503	152 074	144 117	156 205	147 717	139 201	120 469	145 450	154 450	1 725 692
Empresa Eléctrica Agua Azul		C.T. Nueva Tumbes		65				25	137			56			282
		C.H. POTERO	12 456	13 134	13 007	13 729	13 912	5 933	3 818	1 337	2 250	9 243	13 110	14 007	115 936
End Generación Perú		C.H. Callahuana		2 748	33 610	55 484	54 981	44 056	49 965	50 912	48 548	49 349	51 062	57 002	497 717
		C.H. Huancapam	17 830	15 927	20 226	21 134	21 130	12 593	20 288	19 625	18 653	19 428	19 131	20 379	226 344
		C.H. Huinco	104 636	126 925	160 460	107 739	79 534	82 368	89 285	87 153	82 329	85 662	79 176	102 551	1 187 819
		C.H. Matucana	79 550	88 301	95 195	91 579	81 205	57 622	60 907	61 285	58 148	62 578	66 638	93 802	896 736
		C.H. Moyopampa	36 371	40 344	45 777	45 579	48 025	45 016	46 580	47 773	45 956	47 000	46 071	47 724	542 216
		C.T. Santa Rosa	42 720	52 610	24 862	19 300	39 654	55 521	11 848	44 167	18 134	47 499	27 667	5 891	389 873
		C.T. Ventanilla	197 448	160 300	244 671	184 655	261 363	309 236	299 552	295 329	302 655	279 524	235 520	178 160	2 956 415
		C.H. HERI	70	219	351	391	423	289	471	461	418	431	417	443	4 384
Enel Generación Piura		C.T. Malacas	218	120	902	7 359	194	82	424	480	1 070	1 232	405	728	13 214
		C.T. Malacas 2	49 097	41 280	26 759	763		1 145	57 183	61 285	62 243	62 959	58 573	52 180	473 467
End Green Power Perú S.A.		C.S. Rubi	6 247	1 233	12 856	31 232	59 035	57 642	6 732			477	2 537	23	178 014
		C.E. Wayra	30 834	25 414	37 367	31 393	31 394	29 503	38 324	36 694	37 783	44 046	42 620	44 375	423 256
Energía Eléctrica		C.E. CUPISNIQUE	39 321	32 853	54 204	47 417	46 933	52 987	58 484	46 300	53 365	57 436	47 644	47 972	584 915
		C.E. Talara	24 551	16 664	29 133	34 162	30 036	26 918	25 408	17 269	28 167	31 639	25 045	28 791	317 782
Engie		C.H. Quinara	6 989	2 596	3 523	9 896	14 103	14 475	13 099	11 780	12 029	13 566	12 026	11 827	125 908
		C.H. Quinara	64 986	67 799	77 973	66 031	45 333	28 778	23 595	20 046	20 678	29 154	38 859	72 487	555 718
		C.H. Yuncán	91 278	84 364	94 836	93 571	81 316	63 113	52 432	52 936	44 409	63 409	76 886	92 121	890 671
		C.T. Chilca	436 994	99 980	198 665	351 132	365 377	429 048	513 470	539 530	576 352	556 646	531 330	407 583	5 006 107

SEIN

1.25 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -

INTERCONEXION	EMPRESA	NOMBRE DE CENTRAL	MES												TOTAL
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Engie		CT. Llo 2	4 072	14 211											36 149
		CT. NEPI	547	779											3 668
		CT. Reserva Pta Ilo	373		360		359	3 908	371	483	453	469	479		5 741
		C.S. INTIPAMPA	7 285	6 465	9 183	7 903	8 261	7 960	7 933	9 058	9 362	10 860	10 773	11 219	105 682
		Penix Power	374 358	342 543	214 720	153 289	391 622	392 351	404 846	402 443	378 109	347 317	187 751	178 112	3 767 461
		Generacion Andina													9 079
		C.H. EL CARMEN													3 344
		C.H. 8 DE AGOSTO											244		6 869
		CH RENOVANDIS HI	11 888	13 236	12 888	10 616	14 734	14 407	14 704	13 136	12 529	14 562	14 318	14 364	161 381
		Gepsa	6 499	5 415	6 100	8 731	9 491	4 585	3 291	2 271	2 771	5 101	9 033	14 513	77 804
		C.H. EL ANGEL I	6 402	5 984	6 627	8 710	11 197	5 695	4 598	3 303	3 679	6 211	12 371	14 444	89 222
		C.H. EL ANGEL III	6 168	5 700	6 331	8 739	11 271	5 735	4 648	3 352	3 717	5 643	12 275	14 139	87 718
		C.H. LA JOYA	4 396	1 592	4 733	5 471	5 166	5 680	5 056	5 410	4 909	5 331	5 581	5 306	58 631
		GTS Mates	3 666	3 069	4 027	3 565	3 568	3 303	3 500	3 758	3 852	3 979	3 979	4 017	44 283
		GTS Repartición	3 381	2 816	3 959	3 440	3 601	3 223	3 573	3 839	3 821	3 887	3 904	3 941	43 386
		GTS Tacna	4 157	4 088	4 729	3 678	3 336	2 841	2 916	4 037	4 037	4 438	4 535	4 154	46 745
		CH. Cullin	98	88	95	88	91	90	97	97	48	54	93	59	963
		Hidrandina													5 748
		C.H. Celdun	651	501	305	108		95	628	679	828	752	586	615	5 748
		C.H. Chicche	191	173	172	166	117	102	175	66					1 161
		C.H. Paucamarca	229	206	135										571
		C.H. Pomabamba	600	112			483	502	518	491	428	455	591	358	4 540
		C.H. Shiplico	214	181	51			145	280	158	157	205	218	244	1 854
		C.H. Tarabamba	337	287	427	74	245	261	324	338	314	213	262	245	3 326
		C.H. Yumbamba	102	88	13				34			58	5	4	392
		Hidrocanete	2 439	2 229	2 538	2 320	1 965	2 314	2 374	2 397	2 485	2 454	1 749	2 585	27 849
		Huanza	28 549	32 334	36 640	32 920	28 121	32 527	35 190	36 410	36 475	36 544	29 917	31 009	396 864
		C.H. YARICAYA	12 211	7 238	12 288	12 176	13 333	12 127	11 137	8 934	10 729	12 250	12 172	13 621	138 575
		Hydro Patapo	695	597	513	593	569	228	98	241		410	283	521	4 748
		Infraestructuras y Energías del Perú													
		CT. PE PICALPA	252	157		291	215	56		8	52	643	3	122	1 799
		DO		73	294			343	27			267		4	1 008
		C.H. SANTA TERESA	66 599	59 274	66 618	64 532	63 743	48 274	48 791	41 937	37 215	46 584	62 299	66 214	672 078
		C. H. Cerro del Aguila	273 628	322 188	220 954	368 757	335 944	205 816	214 163	186 763	184 009	196 485	227 375	343 251	3 079 335
		CT. Kalpa	187 271	216 124	304 669	59 030	130 138	494 301	528 949	583 237	556 157	494 501	491 638	249 940	4 295 955
		CT. Las Flores	23 999	51 673	45 904	48 004	31 874	15 444	16 323	101 711	81 436	87 603	63 586	25 085	592 642
		Mapa Energia													8 604
		C.H. Roncador	455		669	625	654	359	296	839	223	318	427	596	4 621
		C.H. Santa Rosa I	923			1 110	1 073	738	619	512		279	829	1 022	7 105
		C.H. Santa Rosa II		264		138	45	153							643
		C.H. Pumacana			43										
		C.H. Renovandes		13 266		10 645	14 763		14 709	13 140		14 566	14 319	14 364	122 691
		C.H. Zaina					5 624	8 230	5 765	4 067		3 165	6 179	8 733	41 762
		C. H. Huancor	13 782	12 946	14 393	13 984	14 049	12 212	12 622	12 708		12 929	13 333	14 408	159 075
		C. H. Tamboraque I													
		C. H. Tamboraque II													
		C.H. Tingo	795	709	785	760	774	748	758						5 329
		Moquegua FV	3 340	3 545	4 397	3 446	3 000	3 273	3 669	4 189	4 124	4 665	4 490	4 714	47 306
		PE. Tres Hermanas	29 883	30 898	48 806	43 599	38 000	39 744	44 432	36 627	40 209	44 209	32 796	31 963	461 166
		Panamericana Solar													
		C.S. Panamericana Solar	3 637	3 861	4 760	3 742	3 823	3 484	3 930	4 507	4 472	5 093	4 879	5 112	51 301
		Parque Eólico Marcona	9 431	9 654	16 876	14 540	13 315	13 714	15 787	12 752	13 998	15 261	10 998	10 587	157 115
		Petramas	3 779	3 933	4 559	3 428	4 699	3 932	4 341	3 905	3 662	4 062	3 933	4 346	48 599
		Planta de Reserva Pta ETEN													
		RESERVA FRIA ETEN	17	24		22	2	577	3	17	29	1 293	3	3	2 488
		S.M. Cerro Verde													
		C.T. Recla			394	390			404	388	398	382	387	774	3 517
		Samay I													
		C.H. San Gabán II	81 888	74 294	81 505	40 233	56 515	53 307	42 832	42 668	48 572	60 647	68 082	77 696	728 228
		San Gabán													
		CT. Bellavista													

1.25 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -

INTERCONEXION	EMPRESA	NOMBRE DE CENTRAL	MES												TOTAL
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
SEIN	Santa Cruz	C.T. Iparachi	21 290	21 350	23 464	21 471	14 990	8 250	6 056	4 538	6 252	9 332	12 578	21 249	170 820
		C.H. Santa Cruz	22 461	19 976	22 475	22 083	23 049	22 760	22 803	22 982	22 724	21 037	21 897	21 483	265 727
		SDF Energía	5 834	12 956	18 407	1 259	3 717	264	75	192		754	2 333	1 878	47 670
		Shougesa	2 821	6 179	5 982	5 263	6 203	5 330	1 903	2 682	3 548	3 359	2 946	2 004	48 220
		Sinera					2 297	12 445	12 728	12 777	12 827	12 662	12 287	13 506	91 530
		C.H. CHANCAY													
		C.H. Pochos I	4 342	8 198	7 855	9 444	6 861	5 340	7 261	4 435	4 754	4 488	4 838	4 307	72 123
		C.H. Pochos II	2 566	3 704	4 804	5 844	6 450	5 612	3 241	4 366	4 565	4 136	3 630	2 731	51 649
		C.H. Cahua	30 978	19 250	22 150	26 894	26 795	20 514	19 780	17 543	17 097	19 820	25 387	31 780	277 991
		C.H. Gallito Ciego	14 256	11 806	14 644	20 374	14 177	7 014	6 472	6 266	5 681	6 844	13 223	23 050	143 808
	Statkraft	C.H. Pariac	1 158	1 228	1 381	1 610	2 161	1 295	862	919	1 154	1 283	1 354	2 173	16 578
		C.H. Misapuquito	1 801	1 358	2 016	2 145	2 515	1 992	2 258	1 909	1 564	1 880	1 949	1 273	22 660
		C.H. San Antonio	107	319	385	373	334	505	311	246	226	142	76	33	2 857
		C.H. Huayllacho	17	38	26	31	75	136	149	14	76	83	44	20	707
		C.H. San Ignacio	81	234	282	273	256	223	244	181	181	117	54	26	2 154
		CH Cheves	90 603	89 640	109 111	96 218	66 058	30 937	37 560	31 189	33 245	41 698	55 698	96 085	778 043
		C.H. Malpaso	16 139	28 047	26 866	24 077	20 324	16 560	17 656	14 312	14 892	19 704	20 113	28 569	247 258
		C.H. Oroya	4 263	1 471	157	3 546	5 190	5 172	4 564	5 372	5 040	6 049	5 795	5 888	52 507
		C.H. Pachachaca	354	3 275	2 503	1 724	2 155	2 622	2 104	3 662	3 654	5 117	4 231	3 248	34 648
		C.H. Yaupi	76 744	67 183	73 548	46 644	72 958	63 330	61 470	50 795	63 760	71 414	75 074	75 718	795 718
	Termochilca	C.T. Santo Domingo de los Olleros	143 774	117 055	177 886	171 996	141 895	125 521	194 849	171 059	163 469	121 106	13 873	85 630	1 628 113
	Termoselva	C.T. Aguavía	21 823	15 488	7 936	8 166	31 384	22 282	27 007	72 701	50 505	49 544	15 203	1 669	323 709
SIA	TOTAL AISLADOS		33 682	29 526	34 284	43 894	43 642	41 988	42 784	42 857	40 811	39 893	42 546	41 181	477 087
		Electro Dunas													
		C.H. Laranate	120	117	128	117	129	86	65	59	37				859
		No Registrado				9 612	9 880	9 833	8 394	8 343	8 086	8 765	9 669	9 214	81 796
		Electro Oriente													
		C. T. Chachapoyas	222	204	236	128			65	58	79	84	80	82	790
		C. T. El Estrecho	64	64	72	72	77	76				1		1	7
		C. T. Gran Peru													
		C.H. Caclic	2 649	2 225	2 096	2 300	2 374	2 265	2 118	2 133	1 785	1 701	1 213	1 223	24 083
		C.H. Nuevo Seasm													
		C.H. Pucará	252	212	238	236	253	229	239	250	179	119	248	205	2 661
		C.H. Tabaconas													
		C.T. Bagazan													
		C.T. Bagua Grande	24	36	52	68	82	84	80	58	82	98	86	48	796
		C.T. Cabalococha	433	401	483	471	486	471	479	508	506	520	505	500	5 762
		C.T. Cabo Pantoja													
		C.T. Colonia Abgamos													
		C.T. Contamana	573	526	539	526	567	526	561	562	573	578	558	579	6 669
		C.T. El Alamo													
		C.T. El Porvenir													
		C.T. Flor de Punga													
		C.T. Inahuaya													
		C.T. Indiana	202	186	215	216	227	201	193	220	188	184	179	185	2 395
		C.T. Iq. diesel - Diesel	2												
		C.T. Iq. diesel - Wartsila	1 942	284	409	513	133	41	453	1 119	1 016	608	948		7 466
		C.T. Jenaro Herrera													
		C.T. Juan Velazco							11	40	50	50	46	35	231
		C.T. Lagunas	91	82	100	101	104	102	104	102	107	108	105	108	1 213
		C.T. Naita	543	493	549	559	574	540	554	584	573	578	487	676	6 710
		C.T. Orellana	89	80	95	98	100	94	96	96	99	98	83	96	1 124

1.25 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -

INTERCONEXION	EMPRESA	NOMBRE DE CENTRAL	MES												TOTAL
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
S/A		C.T. Pampa Hermosa													4
		C.T. Petropolis					1		1						
		C.T. Pecos													
		C.T. Requena	601	535	597	580	626	615	599	618	602	609	613	626	7 222
		C.T. San Pablo													
		C.T. San Roque de Maquina													
		C.T. Santa Clotilde													
		C.T. Sapuena													
		C.T. Tamanco Viejo													
		C.T. Tansiyacu	115	101	121	123	123	119	123	125	128	131	128	129	1 466
		C.T. Tierra Blanca													
		No Registrado	374	318	366	329	410	390	388	354	368	336	277	241	4 150
		Electro Sur Este													
		C.T. Iberia	7	6	10	4	16	28	23	61	41	60	27	22	306
		C.T. Inapari	5	1	1	5	16	1	1	2	1	1			18
		Electro Ucapali	385	479	564	470	525	497	403	340	282	331	336	532	5 145
		C.T. Ahaya	242	111	130	154	144	184	258	333	402	376	363	159	2 847
		No Registrado				38	34	33	33	33	34	36	36	36	315
		Electrocentro													
		C.H. Aconibabilla													
		C.H. Challuamayo	1 201	1 620	3 247	3 585	2 595	2 263	2 446	1 600	2 363	2 866	2 331	2 468	28 584
		C.H. Pichanaki	458	456	463	427	371		160	357	462	548	527	545	4 773
		C.H. Pozuzo													
		C.H. San Baldrn							61	122	110	125	88	58	566
		C.H. San Francisco		158	90	127	216	187	490	740	722	766	887	655	5 039
		C.T. Satipo								11					11
		No Registrado				3									3
		Electromoste													
		C.H. Bambamarca	18 776	17 684	19 908	19 394	20 242	19 912	20 904	20 673	19 058	17 194	19 778	19 982	233 505
		Electrofor													
		C.H. Buenos Aires Niepos	582	349	310	307	314		328	322	311	321	314	299	3 758
		C.H. Chiriconga	651	347	603	391	382	581	594	410	320	55			4 335
		C.H. Guineamayo	431	427	490	297	468	553	494	525	466	385	240	288	5 064
		C.H. Quercoto													
		C.T. Bambamarca													
		C.T. Chota													
		C.T. Cuzco													
		C.T. Mocupe		3		3						20	2		31
		C.T. Morrope													
		C.T. Morrope Mivil													
		C.T. Salas													
		Enel Distribución													
		C.H. Acos	84	74	84	82	86	83	88	88	85	89	86	86	1 013
		C.H. Cana	268	250	311	277	312	302	326	277	135	130	119	119	2 826
		C.H. Nava	89	79	87	87	96	94	101	105	124	97	79	76	1 116
		C.H. Ravita-pacaras	40	39	43	42	45	44	49	47	14	15	15	13	405
		C.H. Yaso	23	16		10	21	50	24	24	21	22	21	21	253
		C.T. Ravita-Pacaras	5		1				12	15		2		4	39
		Hidrandina													
		C.T. Chiquian	31	1					8			3			45
		C.H. Chiquian	298	268	265	258	282	199	199	206	197	198	193	203	2 765
		C.H. Huari (María Jiray)	1 537	1 030	1 123	1 651	1 116	1 073	1 035	1 115	981	1 445	1 573	1 417	15 095
		Seal													
		C. T. Colanasi	5	2	1	1				2	7	14	35	1	68
		C.H. Caraveli													
		C.H. Chococo													
		C.H. Chuquibamb													
		C.H. Huanca													
		C.H. Ongoro													
		C.H. Orcopampa													

1.25 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -

INTERCONEXION	EMPRESA	NOMBRE DE CENTRAL	MES												TOTAL
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
SIA		Seal													
		C.H. San Gregorio	264	246	254	232	230	225	224	224	214	221	230	247	2 811
		C.T. Atico	5	17			2	3	1		1	5	2		57
		C.T. Caravelí													
		C.T. Chala													
		C.T. Ocoña													
		No Registrado											11		11

1.26 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)

INTERCONEXION	TIPO	EMPRESA	MES												TOTAL
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
TOTAL PERÚ			4 578 925	4 233 506	4 689 757	4 449 741	4 602 509	4 381 783	4 504 107	4 499 831	4 346 994	4 573 396	4 496 318	4 695 560	54 052 426
Total Interconectado	H		4 545 243	4 203 980	4 655 473	4 405 847	4 558 867	4 339 795	4 461 323	4 456 674	4 275 656	4 551 916	4 453 772	4 654 379	54 052 426
SEIN		C.H. Antez de Mayolo	450 205	423 070	467 101	459 107	475 150	461 671	473 336	452 616	427 656	451 916	453 581	477 963	5 452 373
		C.H. Cero del Águila	273 628	322 188	220 954	368 757	335 944	205 816	214 163	186 765	184 009	196 485	227 375	346 251	3 079 335
		C.H. Chapilla	305 903	286 779	293 139	307 985	208 244	103 073	97 340	57 021	49 993	113 634	178 102	301 249	2 297 464
		C.H. Restitución	137 509	135 851	148 145	144 503	152 074	144 117	156 205	147 717	139 201	120 469	145 450	154 450	1 725 692
		C.H. Cañon del Pato	175 525	145 314	164 865	170 889	137 139	77 719	58 306	60 881	67 611	81 443	128 423	168 322	1 436 037
		C.H. Machupichu	123 219	111 454	123 578	118 839	118 157	92 365	93 488	79 581	68 187	88 806	114 743	121 697	1 254 114
		C.H. Huimbo	104 656	126 925	160 460	107 739	79 534	82 368	89 285	87 153	82 329	85 662	79 176	102 551	1 187 819
		C.H. El Platanal	104 600	137 049	151 411	150 882	124 445	70 614	56 945	53 394	57 352	62 578	66 433	138 850	1 173 240
		C.H. Matucana	79 550	88 301	95 195	91 507	81 205	57 622	60 907	61 285	58 148	62 578	66 638	98 802	896 736
		C.H. Yuncún	91 278	84 364	94 836	93 571	81 316	63 113	52 432	52 936	44 409	63 409	76 886	97 121	890 671
		C.H. Yauri	76 744	67 183	73 548	46 644	72 958	72 799	63 330	61 470	50 795	63 760	71 414	75 074	795 218
		C.H. Chimu	83 835	79 679	82 208	104 545	77 335	41 456	39 172	26 834	29 011	54 931	86 446	80 326	785 979
		C.H. Cheves	90 603	89 640	109 111	96 218	66 058	30 937	37 560	31 189	33 245	41 698	55 698	96 085	778 043
		C.H. Charcani V	55 202	81 547	88 418	70 218	53 421	51 706	52 710	54 146	52 137	58 454	60 178	56 312	734 448
		C.H. San Gabán II	81 888	74 294	81 505	40 233	56 515	53 307	42 822	42 668	48 572	60 647	68 082	77 696	728 228
		C.H. SANTA TERESA	66 599	59 274	66 618	64 532	73 743	48 274	48 791	41 937	37 215	46 584	62 299	66 214	672 078
		C.H. Carhuacero	56 631	64 132	72 163	68 735	57 747	31 332	17 484	13 627	36 968	64 914	70 897	623 269	
		C.H. Quilacsa	67 799	46 344	45 777	66 031	45 333	28 778	23 595	20 946	47 773	45 956	47 000	46 071	555 718
		C.H. Moyopampa	36 371	40 344	45 777	45 579	48 025	45 016	46 580	47 773	45 956	47 000	46 071	47 724	542 216
		C.H. Callihuanca	2 748	3 610	33 610	55 484	54 981	44 056	49 965	50 912	48 548	49 349	51 062	57 002	396 864
		C.H. Huancza	28 549	32 334	36 640	32 920	28 121	32 757	33 190	36 410	36 475	36 544	29 917	31 009	277 991
		C.H. Cacha	30 978	19 250	22 150	26 894	26 795	20 514	19 780	17 545	17 097	19 820	25 387	31 780	277 991
		C.H. Malpaso	16 139	28 047	26 866	24 077	20 324	16 560	17 656	14 312	14 892	19 704	20 113	28 569	247 258
		C.H. Yanango	26 676	26 138	26 757	26 860	24 541	14 009	11 952	8 567	6 750	14 654	16 668	24 855	228 827
		C.H. Huampari	17 830	15 927	20 226	21 134	21 130	12 593	20 288	19 625	18 653	19 428	19 131	20 379	226 344
		C.H. Santa Cruz	21 290	21 350	23 464	21 471	14 990	8 250	6 056	4 358	6 252	9 332	12 578	21 249	170 830
		CH RENOVANDIS H1	11 888	13 236	12 888	10 616	14 734	14 407	14 704	13 136	12 529	14 562	14 318	14 364	161 381
		C.H. Huandor	13 782	12 946	14 393	13 984	14 049	12 212	12 222	12 708	11 708	12 929	13 333	14 408	159 075
		C.H. Gallito Ciego	14 256	11 806	14 644	20 374	14 177	7 014	6 422	6 266	5 681	6 844	13 223	23 050	143 808
		C.H. Marañón	13 777	10 184	13 433	13 343	14 165	13 144	10 457	8 123	7 816	9 723	12 963	12 763	139 872
		C.H. YARUCAYA	12 711	7 238	12 288	12 726	13 333	12 127	11 137	8 934	10 729	12 250	12 172	13 621	138 715
		C.H. Renovandes	13 266	12 917	10 645	14 763	5 933	14 709	13 140	13 140	13 140	14 566	14 319	14 364	122 691
		C.H. Runatullo III	14 528	13 279	14 640	14 271	10 633	5 381	4 689	3 097	3 141	6 598	13 171	14 744	118 174
		C.H. POTRERO	12 456	13 134	13 007	13 729	13 912	5 933	3 818	1 337	2 250	9 243	13 110	14 007	115 946
		C.H. Carhuac	8 520	10 189	14 223	10 182	7 527	8 403	9 459	9 421	8 986	8 957	7 797	9 546	113 311
		C.H. Las Pizarras	8 505	12 382	13 889	13 557	13 852	7 280	3 969	1 765	994	4 782	11 052	13 136	105 162
		C.H. Charcani IV	9 129	7 711	8 816	9 376	8 551	8 296	8 303	8 290	8 358	9 506	9 795	8 153	104 283
		C.H. Runatullo II	12 858	11 804	13 082	11 506	7 672	3 658	3 163	2 055	2 100	4 616	10 866	12 601	95 960
		CH CHANCAY	6 402	5 984	6 627	8 710	11 197	5 695	4 598	3 303	3 679	6 211	12 371	14 444	89 222
		C.H. EL ANGEL II	6 168	5 700	6 331	8 739	11 271	5 735	4 688	3 552	2 771	5 603	12 275	14 139	87 718
		C.H. EL ANGEL III	6 499	5 415	6 100	7 991	4 585	3 291	2 271	2 711	2 711	5 101	9 033	14 513	77 818
		CH ZAÑA	3 68	4 214	10 573	10 271	11 233	8 220	5 761	4 063	2 998	3 218	6 179	8 731	75 628
		C.H. Pochos I	4 342	8 198	7 855	9 444	6 861	5 340	7 261	4 435	4 254	4 488	4 838	4 307	72 123
		C.H. RUCUY	5 589	4 239	5 940	5 600	4 186	4 999	5 218	5 445	5 202	5 878	6 075	5 485	63 794
		C.H. Charcani VI	5 656	5 155	3 651	5 359	5 482	5 269	5 404	5 341	5 126	5 267	5 216	5 461	62 388
		C.H. LA JOYA	4 396	1 592	4 733	5 471	5 166	5 680	5 056	5 410	5 040	5 331	5 785	5 306	58 631
		C.H. Oroya	4 263	1 471	1 757	3 546	5 190	5 172	4 564	5 372	5 099	6 049	5 795	5 888	52 507
		C.H. Pochos II	2 566	3 704	4 804	3 844	6 430	5 612	3 241	4 866	4 565	4 136	3 630	2 731	51 649
		C.H. Curumuy	2 821	6 179	5 982	5 263	6 203	5 330	1 903	2 862	3 548	3 359	2 966	2 004	48 220
		C.H. El Gera	4 540	5 257	5 753	4 515	4 418	3 339	1 303	1 405	1 552	2 682	4 179	4 807	45 571
		C.H. Atocia No. 2	3 763	3 451	3 146	3 769	4 002	3 838	3 886	2 739	3 506	3 346	3 221	3 521	42 188
		C.H. Zaña	5 624	8 220	5 765	4 067	3 165	6 179	8 733	41 762					

SEIN

INTERCONEXION	TIPO	EMPRESA	MES												TOTAL	
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
H	C.H. Charcani III	3 355	2 734	3 344	3 274	3 326	3 240	3 315	3 378	3 284	3 397	3 356	3 425	39 427		
	C.H. Caña Brava	3 243	3 389	4 010	3 880	4 064	3 128	1 971	910	619	2 202	3 214	3 578	34 708		
	C.H. Pachachaca	354	3 263	2 503	1 724	2 155	2 622	2 104	3 662	3 654	5 117	4 231	3 248	34 648		
	C.H. Canchayllo	2 622	3 206	2 975	3 428	3 133	642	2 671	3 533	3 222	1 210	1 473	2 194	30 310		
	C.H. Nuevo Imperial	2 439	2 229	2 538	2 320	1 965	2 314	2 374	2 397	2 485	2 454	1 749	2 585	27 489		
	C.H. El Muyo	3 086	2 754	3 026	2 741	2 224	1 689	1 592	1 591	1 506	1 561	1 500	1 536	24 805		
	C.H. Yanapampa	2 330	939	2 235	2 476	2 255	1 873	1 724	1 545	1 388	1 703	2 276	2 536	23 280		
	C.H. Misapuquio	1 801	1 358	2 016	2 145	2 515	1 992	1 228	2 258	1 909	1 564	1 880	1 949	1 273	22 660	
	C.H. La Pelota	1 883	1 667	1 626	944	958	1 117	1 574	1 426	1 142	1 495	1 461	1 721	17 313	16 578	
	C.H. Parisc	1 158	1 228	1 381	1 610	2 161	1 295	862	919	1 154	1 283	1 354	2 173	16 578	15 930	
	C.H. Sandia	2 271	1 289	2 101	2 151	2 258	1 329	735	478	668	692	709	1 250	1 593	14 384	
	C.H. Charcani I	1 241	999	1 234	1 200	1 244	1 200	1 214	1 233	1 163	1 118	1 208	1 234	14 384	14 210	
	C.H. Santa Rosa II	1 846			2 221	2 145	1 475	506	539	490	556	1 132	1 743	12 638	12 105	
	C.H. Manchuara	1 341	1 273	1 441	1 495	1 447	675	743	631	602	733	1 256	1 402	12 638	11 096	
	C.H. Chumbao	1 224	1 263	1 334	1 228	984	707	793	1 046	994	696	921	1 003	1 096	11 594	10 086
	C.H. Matara	1 086	988	1 108	1 083	1 125	793	520	883	794	896	827	1 143	11 594	10 086	
	C.H. Siyava Huarisca	1 371	1 629	1 222	1 127	1 180	520	883	794	896	827	1 143	1 003	10 086	9 242	
	C.H. Quiroz	680	680	815	881	1 092	261	1 053	1 053	1 088	1 083	1 079	855	1 192	9 242	3 344
	C.H. Santa Rosa I	909		1 338	1 249	1 307	719	591	446		635		3 344	5 736	9 079	9 067
	C.H. EL CARMEN															8 604
	C.H. Quanda				383	693	707	706	1 083	1 365	1 220	1 436	1 475	2 073	8 604	8 175
	C.H. Roncador					1 317	1 304	1 148	839	916	916	1 008	615	5 748	5 541	5 329
	C.H. Chuypa	689	720	745	737	731	878	725	479	459	625	641	746	846	7 717	7 112
	C.H. Ingenio	880	796	908	896	912	286	640	597	508	477	611	567	670	7 397	6 707
	C.H. Heruca	671	622	663	629	638	609	640	649	538	502	542	244	6 869	7 112	6 209
	C.H.8 DE AGOSTO															5 748
	C.H. Machu	561	539	639	620	622	367	367	644	536	543	389	620	6 079	5 541	5 329
	C.H. Celendin	651	501	305	108	108	95	628	679	828	752	586	615	5 748	5 541	4 891
	C.H. Quicapata	544	432	489	463	412	509	524	511	481	401	406	369	5 541	5 329	4 891
	C.H. Tingo	795	709	785	760	774	748	758								4 540
	C.H. Charcani II	419	312	414	407	415	405	423	422	414	421	415	423	4 891	4 540	4 384
	C.H. Patapo	695	597	513	593	569	228	98	241	491	428	455	591	358	4 540	4 384
	C.H. Pomabamba	600	112			483	502	518	491	428	455	591	358	4 540	4 384	4 066
	C.H. HERI	70	219	351	391	423	289	471	461	418	431	417	443	4 384	4 066	3 854
	C.H. La Esperanza	386	366	395	385	405	393	352	307	281	276	202	318	3 854	3 578	3 425
	C.H. Huancaray	370	326	376	367	361	355	342	250	173	199	341	375	3 854	3 578	3 425
	C.H. Tarabamba	337	287	427	74	245	261	324	336	314	213	262	245	3 326	2 922	2 585
	C.H. Vilcabamba	227	171	258	234	266	261	270	266	242	215	257	256	2 922	2 585	2 439
	C.H. San Antonio	107	319	385	373	334	305	311	246	226	142	76	33	2 857	2 439	2 171
	C.H. Pumacana	271	171	46	134	41	149	249	213	160	241	352	266	2 292	2 171	2 043
	C.H. San Ignacio	81	234	282	273	256	223	244	185	181	117	54	26	2 154	2 043	1 900
	C.H. Sicaeto	117	171	212	204	224	202	162	130	110	122	119	127	1 900	1 854	1 801
	C.H. Shipilco	214	181	51			145	280	158	157	205	218	244	1 854	1 801	1 731
	C.H. Ilusita								187	279	383	369	298	1 516	1 161	1 161
	C.H. Chicche	191	173	172	166	117	102	175	66							827
C.H. Catiluc	98	88	95	88	91	90	97	63	48	54	93	59	963	827	801	
C.H. Pochuaurca	88	101	136	146	152	115	85	4							711	
C.H. Chanchamayo							56	142	135	154	155	158	801	711	707	
C.H.FLOR	39	40	102	131	128	75	84	51	33	29	44	20	643	603	571	
C.H. Huayllacho	17	38	26	31	75	136	149	14	76	83					435	
C.H. Purnacana															392	
C.H. Paucamarca															330	
C.H. Paccha															571	
C.H. Chanisieria															435	
C.H. Yamobamba	102	88	13	37			34	64	51	58	5	4	392	707	643	
C.H. Acobamba							23	57	52	72	71				330	

1.26 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)

INTERCONEXION	TIPO	EMPRESA	MES												TOTAL
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
SEIN	T	C.T. Chilca	436 994	99 980	198 665	351 132	365 377	429 048	513 470	539 530	576 352	556 646	531 330	407 583	5 006 107
		C.T. Kalpa	187 271	216 124	304 669	59 030	130 138	494 301	528 949	583 237	556 157	494 501	491 638	249 940	4 295 955
		C.T. Fénix	374 358	342 543	214 720	153 289	391 622	392 351	404 846	402 443	378 109	347 317	187 751	178 112	3 767 461
		C.T. Ventanilla	197 448	160 300	244 671	184 655	261 363	309 256	299 553	295 529	287 524	235 520	178 160	1 956 415	2 956 415
		C.T. Santo Domingo de los Olivos	143 774	117 055	177 886	171 996	141 895	125 521	194 849	171 059	163 469	121 106	85 630	1 828 113	1 828 113
		C.T.Las Flores	23 999	51 673	45 904	48 004	31 874	15 444	16 323	101 711	81 436	87 603	63 586	25 085	592 642
		C.T. Malacas 2	49 097	41 280	26 759	763		1 145	57 183	61 285	62 243	62 959	58 573	52 180	473 467
		C.T. Santa Rosa	42 720	52 610	24 662	19 300	39 654	55 521	11 848	44 167	18 134	47 499	27 667	5 891	389 873
		C.T. Agüayña	21 823	15 488	7 936	8 166	31 384	22 007	72 701	50 505	49 544	15 203	1 669	323 709	323 709
		C.T. Queendo	22 461	19 976	22 475	22 083	23 049	22 760	22 803	22 982	22 724	21 037	21 897	21 483	265 727
		C.T. Malacas 3	6 247	1 233	12 856	31 232	59 035	57 642	6 732			477	2 537	23	178 014
		C.T. Luren	13 138	11 701	11 346	7 066	11 087	10 613	10 881	10 785	10 448	10 645	8 611	9 929	126 250
		C.T. Independencia	12 805	8 833	8 799	4 710	10 574	11 125	111	367	49	1 076	952	1 552	60 953
		C.T. San Nicolás	5 834	12 956	18 407	1 259	3 717	264	75	192		754	2 333	1 878	47 670
		C.T. Ilo 2	4 072	14 211					4 104		5 161	8 601			36 149
		C.T. Pisco	9 620	11 918	9 415										30 953
		C.T. Malacas	218	120	902	7 359	194	82	424	480	1 070	1 232	405	728	13 214
		C.T. Reserva Fria Ilo			360		359	3 908	371			368	3		5 741
		C.T. NEPI	547	779				458		483	453	469	479		3 668
		C.T. Puerto Bravo			394	390		404	388	398	382	387	774		3 517
		RESERVA FRIA ETEN	17	24		22	2	577	3	17	29	1 793	3	3	2 488
		C.T. RE PUCALLPA	252	157		291	215	56		8	52	643	3	122	1 799
		C.T. Recka										1 293			1 293
		RE PUERTO MALDONADO													
		C.T. Chilina		73	294			343	27		15	170	32		4
		C.T. Tarapoto		66	1	27		26					41		94
		C.T. Tarpoto		3		1				79	180				305
		C.T. Molendo	1	61	9		20		22						20
		C.T. Nueva Umbes		65				25	137			56			44
		CT Pozuzo	4	5	11	8	7	13	10	43	14	2	26		156
		C.T. Sechura													3
		C.T. Huapallas			2										2
		E	C.E. Wayra	39 321	32 853	54 204	47 417	46 933	52 987	58 484	46 300	53 365	57 436	47 644	47 972
		C.E. Parque Eólico Tres Hermanas	29 883	30 898	48 806	43 599	38 000	39 744	44 432	36 627	40 209	44 209	31 963	461 166	461 166
		C.E. CUPIPISQUE	24 551	16 664	29 133	34 162	30 036	26 918	25 408	17 269	28 167	31 639	25 045	28 791	317 782
		C.E. Parque Eólico Marcona	9 431	9 654	16 876	14 540	13 515	13 714	15 787	12 752	13 998	15 261	10 998	10 587	157 115
		C.E. Talara	6 989	2 596	3 523	9 986	14 103	14 475	13 099	11 780	12 029	13 566	12 026	11 827	125 908
		F	C.S. Rabi	30 834	25 414	37 367	31 393	31 394	29 503	31 834	36 694	37 783	44 046	44 375	42 620
		C.S. INTIYAMPA	7 285	6 465	9 183	7 903	8 261	7 260	7 933	9 058	9 362	10 980	10 773	11 219	105 682
		C.S. Panamericana Solar	3 637	3 861	4 760	3 742	3 823	3 484	3 930	4 307	4 472	5 093	4 879	5 112	51 301
		C.S. Moquegua Solar	3 340	3 545	4 397	3 446	3 454	3 273	3 669	4 189	4 124	4 665	4 490	4 714	47 306
		C.S. Tacna Solar	4 157	4 088	4 729	3 678	3 336	2 841	2 916	4 037	3 838	4 438	4 535	4 154	46 745
		C.S. Males	3 666	3 069	4 027	3 565	3 503	3 500	3 758	3 852	3 979	3 979	4 017	4 017	44 283
		C.S. Repartición	3 381	2 816	3 959	3 440	3 601	3 223	3 573	3 839	3 821	3 887	3 904	3 941	43 386

**1.26 PRODUCCIÓN BRUTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SISTEMA, EMPRESA Y CENTRAL
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)**

INTERCONEXION	TIPO	EMPRESA	MES												TOTAL	
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
SIA	H	C.H. Guineaymo	431	427	490	297	468	553	494	525	466	385	240	288	5 064	
		C.H. San Francisco	138	158	90	127	216	187	490	740	722	766	887	655	5 039	
		C.H. Pichanaki	458	456	463	427	371	371	160	357	462	548	527	545	4 273	
		C.H. Chiriconga	651	347	603	391	382	581	594	410	320	55			4 535	
		C.H. Buenos Aires Niepos	582	349	310	307	314	302	326	322	311	321	314	299	3 758	
		C.H. Canta	268	250	311	277	312	302	326	277	135	130	119	119	2 826	
		C.H. Chiquian	298	268	265	258	282	199	199	206	197	198	193	203	2 765	
		C.H. Pucará	252	212	238	236	253	229	239	250	179	119	248	205	2 661	
		C.H. Nava	89	79	87	87	96	94	101	105	124	97	79	76	1 116	
		C.H. Acos	84	74	84	82	86	83	88	88	85	89	86	86	1 013	
		C.H. Laramate	120	117	128	117	129	86	65	59	37				859	
		C.H. San Balvin							61	122	110	125	88	58	566	
		C.H. Ravira-pacaroas	40	39	43	42	45	44	49	47	14	15	15	13	405	
		C.H. Yaso	23	16		10	21	50	24	24	21	22	21	21	253	
		No Registrado					6	6	6	6	21	7	20	7	78	
	T		19 150	18 002	20 274	29 377	30 560	30 163	29 713	29 397	27 525	26 324	29 752	29 465	319 703	
		C.T. Iot diesel - Wartsila	1 942	284	409	513	133	41	453	1 119	1 016	608	948		7 466	
		C.T. Requena	601	535	597	580	626	615	599	618	602	609	613	626	7 222	
		C.T. Nauta	543	493	549	559	574	540	554	584	573	578	487	676	6 710	
		C.T. Contamana	573	526	539	526	567	526	561	562	573	578	558	579	6 669	
		C.T. Caballococha	433	401	483	471	486	471	479	508	506	520	505	500	5 762	
		C.T. Atalaya	242	111	130	154	144	184	258	323	402	376	363	159	2 847	
		C.T. Atico	264	246	254	232	230	225	224	224	214	221	230	247	2 811	
		C.T. Indiana	202	186	215	216	227	201	193	220	188	184	179	185	2 395	
		C.T. Tamsiyacu	115	101	121	123	123	119	123	125	128	131	128	129	1 466	
		C.T. Lagunas	91	82	100	101	104	102	104	102	107	108	105	108	1 213	
		C.T. Orellana	89	80	95	98	100	94	96	96	99	98	83	96	1 124	
		C.T. El Estrecho	64	64	72	72	77	76	65	58	79	84	80	82	873	
		C.T. Bagua Grande	24	36	52	68	82	84	80	58	82	98	86	48	796	
		C. T. Chachapoyas	222	204	236	128									790	
		C.T. Iberia	7	6	10	4	16	28	23	61	41	60	27	22	306	
		C.T. Juan Velazco							11	40	50	50	46	35	231	
		C. T. Cotahuasi	5	2	1	1				2	7	14	35	1	68	
		C. T. Chiquian	31	1					8			3			45	
		C.T. Ravira-Pacaroas	5		1				12	15		2			39	
		C.T. Caraveli	5	17			2	3	1		1	5	2	4		
		C.T. Cutervo		3	3					3		20	2		31	
		C.T. Motupe Móvil														
		C.T. Inapari	5	1	1	5			1	2	1	1	24	2	26	
		C.T. Satipo								11					11	
		C. T. Gran Peru														
		C.T. Iqt.diesel - Diesel	2									1	1	1	7	
		C.T. Petropolis					1		1				3		6	
															4	

1.27 COMPRA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)

DISTRIBU- DOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
Total general		2 197 909	2 077 709	2 254 695	2 091 353	2 114 854	2 003 042	2 045 683	2 050 013	2 009 069	2 090 556	2 073 485	2 140 877	25 149 245	
Coelvisac	Celepsa	55	50	54	52	53	48	49	51	50	54	53	54	623	
	Coelvisac	427	221	409	372	304	368	394	314	373	459	377	513	4 532	
	Duke Energy	399	359	393	375	381	346	354	364	358	387	384	393	4 492	
	Egasa	4 782	3 081	4 116	3 610	3 676	2 864	3 279	3 034	3 045	3 854	4 255	4 341	43 939	
	Egamsa	9 540	8 149	8 226	6 861	6 754	5 896	5 542	6 086	9 304	10 511	10 655	10 688	98 212	
	Electroperú	3 786	2 988	3 276	3 441	3 661	3 595	2 929	2 973	3 315	3 926	3 899	4 078	41 866	
	Engie	2 125	1 743	2 037	1 730	1 784	1 424	1 474	1 319	1 151	912	910	1 504	18 114	
	Fénix Power	169	152	167	159	162	147	150	154	152	164	163	166	1 903	
	San Gabán	689	714	795	842	809	776	774	876	914	1 265	1 384	1 496	11 325	
	SDF Energía	73	66	72	69	70	63	65	67	66	71	70	72	824	
	Statkraft	338	304	333	318	323	293	300	308	303	328	325	333	3 806	
	Termochilca		719	455	617	432	282	443	649	1 280	1 898	2 501	3 091	12 365	
	Termoselva	246	222	243	232	236	214	219	225	221	239	237	243	2 771	
Total Coelvisac		22 628	18 766	20 576	18 679	18 646	16 307	15 972	16 420	20 530	24 068	25 212	26 974	244 772	
Electro Dunas	Celepsa	63 766	57 470	66 041	54 734	46 921	42 455	44 684	45 937	48 711	52 690	54 214	57 408	635 031	
	Coes								2					2	
	Duke Energy	49	43	53	53	57	55	57	54	55	56	54	54	640	
	Egasa	49	43	53	53	57	55	57	54	55	56	54	54	640	
	Egesur	9	8	10	10	11	10	10	10	10	10	10	10	117	
	Electro Dunas	13 065	11 962	12 461	16 856	21 366	21 079	19 634	19 353	18 990	19 637	18 338	19 708	212 450	
	Fénix Power	155	136	167	169	181	175	180	172	174	177	170	170	2 026	
	Minera Corona	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	27	
	San Gabán	5	4	5	5	6	6	6	5	5	5	5	5	63	
	SDF Energía											213	242	455	
	Termoselva	59	52	63	64	69	67	68	65	65	67	64	64	766	
	Total Electro Dunas		77 159	69 720	78 854	71 946	68 671	63 904	64 698	65 655	68 067	72 701	73 125	77 716	852 216
Electro Oriente	Electro Oriente	76 719	70 077	78 572	77 077	79 560	75 489	76 812	79 271	79 347	80 969	78 103	81 512	933 508	
Total Electro Oriente		76 719	70 077	78 572	77 077	79 560	75 489	76 812	79 271	79 347	80 969	78 103	81 512	933 508	
Electro Pangao	Egesur	289												289	
	San Gabán		266	314	305	338	317	324	320	325	337	323	331	3 500	
	Total Electro Pangao		289	266	314	305	338	317	324	320	325	337	323	331	3 789
Electro Puno	Chinango	1 218	1 189	1 243	1 268	1 302	1 346	1 438	1 388	1 377	1 429	1 320	1 372	15 891	
	Egasa	762	743	777	793	814	842	899	868	861	893	825	858	9 936	
	Egamsa	1 940	1 635	1 900	1 870	1 735	1 928	1 914	2 016	1 839	1 819	1 677	1 715	21 989	
	Electro Puno	2 265	1 283	2 094	2 144	2 251	1 323	729	472	662	687	704	1 244	15 857	
	Enel Generación Perú	6 035	5 891	6 160	6 285	6 453	6 668	7 122	6 879	6 821	7 079	6 540	6 799	78 733	
	Enel Generación Piura	1 044	1 019	1 065	1 087	1 116	1 153	1 232	1 190	1 180	1 224	1 131	1 176	13 617	
	Engie	792	773	809	825	847	875	935	903	896	929	859	893	10 337	
	San Gabán	466	257	664	987		768	652	856	749	100			5 499	
	Statkraft	15 369	15 067	15 376	15 621	16 921	16 647	17 754	17 064	16 883	17 763	16 121	16 849	197 437	
	Termochilca	2 149	2 098	2 194	2 238	2 298	2 375	2 536	2 450	2 429	2 521	2 329	2 421	28 036	
	Total Electro Puno		32 039	29 957	32 283	33 117	33 739	33 925	35 211	34 086	33 697	34 444	31 506	33 326	397 330
	Electro Sur Este	C.H.Lambrama	73	82	105	85	44	28	19	11	8	3	19	84	560
	Chinango	2 108	1 865	2 141	2 102	2 236	2 257	2 380	2 398	2 397	2 433	2 276	2 268	26 861	
	Egasa	904	800	918	901	959	968	1 020	1 028	1 044	976	972	11 518		
	Egamsa	1 804	1 618	1 801	1 760	1 828	1 789	1 828	1 902	1 853	1 905	1 832	1 883	21 802	
	Electro Sur Este	5 530	5 301	5 889	5 752	5 538	4 253	4 208	3 707	3 089	3 646	5 048	6 117	58 077	
	Electroperú	17 288	15 297	17 562	17 237	18 341	18 511	19 517	19 665	19 662	19 959	18 672	18 601	220 313	
	Enel Generación Perú	10 390	9 194	10 555	10 359	11 023	11 125	11 730	11 818	11 817	11 995	11 222	11 179	132 406	
	Enel Generación Piura	1 263	1 118	1 283	1 260	1 340	1 353	1 426	1 437	1 437	1 458	1 364	1 359	16 099	
	Engie	7 407	6 554	7 525	7 385	7 858	7 931	9 857	9 989	9 888	10 247	9 036	8 988	102 665	
	Kallpa	6 571	5 814	6 675	6 552	6 971	7 036	7 418	7 474	7 473	7 586	7 097	7 070	83 737	
	Statkraft	2 351	2 080	2 388	2 344	2 494	2 517	2 654	2 674	2 673	2 714	2 539	2 529	29 955	
	Tejidos Marangani	2 007	2 573	2 845	2 752	2 828	1 900	1 823	1 438	1 129	895	1 030	335	21 555	
Termochilca	1 677	1 484	1 704	1 672	1 779	1 796	1 894	1 908	1 908	1 936	1 812	1 805	21 375		
Total Electro Sur Este		59 373	53 780	61 390	60 160	63 239	61 463	65 772	65 449	64 362	65 822	62 923	63 189	746 923	
Electro Tocache	Electrocentro	20	17	19	19	19	18	19	17	19	18	18	16	220	
	San Gabán	2 740	2 360	2 768	2 731	2 814	2 805	2 646	2 765	2 857	2 943	3 283	3 258	33 970	
	Total Electro Tocache		2 760	2 377	2 787	2 750	2 833	2 823	2 665	2 782	2 876	2 961	3 301	3 274	34 190
Electro Ucayali	Electro Ucayali	620	584	687	655	696	707	687	688	710	735	727	719	8 215	
	Electroperú	25 264	22 831	25 698	25 782	26 760	25 112	25 566	26 151	27 546	27 806	26 997	26 558	312 071	
	Total Electro Ucayali		25 885	23 415	26 385	26 437	27 457	25 818	26 253	26 839	28 256	28 541	27 724	27 277	320 286
Electrocentro	Aurora								46					46	
	Brocal	592	600	443	488	655	527	490	487	416	295	393	573	5 959	
	Celepsa	807	721	826	786	889	869	935	905	904	902	874	867	10 284	
	Chinango								30					30	
	Duke Energy	5 972	5 336	6 111	5 815	6 580	6 436	6 922	6 699	6 694	6 673	6 466	6 415	76 120	
	E.A.W Muller	348	328	357	347	367	333	314	269	229	238	178	265	3 573	
	Egasa								71					71	
	Egamsa	1 614	1 442	1 651	1 572	1 778	1 739	1 870	1 810	1 809	1 803	1 747	1 733	20 569	
	Egesur								27					27	
	Eléctrica Huallaga								134					134	
	Eléctrica Yanapampa								1					1	
	Electrocentro	4 501	5 177	6 480	6 724	5 722	2 456	4 354	5 455	5 991	6 746	6 270	6 878	66 755	
	Electroperú	39 404	35 086	40 048	39 057	41 195	43 202	43 561	41 322	41 537	42 816	40 234	40 340	487 802	
	Empresa de Generacion Canchamalpa	55	52	82	84	92	86	90	51	80	78	79	86	915	
	Enel Generación Piura	9	99	74	61	63	61	70	83	91	102	144	206	1 064	
	Engie	4 123	3 684	4 219	4 015	4 543	4 443	4 779	4 625	4 621	4 607	4 464	4 429	52 554	
	Fénix Power	2 504	2 237	2 562	2 438	2 759	2 699	2 902	3 317	2 880	2 900	2 711	2 689	32 599	
	GTS Majes														37
	GTS Repartición									2					2
	Hidrocanete									1					1
	Huanza									0					0
	Inland Energy									68					68
	Minera Corona									22					22
	Minera Morococha	2 123	1 925	1 310	2 010	857	12	10	0	56	319	899	1 713	11 235	
	Orazul Energy Peru									323					323
	P.E. Tres Hermanas									23					23
	Petramas									6					6
	San Gabán									176					176
	Santa Cruz									2					2
	SDF Energía	1 048	937	1 073	1 021	1 155	1 130	1 215	1 211	1 174	1 171	1 134	1 126	13 395	
	Statkraft	11 250	9 958	11 509	11 185	11 628	12 313	12 289	11 652	11 679	12 107	11 286	11 369	138 225	
	Termochilca									459			121	132	712
Termoselva	3 631	3 244	3 716	3 536	4 001	3 913	4 208	4 073	4 070	4 057	3 937	3 900	46 283		

1.27 COMPRA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

DISTRIBUI- DOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
Total Electrocentro		77 982	70 827	80 460	79 140	82 285	80 221	84 008	83 387	82 229	84 816	80 933	82 722	969 009	
Electronoroeste	Agrícola Chira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Celepsa	562	457	532	473	462	425	429	434	428	486	484	543	5 715	
	CHIRA PIURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Duke Energy	4 164	3 383	3 935	3 499	3 422	3 147	3 172	3 214	3 169	3 599	3 579	4 021	42 303	
	Egamsa	1 125	914	1 064	946	925	851	857	869	856	973	967	1 087	11 434	
	Electronoroeste	18 751	18 430	20 930	20 363	21 439	20 258	21 994	21 728	20 135	18 297	20 814	1 127	224 265	
	Electroperú	43 605	35 237	41 072	36 514	35 618	33 048	33 138	33 571	33 147	37 709	37 375	42 170	442 203	
	Enel Generación Piura	3 104	2 353	2 633	1 927	1 593	1 512	1 301	1 329	1 467	2 147	2 544	3 201	25 113	
	Engie	20 489	17 575	20 284	17 212	15 340	13 584	13 848	14 220	15 935	18 187	18 384	21 269	206 325	
	Fénix Power	18 106	14 695	16 861	15 224	14 430	14 229	14 706	14 900	13 349	15 159	14 440	14 308	180 407	
	Orazul Energy Peru	1 811	1 093	1 379	2 682	2 016	3 217	2 903	2 763	2 504	2 400	2 456	2 361	27 585	
	SDE Piura	18 543	17 472	19 671	19 157	19 993	19 667	20 650	20 420	18 819	16 981	19 326	19 740	230 440	
	SDF Energía	732	594	692	615	601	553	558	565	557	632	629	707	7 434	
	Sinera	7 000	13 901	13 259	14 114	12 566	10 175	8 993	6 880	7 988	7 678	7 474	6 016	116 045	
	Statkraft	20 993	18 183	21 057	15 517	15 484	14 758	14 922	14 510	14 506	16 319	15 829	17 748	199 827	
	Termochilca	1 155	1 277	1 418	1 019	1 030	1 378	1 347	1 384	1 199	1 354	1 147	1 486	15 193	
	Termoselva	2 532	2 057	2 393	2 128	2 081	1 914	1 929	1 954	1 927	2 189	2 177	2 446	25 726	
	Total Electronoroeste		162 673	147 623	167 178	151 388	146 999	138 715	140 748	138 739	135 986	144 109	147 625	138 230	1 760 012
Electronorte	CPS	963	884	955	884	916	868	888	893	884	880	851	963	10 828	
	Duke Energy	7 125	6 540	7 065	6 541	6 781	6 424	6 573	6 607	6 544	6 510	6 296	7 123	80 129	
	Egamsa	1 926	1 767	1 910	1 768	1 833	1 736	1 776	1 786	1 769	1 760	1 702	1 925	21 656	
	Electro Oriente	149	149	149	149									596	
	Electronorte	1 639	1 107	1 385	974	1 143	1 114	1 391	1 237	1 076	770	573	582	12 992	
	Electroperú	33 209	30 928	33 457	30 948	31 833	30 154	30 855	31 017	30 722	30 562	29 555	33 437	376 677	
	Enel Distribución	693	599	614	648	594	549	548	406	382	480	314	641	6 467	
	Enel Generación Piura	613	590	660	587	643	565	60	75	76	92	58	61	4 081	
	Engie	7 650	7 074	7 191	6 356	6 632	6 376	6 453	6 533	6 601	7 024	6 667	8 083	82 640	
	Fénix Power	4 052	3 825	4 199	3 851	3 940	3 611	3 817	3 953	3 961	3 833	3 904	4 120	47 066	
	Orazul Energy Peru	3 195	2 944	3 155	3 225	3 210	2 885	2 866	2 602	2 457	2 645	2 993	3 039	35 217	
	SDF Energía	1 252	1 149	1 241	1 149	1 191	1 128	1 155	1 161	1 150	1 144	1 106	1 251	14 076	
	Statkraft	10 925	10 095	10 630	9 716	10 189	10 140	10 343	10 131	9 806	9 565	9 236	10 736	121 512	
	Termochilca					697	912	869	785	628	787	844	848	6 369	
	Termoselva	4 333	3 977	4 297	3 978	4 124	3 907	3 997	4 018	3 980	3 959	3 829	4 332	48 729	
	Total Electronorte		77 722	71 627	76 907	70 774	73 726	70 369	71 591	71 205	70 036	70 012	67 926	77 141	869 036
	Electrosur	Chinango	648	587	611	582	576	565	568	567	552	585	578	617	7 037
		Egasa	1 319	1 196	1 243	1 186	1 174	1 150	1 158	1 156	1 124	1 191	1 178	1 256	14 332
Electroperú		2 768	2 511	2 609	2 489	2 463	2 414	2 429	2 425	2 359	2 500	2 472	2 637	30 076	
Enel Generación Perú		12 937	11 732	12 193	11 630	11 509	11 280	11 352	11 332	11 026	11 684	11 553	12 320	140 550	
Enel Generación Piura		1 834	1 663	1 729	1 649	1 632	1 599	1 609	1 607	1 563	1 656	1 638	1 747	19 926	
Engie		8 963	8 170	9 126	9 024	8 685	8 591	8 543	8 892	8 605	8 793	9 377	10 287	107 055	
Kallpa		4 896	4 440	4 615	4 401	4 356	4 269	4 296	4 289	4 173	4 422	4 372	4 663	53 192	
Statkraft		3 285	3 013	3 220	3 072	3 040	2 979	2 998	2 993	2 912	3 086	3 051	3 254	36 902	
Termochilca		2 237	2 029	2 109	2 011	1 991	1 951	1 963	1 960	1 907	2 021	1 998	2 131	24 308	
Total Electrosur			38 887	35 343	37 455	36 044	35 424	34 798	34 917	35 220	34 222	35 938	36 217	38 913	433 378
Emseusa	Electro Oriente	1 509	1 308	1 505	1 469	1 504	1 450		1 546	1 549	1 597	1 567	1 528	16 533	
	Total Emseusa	1 509	1 308	1 505	1 469	1 504	1 450		1 546	1 549	1 597	1 567	1 528	16 533	
Enel Distribución	Adinelsa	63	54	57	58	60	59	66	65	63	67	67	58	737	
	Celepsa	1 127	1 083	1 166	1 071	1 068	1 011	1 033	1 032	1 004	1 042	1 030	1 080	12 748	
	Chinango	21 685	20 840	22 429	20 608	20 553	19 542	19 951	19 909	19 350	20 136	19 930	20 906	245 839	
	Duke Energy	2 703	2 597	2 795	2 569	2 562	2 436	2 487	2 481	2 412	2 510	2 484	2 606	30 641	
	Egasa	12 331	11 850	12 754	11 719	11 687	11 112	11 345	11 321	11 003	11 450	11 333	11 888	139 791	
	Egesur	1 839	1 767	1 902	1 748	1 743	1 657	1 692	1 688	1 641	1 708	1 690	1 773	20 848	
	Eléctrica de Junín	1 131	1 087	1 169	1 075	1 072	1 019	1 040	1 038	1 009	1 050	1 039	1 090	12 818	
	Eléctrica Santa Rosa	1 589	1 424	2 099	2 109	1 949	1 408	1 150	795	881	691	1 278	1 726	17 101	
	Electroperú	39 109	37 584	40 450	37 167	37 067	35 244	35 980	35 905	34 897	36 314	35 944	37 703	443 364	
	Enel Distribución	508	458	525	497	560	574	599	556	379	355	320	319	5 652	
	Enel Generación Perú	187 334	185 294	197 090	178 988	181 847	171 025	174 168	174 609	171 336	177 387	176 129	180 532	2 155 741	
	Enel Generación Piura	20 588	19 785	21 293	19 565	19 513	18 553	18 941	18 901	18 370	19 116	18 922	19 848	233 395	
	Engie	107 107	102 931	110 778	101 788	101 514	96 521	98 539	98 332	95 571	99 452	98 439	103 257	1 214 229	
	Fénix Power	30 728	28 939	30 493	28 320	26 868	24 830	26 935	27 172	26 951	27 128	26 828	27 914	333 107	
	Kallpa	209 306	198 273	214 815	198 053	205 439	189 079	192 803	195 168	187 945	200 248	200 390	204 793	2 396 310	
	Mínera Corona	122	117	126	116	115	110	112	112	109	113	112	117	1 379	
	Refinería la Pampilla	5	40	49	257	212	109	73	288	45	407	474	336	2 295	
	San Gabán	270	260	280	257	256	244	249	248	241	251	249	261	3 066	
	Termochilca	31 615	30 382	32 699	30 045	29 964	28 491	29 086	29 025	28 210	29 356	29 057	30 479	358 409	
	Termoselva	3 243	3 116	3 354	3 082	3 073	2 922	2 983	2 977	2 894	3 011	2 980	3 126	36 763	
	Total Enel Distribución		672 404	647 883	696 323	639 090	647 123	605 946	619 231	621 624	604 312	631 792	628 694	649 811	7 664 232
Hidrandina	Celepsa	1 232	1 168	1 255	1 178	1 227	1 156	1 176	1 164	1 140	1 188	1 184	1 241	14 309	
	CH Chacas	718	445	748	720	755	731	747	719	726	719	694	721	8 444	
	Chavimochic	0	15	0	0	10	3	0	0	0	0	0	116	145	
	Chinango	2 365	2 241	2 408	2 261	2 355	2 219	2 256	2 235	2 188	2 281	2 274	2 382	27 466	
	COINPE S.A.	399	164	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	564	
	Duke Energy	10 959	10 370	10 473	10 116	12 239	11 157	10 625	10 573	10 468	11 318	12 677	12 206		

1.27 COMPRA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

DISTRIBUI- DOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	Inland Energy	5 795	6 158	6 739	6 373	10 376	9 979	10 185	11 220	11 126	12 270	12 255	11 693	114 168
	Kallpa	123 330	119 398	127 573	116 505	114 299	108 453	111 239	111 814	107 854	111 213	109 345	114 528	1 375 552
	Minera Corona	1 284	1 243	1 328	1 213	1 190	1 129	1 158	1 164	1 123	1 158	1 139	1 192	14 322
	San Gabán	2 852	2 761	2 951	2 695	2 644	2 509	2 574	2 587	2 495	2 573	2 530	2 650	31 821
	Termochilca	22 747	22 019	23 517	21 474	21 059	19 979	20 493	20 595	19 869	20 492	20 143	21 114	253 502
	Termoselva	34 225	33 136	35 420	32 348	31 735	30 112	30 886	31 046	29 946	30 878	30 360	31 797	381 890
Total Luz del Sur		596 073	577 624	617 343	564 011	557 495	529 125	542 664	546 472	527 407	544 616	535 676	559 860	6 698 367
Seal	Chinango	3 560	3 206	3 580	3 437	3 567	3 399	3 470	3 443	3 398	3 499	3 419	3 505	41 482
	Egasa	1 584	1 427	1 593	1 530	1 587	1 513	1 544	1 532	1 512	1 557	1 522	1 560	18 461
	Egamsa	4 934	4 838	5 478	5 290	5 006	5 270	5 336	5 468	5 511	5 480	5 361	5 601	63 575
	Electroperú	21 245	19 130	21 373	20 523	21 295	20 300	20 721	20 563	20 290	20 895	20 421	20 936	247 691
	Enel Generación Perú	17 538	15 794	17 635	16 935	17 571	16 748	17 093	16 963	16 738	17 237	16 845	17 269	204 367
	Enel Generación Piura	2 821	2 530	2 842	2 729	2 828	2 700	2 753	2 741	2 693	2 768	2 724	2 812	32 941
	Engie	15 547	14 001	15 635	15 014	15 578	14 848	15 155	15 040	14 924	15 903	15 707	16 775	184 127
	Kallpa	18 847	17 160	19 493	18 954	19 553	20 349	20 845	20 655	20 087	20 930	20 530	21 116	238 519
	Seal	266	256	248	227	225	221	218	220	217	233	259	241	2 832
	Statkraft	6 147	5 535	6 184	5 939	6 162	5 874	5 996	5 950	5 871	6 047	5 910	6 059	71 674
	Termochilca	4 496	4 048	4 521	4 342	4 505	4 294	4 383	4 350	4 292	4 420	4 319	4 428	52 398
Total Seal		96 984	87 926	98 583	94 920	97 878	95 516	97 513	96 926	95 534	98 969	97 017	100 302	1 158 068
Sersa	Electro Oriente									964				964
	San Gabán	975	840	964	954	968	959	1 026	999		1 006	1 018	1 083	10 792
Total Sersa		975	840	964	954	968	959	1 026	999	964	1 006	1 018	1 083	11 756
Edelsa	Egesur	115	101	117	120	129	125	132	133	130	140	134	134	1 509
	Electrocentro	10,44				1,514	1,411	8,21	7,384	7,805	7,521	8,215	8,174	61
Total Edelsa		126	101	117	120	130	126	140	140	138	147	143	142	1 570

1.28 COSTO DE LA COMPRA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de S/)

DISTRIBUI- DOR	SUMINISTRADOR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Total general		628 841	609 616	643 667	610 956	620 543	596 906	606 880	608 181	604 817	629 152	639 252	655 877	7 454 688
Coelvisac	Celepsa	12	11	11	11	11	10	11	11	11	12	12	12	134
	Coelvisac	85	54	85	79	46	68	76	57	66	81	73	90	860
	Duke Energy	77	70	75	73	75	71	71	73	72	78	79	79	892
	Egasa	159	156	118	105	67	44	52	17	13	63	60	62	916
	Egmsa	1 889	1 522	1 502	1 247	1 204	1 075	1 016	1 114	2 999	3 384	3 145	3 284	23 381
	Electroperú	661	538	567	596	643	617	499	546	585	687	648	673	7 260
	Engie	252	223	253	210	220	181	178	172	196	135	134	165	2 318
	Fénix Power	33	30	32	31	31	29	29	30	30	34	34	35	379
	San Gabán	65	68	76	96	87	81	73	89	95	97	151	156	1 135
	SDF Energía	14	13	14	13	13	13	13	13	13	15	15	15	164
	Statkraft	63	57	61	57	58	55	55	56	56	65	65	65	713
	Termochilca		66	44	48	33	24	222	407	781	1 057	1 378	1 691	5 750
	Termoselva	48	43	46	45	47	44	44	45	45	48	49	49	552
Total Coelvisac		3 357	2 851	2 885	2 611	2 536	2 312	2 340	2 631	4 961	5 756	5 842	6 375	44 456
Electro Dunas	Celepsa	14 922	13 970	15 266	12 639	11 453	9 802	10 429	10 638	11 136	12 336	13 178	13 603	149 372
	Coes													1
	Duke Energy	15	14	16	17	17	16	17	17	17	18	18	18	200
	Egasa	15	14	16	17	16	16	17	17	17	18	17	18	198
	Egesur	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	37
	Electro Dunas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Fénix Power	47	44	52	53	53	51	55	56	56	57	56	57	638
	Minera Corona	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	9
	San Gabán	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	20
	SDF Energía											39	45	84
	Termoselva	18	17	19	20	20	19	21	21	21	22	21	22	240
Total Electro Dunas		15 022	14 063	15 375	12 750	11 564	9 910	10 545	10 755	11 253	12 456	13 336	13 769	150 798
Electro Oriente	Electro Oriente	17 328	16 406	18 444	18 271	18 999	17 890	18 316	18 843	19 677	20 006	19 393	20 252	223 824
Total Electro Oriente		17 328	16 406	18 444	18 271	18 999	17 890	18 316	18 843	19 677	20 006	19 393	20 252	223 824
Electro Pangoa	Egesur	46												46
	San Gabán		43	52	55	64	59	59	60	61	63	63	64	642
Total Electro Pangoa		46	43	52	55	64	59	59	60	61	63	63	64	688
Electro Puno	Chinango	413	405	424	429	439	453	475	465	458	490	471	474	5 395
	Egasa	264	260	272	275	281	291	305	299	295	310	298	299	3 449
	Egmsa	348	304	321	321	311	316	358	344	307	328	317	316	3 891
	Electro Puno	519	378	490	491	521	359	205	128	159	162	170	302	3 883
	Enel Generación Perú	2 046	2 008	2 099	2 126	2 174	2 244	2 351	2 303	2 271	2 426	2 332	2 345	26 724
	Enel Generación Piura	353	347	362	379	389	401	421	412	407	413	395	398	4 677
	Engie	285	279	292	296	303	313	329	322	317	323	320	323	3 703
	San Gabán	116	64	173	259		198	165	222	196	25			1 418
	Statkraft	5 077	5 000	5 145	5 244	5 525	5 594	5 796	5 679	5 692	5 821	5 485	5 595	65 651
	Termochilca	705	696	726	736	751	776	811	794	784	828	797	802	9 205
Total Electro Puno		10 125	9 741	10 303	10 554	10 694	10 945	11 216	10 969	10 885	11 126	10 584	10 854	127 995
Electro Sur Este	C.H.Lambrama	9	11	14	11	6	4	3	2	1	0	3	11	74
	Chinango	453	405	474	466	499	512	548	553	555	598	542	532	6 137
	Egasa	191	183	214	210	225	231	248	250	251	265	240	235	2 743
	Egmsa	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	21
	Electro Sur Este	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Electroperú	3 789	3 363	3 968	3 969	4 239	4 419	4 634	4 696	4 830	4 803	4 310	4 290	51 309
	Enel Generación Perú	2 233	1 996	2 336	2 299	2 461	2 524	2 703	2 725	2 738	2 945	2 668	2 621	30 250
	Enel Generación Piura	275	245	287	297	318	326	350	352	354	353	320	314	3 791
	Engie	1 542	1 453	1 700	1 673	1 792	1 836	2 143	2 031	2 042	2 155	1 967	1 935	22 270
	Kallpa	1 309	1 246	1 457	1 434	1 535	1 572	1 684	1 697	1 706	1 808	1 638	1 609	18 695
	Statkraft	550	493	574	564	597	604	620	630	652	657	606	614	7 161
	Tejidos Marangani	343	428	444	453	482	320	316	260	210	176	213	44	3 690
	Termochilca	329	312	365	360	385	395	423	426	429	454	412	405	4 695
Total Electro Sur Este		11 022	10 135	11 834	11 737	12 540	12 743	13 672	13 625	13 771	14 219	12 923	12 614	150 836
Electro Tocache	Electrocentro	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	4	62
	San Gabán	528	470	533	528	548	549	522	549	565	579	641	649	6 662
Total Electro Tocache		534	474	538	533	553	554	527	553	570	584	649	654	6 724
Electro Ucayali	Electro Ucayali	322	309	356	345	429	393	384	383	395	409	405	400	4 529
	Electroperú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Electro Ucayali		322	309	356	345	429	393	384	383	395	409	405	400	4 529
Electrocentro	Aurora								10					10
	Brocal	87	88	54	71	97	76	74	72	62	44	64	84	872
	Celepsa	177	162	185	176	202	194	225	210	209	204	199	194	2 337
	Chinango								7					7
	Duke Energy	1 219	1 117	1 265	1 258	1 450	1 383	1 547	1 520	1 518	1 478	1 447	1 414	16 614
	E.A.W Muller	54	51	55	54	60	55	51	44	38	39	29	41	569
	Egasa								16					16
	Egmsa	348	337	383	366	420	401	448	441	440	453	445	435	4 917
	Egesur								6					6
	Eléctrica Huallaga								31					31
	Electroperú	8 166	7 490	8 413	8 312	8 848	9 139	9 452	9 122	9 280	9 350	8 819	8 781	105 173
	Empresa de Generación Canchamalca	8	8	12	12	14	13	14	7	12	12	12	13	137
	Engie	910	839	956	915	1 055	1 015	1 137	1 118	1 116	1 084	1 113	1 083	12 342
	Fénix Power	522	481	545	520	597	569	637	742	625	639	628	614	7 117
	GTS Majes								8					8
	Inland Energy								16					16
	Minera Corona								5					5
	Minera Morococha	350	269	192	317	135	2	1	0	8	44	139	304	1 760
	Orazul Energy Peru								74					74
	P.E. Tres Hermanas								5					5
	Petramas								1					1
	San Gabán								40					40
	Santa Cruz								1					1
	SDF Energía	218	201	228	218	249	238	266	269	261	268	264	258	2 938
	Statkraft	2 307	2 105	2 398	2 349	2 473	2 537	2 624	2 513	2 518	2 636	2 512	2 496	29 467
	Termochilca								105			0	0	105
	Termoselva	741	679	769	764	881	841	940	924	922	898	879	859	10 098
Total Electrocentro		15 105	13 826	15 456	15 333	16 480	16 462	17 415	17 307	17 008	17 149	16 550	16 576	194 667
Electronoroeste	Agrícola Chira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Celepsa	187	167	182	169	167	162	167	170	169	180	178	189	2 086
	Duke Energy	1 386	1 236	1 345	1 251	1 239	1 196	1 237	1 256	1 247	1 328	1 316	1 398	15 436
	Egmsa	373	332	362	336	333	321	333	337	335	357	354	376	4 149

1.28 COSTO DE LA COMPRA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de S/)

DISTRIBUI- DOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC		
	Electronoroeste	2 980	2 960	3 353	3 267	3 450	3 232	3 533	3 482	3 236	2 966	3 366	331	36 158	
	Electroperú	14 464	12 861	14 013	13 031	12 887	12 501	12 894	13 085	13 008	13 867	13 713	14 608	160 931	
	Enel Generación Piura	524	464	417	272	277	278	233	212	256	395	422	526	4 276	
	Engie	5 297	4 682	5 414	4 753	4 610	4 247	4 336	4 494	4 733	5 179	5 254	5 714	58 712	
	Fénix Power	3 067	2 696	2 832	2 562	2 588	2 493	2 673	2 656	2 374	2 638	2 707	2 615	31 900	
	Orazul Energy Peru	205	145	172	310	315	386	360	399	457	339	360	425	3 873	
	SDE Piura	4 905	4 712	5 123	4 962	5 149	5 145	5 569	5 583	5 259	4 926	5 344	5 368	62 044	
	SDF Energía	242	216	235	219	217	209	216	219	218	232	230	245	2 699	
	Sinera	1 839	3 087	2 985	3 097	2 806	2 208	2 265	1 859	2 088	2 020	1 963	1 653	27 870	
	Statkraft	5 636	5 170	5 590	4 720	4 696	4 479	4 679	4 670	4 659	4 998	4 822	5 238	59 359	
	Termochilca	197	227	248	190	195	272	223	202	240	242	188	286	2 711	
	Termoselva	843	752	818	761	753	728	753	764	759	808	800	850	9 388	
Total Electronoroeste		42 145	39 706	43 090	39 900	39 682	37 858	39 472	39 388	39 038	40 474	41 016	39 823	481 592	
	CPS	297	284	298	283	292	286	302	303	302	298	297	314	3 555	
	Duke Energy	2 077	1 988	2 080	2 048	2 113	2 072	2 121	2 125	2 112	2 090	2 085	2 199	25 110	
	Egema	610	585	614	583	602	589	604	605	601	623	620	656	7 293	
	Electro Oriente	37	37	37	37									149	
	Electronorte	328	256	303	213	242	251	293	275	229	191	144	137	2 863	
	Electroperú	9 697	9 338	9 779	9 252	9 659	9 441	9 640	9 647	9 759	9 765	9 775	10 252	116 003	
	Enel Distribución	113	110	108	111	103	100	97	76	73	88	54	101	1 133	
	Enel Generación Piura	101	106	120	118	117	100	6	11	12	20	9	8	727	
	Engie	2 446	2 341	2 289	2 073	2 166	2 163	2 129	2 190	2 225	2 364	2 306	2 634	27 325	
	Fénix Power	1 022	1 005	1 058	1 008	1 048	991	1 028	1 060	1 048	1 058	1 117	1 116	12 559	
	Orazul Energy Peru	423	379	416	468	475	429	337	333	359	379	377	461	4 836	
	SDF Energía	370	356	372	354	366	359	367	368	365	378	377	397	4 428	
	Statkraft	3 103	2 950	3 109	2 963	3 695	3 933	4 016	3 781	3 568	3 377	3 365	3 888	41 748	
	Termochilca					211	246	233	247	189	211	272	251	1 860	
Termoselva	1 263	1 209	1 265	1 245	1 285	1 260	1 289	1 292	1 284	1 271	1 267	1 337	15 265		
Total Electronorte		21 887	20 943	21 849	20 757	22 372	22 218	22 461	22 313	22 127	22 111	22 065	23 749	264 853	
	Chinango	177	164	170	164	164	163	163	162	159	175	176	183	2 019	
	Egasa	381	355	367	354	354	354	353	351	344	375	375	390	4 353	
	Electroperú	701	652	672	650	649	648	665	663	651	680	681	706	8 018	
	Enel Generación Perú	3 616	3 354	3 469	3 348	3 345	3 339	3 331	3 311	3 246	3 584	3 599	3 735	41 276	
	Enel Generación Piura	516	478	495	494	496	495	494	491	481	504	503	522	5 971	
	Engie	2 206	2 114	2 232	2 295	2 227	2 303	2 181	2 224	2 238	2 270	2 479	2 506	27 275	
	Kallpa	1 358	1 265	1 308	1 263	1 262	1 260	1 256	1 249	1 225	1 338	1 342	1 393	15 518	
	Statkraft	713	673	699	682	680	679	678	671	662	716	721	744	8 319	
	Termochilca	608	567	585	566	564	564	561	558	548	598	601	624	6 943	
Total Electrosur		10 276	9 622	9 997	9 816	9 740	9 805	9 683	9 680	9 554	10 240	10 478	10 801	119 692	
Emseusa	Electro Oriente	314	291	330	324	331	319		324	397	427	436	427	3 921	
Total Emseusa		314	291	330	324	331	319		324	397	427	436	427	3 921	
	Adinelsa	33	34	29	32	33	31	39	39	39	38	44	41	433	
	Celepsa	259	255	263	252	251	237	242	242	238	244	248	254	2 986	
	Chinango	6 161	6 044	6 274	5 961	5 940	5 644	5 772	5 757	5 656	6 125	6 236	6 410	71 980	
	Duke Energy	746	735	762	725	722	686	702	700	688	736	749	770	8 721	
	Egasa	3 562	3 509	3 644	3 461	3 449	3 278	3 352	3 343	3 284	3 505	3 563	3 663	41 613	
	Egesur	513	506	525	499	497	473	483	482	473	504	513	527	5 996	
	Eléctrica de Junín	346	340	354	336	334	318	325	324	318	342	347	357	4 040	
	Eléctrica Santa Rosa	362	337	423	444	429	326	249	163	186	178	282	343	3 721	
	Electroperú	10 373	10 227	10 588	10 086	10 045	9 548	9 761	9 734	9 572	9 830	9 985	10 246	119 995	
	Enel Distribución	117	113	123	122	122	131	153	149	94	101	80	82	1 388	
	Enel Generación Perú	46 309	45 813	47 070	44 720	45 030	42 925	43 266	43 112	42 694	45 560	46 501	47 432	540 432	
	Enel Generación Piura	5 785	5 686	5 899	5 733	5 726	5 443	5 565	5 550	5 453	5 678	5 761	5 920	68 199	
	Engie	30 468	30 003	31 140	29 604	29 516	28 041	28 685	28 610	28 109	29 960	30 578	31 432	356 146	
	Fénix Power	7 755	7 604	7 839	7 478	7 345	6 936	7 211	7 206	7 118	7 535	7 654	7 850	89 530	
	Kallpa	46 767	45 998	47 716	45 932	46 953	43 631	44 532	44 677	43 521	46 662	47 718	49 727	553 832	
	Minera Corona	34	33	35	33	33	31	32	32	31	33	34	35	395	
	Refinería la Pampilla	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
San Gabán	74	73	75	72	71	68	69	69	68	72	74	76	860		
Termochilca	8 776	8 650	8 972	8 536	8 495	8 081	8 254	8 232	8 091	8 660	8 818	9 069	102 634		
Termoselva	895	882	915	870	867	824	842	840	826	883	899	924	10 467		
Total Enel Distribución		169 335	166 842	172 646	164 895	165 859	156 651	159 534	159 260	156 459	166 645	170 083	175 156	1 983 366	
	Celepsa	325	316	333	317	329	321	338	335	331	338	341	350	3 974	
	CH Chacas	102	63	106	102	113	109	112	107	108	107	104	108	1 242	
	Chavimochic	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	9	11	
	Chinango	598	581	612	583	605	590	603	597	588	632	641	656	7 286	
	COINPE S.A.	52	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	
	Duke Energy	2 464	2 406	2 443	2 448	2 780	2 577	2 572	2 559	2 517	2 632	2 846	2 750	30 994	
	Egema	669	649	687	654	680	661	676	670	661	706	714	731	8 159	
	Electroperú	7 350	7 151	7 541	7 200	7 468	7 279	7 441	7 366	7 251	7 402	7 490	7 657	88 597	
	Enel Generación Perú	1 182	1 149	1 208	1 152	1 197	1 165	1 192	1 180	1 161	1 249	1 267	1 296	14 397	
	Enel Generación Piura	575	551	545	450	537	521	518	483	473	433	508	556	6 150	
	Engie	2 347	2 245	2 401	2 128	2 434	2 358	2 391	2 265	2 181	2 353	2 716	2 608	28 427	
	Fénix Power	1 032	1 004	1 059	1 010	1 056	1 002	1 049	1 038	1 017	1 080	1 100	1 124	12 572	
	Hidrandina	1 105	897	838	681	707	704	883	883	859	888	912	839	10 195	
	Kallpa	2 711	2 636	2 782	2 653	2 756	2 683	2 744	2 717	2 674	2 855	2 895	2 962	33 067	
	SDF Energía	532	531	543	508	522	487	501	495	489	521	538	556	6 223	
	Statkraft	94 765	91 615	97 444	91 622	97 385	94 734	94 944	94 930	95 181	97 898	96 305	98 722	1 145 546	
	Termochilca	392	497	531	518	541	521	411	432	483	598	597	582	6 103	
	Termoselva	1 374	1 336	1 405	1 381	1 436	1 402	1 433	1 420	1 400	1 427	1 441	1 474	16 930	
	Total Hidrandina		117 575	113 650	120 477	113 408	120 545	117 114	117 808	117 478	117 375	121 120	120 417	122 980	1 419 946
		Chinango	4 402	4 320	4 505	4 252	4 1								

**1.28 COSTO DE LA COMPRA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de S/)**

DISTRIBUI- DOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Total Luz del Sur		169 211	166 895	174 088	164 530	162 240	156 159	157 761	158 866	155 811	158 814	165 579	171 700	1 961 656
Seal	Chinango	1 048	972	1 065	1 033	1 063	1 036	1 055	1 056	1 043	1 064	1 119	1 131	12 684
	Egasa	581	537	597	571	596	557	566	564	563	492	510	515	6 649
	Egema	761	780	855	863	801	905	878	882	893	859	858	896	10 230
	Electroperú	4 783	4 519	4 896	4 744	4 914	4 648	4 698	4 687	4 665	6 326	6 505	6 490	61 876
	Enel Generación Perú	5 163	4 788	5 247	5 088	5 237	5 106	5 198	5 201	5 136	5 239	5 513	5 573	62 489
	Enel Generación Piura	775	836	794	716	794	779	781	786	773	788	819	832	9 473
	Engie	4 595	4 262	4 688	4 547	4 682	4 564	4 649	4 652	4 602	4 777	4 961	5 095	56 074
	Kallpa	4 758	4 507	5 015	4 850	5 010	5 185	5 084	5 132	5 047	5 189	5 402	5 412	60 591
	Seal	216	217	213	184	177	173	172	181	182	195	208	187	2 306
	Statkraft	1 081	1 042	1 082	1 082	1 106	1 072	1 075	1 073	1 060	1 078	1 938	1 925	14 613
	Termochilca	1 294	1 199	1 318	1 280	1 316	1 285	1 306	1 307	1 292	1 317	1 369	1 385	15 669
Total Seal		25 056	23 659	25 770	24 958	25 695	25 311	25 461	25 519	25 256	27 324	29 202	29 443	312 654
Sersa	Electro Oriente									192				192
	San Gabán	158	141	156	155	194	183	202	199		200	202	212	2 002
Total Sersa		158	141	156	155	194	183	202	199	192	200	202	212	2 195
Edelsa	Egesur	22	20	22	22	25	20	22	26	24	27	25	26	280
	Electrocentro	2				0	0	2	2	2	2	2	2	17
Total Edelsa		24	20	22	22	25	20	24	28	26	29	27	28	297

1.29 VENTA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

DISTRIBUIDOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Total general		2 197 909	2 077 709	2 254 695	2 091 353	2 114 854	2 003 042	2 045 683	2 050 013	2 009 069	2 090 556	2 073 485	2 140 877	25 149 245
Adinelsa	Enel Distribución	63	54	57	58	60	59	66	65	63	67	67	58	737
Total Adinelsa		63	54	57	58	60	59	66	65	63	67	67	58	737
Agrícola Chira	Electronoroeste	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Agrícola Chira		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aurora	Electrocentro	-	-	-	-	-	-	-	46	-	-	-	-	46
Total Aurora		-	-	-	-	-	-	-	46	-	-	-	-	46
Brocal	Electrocentro	592	600	443	488	655	527	490	487	416	295	393	573	5 959
Total Brocal		592	600	443	488	655	527	490	487	416	295	393	573	5 959
C.H.Lambrama	Electro Sur Este	73	82	105	85	44	28	19	11	8	3	19	84	560
Total C.H.Lambrama		73	82	105	85	44	28	19	11	8	3	19	84	560
Celepsa	Coelvisac	55	50	54	52	53	48	49	51	50	54	53	54	623
	Electro Dunas	63 766	57 470	66 041	54 734	46 921	42 455	44 684	45 937	48 711	52 690	54 214	57 408	635 031
	Electrocentro	807	721	826	786	889	869	935	905	904	902	874	867	10 285
	Electronoroeste	562	457	532	473	462	425	429	434	428	486	484	543	5 715
	Enel Distribución	1 127	1 083	1 166	1 071	1 068	1 011	1 033	1 032	1 004	1 042	1 030	1 080	12 748
	Hidrandina	1 232	1 168	1 255	1 178	1 227	1 156	1 176	1 164	1 140	1 188	1 184	1 241	14 309
Total Celepsa		67 550	60 948	69 873	58 293	50 621	45 964	48 306	49 523	52 238	56 362	57 839	61 193	678 710
CH Chacas	Hidrandina	718	445	748	720	755	731	747	719	726	719	694	721	8 444
Total CH Chacas		718	445	748	720	755	731	747	719	726	719	694	721	8 444
Chavimochic	Hidrandina	0	15	0	0	10	3	0	0	0	0	0	116	145
Total Chavimochic		-	15	-	0	10	3	0	-	0	-	-	116	145
Chinango	Electro Puno	1 218	1 189	1 243	1 268	1 302	1 346	1 438	1 388	1 377	1 429	1 320	1 372	15 891
	Electro Sur Este	2 108	1 865	2 141	2 102	2 236	2 257	2 380	2 398	2 397	2 433	2 276	2 268	26 861
	Electrocentro								30					30
	Electrosur	648	587	611	582	576	565	568	567	552	585	578	617	7 037
	Enel Distribución	21 685	20 840	22 429	20 608	20 553	19 542	19 951	19 909	19 350	20 136	19 930	20 906	245 839
	Hidrandina	2 365	2 241	2 408	2 261	2 355	2 219	2 256	2 235	2 188	2 281	2 274	2 382	27 466
	Luz del Sur	15 268	14 781	15 786	14 417	14 154	13 432	13 776	13 851	13 358	13 771	13 543	14 172	170 308
	Seal	3 560	3 206	3 580	3 437	3 567	3 399	3 470	3 443	3 398	3 499	3 419	3 505	41 482
Total Chinango		46 852	44 709	48 198	44 677	44 743	42 760	43 838	43 821	42 620	44 133	43 341	45 222	534 913
CHIRA PIURA	Electronoroeste	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total CHIRA PIURA		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelvisac	Coelvisac	427	221	409	372	304	368	394	314	373	459	377	513	4 532
Total Coelvisac		427	221	409	372	304	368	394	314	373	459	377	513	4 532
Coes	Electro Dunas								2					2
Total Coes									2					2
COINPE S.A.	Hidrandina	399	164	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	564
Total COINPE S.A.		399	164	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	564
CPS	Electronorte	963	884	955	884	916	868	888	893	884	880	851	963	10 828
Total CPS		963	884	955	884	916	868	888	893	884	880	851	963	10 828
Duke Energy	Coelvisac	399	359	393	375	381	346	354	364	358	387	384	393	4 492
	Electro Dunas	49	43	53	53	57	55	57	54	55	56	54	54	640
	Electrocentro	5 972	5 336	6 111	5 815	6 580	6 436	6 922	6 699	6 694	6 673	6 466	6 415	76 120
	Electronoroeste	4 164	3 383	3 935	3 499	3 422	3 147	3 172	3 214	3 169	3 599	3 579	4 021	42 303
	Electronorte	7 125	6 540	7 065	6 541	6 781	6 424	6 573	6 607	6 544	6 510	6 296	7 123	80 129
	Enel Distribución	2 703	2 597	2 795	2 569	2 562	2 436	2 487	2 481	2 412	2 510	2 484	2 606	30 641
	Hidrandina	10 959	10 370	10 473	10 116	12 239	11 157	10 625	10 573	10 468	11 318	12 677	12 206	133 180
	Luz del Sur	28 521	27 613	29 516	26 956	26 445	25 093	25 738	25 871	24 955	25 731	25 300	26 497	318 236
Total Duke Energy		59 890	56 241	60 342	55 925	58 468	55 095	55 925	55 863	54 653	56 785	57 240	59 314	685 740
E.A.W Muller	Electrocentro	348	328	357	347	367	333	314	269	229	238	178	265	3 573
Total E.A.W Muller		348	328	357	347	367	333	314	269	229	238	178	265	3 573
Egasa	Coelvisac	4 782	3 081	4 116	3 610	3 676	2 864	3 279	3 034	3 045	3 854	4 255	4 341	43 939
	Electro Dunas	49	43	53	53	57	55	57	54	55	56	54	54	640
	Electro Puno	762	743	777	793	814	842	899	868	861	893	825	858	9 936
	Electro Sur Este	904	800	918	901	959	968	1 020	1 028	1 028	1 044	976	972	11 518
	Electrocentro								71					71
	Electrosur	1 319	1 196	1 243	1 186	1 174	1 150	1 158	1 156	1 124	1 191	1 178	1 256	14 332
	Enel Distribución	12 331	11 850	12 754	11 719	11 687	11 112	11 345	11 321	11 003	11 450	11 333	11 888	139 791
	Luz del Sur	35 422	34 295	36 651	33 472	32 842	31 163	31 963	32 130	30 991	31 955	31 420	32 902	395 205
Total Egasa		1 584	1 427	1 593	1 530	1 587	1 513	1 544	1 532	1 512	1 557	1 522	1 560	18 461
Egamsa		57 154	53 435	58 105	53 264	52 797	49 667	51 264	51 194	49 619	52 000	51 563	53 832	633 892
	Coelvisac	9 540	8 149	8 226	6 861	6 754	5 896	5 542	6 086	9 304	10 511	10 655	10 688	98 212
	Electro Puno	1 940	1 635	1 900	1 870	1 735	1 928	1 914	2 016	1 839	1 819	1 677	1 715	21 989
	Electro Sur Este	1 804	1 618	1 801	1 760	1 828	1 789	1 828	1 902	1 853	1 905	1 832	1 883	21 802
	Electrocentro	1 614	1 442	1 651	1 572	1 778	1 739	1 870	1 810	1 809	1 803	1 747	1 733	20 569
	Electronoroeste	1 125	914	1 064	946	925	851	857	869	856	973	967	1 087	11 434
	Electronorte	1 926	1 767	1 910	1 768	1 833	1 736	1 776	1 786	1 769	1 760	1 702	1 925	21 656
	Hidrandina	2 464	2 335	2 509	2 356	2 454	2 312	2 351	2 328	2 280	2 376	2 369	2 481	28 613
Total Egamsa		4 934	4 838	5 478	5 290	5 006	5 270	5 336	5 468	5 511	5 480	5 361	5 601	63 575
Egesur		25 347	22 699	24 538	22 421	22 312	21 521	21 476	22 265	25 220	26 626	26 310	27 114	287 849
	Electro Dunas	9	8	10	10	11	10	10	10	10	10	10	10	117
	Electro Pangoa	289												289
	Electrocentro								27					27
	Enel Distribución	1 839	1 767	1 902	1 748	1 743	1 657	1 692	1 688	1 641	1 708	1 690	1 773	20 848
	Luz del Sur	11 790	11 414	12 201	11 143	10 932	10 373	10 639	10 695	10 316	10 637	10 458	10 953	131 550
	Edelsa	115	101	117	120	129	125	132	133	130	140	134	134	1 509
		14 042	13 291	14 230	13 021	12 814	12 165	12 473	12 552	12 096	12 494	12 292	12 869	154 339
Eléctrica de Junín	Enel Distribución	1 131	1 087	1 169	1 075	1 072	1 019	1 040	1 038	1 009	1 050	1 039	1 090	12 818
Total Eléctrica de Junín		1 131	1 087	1 169	1 075	1 072	1 019	1 040	1 038	1 009	1 050	1 039	1 090	12 818
Eléctrica Huallaga	Electrocentro								134					134
Total Eléct">														

1.29 VENTA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

DISTRIBUIDOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Electro Sur Este	Electro Sur Este	5 530	5 301	5 889	5 752	5 538	4 253	4 208	3 707	3 089	3 646	5 048	6 117	58 077
Total Electro Sur Este		5 530	5 301	5 889	5 752	5 538	4 253	4 208	3 707	3 089	3 646	5 048	6 117	58 077
Electro Ucayali	Electro Ucayali	620	584	687	655	696	707	687	688	710	735	727	719	8 215
Total Electro Ucayali		620	584	687	655	696	707	687	688	710	735	727	719	8 215
Electrocentro	Electro Tocache	20	17	19		19	18	19	17	19	18	18	16	220
	Electrocentro	4 501	5 177	6 480	6 724	5 722	2 456	4 354	5 455	5 991	6 746	6 270	6 878	66 755
	Edelsa	10				2	1	8	7	8	8	8	8	61
Total Electrocentro		4 532	5 194	6 499	6 743	5 742	2 476	4 381	5 480	6 017	6 772	6 296	6 903	67 036
Electronoroeste	Electronoroeste	18 751	18 430	20 930	20 363	21 439	20 258	21 994	21 728	20 135	18 297	20 814	1 127	224 265
Total Electronoroeste		18 751	18 430	20 930	20 363	21 439	20 258	21 994	21 728	20 135	18 297	20 814	1 127	224 265
Electronorte	Electronorte	1 639	1 107	1 385	974	1 143	1 114	1 391	1 237	1 076	770	573	582	12 992
Total Electronorte		1 639	1 107	1 385	974	1 143	1 114	1 391	1 237	1 076	770	573	582	12 992
Electroperú	Coelvisac	3 786	2 988	3 276	3 441	3 661	3 595	2 929	2 973	3 315	3 926	3 899	4 078	41 866
	Electro Sur Este	17 288	15 297	17 562	17 237	18 341	18 511	19 517	19 665	19 662	19 959	18 672	18 601	220 313
	Electro Ucayali	25 264	22 831	25 698	25 782	26 760	25 112	25 566	26 151	27 546	27 806	26 997	26 558	312 071
	Electrocentro	39 404	35 086	40 048	39 057	41 195	43 202	43 561	41 322	41 537	42 816	40 234	40 340	487 802
	Electronoroeste	43 605	35 237	41 072	36 514	35 618	33 048	33 138	33 571	33 147	37 709	37 375	42 170	442 203
	Electronorte	33 209	30 928	33 457	30 948	31 833	30 154	30 855	31 017	30 722	30 562	29 555	33 437	376 677
	Electrosur	2 768	2 511	2 609	2 489	2 463	2 414	2 429	2 425	2 359	2 500	2 472	2 637	30 076
	Enel Distribución	39 109	37 584	40 450	37 167	37 067	35 244	35 980	35 905	34 897	36 314	35 944	37 703	443 364
	Hidrandina	31 046	29 415	31 610	29 682	30 912	29 124	29 616	29 334	28 721	29 932	29 841	31 258	360 492
	Luz del Sur	28 130	27 232	29 095	26 569	26 053	24 718	25 353	25 480	24 581	25 351	24 920	26 121	313 604
	Seal	21 245	19 130	21 373	20 523	21 295	20 300	20 721	20 563	20 290	20 895	20 421	20 936	247 691
Total Electroperú		284 854	258 240	286 249	269 409	275 198	265 421	269 666	268 404	266 777	277 770	270 331	283 840	3 276 158
Empresa de Generacion Canchamalpa	Electrocentro	55	52	82	84	92	86	90	51	80	78	79	86	915
Total Empresa de Generacion Canchamalpa		55	52	82	84	92	86	90	51	80	78	79	86	915
Enel Distribución	Electronorte	693	599	614	648	594	549	548	406	382	480	314	641	6 467
	Enel Distribución	508	458	525	497	560	574	599	556	379	355	320	319	5 652
	Luz del Sur	75 190	72 793	77 742	71 002	69 703	66 148	67 845	68 213	65 785	67 818	66 695	69 793	838 726
Total Enel Distribución		76 391	73 850	78 881	72 148	70 857	67 271	68 992	69 175	66 545	68 653	67 329	70 753	850 846
Enel Generación Perú	Electro Puno	6 035	5 891	6 160	6 285	6 453	6 668	7 122	6 879	6 821	7 079	6 540	6 799	78 733
	Electro Sur Este	10 390	9 194	10 555	10 359	11 023	11 125	11 730	11 818	11 817	11 995	11 222	11 179	132 406
	Electrosur	12 937	11 732	12 193	11 630	11 509	11 280	11 352	11 332	11 026	11 684	11 553	12 320	140 550
	Enel Distribución	187 334	185 294	197 090	178 988	181 847	171 025	174 168	174 609	171 336	177 387	176 129	180 532	2 155 741
	Hidrandina	4 772	4 521	4 858	4 562	4 751	4 476	4 552	4 509	4 414	4 600	4 586	4 804	55 406
	Seal	17 538	15 794	17 635	16 935	17 571	16 748	17 093	16 963	16 738	17 237	16 845	17 269	204 367
Total Enel Generación Perú		239 006	232 427	248 492	228 759	233 155	221 323	226 017	226 111	222 153	229 983	226 874	232 903	2 767 203
Enel Generación Piura	Electro Puno	1 044	1 019	1 065	1 087	1 116	1 153	1 232	1 190	1 180	1 224	1 131	1 176	13 617
	Electro Sur Este	1 263	1 118	1 283	1 260	1 340	1 353	1 426	1 437	1 437	1 458	1 364	1 359	16 099
	Electrocentro	9	99	74	61	63	61	70	83	91	102	144	206	1 064
	Electronoroeste	3 104	2 353	2 633	1 927	1 593	1 512	1 301	1 329	1 467	2 147	2 544	3 201	25 113
	Electronorte	613	590	660	587	643	565	60	75	76	92	58	61	4 081
	Electrosur	1 834	1 663	1 729	1 649	1 632	1 599	1 609	1 607	1 563	1 656	1 638	1 747	19 926
	Enel Distribución	20 588	19 785	21 293	19 565	19 513	18 553	18 941	18 901	18 370	19 116	18 922	19 848	233 395
	Hidrandina	4 038	3 953	3 826	2 671	3 674	3 786	3 789	3 495	3 253	3 091	3 484	3 962	43 022
	Luz del Sur	9 446	9 144	9 763	8 916	8 754	8 307	8 520	8 566	8 261	8 517	8 376	8 765	105 335
	Seal	2 821	2 530	2 842	2 729	2 828	2 700	2 753	2 741	2 693	2 768	2 724	2 812	32 941
Total Enel Generación Piura		44 759	42 255	45 169	40 452	41 156	39 589	39 701	39 424	38 392	40 173	40 385	43 137	494 592
Engie	Coelvisac	2 125	1 743	2 037	1 730	1 784	1 424	1 474	1 319	1 151	912	910	1 504	18 114
	Electro Puno	792	773	809	825	847	875	935	903	896	929	859	893	10 337
	Electro Sur Este	7 407	6 554	7 525	7 385	7 858	7 931	9 857	9 989	9 888	10 247	9 036	8 988	102 665
	Electrocentro	4 123	3 684	4 219	4 015	4 543	4 443	4 779	4 625	4 621	4 607	4 464	4 429	52 554
	Electronoroeste	20 489	17 575	20 284	17 212	15 340	13 584	13 848	14 220	15 935	18 187	18 384	21 269	206 325
	Electronorte	7 650	7 074	7 191	6 356	6 632	6 376	6 453	6 533	6 601	7 024	6 667	8 083	82 640
	Electrosur	8 963	8 170	9 126	9 024	8 685	8 591	8 543	8 892	8 605	8 793	9 377	10 287	107 055
	Enel Distribución	107 107	102 931	110 778	101 788	101 514	96 521	98 539	98 332	95 571	99 452	98 439	103 257	1 214 229
	Hidrandina	12 337	11 239	12 177	10 448	12 410	11 505	11 324	10 940	9 891	10 711	13 355	12 806	139 141
	Luz del Sur	97 780	94 660	101 127	92 352	90 605	85 970	88 179	88 635	85 496	88 159	86 678	90 787	1 090 426
	Seal	15 547	14 001	15 635	15 014	15 578	14 848	15 155	15 040	14 924	15 903	15 707	16 775	184 127
Total Engie		284 320	268 404	290 906	266 149	265 796	252 069	259 085	259 428	253 578	264 924	263 875	279 079	3 207 613
Fénix Power	Coelvisac	169	152	167	159	162	147	150	154	152	164	163	166	1 903
	Electro Dunas	155	136	167	169	181	175	180	172	174	177	170	170	2 026
	Electrocentro	2 504	2 237	2 562	2 438	2 759	2 699	2 902	3 317	2 880	2 900	2 711	2 689	32 599
	Electronoroeste	18 106	14 695	16 861	15 224	14 430	14 229	14 706	14 900	13 349	15 159	14 440	14 308	180 407
	Electronorte	4 052	3 825	4 199	3 851	3 940	3 611	3 817	3 953	3 961	3 833	3 904	4 120	47 066
	Enel Distribución	30 728	28 939	30 493	28 320	26 868	24 830	26 935	27 172	26 951	27 128	26 828	27 914	333 107
	Hidrandina	4 372	4 138	4 466	4 199	4 383	4 114	4 217	4 184	4 084	4 230	4 233	4 427	51 049
Total Fénix Power		104 294	100 976	107 934	98 574	96 705	91 760	94 117	94 606	91 254	94 094	92 515	96 895	1 163 723
		164 380	155 098	166 849	152 934	149 428	141 565	147 024	148 458	142 803	147 686	144 965	150 689	1 811 879
GTS Majes	Electrocentro								37					37
Total GTS Majes									37					37
GTS Repartición	Electrocentro													

1.29 VENTA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

DISTRIBUIDOR	SUMINISTRADOR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Orazul Energy Peru	Electrocentro								323					323
	Electronoroeste	1 811	1 093	1 379	2 682	2 016	3 217	2 903	2 763	2 504	2 400	2 456	2 361	27 585
	Electronorte	3 195	2 944	3 155	3 225	3 210	2 885	2 866	2 602	2 457	2 645	2 993	3 039	35 217
Total Orazul Energy Peru		5 006	4 038	4 534	5 907	5 226	6 102	5 769	5 688	4 960	5 045	5 449	5 401	63 125
P.E. Tres Hermanas	Electrocentro								23					23
Total P.E. Tres Hermanas									23					23
Petramas	Electrocentro								6					6
Total Petramas									6					6
Refineria la Pampilla	Enel Distribución	5	40	49	257	212	109	73	288	45	407	474	336	2 295
Total Refineria la Pampilla		5	40	49	257	212	109	73	288	45	407	474	336	2 295
San Gabán	Coelvisac	689	714	795	842	809	766	774	876	914	1 265	1 384	1 496	11 325
	Electro Dunas	5	4	5	5	6	6	6	5	5	5	5	5	63
	Electro Pangoa		266	314	305	338	317	324	320	325	337	323	331	3 500
	Electro Puno	466	257	664	987		768	652	856	749	100			5 499
	Electro Tocache	2 740	2 360	2 768	2 731	2 814	2 805	2 646	2 765	2 857	2 943	3 283	3 258	33 970
	Electrocentro								176					176
	Enel Distribución	270	260	280	257	256	244	249	248	241	251	249	261	3 066
	Luz del Sur	2 852	2 761	2 951	2 695	2 644	2 509	2 574	2 587	2 495	2 573	2 530	2 650	31 821
	Sersa	975	840	964	954	968	959	1 026	999		1 006	1 018	1 083	10 792
Total San Gabán		7 997	7 464	8 741	8 776	7 836	8 373	8 250	8 833	7 587	8 481	8 792	9 084	100 212
Santa Cruz	Electrocentro								2					2
Total Santa Cruz									2					2
SDE Piura	Electronoroeste	18 543	17 472	19 671	19 157	19 993	19 667	20 650	20 420	18 819	16 981	19 326	19 740	230 440
Total SDE Piura		18 543	17 472	19 671	19 157	19 993	19 667	20 650	20 420	18 819	16 981	19 326	19 740	230 440
SDF Energia	Coelvisac	73	66	72	69	70	63	65	67	66	71	70	72	824
	Electro Dunas											213	242	455
	Electrocentro	1 048	937	1 073	1 021	1 155	1 130	1 215	1 211	1 174	1 171	1 134	1 126	13 395
	Electronoroeste	732	594	692	615	601	553	558	565	557	632	629	707	7 434
	Electronorte	1 252	1 149	1 241	1 149	1 191	1 128	1 155	1 161	1 150	1 144	1 106	1 251	14 076
	Hidrandina	2 458	2 377	2 487	2 244	2 308	2 101	2 113	2 081	2 043	2 154	2 189	2 362	26 918
Total SDF Energia		5 563	5 122	5 565	5 098	5 325	4 976	5 105	5 084	4 989	5 172	5 342	5 759	63 102
Seal	Seal	266	256	248	227	225	221	218	220	217	233	259	241	2 832
Total Seal		266	256	248	227	225	221	218	220	217	233	259	241	2 832
Sinersa	Electronoroeste	7 000	13 901	13 259	14 114	12 566	10 175	8 993	6 880	7 988	7 678	7 474	6 016	116 045
Total Sinersa		7 000	13 901	13 259	14 114	12 566	10 175	8 993	6 880	7 988	7 678	7 474	6 016	116 045
Statkraft	Coelvisac	338	304	333	318	323	293	300	308	303	328	325	333	3 806
	Electro Puno	15 369	15 067	15 376	15 621	16 921	16 647	17 754	17 064	16 883	17 763	16 121	16 849	197 437
	Electro Sur Este	2 351	2 080	2 388	2 344	2 494	2 517	2 654	2 674	2 673	2 714	2 539	2 529	29 955
	Electrocentro	11 250	9 958	11 509	11 185	11 628	12 313	12 289	11 652	11 679	12 107	11 286	11 369	138 225
	Electronoroeste	20 993	18 183	21 057	15 517	15 484	14 758	14 922	14 510	14 506	16 319	15 829	17 748	199 827
	Electronorte	10 925	10 095	10 630	9 716	10 189	10 140	10 343	10 131	9 806	9 565	9 236	10 736	121 512
	Electrosur	3 285	3 013	3 220	3 072	3 040	2 979	2 998	2 993	2 912	3 086	3 051	3 254	36 902
	Hidrandina	75 299	74 033	76 812	71 007	76 805	71 540	71 212	69 564	68 148	71 713	73 884	75 031	875 049
	Seal	6 147	5 535	6 184	5 939	6 162	5 874	5 996	5 950	5 871	6 047	5 910	6 059	71 674
Total Statkraft		145 956	138 269	147 509	134 718	143 045	137 063	138 468	134 846	132 782	139 642	138 180	143 908	1 674 387
Tejidos Marangani	Electro Sur Este	2 007	2 573	2 845	2 752	2 828	1 900	1 823	1 438	1 129	895	1 030	335	21 555
Total Tejidos Marangani		2 007	2 573	2 845	2 752	2 828	1 900	1 823	1 438	1 129	895	1 030	335	21 555
Termochilca	Coelvisac		719	455	617	432	282	443	649	1 280	1 898	2 501	3 091	12 365
	Electro Puno	2 149	2 098	2 194	2 238	2 298	2 375	2 536	2 450	2 429	2 521	2 329	2 421	28 036
	Electro Sur Este	1 677	1 484	1 704	1 672	1 779	1 796	1 894	1 908	1 908	1 936	1 812	1 805	21 375
	Electrocentro								459			121	132	712
	Electronoroeste	1 155	1 277	1 418	1 019	1 030	1 378	1 347	1 384	1 199	1 354	1 147	1 486	15 193
	Electronorte					697	912	869	785	628	787	844	848	6 369
	Electrosur	2 237	2 029	2 109	2 011	1 991	1 951	1 963	1 960	1 907	2 021	1 998	2 131	24 308
	Enel Distribución	31 615	30 382	32 699	30 045	29 964	28 491	29 086	29 025	28 210	29 356	29 057	30 479	358 409
	Hidrandina	2 468	3 259	3 679	3 362	3 781	3 590	3 117	3 093	3 604	4 102	4 292	3 985	42 331
	Luz del Sur	22 747	22 019	23 517	21 474	21 059	19 979	20 493	20 595	19 869	20 492	20 143	21 114	253 502
	Seal	4 496	4 048	4 521	4 342	4 505	4 294	4 383	4 350	4 292	4 420	4 319	4 428	52 398
Total Termochilca		68 544	67 315	72 295	66 782	67 536	65 047	66 130	66 658	65 325	68 885	68 562	71 918	814 998
Termoselva	Coelvisac	246	222	243	232	236	214	219	225	221	239	237	243	2 777
	Electro Dunas	59	52	63	64	69	67	68	65	65	67	64	64	766
	Electrocentro	3 631	3 244	3 716	3 536	4 001	3 913	4 208	4 073	4 070	4 057	3 932	3 900	46 281
	Electronoroeste	2 532	2 057	2 393	2 128	2 081	1 914	1 929	1 954	1 927	2 189	2 177	2 446	25 726
	Electronorte	4 333	3 977	4 297	3 978	4 124	3 907	3 997	4 018	3 980	3 959	3 829	4 332	48 729
	Enel Distribución	3 243	3 116	3 354	3 082	3 073	2 922	2 983	2 977	2 894	3 011	2 980	3 126	36 763
	Hidrandina	5 544	5 253	5 645	5 300	5 520	5 201	5 289	5 238	5 129	5 345	5 329	5 582	64 374
Total Termoselva		34 225	33 136	35 420	32 348	31 735	30 112	30 886	31 046	29 946	30 878	30 360	31 797	381 890

1.30 COSTO DE LA VENTA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de S/)

DISTRIBUIDOR	SUMINISTRADOR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Total general		628 841	609 616	643 667	610 956	620 543	596 906	606 880	608 182	604 817	629 152	639 252	655 877	7 454 689
Adinelsa	Enel Distribución	33	34	29	32	33	31	39	39	39	38	44	41	433
Total Adinelsa		33	34	29	32	33	31	39	39	39	38	44	41	433
Agrícola Chira	Electronoroeste	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Agrícola Chira		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aurora	Electrocentro								10					10
Total Aurora									10					10
Brocal	Electrocentro	87	88	54	71	97	76	74	72	62	44	64	84	872
Total Brocal		87	88	54	71	97	76	74	72	62	44	64	84	872
C.H.Lambrama	Electro Sur Este	9	11	14	11	6	4	3	2	1	0	3	11	74
Total C.H.Lambrama		9	11	14	11	6	4	3	2	1	0	3	11	74
Celepsa	Coelvisac	12	11	11	11	11	10	11	11	11	12	12	12	134
	Electro Dunas	14 922	13 970	15 266	12 639	11 453	9 802	10 429	10 638	11 136	12 336	13 178	13 603	149 372
	Electrocentro	177	162	185	176	202	194	225	210	209	204	199	194	2 337
	Electronoroeste	187	167	182	169	167	162	167	170	169	180	178	189	2 086
	Enel Distribución	259	255	263	252	251	237	242	242	238	244	248	254	2 986
	Hidrandina	325	316	333	317	329	321	338	335	331	338	341	350	3 974
Total Celepsa		15 883	14 881	16 239	13 563	12 413	10 725	11 412	11 605	12 095	13 313	14 156	14 602	160 888
CH Chacas	Hidrandina	102	63	106	102	113	109	112	107	108	107	104	108	1 242
Total CH Chacas		102	63	106	102	113	109	112	107	108	107	104	108	1 242
Chavimochic	Hidrandina	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	9	11
Total Chavimochic		0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	9	11
Chinango	Electro Puno	413	405	424	429	439	453	475	465	458	490	471	474	5 395
	Electro Sur Este	453	405	474	466	499	512	548	553	555	598	542	532	6 137
	Electrocentro								7					7
	Electrosur	177	164	170	164	164	163	163	162	159	175	176	183	2 019
	Enel Distribución	6 161	6 044	6 274	5 961	5 940	5 644	5 772	5 757	5 656	6 125	6 236	6 410	71 980
	Hidrandina	598	581	612	583	605	590	603	597	588	632	641	656	7 286
	Luz del Sur	4 402	4 320	4 505	4 252	4 169	4 011	4 056	4 082	4 000	4 071	4 313	4 472	50 653
	Seal	1 048	972	1 065	1 033	1 063	1 036	1 055	1 056	1 043	1 064	1 119	1 131	12 684
Total Chinango		13 251	12 892	13 523	12 888	12 879	12 409	12 672	12 678	12 460	13 154	13 497	13 857	156 161
CHIRA PIURA	Electronoroeste	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total CHIRA PIURA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coelvisac	Coelvisac	85	54	85	79	46	68	76	57	66	81	73	90	860
Total Coelvisac		85	54	85	79	46	68	76	57	66	81	73	90	860
Coes	Electro Dunas								1					1
Total Coes									1					1
COINPE S.A.	Hidrandina	52	21	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	73
Total COINPE S.A.		52	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73
CPS	Electronorte	297	284	298	283	292	286	302	303	302	298	297	314	3 555
Total CPS		297	284	298	283	292	286	302	303	302	298	297	314	3 555
Duke Energy	Coelvisac	77	70	75	73	75	71	71	73	72	78	79	79	892
	Electro Dunas	15	14	16	17	17	16	17	17	17	18	18	18	200
	Electrocentro	1 219	1 117	1 265	1 258	1 450	1 383	1 547	1 520	1 518	1 478	1 447	1 414	16 614
	Electronoroeste	1 386	1 236	1 345	1 251	1 239	1 196	1 237	1 256	1 247	1 328	1 316	1 398	15 436
	Electronorte	2 077	1 988	2 080	2 048	2 113	2 072	2 121	2 125	2 112	2 090	2 085	2 199	25 110
	Enel Distribución	746	735	762	725	722	686	702	700	688	736	749	770	8 721
	Hidrandina	2 464	2 406	2 443	2 448	2 780	2 577	2 572	2 559	2 517	2 632	2 846	2 750	30 994
	Luz del Sur	7 984	7 870	8 208	7 755	7 604	7 320	7 395	7 443	7 296	7 428	7 767	8 057	92 126
Total Duke Energy		15 968	15 436	16 194	15 575	16 000	15 321	15 662	15 692	15 467	15 788	16 306	16 684	190 093
E.A.W Muller	Electrocentro	54	51	55	54	60	55	51	44	38	39	29	41	569
Total E.A.W Muller		54	51	55	54	60	55	51	44	38	39	29	41	569
Egasa	Coelvisac	159	156	118	105	67	44	52	17	13	63	60	62	916
	Electro Dunas	15	14	16	17	16	16	17	17	17	18	17	18	198
	Electro Puno	264	260	272	275	281	291	305	299	295	310	298	299	3 449
	Electro Sur Este	191	183	214	210	225	231	248	250	251	265	240	235	2 743
	Electrocentro								16					16
	Electrosur	381	355	367	354	354	354	353	351	344	375	375	390	4 353
	Enel Distribución	3 562	3 509	3 644	3 461	3 449	3 278	3 352	3 343	3 284	3 505	3 563	3 663	41 613
	Luz del Sur	9 942	9 802	10 221	9 655	9 468	9 113	9 209	9 268	9 085	9 248	9 607	9 964	114 583
Total Egasa		15 094	14 815	15 450	14 649	14 457	13 883	14 102	14 125	13 852	14 276	14 670	15 146	174 519
Egensa	Coelvisac	1 889	1 522	1 502	1 247	1 204	1 075	1 016	1 114	2 999	3 384	3 145	3 284	23 381
	Electro Puno	348	304	321	321	311	316	358	344	307	328	317	316	3 891
	Electro Sur Este	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	21
	Electrocentro	348	337	383	366	420	401	448	441	440	453	445	435	4 917
	Electronoroeste	373	332	362	336	333	321	333	337	335	357	354	376	4 149
	Electronorte	610	585	614	583	602	589	604	605	601	623	620	656	7 293
	Hidrandina	669	649	687	654	680	661	676	670	661	706	714	731	8 159
	Seal	761	780	855	863	801	905	878	882	893	859	858	896	10 230
Total Egensa		4 998	4 509	4 723	4 369	4 350	4 270	4 313	4 398	6 241	6 715	6 458	6 697	62 040
Egesur	Electro Dunas	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	37
	Electro Pangoa	46												46
	Electrocentro								6					6
	Enel Distribución	513	506	525	499	497	473	483	482	473	504	513	527	5 996
	Luz del Sur	3 350	3 302	3 445	3 254	3 189	3 071	3 102	3 122	3 060	3 115	3 239	3 362	38 610
Total Egesur		22	20	22	22	25	20	22	26	24	27	25	26	280
Eléctrica de Junín	Enel Distribución	3 934	3 831	3 995	3 779	3 714	3 566	3 610	3 639	3 560	3 649	3 780	3 918	44 975
Total Eléctrica de Junín		346	340	354	336	334	318	325	324	318	342	347	357	4 040
Eléctrica Huallaga	Electrocentro								31					31
Total Eléctrica Huallaga									31					31
Eléctrica Santa Rosa	Enel Distribución	362	337	423	444	429	326	249	163	186	178	282	343	3 721
Total Eléctrica Santa Rosa		362	337	423	444	429	326	249	163	186	178	282	343	3 721
Eléctrica Yanapampa	Electrocentro								0					0
Total Eléctrica Yanapampa									0					0
Electro Dunas	Electro Dunas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Electro Dunas		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Oriente	Electro Oriente	17 328	16 406	18 444	18 271	18 999	17 890	18 316	18 843	19 677	20 006	19 393	20 252	223 824
	Electronorte	37	37	37	37									149
	Emseusa Sersa	314	291	330	324	331	319		324	397	427	436	427	3 921
Total Electro Oriente		17 679	16 734	18 811	18 632	19 330	18 210	18 316	19 167	20 267	20 433	19 830	20 679	228 087
Electro Puno	Electro Puno	519	378	490	491	521	359	205	128	159	162	170	302	3 883
Total Electro Puno		519	378	490	491	521	359	205	128	159	162	170	302	3 883
Electro Sur Este	Electro Sur Este	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.30 COSTO DE LA VENTA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS DISTRIBUIDORAS - A DICIEMBRE DE 2019 - (Miles de S/)

DISTRIBUIDOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
Total Electro Sur Este		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Ucayali	Electro Ucayali	322	309	356	345	429	393	384	383	395	409	405	400	4 529
Total Electro Ucayali		322	309	356	345	429	393	384	383	395	409	405	400	4 529
Electrocentro	Electro Tocache	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	4	62
	Electrocentro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Edelsa	2					0	2	2	2	2	2	2	17
Total Electrocentro		8	5	5	5	6	5	7	7	7	7	10	7	79
Electronoroeste	Electronoroeste	2 980	2 960	3 353	3 267	3 450	3 232	3 533	3 482	3 236	2 966	3 366	331	36 158
Total Electronoroeste		2 980	2 960	3 353	3 267	3 450	3 232	3 533	3 482	3 236	2 966	3 366	331	36 158
Electronorte	Electronorte	328	256	303	213	242	251	293	275	229	191	144	137	2 863
Total Electronorte		328	256	303	213	242	251	293	275	229	191	144	137	2 863
Electroperú	Coelvisac	661	538	567	596	643	617	499	546	585	687	648	673	7 260
	Electro Sur Este	3 789	3 363	3 968	3 969	4 239	4 419	4 634	4 696	4 830	4 803	4 310	4 290	51 309
	Electro Ucayali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Electrocentro	8 166	7 490	8 413	8 312	8 848	9 139	9 452	9 122	9 280	9 350	8 819	8 781	105 17
	Electronoroeste	14 464	12 861	14 013	13 031	12 887	12 501	12 894	13 085	13 008	13 867	13 713	14 608	160 931
	Electronorte	9 697	9 338	9 779	9 252	9 659	9 441	9 640	9 647	9 759	9 765	9 775	10 252	116 003
	Electrosur	701	652	672	650	649	648	665	663	651	680	681	706	8 018
	Enel Distribución	10 373	10 227	10 588	10 086	10 045	9 548	9 761	9 734	9 572	9 830	9 985	10 246	119 995
	Hidrandina	7 350	7 151	7 541	7 200	7 468	7 279	7 441	7 366	7 251	7 402	7 490	7 657	88 597
	Luz del Sur	7 432	7 470	7 778	7 355	7 208	6 946	7 012	7 056	6 922	7 041	7 058	7 321	86 598
Seal	4 783	4 519	4 896	4 744	4 914	4 648	4 698	4 687	4 665	6 326	6 505	6 490	61 876	
Total Electroperú		67 416	63 609	68 216	65 196	66 559	65 187	66 696	66 601	66 522	69 751	68 984	71 022	805 759
Empresa de Generación Canchamalpa	Electrocentro	8	8	12	12	14	13	14	7	12	12	12	13	137
Total Empresa de Generación Canchamalpa		8	8	12	12	14	13	14	7	12	12	12	13	137
Enel Distribución	Electronorte	113	110	108	111	103	100	97	76	73	88	54	101	1 133
	Enel Distribución	117	113	123	122	122	131	153	149	94	101	80	82	1 388
	Luz del Sur	21 676	21 274	22 185	20 940	20 530	19 751	19 973	20 103	19 701	20 050	21 237	22 024	249 445
Total Enel Distribución		21 906	21 497	22 415	21 174	20 755	19 981	20 222	20 328	19 868	20 239	21 371	22 207	251 965
Enel Generación Perú	Electro Puno	2 046	2 008	2 099	2 126	2 174	2 244	2 351	2 303	2 271	2 426	2 332	2 345	26 724
	Electro Sur Este	2 233	1 996	2 336	2 299	2 461	2 524	2 703	2 725	2 738	2 945	2 668	2 621	30 250
	Electrosur	3 616	3 354	3 469	3 348	3 345	3 339	3 331	3 311	3 246	3 584	3 599	3 735	41 276
	Enel Distribución	46 309	45 813	47 070	44 720	45 030	42 925	43 266	43 112	42 694	45 560	46 501	47 432	540 432
	Hidrandina	1 182	1 149	1 208	1 152	1 197	1 165	1 192	1 180	1 161	1 249	1 267	1 296	14 397
	Seal	5 163	4 788	5 247	5 088	5 237	5 106	5 198	5 201	5 136	5 239	5 513	5 573	62 489
Total Enel Generación Perú		60 548	59 108	61 428	58 733	59 444	57 302	58 041	57 832	57 246	61 003	61 880	63 002	715 567
Enel Generación Piura	Electro Puno	353	347	362	379	389	401	421	412	407	413	395	398	4 677
	Electro Sur Este	275	245	287	297	318	326	350	352	354	353	320	314	3 791
	Electrocentro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Electronoroeste	524	464	417	272	277	278	233	212	256	395	422	526	4 276
	Electronorte	101	106	120	118	117	100	6	11	12	20	9	8	727
	Electrosur	516	478	495	494	496	495	494	491	481	504	503	522	5 971
	Enel Distribución	5 785	5 686	5 899	5 733	5 726	5 443	5 565	5 550	5 453	5 678	5 761	5 920	68 199
	Hidrandina	575	551	545	450	537	521	518	483	473	433	508	556	6 150
	Luz del Sur	2 745	2 694	2 809	2 741	2 698	2 594	2 624	2 641	2 587	2 633	2 635	2 733	32 134
	Seal	775	836	794	716	794	779	781	786	773	788	819	832	9 473
Total Enel Generación Piura		11 649	11 407	11 730	11 200	11 350	10 937	10 993	10 939	10 795	11 216	11 373	11 809	135 397
Engie	Coelvisac	252	223	253	210	220	181	178	172	196	135	134	165	2 318
	Electro Puno	285	279	292	296	303	313	329	322	317	323	320	323	3 703
	Electro Sur Este	1 542	1 453	1 700	1 673	1 792	1 836	2 143	2 031	2 042	2 155	1 967	1 935	22 270
	Electrocentro	910	839	956	915	1 055	1 015	1 137	1 118	1 116	1 084	1 113	1 083	12 342
	Electronoroeste	5 297	4 682	5 414	4 753	4 610	4 247	4 336	4 494	4 733	5 179	5 254	5 714	58 712
	Electronorte	2 446	2 341	2 289	2 073	2 166	2 163	2 129	2 190	2 225	2 364	2 306	2 634	27 325
	Electrosur	2 206	2 114	2 232	2 295	2 227	2 303	2 181	2 224	2 238	2 270	2 479	2 506	27 275
	Enel Distribución	30 468	30 003	31 140	29 604	29 516	28 041	28 685	28 610	28 109	29 960	30 578	31 432	356 146
	Hidrandina	2 347	2 245	2 401	2 128	2 434	2 358	2 391	2 265	2 181	2 353	2 716	2 608	28 427
	Luz del Sur	28 170	27 747	28 933	27 377	26 857	25 838	26 121	26 285	25 757	26 231	27 320	28 350	324 986
	Seal	4 595	4 262	4 688	4 547	4 682	4 564	4 649	4 652	4 602	4 777	4 961	5 095	56 074
Total Engie		78 518	76 188	80 298	75 871	75 862	72 859	74 280	74 362	73 516	76 831	79 149	81 845	919 580
Fénix Power	Coelvisac	33	30	32	31	31	29	29	30	30	34	34	35	379
	Electro Dunas	47	44	52	53	53	51	55	56	56	57	56	57	638
	Electrocentro	522	481	545	520	597	569	637	742	625	639	628	614	7 117
	Electronoroeste	3 067	2 696	2 832	2 562	2 588	2 493	2 673	2 656	2 374	2 638	2 707	2 615	31 900
	Electronorte	1 022	1 005	1 058	1 008	1 048	991	1 028	1 060	1 048	1 058	1 117	1 116	12 559
	Enel Distribución	7 755	7 604	7 839	7 478	7 345	6 936	7 211	7 206	7 118	7 535	7 654	7 850	89 530
	Hidrandina	1 032	1 004	1 059	1 010	1 056	1 002	1 049	1 038	1 017	1 080	1 100	1 124	12 572
	Luz del Sur	29 491	29 070	30 325	28 640	28 089	27 031	27 317	27 489	26 944	27 433	28 522	29 589	339 938
Total Fénix Power		42 969	41 934	43 743	41 302	40 807	39 103	39 999	40 276	39 210	40 474	41 818	42 999	494 634
GTS Majes	Electrocentro								8					8
Total GTS Majes									8					8
GTS Repartición	Electrocentro								0					0
Total GTS Repartición									0					0
Hidrandina	Hidrandina	1 105	897	838	681	707	704	883	883	859	888	912	839	10 195
Total Hidrandina		1 105	897	838	681	707	704	883	883	859	888	912	839	10 195
Hydrocanete	Electrocentro								0					0
Total Hydrocanete									0					0
Huanza	Electrocentro								-					-
Total Huanza									0					0
Inland Energy	Electrocentro								16					16
	Luz del Sur	1 085	1 167	1 261	1 181	2 060	2 007	1 966	2 079	2 145	2 357	2 436	2 441	22 185
Total Inland Energy		1 085	1 167	1 261	1 181	2 060	2 007	1 966	2 094	2 145	2 357	2 436	2 441	22 200
Kallpa	Electro Sur Este	1 309	1 246	1 457	1 434	1 535	1 572	1 684	1					

**1.30 COSTO DE LA VENTA DE ENERGIA ELECTRICA A EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(Miles de S/)**

DISTRIBUIDOR	SUMINISTRADOR	MES												TOTAL
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
	Electronoroeste	205	145	172	310	315	386	360	399	457	339	360	425	3 873
	Electronorte	423	379	416	468	475	429	337	333	359	379	377	461	4 836
Total Orazul Energy Peru		627	524	588	778	790	816	697	806	816	718	737	886	8 783
P.E. Tres Hermanas	Electrocentro								5					5
Total P.E. Tres Hermanas									5					5
Petramas	Electrocentro								1					1
Total Petramas									1					1
Refineria la Pampilla	Enel Distribución	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Refineria la Pampilla		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Gabán	Coelvisac	65	68	76	96	87	81	73	89	95	97	151	156	1 135
	Electro Dunas	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	20
	Electro Pangoa		43	52	55	64	59	59	60	61	63	63	64	642
	Electro Puno	116	64	173	259		198	165	222	196	25			1 418
	Electro Tocache	528	470	533	528	548	549	522	549	565	579	641	649	6 662
	Electrocentro								40					40
	Enel Distribución	74	73	75	72	71	68	69	69	68	72	74	76	860
	Luz del Sur	788	777	810	766	751	723	730	735	721	734	762	791	9 088
	Sersa	158	141	156	155	194	183	202	199		200	202	212	2 002
Total San Gabán		1 731	1 637	1 877	1 932	1 717	1 863	1 824	1 966	1 707	1 772	1 895	1 949	21 869
Santa Cruz	Electrocentro								1					1
Total Santa Cruz									1					1
SDE Piura	Electronoroeste	4 905	4 712	5 123	4 962	5 149	5 145	5 569	5 583	5 259	4 926	5 344	5 368	62 044
Total SDE Piura		4 905	4 712	5 123	4 962	5 149	5 145	5 569	5 583	5 259	4 926	5 344	5 368	62 044
SDF Energia	Coelvisac	14	13	14	13	13	13	13	13	13	15	15	15	164
	Electro Dunas											39	45	84
	Electrocentro	218	201	228	218	249	238	266	269	261	268	264	258	2 938
	Electronoroeste	242	216	235	219	217	209	216	219	218	232	230	245	2 699
	Electronorte	370	356	372	354	366	359	367	368	365	378	377	397	4 428
	Hidrandina	532	531	543	508	522	487	501	495	489	521	538	556	6 223
Total SDF Energia		1 377	1 317	1 392	1 312	1 367	1 305	1 362	1 365	1 346	1 414	1 463	1 516	16 538
Seal	Seal	216	217	213	184	177	173	172	181	182	195	208	187	2 306
Total Seal		216	217	213	184	177	173	172	181	182	195	208	187	2 306
Siniersa	Electronoroeste	1 839	3 087	2 985	3 097	2 806	2 208	2 265	1 859	2 088	2 020	1 963	1 653	27 870
Total Siniersa		1 839	3 087	2 985	3 097	2 806	2 208	2 265	1 859	2 088	2 020	1 963	1 653	27 870
Statkraft	Coelvisac	63	57	61	57	58	55	55	56	56	65	65	65	713
	Electro Puno	5 077	5 000	5 145	5 244	5 525	5 594	5 796	5 679	5 692	5 821	5 485	5 595	65 651
	Electro Sur Este	550	493	574	564	597	604	620	630	652	657	606	614	7 161
	Electrocentro	2 307	2 105	2 398	2 349	2 473	2 537	2 624	2 513	2 518	2 636	2 512	2 496	29 467
	Electronoroeste	5 636	5 170	5 590	4 720	4 696	4 479	4 679	4 670	4 659	4 998	4 822	5 238	59 359
	Electronorte	3 103	2 950	3 109	2 963	3 695	3 933	4 016	3 781	3 568	3 377	3 365	3 888	41 748
	Electrosur	713	673	699	682	680	679	678	671	662	716	721	744	8 319
	Hidrandina	94 765	91 615	97 444	91 622	97 385	94 734	94 944	94 930	95 181	97 898	96 305	98 722	1 145 546
	Seal	1 081	1 042	1 082	1 082	1 106	1 072	1 075	1 073	1 060	1 078	1 938	1 925	14 613
Total Statkraft		113 295	109 105	116 102	109 284	116 215	113 686	114 486	114 004	114 049	117 245	115 821	119 285	1 372 577
Tejidos Marangani	Electro Sur Este	343	428	444	453	482	320	316	260	210	176	213	44	3 690
Total Tejidos Marangani		343	428	444	453	482	320	316	260	210	176	213	44	3 690
Termochilca	Coelvisac		66	44	48	33	24	222	407	781	1 057	1 378	1 691	5 750
	Electro Puno	705	696	726	736	751	776	811	794	784	828	797	802	9 205
	Electro Sur Este	329	312	365	360	385	395	423	426	429	454	412	405	4 695
	Electrocentro								105			0	0	105
	Electronoroeste	197	227	248	190	195	272	223	202	240	242	188	286	2 711
	Electronorte					211	246	233	247	189	211	272	251	1 860
	Electrosur	608	567	585	566	564	564	561	558	548	598	601	624	6 943
	Enel Distribución	8 776	8 650	8 972	8 536	8 495	8 081	8 254	8 232	8 091	8 660	8 818	9 069	102 634
	Hidrandina	392	497	531	518	541	521	411	432	483	598	597	582	6 103
Total Termochilca	Luz del Sur	6 416	6 325	6 592	6 226	6 095	5 873	5 929	5 966	5 848	5 959	6 228	6 469	73 926
	Seal	1 294	1 199	1 318	1 280	1 316	1 285	1 306	1 307	1 292	1 317	1 369	1 385	15 669

1.31 BALANCE DE GENERACION DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR INTERCONEXIÓN Y EMPRESA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MWh)

SEIN																	
TIPO DE CONSUMO	Kilpa	Electroperú	Enel Generación Perú	Engie	Femsa Power	Satkraft	Electric Hualaga	Duke Energy	Termoelctrica	Egensa	Celapsa	Chinango	Enel Green Power Perú S.A.	Egasa	San Gabán	Inland Energy	Enel Generación Futura
Energía Producida	7 967 932	7 178 347	6 701 504	6 603 737	3 767 461	2 374 930	2 297 464	2 094 013	1 628 113	1 254 114	1 173 240	1 014 805	1 008 172	992 982	728 228	672 078	664 695
Hidroeléctrica	3 079 335	7 178 065	3 355 216	1 446 389	0	2 374 930	2 297 464	2 094 013	0	1 254 114	1 173 240	1 014 805	0	961 228	728 228	672 078	0
Termoeléctrica	4 888 597	282	3 346 288	5 051 666	3 767 461	0	0	0	1 628 113	0	0	0	584 915	31 753	0	0	664 695
Edilicia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	423 256	0	0	0	0
Fotovoltaica	0	0	0	105 682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Consumo Propio de Centrales	86 795	33 786	73 738	153 674	87 678	7 480	5 362	5 618	26 818	6 048	6 147	2 412	3 941	3 597	586	1 736	5 289
Siagen	1 051 936	(886 179)	2 403 066	2 181 054	(1 575 686)	(535 118)	(2 270 857)	(1 143 206)	(294 024)	(579 469)	420 629	(397 524)	(924 242)	(260 457)	(480 777)	(69 822)	21 405
Compra	2 512 159	0	3 971 716	8 674 029	2 419 482	37 380	320 557	5 067	1 304 783	20	490 419	2 441 731	2 441 731	0	0	24 197	2 441 731
Venta	1 460 224	886 179	1 568 650	6 492 975	3 995 168	572 498	2 591 415	1 148 272	1 598 807	579 489	69 790	2 839 255	3 365 973	260 457	480 777	94 019	2 420 326
Pérdidas Sistema de Transmisión	39 151	10 864	79 989	38 745	7 930	0	20 455	15 544	6 996	12 291	61 132	79 989	79 989	15 982	79	16 763	79 989
Energía Total Disponible	8 893 922	6 247 519	8 950 844	8 592 371	2 096 167	1 832 331	790	929 646	1 300 275	656 306	1 526 590	534 880	0	712 946	246 786	583 757	600 822
Venta de Energía	8 893 922	6 247 518	8 950 844	8 592 371	2 096 167	1 832 331	790	929 646	1 300 275	656 306	1 526 590	534 880	0	712 946	246 786	583 757	600 822
A Empresas Distribuidoras	4 251 488	2 093 969	3 640 527	3 294 324	2 031 411	965 639	790	683 277	896 613	337 215	629 910	534 880	0	666 309	89 489	114 168	494 834
Adinelsa	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coelvisac	0	41 758	0	17 635	2 064	3 520	23	4 291	16 912	75 674	623	0	0	60 213	7 380	0	0
Edelcorte	17 431	10 939	3 243	23 037	24 657	0	0	8 039	0	0	0	667	0	6 797	476	0	434
Egepsa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Dunas	0	0	0	0	2 208	0	0	640	0	71 644	575 646	0	0	640	47	0	0
Electro Oriente	0	0	0	0	70 525	0	0	20 624	0	0	0	0	0	0	12 080	0	0
Electro Pango	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 989	0	15 891	0	9 143	5 399	0	0
Electro Puno	0	34 683	78 733	10 353	0	25 231	0	0	28 036	21 802	0	26 833	0	10 605	0	0	13 617
Electro Sur Este	82 044	26 415	132 268	102 561	0	29 924	0	0	21 353	21 802	0	0	0	0	0	0	16 082
Electro Teache	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 486	0	0
Electro Ucalli	0	97 706	0	88 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrocentro	0	264 179	0	52 472	34 674	138 230	0	75 441	428	20 569	10 044	0	0	0	0	0	1 064
Electronorte	0	143 938	0	205 940	195 280	199 728	0	43 214	17 828	11 424	5 710	0	0	0	0	0	25 113
Electrosur	0	272 887	6 464	82 621	51 002	121 631	0	80 129	5 427	21 656	10 828	0	0	0	0	0	4 057
Emensa	53 343	30 075	140 549	107 054	0	36 900	0	0	24 308	0	0	7 037	0	13 146	0	0	19 926
Emensa	0	0	0	0	0	1 905	767	0	0	0	0	0	0	0	2 276	0	0
Enel Distribución	2 396 642	443 411	2 155 374	1 214 533	360 051	0	0	30 601	358 500	0	12 750	245 865	0	139 806	2 306	0	233 420
Hidrandina	124 688	360 492	55 406	139 113	35 432	336 888	0	107 899	117 923	28 621	14 309	27 465	0	0	0	0	43 164
Luz del Sur	1 346 770	302 662	864 121	1 067 380	1 235 518	0	0	312 400	253 500	0	0	169 640	0	388 404	23 593	114 168	104 900
Marcona	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Seal	230 571	64 824	204 369	183 521	0	71 676	0	0	52 398	63 837	0	41 482	0	16 931	0	0	33 038
Sensa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 649	0	0
A Clientes Libres	4 642 434	4 153 550	5 310 317	5 298 048	64 756	866 692	0	246 368	403 662	319 091	896 680	0	0	46 637	157 297	469 589	105 988
En Alta Tensión	3 439 343	3 978 236	3 311 787	3 706 783	0	22 081	0	155 912	0	176 028	390 969	0	0	0	0	0	0
En Baja Tensión	329 180	159 303	318 334	469 163	0	167 273	0	49 929	203 599	34 708	368 530	0	0	0	0	443	83 377
En Media Tensión	873 911	15 811	1 680 195	1 122 102	64 756	677 338	0	40 527	200 063	108 355	157 181	0	0	46 637	145 020	469 146	22 611

1.31 BALANCE DE GENERACION DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR INTERCONEXIÓN Y EMPRESA - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

TIPO DE CONSUMO	SEIN													
	D.E. Tres Hermanas	Energía Eólica	Huanza	Termoselva	Cepisa	SDF Energía	Siniersa	Eléctrica de Junín	Maja Energía	Santa Cruz	Egesur	Minera Corona	Santa Ana	Paquete Edilicio Marcona
Energía Producida	461 166	443 690	396 864	323 709	313 374	265 727	263 523	214 134	185 426	170 820	165 529	164 404	161 381	157 115
Hidroeléctrica	0	0	396 864	0	313 374	0	263 523	214 134	185 426	170 820	104 575	164 404	161 381	0
Termoeléctrica	0	0	0	323 709	0	265 727	0	0	0	0	60 953	0	0	0
Eólica	461 166	443 690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	157 115
Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Consumo Propio de Centrales	47	0	1 709	917	55	28 085	4 713	0	547	0	3 553	119	547	40
Sisgen	(459 895)	(443 690)	235 537	346 013	(312 624)	(102 610)	(142 735)	(210 642)	(178 799)	(170 820)	13 335	(16 718)	(154 754)	(155 931)
Compra	0	0	237 422	363 851	0	0	0	2 185	351 443	0	33 086	2 644	351 443	173 999
Venta	459 895	443 690	1 885	17 838	312 624	102 610	142 735	212 828	530 242	170 820	19 751	19 362	506 197	329 930
Pérdidas Sistema de Transmisión	1 223	0	3 465	5 146	695	582	0	1 246	6 080	0	470	14 800	6 080	1 144
Energía Total Disponible	0	0	627 227	663 659	(0)	134 450	116 075	2 245	(0)	(0)	174 840	132 768	(0)	(0)
Venta de Energía	0	0	627 227	663 659	0	134 449	116 075	2 245	0	0	174 840	132 767	0	0
A Empresas Distribuidoras	0	0	0	632 881	0	54 739	116 075	2 245	0	0	156 608	24 853	0	0
Adinelsa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coelvisac	0	0	0	2 918	0	824	0	0	0	0	0	0	0	0
Edicacñete	0	0	0	7 586	0	0	0	0	0	0	2 566	435	0	0
Egepsa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	625	0	0	0
Electro Dunas	0	0	0	756	0	455	0	0	0	0	117	37	0	0
Electro Oriente	0	0	0	24 752	0	0	0	0	0	0	3 724	1 370	0	0
Electro Pangoa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Puno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Sur Este	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Toacache	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Ucayali	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrocentro	0	0	0	45 868	0	13 359	0	0	0	0	0	0	0	0
Electronoroeste	0	0	0	26 281	0	7 428	116 075	0	0	0	0	0	0	0
Electronorte	0	0	0	48 729	0	14 076	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrosur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ensenesa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ensenesa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel Distribución	0	0	0	36 974	0	0	0	2 245	0	0	20 975	2 084	0	0
Hidrandina	0	0	0	64 717	0	18 597	0	0	0	0	0	0	0	0
Luz del Sur	0	0	0	374 301	0	0	0	0	0	0	128 601	20 927	0	0
Marcona	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Scal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sersa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A Clientes Libres	0	0	627 227	30 778	0	79 710	0	0	0	0	18 232	107 915	0	0
En Muy Alta Tensión	0	0	514 689	0	0	43 982	0	0	0	0	0	19 155	0	0
En Alta Tensión	0	0	80 704	30 778	0	23 705	0	0	0	0	0	87 116	0	0
En Media Tensión	0	0	31 834	0	0	12 023	0	0	0	0	18 232	1 644	0	0
En Baja Tensión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.31 BALANCE DE GENERACION DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR INTERCONEXIÓN Y EMPRESA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)

TIPO DE CONSUMO	SEIN																
	Andean Power	Eléctrica Río Doble	Aipsa	Electro Zaña	Eléctrica Río Batos	Panamorquina Solar	Panamás	Shougas	Moquegua FV	GTS Tacna	GTS Moles	GTS Repartición	Agroindustrias San Isidro	Egeen	Agropecuaria Ayacucho	Hidrocarrete	Eléctrica Yanapampa
Energía Producida	113 311	105 162	97 252	75 628	67 735	51 301	48 599	47 670	47 306	46 745	44 283	43 386	42 675	30 310	28 417	27 849	23 280
Hidroeléctrica	0	0	0	75 628	67 735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Termoeléctrica	0	0	0	0	0	0	0	47 670	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eólica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fotovoltaica	0	0	0	0	0	51 301	0	0	47 306	46 745	44 283	43 386	0	0	0	0	0
Biomasa	0	0	97 252	0	0	0	48 599	0	0	0	0	0	42 675	0	28 417	0	0
Consumo Propio de Centrales	0	0	0	0	0	0	2 625	5 229	0	0	0	0	0	68	0	28	0
Siagen	(113 311)	(105 162)	(97 127)	(75 628)	(67 735)	(51 301)	(45 974)	459 254	(47 306)	(46 745)	(44 283)	(43 386)	(42 675)	(30 241)	(28 417)	(27 871)	(23 280)
Compra	0	0	0	0	0	0	17 023	459 254	0	0	0	0	0	0	0	2	0
Venta	113 311	105 162	97 127	75 628	67 735	51 301	62 997	0	47 306	46 745	44 283	43 386	42 675	30 241	28 417	27 873	23 280
Pérdidas Sistema de Transmisión	0	0	125	0	0	0	0	15 311	0	0	0	0	0	0	0	(30)	0
Energía Total Disponible	0	0	0	0	(0)	(0)	0	486 383	(0)	(0)	0	(0)	(0)	0	0	0	0
Venta de Energía	0	0	0	0	0	0	0	486 383	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A Empresas Distribuidoras	0	0	0	0	0	0	0	9 503	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Adinelsa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coelvisac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Edelcarrete	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Egepsa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Dumas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Oriente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Pangoa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Puno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Sur Este	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Tocache	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Ucalli	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrocentro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electronorte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electronorte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrosur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ensemesa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ensenesa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel Distribución	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hidroandina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luz del Sur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Marcona	0	0	0	0	0	0	0	9 503	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Seol	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Serisa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A Clientes Libres	0	0	0	0	0	0	0	476 881	0	0	0	0	0	0	0	0	0
En Muy Alta Tensión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
En Alta Tensión	0	0	0	0	0	0	0	85 714	0	0	0	0	0	0	0	0	0
En Media Tensión	0	0	0	0	0	0	0	391 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0
En Baja Tensión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.31 BALANCE DE GENERACION DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA INTERCONEXIÓN Y EMPRESA - A DICIEMBRE DE 2019 - (MW.h)

TIPO DE CONSUMO	SEIN													
	Consortio Energía Limpia	Generación Andina	Eléctrica Santa Rosa	Hydro Patapo	E.A.W Müller	Samay I	Infraestructuras y Energías del Perú	Planta de Reserva Pta ITEN	S.M. Cerro Verde	Atria Energía	C.H. Tingo	Electro Dunas	Electro Oriente	Electro Sur Este
Electrocentro	Hidrandina	Electro Puno	Electrocentro	Hidrandina	Electro Puno	Electrocentro	Hidrandina	Electro Puno	Electrocentro	Hidrandina	Electro Puno	Electrocentro	Hidrandina	Electro Puno
Energía Producida	17 025	16 191	14 018	4 748	4 066	3 517	2 807	2 488	1 293	0	0	126 250	97 896	59 839
Hidroeléctrica	0	16 191	14 018	4 748	4 066	0	0	0	0	0	0	0	97 468	59 839
Termoeléctrica	0	0	0	0	0	3 517	2 807	2 488	1 293	0	0	126 250	428	0
Eólica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa	17 025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Consumo Propio de Centrales	0	0	547	0	54	8 144	0	0	0	0	0	1 234	3 616	2 085
Slagen	(17 025)	(16 191)	264 602	(4 748)	(3 621)	9 431	(2 807)	(2 488)	(1 293)	352 780	8 584	0	33 449	0
Compra	0	0	487 276	0	0	9 431	0	0	0	352 780	8 584	0	33 449	0
Venta	17 025	16 191	222 674	4 748	3 621	0	2 807	2 488	1 293	0	0	0	0	0
Pérdidas Sistema de Transmisión	0	0	6 080	0	392	4 804	0	0	0	0	0	0	26 130	0
Energía Total Disponible	0	0	271 994	0	0	0	0	0	0	352 780	8 584	125 016	101 599	57 754
Venta de Energía	0	0	271 993	0	0	0	0	0	0	352 780	8 584	125 016	101 599	57 754
A Empresas Distribuidoras	0	0	47 470	0	0	0	0	0	0	0	0	125 016	101 599	57 754
Adinela	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coelvisac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Edicacñete	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Egipsa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Dunas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125 016	0	0
Electro Oriente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 766	0
Electro Pangoa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Puno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Sur Este	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Tocache	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electro Ucayali	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrocentro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electronoroeste	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electronorte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Electrosur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ensensa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel Distribución	0	0	47 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hidrandina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luz del Sur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Marcona	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Seal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sersa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A Clientes Libres	0	0	224 523	0	0	0	0	0	0	352 780	8 584	0	0	0
En Muy Alta Tensión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
En Alta Tensión	0	0	15 579	0	0	0	0	0	0	38 762	0	0	0	0
En Media Tensión	0	0	208 943	0	0	0	0	0	0	314 018	0	0	0	0
En Baja Tensión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.31 BALANCE DE GENERACION DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR INTERCONEXIÓN Y EMPRESA
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MWh)

TIPO DE CONSUMO	SEIN														AISLADO														TOTAL AISLADO	TOTAL ANUAL
	Electromotore	TOTAL INTERCONECTADO		Electromotore	Electro Dumas	Electro Oriente	Electrocenro	Hidrandina	Electromote	Electro Ucapal	Enel Distribución	Seal	Electro Sur Bie	TOTAL AISLADO																
Energía Producida	11 990	53 575 339	233 505	82 656	73 624	38 975	17 904	13 214	8 306	5 652	2 927	324	477 087	54 052 426																
Hidroeléctrica	11 985	30 718 668	0	859	26 772	38 961	17 860	13 157	5 194	5 614	0	0	108 416	30 827 084																
Termoeléctrica	5	20 213 858	233 505	81 796	46 852	14	45	56	3 113	39	2 927	324	368 671	20 582 529																
Edilicia	0	1 646 886												1 646 886																
Fotovoltaica	0	761 958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	761 958																
Biomasa	0	233 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	233 968																
Consumo Propio de Centrales	1 361	576 587	124	129	298	18	13	25	8	6	1	0	621	577 208																
Siagen	0	(5 290 953)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(5 290 953)																
Compra	0	29 968 876																												
Venta	0	35 259 828																												
Pérdidas Sistema de Transmisión	0	660 873	0	0	0	1 729	0	0	0	0	37	0	1 766	662 640																
Energía Total Disponible	10 629	47 046 926	233 381	82 527	73 326	37 228	17 891	13 188	8 299	5 646	2 889	324	474 700	47 521 625																
Venta de Energía	10 629	47 046 922	233 381	82 527	73 326	37 228	17 891	13 188	8 299	5 646	2 889	324	474 700	47 521 621																
A Empresas Distribuidoras	10 629	22 131 477	233 381	82 527	73 326	37 228	17 891	13 188	8 299	5 646	2 889	324	474 700	22 606 176																
Adinelsa	0	5	0										0	5																
Coelvisac	0	233 834	0										0	233 834																
Edelcatete	0	106 305	0										0	106 305																
Begpsa	0	625	0										0	625																
Electro Dumas	0	705 562	0	82 527									82 527	788 089																
Electro Oriente	0	297 110			73 326								73 326	370 436																
Electro Pangoa	0	2 797	0										2 797	0																
Electro Puno	0	258 930	0										258 930	0																
Electro Sur Bie	0	527 639	0									324	324	527 963																
Electro Tocache	0	24 486	0										0	24 486																
Electro Ucapal	0	185 808	0						8 299				8 299	194 106																
Electrocenro	0	689 323				37 228							37 228	726 551																
Electromotore	10 629	1 008 587	233 381										233 381	1 241 968																
Electromote	0	719 509	0					13 188					13 188	732 697																
Electrosur	0	432 337	0										0	432 337																
Ensemisa	0	4 948	0										0	4 948																
Ensenusa	0	18 055	0										0	18 055																
Enel Distribución	0	7 703 006	0							5 646			5 646	7 708 652																
Hidrandina	0	1 513 127	0				17 891						17 891	1 531 018																
Luz del Sur	0	6 706 885	0										0	6 706 885																
Marcona	0	9 503	0										0	9 503																
Seal	0	962 668	0							2 889			2 889	965 557																
Setisa	0	20 427	0										0	20 427																
A Clientes Libres	0	24 915 445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 915 445																
En Muy Alta Tensión	0	15 767 549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 767 549																
En Alta Tensión	0	2 558 672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 558 672																
En Media Tensión	0	6 589 224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 589 224																
En Baja Tensión	0	0											0	0																

1.32 BALANCE DE ENERGÍA DE LA ACTIVIDAD DE DISTRIBUCIÓN
- A DICIEMBRE DE 2019 -
(MW.h)

DETALLE		DISTRIBUIDORAS																			TOTAL		
Chaymoche	Coelvasac	Enel Distribución	Electrocentro	Electronorte	Hidrandina	Electronoroeste	Electro Oriente	Electro Puno	Electrosur	Electro Sur Este	Electro Dunas	Electro Tocache	Electro Ucayali	Emmsisa	Emseusac	Edelsa	Electro Pangoa	Luz del Sur	Seal	Sersa	Adimelsa		
1. Compra de Energía (11)	28 525	244 777	7 658 380	902 254	856 044	2 074 173	1 516 867	819 413	381 473	433 378	688 846	648 266	34 190	312 071	15 085	18 055	1 664	3 789	6 698 367	1 155 236	11 756	29 104	24 531 912
2. Sistema Asistida y/o Propia (Neto) (11)	0	0	5 652	66 755	13 214	36 458	10 519	165 878	15 930	0	58 077	212 450		8 306	0	0	0	0	0	2 927	0	0	596 166
3. Ventas a Otras Empresas (11)								30 957															30 957
4. Energía Total Disponible (1-2-3)	28 525	244 777	7 664 232	969 009	869 258	2 110 632	1 527 386	954 334	397 403	433 378	746 923	860 716	34 190	320 377	15 085	18 055	1 664	3 789	6 698 367	1 158 163	11 756	29 104	25 097 121
5. Venta de Energía a clientes en MAT y AT	0	0	139 257	3 035	0	106 703	2 550	37 892	0	0	21 709	0	0	0	0	0	0	0	0	9 334	0	0	320 480
5.1. Mercado Libre	0	0	139 257	1 048	0	83 496	2 550	37 892	0	0	21 709	0	0	0	0	0	0	0	0	8 998	0	0	294 950
5.1.1. En Muy Alta Tensión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1.2. En Alta Tensión	0	0	139 257	1 048	0	83 496	2 550	37 892	0	0	21 709	0	0	0	0	0	0	0	8 998	0	0	0	294 950
5.2. Mercado Regulado	0	0	0	1 987	0	23 207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336	0	0	25 530
5.2.1. En Muy Alta Tensión	0	0	0	1 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 899
5.2.2. En Alta Tensión	0	0	0	88	0	23 207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336	0	0	0	23 631
6. Pérdidas en Transmisión (11)	0	6 194	60 781	14 054	22 007	87 774	56 749	20 467	8 801	5 434	7 570	34 134	143	1 545	0	0	150	92 451	25 039	0	1 105	444 399	0
6.1. En Muy Alta Tensión	0	1 558	4 559	0	0	41 132	0	6 330	0	5 434	2 693	0	137	0	0	0	84	27 322	0	0	0	89 248	0
6.2. En Alta Tensión	0	4 637	56 222	14 054	22 007	46 642	56 749	14 136	8 801	0	4 877	34 134	7	1 545	0	0	66	65 130	25 039	0	1 105	355 151	0
7. Pérdidas en Transformación (11)			74 330	9 597		977		4 687						88					101				89 781
8. Energía entregada al Sistema de Distribución en MT y BT	28 525	238 583	7 389 864	942 323	847 251	1 915 178	1 468 087	891 287	388 602	427 944	717 645	826 581	34 047	318 744	15 085	18 055	1 664	3 639	6 605 916	1 125 689	11 756	27 999	24 242 462
9. Ventas en MT1 (Libres)	0	121 623	1 591 008	3 972	101 594	275 090	358 584	46 507	21 670	38 877	8 917	89 642	0	3 805	0	0	0	0	126 128	134 971	0	0	2 922 389
10. Ventas en tarifa MT2	11 094	25 693	71 597	18 803	40 721	54 890	57 224	52 347	31 033	45 035	16 411	72 542	7 042	9 640	935	1 818	62	0	100 839	20 812	2 489	2 780	643 806
11. Ventas en tarifa MT3 P	732	22 326	349 204	39 648	50 275	158 735	133 361	67 129	11 138	21 812	46 559	73 397	828	36 865	3 764	0	0	0	614 119	77 122	0	1 016	1 708 328
12. Ventas en tarifa MT3 FP	2 682	53 305	223 551	20 546	40 919	105 364	84 863	38 320	14 885	15 216	22 717	74 752	1 250	42 467	91	563	0	0	384 775	58 056	288	831	1 185 442
13. Ventas en tarifa MT4 P	65	292	159 024	22 657	19 449	32 988	29 015	12 311	16 329	14 173	15 783	14 427	316	537	35	0	0	0	192 439	26 809	0	1 076	557 726
14. Ventas en tarifa MT4 FP	4	1 620	83 124	14 355	10 932	13 251	12 819	14 985	21 229	9 946	19 446	13 279	19	261	43	59	0	0	91 224	12 940	49	1 919	321 504
15. Total ventas en MT	14 577	224 858	2 477 508	119 980	263 890	640 318	675 865	231 600	116 285	145 059	130 134	338 039	9 456	93 574	4 868	2 440	62	0	1 509 524	330 710	2 826	7 622	7 339 194
16. Ventas en BT1 (Libres)																							0
17. Ventas en tarifa BT2	1 119	1 301	20 583	1 390	6 546	2 606	1 561	2 905	88	530	1 039	1 560	47	358	22	0	0	0	42 175	3 466	102	32	87 431
18. Ventas en tarifa BT3 P	18	294	103 125	4 695	6 348	13 319	11 166	6 145	926	2 142	7 504	5 886	0	4 495	9	0	0	0	206 195	9 527	0	0	381 793
19. Ventas en tarifa BT3 FP	93	707	93 500	3 718	5 545	8 878	12 212	8 850	105	823	4 535	3 678	190	3 832	61	825	0	0	191 677	5 640	78	0	344 947
20. Ventas en tarifa BT5 A	30	97	20 996	1 277	1 929	1 339	4 086	673	315	453	922	757	0	872	0	0	0	0	14 587	7 866	0	12	56 211
21. Ventas en tarifa BT4 P	0	132	120 095	5 963	2 906	6 693	4 049	2 534	1 349	1 547	4 267	2 891	10	41	0	0	0	0	222 861	8 957	0	55	384 350
22. Ventas en tarifa BT4 FP	0	551	82 245	3 270	1 679	3 463	2 075	2 745	885	1 228	2 024	1 556	10	5	0	317	0	165	190 738	7 577	0	12	300 546
23. Ventas en tarifa BT5C (ExBT4 AP)	847	253	292 930	76 500	36 350	100 341	58 432	38 253	30 724	25 455	43 496	29 159	1 573	10 573	632	1 315	102	141	308 044	60 793	1 008	0	1 116 924
24. Ventas en tarifa BT5B Residencial	6 301	2 523	3 097 668	434 362	334 181	686 808	426 597	375 781	147 504	162 784	311 682	247 450	12 228	118 510	5 227	6 152	1 317	3 002	2 905 777	507 705	6 620	13 903	9 814 082
25. Ventas en tarifa BT5B No Residencial	1 564	568	365 826	175 441	82 118	226 315	104 443	124 663	47 749	47 255	130 617	87 149	5 632	59 756	1 782	5 198	0	0	563 776	90 341	0	2 682	2 122 874
26. Ventas en tarifa BT5E Residencial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27. Ventas en tarifa BT5E No Residencial	0	0	0	363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	363
28. Ventas en tarifa BT5D Residencial	0	0	0	4 549	0	0	0	1 198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	5 801
29. Ventas en tarifa BTDB No Residencial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30. Ventas en tarifa BT6 No Residencial	0	0	26 413	4 850	2 588	3 993	2 448	1 399	1 051	5 601	6 701	2 632	0	125	0	0	2	0	21 327	3 153	3	0	82 283
31. Ventas en tarifa BT7 (Pre Pago)	0	0	0	0	4 174	6 955	0	1 026	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	129	0	0	0	12 312
32. Ventas en tarifa BT8 Residencial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33. Ventas en tarifa BT8 No Residencial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34. Total ventas en BT	9 973	6 428	4 223 382	716 378	484 363	1 060 710	627 068	566 174	230 697	247 845	512 787	382 718	19 690	198 567	7 734	13 806	1 421	3 308	4 667 285	705 025	7 810	16 750	14 709 916
35. Pérdidas de distribución en MT y BT (MW.h)	3 975	7 296	688 974	105 965	98 999	214 151	165 154	93 514	41 620	35 040	74 724	105 825	4 901	26 603	2 483	1 808	181	331	429 107	87 954	1 120	3 627	2 193 352
36. Porcentaje de Pérdidas en distribución (%)	13.9%	3.1%	9.3%	11.2%	11.7%	11.2%	11.2%	10.5%	10.7%	8.2%	10.4%	12.8%	14.4%	8.3%	16.5%	10.0%	10.9%	9.1%	6.5%	7.8%	9.5%	13.0%	9.0%



Anexo C

**BALANCE GENERAL RESUMIDO DE LAS EMPRESAS DE SERVICIO ELÉCTRICO
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	SEIN	Sistemas Aislados	TOTAL
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE	11 946 853	343 471	12 290 324
ACTIVO NO CORRIENTE	72 684 390	1 663 350	74 347 740
Inversiones en Valores	3 032 256	0	3 032 256
Cuentas por Cobrar Comerciales	347 602	621 878	969 480
Otras Cuentas por Cobrar	1 144 022	321	1 144 343
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	127 031	0	127 031
Activo Fijo	54 232 646	956 829	55 189 475
Otros Activos	13 844 695	84 534	13 929 228
TOTAL ACTIVO	84 631 242	2 006 821	86 638 064
PASIVO	46 095 676	1 180 163	47 275 840
PASIVO CORRIENTE	10 016 015	245 581	10 261 596
PASIVO NO CORRIENTE	36 079 661	934 582	37 014 243
PATRIMONIO NETO	38 535 566	826 658	39 362 225
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	84 631 243	2 006 821	86 638 064

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS DE SERVICIO ELÉCTRICO
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	SEIN	Sistemas Aislados	TOTAL
INGRESOS	25 188 447	956 911	26 145 358
Venta Energía Eléctrica al Público	13 835 835	601 864	14 437 700
Venta Energía Precios en Barra	4 334 288	113	4 334 401
Transferencia COES	1 628 269	-	1 628 269
Peajes y Uso Instal. Transmisión	2 007 267	205	2 007 472
Otros Ingresos	3 382 788	354 729	3 737 517
COSTOS	17 277 181	867 192	18 144 373
Gastos de Generación	6 718 596	373 499	7 092 095
Costos de Transmisión	1 111 532	57 523	1 169 055
Gastos de Distribución	7 781 343	320 446	8 101 790
Gastos de Comercialización	593 630	60 957	654 587
Gastos Generales y Administrativos	1 145 295	54 766	1 200 061
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	7 588 566	89 719	7 678 285
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-1 059 941	7 411	-1 052 530
Ingresos Financieros	413 144	50 261	463 405
Gastos Financieros	-2 049 644	-60 253	-2 109 897
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-674	-	-674
Diferencia en Cambio	116 633	-3 265	113 368
Otros Ingresos (Egresos)	463 097	20 627	483 724
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-2 497	41	-2 456
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	6 528 626	97 130	6 625 756
Particip. Utilidad Trabajadores	27 328	27	27 355
Impuesto a la Renta	1 842 297	31 715	1 874 012
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	4 654 886	65 388	4 720 274

**BALANCE GENERAL POR ACTIVIDAD
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Generadoras	Transmisoras	Distribuidoras	TOTAL
ACTIVO				
ACTIVO CORRIENTE	7 895 295	1 313 597	3 081 432	12 290 324
ACTIVO NO CORRIENTE	42 908 127	11 448 972	19 990 641	74 347 740
Inversiones en Valores	1 178 720	728 077	1 125 459	3 032 256
Cuentas por Cobrar Comerciales	2 782	343 525	623 173	969 480
Otras Cuentas por Cobrar	710 815	417 399	16 129	1 144 343
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	67 199	15 635	44 198	127 031
Activo Fijo	37 224 208	279 520	17 685 747	55 189 475
Otros Activos	3 762 952	9 664 817	501 459	13 929 228
TOTAL ACTIVO	50 803 422	12 762 569	23 072 073	86 638 064
PASIVO	27 817 842	8 424 915	11 033 083	47 275 840
PASIVO CORRIENTE	5 424 569	949 590	3 887 437	10 261 596
PASIVO NO CORRIENTE	22 393 273	7 475 325	7 145 645	37 014 243
PATRIMONIO NETO	22 985 581	4 337 654	12 038 990	39 362 225
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	50 803 423	12 762 569	23 072 073	86 638 064

**RESUMEN DEL ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Generadoras	Transmisoras	Distribuidoras	TOTAL
INGRESOS OPERATIVOS	12 013 395	1 861 746	12 270 217	26 145 358
GASTOS OPERATIVOS	7 356 607	802 177	9 985 590	18 144 373
UTILIDAD DE OPERACIÓN	4 334 089	1 059 569	2 284 628	7 678 285
OTROS INGRESOS(EGRESOS),REI,PART. IMP.	-907 161	-303 238	157 870	-1 052 530
UTILIDAD NETA	2 470 048	544 746	1 705 480	4 720 274
GENERACION INTERNA DE RECURSOS:	5 956 080	1 433 763	3 054 690	10 444 533
UTILIDAD DE OPERACIÓN	4 334 089	1 059 569	2 284 628	7 678 285
PROVISIONES DEL EJERCICIO	1 621 991	374 194	770 063	2 766 248

**BALANCE GENERAL RESUMIDO DE LAS EMPRESAS DEL SERVICIO ELECTRICO
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Generadoras	Transmisoras	Distribuidoras	Total	SEIN	Sistemas Aislados	Total
ACTIVO	50 803 422	12 762 569	23 072 073	86 638 064	84 631 242	2 006 821	86 638 064
ACTIVO CORRIENTE	7 895 295	1 313 597	3 081 432	12 290 324	11 946 853	343 471	12 290 324
Caja-Bancos	2 595 848	298 927	706 867	3 601 642	3 494 060	107 582	3 601 642
Valores Negociables	1 085 450	-	96 230	1 181 681	1 181 681	-	1 181 681
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	1 517 724	327 992	1 483 707	3 329 424	3 206 386	123 038	3 329 424
Cuentas por Cobrar Comerciales	1 604 704	331 641	1 673 826	3 610 172	3 474 692	135 480	3 610 172
Provisión Cobranza Dudosa	86 718	3 649	190 119	280 486	268 045	12 442	280 486
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	1 102 064	599 800	440 789	2 142 653	2 080 618	62 035	2 142 653
Otras Cuentas por Cobrar	1 548 954	603 039	636 965	2 788 958	2 726 019	62 939	2 788 958
Provisión Cobranza Dudosa	199 591	3 239	201 248	404 078	403 174	904	404 078
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	348 619	575	30 035	379 229	377 431	1 798	379 229
Existencias	647 340	66 823	299 832	1 013 995	967 420	46 575	1 013 995
Gastos Pagados por Anticipado	356 962	19 480	29 043	405 485	403 041	2 444	405 485
ACTIVO NO CORRIENTE	42 908 127	11 448 972	19 990 641	74 347 740	72 684 390	1 663 350	74 347 740
Inversiones en Valores	1 178 720	728 077	1 125 459	3 032 256	3 032 256	-	3 032 256
Cuentas por Cobrar Comerciales	2 782	343 525	623 173	969 480	347 602	621 878	969 480
Otras Cuentas por Cobrar	710 815	417 399	16 129	1 144 343	1 144 022	321	1 144 343
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	67 199	15 635	44 198	127 031	127 031	-	127 031
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	37 224 208	279 520	17 685 747	55 189 475	54 232 646	956 829	55 189 475
Inmuebles, Maq. y Equipos	55 766 046	848 274	27 800 364	84 414 683	82 620 329	1 794 354	84 414 683
Depreciación Acumulada	18 570 806	568 754	10 120 142	29 259 702	28 429 855	829 847	29 259 702
Otros Activos	3 762 952	9 664 817	501 459	13 929 228	13 844 695	84 534	13 929 228
PASIVO Y PATRIMONIO	50 803 423	12 762 569	23 072 073	86 638 064	84 631 243	2 006 821	86 638 064
PASIVO	27 817 842	8 424 915	11 033 083	47 275 840	46 095 676	1 180 163	47 275 840
PASIVO CORRIENTE	5 424 569	949 590	3 887 437	10 261 596	10 016 015	245 581	10 261 596
Sobregiros Bancarios	4 540	-	149 563	154 103	154 103	-	154 103
Cuentas por Pagar Comerciales	1 330 556	137 411	1 115 466	2 583 433	2 483 187	100 246	2 583 433
Otras Cuentas por Pagar	1 692 683	267 416	1 217 755	3 177 854	3 118 423	59 432	3 177 854
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	274 492	669	344 047	619 208	592 252	26 956	619 208
Deuda a Largo Plazo (parte cte.)	1 776 678	444 462	766 734	2 987 874	2 937 807	50 067	2 987 874
Ganancias Diferidas	24 502	9 371	51 325	85 198	84 632	566	85 198
Otros	321 118	90 262	242 547	653 926	645 612	8 314	653 926
PASIVO NO CORRIENTE	22 393 273	7 475 325	7 145 645	37 014 243	36 079 661	934 582	37 014 243
Deuda a Largo Plazo	16 779 631	5 966 504	3 595 461	26 341 596	25 807 536	534 060	26 341 596
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	929 182	48 353	753 075	1 730 610	1 587 431	143 179	1 730 610
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	25 910	-	333 178	359 089	329 137	29 951	359 089
Provisión Beneficios Sociales	6 664	59	39 632	46 355	34 438	11 917	46 355
Ganancias Diferidas	2 047 490	571 635	1 169 132	3 788 257	3 594 704	193 553	3 788 257
Otros Pasivos	2 604 395	888 774	1 255 168	4 748 337	4 726 415	21 923	4 748 337
PATRIMONIO NETO	22 985 581	4 337 654	12 038 990	39 362 225	38 535 566	826 658	39 362 225
Capital Social	18 125 760	3 158 764	5 093 059	26 377 583	25 639 005	738 578	26 377 583
Capital Adicional	276 017	335 478	328 247	939 742	906 734	33 007	939 742
Reservas	1 243 566	259 577	2 484 765	3 987 907	3 978 502	9 406	3 987 907
Resultados Acumulados	1 103 180	-151 630	2 427 237	3 378 786	3 398 508	-19 721	3 378 786
UTILIDAD (PERDIDA) DEL EJERCICIO	2 237 059	735 465	1 705 683	4 678 206	4 612 818	65 388	4 678 206

**BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Agropecuaria Aurora	C.H. Tingo	Celepse	Celepse Renovables S.A.C.	Centrales Santa Rosa S.A.C.	Chinango Generador	Contour Global Perú	Egasa	Egensa
ACTIVO	376 447	62 895	1 141 579	274 862	20 934	493 241	762 630	1 015 507	837 973
ACTIVO CORRIENTE	53 066	33 645	91 224	11 134	6 296	21 048	43 356	549 229	90 337
Caja-Bancos	847	95	37 541	4 029	17	1 950	7 934	155 814	44 917
Valores Negociables	0	0	0	0	0	0	0	299 370	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	16	1 242	46 754	1 574	732	9 850	20 572	21 786	14 290
Cuentas por Cobrar Comerciales	16	1 242	46 754	1 574	732	9 850	20 572	22 251	14 290
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	0	465	0
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	43 249	32 252	1 730	5 125	5 546	1 155	14 247	60 577	20 598
Otras Cuentas por Cobrar	43 249	32 252	1 730	5 125	5 546	1 155	14 247	63 762	20 598
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	0	3 186	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	2	0	0	0	0	7 725	0	2 327	4 849
Existencias	7 411	0	4 398	361	0	0	0	7 547	4 833
Gastos Pagados por Anticipado	1 541	56	801	45	0	368	603	1 809	848
ACTIVO NO CORRIENTE	323 381	29 250	1 050 354	263 728	14 639	472 193	719 274	466 278	747 636
Inversiones en Valores	0	0	200 147	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	44 090	0	538	2 245	0	0	146 152	357	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	278 702	28 776	844 613	255 329	14 639	455 348	572 934	441 251	746 601
Inmuebles, Maq. y Equipos	321 757	46 048	1 236 655	276 435	14 639	710 920	780 566	1 241 053	1 235 173
Depreciación Acumulada	43 055	17 273	392 042	21 106	0	255 572	207 632	799 802	488 571
Otros Activos	589	474	5 057	6 154	0	16 845	188	24 670	1 035
PASIVO Y PATRIMONIO	376 447	62 895	1 141 579	274 862	20 934	493 241	762 630	1 015 507	837 973
PASIVO	145 052	9 459	385 843	99 038	4 200	113 165	645 807	169 669	142 664
PASIVO CORRIENTE	14 826	6 029	164 058	6 121	1 871	21 058	41 495	121 561	49 658
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	2 949	928	24 954	1 312	1 621	12 244	7 870	18 930	6 088
Otras Cuentas por Pagar	0	5 101	17 439	90	249	1 688	13 323	80 560	21 274
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	750	0	0	0	0	6 581	0	238	54
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	11 127	0	121 665	4 719	0	0	20 017	0	0
Ganancias Diferidas	0	0	0	0	0	0	0	15 452	0
Otros	0	0	0	0	0	546	285	6 382	22 242
PASIVO NO CORRIENTE	130 226	3 431	221 784	92 917	2 329	92 107	604 312	48 108	93 007
Deuda a Largo Plazo	129 256	0	98 333	92 917	0	0	556 712	0	0
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	0	0	534	0	0	0	0	747	0
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión Beneficios Sociales	0	0	0	0	0	0	0	331	0
Ganancias Diferidas	971	0	0	0	0	0	0	40 029	92 823
Otros Pasivos	0	3 431	122 918	0	2 329	92 107	47 600	7 001	184
PATRIMONIO NETO	231 395	53 436	755 736	175 824	16 734	380 076	116 823	845 837	695 309
Capital Social	268 891	60 680	630 599	198 990	7 996	295 249	153 503	772 213	555 662
Capital Adicional	0	0	0	0	552	11 714	0	0	5 702
Reservas	0	389	20 886	0	109	41 314	0	22 633	52 286
Resultados Acumulados	-37 393	-10 585	59 654	-23 120	6 340	-36 480	-58 563	0	49 802
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	-104	2 951	44 598	-46	1 736	68 280	21 884	50 991	31 856

BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Egepsa	Egesur	Electrica Agua Azul	Electrica De Junin	Eléctrica Río Doble	Eléctrica Yanapampa	Electroperú	San Gabán	Empresa de Generacion Hualлага SA
ACTIVO	4 399	196 409	53 192	492 309	125 432	27 318	3 630 310	441 324	4 128 049
ACTIVO CORRIENTE	205	100 848	5 725	57 375	7 526	1 851	1 196 489	70 961	221 354
Caja-Bancos	18	76 357	963	36 963	2 088	891	201 287	13 516	130 216
Valores Negociables	0	5 000	0	0	0	0	751 487	23 753	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	91	6 163	576	8 121	1 928	398	112 412	11 709	46 610
Cuentas por Cobrar Comerciales	91	6 419	576	8 121	1 928	398	160 408	12 748	46 610
Provisión Cobranza Dudosa	0	255	0	0	0	0	47 996	1 040	0
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	59	9 582	1 082	10 732	51	414	27 982	11 569	40 139
Otras Cuentas por Cobrar	59	9 582	1 082	10 732	51	414	227 194	11 768	40 139
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	199 212	199	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	38	0	0	0	0	94 922	2 496	0
Existencias	36	3 535	0	606	0	0	3 930	7 616	0
Gastos Pagados por Anticipado	0	172	3 103	954	3 459	149	4 469	303	4 388
ACTIVO NO CORRIENTE	4 195	95 561	47 468	434 934	117 906	25 467	2 433 821	370 363	3 906 696
Inversiones en Valores	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	0	24	0	83 188	0	0	15 436	2 329	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	57 860	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	4 195	95 467	47 369	351 214	117 883	25 467	2 359 655	364 828	3 905 100
Inmuebles, Maq. y Equipos	7 929	270 368	50 913	409 941	156 879	34 404	6 994 891	520 082	4 176 726
Depreciación Acumulada	-3 945	174 902	3 544	58 727	38 997	8 938	4 635 236	155 254	271 626
Otros Activos	211	70	98	533	23	0	870	3 206	1 595
PASIVO Y PATRIMONIO	4 399	196 409	53 192	492 309	125 432	27 318	3 630 310	441 324	4 128 050
PASIVO	1 633	53 785	38 016	449 733	8 762	11 179	838 337	66 933	2 553 515
PASIVO CORRIENTE	667	29 915	223	42 120	944	2 290	252 029	23 177	77 390
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	207	25 633	168	10 639	312	131	139 341	4 529	19 200
Otras Cuentas por Pagar	264	1 736	54	8 657	93	46	84 531	13 340	6 820
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	28 156	354	0
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	196	0	0	20 840	0	2 113	0	0	51 370
Ganancias Diferidas	0	0	1	0	0	0	0	0	0
Otros	0	2 546	0	1 984	539	0	0	4 955	0
PASIVO NO CORRIENTE	965	23 870	37 793	407 613	7 818	8 889	586 308	43 756	2 476 125
Deuda a Largo Plazo	117	7 279	33 587	383 864	0	7 870	0	0	2 393 529
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	0	2 257	0	0	7 818	47	32 781	0	0
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	4 205	0	0	0	0	0	0
Provisión Beneficios Sociales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancias Diferidas	0	0	0	12 593	0	972	0	0	0
Otros Pasivos	848	14 334	0	11 157	0	0	553 527	43 756	82 597
PATRIMONIO NETO	2 767	142 624	15 176	42 576	116 670	16 139	2 791 973	374 392	1 574 535
Capital Social	1 623	132 764	7 671	103 244	114 009	18 414	2 162 646	319 297	1 854 601
Capital Adicional	1 183	0	11 344	0	0	0	0	0	0
Reservas	151	2 845	-414	11 007	1 002	1 781	432 529	34 510	4 259
Resultados Acumulados	-1	0	-1 753	-70 049	0	-5 125	0	0	-200 067
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	-189	7 015	-1 670	-1 626	1 659	1 069	196 798	20 585	-84 259

**BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Enel Generación Perú	Enel Generación Piura	Enel Green Power Perú	Engie Ener- gía Perú	Fénix Power Perú SA	Generación Andina	Gepsa	GTS Tacna	Hidrocañete
ACTIVO	4 357 685	847 388	1 407 368	7 314 871	3 055 667	276 778	515 305	266 129	32 776
ACTIVO CORRIENTE	1 199 568	249 207	323 032	1 031 227	233 109	55 223	56 726	35 850	3 215
Caja-Bancos	616 973	162 575	50 321	304 821	78 835	32 640	13 977	29 845	2 426
Valores Negociables	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	191 213	20 696	34 886	262 111	73 237	0	3 185	3 374	524
Cuentas por Cobrar Comerciales	191 213	30 606	34 886	262 111	75 079	0	3 185	3 374	524
Provisión Cobranza Dudosa	0	9 910	0	0	1 841	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	97 930	28 872	26 817	164 298	45 290	22 497	38 224	2 563	160
Otras Cuentas por Cobrar	97 930	28 872	26 817	164 298	45 290	22 497	38 224	2 563	160
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	209 153	9 159	5 645	12 303	0	0	0	0	0
Existencias	68 929	27 778	2 917	252 812	32 108	0	128	0	0
Gastos Pagados por Anticipado	15 370	129	202 445	34 881	3 639	86	1 212	68	106
ACTIVO NO CORRIENTE	3 158 117	598 182	1 084 336	6 283 644	2 822 558	221 555	458 579	230 279	29 561
Inversiones en Valores	187 718	0	24 675	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	0	0	0	42 985	294	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	2 798 035	583 034	1 046 566	5 831 918	2 630 367	215 640	454 062	230 279	29 561
Inmuebles, Maq. y Equipos	6 097 057	919 907	1 176 988	8 177 111	3 266 744	215 287	476 742	324 021	35 573
Depreciación Acumulada	3 299 022	336 873	130 422	2 345 193	636 377	-353	22 680	93 742	6 012
Otros Activos	172 363	15 148	13 094	408 741	191 896	5 916	4 517	0	0
PASIVO Y PATRIMONIO	4 357 685	847 388	1 407 368	7 314 871	3 055 667	276 778	515 305	266 129	32 776
PASIVO	1 311 718	325 850	1 234 360	3 542 559	1 711 499	306 008	449 270	224 502	18 943
PASIVO CORRIENTE	570 935	214 186	719 945	645 915	233 350	55 620	37 486	18 562	1 675
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	382	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	219 475	49 046	17 956	203 848	108 940	41 016	19 224	565	0
Otras Cuentas por Pagar	50 318	7 539	634 868	77 753	8 502	4 821	2 880	1 238	444
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	96 924	21 884	64 643	655	43 355	0	0	0	0
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	39 259	130 632	2 478	363 660	72 554	0	14 999	16 760	1 230
Ganancias Diferidas	3 289	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros	161 670	5 084	0	0	0	9 784	0	0	0
PASIVO NO CORRIENTE	740 783	111 664	514 415	2 896 644	1 478 148	250 388	411 784	205 940	17 269
Deuda a Largo Plazo	71 370	47 641	506 911	1 724 745	1 383 534	205 331	81 978	187 568	14 875
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	0	0	0	0	93 719	0	329 806	1 352	0
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	21 705	0	0	0	0	0
Provisión Beneficios Sociales	6 277	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancias Diferidas	76 580	0	0	1 096 162	0	0	0	13 397	0
Otros Pasivos	586 556	64 023	7 504	54 032	896	45 057	0	3 623	2 394
PATRIMONIO NETO	3 045 967	521 538	173 008	3 772 312	1 344 168	-29 230	66 035	41 626	13 833
Capital Social	2 498 101	81 553	411 882	726 684	1 410 033	70 879	26 552	35 763	11 687
Capital Adicional	3 714	2 671	0	119 152	0	20 793	26 908	0	0
Reservas	97 256	13 363	-19 459	186 382	6 795	0	0	0	220
Resultados Acumulados	-80 448	346 125	-232 693	2 394 306	-66 077	-115 439	-4 026	5 864	1 352
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	527 344	77 826	13 279	345 788	-6 583	-5 463	16 601	0	574

BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Huanchor	Huanza	Huaura Power Group	Illapu	Infraestructuras y Energías del Perú	Inland Energy S.A.C.	Kallpa	Maja Energía	Moquegua FV
ACTIVO	261 354	843 604	157 184	27 222	129 636	695 569	5 025 127	41 385	144 329
ACTIVO CORRIENTE	111 079	95 518	22 275	16 771	14 083	57 381	642 695	1 589	28 865
Caja-Bancos	2 030	61 927	7 270	2 255	5 593	23 699	77 664	122	16 482
Valores Negociables	0	0	5 840	0	0	0	0	0	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	3 237	15 769	2 794	13 744	2 654	22 311	251 290	55	3 013
Cuentas por Cobrar Comerciales	3 237	15 769	2 794	13 744	2 654	22 311	251 948	55	3 013
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	658	0	0
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	103 985	8 126	3 537	370	1 450	7 058	21 527	1 399	9 265
Otras Cuentas por Cobrar	103 985	8 126	3 537	370	1 450	7 058	262 814	1 399	9 265
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Existencias	1 426	569	1 251	0	4 088	1 364	48 022	0	0
Gastos Pagados por Anticipado	401	9 127	1 583	402	297	2 948	2 905	13	105
ACTIVO NO CORRIENTE	150 275	748 086	134 908	10 451	115 553	638 188	4 382 432	39 796	115 464
Inversiones en Valores	86 926	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	0	12 106	0	0	0	0	64 623	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	9 338	0	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	60 387	549 486	134 862	419	114 473	585 746	4 084 802	39 747	115 464
Inmuebles, Maq. y Equipos	120 495	680 518	142 481	462	134 093	632 666	5 075 892	42 354	144 277
Depreciación Acumulada	60 108	131 032	7 619	43	19 620	46 919	1 029 428	2 607	28 813
Otros Activos	2 962	186 494	46	10 032	1 081	43 104	271 345	49	0
PASIVO Y PATRIMONIO	261 354	843 604	157 184	27 222	129 636	695 569	5 025 127	41 385	144 329
PASIVO	153 721	595 766	103 393	12 692	82 622	346 007	4 595 117	28 766	119 612
PASIVO CORRIENTE	121 751	473 681	2 118	4 566	11 488	150 701	432 664	14 155	9 595
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	4 083	18 732	323	2 124	389	3 914	138 590	2 967	6
Otras Cuentas por Pagar	104 342	5 420	13	2 320	141	4 491	209 816	9 909	754
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	92	0	0	10 808	0	0	0
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	13 326	449 468	1 188	0	10 669	67 000	80 481	1 280	8 836
Ganancias Diferidas	0	0	0	0	0	0	3 777	0	0
Otros	0	61	503	123	288	64 489	0	0	0
PASIVO NO CORRIENTE	31 970	122 086	101 274	8 126	71 134	195 305	4 162 454	14 611	110 017
Deuda a Largo Plazo	27 659	0	92 876	0	58 681	85 000	3 522 132	4 331	104 585
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	0	0	0	8 026	10 060	14 231	0	0	0
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión Beneficios Sociales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancias Diferidas	0	122 086	0	0	2 393	0	563 514	0	4 187
Otros Pasivos	4 310	0	8 398	100	0	96 074	76 808	10 280	1 245
PATRIMONIO NETO	107 633	247 838	53 791	14 530	47 014	349 563	430 010	12 619	24 718
Capital Social	120 853	186 413	33 321	5	13 050	305 362	665 804	2 371	21 902
Capital Adicional	0	0	0	0	16 989	0	0	529	0
Reservas	6 111	15 957	14 213	0	1 817	19 420	110 119	0	0
Resultados Acumulados	-12 981	-3 018	1 797	11 809	8 412	5 493	-845 871	9 814	2 816
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	-6 350	48 485	4 461	2 716	6 746	19 287	499 958	-95	0

**BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Orazul Energy Perú	P.E. Tres Hermanas	Panameri- cana Solar	Parque Eólico Marcona	Planta de Reserva Fria ETEN	Samay I	Santa Cruz	SDE Piura	SDF Energía
ACTIVO	3 127 855	716 554	274 598	259 779	523 551	1 517 190	153 360	81 859	38 524
ACTIVO CORRIENTE	123 795	125 160	38 961	55 744	63 395	202 452	7 059	9 142	16 750
Caja-Bancos	74 450	856	31 007	1 049	48 563	38 854	1 819	2 641	3 243
Valores Negociables	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	35 220	13 956	4 965	4 782	8 658	21 111	4 328	3 330	3 304
Cuentas por Cobrar Comerciales	36 109	13 956	4 965	4 782	8 658	21 111	4 328	3 359	3 304
Provisión Cobranza Dudosa	889	0	0	0	0	0	0	29	0
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	1 326	97 826	2 839	45 197	4 396	3 021	730	1 052	6 925
Otras Cuentas por Cobrar	1 326	97 826	2 839	45 197	4 396	3 021	730	1 052	6 925
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Existencias	4 752	0	0	0	0	139 443	88	2 118	2 799
Gastos Pagados por Anticipado	8 047	12 521	150	4 715	1 778	23	94	1	479
ACTIVO NO CORRIENTE	3 004 060	591 394	235 637	204 036	460 156	1 314 738	146 301	72 717	21 774
Inversiones en Valores	618 413	35 784	0	0	0	0	5 039	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	0	0	0	0	0	258 257	1 468	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	757 684	542 413	235 637	196 412	417 626	1 055 977	139 083	58 294	21 774
Inmuebles, Maq. y Equipos	1 898 139	655 637	325 585	264 001	473 034	1 220 453	166 912	80 190	45 255
Depreciación Acumulada	1 140 455	113 224	89 947	67 589	55 408	164 476	27 828	21 896	23 482
Otros Activos	1 627 963	13 197	0	7 624	42 530	503	710	14 422	0
PASIVO Y PATRIMONIO	3 127 855	716 554	274 598	259 779	523 551	1 517 190	153 360	81 859	38 524
PASIVO	2 454 959	635 130	226 612	226 744	522 827	1 355 136	94 679	13 552	21 020
PASIVO CORRIENTE	114 031	42 476	19 837	12 307	23 840	243 199	15 599	6 217	14 834
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	0	0	4 157
Cuentas por Pagar Comerciales	16 366	1 142	338	280	8 216	54 815	1 151	3 356	7 508
Otras Cuentas por Pagar	79 707	10 521	2 788	630	1 598	158 338	242	271	3 092
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	17 958	30 814	16 711	11 397	14 027	28 043	13 994	2 590	0
Ganancias Diferidas	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros	0	0	0	0	0	2 003	213	0	76
PASIVO NO CORRIENTE	2 340 928	592 654	206 774	214 437	498 986	1 111 936	79 080	7 334	6 186
Deuda a Largo Plazo	1 795 770	567 709	186 414	209 975	378 309	1 056 533	70 517	1 979	0
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	275 119	14 879	1 812	0	113 291	8 209	0	0	0
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión Beneficios Sociales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancias Diferidas	0	0	0	0	0	0	2 644	5 355	6 186
Otros Pasivos	270 039	10 066	18 549	4 463	7 387	47 194	5 918	0	0
PATRIMONIO NETO	672 896	81 423	47 987	33 035	725	162 054	58 681	68 307	17 504
Capital Social	650 418	113 626	41 360	70 165	18 099	191 582	31 238	80 671	13 547
Capital Adicional	50 733	0	0	0	0	0	0	0	0
Reservas	0	865	0	0	0	6 322	10 445	87	2 709
Resultados Acumulados	-78 264	-46 803	6 627	-41 481	-24 266	-96 264	7 755	-19 422	1 578
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	50 009	13 736	0	4 351	6 892	60 414	9 243	6 970	-330

BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Shougesa	Sindicato de Energía	Statkraft	Termochilca	Termoselva	Atria Energía	Total
ACTIVO	149 215	340 003	2 820 062	960 248	242 241	114 194	50 803 422
ACTIVO CORRIENTE	118 921	16 659	151 096	101 234	61 065	64 779	7 895 295
Caja-Bancos	77 382	5 796	59 730	3 593	33 159	8 809	2 595 848
Valores Negociables	0	0	0	0	0	0	1 085 450
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	36 330	7 798	57 958	48 522	18 503	40 043	1 517 724
Cuentas por Cobrar Comerciales	37 784	7 798	60 064	67 712	19 519	40 174	1 604 704
Provisión Cobranza Dudosa	1 454	0	2 105	19 190	1 016	-131	86 718
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	3 155	401	18 608	33 234	2 205	11 691	1 102 064
Otras Cuentas por Cobrar	3 155	401	18 608	33 234	2 205	14 697	1 548 954
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	-3 006	199 591
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	348 619
Existencias	1 598	0	1 609	4 987	7 198	1 081	647 340
Gastos Pagados por Anticipado	456	2 666	13 190	10 899	0	3 155	356 962
ACTIVO NO CORRIENTE	30 294	323 343	2 668 966	859 013	181 176	49 415	42 908 127
Inversiones en Valores	0	0	12 641	0	0	7 376	1 178 720
Cuentas por Cobrar Comerciales	2 782	0	0	0	0	0	2 782
Otras Cuentas por Cobrar	0	33 861	0	0	1 383	1 478	710 815
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	67 199
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	27 493	268 264	2 125 021	811 749	148 467	4 096	37 224 208
Inmuebles, Maq. y Equipos	110 686	337 686	2 752 334	910 264	372 881	4 941	55 766 046
Depreciación Acumulada	83 193	69 422	627 313	98 515	224 414	-845	18 570 806
Otros Activos	18	21 219	531 304	47 264	31 326	36 465	3 762 952
PASIVO Y PATRIMONIO	149 215	340 003	2 820 062	960 248	242 241	114 194	50 803 423
PASIVO	28 382	209 081	349 492	669 266	30 736	81 032	27 817 842
PASIVO CORRIENTE	19 544	82 673	81 399	100 625	27 573	46 589	5 424 569
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	4 540
Cuentas por Pagar Comerciales	7 848	5 682	24 864	55 860	11 453	23 426	1 330 556
Otras Cuentas por Pagar	5 504	2 615	18 206	5 323	16 120	6 896	1 692 683
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	274 492
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	6 193	74 376	0	39 443	0	15 267	1 776 678
Ganancias Diferidas	0	0	1 983	0	0	0	24 502
Otros	0	0	36 346	0	0	999	321 118
PASIVO NO CORRIENTE	8 838	126 408	268 093	568 641	3 163	34 443	22 393 273
Deuda a Largo Plazo	0	100 325	0	561 434	0	27 986	16 779 631
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	0	0	14 495	0	0	0	929 182
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	25 910
Provisión Beneficios Sociales	56	0	0	0	0	0	6 664
Ganancias Diferidas	2 655	0	0	0	0	4 943	2 047 490
Otros Pasivos	6 127	26 082	253 598	7 206	3 163	1 513	2 604 395
PATRIMONIO NETO	120 833	130 922	2 470 569	290 981	211 505	33 163	22 985 581
Capital Social	94 042	65 949	1 986 391	311 571	172 778	4 056	18 125 760
Capital Adicional	0	0	0	0	0	4 034	276 017
Reservas	12 729	13 090	116 937	2 255	0	645	1 243 566
Resultados Acumulados	0	42 921	247 730	-7 125	-3 336	13 636	1 103 180
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	14 062	8 962	119 512	-15 720	42 063	10 791	2 237 059

BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Abengoa Transmisión Norte	ABY Transmi- sión Sur	ATN1	ATN2	ATN3	Aymaraes	Compañía Transmisora Norperuana S.R.L.	Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM S.A.C.
ACTIVO	1 298 610	1 582 892	5 562	339 400	389 448	135 404	22 192	610 390
ACTIVO CORRIENTE	87 898	113 890	2 421	79 611	7 188	56 282	1 516	22 083
Caja-Bancos	18 927	10 354	678	14 925	573	2 266	471	999
Valores Negociables	0	0	0	0	0	0	0	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	9 721	17 471	1 378	55 618	0	46 908	795	10 297
Cuentas por Cobrar Comerciales	9 721	17 471	1 378	55 618	0	46 908	795	10 297
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	58 333	85 864	365	9 057	16	2 052	207	10 545
Otras Cuentas por Cobrar	58 333	85 864	365	9 057	16	2 052	207	10 545
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	575	0	0
Existencias	0	0	0	0	0	155	0	0
Gastos Pagados por Anticipado	917	202	0	10	6 600	4 327	43	241
ACTIVO NO CORRIENTE	1 210 713	1 469 002	3 141	259 789	382 260	79 122	20 676	588 307
Inversiones en Valores	252 138	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	2 012	259 673	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	46 462	0	0	0	7 663	0	581	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	184	32	0	0	0	70 016	20 030	2
Inmuebles, Maq. y Equipos	925	41	0	0	0	146 826	30 637	4
Depreciación Acumulada	741	8	0	0	0	76 810	10 607	2
Otros Activos	911 929	1 468 970	1 128	116	374 596	9 105	65	588 306
PASIVO Y PATRIMONIO	1 298 610	1 582 892	5 562	339 400	389 448	135 404	22 192	610 390
PASIVO	560 792	1 449 766	1 222	285 904	345 580	16 466	20 219	556 939
PASIVO CORRIENTE	75 475	59 823	1 222	40 205	345 580	16 466	667	3 685
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	1 288	273	918	3 460	11 217	8 597	0	1 105
Otras Cuentas por Pagar	3 656	6 748	304	1 235	89 017	4 475	667	682
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	70 531	51 636	0	35 509	245 345	0	0	1 897
Ganancias Diferidas	0	858	0	0	0	0	0	0
Otros	0	309	0	0	0	3 394	0	0
PASIVO NO CORRIENTE	485 317	1 389 942	0	245 699	0	0	19 552	553 255
Deuda a Largo Plazo	471 658	1 382 636	0	223 880	0	0	19 493	547 109
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	13 659	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión Beneficios Sociales	0	0	0	0	0	0	59	0
Ganancias Diferidas	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos	0	7 306	0	21 820	0	0	0	6 146
PATRIMONIO NETO	737 818	133 127	4 340	53 496	43 868	118 938	1 973	53 451
Capital Social	904 672	275 275	5 340	44 746	48 305	131 821	1 044	92 342
Capital Adicional	0	0	0	11 575	0	0	0	0
Reservas	29 074	-13 841	104	0	0	2 803	0	194
Resultados Acumulados	-185 542	-114 699	-1 286	-20 994	-4 160	-24 015	1 242	-21 705
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	-10 387	-13 609	182	18 169	-277	8 330	-313	-17 381

BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Conenhua	Etenorte	Eteselva	Isa-Perú	Redesur	Rep	Transmanto	Transmisión Guadalupe
ACTIVO	352 356	34 260	109 349	182 467	396 474	1 700 265	5 095 986	46 069
ACTIVO CORRIENTE	98 946	18 931	38 122	23 741	62 543	208 607	430 915	8 340
Caja-Bancos	18 362	1 598	2 966	15 009	2 476	72 007	115 241	7 047
Valores Negociables	0	0	0	0	0	0	0	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	4 759	718	2 110	4 372	13 208	76 962	76 057	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	5 669	718	2 110	4 322	14 746	76 962	76 057	0
Provisión Cobranza Dudosa	910	0	0	-49	1 538	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	73 560	16 111	32 087	247	45 544	20 907	216 768	1 225
Otras Cuentas por Cobrar	76 799	16 111	32 087	247	45 544	20 907	216 768	1 225
Provisión Cobranza Dudosa	3 239	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0
Existencias	111	505	960	3 996	985	38 352	19 165	0
Gastos Pagados por Anticipado	2 154	0	0	117	330	378	3 684	69
ACTIVO NO CORRIENTE	253 410	15 329	71 227	158 726	333 931	1 491 658	4 665 071	37 729
Inversiones en Valores	247 835	0	0	0	228 104	0	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	0	0	81 839	0
Otras Cuentas por Cobrar	0	0	127	1	47	2 600	339 326	3 157
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	15 635	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	5 156	15 329	69 098	176	3 883	55 945	8 798	30 623
Inmuebles, Maq. y Equipos	55 746	152 677	259 085	1 055	8 409	135 998	15 287	41 001
Depreciación Acumulada	50 591	137 348	189 987	879	4 526	80 052	6 489	10 378
Otros Activos	419	0	2 002	158 550	101 897	1 417 478	4 235 109	3 948
PASIVO Y PATRIMONIO	352 356	34 260	109 349	182 467	396 474	1 700 265	5 095 986	46 069
PASIVO	40 362	3 650	781	62 604	240 180	1 059 069	3 512 389	4 941
PASIVO CORRIENTE	40 134	1 105	781	13 566	42 299	148 932	137 585	353
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	2 769	234	392	755	13 737	34 665	46 980	0
Otras Cuentas por Pagar	14 813	85	389	848	12 874	42 212	82 507	215
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	669	0	0	0	0
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	1 353	0	0	7 890	15 155	11 142	0	0
Ganancias Diferidas	2 007	0	0	1 038	533	4 935	0	0
Otros	19 192	786	0	2 367	0	55 979	8 099	137
PASIVO NO CORRIENTE	228	2 545	0	49 038	197 881	910 138	3 374 804	4 589
Deuda a Largo Plazo	173	0	0	43 826	168 074	63 910	2 803 409	0
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	0	0	0	5 212	0	26 882	2 600	0
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión Beneficios Sociales	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancias Diferidas	55	0	0	0	5 466	59 823	506 291	0
Otros Pasivos	0	2 545	0	0	24 342	759 523	62 504	4 589
PATRIMONIO NETO	311 993	30 610	108 569	119 864	156 294	641 196	1 583 597	41 127
Capital Social	207 612	25 783	105 002	71 843	43 117	78 555	880 362	39 022
Capital Adicional	0	0	0	259	0	323 644	0	0
Reservas	22 564	0	0	14 368	90 686	6 367	106 725	1 007
Resultados Acumulados	1 400	-5 348	-3 803	0	0	232 629	0	570
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	80 416	10 175	7 370	33 394	22 490	0	596 510	530

BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Transmisora Eléctrica del Sur	Transmisora Eléctrica del Sur 2	Total
ACTIVO	261 600	199 844	12 762 569
ACTIVO CORRIENTE	36 797	15 765	1 313 597
Caja-Bancos	14 579	450	298 927
Valores Negociables	0	0	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	3 314	4 305	327 992
Cuentas por Cobrar Comerciales	4 564	4 305	331 641
Provisión Cobranza Dudosa	1 250	0	3 649
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	16 097	10 814	599 800
Otras Cuentas por Cobrar	16 097	10 814	603 039
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	3 239
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	575
Existencias	2 595	0	66 823
Gastos Pagados por Anticipado	213	196	19 480
ACTIVO NO CORRIENTE	224 802	184 079	11 448 972
Inversiones en Valores	0	0	728 077
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	343 525
Otras Cuentas por Cobrar	17 248	185	417 399
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	15 635
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	196	53	279 520
Inmuebles, Maq. y Equipos	463	120	848 274
Depreciación Acumulada	267	67	568 754
Otros Activos	207 358	183 841	9 664 817
PASIVO Y PATRIMONIO	261 600	199 844	12 762 569
PASIVO	140 466	123 584	8 424 915
PASIVO CORRIENTE	20 593	1 121	949 590
Sobregiros Bancarios	0	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	10 517	504	137 411
Otras Cuentas por Pagar	6 072	617	267 416
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	669
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	4 003	0	444 462
Ganancias Diferidas	0	0	9 371
Otros	0	0	90 262
PASIVO NO CORRIENTE	119 873	122 463	7 475 325
Deuda a Largo Plazo	119 873	122 463	5 966 504
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	0	0	48 353
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0
Provisión Beneficios Sociales	0	0	59
Ganancias Diferidas	0	0	571 635
Otros Pasivos	0	0	888 774
PATRIMONIO NETO	121 134	76 259	4 337 654
Capital Social	128 705	75 217	3 158 764
Capital Adicional	0	0	335 478
Reservas	-88	-386	259 577
Resultados Acumulados	-5 840	-79	-151 630
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	-1 643	1 507	735 465

BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Adinelsa	Chavimochic	Coelvisac	Edelsa	Eilichica	Electro Dunas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno
ACTIVO	367 521	39 063	131 518	708	13 825	834 572	1 147 166	1 665	468 281
ACTIVO CORRIENTE	135 243	20 160	27 916	184	2 036	195 449	223 641	799	136 463
Caja-Bancos	10 417	18 240	1 949	47	1 458	29 425	69 774	448	75 551
Valores Negociables	95 850	0	0	0	0	0	0	0	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	5 933	1 853	18 928	136	117	59 483	87 469	309	31 874
Cuentas por Cobrar Comerciales	10 865	6 532	18 928	136	117	70 477	94 965	439	31 874
Provisión Cobranza Dudosa	4 932	4 679	0	0	0	10 995	7 495	130	0
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	18 152	67	7 038	0	333	101 435	16 677	34	18 532
Otras Cuentas por Cobrar	18 926	971	1 967	0	333	268 120	16 677	34	18 532
Provisión Cobranza Dudosa	774	904	0	0	0	166 685	0	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	2 917	0	0	0	0	0	1 725	0	0
Existencias	1 647	0	4 977	0	127	3 761	45 892	0	10 159
Gastos Pagados por Anticipado	328	0	95	0	0	1 345	2 104	7	347
ACTIVO NO CORRIENTE	232 279	18 903	103 602	524	11 789	639 123	923 525	866	331 818
Inversiones en Valores	0	0	2 039	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	10	0	0	0	0	13 977	321	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	44 198	0	0	0	0	0	0	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	186 536	18 896	101 562	524	11 262	441 315	918 678	846	312 638
Inmuebles, Maq. y Equipos	283 476	64 701	129 061	853	21 804	610 290	1 696 928	1 183	749 617
Depreciación Acumulada	96 940	45 805	33 023	328	10 542	168 974	778 250	337	436 978
Otros Activos	1 535	7	5 524	0	527	183 831	4 527	20	19 179
PASIVO Y PATRIMONIO	367 521	39 063	131 518	708	13 825	834 572	1 147 166	1 665	468 281
PASIVO	94 138	375	79 891	337	8 769	607 579	499 273	512	192 563
PASIVO CORRIENTE	19 849	375	27 061	337	1	374 638	107 979	512	52 791
Sobregiros Bancarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	8 412	369	13 722	284	0	28 808	63 524	271	20 646
Otras Cuentas por Pagar	6 756	6	6 864	53	0	17 974	9 314	68	27 260
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	1 078	0	0	0	0	0	26 893	0	27
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	0	0	6 476	0	0	313 874	0	134	1 903
Ganancias Diferidas	0	0	0	0	0	0	0	0	2 955
Otros	3 603	0	0	0	1	13 983	8 248	39	0
PASIVO NO CORRIENTE	74 289	0	52 830	0	8 768	232 941	391 294	0	139 772
Deuda a Largo Plazo	0	0	46 925	0	0	2 355	0	0	0
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	2 485	0	3 094	0	8 768	13 599	143 046	0	53 928
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	29 951	0	0
Provisión Beneficios Sociales	0	0	0	0	0	0	11 917	0	1 575
Ganancias Diferidas	71 715	0	2 389	0	0	34 366	193 553	0	82 495
Otros Pasivos	90	0	422	0	0	182 622	12 828	0	1 775
PATRIMONIO NETO	273 383	38 688	51 626	372	5 056	226 992	647 893	1 154	275 718
Capital Social	161 850	113 373	25 153	88	1 533	214 270	536 694	47	129 776
Capital Adicional	88 454	0	0	0	0	-12 845	26 976	0	123 108
Reservas	0	0	0	0	1 500	29 736	8 888	0	7 107
Resultados Acumulados	2 360	-69 650	24 401	270	1 213	-15 546	32 349	927	-11 495
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	20 720	-5 034	2 073	14	810	11 378	42 986	180	27 222

**BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electro-centro	Electrono-roeste	Electronorte	Electrosur	Emseusa	Enel Distribución Perú
ACTIVO	1 036 507	20 283	289 330	1 343 122	986 837	817 144	333 827	6 829	4 839 176
ACTIVO CORRIENTE	105 374	10 905	64 304	210 507	161 193	158 120	55 150	1 377	509 256
Caja-Bancos	18 558	3 414	23 845	68 064	15 492	76 678	17 181	370	171 518
Valores Negociables	0	0	380	0	0	0	0	0	0
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	64 373	5 787	24 037	78 202	94 435	56 952	29 456	622	206 535
Cuentas por Cobrar Comerciales	68 587	5 787	31 783	90 308	124 407	71 819	36 849	721	260 904
Provisión Cobranza Dudosa	4 215	0	7 746	12 105	29 971	14 867	7 393	99	54 369
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	7 354	131	4 029	30 092	25 710	8 264	1 953	12	72 652
Otras Cuentas por Cobrar	7 354	131	5 452	37 907	26 773	11 750	1 953	12	78 963
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	1 423	7 815	1 063	3 486	0	0	6 311
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	548	5 856	3 437	5 057	59	0	0
Existencias	14 183	1 098	11 120	26 710	20 847	10 033	5 821	364	54 284
Gastos Pagados por Anticipado	906	476	345	1 583	1 271	1 137	681	9	4 266
ACTIVO NO CORRIENTE	931 133	9 377	225 025	1 132 616	825 645	659 023	278 677	5 452	4 329 919
Inversiones en Valores	0	0	0	1	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	156	1 140	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	0	0	0	193	0	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	929 963	9 345	216 103	1 125 296	814 451	648 470	277 062	5 452	4 210 746
Inmuebles, Maq. y Equipos	1 786 594	9 345	478 653	1 752 549	1 275 128	951 335	417 943	11 172	6 438 588
Depreciación Acumulada	856 631	0	262 550	627 252	460 677	302 865	140 881	5 720	2 227 842
Otros Activos	1 170	32	8 922	7 125	11 038	9 414	1 616	0	119 173
PASIVO Y PATRIMONIO	1 036 507	20 283	289 330	1 343 122	986 837	817 144	333 827	6 829	4 839 176
PASIVO	429 933	7 021	115 396	531 376	587 707	424 336	159 452	853	2 455 415
PASIVO CORRIENTE	116 901	7 021	25 339	207 906	305 524	136 853	76 316	556	903 543
Sobregiros Bancarios	16 785	0	0	31 652	74 928	25 948	0	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales	41 890	3 315	8 765	69 652	59 038	25 650	25 961	342	391 013
Otras Cuentas por Pagar	37 452	3 293	3 970	59 388	110 191	56 409	32 760	166	300 005
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	12 289	0	7 147	3 280	56 129	20 834	6 914	0	0
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	0	0	0	0	0	0	10 680	48	157 538
Ganancias Diferidas	0	0	0	11 386	5 237	341	0	0	30 840
Otros	8 486	413	5 457	32 548	0	7 670	0	0	24 147
PASIVO NO CORRIENTE	313 032	0	90 057	323 470	282 184	287 483	83 136	297	1 551 871
Deuda a Largo Plazo	960	0	0	1 755	1 752	2 014	0	297	1 386 726
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	88 581	0	43 724	68 166	47 994	94 774	16 035	0	16 093
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	0	19 710	93 996	80 935	42 134	0	0
Provisión Beneficios Sociales	8 092	0	0	5 245	3 820	3 240	1 986	0	0
Ganancias Diferidas	212 094	0	46 333	228 593	134 621	93 855	22 981	0	5 259
Otros Pasivos	3 304	0	0	0	0	12 666	0	0	143 794
PATRIMONIO NETO	606 574	13 262	173 933	811 746	399 130	392 808	174 376	5 976	2 383 761
Capital Social	409 857	5 192	150 273	597 014	217 638	345 924	133 967	941	638 564
Capital Adicional	4 386	1 597	7 666	14 193	22 095	2 454	826	4 793	0
Reservas	28 560	0	3 081	51 828	38 558	18 678	14 141	0	133 188
Resultados Acumulados	99 911	4 123	-10 327	26 746	9 801	-9 896	10 496	-119	1 183 156
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	63 860	2 350	23 239	121 964	111 037	35 648	14 946	362	428 852

BALANCE GENERAL DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Entelín Energía Solar	Esempat	Hidrandina	Luz del Sur	Perú Micro Energía	Seal	Sersa	Ergon	Enel Distribución Perú
ACTIVO	18 537	6 649	1 599 578	7 231 803	17 221	730 434	5 346	785 131	23 072 073
ACTIVO CORRIENTE	11 204	670	209 443	578 013	11 070	166 736	2 235	83 984	3 081 432
Caja-Bancos	8 817	277	30 091	10 794	10 427	35 729	795	7 511	706 867
Valores Negociables	0	0	0	0	0	0	0	0	96 230
Ctas. por Cobrar Comerciales (Neto)	232	297	133 906	470 847	72	79 228	1 188	31 433	1 483 707
Cuentas por Cobrar Comerciales	285	297	153 445	471 968	72	89 601	1 227	31 433	1 673 826
Provisión Cobranza Dudosa	53	0	19 539	1 121	0	10 373	39	0	190 119
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	1 342	18	16 916	46 251	388	18 610	19	44 778	440 789
Otras Cuentas por Cobrar	1 342	18	23 333	47 597	388	23 637	19	44 778	636 965
Provisión Cobranza Dudosa	0	0	6 417	1 346	0	5 027	0	0	201 248
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	9 583	0	0	781	73	0	30 035
Existencias	739	76	16 627	43 038	180	28 047	103	0	299 832
Gastos Pagados por Anticipado	73	2	2 320	7 084	3	4 340	58	262	29 043
ACTIVO NO CORRIENTE	7 333	5 980	1 390 135	6 653 790	6 151	563 698	3 111	701 147	19 990 641
Inversiones en Valores	0	0	3 732	1 119 646	0	41	0	0	1 125 459
Cuentas por Cobrar Comerciales	0	0	0	0	0	0	0	621 878	623 173
Otras Cuentas por Cobrar	0	0	539	1 090	0	0	0	0	16 129
Cuentas por Cobrar Emp. del Sector	0	0	0	0	0	0	0	0	44 198
Inmuebles, Maq. y Equipos (Neto)	7 274	5 980	1 384 157	5 490 252	5 320	560 174	3 068	375	17 685 747
Inmuebles, Maq. y Equipos	8 841	6 758	2 239 871	7 750 872	7 741	1 102 360	3 831	870	27 800 364
Depreciación Acumulada	1 567	778	855 714	2 260 620	2 421	542 186	764	495	10 120 142
Otros Activos	59	0	1 707	42 802	832	3 482	43	78 894	501 459
PASIVO Y PATRIMONIO	18 537	6 649	1 599 578	7 231 803	17 221	730 434	5 346	785 131	23 072 073
PASIVO	1 557	25	644 180	3 207 743	8 159	307 134	1 309	668 050	11 033 083
PASIVO CORRIENTE	331	25	324 976	909 823	2 040	153 288	695	132 758	3 887 437
Sobregiros Bancarios	0	0	0	250	0	0	0	0	149 563
Cuentas por Pagar Comerciales	187	25	109 351	154 335	18	54 373	391	35 125	1 115 466
Otras Cuentas por Pagar	144	0	71 569	378 905	2 016	45 594	157	47 441	1 217 755
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	2 405	169 232	0	37 755	63	0	344 047
Deudas a Largo Plazo (parte cte.)	0	0	19 292	207 100	6	0	56	49 626	766 734
Ganancias Diferidas	0	0	0	0	0	0	0	566	51 325
Otros	0	0	122 358	0	0	15 566	27	0	242 547
PASIVO NO CORRIENTE	1 226	0	319 204	2 297 920	6 119	153 846	614	535 292	7 145 645
Deuda a Largo Plazo	203	0	3 733	1 615 095	946	0	482	532 219	3 595 461
Ctas. por Pagar Diversas no Ctes.	0	0	45 530	37 015	0	70 111	132	0	753 075
Cuentas por Pagar Emp. del Sector	0	0	6 341	0	0	60 110	0	0	333 178
Provisión Beneficios Sociales	1 001	0	2 756	0	0	0	0	0	39 632
Ganancias Diferidas	21	0	18 798	0	0	22 058	0	0	1 169 132
Otros Pasivos	0	0	242 046	645 810	5 174	1 566	0	3 073	1 255 168
PATRIMONIO NETO	16 980	6 625	955 398	4 024 060	9 062	423 300	4 037	117 081	12 038 990
Capital Social	8 719	5 534	749 217	331 127	0	230 411	2 680	83 221	5 093 059
Capital Adicional	7 245	0	0	36 532	0	713	55	0	328 247
Reservas	0	0	68 218	2 036 518	0	44 396	366	0	2 484 765
Resultados Acumulados	1 905	708	10 564	1 041 485	8 538	77 081	-38	8 274	2 427 237
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	-888	383	127 399	578 398	525	70 700	973	25 586	1 705 683

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS DEL SERVICIO ELECTRICO
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Generadoras	Transmisoras	Distribuidoras	TOTAL	SEIN	Sistemas Aislados	TOTAL
INGRESOS	12 013 395	1 861 746	12 270 217	26 145 358	25 188 447	956 911	26 145 358
Venta Energía Eléctrica al Público	3 091 462		11 346 238	14 437 700	13 835 835	601 864	14 437 700
Venta Energía Precios en Barra	4 290 952		43 449	4 334 401	4 334 288	113	4 334 401
Transferencia COES	1 400 610	227 659		1 628 269	1 628 269		1 628 269
Peajes y Uso Instal. Transmisión	412 545	1 415 143	179 783	2 007 472	2 007 267	205	2 007 472
Otros Ingresos	2 817 826	218 943	700 748	3 737 517	3 382 788	354 729	3 737 517
COSTOS	7 356 607	802 177	9 985 590	18 144 373	17 277 181	867 192	18 144 373
Gastos de Generación	6 625 491	2 386	464 218	7 092 095	6 718 596	373 499	7 092 095
Costos de Transmisión	101 393	735 255	332 407	1 169 055	1 111 532	57 523	1 169 055
Gastos de Distribución	1 242		8 100 548	8 101 790	7 781 343	320 446	8 101 790
Gastos de Comercialización	79 164	-198	575 621	654 587	593 630	60 957	654 587
Gastos Generales y Administrativos	622 532	64 733	512 796	1 200 061	1 145 295	54 766	1 200 061
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	4 334 089	1 059 569	2 284 628	7 678 285	7 588 566	89 719	7 678 285
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-907 161	-303 238	157 870	-1 052 530	-1 059 941	7 411	-1 052 530
Ingresos Financieros	251 737	69 241	142 426	463 405	413 144	50 261	463 405
Gastos Financieros	-1 364 634	-430 794	-314 468	-2 109 897	-2 049 644	-60 253	-2 109 897
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF			-674	-674	-674		-674
Diferencia en Cambio	111 607	-402	2 163	113 368	116 633	-3 265	113 368
Otros Ingresos (Egresos)	96 620	58 717	328 387	483 724	463 097	20 627	483 724
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-2 492		36	-2 456	-2 497	41	-2 456
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	3 426 927	756 331	2 442 498	6 625 756	6 528 626	97 130	6 625 756
Particip. Utilidad Trabajadores	19 331		8 024	27 355	27 328	27	27 355
Impuesto a la Renta	933 434	211 585	728 993	1 874 012	1 842 297	31 715	1 874 012
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	2 470 048	544 746	1 705 480	4 720 274	4 654 886	65 388	4 720 274

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Agropecuaria Aurora	C.H. Tingo	Celepsa	Celepsa Renovables S.A.C.	Centrales Santa Rosa S.A.C.	Chinango Generador	Contour Global Perú	Egasa	Egamsa	Egepsa	Egesur	Eléctrica Agua Azul
INGRESOS	364	6 074	258 130	17 236	3 721	148 918	131 848	169 515	114 124	2 294	41 619	4 465
Venta Energía Eléctrica al Público	293	1 007	-	-	3 721	-	-	6 744	114 124	2 294	3 874	-
Venta Energía Precios en Barra	-	-	255 345	10 829	-	147 445	-	145 806	-	-	32 644	-
Transferencia COES	70	-	3 331	6 342	-	1 473	131 848	14 611	-	-	3 417	3 835
Peajes y Uso Instal. Transmisión	-	5 067	-546	65	-	-	-	1 267	-	-	25	-
Otros Ingresos	-	-	0	-	-	-	-	1 088	-	-	1 659	630
GASTOS	467	4 058	183 172	13 059	1 883	50 598	70 930	96 206	62 125	2 442	36 697	3 168
Gastos de Generación	467	2 889	163 273	12 637	907	46 781	63 379	75 106	46 624	351	28 454	1 641
Gastos de Transmisión	-	894	2 294	162	-	-	-	-	3 775	-	64	-
Gastos de Distribución	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 242	-	-
Gastos de Comercialización	-	-	2 724	-	-	-	-	3 815	2 586	314	2 669	-
Gastos Generales y Administrativos	-	275	14 882	259	976	3 818	7 552	17 285	9 141	536	5 511	1 526
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	-104	2 015	74 957	4 178	1 838	98 320	60 918	73 310	51 999	-148	4 922	1 297
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-	1 848	-11 156	-4 157	-102	-1 055	-37 338	16 825	-3 837	-41	4 484	-2 967
Ingresos Financieros	-	1 251	313	0	-	308	6 962	16 848	1 766	0	4 082	-
Gastos Financieros	-	-176	-18 178	-6 416	-12	-2 123	-42 258	-3 530	-	-57	-1 109	-2 687
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	-	29	3 188	1 897	-12	-598	-2 041	179	-56	-	-	-29
Otros Ingresos (Egresos)	-	743	3 521	361	-78	1 359	-	5 494	-5 547	16	1 510	120
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-2 167	-	-	-	-372
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	-104	3 863	63 801	20	1 736	97 265	23 580	90 134	48 162	-189	9 406	-1 670
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto a la Renta	-	913	19 203	66	-	28 985	1 696	28 132	16 306	-	2 390	-
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-104	2 951	44 598	-46	1 736	68 280	21 884	62 002	31 856	-189	7 015	-1 670

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Eléctrica De Junín	Eléctrica Río Doble	Eléctrica Yanapampa	Electroperú	Empresa de Generación Huallaga SA	Enel Generación Perú	Enel Generación Piura	Enel Green Power Perú	Engie Energía Perú	Fénix Power Perú SA	Generación Andina	Gepsa
INGRESOS	52 709	19 236	4 522	1 726 067	506 453	1 525 593	196 971	173 029	1 779 154	579 764	-	21 980
Venta Energía Eléctrica al Público	52 616	-	-	459 078	-	-	-	-	1 717 356	-	-	-
Venta Energía Precios en Barra	-	-	-	437 493	382 354	1 504 575	-	-	-	477 065	-	-
Transferencia COES	-	19 236	4 522	113 524	25 776	-	196 971	141 996	-	66 133	-	21 980
Peajes y Uso Instal. Transmisión	-	-	-	-	98 323	-	-	-	12 968	5	-	-
Otros Ingresos	93	-	-	715 973	-	21 017	-	31 033	48 830	36 562	-	-
CASTOS	22 274	17 505	2 888	1 249 686	286 779	929 411	81 969	85 010	1 155 361	500 170	-3 416	5 658
Gastos de Generación	19 372	-	2 368	1 169 928	251 873	862 120	67 486	68 062	1 086 953	477 111	-	-
Gastos de Transmisión	-	-	-	1 557	11 404	-	-	-	-	-	-868	663
Gastos de Distribución	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de Comercialización	-	-	-	22 487	-	-	1 887	-	-	-	-	-
Gastos Generales y Administrativos	2 902	17 505	520	55 714	23 502	67 291	12 596	16 948	68 408	23 059	-2 548	4 995
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	30 435	1 731	1 634	476 381	219 674	596 182	115 002	88 019	623 793	79 594	3 416	16 322
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-22 719	-72	-665	84 184	-313 589	74 533	-6 221	-72 530	-129 907	-95 421	-2 047	279
Ingresos Financieros	989	-	1	51 286	1 217	66 734	6 931	3 695	44 308	2 016	-	21
Gastos Financieros	-28 855	-47	-944	-1 125	-289 169	-28 530	-10 940	-76 913	-124 723	-89 996	-2 053	-759
Transf. Corrientes D.S. 065-87-EF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	5 348	-79	165	1 305	-4 514	-7 202	2 951	688	3 804	3 051	-15	-7 759
Otros Ingresos (Egresos)	-201	54	165	32 718	-21 123	43 531	-5 164	-	-53 296	-10 491	21	8 776
Ingresos (Egresos) de E.I. Anteriores	-	-	47	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	7 716	1 659	1 069	560 564	-93 916	670 715	108 780	15 489	493 886	-15 826	1 369	16 601
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	-	-	-	-	-	-	18 244	-	-	-
Impuesto a la Renta	9 342	-	-	165 777	-9 656	143 370	30 954	2 210	129 854	-9 243	-	-
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-1 626	1 659	1 069	394 787	-84 260	527 344	77 826	13 279	345 788	-6 583	1 369	16 601

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	GTS Tacna	Hydrocañete	Huanchor	Huanza	Huaura Power Group	Illapu	Infraestructuras y Energías del Perú	Inland Energy S.A.C.	Kallpa	Maja Energía	Moquegua FV	Orazul Energy Perú
INGRESOS	38 726	5 309	22 505	171 882	21 275	27 730	26 056	92 048	1 899 891	3 032	18 683	270 081
Venta Energía Eléctrica al Público	-	-	22 505	171 882	2 429	26 305	-	-	-	3 032	-	-
Venta Energía Precios en Barra	-	-	-	-	-	-	26 056	90 489	-	-	-	215 872
Transferencia COES	38 726	5 309	-	-	18 846	-	-	1 560	14 962	-	18 683	50 544
Peajes y Uso Instal. Transmisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	-	-	-	-	-	1 425	-	-	1 884 929	-	-	3 664
GASTOS	18 307	2 923	12 893	90 810	9 856	22 925	15 317	53 814	1 099 859	2 309	8 981	142 751
Gastos de Generación	-	2 137	11 062	85 817	6 630	21 467	12 158	48 333	1 013 065	2 066	-	118 522
Gastos de Transmisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de Distribución	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de Comercialización	-	-	-	-	960	-	-	-	-	-	-	-
Gastos Generales y Administrativos	18 307	786	1 831	4 993	2 266	1 458	3 159	5 481	86 795	242	8 981	24 229
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	20 419	2 385	9 612	81 072	11 419	4 804	10 740	38 235	800 032	723	9 702	127 330
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-10 022	-1 184	-17 784	-15 350	-4 827	-760	-3 994	-10 294	-61 909	-818	-5 818	-65 783
Ingresos Financieros	706	16	5 026	541	10	7	10 370	1 397	4 410	-	593	1 131
Gastos Financieros	-10 646	-1 029	-6 459	-25 000	-6 273	-815	-5 176	-11 940	-182 654	-1 168	-6 287	-137 365
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	-307	-3	-386	8 473	1 296	7	-9 197	-255	79 801	349	-124	479
Otros Ingresos (Egresos)	224	-168	-15 965	636	140	41	10	504	36 534	0	0	69 972
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	10 397	1 202	-8 172	65 722	6 591	4 045	6 746	27 940	738 123	-95	3 884	61 547
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	513	-	-	-	369	-	-	-	-	-
Impuesto a la Renta	3 196	627	-2 335	17 237	2 131	1 329	1 975	8 653	238 165	-	1 224	11 538
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	7 201	574	-6 350	48 485	4 461	2 716	4 402	19 287	499 958	-95	2 659	50 009

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	P.E. Tres Hermanas	Paranameri-cana Solar	Parque Eólico Marcona	Planta de Reserva Fila ETEN	Samay I	San Gabán	Santa Cruz	SDE Piura	SDF Ener-gía	Shougesa	Sindicato de Energía	Statkraft
INGRESOS	101 017	40 225	35 148	73 788	188 420	89 970	32 724	33 809	55 380	125 176	45 220	431 976
Venta Energía Eléctrica al Público	-	-	-	-	-	-	32 499	-	24 478	114 771	45 220	111 303
Venta Energía Precios en Barra	-	-	-	-	-	38 515	-	-	-	-	-	205 787
Transferencia COES	101 017	40 225	35 148	73 788	175 989	23 755	-	-	3 291	-	-	17 854
Peajes y Uso Instal. Transmisión	-	-	-	-	-	27 700	-	-	8 808	10 405	-	97 032
Otros Ingresos	-	-	-	-	12 431	-	225	33 809	18 803	-	-	-
GASTOS	48 535	18 510	18 596	26 649	75 342	63 247	11 345	25 671	54 889	112 071	27 104	266 405
Gastos de Generación	48 535	-	18 596	26 649	68 351	54 971	10 148	22 885	53 073	68 592	21 634	117 298
Gastos de Transmisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81 448
Gastos de Distribución	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de Comercialización	-	-	-	-	-	1 464	-	-	242	36 792	-	14 242
Gastos Generales y Administrativos	-	18 510	-	-	6 991	6 813	1 197	2 786	1 574	6 686	5 470	53 416
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	52 482	21 715	16 552	47 139	113 077	26 723	21 379	8 138	491	13 105	18 115	165 571
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-38 746	-10 395	-12 201	-40 247	-41 906	2 291	-10 325	-1 741	138	7 381	-5 162	-3 457
Ingresos Financieros	858	687	161	442	4 808	1 830	41	-	16	6 490	1	1 574
Gastos Financieros	-39 075	-10 817	-14 093	-40 167	-67 954	-4	-6 687	-293	-241	-221	-9 391	-1 699
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	-642	-265	190	-678	19 979	-34	-3 984	267	312	-332	2 792	284
Otros Ingresos (Egresos)	113	0	1 541	156	1 261	498	304	-1 714	51	1 443	1 436	-3 616
Ingresos (Egresos) de E.I. Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	13 736	11 320	4 351	6 892	71 171	29 013	11 053	6 398	629	20 486	12 953	162 115
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 213	-	-
Impuesto a la Renta	-	3 488	-	-	10 758	8 428	-	-573	959	5 211	3 991	42 603
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	13 736	7 832	4 351	6 892	60 414	20 585	11 053	6 970	-330	14 062	8 962	119 512

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Termochilca	Termoselva	Atria Ener- gía	Total
INGRESOS	344 964	154 477	180 098	12 013 395
Venta Energía Eléctrica al Público	-	-	175 932	3 091 462
Venta Energía Precios en Barra	174 177	146 499	-	4 290 952
Transferencia COES	19 360	6 489	-	1 400 610
Peajes y Uso Instal. Transmisión	151 427	-	-	412 545
Otros Ingresos	-	1 489	4 166	2 817 826
GASTOS	332 910	97 835	-161 349	7 356 607
Gastos de Generación	319 909	95 590	-69 778	6 625 491
Gastos de Transmisión	-	-	-	101 393
Gastos de Distribución	-	-	-	1 242
Gastos de Comercialización	-	-	-11 019	79 164
Gastos Generales y Administrativos	13 001	2 244	-7 338	622 532
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	12 053	56 642	18 749	4 334 089
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-32 824	998	-851	-907 161
Ingresos Financieros	189	538	1 164	251 737
Gastos Financieros	-45 721	-58	-2 803	-1 364 634
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	12 708	559	19	111 607
Otros Ingresos (Egresos)	-	-42	770	96 620
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-	-	-	-2 492
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	-20 770	57 640	17 898	3 426 927
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	-1 008	19 331
Impuesto a la Renta	5 050	15 577	-6 100	933 434
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-15 720	42 063	10 791	2 470 048

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS TRANSMISORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Abengoa Transmisión Norte	ABY Transmi- sión Sur	ATN1	ATN2	ATN3	Aymaraes	Compañía Transmisora Norperuana S.R.L.	Concesiona- ría Línea de Transmisión CCNCM S.A.C.	Conenhua	Etenorte
INGRESOS	77 007	170 799	5 958	47 139	-	20 087	1 225	55 855	27 124	16 776
Venta Energía Eléctrica al Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta Energía Precios en Barra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia COES	62 285	165 375	-	-	-	-	-	-	-	-
Peajes y Uso Instal. Transmisión	-	-	5 958	4 871	-	20 087	1 225	55 512	11 932	16 776
Otros Ingresos	14 723	5 424	-	42 269	-	-	-	343	15 192	-
GASTOS	61 970	81 446	5 691	6 789	407	9 237	1 558	37 269	-19 254	2 879
Gastos de Generación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 386
Gastos de Transmisión	58 575	77 063	5 379	4 087	-	9 082	1 558	23 275	9 124	-
Gastos de Distribución	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de Comercialización	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos Generales y Administrativos	3 395	4 383	3 112	2 703	407	155	-	13 994	-28 378	493
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	15 037	89 353	267	40 350	-407	10 850	-333	18 586	46 378	13 897
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-24 233	-108 940	-5	-16 517	45	965	20	-36 157	48 744	353
Ingresos Financieros	9 825	2 002	-	227	-	23	-	97	338	292
Gastos Financieros	-34 783	-111 649	-	-22 361	-	730	-5	-35 261	-14	-4
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	-478	-1 987	-5	226	45	307	25	-993	-338	-23
Otros Ingresos (Egresos)	1 203	2 693	-	5 391	-	-95	-	-	48 758	87
Ingresos (Egresos) de E.I. Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	-9 195	-19 587	262	23 833	-363	11 815	-313	-17 571	95 122	14 250
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto a la Renta	1 191	-5 978	80	5 664	-86	3 485	-	-190	14 706	4 075
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-10 387	-13 609	182	18 169	-277	8 330	-313	-17 381	80 416	10 175

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS TRANSMISORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Eteselva	Isa-Perú	Redesur	Rep	Transmanto	Transmisión Guadalupe	Transmisora Eléctrica del Sur	Transmisora Eléctrica del Sur 2	Total
INGRESOS	24 360	60 657	112 042	564 490	630 512	3 275	25 051	19 388	1 861 746
Venta Energía Eléctrica al Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta Energía Precios en Barra	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia COES	-	-	-	-	-	-	-	-	227 659
Peajes y Uso Instal. Transmisión	24 360	60 298	52 848	495 767	620 012	3 275	22 849	19 374	1 415 143
Otros Ingresos	-	359	59 194	68 723	10 500	0	2 202	14	218 943
GASTOS	15 761	14 746	71 538	230 213	248 853	2 270	19 373	11 432	802 177
Gastos de Generación	-	-	-	-	-	-	-	-	2 386
Gastos de Transmisión	14 539	13 165	55 780	193 467	245 576	2 082	14 261	8 242	735 255
Gastos de Distribución	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de Comercialización	-	-	-	695	-893	-	-	-	-198
Gastos Generales y Administrativos	1 221	1 581	15 758	36 050	4 169	188	5 111	3 190	64 733
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	8 599	45 911	40 504	334 278	381 659	1 005	5 678	7 956	1 059 569
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	1 161	-2 825	-9 066	-34 624	-109 591	-160	-6 510	-5 898	-303 238
Ingresos Financieros	494	215	424	3 839	50 590	100	762	12	69 241
Gastos Financieros	-6	-3 305	-9 574	-39 955	-162 037	-277	-7 143	-5 148	-430 794
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	-6	265	85	1 493	1 856	17	-129	-762	-402
Otros Ingresos (Egresos)	678	-	-	-	-	-	-	-	58 717
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	9 760	43 086	31 438	299 654	272 068	845	-832	2 058	756 331
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto a la Renta	2 390	9 603	8 948	84 269	81 809	256	811	551	211 585
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	7 370	33 482	22 490	215 385	190 259	588	-1 643	1 507	544 746

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Adnhesa	Chavínmoche	Coelvisac	Edelsa	Elilhcha	Electro Dunas	Electro Oriente	Electro Pan- goa	Electro Puno	Electro Sur Este
INGRESOS	66 219	5 516	88 350	1 646	4 386	373 123	581 106	2 342	231 052	459 791
Venta Energía Eléctrica al Público	64 177	12 762	26 872	1 646	1 421	359 255	572 383	2 342	231 052	410 971
Venta Energía Precios en Barra	-	113	43 336	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia COES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagajes y Uso Instal. Transmisión	1 429	205	12 718	-	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	613	-7 563	5 425	-	2 965	13 868	8 723	-	-	48 820
GASTOS	50 688	11 145	80 921	1 632	3 576	324 614	546 061	2 701	201 577	371 071
Gastos de Generación	-	2 900	2 316	-	501	35 876	93 109	-	1 384	8 105
Gastos de Transmisión	-	656	4 432	498	-	29 699	56 867	-	2 938	-
Gastos de Distribución	33 512	3 073	60 819	-	1 967	182 278	308 064	2 092	159 110	301 641
Gastos de Comercialización	8 924	2 848	2 151	504	393	36 152	56 016	289	22 912	43 675
Gastos Generales y Administrativos	8 252	1 667	11 204	629	715	40 609	32 005	319	15 232	17 651
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	15 531	-5 629	7 428	14	810	48 509	35 044	-359	29 475	88 720
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	10 698	595	-3 863	-	-	-25 762	25 932	597	8 609	13 016
Ingresos Financieros	7 975	466	210	-	-	3 957	4 837	0	2 374	71
Gastos Financieros	-9	-	-4 008	-	-	-33 988	1 920	-15	-36	-1 695
Transf. Corrientes D.S. 065-87-EF	-674	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	-	-	-112	-	-	3 616	-105	-118	-11	15
Otros Ingresos (Egresos)	3 407	88	48	-	-	653	19 279	730	6 282	14 625
Ingresos (Egresos) de E.I. Anteriores	-	41	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	26 229	-5 034	3 566	14	810	22 747	60 976	239	38 085	101 736
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto a la Renta	5 509	-	1 493	-	202	11 369	17 991	58	10 863	37 877
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	20 720	-5 034	2 073	14	607	11 378	42 986	180	27 222	63 860

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Electro Toca- che	Electro Ucayali	Electrocentro	Electrono- roeste	Electronorte	Electrosur	Emseusa	Enel Distribución Perú	Entel Energía Solar	Esempat
INGRESOS	28 822	188 543	644 080	699 716	400 481	202 145	2 339	3 145 743	2 550	2 206
Venta Energía Eléctrica al Público	23 208	183 094	618 250	652 564	371 308	196 470	2 339	2 998 476	2 550	1 018
Venta Energía Precios en Barra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia COES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Peajes y Uso Instal. Transmisión	-	-	-	-	-	1 055	-	121 050	-	-
Otros Ingresos	5 614	5 449	25 830	47 152	29 173	4 621	-	26 216	0	1 189
GASTOS	24 525	162 382	511 203	535 316	350 139	186 591	1 829	2 520 403	3 471	1 659
Gastos de Generación	-	5 034	6 608	2 119	3 348	-	-	9 877	-	-
Gastos de Transmisión	-	4 837	26 165	11 551	12 568	5 702	-	61 052	1 339	-
Gastos de Distribución	17 137	127 048	424 279	432 421	268 746	155 896	1 556	2 265 730	1 033	1 010
Gastos de Comercialización	3 052	13 198	23 291	68 365	45 325	16 040	77	78 594	430	120
Gastos Generales y Administrativos	4 336	12 264	30 860	20 859	20 153	8 953	196	105 150	670	529
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	4 297	26 162	132 876	164 400	50 342	15 554	510	625 339	-921	547
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-38	555	40 598	-4 321	1 736	7 707	34	-10 772	33	-4
Ingresos Financieros	2	1 952	4 812	4 330	5 223	1 303	15	14 815	79	-
Gastos Financieros	-39	-1 439	-2 763	-8 198	-3 545	-1 501	-11	-94 585	-63	-4
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en Cambio	-	-41	394	-453	58	-59	-	3 471	-	-
Otros Ingresos (Egresos)	-	83	38 155	-	-	7 964	30	65 527	16	-
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	4 260	26 716	173 474	160 079	52 079	23 261	544	614 567	-888	543
Particip. Utilidad Trabajadores	289	-	-	-	-	1 720	27	-	-	-
Impuesto a la Renta	1 621	3 477	51 510	49 042	16 431	6 594	155	185 715	-	160
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	2 350	23 239	121 964	111 037	35 648	14 946	362	428 852	-888	383

GANANCIAS Y PERDIDAS POR DESTINO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)

Descripción	Hidrandina	Luz del Sur	Perú Micro Energía	Seal	Sersa	Ergon	Total
INGRESOS	1 021 735	3 194 653	3 226	560 359	7 231	352 856	12 270 217
Venta Energía Eléctrica al Público	949 539	3 108 558	2 735	546 239	7 009	-	11 346 238
Venta Energía Precios en Barra	-	-	-	-	-	-	43 449
Transferencia COES	-	-	-	-	-	-	-
Peajes y Uso Instal. Transmisión	29 207	-	-	14 119	-	-	179 783
Otros Ingresos	42 990	86 095	491	-	222	352 856	700 748
GASTOS	842 377	2 482 378	2 818	466 316	5 797	294 398	9 985 590
Gastos de Generación	10 886	-	-	5 015	-	277 140	464 218
Gastos de Transmisión	29 055	66 352	-	18 697	-	-	332 407
Gastos de Distribución	711 577	2 263 297	-	373 841	4 419	-	8 100 548
Gastos de Comercialización	46 567	60 380	641	44 903	771	-	575 621
Gastos Generales y Administrativos	44 291	92 348	2 177	23 861	607	17 258	512 796
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	179 359	712 275	408	94 042	1 434	58 458	2 284 628
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	-1 990	103 539	117	10 675	-39	-19 783	157 870
Ingresos Financieros	5 151	36 570	227	3 343	14	44 702	142 426
Gastos Financieros	-6 445	-91 796	-109	-4 157	-53	-61 929	-314 468
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	-	-	-	-	-	-	-674
Diferencia en Cambio	-26	-1 398	-	-27	-	-3 042	2 163
Otros Ingresos (Egresos)	-669	160 169	-1	11 516	0	486	328 387
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-	-5	-	-	-	-	36
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI	177 369	815 815	525	104 717	1 395	38 675	2 442 498
Particip. Utilidad Trabajadores	-	-	-	5 987	-	-	8 024
Impuesto a la Renta	49 970	237 416	-	28 030	422	13 089	728 993
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	127 399	578 398	525	70 700	973	25 586	1 705 480

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS DEL SERVICIO ELÉCTRICO
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Generadoras	Transmisoras	Distribuidoras	TOTAL	SEIN	Sistemas Aislados	TOTAL
INGRESOS	12 013 395	1 861 746	12 270 217	26 145 358	25 188 447	956 911	26 145 358
Venta Energía Eléctrica al Público	3 091 462		11 346 238	14 437 700	13 835 835	601 864	14 437 700
Venta Energía Precios en Barra	4 290 952		43 449	4 334 401	4 334 288	113	4 334 401
Transferencia COES	1 400 610	227 659		1 628 269	1 628 269		1 628 269
Peajes y Uso Instal. Transmisión	412 545	1 415 143	179 783	2 007 472	2 007 267	205	2 007 472
Otros Ingresos	2 817 826	218 943	700 748	3 737 517	3 382 788	354 729	3 737 517
GASTOS	7 356 607	802 177	9 985 590	18 144 373	17 277 181	867 192	18 144 373
Combustibles y Lubricantes	1 967 215	12	33 944	2 001 171	1 972 206	28 965	2 001 171
Suministros Diversos	56 714	7 319	132 468	196 501	174 915	21 586	196 501
Compra de Energía	2 126 589	535	6 698 644	8 825 767	8 546 010	279 757	8 825 767
Precios en Barra	164 822		5 424 822	5 589 644	5 310 079	279 565	5 589 644
Transferencia COES	408 002	13	730 168	1 138 182	1 138 182		1 138 182
Uso de Transmisión	313 080	1	101 638	414 718	414 525	193	414 718
A Terceros	1 240 686	521	442 017	1 683 223	1 683 223		1 683 223
Cargas de Personal	581 192	91 295	682 204	1 354 691	1 302 037	52 654	1 354 691
Servicios Prestados por Terceros	585 466	251 160	1 357 288	2 193 914	1 805 201	388 713	2 193 914
Tributos	194 070	22 826	147 668	364 564	352 243	12 320	364 564
Cargas Diversas de Gestión	218 394	51 950	159 544	429 888	413 057	16 831	429 888
Provisiones del Ejercicio	1 621 991	374 194	770 063	2 766 248	2 699 882	66 366	2 766 248
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	1 569 650	76 658	703 867	2 350 175	2 292 723	57 452	2 350 175
Compensación Tiempo Servicios	8 077	943	17 350	26 370	26 139	231	26 370
Cuentas de Cobranza Dudosa	1 673	1 141	52 835	55 648	52 315	3 333	55 648
Otras Provisiones	42 591	295 452	-3 989	334 054	328 704	5 350	334 054
Otros	4 976	50 675	3 768	59 419	59 419		59 419
Gastos Cargados a Inversiones		-47 789		-47 789	-47 789		-47 789
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	4 334 089	1 059 569	2 284 628	7 678 285	7 588 566	89 719	7 678 285
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	-907 161	-303 238	157 870	-1 052 530	-1 059 941	7 411	-1 052 530
Ingresos Financieros	251 753	69 241	142 426	463 421	413 144	50 277	463 421
Gastos Financieros	-1 364 634	-430 794	-314 468	-2 109 897	-2 049 644	-60 253	-2 109 897
Diferencia en Cambio	110 311	-402	1 489	111 398	114 663	-3 265	111 398
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF	1 296	-95		1 201	1 201		1 201
Otros Ingresos (Egresos)	96 605	58 811	328 387	483 803	463 192	20 611	483 803
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores	-2 492		36	-2 456	-2 497	41	-2 456
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	3 426 927	756 331	2 442 498	6 625 756	6 528 626	97 130	6 625 756
Particip. Utilidad Trabajadores	19 331		-3 951	15 380	15 353	27	15 380
Impuesto a la Renta	933 434	211 585	728 993	1 874 012	1 842 297	31 715	1 874 012
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	2 470 048	544 746	1 705 480	4 720 274	4 654 886	65 388	4 720 274

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Agropecuaria Aurora	C.H. Tingo	Celepsa	Celepsa Renovables S.A.C.	Centrales Santa Rosa S.A.C.	Chinango Generador	Contour Global Perú	Egasa	Egamsa
INGRESOS	364	6 074	258 130	17 236	3 721	148 918	131 848	169 515	114 124
Venta Energía Eléctrica al Público	293	1 007			3 721			6 744	114 124
Venta Energía Precios en Barra			255 345	10 829		147 445		145 806	
Transferencia COES	70		3 331	6 342		1 473	131 848	14 611	
Peajes y Uso Instal. Transmisión		5 067	-546	65				1 267	
Otros Ingresos								1 088	
GASTOS	467	4 058	183 172	13 059	1 883	50 598	70 930	96 206	62 125
Combustibles y Lubricantes	3		242					10 337	114
Suministros Diversos	73	54	477			283		1 691	1 526
Compra de Energía	85		80 877	274	197	13 539		7 624	5 772
Precios en Barra									
Transferencia COES	85		28 336	112					3 806
Uso de Transmisión				162		10 022		6 368	1 966
A Terceros			52 540		197	3 518		1 256	
Cargas de Personal	36		20 408	535			3 296	19 404	15 472
Servicios Prestados por Terceros	57	1 285	18 449	2 294	30	16 556	21 697	11 754	6 611
Tributos		88	6 243	585	62	4 200	1 296	5 549	4 044
Cargas Diversas de Gestión		328	12 864	894	996	1 854	5 321	5 299	3 694
Provisiones del Ejercicio	213	2 303	43 613	8 476	597	14 166	39 289	34 202	24 893
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	213	2 268	42 382	8 437	597	14 128	39 106	33 105	24 548
Compensación Tiempo Servicios			1 231	39			183		
Cuentas de Cobranza Dudosa						38			
Otras Provisiones		35						1 097	345
Otros							32	347	
Gastos Cargados a Inversiones									
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	-104	2 015	74 957	4 178	1 838	98 320	60 918	73 310	51 999
OTROS INGRESOS Y EGRESOS		1 848	-11 156	-4 157	-102	-1 055	-37 338	16 825	-3 837
Ingresos Financieros		1 251	313			308	6 962	16 848	1 766
Gastos Financieros		-176	-18 178	-6 416	-12	-2 123	-42 258	-3 530	
Diferencia en Cambio		29	3 188	1 897	-12	-598	-2 041	179	-56
Transf.Corrientes D.S.065-87-EF									
Otros Ingresos (Egresos)		743	3 521	361	-78	1 359		5 494	-5 547
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores								-2 167	
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	-104	3 863	63 801	20	1 736	97 265	23 580	90 134	48 162
Particip. Utilidad Trabajadores									
Impuesto a la Renta		913	19 203	66		28 985	1 696	28 132	16 306
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-104	2 951	44 598	-46	1 736	68 280	21 884	62 002	31 856

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Egepsa	Egesur	Electrica Agua Azul	Electrica De Junin	Eléctrica Río Doble	Eléctrica Yanapampa	Electroperú	Empresa de Generacion Huallaga SA	Enel Generación Perú
INGRESOS	2 294	41 619	4 465	52 709	19 236	4 522	1 726 067	506 453	1 525 593
Venta Energía Eléctrica al Público	2 294	3 874		52 616			459 078		
Venta Energía Precios en Barra		32 644					437 493	382 354	1 504 575
Transferencia COES		3 417	3 835		19 236	4 522	113 524	25 776	
Peajes y Uso Instal. Transmisión		25						98 323	
Otros Ingresos		1 659	630	93			715 973		21 017
GASTOS	2 442	36 697	3 168	22 274	17 505	2 888	1 249 686	286 779	929 411
Combustibles y Lubricantes	49	12 489	22		58	189	390		373 063
Suministros Diversos	226	635			236		2 535		14 661
Compra de Energía	454	2 144		1 950			957 335	115 007	147 388
Precios en Barra	454			1 950				114 155	
Transferencia COES		1 148					37 533		147 388
Uso de Transmisión		753					65 104	852	
A Terceros		243					854 698		
Cargas de Personal	827	7 566	385		567	491	87 176	18 207	81 103
Servicios Prestados por Terceros	538	3 701	1 081	7 297	2 834	694	25 305	46 342	68 773
Tributos	42	1 023	6	1 294	389	57	26 934	9 116	29 605
Cargas Diversas de Gestión	62	2 199	343	3 933	512	244	26 469	15 228	39 271
Provisiones del Ejercicio	246	6 939	1 301	7 799	12 908	1 213	123 543	82 879	175 548
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	246	6 650	1 301	7 799		1 176	122 793	82 879	161 555
Compensación Tiempo Servicios						37			3 116
Cuentas de Cobranza Dudosa		197							138
Otras Provisiones		91			12 908		749		10 738
Otros			29						
Gastos Cargados a Inversiones									
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	-148	4 922	1 297	30 435	1 731	1 634	476 381	219 674	596 182
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	-41	4 484	-2 967	-22 719	-72	-565	84 184	-313 589	74 533
Ingresos Financieros	16	4 082		989		1	51 286	1 217	66 734
Gastos Financieros	-57	-1 109	-2 687	-28 855	-47	-944	-1 125	-289 169	-28 530
Diferencia en Cambio			-29	5 348	-79	165	1 305	-4 514	-7 202
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF									
Otros Ingresos (Egresos)		1 510	120	-201	54	165	32 718	-21 123	43 531
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores			-372			47			
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	-189	9 406	-1 670	7 716	1 659	1 069	560 564	-93 916	670 715
Particip. Utilidad Trabajadores									
Impuesto a la Renta		2 390		9 342			165 777	-9 656	143 370
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-189	7 015	-1 670	-1 626	1 659	1 069	394 787	-84 260	527 344

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Enel Generación Piura	Enel Green Power Perú	Engie Ener- gía Perú	Fénix Power Perú SA	Generación Andina	Gepsa	GTS Tacna	Hidrocañete	Huanchor
INGRESOS	196 971	173 029	1 779 154	579 764		21 980	38 726	5 309	22 505
Venta Energía Eléctrica al Público			1 717 356						22 505
Venta Energía Precios en Barra				477 065					
Transferencia COES	196 971	141 996		66 133		21 980	38 726	5 309	
Peajes y Uso Instal. Transmisión			12 968	5					
Otros Ingresos		31 033	48 830	36 562					
GASTOS	81 969	85 010	1 155 361	500 170	-3 416	5 658	18 307	2 923	12 893
Combustibles y Lubricantes			484 438	261 324				17	18
Suministros Diversos	1 447	1 626	13 959	4 405		7		23	147
Compra de Energía	6 067	2 392	155 098	14 734		663		21	1 909
Precios en Barra									
Transferencia COES	5 167	777		3 281					1 184
Uso de Transmisión	900	1 615	25 216	11 454		663		21	676
A Terceros			129 882						49
Cargas de Personal	12 589	3 223	96 556	20 527	-578	2 284		1 263	1 598
Servicios Prestados por Terceros	16 949	30 883	40 587	45 739	-1 818	1 300		418	2 966
Tributos	2 674	1 837	18 162	401		147		161	605
Cargas Diversas de Gestión	4 464	1 995	61 263	212	-900	201	5 446	151	624
Provisiones del Ejercicio	37 780	43 054	285 298	152 827	-120	1 054	12 861	869	5 025
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	37 425	42 851	278 737	152 364	-78	1 054	12 861	818	5 008
Compensación Tiempo Servicios					-42			52	17
Cuentas de Cobranza Dudosas	-142	-39		463					
Otras Provisiones	497	242	6 562						
Otros									
Gastos Cargados a Inversiones									
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	115 002	88 019	623 793	79 594	3 416	16 322	20 419	2 385	9 612
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	-6 221	-72 530	-129 907	-95 421	-2 047	279	-10 022	-1 184	-17 784
Ingresos Financieros	6 931	3 695	44 308	2 016		21	706	16	5 026
Gastos Financieros	-10 940	-76 913	-124 723	-89 996	-2 053	-759	-10 646	-1 029	-6 459
Diferencia en Cambio	2 951	688	3 804	3 051	-15	-7 759	-307	-3	-386
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF									
Otros Ingresos (Egresos)	-5 164		-53 296	-10 491	21	8 776	224	-168	-15 965
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores									
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	108 780	15 489	493 886	-15 826	1 369	16 601	10 397	1 202	-8 172
Particip. Utilidad Trabajadores			18 244						513
Impuesto a la Renta	30 954	2 210	129 854	-9 243			3 196	627	-2 335
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	77 826	13 279	345 788	-6 583	1 369	16 601	7 201	574	-6 350

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Huanza	Huaura Power Group	Illapu	Infraes- tructuras y Energías del Perú	Inland Ener- gy S.A.C.	Kallpa	Maja Energía	Moquegua FV	Orazul Energy Perú
INGRESOS	171 882	21 275	27 730	26 056	92 048	1 899 891	3 032	18 683	270 081
Venta Energía Eléctrica al Público	171 882	2 429	26 305				3 032		
Venta Energía Precios en Barra				26 056	90 489				215 872
Transferencia COES		18 846			1 560	14 962		18 683	50 544
Peajes y Uso Instal. Transmisión									
Otros Ingresos			1 425			1 884 929			3 664
GASTOS	90 810	9 856	22 925	15 317	53 814	1 099 859	2 309	8 981	142 751
Combustibles y Lubricantes			13 475	1 918		571 833			289
Suministros Diversos	876	199	853		746	3 654			2 184
Compra de Energía	48 714	631		79	17 809	184 698	189		21 593
Precios en Barra					17 809				
Transferencia COES						130 102			21 593
Uso de Transmisión	37 206					54 596			
A Terceros	11 508	631		79			189		
Cargas de Personal		1 636	1 785	2 961	9 146	91 086			15 428
Servicios Prestados por Terceros	12 520	3 526	3 844	2 111	7 287	51 173			20 790
Tributos	2 509		253	560	2 266	31 805			9 504
Cargas Diversas de Gestión	3 004	718		1 729	4 209	22 091	1 398	436	18 744
Provisiones del Ejercicio	22 846	3 146	2 587	5 958	12 351	143 520	721	5 771	54 218
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	22 840	3 146	2 587	5 958	11 370	141 909	721	5 771	53 478
Compensación Tiempo Servicios					370				740
Cuentas de Cobranza Dudosa									
Otras Provisiones	5				612	1 611			
Otros	342		129					2 774	
Gastos Cargados a Inversiones									
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	81 072	11 419	4 804	10 740	38 235	800 032	723	9 702	127 330
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	-15 350	-4 827	-760	-3 994	-10 294	-61 909	-818	-5 818	-65 783
Ingresos Financieros	541	10	7	10 370	1 397	4 410		593	1 131
Gastos Financieros	-25 000	-6 273	-815	-5 176	-11 940	-182 654	-1 168	-6 287	-137 365
Diferencia en Cambio	8 473		7	-9 197	-255	79 801	349	-124	479
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF		1 296							
Otros Ingresos (Egresos)	636	140	41	10	504	36 534			69 972
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores									
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	65 722	6 591	4 045	6 746	27 940	738 123	-95	3 884	61 547
Particip. Utilidad Trabajadores				369					
Impuesto a la Renta	17 237	2 131	1 329	1 975	8 653	238 165		1 224	11 538
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	48 485	4 461	2 716	4 402	19 287	499 958	-95	2 659	50 009

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	P.E. Tres Hermanas	Panamericana Solar	Parque Eólico Marcona	Planta de Reserva Fría ETEN	Samay I	San Gabán	Santa Cruz	SDE Piura	SDF Energía
INGRESOS	101 017	40 225	35 148	73 788	188 420	89 970	32 724	33 809	55 380
Venta Energía Eléctrica al Público							32 499		24 478
Venta Energía Precios en Barra						38 515			
Transferencia COES	101 017	40 225	35 148	73 788	175 989	23 755			3 291
Peajes y Uso Instal. Transmisión						27 700			8 808
Otros Ingresos					12 431		225	33 809	18 803
GASTOS	48 535	18 510	18 596	26 649	75 342	63 247	11 345	25 671	54 889
Combustibles y Lubricantes				540	2 288	121		12 876	34 685
Suministros Diversos					875	840			767
Compra de Energía					685	29 494	5 539		12 863
Precios en Barra							5 539		
Transferencia COES					333	8 246			4 488
Uso de Transmisión					352	21 248			5 247
A Terceros									3 129
Cargas de Personal	674		244	455	77	11 529		1 060	612
Servicios Prestados por Terceros	16 930		4 835	8 546	15 313	5 960	929	6 426	1 489
Tributos	1 672		744	4 500	2 202	2 973	712	48	
Cargas Diversas de Gestión	-1 312	5 494	268	-314	7 800	2 803		985	
Provisiones del Ejercicio	30 296	13 015	11 974	12 921	46 079	9 527	4 078	4 276	4 066
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	29 443	13 015	11 834	10 172	46 079	9 105	4 078	4 209	2 764
Compensación Tiempo Servicios	38		18	25				67	
Cuentas de Cobranza Dudosas						206			
Otras Provisiones	815		122	2 725		217			1 302
Otros	274		532		23		88		406
Gastos Cargados a Inversiones									
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	52 482	21 715	16 552	47 139	113 077	26 723	21 379	8 138	491
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	-38 746	-10 395	-12 201	-40 247	-41 906	2 291	-10 325	-1 741	138
Ingresos Financieros	858	687	161	442	4 808	1 830	41		16
Gastos Financieros	-39 075	-10 817	-14 093	-40 167	-67 954	-4	-6 687	-293	-241
Diferencia en Cambio	-642	-265	190	-678	19 979	-34	-3 984	267	312
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF									
Otros Ingresos (Egresos)	113		1 541	156	1 261	498	304	-1 714	51
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores									
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	13 736	11 320	4 351	6 892	71 171	29 013	11 053	6 398	629
Particip. Utilidad Trabajadores									
Impuesto a la Renta		3 488			10 758	8 428		-573	959
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	13 736	7 832	4 351	6 892	60 414	20 585	11 053	6 970	-330

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Shougesa	Sindicato de Energía	Statkraft	Termochilca	Termoselva	Atria Energía	Total
INGRESOS	125 176	45 220	431 976	344 964	154 477	180 098	12 013 395
Venta Energía Eléctrica al Público	114 771	45 220	111 303			175 932	3 091 462
Venta Energía Precios en Barra			205 787	174 177	146 499		4 290 952
Transferencia COES			17 854	19 360	6 489		1 400 610
Peajes y Uso Instal. Transmisión	10 405		97 032	151 427			412 545
Otros Ingresos					1 489	4 166	2 817 826
GASTOS	112 071	27 104	266 405	332 910	97 835	-161 349	7 356 607
Combustibles y Lubricantes	32 849			153 586			1 967 215
Suministros Diversos	576		-9	1 000	139		56 714
Compra de Energía	61 708		91 169	119 860	77 876	-59 850	2 126 589
Precios en Barra	24 915						164 822
Transferencia COES			6 573	7 801	10 104	-10 055	408 002
Uso de Transmisión	36 792		11 918	15 539	4 410		313 080
A Terceros			72 678	96 520	63 363	-49 795	1 240 686
Cargas de Personal	7 197	9 050	33 872	8 668		-7 222	581 192
Servicios Prestados por Terceros	3 627	6 831	41 082	5 299	4 859	-10 233	585 466
Tributos	1 102	766	12 050	3 789	3 123	-1 026	194 070
Cargas Diversas de Gestión	1 215	3 537	20 051	10 059	779	-78 269	218 394
Provisiones del Ejercicio	3 797	6 920	68 191	30 649	11 059	-4 751	1 621 991
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	3 250	6 920	64 574	29 899	11 057	-4 751	1 569 650
Compensación Tiempo Servicios	438		1 747				8 077
Cuentas de Cobranza Dudosa			59	750	2		1 673
Otras Provisiones	109		1 810				42 591
Otros							4 976
Gastos Cargados a Inversiones							
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	13 105	18 115	165 571	12 053	56 642	18 749	4 334 089
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	7 381	-5 162	-3 457	-32 824	998	-851	-907 161
Ingresos Financieros	6 490	1	1 574	189	538	1 164	251 753
Gastos Financieros	-221	-9 391	-1 699	-45 721	-58	-2 803	-1 364 634
Diferencia en Cambio	-332	2 792	284	12 708	559	19	110 311
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF							1 296
Otros Ingresos (Egresos)	1 443	1 436	-3 616		-42	770	96 605
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores							-2 492
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	20 486	12 953	162 115	-20 770	57 640	17 898	3 426 927
Particip. Utilidad Trabajadores	1 213					-1 008	19 331
Impuesto a la Renta	5 211	3 991	42 603	5 050	15 577	-6 100	933 434
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	14 062	8 962	119 512	-15 720	42 063	10 791	2 470 048

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Abengoa Transmisión Norte	ABY Transmi- sión Sur	ATN1	ATN2	ATN3	Aymaraes	Compañía Transmisora Norperuana S.R.L.
INGRESOS	77 007	170 799	5 958	47 139		20 087	1 225
Venta Energía Eléctrica al Público							
Venta Energía Precios en Barra							
Transferencia COES	62 285	165 375					
Peajes y Uso Instal. Transmisión			5 958	4 871		20 087	1 225
Otros Ingresos	14 723	5 424		42 269			
GASTOS	61 970	81 446	5 691	6 789	407	9 237	1 558
Combustibles y Lubricantes							
Suministros Diversos						443	
Compra de Energía							
Precios en Barra							
Transferencia COES							
Uso de Transmisión							
A Terceros							
Cargas de Personal						830	782
Servicios Prestados por Terceros	20 532	17 706	5 314	4 962	386	1 558	108
Tributos	1 423	2 797	140	933	1	88	6
Cargas Diversas de Gestión	1 727	2 059	213	871		59	120
Provisiones del Ejercicio	38 288	58 883	23	23	20	6 260	542
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	165	5				6 204	500
Compensación Tiempo Servicios						56	42
Cuentas de Cobranza Dudosa							
Otras Provisiones	38 123	58 879	23	23	20		
Otros							
Gastos Cargados a Inversiones							
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	15 037	89 353	267	40 350	-407	10 850	-333
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	-24 233	-108 940	-5	-16 517	45	965	20
Ingresos Financieros	9 825	2 002		227		23	
Gastos Financieros	-34 783	-111 649		-22 361		730	-5
Diferencia en Cambio	-478	-1 987	-5	226	45	307	25
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF						-95	
Otros Ingresos (Egresos)	1 203	2 693		5 391			
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores							
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	-9 195	-19 587	262	23 833	-363	11 815	-313
Particip. Utilidad Trabajadores							
Impuesto a la Renta	1 191	-5 978	80	5 664	-86	3 485	
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-10 387	-13 609	182	18 169	-277	8 330	-313

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM S.A.C.	Conenhua	Etenorte	Eteselva	Isa-Perú	Redesur	Rep
INGRESOS	55 855	27 124	16 776	24 360	60 657	112 042	564 490
Venta Energía Eléctrica al Público							
Venta Energía Precios en Barra							
Transferencia COES							
Peajes y Uso Instal. Transmisión	55 512	11 932	16 776	24 360	60 298	52 848	495 767
Otros Ingresos	343	15 192			359	59 194	68 723
GASTOS	37 269	-19 254	2 879	15 761	14 746	71 538	230 213
Combustibles y Lubricantes	11					1	
Suministros Diversos		669	48		98	2 425	3 373
Compra de Energía		285	11	238			
Precios en Barra							
Transferencia COES			11	2			
Uso de Transmisión				1			
A Terceros		285		236			
Cargas de Personal	240	12 975			62		76 228
Servicios Prestados por Terceros	14 092	7 403	262	2 996	5 548	58 398	48 331
Tributos	65	272	167	392	633	1 066	6 916
Cargas Diversas de Gestión	1 784	1 538	1 244	472	1 374	1 398	20 603
Provisiones del Ejercicio	21 077	3 634	1 147	11 662	7 019	8 248	33 222
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	21 068	3 154	1 147	11 662	9	7 857	7 933
Compensación Tiempo Servicios	9	835					
Cuentas de Cobranza Dudosa					49	392	
Otras Provisiones		-356			6 961		25 289
Otros		2 454			11		40 844
Gastos Cargados a Inversiones		-48 484					695
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	18 586	46 378	13 897	8 599	45 911	40 504	334 278
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	-36 157	48 744	353	1 161	-2 825	-9 066	-34 624
Ingresos Financieros	97	338	292	494	215	424	3 839
Gastos Financieros	-35 261	-14	-4	-6	-3 305	-9 574	-39 955
Diferencia en Cambio	-993	-338	-23	-6	265	85	1 493
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF							
Otros Ingresos (Egresos)		48 758	87	678			
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores							
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	-17 571	95 122	14 250	9 760	43 086	31 438	299 654
Particip. Utilidad Trabajadores							
Impuesto a la Renta	-190	14 706	4 075	2 390	9 603	8 948	84 269
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-17 381	80 416	10 175	7 370	33 482	22 490	215 385

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Transmantaro	Transmisión Guadalupe	Transmisora Eléctrica del Sur	Transmisora Eléctrica del Sur 2	Total
INGRESOS	630 512	3 275	25 051	19 388	1 861 746
Venta Energía Eléctrica al Público					
Venta Energía Precios en Barra					
Transferencia COES					227 659
Peajes y Uso Instal. Transmisión	620 012	3 275	22 849	19 374	1 415 143
Otros Ingresos	10 500		2 202	14	218 943
GASTOS	248 853	2 270	19 373	11 432	802 177
Combustibles y Lubricantes					12
Suministros Diversos	102		105	56	7 319
Compra de Energía					535
Precios en Barra					
Transferencia COES					13
Uso de Transmisión					1
A Terceros					521
Cargas de Personal	177				91 295
Servicios Prestados por Terceros	49 852	466	9 419	3 827	251 160
Tributos	7 256	3	397	269	22 826
Cargas Diversas de Gestión	16 933	62	689	802	51 950
Provisiones del Ejercicio	167 165	1 739	8 762	6 478	374 194
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	212	1 739	8 526	6 478	76 658
Compensación Tiempo Servicios					943
Cuentas de Cobranza Dudosa	464		236		1 141
Otras Provisiones	166 489				295 452
Otros	7 367				50 675
Gastos Cargados a Inversiones					-47 789
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	381 659	1 005	5 678	7 956	1 059 569
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	-109 591	-160	-6 510	-5 898	-303 238
Ingresos Financieros	50 590	100	762	12	69 241
Gastos Financieros	-162 037	-277	-7 143	-5 148	-430 794
Diferencia en Cambio	1 856	17	-129	-762	-402
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF					-95
Otros Ingresos (Egresos)					58 811
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores					
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	272 068	845	-832	2 058	756 331
Particip. Utilidad Trabajadores					
Impuesto a la Renta	81 809	256	811	551	211 585
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	190 259	588	-1 643	1 507	544 746

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Adinelsa	Chavimochic	Coelvisac	Edelsa	Eilhicha	Electro Dunas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno
INGRESOS	66 219	5 516	88 350	1 646	4 386	373 123	581 106	2 342	231 052
Venta Energía Eléctrica al Público	64 177	12 762	26 872	1 646	1 421	359 255	572 383	2 342	231 052
Venta Energía Precios en Barra		113	43 336						
Transferencia COES									
Peajes y Uso Instal. Transmisión	1 429	205	12 718						
Otros Ingresos	613	-7 563	5 425		2 965	13 868	8 723		
GASTOS	50 688	11 145	80 921	1 632	3 576	324 614	546 061	2 701	201 577
Combustibles y Lubricantes		65		3			28 830	4	
Suministros Diversos	1 732	1 155	3 607	15	1 011	6 792	19 584	151	5 420
Compra de Energía			43 736	498		150 389	273 110	1 636	122 916
Precios en Barra							273 110	1 443	
Transferencia COES			23 925			150 389			
Uso de Transmisión			19 811					193	
A Terceros				498					122 916
Cargas de Personal	4 823	2 546	7 938	156	276	40 847	43 813	194	12 958
Servicios Prestados por Terceros	31 593	2 123	8 600	112	282	68 256	103 308	430	25 371
Tributos	695	146	3 184	4	17	4 605	7 794	135	2 610
Cargas Diversas de Gestión	1 730	793	3 350	495	99	3 718	14 553	48	9 230
Provisiones del Ejercicio	10 065	4 317	10 507	350	1 760	50 006	55 070	103	22 941
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	8 642	2 046	5 263	328	1 735	44 922	53 326	-69	18 212
Compensación Tiempo Servicios			1 019	10	25			42	687
Cuentas de Cobranza Dudosa	1 330	2 261	4 226	11		2 783	922	130	2 091
Otras Provisiones	93	10				2 301	822		1 951
Otros	51				132				131
Gastos Cargados a Inversiones									
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	15 531	-5 629	7 428	14	810	48 509	35 044	-359	29 475
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	10 698	595	-3 863			-25 762	25 932	597	8 609
Ingresos Financieros	7 975	466	210			3 957	4 837		2 374
Gastos Financieros	-9		-4 008			-33 988	1 920	-15	-36
Diferencia en Cambio	-674		-112			3 616	-105	-118	-11
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF									
Otros Ingresos (Egresos)	3 407	88	48			653	19 279	730	6 282
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores		41							
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	26 229	-5 034	3 566	14	810	22 747	60 976	239	38 085
Particip. Utilidad Trabajadores									
Impuesto a la Renta	5 509		1 493		202	11 369	17 991	58	10 863
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	20 720	-5 034	2 073	14	607	11 378	42 986	180	27 222

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electro-centro	Electrono-roeste	Electronorte	Electrosur	Emseusa	Enel Distribución Perú
INGRESOS	459 791	28 822	188 543	644 080	699 716	400 481	202 145	2 339	3 145 743
Venta Energía Eléctrica al Público	410 971	23 208	183 094	618 250	652 564	371 308	196 470	2 339	2 998 476
Venta Energía Precios en Barra									
Transferencia COES									
Peajes y Uso Instal. Transmisión							1 055		121 050
Otros Ingresos	48 820	5 614	5 449	25 830	47 152	29 173	4 621		26 216
GASTOS	371 071	24 525	162 382	511 203	535 316	350 139	186 591	1 829	2 520 403
Combustibles y Lubricantes	442		2 292	154	16	48		14	
Suministros Diversos	8 780	2 489	5 378	10 822	8 525	5 404	3 592	150	18 440
Compra de Energía	203 762	12 155	102 495	287 057	354 727	237 130	119 118	986	1 937 919
Precios en Barra		12 155		262 749			122 280	986	1 918 540
Transferencia COES					329 065	226 789			
Uso de Transmisión	5 289			20 056	9 052	10 342	1 395		19 379
A Terceros	198 473		102 495	4 252	16 610		-4 556		
Cargas de Personal	32 977	3 322	12 036	37 020	32 143	29 173	12 961	247	126 181
Servicios Prestados por Terceros	65 054	3 482	24 181	95 849	72 035	38 197	28 096	75	204 388
Tributos	5 456	626	2 222	7 712	8 551	4 788	2 503	26	37 132
Cargas Diversas de Gestión	9 078	1 543	4 127	10 733	19 084	7 777	3 280	38	25 492
Provisiones del Ejercicio	45 522	906	9 651	61 782	40 235	24 243	17 042	293	170 850
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	42 060		6 640	56 611	35 449	23 478	12 364	277	188 989
Compensación Tiempo Servicios			618	1 771				16	
Cuentas de Cobranza Dudosa	2 687		2 120	2 051	2 766	239	3 463		14 710
Otras Provisiones	775	906	274	1 348	2 019	526	1 215		-32 849
Otros				76		3 379			
Gastos Cargados a Inversiones									
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	88 720	4 297	26 162	132 876	164 400	50 342	15 554	510	625 339
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	13 016	-38	555	40 598	-4 321	1 736	7 707	34	-10 772
Ingresos Financieros	71	2	1 952	4 812	4 330	5 223	1 303	15	14 815
Gastos Financieros	-1 695	-39	-1 439	-2 763	-8 198	-3 545	-1 501	-11	-94 585
Diferencia en Cambio	15		-41	394	-453	58	-59		3 471
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF									
Otros Ingresos (Egresos)	14 625		83	38 155			7 964	30	65 527
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores									
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	101 736	4 260	26 716	173 474	160 079	52 079	23 261	544	614 567
Particip. Utilidad Trabajadores		289					1 720	27	
Impuesto a la Renta	37 877	1 621	3 477	51 510	49 042	16 431	6 594	155	185 715
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	63 860	2 350	23 239	121 964	111 037	35 648	14 946	362	428 852

**GANANCIAS Y PERDIDAS POR NATURALEZA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
AL 31 DE DICIEMBRE 2019
(En Miles de soles)**

Descripción	Entelín Energía Solar	Esempat	Hidrandina	Luz del Sur	Perú Micro Energía	Seal	Sersa	Ergon	Total
INGRESOS	2 550	2 206	1 021 735	3 194 653	3 226	560 359	7 231	352 856	12 270 217
Venta Energía Eléctrica al Público	2 550	1 018	949 539	3 108 558	2 735	546 239	7 009		11 346 238
Venta Energía Precios en Barra									43 449
Transferencia COES									
Peajes y Uso Instal. Transmisión			29 207			14 119			179 783
Otros Ingresos		1 189	42 990	86 095	491		222	352 856	700 748
GASTOS	3 471	1 659	842 377	2 482 378	2 818	466 316	5 797	294 398	9 985 590
Combustibles y Lubricantes		16	66			1 991	3		33 944
Suministros Diversos		385	11 957	7 550		9 209	320		132 468
Compra de Energía	936	436	556 946	1 967 154		321 965	3 573		6 698 644
Precios en Barra		436	544 848	1 967 154		317 549	3 573		5 424 822
Transferencia COES									730 168
Uso de Transmisión	936		10 769			4 417			101 638
A Terceros			1 328						442 017
Cargas de Personal	1 041	373	57 989	194 266	895	23 894	766	3 366	682 204
Servicios Prestados por Terceros	548	235	106 818	131 933	411	64 084	901	280 928	1 357 288
Tributos	22	18	11 749	36 869		6 628	76	4 101	147 668
Cargas Diversas de Gestión	266	49	13 845	22 081	225	6 798	36	1 074	159 544
Provisiones del Ejercicio	656	147	83 008	122 524	1 287	31 748	122	4 929	770 063
Depreciación Inm. Maq. y Equipo	656	147	68 520	105 712	373	26 932	115	1 139	703 867
Compensación Tiempo Servicios			3 047	9 943				174	17 350
Cuentas de Cobranza Dudosa			3 235	4 935	20	2 854	1		52 835
Otras Provisiones			8 206	1 935	894	1 962	7	3 617	-3 989
Otros									3 768
Gastos Cargados a Inversiones									
UTILIDAD (PERDIDA) OPERACION	-921	547	179 359	712 275	408	94 042	1 434	58 458	2 284 628
OTROS INGRESOS Y EGRESOS	33	-4	-1 990	103 539	117	10 675	-39	-19 783	157 870
Ingresos Financieros	79		5 151	36 570	227	3 343	14	44 702	142 426
Gastos Financieros	-63	-4	-6 445	-91 796	-109	-4 157	-53	-61 929	-314 468
Diferencia en Cambio			-26	-1 398		-27		-3 042	1 489
Transf. Corrientes D.S.065-87-EF									
Otros Ingresos (Egresos)	16		-669	160 169	-1	11 516		486	328 387
Ingresos (Egresos) de Ej. Anteriores				-5					36
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES REI	-888	543	177 369	815 815	525	104 717	1 395	38 675	2 442 498
Particip. Utilidad Trabajadores						-5 987			-3 951
Impuesto a la Renta		160	49 970	237 416		28 030	422	13 089	728 993
UTILIDAD (PERDIDA) NETA	-888	383	127 399	578 398	525	70 700	973	25 586	1 705 480

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS

Cuenta	GENERACIÓN	TRANSMISIÓN	DISTRIBUCIÓN	SEIN	SISTEMAS AISLADOS	TOTAL
A. Liquidez						
Razón Corriente	1,46	1,38	0,79	1,19	1,40	1,20
Prueba Ácida	1,27	1,29	0,71	1,06	1,20	1,06
Liquidez Inmediata	0,48	0,31	0,18	0,35	0,44	0,35
B. Gestión de Cuentas por Cobrar						
Rotación	4,93	5,00	7,64	6,08	4,82	6,04
Efectividad de Cobranza	73,07	72,00	47,10	59,17	74,63	59,58
C. Solvencia						
Endeudamiento patrimonial	1,21	1,94	0,92	1,20	1,43	1,20
CoBFRtura de Interés	4,36	3,33	9,71	5,02	2,59	4,95
CoBFRtura del Activo Fijo	1,62	0,06	1,47	1,41	1,16	1,40
D. Gestión de la deuda						
Estructura (%)	19,50%	11,27%	35,23%	21,73%	20,81%	21,71%
Servicio (%)	5,42%	5,72%	3,25%	4,97%	5,26%	4,98%
CoBFRtura (%)	335,24%	322,58%	398,40%	350,21%	311,75%	349,56%
E. Rentabilidad						
Bruta (%)	41,92%	60,38%	27,49%	37,03%	21,47%	36,46%
Operacional (%)	36,08%	56,91%	18,62%	30,13%	9,38%	29,37%
Neta (%)	20,56%	29,26%	13,90%	18,48%	6,83%	18,05%
ROA (%)	8,53%	8,30%	9,90%	8,97%	4,47%	8,86%
Del Patrimonio (%)	10,75%	12,56%	14,17%	12,08%	7,91%	11,99%
ROE (%)	14,91%	17,44%	20,29%	16,94%	11,75%	16,83%
GIR sobre Ventas (%)	64,77%	87,28%	26,40%	47,18%	25,92%	46,61%
GIR sobre Patrimonio (%)	25,91%	33,05%	25,37%	26,70%	18,88%	26,53%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	13,88%	12,52%	15,28%	14,15%	9,38%	14,05%
GIR sobre VNR (%)	34,66%	34,66%	18,69%	19,23%	18,76%	24,35%
De explotación (%)	21,12%	663,24%	30,56%	26,73%	65,49%	27,40%
F. Gestión Operativa						
Eficiencia	24,70%	587,72%	65,42%	40,21%	62,94%	40,60%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	4,22%	27,43%	3,98%	4,23%	6,00%	4,26%
Dep. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	49,89%	203,48%	57,22%	52,42%	86,73%	53,02%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0,02	0,33	0,04	0,02	0,06	0,02

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS GENERADORAS

Cuenta	Agropecuaria-Auria Aurora	C.H. Tingo	Celpepsa	Celpepsa Renovables S.A.C.	Centrales Santa Rosa S.A.C.	Chinango Generador	Contour Global Perú	Egasa	Egmsa	Egpepsa	Egesur	Electrica Agua Azul	Electrica De Junin
A. Liquidez													
Razón Corriente	3,58	5,58	0,56	1,82	3,37	1,00	1,04	4,52	1,82	0,31	3,37	25,67	1,36
Prueba Acida	2,98	5,57	0,52	1,75	3,37	0,98	1,03	4,44	1,70	0,25	3,25	11,75	1,33
Liquidez Inmediata	0,06	0,02	0,23	0,66	0,01	0,09	0,19	1,28	0,90	0,03	2,55	4,32	0,88
B. Gestión de Cuentas por Cobrar													
Rotación	20,69	4,89	5,52	10,95	5,08	8,47	6,41	6,99	5,96	25,08	6,44	6,65	6,48
Efectividad de Cobranza	17,40	73,63	65,21	32,87	70,86	42,49	56,17	51,54	60,37	14,35	55,87	54,10	55,56
C. Solvencia													
Endeudamiento patrimonial	0,63	0,18	0,51	0,56	0,25	0,30	5,53	0,20	0,21	0,59	0,38	2,50	10,56
CoBFutura de Interés		24,57	6,52	1,97	202,85	52,99	2,37	30,46		1,70	10,70	0,97	1,33
CoBFutura del Activo Fijo	1,20	0,54	1,12	1,45	0,87	1,20	4,90	0,52	1,07	1,52	0,67	3,12	8,25
D. Gestión de la deuda													
Estructura (%)	10,22%	63,73%	42,52%	6,18%	44,54%	18,61%	6,43%	71,65%	34,81%	40,89%	55,62%	0,59%	9,37%
Servicio (%)	0,00%	2,92%	6,91%	6,48%	0,64%	10,08%	7,06%	2,40%	0,00%	7,32%	2,81%	7,07%	6,58%
CoBFutura (%)	0,98%		97,46%	268,15%			500,61%			49,96%			183,46%
E. Rentabilidad													
Bruta (%)	-28,51%	37,71%	35,86%	25,74%	75,63%	68,59%	51,93%	55,69%	55,84%	30,59%	31,48%	63,23%	63,25%
Operacional (%)	-28,51%	33,18%	29,04%	24,24%	49,40%	66,02%	46,20%	43,25%	45,56%	-6,45%	11,83%	29,05%	57,74%
Neta (%)	-28,51%	48,58%	17,28%	-0,27%	46,66%	45,85%	16,60%	36,58%	27,91%	-8,24%	16,86%	-37,41%	-3,08%
ROA (%)	-0,03%	3,20%	6,57%	1,52%	8,78%	19,93%	7,99%	7,22%	6,21%	-3,36%	2,51%	2,44%	6,18%
Del Patrimonio (%)	-0,04%	5,52%	5,90%	-0,03%	10,37%	17,96%	18,73%	7,33%	4,58%	-6,83%	4,92%	-11,00%	-3,82%
ROE (%)	-0,04%	7,23%	8,44%	0,01%	10,37%	25,59%	20,18%	10,66%	6,93%	-6,83%	6,59%	-11,00%	18,12%
GIR sobre Ventas (%)	30,06%	71,10%	45,93%	73,42%	65,45%	75,54%	76,00%	63,83%	67,38%	4,26%	29,68%	67,75%	72,67%
GIR sobre Patrimonio (%)	0,05%	8,08%	15,69%	7,20%	14,55%	29,60%	85,78%	12,71%	11,06%	3,54%	8,32%	17,12%	89,80%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	0,03%	14,76%	11,29%	4,80%	16,63%	23,82%	13,93%	23,06%	10,28%	2,33%	12,41%	5,47%	8,79%
GIR sobre VNR (%)	2,44%	21,45%	8,77%	7,26%	32,42%	12,26%	22,21%	15,03%	19,28%	0,52%	12,42%	6,38%	13,16%
De explotación (%)	0,07%	20,92%	20,90%	6,64%	24,07%	29,67%	23,01%	33,96%	14,29%	37,34%	27,60%	9,38%	14,45%
F. Gestión Operativa													
Eficiencia	0,13%	21,11%	30,56%	6,75%	25,42%	32,70%	23,01%	38,17%	15,29%	54,70%	41,86%	8,10%	14,98%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	0,08%	7,88%	5,02%	3,30%	4,08%	3,10%	6,83%	7,50%	3,29%	5,86%	6,97%	2,75%	2,22%
Dep. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	15,45%	60,02%	46,42%	8,27%	0,00%	56,13%	36,24%	181,26%	65,44%	-94,05%	183,21%	7,48%	16,72%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,01	0,04	0,02	0,20	0,08	0,01	0,00

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS GENERADORAS

Cuenta	Eléctrica Río Doble	Eléctrica Yanapampa	Electroperú	San Gabán	Empresa de Generación Huallaga SA	Enel Generación Perú	Enel Generación Piura	Enel Green Power Perú	Engie Energía Perú	Fénix Power Perú SA	Generación Andina	Gepsa	GTS Tacna
A. Liquidez													
Razón Corriente	7.97	0.81	4.75	3.06	2.86	2.10	1.16	0.45	1.60	1.00	0.99	1.51	1.93
Prueba Ácida	4.31	0.74	4.71	2.72	2.80	1.95	1.03	0.16	1.15	0.85	0.99	1.48	1.93
Liquidez Inmediata	2.21	0.39	0.80	0.58	1.68	1.08	0.76	0.07	0.47	0.34	0.59	0.37	1.61
B. Gestión de Cuentas por Cobrar													
Rotación	9.98	11.37	4.87	6.33	10.87	3.76	6.60	3.50	6.31	7.42		6.90	11.48
Efectividad de Cobranza	36.08	31.66	73.89	56.84	33.13	95.80	54.56	102.76	57.09	48.54		52.17	31.36
C. Solvencia													
Endeudamiento patrimonial	0.08	0.69	0.30	0.18	1.62	0.43	0.62	7.13	0.94	1.27	-10.47	6.80	5.39
COBFTura de Interés	313.99	3.02	533.18	9 633.16	1.05	27.05	13.97	1.70	7.29	2.58	1.61	22.89	3.13
COBFTura del Activo Fijo	1.01	1.58	0.85	0.97	2.48	0.92	1.12	6.05	1.55	1.96	-7.38	6.88	5.53
D. Gestión de la deuda													
Estructura (%)	10.77%	20.48%	30.06%	34.63%	3.03%	43.53%	65.73%	58.33%	18.23%	13.63%	18.18%	8.34%	8.27%
Servicio (%)	0.53%	8.45%	0.40%	0.02%	11.70%	3.99%	4.18%	6.27%	3.58%	5.26%	0.79%	0.17%	4.82%
COBFTura (%)		134.77%			588.96%	1965.75%	116.96%	5289.48%	249.98%	320.34%		115.85%	198.58%
E. Rentabilidad													
Bruta (%)	100.00%	47.64%	32.13%	38.90%	48.02%	43.49%	65.74%	60.66%	38.91%	17.71%		96.98%	100.00%
Operacional (%)	9.00%	36.14%	27.60%	29.70%	43.37%	39.08%	58.39%	50.87%	35.06%	13.73%		74.26%	52.73%
Neta (%)	8.62%	23.64%	22.87%	22.88%	-16.64%	34.57%	39.51%	7.67%	19.44%	-1.14%		75.53%	18.59%
ROA (%)	1.38%	5.98%	13.12%	6.06%	5.32%	13.68%	13.57%	6.25%	8.53%	2.60%	1.23%	3.17%	7.67%
Del Patrimonio (%)	1.42%	6.62%	14.14%	5.50%	-5.35%	17.31%	14.92%	7.68%	9.17%	-0.49%	-4.68%	25.14%	17.30%
ROE (%)	1.42%	6.62%	20.08%	7.75%	-5.96%	22.02%	20.86%	8.95%	13.09%	-1.18%	-4.68%	25.14%	24.98%
GIR sobre Ventas (%)	76.10%	62.96%	59.39%	40.29%	59.74%	51.29%	77.57%	92.31%	52.54%	42.79%		79.05%	85.94%
GIR sobre Patrimonio (%)	12.55%	17.64%	21.49%	9.68%	19.22%	25.34%	29.29%	75.76%	24.10%	17.29%	-11.28%	26.31%	79.95%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	12.42%	11.18%	24.65%	9.79%	7.74%	24.44%	25.54%	12.09%	14.47%	8.23%	1.49%	3.79%	14.45%
GIR sobre VNR (%)	11.71%	15.69%	24.28%	12.27%	13.85%	16.11%	15.75%	16.38%	12.33%	17.69%	8.76%	10.98%	29.35%
De explotación (%)	16.07%	17.01%	32.45%	16.31%	10.02%	35.40%	32.50%	16.15%	19.30%	11.38%	0.00%	4.69%	16.82%
F. Gestión Operativa													
Eficiencia	16.32%	17.76%	42.81%	24.66%	12.97%	53.77%	33.78%	13.57%	29.67%	20.65%	0.00%	4.84%	16.82%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	0.00%	4.62%	5.20%	2.50%	2.12%	5.77%	6.42%	4.09%	4.78%	5.79%	-0.04%	0.23%	5.59%
Dcp. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	33.08%	35.09%	196.44%	42.56%	6.96%	117.90%	57.78%	12.46%	40.21%	24.19%	-0.16%	4.99%	40.71%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0.00	0.02	0.04	0.03	0.00	0.03	0.02	0.00	0.02	0.01	0.00	0.01	0.00

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS GENERADORAS

Cuenta	Hidrocarbete	Huanchor	Huanza	Huaura Power Group	Illapu	Infraestructuras y Energías del Perú	Inland Energy S.A.C.	Kallpa	Maja Energía	Moquegua FV	Orazul Energy Perú	P.E. Tres Hermanas	Panamérica-na Solar
A. Liquidez													
Razón Corriente	1,92	0,91	0,20	10,52	3,67	1,23	0,38	1,49	0,11	3,01	1,09	2,95	1,96
Prueba Ácida	1,86	0,90	0,18	9,18	3,58	0,84	0,35	1,37	0,11	3,00	0,97	2,65	1,96
Liquidez Inmediata	1,45	0,02	0,13	3,43	0,49	0,49	0,16	0,18	0,01	1,72	0,65	0,02	1,56
B. Gestión de Cuentas por Cobrar													
Rotación	10,14	6,95	10,90	7,61	1,91	9,82	4,13	0,06	55,12	6,20	7,56	7,24	8,10
Efectividad de Cobranza	35,51	51,78	33,03	47,29	188,09	36,67	87,26	6 046,41	6,53	58,07	47,59	49,74	44,43
C. Solvencia													
Endeudamiento patrimonial	1,37	1,43	2,40	1,92	0,87	1,76	0,99	10,69	2,28	4,84	3,65	7,80	4,72
CoBFutura de Interés	3,16	2,27	4,16	2,32	9,07	3,23	4,24	5,17	1,24	2,46	1,32	2,12	3,21
CoBFutura del Activo Fijo	2,14	0,56	2,22	2,51	0,03	2,43	1,68	9,50	3,15	4,67	1,13	6,66	4,91
D. Gestión de la deuda													
Estructura (%)	8,84%	79,20%	79,51%	2,05%	35,98%	13,90%	43,55%	9,42%	49,21%	8,02%	4,64%	6,69%	8,75%
Servicio (%)	6,22%	4,32%	4,20%	6,60%	6,47%	6,27%	4,78%	4,05%	6,32%	5,31%	6,29%	6,25%	5,20%
CoBFutura (%)	264,56%	109,84%	23,12%	1226,43%		156,51%	75,50%	1172,39%	112,82%	175,12%	1010,94%	268,64%	207,83%
E. Rentabilidad													
Bruta (%)	59,75%	50,85%	50,07%	68,84%	22,58%	53,34%	47,49%	46,68%	31,83%	100,00%	56,12%	51,95%	100,00%
Operacional (%)	44,93%	42,71%	47,17%	53,67%	17,33%	41,22%	41,54%	42,11%	23,84%	51,93%	47,15%	51,95%	53,98%
Neta (%)	10,82%	-28,22%	28,21%	20,97%	9,79%	16,89%	20,95%	26,32%	-3,14%	14,24%	18,52%	13,60%	19,47%
ROA (%)	7,28%	3,68%	9,61%	7,26%	17,65%	8,28%	5,50%	15,92%	1,75%	6,72%	4,07%	7,32%	7,91%
Del Patrimonio (%)	4,15%	-5,90%	19,56%	8,29%	18,69%	9,36%	5,52%	116,27%	-0,76%	10,76%	7,43%	16,87%	16,32%
ROE (%)	8,69%	-7,59%	26,52%	12,25%	27,84%	14,35%	7,99%	171,65%	-0,76%	15,71%	9,15%	16,87%	23,59%
GIR sobre Ventas (%)	61,31%	65,04%	60,46%	68,46%	28,10%	64,08%	54,96%	6306,46%	47,62%	82,82%	68,14%	81,94%	86,34%
GIR sobre Patrimonio (%)	23,53%	13,60%	41,93%	27,08%	50,87%	35,52%	14,47%	219,43%	11,44%	62,60%	26,98%	101,66%	72,37%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	11,01%	9,74%	13,89%	10,80%	70,72%	14,45%	7,93%	21,53%	3,63%	13,40%	6,04%	14,00%	14,74%
GIR sobre VNR (%)	15,34%	17,72%	13,07%	8,94%	17,44%	13,33%	44,40%	12,22%	10,10%	20,53%	16,28%	44,59%	26,61%
De explotación (%)	17,75%	33,83%	22,26%	15,16%	3197,35%	21,02%	12,55%	27,90%	7,15%	16,18%	32,47%	18,62%	17,07%
F. Gestión Operativa													
Eficiencia	17,96%	37,27%	31,28%	15,78%	6275,82%	22,76%	15,71%	0,37%	7,63%	16,18%	35,16%	18,62%	17,07%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	2,77%	8,29%	4,16%	2,33%	617,12%	5,21%	1,94%	3,47%	1,81%	5,00%	7,06%	5,43%	5,52%
Dep. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	20,34%	99,54%	23,85%	5,65%	10,23%	17,14%	8,01%	25,20%	6,56%	24,95%	150,52%	20,87%	38,17%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0,04	0,03	0,00	0,01	4,26	0,03	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS GENERADORAS

Cuenta	Parque Eólico Marcona	Planta de Reserva Fria ETEN	Samay I	Santa Cruz	SDE Piura	SDF Energía	Shougesa	Sindicato de Energía	Statkraft	Termochilca	Termoselva	Atria Energía	Generación
A. Liquidez													
Razón Corriente	4.53	2.66	0.83	0.45	1.47	1.13	6.08	0.20	1.86	1.01	2.21	1.39	1.46
Prueba Ácida	4.15	2.58	0.26	0.44	1.13	0.91	5.98	0.17	1.67	0.85	1.95	1.30	1.27
Liquidez Inmediata	0.09	2.04	0.16	0.12	0.42	0.22	3.96	0.07	0.73	0.04	1.20	0.19	0.48
B. Gestión de Cuentas por Cobrar													
Rotación	7.35	8.52	8.34	7.51	0.00	11.07	3.45	5.80	7.45	7.11	8.27	4.39	4.93
Efectividad de Cobranza	48.98	42.24	43.18	47.94		32.52	104.48	62.08	48.30	50.64	43.54	81.94	73.07
C. Solvencia													
Endeudamiento patrimonial	6.86	721.30	8.36	1.61	0.20	1.20	0.23	1.60	0.14	2.30	0.15	2.44	1.21
CoBFtutra de Interés	2.02	1.50	2.34	3.81	42.40	18.90	76.62	2.67	137.57	0.93	1 166.45	4.99	4.36
CoBFtutra del Activo Fijo	5.95	576.16	6.52	2.37	0.85	1.24	0.23	2.05	0.86	2.79	0.70	0.12	1.62
D. Gestión de la deuda													
Estructura (%)	5.43%	4.56%	17.95%	16.48%	45.88%	70.57%	68.86%	39.54%	23.29%	15.04%	89.71%	57.49%	19.50%
Servicio (%)	6.34%	7.79%	5.20%	7.53%	2.16%	1.15%	0.99%	5.13%	1.81%	6.91%	0.21%	3.53%	5.42%
CoBFtutra (%)	250.30%	428.19%	567.54%	181.91%	479.37%		272.95%	33.66%		108.26%		91.69%	335.24%
E. Rentabilidad													
Bruta (%)	47.09%	63.88%	63.72%	68.99%	32.31%	4.17%	45.20%	52.16%	53.99%	7.26%	38.12%	0.22%	41.92%
Operacional (%)	47.09%	63.88%	60.01%	65.33%	24.07%	0.89%	10.47%	40.06%	38.33%	3.49%	36.67%	10.41%	36.08%
Neta (%)	12.38%	9.34%	32.06%	33.78%	20.62%	-0.60%	11.23%	19.82%	27.67%	-4.56%	27.23%	5.99%	20.56%
ROA (%)	6.37%	9.00%	7.45%	13.94%	9.94%	1.27%	8.78%	5.33%	5.87%	1.26%	23.38%	16.42%	8.53%
Del Patrimonio (%)	13.17%	950.76%	37.28%	18.84%	10.20%	-1.88%	11.64%	6.85%	4.84%	-5.40%	19.89%	32.54%	10.75%
ROE (%)	13.17%		43.92%	18.84%	9.37%	3.59%	16.95%	9.89%	6.56%	-7.14%	27.25%	53.97%	14.91%
GIR sobre Ventas (%)	81.16%	81.40%	90.44%	78.33%		12.46%	13.50%	55.36%	54.11%	12.38%	44.25%	7.96%	64.77%
GIR sobre Patrimonio (%)	86.35%	8285.96%	98.21%	43.38%	18.17%	26.03%	13.99%	19.12%	9.46%	14.68%	32.01%	42.21%	25.91%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	13.98%	13.05%	12.11%	17.40%	17.07%	20.93%	55.79%	7.74%	8.76%	4.97%	37.37%	28.33%	13.88%
GIR sobre VNR (%)	32.84%	48.37%	45.90%	18.62%	45.17%	3.56%	9.34%	1.23%	68.02%	9.29%	60.81%	7.04%	15.51%
De explotación (%)	17.90%	17.54%	17.48%	19.55%	35.91%	32.44%	109.27%	16.86%	16.04%	8.69%	51.50%	5858.47%	21.12%
F. Gestión Operativa													
Eficiencia	17.90%	17.67%	16.67%	23.37%	0.00%	167.99%	455.30%	16.86%	20.33%	42.50%	103.05%	4295.47%	24.70%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	6.03%	2.44%	4.36%	2.93%	7.22%	12.70%	11.82%	2.58%	3.04%	3.68%	7.45%	-115.99%	4.22%
Dep. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	34.41%	13.27%	15.58%	20.01%	37.56%	107.84%	302.60%	25.88%	29.52%	12.14%	151.15%	-20.63%	49.89%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.03	0.26	0.03	0.02	0.01	0.00	-1.76	0.02

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS

Cuenta	Abengoa Transmisión Norte	ABY Trans- misión Sur	ATN1	ATN2	ATN3	Aymaraes	Compañía Transmisora Norperuana S.R.L.	Concesionaria Línea de Trans- misión CCNCM S.A.C.	Copenhua	Etenorte	Eleselva
A. Liquidez											
Razón Corriente	1,16	1,90	1,98	1,98	0,02	3,42	2,27	5,99	2,47	17,14	48,83
Prueba Ácida	1,15	1,90	1,98	1,98	0,00	3,15	2,21	5,93	2,41	16,68	47,60
Liquidez Inmediata	0,25	0,17	0,55	0,37	0,00	0,14	0,71	0,27	0,46	1,45	3,80
B. Gestión de Cuentas por Cobrar											
Rotación	6,41	9,47	4,32	0,09		0,42	1,54	5,39	2,51	23,37	11,54
Efectividad de Cobranza	56,19	38,03	83,26	4 110,90		851,00	233,60	66,78	143,57	15,41	31,18
C. Solvencia											
Endeudamiento patrimonial	0,76	10,89	0,28	5,34	7,88	0,14	10,25	10,42	0,13	0,12	0,01
CoBFrtura de Interés	1,53	1,33		1,81		-23,44	38,02	1,12	3 608,65	4 089,71	3 507,08
CoBFrtura del Activo Fijo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	10,15	0,00	0,02	0,50	0,64
D. Gestión de la deuda											
Estructura (%)	13,46%	4,13%	100,00%	14,06%	100,00%	100,00%	3,30%	0,66%	99,43%	30,26%	100,00%
Servicio (%)	6,20%	7,74%	0,00%	8,47%	0,00%	-4,43%	0,03%	6,40%	0,04%	0,33%	0,74%
CoBFrtura (%)	75,60%	287,08%		113,70%	-0,16%						
E. Rentabilidad											
Bruta (%)	23,94%	54,88%	9,72%	91,33%		54,78%	-27,16%	58,33%	66,36%	85,78%	40,31%
Operacional (%)	19,53%	52,31%	4,49%	85,60%		54,01%	-27,16%	33,28%	170,99%	82,84%	35,30%
Neta (%)	-13,49%	-7,97%	3,06%	38,54%		41,47%	-25,55%	-31,12%	296,48%	60,65%	30,25%
ROA (%)	1,16%	5,64%	4,81%	11,89%	-0,10%	8,01%	-1,50%	3,04%	13,16%	40,56%	7,86%
Del Patrimonio (%)	-1,41%	-10,22%	4,20%	33,96%	-0,63%	7,00%	-15,87%	-32,52%	25,77%	33,24%	6,79%
ROE (%)	-1,25%	-14,71%	6,04%	44,55%	-0,83%	9,93%	-15,87%	-32,87%	30,49%	46,55%	8,99%
GIR sobre Ventas (%)	85,62%	89,64%	4,87%	828,91%		85,18%	17,04%	71,45%	419,13%	89,68%	83,17%
GIR sobre Patrimonio (%)	7,23%	111,35%	6,69%	75,47%	-0,88%	14,39%	10,59%	74,20%	16,03%	49,15%	18,66%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	4,40%	10,09%	9,25%	15,54%	-0,10%	21,62%	1,01%	6,74%	19,74%	98,14%	28,45%
GIR sobre VNR (%)	13,73%	14,02%	13,76%	11,26%	10,48%	15,47%	10,59%	10,01%	21,60%	9,99%	12,94%
De explotación (%)						28,06%	6,12%		507,60%	109,06%	34,91%
F. Gestión Operativa											
Eficiencia						28,69%	6,12%		231,44%	109,44%	35,25%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	89,61%	15,08%				8,86%	2,49%		61,18%	7,48%	16,88%
Dep. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	403,42%	26,35%				109,70%	52,96%	127,06%	981,25%	896,01%	274,96%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0,00	0,00				0,01	0,04	135,81	2,52	0,00	0,00

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS

Cuenta	Isa-Perú	Redesur	Rep	Transman- taro	Transmisión Guadalupe	Transmisora Eléctrica del Sur	Transmisora Eléctrica del Sur 2	TRANSMISIÓN
A. Liquidez								
Razón Corriente	1,75	1,48	1,40	3,13	23,66	1,79	14,06	1,38
Prueba Ácida	1,45	1,45	1,14	2,97	23,46	1,65	13,89	1,29
Liquidez Inmediata	1,11	0,06	0,48	0,84	19,99	0,71	0,40	0,31
B. Gestión de Cuentas por Cobrar								
Rotación	13,79	4,00	6,44	8,15		6,89	4,50	5,00
Efectividad de Cobranza	26,10	89,97	55,89	44,16		52,21	79,99	72,00
C. Solvencia								
Endeudamiento patrimonial	0,52	1,54	1,65	2,22	0,12	1,16	1,62	1,94
COBFTura de Interés	16,01	5,09	9,20	3,39	9,89	2,02	2,80	3,33
COBFTura del Activo Fijo	0,00	0,02	0,09	0,01	0,74	0,00	0,00	0,06
D. Gestión de la deuda								
Estructura (%)	21,67%	17,61%	14,06%	3,92%	7,13%	14,66%	0,91%	11,27%
Servicio (%)	5,37%	4,45%	13,56%	4,70%	78,69%	5,09%	4,17%	5,72%
COBFTura (%)	670,87%	321,70%				360,74%		322,58%
E. Rentabilidad								
Bruta (%)	78,30%	50,22%	65,73%	61,05%	36,43%	43,07%	57,49%	60,38%
Operacional (%)	75,69%	36,15%	59,22%	60,53%	30,68%	22,67%	41,04%	56,91%
Neta (%)	55,20%	20,07%	38,16%	30,18%	17,97%	-6,56%	7,77%	29,26%
ROA (%)	25,16%	10,22%	19,66%	7,49%	2,18%	2,17%	3,98%	8,30%
Del Patrimonio (%)	27,93%	14,39%	33,59%	12,01%	1,43%	-1,36%	1,98%	12,56%
ROE (%)	35,95%	20,11%	46,73%	17,18%	2,05%	-0,69%	2,70%	17,44%
GIR sobre Ventas (%)	87,78%	92,25%	74,13%	88,52%	83,79%	63,20%	74,50%	87,28%
GIR sobre Patrimonio (%)	44,16%	31,19%	57,31%	34,66%	6,67%	11,92%	18,93%	33,05%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	33,35%	14,60%	24,64%	11,76%	7,27%	6,42%	7,84%	12,52%
GIR sobre VNR (%)	20,10%	14,22%	13,22%	13,68%	6,67%	9,18%	11,01%	17,78%
De explotación (%)		2822,74%	1002,98%	7165,37%	10,69%			663,24%
F. Gestión Operativa								
Eficiencia		1360,91%	886,17%	7047,18%	10,69%			587,72%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	5,00%	202,32%	14,18%	2,41%	5,68%	4359,47%	12270,86%	27,43%
Dep. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	500,29%	116,55%	143,09%	73,75%	33,89%	136,72%	127,29%	203,48%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0,35	0,00	1,36	0,02	0,00	0,00	0,00	0,33

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuenta	Adinelsa	Chavimochic	Coelvisac	Edeisa	Elilhcha	Electro Dunas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electrocen-tro
A. Liquidez													
Razón Corriente	6,81	53,78	1,03	0,55		0,52	2,07	1,56	2,58	0,90	1,55	2,54	1,01
Prueba Acida	6,71	53,78	0,84	0,55	1 696,70	0,51	1,63	1,55	2,39	0,77	1,33	2,09	0,88
Liquidez Inmediata	0,52	48,66	0,07	0,14	1 296,18	0,08	0,65	0,88	1,43	0,16	0,49	0,94	0,33
B. Gestión de Cuentas por Cobrar													
Rotación	7,41	7,06	4,38	12,07	12,14	6,04	6,42	7,57	7,25	6,38	4,01	7,45	7,35
Efectividad de Cobranza	48,56	51,01	82,17	29,82	29,66	59,61	56,10	47,57	49,66	56,39	89,76	48,34	48,95
C. Solvencia													
Endeudamiento patrimonial	0,34	0,01	1,55	0,91	1,73	2,68	0,77	0,44	0,70	0,71	0,53	0,66	0,65
CoBFtura de Interés			4,47			2,90			1 451,81	79,20	132,85	24,88	70,45
CoBFtura del Activo Fijo	0,68	0,49	1,97	1,41	2,23	1,94	1,42	0,73	1,13	1,53	0,70	1,24	1,39
D. Gestión de la deuda													
Estructura (%)	21,09%	100,00%	33,87%	100,00%	0,01%	61,66%	21,63%	100,00%	27,41%	27,19%	100,00%	21,96%	39,13%
Servicio (%)	0,01%	0,00%	5,04%	0,00%	0,00%	8,00%	-0,40%	2,93%	0,02%	0,40%	0,56%	1,25%	0,54%
CoBFtura (%)			276,97%			31,39%							
E. Rentabilidad													
Bruta (%)	49,39%	-20,19%	23,52%	69,76%	43,74%	33,57%	21,18%	10,67%	29,27%	32,63%	40,54%	27,38%	29,04%
Operacional (%)	23,45%	-102,05%	8,41%	0,88%	18,46%	13,00%	6,03%	-15,31%	12,76%	19,30%	14,91%	13,88%	20,63%
Neta (%)	31,29%	-91,27%	2,35%	0,88%	13,85%	3,05%	7,40%	7,71%	11,78%	13,89%	8,15%	12,33%	18,94%
ROA (%)	4,23%	-14,41%	5,65%	2,04%	5,86%	5,81%	3,05%	-21,53%	6,29%	8,56%	21,19%	9,04%	9,89%
Del Patrimonio (%)	7,58%	-13,01%	4,02%	3,89%	12,02%	5,01%	6,63%	15,64%	9,87%	10,53%	17,72%	13,36%	15,02%
ROE (%)	9,59%	-13,01%	6,91%	3,89%	16,02%	10,02%	9,41%	20,68%	13,81%	16,77%	32,12%	15,36%	21,37%
GIR sobre Ventas (%)	39,01%	-10,03%	21,63%	22,13%	180,79%	27,42%	15,74%	-10,92%	22,69%	32,66%	22,42%	19,56%	31,49%
GIR sobre Patrimonio (%)	9,36%	-3,39%	34,74%	98,02%	50,83%	43,40%	13,91%	-22,17%	19,01%	22,13%	39,24%	20,59%	23,98%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	11,02%	-6,94%	17,31%	69,44%	21,80%	15,41%	9,76%	-29,52%	15,80%	14,42%	55,49%	15,92%	17,19%
GIR sobre VNR (%)	117,70%	7,64%	11,95%	70,85%	42,89%	35,52%	70,15%	11,93%	83,09%	65,14%	141,42%	77,29%	71,67%
De explotación (%)	34,57%	22,74%	40,38%	215,51%	29,97%	48,93%	28,26%	65,13%	32,85%	26,54%	151,71%	36,27%	30,75%
F. Gestión Operativa													
Eficiencia	35,17%	69,22%	81,65%	313,86%	12,62%	81,41%	62,31%	276,67%	73,90%	44,19%	248,35%	84,73%	54,94%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	4,63%	10,83%	5,18%	62,59%	15,40%	10,18%	5,80%	-8,09%	5,83%	4,52%	0,00%	3,07%	5,03%
Dep. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	51,97%	242,41%	32,51%	62,59%	93,60%	38,29%	84,71%	39,80%	139,77%	92,11%	0,00%	121,49%	55,74%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0,03	0,13	0,08	0,30	0,02	0,09	0,05	0,23	0,04	0,04	0,36	0,06	0,03

RATIOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuenta	Electrono-roeste	Electronorte	Electrosur	Emseusa	Enel Distribución Perú	Entelín Energía Solar	Esempat	Hidrandina	Luz del Sur	Perú Micro Energía	Seal	Sersa	Distribución
A. Liquidez													
Razón Corriente	0.53	1.16	0.72	2.48	0.56	33.81	27.21	0.64	0.64	5.43	1.09	3.22	0.79
Prueba Ácida	0.46	1.07	0.64	1.81	0.50	31.36	24.05	0.59	0.58	5.34	0.88	2.98	0.71
Liquidez Inmediata	0.05	0.56	0.23	0.67	0.19	26.61	11.24	0.09	0.01	5.11	0.23	1.14	0.18
B. Gestión de Cuentas por Cobrar													
Rotación	6.67	5.99	6.69	3.76	15.10	10.98	3.42	6.82	6.60	38.17	7.00	5.56	7.64
Efectividad de Cobranza	53.99	60.12	53.79	95.68	23.83	32.80	105.15	52.78	54.53	9.43	51.40	64.76	47.10
C. Solvencia													
Endeudamiento patrimonial	1.47	1.08	0.91	0.14	1.03	0.09	0.00	0.67	0.80	0.90	0.73	0.32	0.92
CoBFTura de Interés	24.96	21.04	21.71	74.93	8.42	-4.23	168.64	40.71	9.09	15.52	30.26	29.61	9.71
CoBFTura del Activo Fijo	2.04	1.65	1.59	0.91	1.77	0.43	0.90	1.45	1.36	0.59	1.32	0.76	1.47
D. Gestión de la deuda													
Estructura (%)	51.99%	32.25%	47.86%	65.20%	36.80%	21.28%	100.00%	50.45%	28.36%	25.00%	49.91%	53.11%	35.23%
Servicio (%)	1.42%	0.87%	0.95%	1.26%	4.15%	11.25%	16.73%	1.61%	3.58%	3.66%	1.36%	4.01%	3.25%
CoBFTura (%)			305.20%		505.40%				403.09%				398.40%
E. Rentabilidad													
Bruta (%)	36.25%	28.92%	20.06%	33.47%	25.72%	7.00%	54.24%	26.45%	27.08%	100.00%	29.05%	38.89%	27.49%
Operacional (%)	23.50%	12.57%	7.69%	21.80%	19.88%	-36.13%	24.80%	17.55%	22.30%	12.64%	16.78%	19.83%	18.62%
Neta (%)	15.87%	8.90%	7.39%	15.47%	13.63%	-34.84%	17.35%	12.47%	18.11%	16.26%	12.62%	13.46%	13.90%
ROA (%)	16.66%	6.16%	4.66%	7.47%	12.92%	-4.97%	8.23%	11.21%	9.85%	2.37%	12.87%	26.82%	9.90%
Del Patrimonio (%)	27.82%	9.08%	8.57%	6.05%	17.99%	-5.23%	5.78%	13.33%	14.37%	5.79%	16.70%	24.11%	14.17%
ROE (%)	40.11%	13.26%	13.34%	9.10%	25.78%	-5.23%	8.20%	18.56%	20.27%	5.79%	24.74%	34.56%	20.29%
GIR sobre Ventas (%)	31.36%	20.09%	16.50%	34.34%	25.52%	-10.38%	68.23%	26.81%	26.85%	61.96%	22.45%	22.20%	26.40%
GIR sobre Patrimonio (%)	51.27%	18.99%	18.69%	13.44%	33.40%	-1.56%	10.48%	27.46%	20.75%	18.70%	29.72%	38.54%	25.37%
GIR sobre Activo No Corriente (%)	24.78%	11.32%	11.70%	14.73%	18.39%	-3.61%	11.61%	18.87%	12.55%	27.55%	22.32%	50.02%	15.28%
GIR sobre VNR (%)	48.34%	59.60%	62.57%	109.62%	55.05%	13.21%	21.42%	68.73%	60.48%	147.33%	75.09%	129.78%	60.22%
De explotación (%)	41.31%	24.35%	28.67%	21.82%	28.25%	22.18%	22.90%	32.71%	22.22%	60.65%	40.56%	108.72%	30.56%
F. Gestión Operativa													
Eficiencia	80.12%	57.26%	71.29%	42.90%	74.08%	35.05%	17.02%	70.71%	56.62%	51.42%	100.03%	228.46%	65.42%
Depreciación sobre Activo Fijo (%)	4.35%	3.62%	4.46%	5.09%	4.49%	9.02%	2.46%	4.95%	1.93%	7.01%	4.81%	3.74%	3.98%
Dep. Acumulada sobre Activo Fijo (%)	56.56%	46.70%	50.85%	104.91%	52.91%	21.55%	13.02%	61.82%	41.18%	45.52%	96.79%	24.89%	57.22%
Gastos de Personal sobre Act. Fijo	0.04	0.04	0.05	0.05	0.03	0.14	0.06	0.04	0.04	0.17	0.04	0.25	0.04

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS
(En Miles de soles)

CUENTA	GENERADORAS	TRANSMISORAS	DISTRIBUIDORAS	TOTAL
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	1 851 675	12	33 943	1 885 630
606. SUMINISTROS DIVERSOS	57 027	6 835	132 410	196 272
607. COMPRA DE ENERGIA	2 198 004	249	6 698 539	8 896 792
607.01. Compra COES	478 008	2	5 636 471	6 114 481
607.02. Compra Otros	1 475 248	236	766 796	2 242 280
607.03. Uso de Sistema de Transmisión	244 748	12	144 883	389 642
62. CARGAS DE PERSONAL	598 065	70 233	682 718	1 351 016
621. Sueldos	285 641	36 255	297 056	618 953
622. Salarios	12 150	4 041	25 077	41 268
623. Comisiones	315	613	1 115	2 042
624. Remuneraciones en Especie	1 644	995	2 968	5 607
625. Otras Remuneraciones	126 757	8 808	215 536	351 101
626. Vacaciones	20 231	4 054	29 639	53 923
627. Seguridad y Provisión Social	51 823	8 034	47 812	107 669
628. Remuneraciones del Directorio	3 959	820	3 022	7 801
629. Otras Cargas del Personal	95 545	6 614	60 432	162 591
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	630 617	246 748	1 404 269	2 281 634
631. Correos y Telecomunicaciones	20 084	6 656	24 637	51 377
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	88 821	46 650	68 801	204 272
633. Servicios Encargados a Terceros	76 452	66 017	477 290	619 758
634. Mant. y Reparación de Activos	153 856	91 975	219 063	464 894
635. Alquileres	20 578	1 770	27 655	50 003
636. Electricidad y Agua	58 620	3 670	40 975	103 265
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas	6 449	462	9 789	16 699
638. Servicios de Personal	88 755	22 622	469 296	580 673
639. Otros Servicios	117 003	6 928	66 762	190 693
64. TRIBUTOS	189 119	22 784	147 508	359 411
641. Impuesto a las Ventas	9 259	417	1 473	11 148
643. Canones	26 273	543	1 396	28 212
644. Derechos Aduaneros	728		6 176	6 905
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial	61	1 239	639	1 939
646. Tributos a Gobiernos Locales	15 947	1 089	11 653	28 689
647. Cotizac. con Caracter de Tributo	1 792	369	1 537	3 698
648. Aportes D. Ley 25844	74 074	8 139	108 735	190 947
648.01. Cuota Gastos CTE	31 930	641	56 617	89 188
648.02. Cuota Gastos DGE	22 866	4 817	43 685	71 368
648.03. Cuota Gastos COES	19 278	2 680	8 433	30 391
649. Otros	60 986	10 989	15 900	87 874
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	325 513	57 706	160 084	543 303
651. Seguros	153 951	25 483	43 718	223 152
652. Regalías	5 068	5 638		10 706
653. Cotizaciones	2 515	21	1 910	4 446
654. Donaciones	8 039	162	1 032	9 232
655. Gastos Sindicales	2		470	472
656. Viáticos y Gastos de Viaje	6 586	4 414	1 025	12 025
659. Otros	149 352	21 989	111 930	283 271
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	1 539 620	358 475	778 548	2 676 643
681. Depreciación	1 498 008	81 224	700 851	2 280 083

684. Cobranza Dudosa	2 079	677	57 450	60 207
686. Compensación Tiempo de Servicios	8 958	3 203	20 263	32 424
689. Otras Provisiones	30 575	273 371	-16	303 930
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	7 389 640	763 042	10 038 020	18 190 703
670. CARGAS FINANCIERAS	906 318	453 534	217 395	1 577 247
671. Intereses y Gastos de Préstamo	304 806	82 169	34 628	421 604
672. Intereses y Gastos de Sobregiros		6		6
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.	455 387	344 939	166 751	967 077
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado	107			107
675. Descuento de Pronto Pago				
676. Pérdida por Diferencia de Cambio	123 479	7 007	7 252	137 738
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF	-1 280			-1 280
678. Gastos por Compra-Venta de Valores				
679. Otras Cargas Financieras	23 819	19 413	8 764	51 996
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	8 295 958	1 216 576	10 255 415	19 767 950
Total general	30 442 887	4 414 063	40 596 198	75 453 148

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Agrope- cuaria Aurora	C.H. Tingo	Celepse	Celepse Renova- bles S.A.C.	Centrales Santa Rosa S.A.C.	Chinango Generador	Contour Global Perú	Egasa
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	12		242					10 337
606. SUMINISTROS DIVERSOS	257	54	477			283		1 691
607. COMPRA DE ENERGIA	301		85 338	112	197	13 539		7 624
607.01. Compra COES	301		22 622					
607.02. Compra Otros			52 540		197	3 518		
607.03. Uso de Sistema de Transmisión			10 176	112		10 022		7 624
62. CARGAS DE PERSONAL	126		20 408	535			3 296	19 404
621. Sueldos	121		12 809	447			2 404	6 337
622. Salarios			4 386					
623. Comisiones								
624. Remuneraciones en Especie			313					
625. Otras Remuneraciones			204	7			441	9 189
626. Vacaciones			1 042	34			151	660
627. Seguridad y Provisión Social	5		1 654	46				2 016
628. Remuneraciones del Directorio								308
629. Otras Cargas del Personal				2			300	895
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TER- CEROS	200	1 285	19 598	2 379	1 006	16 556	21 697	11 754
631. Correos y Telecomunicaciones		1	1 823	156			456	32
632. Honorario, Comisiones y Corretajes		64	2 713	498		125		2 146
633. Servicios Encargados a Terceros					1 006	1 173	18 058	
634. Mant. y Reparación de Activos	200	807	3 028	1 064			1 975	3 088
635. Alquileres			974	79				145
636. Electricidad y Agua		68	901	1			79	315
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas			334					356
638. Servicios de Personal		239	9 012	58				3 823
639. Otros Servicios		106	812	524		15 258	1 129	1 849
64. TRIBUTOS		88	6 243	585	62	4 200	1 296	5 549
641. Impuesto a las Ventas		60	11					136
643. Canones		28	1 739	208		1 515		1 508
644. Derechos Aduaneros								
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial								
646. Tributos a Gobiernos Locales			1 296	140	12	786	113	1 564
647. Cotizac. con Caracter de Tributo								
648. Aportes D. Ley 25844			2 828	232		1 745	1 183	2 010
648.01. Cuota Gastos CTE			921	60		706		868
648.02. Cuota Gastos DGE			1 324	105		491		608
648.03. Cuota Gastos COES			583	66		548	1 183	534
649. Otros			369	6	50	154		331
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION		328	12 864	970	100	1 854	5 321	5 299
651. Seguros		79	3 976	525	88	1 814	1 819	4 477
652. Regalías			5 068					
653. Cotizaciones			159					85
654. Donaciones			373	68				

655. Gastos Sindicales			2					
656. Viáticos y Gastos de Viaje			328	77				
659. Otros		249	2 960	300	12	39	3 502	737
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	750	2 303	43 613	8 476	597	14 166	39 321	34 548
681. Depreciación	750	2 268	42 034	8 437	597	14 128	39 106	33 427
684. Cobranza Dudosa						38		168
686. Compensación Tiempo de Servicios			1 231	39			183	
689. Otras Provisiones		35	348				32	953
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	1 646	4 058	188 783	13 059	1 961	50 598	70 930	96 206
670. CARGAS FINANCIERAS		176	20 312	4 658		4 559	44 299	7 166
671. Intereses y Gastos de Préstamo			1 077	6 402		544		
672. Intereses y Gastos de Sobregiros								
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.		148	16 929				37 907	3 530
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado								
675. Descuento de Pronto Pago								
676. Pérdida por Diferencia de Cambio			2 134	-1 758		2 436	2 041	3 636
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF								
678. Gastos por Compra-Venta de Valores								
679. Otras Cargas Financieras		28	171	15		1 579	4 351	
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	1 646	4 234	209 095	17 716	1 961	55 157	115 230	103 371
Total general	6 317	16 706	818 176	66 439	7 844	217 532	417 803	396 302

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Egems	Egepsa	Egesur	Electrica Agua Azul	Electrica De Junin	Eléctrica Río Doble	Eléctrica Yanapam- pa	Electro- perú
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	114		12 489			58		390
606. SUMINISTROS DIVERSOS	1 526	205	635			236		2 535
607. COMPRA DE ENERGIA	43 941	454	2 144		1 950			957 335
607.01. Compra COES	28 972		1 148		1 950			37 533
607.02. Compra Otros	9 742	454	243					854 698
607.03. Uso de Sistema de Transmisión	5 228		753					65 104
62. CARGAS DE PERSONAL	15 472	827	7 566	1 277		567	398	87 176
621. Sueldos	6 363	496	3 948	1 077		567	278	16 818
622. Salarios	6 879							
623. Comisiones								
624. Remuneraciones en Especie	210							
625. Otras Remuneraciones	120	189	1 978	6			63	4 394
626. Vacaciones		43	366				25	3 201
627. Seguridad y Provisión Social	874	74	483	76			31	12 039
628. Remuneraciones del Directorio	360	25	237	36				578
629. Otras Cargas del Personal	667		554	82				50 147
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TER- CEROS	6 611	538	3 701	3 662	10 199	2 834	373	25 305
631. Correos y Telecomunicaciones	352	29	535	295		5	13	2 310
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	936	74	651	1 429		201		5 014
633. Servicios Encargados a Terceros					6 370	438	23	
634. Mant. y Reparación de Activos	981	260	427	1 241	547		227	7 256
635. Alquileres	258	23	81	51	336	99	36	668
636. Electricidad y Agua	87	6	222	78	44	2		406
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas	63	19	7					47
638. Servicios de Personal	2 957		1 091					7 271
639. Otros Servicios	976	126	687	569	2 902	2 090	73	2 332
64. TRIBUTOS	4 044	42	1 023	1 255	1 568	389		26 934
641. Impuesto a las Ventas	2 063		13	1 234				
643. Canones			156		1 294			10 682
644. Derechos Aduaneros								
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial								
646. Tributos a Gobiernos Locales	1 980	42	168	21	274	2		2 128
647. Cotizac. con Caracter de Tributo								
648. Aportes D. Ley 25844			556			384		12 726
648.01. Cuota Gastos CTE			246					5 759
648.02. Cuota Gastos DGE			172					4 031
648.03. Cuota Gastos COES			138			384		2 936
649. Otros			130			3		1 398
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	3 694	62	2 199	1 131	958	512	393	26 469
651. Seguros	3 184		932	677	1 031	424	180	22 312
652. Regalías								
653. Cotizaciones								307
654. Donaciones				26				745
655. Gastos Sindicales								
656. Viáticos y Gastos de Viaje								430

659. Otros	510	62	1 267	428	-74	88	213	2 675
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	24 893	315	6 939	4 413	7 799	12 908	1 204	123 543
681. Depreciación	24 548	315	6 650	4 413	7 799	12 908	1 174	122 793
684. Cobranza Dudosa			197					
686. Compensación Tiempo de Servicios							30	
689. Otras Provisiones	345		91					749
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	100 295	2 442	36 697	11 738	22 474	17 505	2 368	1 249 686
670. CARGAS FINANCIERAS		57	1 109	9 199	39 956	208	6 852	
671. Intereses y Gastos de Préstamo		57		8 918	28 855			
672. Intereses y Gastos de Sobregiros								
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.			709				944	
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado								
675. Descuento de Pronto Pago								
676. Pérdida por Diferencia de Cambio			295	282	11 101		5 908	
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF								
678. Gastos por Compra-Venta de Valores								
679. Otras Cargas Financieras			105			208		
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	100 295	2 500	37 806	20 938	62 430	17 712	9 220	1 249 686
Total general	399 539	9 736	137 545	74 552	209 764	70 731	30 028	5 008 547

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Empresa de Generación Huallaga SA	Enel Generación Perú	Enel Generación Piura	Enel Green Power Perú	Engie Energía Perú	Fénix Power Perú SA	Generación Andina	Gepsa
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES		373 063			484 438	261 324		
606. SUMINISTROS DIVERSOS		14 661	1 447	1 626	13 959	4 405		7
607. COMPRA DE ENERGIA		147 388	6 067	2 392	155 098	14 734		663
607.01. Compra COES		147 388	5 167	777		3 281		
607.02. Compra Otros					155 098			
607.03. Uso de Sistema de Transmisión			900	1 615		11 454		663
62. CARGAS DE PERSONAL		81 103	12 589	3 223	114 799	20 527		2 284
621. Sueldos		25 005	3 577	1 451	46 336	18 424		1 696
622. Salarios								
623. Comisiones								
624. Remuneraciones en Especie								
625. Otras Remuneraciones		37 949	5 731	1 052	49 816			
626. Vacaciones		3 108	314	94	2 452	864		76
627. Seguridad y Provisión Social		4 721	1 043	367	10 774			253
628. Remuneraciones del Directorio		241			315			
629. Otras Cargas del Personal		10 080	1 924	259	5 106	1 239		258
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS		68 773	16 949	30 883	40 587	45 739		1 300
631. Correos y Telecomunicaciones		1 332	210	184	167	731		1
632. Honorario, Comisiones y Corretajes		4 024	893	1 926		5 463		149
633. Servicios Encargados a Terceros					12 185	4 804		151
634. Mant. y Reparación de Activos		9 444	4 231	8 714	23 850	23 478		
635. Alquileres		2 974	436	955	717	81		59
636. Electricidad y Agua		3 159	124		177			390
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas		284	18	715	1 280			3
638. Servicios de Personal		19 733	1 819	5 097	1 859			
639. Otros Servicios		27 824	9 218	13 292	353	11 183		548
64. TRIBUTOS		29 605	2 674	1 837	18 162	401		147
641. Impuesto a las Ventas			23	15	413			
643. Canones		5 011						
644. Derechos Aduaneros								
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial								
646. Tributos a Gobiernos Locales		4 017	387	39		401		147
647. Cotizac. con Caracter de Tributo			24					
648. Aportes D. Ley 25844		16 122	1 987	1 640	15 883			
648.01. Cuota Gastos CTE		7 795	954	700	10 103			
648.02. Cuota Gastos DGE		5 444	666	489	5 781			
648.03. Cuota Gastos COES		2 882	367	451				
649. Otros		4 455	253	143	1 866			
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION		39 271	4 464	1 995	114 559	212		201
651. Seguros		32 308	4 059	1 346	18 708	212		143
652. Regalías								
653. Cotizaciones		195	4	170	533			

654. Donaciones		29	179		1 235			
655. Gastos Sindicales								
656. Viáticos y Gastos de Viaje		1 696						
659. Otros		5 043	221	479	94 083			58
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO		175 548	37 780	43 054	285 298	152 827		1 054
681. Depreciación		161 555	37 425	42 851	278 737	152 364		1 054
684. Cobranza Dudosa		138	-142	-39		463		
686. Compensación Tiempo de Servicios		3 116	497	242				
689. Otras Provisiones		10 738			6 562			
TOTAL COSTO DEL SERVICIO		929 411	81 969	85 010	1 226 901	500 170		5 658
670. CARGAS FINANCIERAS		92 034	20 783	88 029	76 611			8 518
671. Intereses y Gastos de Préstamo				55 246	124 723			3
672. Intereses y Gastos de Sobregiros								
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.		7 023						
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado								
675. Descuento de Pronto Pago								
676. Pérdida por Diferencia de Cambio		63 505	9 843	11 116	-3 804			7 759
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF								
678. Gastos por Compra-Venta de Valores								
679. Otras Cargas Financieras		21 506	10 940	21 667	-44 308			756
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.		1 021 445	102 753	173 039	1 303 512	500 170		14 176
Total general		3 622 145	390 768	604 140	4 654 922	1 734 951		48 180

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	GTS Tacna	Hidroca- ñete	Huanchor	Huanza	Huaura Power Group	Illapu	Infraes- tructuras y Energías del Perú	Inland Energy S.A.C.
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES		17	18		33	13 475	1 918	
606. SUMINISTROS DIVERSOS		23	147	865	197	853		746
607. COMPRA DE ENERGIA		21	1 909		1 229		79	17 809
607.01. Compra COES			1 184		1 229			15 507
607.02. Compra Otros			49				79	
607.03. Uso de Sistema de Transmisión		21	676					2 302
62. CARGAS DE PERSONAL		1 263	1 598		1 560	1 785	2 961	9 146
621. Sueldos		808	1 223		813	1 460	1 736	3 319
622. Salarios			61					
623. Comisiones			2					
624. Remuneraciones en Especie			15					
625. Otras Remuneraciones			53		500			4 052
626. Vacaciones		26			74	110	164	303
627. Seguridad y Provisión Social		94	141		139	149	194	558
628. Remuneraciones del Directorio								
629. Otras Cargas del Personal		335	102		34	65	867	914
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TER- CEROS		418	2 966	61 168	2 296	3 844	2 111	7 287
631. Correos y Telecomunicaciones			98		14		18	257
632. Honorario, Comisiones y Corretajes			169	7 121	1 499		848	1 676
633. Servicios Encargados a Terceros				19	150	337	205	317
634. Mant. y Reparación de Activos		96	72	1 625	229	3 491	680	2 126
635. Alquileres				3 863	123	16	206	1 343
636. Electricidad y Agua		1	1 116	45 324	78			2
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas		1			2			6
638. Servicios de Personal			872	74				1 097
639. Otros Servicios		319	640	3 143	202		155	463
64. TRIBUTOS		161	605	2 509	631	253	560	2 266
641. Impuesto a las Ventas								
643. Canones			259	384				1 031
644. Derechos Aduaneros								
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial			61					
646. Tributos a Gobiernos Locales		6			106			6
647. Cotizac. con Caracter de Tributo							283	
648. Aportes D. Ley 25844		12	281	1 384	54	253		1 156
648.01. Cuota Gastos CTE			113	685		132		463
648.02. Cuota Gastos DGE			104	479		92		426
648.03. Cuota Gastos COES		12	63	220	54	29		267
649. Otros		144	4	740	470	1	277	73
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION		151	624	3 427	675	129	1 729	4 209
651. Seguros		130	568	2 977	511		449	3 842
652. Regalías								
653. Cotizaciones								7
654. Donaciones		6	32					

655. Gastos Sindicales								
656. Viáticos y Gastos de Viaje			1	11				82
659. Otros		14	23	438	164	129	1 280	279
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO		869	5 025	22 841	3 234	2 587	5 958	12 351
681. Depreciación		818	5 008	22 840	3 146	2 587	5 894	11 982
684. Cobranza Dudosa								
686. Compensación Tiempo de Servicios		52	17		88			370
689. Otras Provisiones				1			64	
TOTAL COSTO DEL SERVICIO		2 923	12 893	90 810	9 856	22 925	15 317	53 814
670. CARGAS FINANCIERAS		1 032	6 459	25 000	6 273		14 373	13 836
671. Intereses y Gastos de Préstamo		1 029		581	1 100		5 176	10 643
672. Intereses y Gastos de Sobregiros								
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.			6 443	24 383	5 155			
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado								
675. Descuento de Pronto Pago								
676. Pérdida por Diferencia de Cambio		3					9 197	1 896
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF								
678. Gastos por Compra-Venta de Valores								
679. Otras Cargas Financieras			16	35	19			1 297
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.		3 956	19 352	115 810	16 129	22 925	29 690	67 650
Total general		14 761	71 064	438 759	58 068	77 625	102 468	257 173

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Kallpa	Maja Energía	Moquegua FV	Orazul Energy Perú	P.E. Tres Hermanas	Panamericana Solar	Parque Eólico Marcona	Planta de Reserva Fría ETEN
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	456 067			289				540
606. SUMINISTROS DIVERSOS	3 654			2 184				
607. COMPRA DE ENERGIA	300 464	137	487	21 593		431		
607.01. Compra COES	130 102	137		21 593				
607.02. Compra Otros	115 767		38			38		
607.03. Uso de Sistema de Transmisión	54 596		449			393		
62. CARGAS DE PERSONAL	91 086	25		15 428	674		244	455
621. Sueldos	74 258	7		9 284	630		226	424
622. Salarios								
623. Comisiones								
624. Remuneraciones en Especie	1 073							
625. Otras Remuneraciones	1 583	1		3 796				
626. Vacaciones	3 270	2						
627. Seguridad y Provisión Social	7 097	8		2 348	44		19	32
628. Remuneraciones del Directorio	67							
629. Otras Cargas del Personal	3 739	7						
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	51 173	1 128	1 352	20 790	16 930	3 895	4 835	8 546
631. Correos y Telecomunicaciones	3 700		79	546	18	112	40	44
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	13 263			3 453	1 868		659	2 824
633. Servicios Encargados a Terceros				1 466	13 492		3 711	5 133
634. Mant. y Reparación de Activos	11 281	136	1 273	11 540	753	3 477	75	101
635. Alquileres	4 444	41		219	55	-1	136	72
636. Electricidad y Agua	1 656			453	325		81	86
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas	1 380							
638. Servicios de Personal	10 656				393		125	245
639. Otros Servicios	4 794	951		3 113	24	307	8	41
64. TRIBUTOS	31 805	55	65	9 504	1 688	80	744	4 500
641. Impuesto a las Ventas	315				596		355	3 622
643. Canones					17			150
644. Derechos Aduaneros								728
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial								
646. Tributos a Gobiernos Locales			48			76		
647. Cotizac. con Caracter de Tributo			17		1 076	5	388	
648. Aportes D. Ley 25844								
648.01. Cuota Gastos CTE								
648.02. Cuota Gastos DGE								
648.03. Cuota Gastos COES								
649. Otros	31 490	55		9 504				
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	22 575	242	1 306	18 744	-1 328	1 088	268	-314
651. Seguros	13 648	201	235	2 357	2 519	355	1 634	2 237
652. Regalías								
653. Cotizaciones	367				171		20	
654. Donaciones	4 351		106			106		
655. Gastos Sindicales								

656. Viáticos y Gastos de Viaje					2 314		831	438
659. Otros	4 209	41	965	16 387	-6 332	627	-2 217	-2 989
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	143 520	721	5 771	54 218	30 570	13 015	12 506	12 921
681. Depreciación	142 602	621	5 771	53 478	29 443	13 015	11 834	10 172
684. Cobranza Dudosa								
686. Compensación Tiempo de Servicios				740	38		18	25
689. Otras Provisiones	918	100			1 089		653	2 725
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	1 100 343	2 309	8 981	142 751	48 535	18 510	18 596	26 649
670. CARGAS FINANCIERAS	118 895	1 937	5 818		101 482	10 395	36 424	42 671
671. Intereses y Gastos de Préstamo		773	6 287		646	10 817	238	2 287
672. Intereses y Gastos de Sobregiros								
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.	181 333				38 326		13 743	38 224
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado								
675. Descuento de Pronto Pago								
676. Pérdida por Diferencia de Cambio	-63 759	769	124		62 408	265	22 331	2 160
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF			-593			-687		
678. Gastos por Compra-Venta de Valores								
679. Otras Cargas Financieras	1 320	394			103		112	
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	1 219 238	4 245	14 799	142 751	150 017	28 905	55 020	69 320
Total general	4 298 337	15 045	53 378	568 529	498 587	105 224	183 657	234 068

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Samay I	San Gabán	Santa Cruz	SDE Piura	SDF Energía	Shougesa	Sindicato de Energía	Statkraft
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	2 288	121		12 876	35 130	32 849		
606. SUMINISTROS DIVERSOS	875	840	177	431	323	576		-9
607. COMPRA DE ENERGIA	685	29 494	981		9 734	24 915		91 169
607.01. Compra COES	333	8 246	981		4 488	10 537		6 573
607.02. Compra Otros	352					79		72 678
607.03. Uso de Sistema de Transmisión		21 248			5 247	14 300		11 918
62. CARGAS DE PERSONAL	77	11 529		1 076	612	7 150	9 050	33 872
621. Sueldos		4 734		663	227	3 726	5 679	18 294
622. Salarios					155	670		
623. Comisiones								
624. Remuneraciones en Especie	2							
625. Otras Remuneraciones	70	2 669		183	75	779	1 433	
626. Vacaciones		447		54	18	644	475	1 380
627. Seguridad y Provisión Social	5	1 131		109	63	434	574	3 134
628. Remuneraciones del Directorio		356				819	217	
629. Otras Cargas del Personal		2 191		67	75	77	672	11 064
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	15 313	5 960	5 323	6 397	5 024	3 627	6 831	41 082
631. Correos y Telecomunicaciones	362	441		93		68	194	4 781
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	697	772		191	1 445	170	776	19 805
633. Servicios Encargados a Terceros		1 037	2 396	96	44	1 335	2 506	
634. Mant. y Reparación de Activos	3 367	2 371	2 919	3 819	2 897	277	253	8 163
635. Alquileres	386	108		33	232	4	59	606
636. Electricidad y Agua	155	75		124		130	369	2 170
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas	34	79				17	82	604
638. Servicios de Personal	9 573	557		1 972		748	739	3 692
639. Otros Servicios	741	520	8	68	406	877	1 853	1 260
64. TRIBUTOS	2 249	2 973	180	48	286	1 102	766	12 050
641. Impuesto a las Ventas	24	64						160
643. Canones		10						456
644. Derechos Aduaneros								
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial								
646. Tributos a Gobiernos Locales		793	180	48			62	
647. Cotizac. con Caracter de Tributo								
648. Aportes D. Ley 25844		917			286			8 871
648.01. Cuota Gastos CTE		324			286			
648.02. Cuota Gastos DGE		227						1 383
648.03. Cuota Gastos COES		366						7 489
649. Otros	2 225	1 189				1 102	704	2 562
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	7 803	2 803	667	567	1 017	607	3 537	20 051
651. Seguros	6 448	1 885	657	540	1 000	256	1 957	4 680
652. Regalías								
653. Cotizaciones		23				36	39	113
654. Donaciones	22	338						423
655. Gastos Sindicales								
656. Viáticos y Gastos de Viaje				13		15		46

659. Otros	1 334	557	10	14	17	300	1 541	14 789
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	46 102	9 527	4 078	4 276	2 763	3 844	6 920	68 191
681. Depreciación	46 079	9 105	4 078	4 209	2 763	3 245	6 920	61 596
684. Cobranza Dudosa		206						59
686. Compensación Tiempo de Servicios				67		457		1 747
689. Otras Provisiones	23	217				142		4 788
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	75 393	63 247	11 405	25 671	54 889	74 670	27 104	266 405
670. CARGAS FINANCIERAS	53 314	417	6 637	26	767	221		
671. Intereses y Gastos de Préstamo	604		2 436	212				
672. Intereses y Gastos de Sobregiros								
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.	66 688		4 099					
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado								
675. Descuento de Pronto Pago								
676. Pérdida por Diferencia de Cambio	-14 594	413		-267	526	221		
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF								
678. Gastos por Compra-Venta de Valores								
679. Otras Cargas Financieras	615	4	102	81	241			
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	128 706	63 664	18 042	25 697	55 656	74 891	27 104	266 405
Total general	458 349	254 195	65 356	89 455	186 689	265 917	108 417	1 074 501

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Termochilca	Termoselva	Atria Energía	Generación
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	153 586			1 851 675
606. SUMINISTROS DIVERSOS	1 000	139		57 027
607. COMPRA DE ENERGIA	119 860	77 876	59 850	2 198 004
607.01. Compra COES	7 801	10 104	10 055	478 008
607.02. Compra Otros	96 520	63 363	49 795	1 475 248
607.03. Uso de Sistema de Transmisión	15 539	4 410		244 748
62. CARGAS DE PERSONAL	8 668		8 229	598 065
621. Sueldos	6 428		3 549	285 641
622. Salarios				12 150
623. Comisiones			312	315
624. Remuneraciones en Especie			31	1 644
625. Otras Remuneraciones	336		91	126 757
626. Vacaciones	511		321	20 231
627. Seguridad y Provisión Social	691		403	51 823
628. Remuneraciones del Directorio			400	3 959
629. Otras Cargas del Personal	701		3 123	95 545
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	5 299	4 859	10 233	630 617
631. Correos y Telecomunicaciones	518	3	66	20 084
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	1 826	218	3 238	88 821
633. Servicios Encargados a Terceros				76 452
634. Mant. y Reparación de Activos	1 302	31	686	153 856
635. Alquileres	357		305	20 578
636. Electricidad y Agua	368	1	47	58 620
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas	472		646	6 449
638. Servicios de Personal		4 561	491	88 755
639. Otros Servicios	457	46	4 755	117 003
64. TRIBUTOS	3 789	3 123	1 026	189 119
641. Impuesto a las Ventas	119	24	9	9 259
643. Canones	12	1 814		26 273
644. Derechos Aduaneros				728
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial				61
646. Tributos a Gobiernos Locales	89		1 017	15 947
647. Cotizac. con Caracter de Tributo				1 792
648. Aportes D. Ley 25844	3 565			74 074
648.01. Cuota Gastos CTE	1 817			31 930
648.02. Cuota Gastos DGE	1 043			22 866
648.03. Cuota Gastos COES	706			19 278
649. Otros	4	1 285		60 986
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	10 059	779	1 243	325 513
651. Seguros	5 801	593	176	153 951
652. Regalías				5 068
653. Cotizaciones	287			2 515
654. Donaciones				8 039
655. Gastos Sindicales				2
656. Viáticos y Gastos de Viaje	304			6 586

659. Otros	3 667	186	1 067	149 352
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	30 649	11 059	4 751	1 539 620
681. Depreciación	29 660	11 057	4 751	1 498 008
684. Cobranza Dudosa	989	2		2 079
686. Compensación Tiempo de Servicios				8 958
689. Otras Provisiones				30 575
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	332 910	97 835	85 331	7 389 640
670. CARGAS FINANCIERAS	33 013		2 803	906 318
671. Intereses y Gastos de Préstamo	34 654		1 500	304 806
672. Intereses y Gastos de Sobregiros				
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.	9 381		422	455 387
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado			107	107
675. Descuento de Pronto Pago				
676. Pérdida por Diferencia de Cambio	-12 708			123 479
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF				-1 280
678. Gastos por Compra-Venta de Valores				
679. Otras Cargas Financieras	1 687		775	23 819
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	365 923	97 835	88 135	8 295 958
Total general	1 279 658	391 201	349 735	30 442 887

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Abengoa Transmisión Norte	ABY Transmisión Sur	ATN1	ATN2	ATN3	Aymaraes	Compañía Transmisora Norperuana S.R.L.
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES							
606. SUMINISTROS DIVERSOS						443	
607. COMPRA DE ENERGIA							
607.01. Compra COES							
607.02. Compra Otros							
607.03. Uso de Sistema de Transmisión							
62. CARGAS DE PERSONAL						830	
621. Sueldos						166	
622. Salarios						314	
623. Comisiones							
624. Remuneraciones en Especie							
625. Otras Remuneraciones						217	
626. Vacaciones						52	
627. Seguridad y Provisión Social						82	
628. Remuneraciones del Directorio							
629. Otras Cargas del Personal							
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	20 532	17 706	5 314	4 962	386	1 558	
631. Correos y Telecomunicaciones							
632. Honorario, Comisiones y Corretajes						172	
633. Servicios Encargados a Terceros	4 272	4 284	4 814	2 659			
634. Mant. y Reparación de Activos	16 260	12 640		2 119		57	
635. Alquileres						375	
636. Electricidad y Agua							
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas							
638. Servicios de Personal							
639. Otros Servicios		782	501	184	386	955	
64. TRIBUTOS	1 423	2 797	140	933	1	88	
641. Impuesto a las Ventas							
643. Canones							
644. Derechos Aduaneros							
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial							
646. Tributos a Gobiernos Locales			1		1	88	
647. Cotizac. con Caracter de Tributo	268	94		6			
648. Aportes D. Ley 25844	414	1 090	139	392			
648.01. Cuota Gastos CTE							
648.02. Cuota Gastos DGE							
648.03. Cuota Gastos COES	414	1 090	139	392			
649. Otros	742	1 613		535			
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	1 727	2 059	213	871		59	
651. Seguros	1 727	2 059	207	275			
652. Regalías							
653. Cotizaciones							
654. Donaciones							

655. Gastos Sindicales							
656. Viáticos y Gastos de Viaje							
659. Otros			6	596		59	
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	38 288	58 883	23	23	20	6 260	
681. Depreciación	165	5				6 204	
684. Cobranza Dudosa							
686. Compensación Tiempo de Servicios						56	
689. Otras Provisiones	38 123	58 879	23	23	20		
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	61 970	81 446	5 691	6 789	407	9 237	
670. CARGAS FINANCIERAS	35 261	111 649	5	22 361	-45		
671. Intereses y Gastos de Préstamo	8 347	5 055		21 511			
672. Intereses y Gastos de Sobregiros							
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.	23 224	96 892					
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado							
675. Descuento de Pronto Pago							
676. Pérdida por Diferencia de Cambio	478		5		-45		
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF							
678. Gastos por Compra-Venta de Valores							
679. Otras Cargas Financieras	3 212	9 701		850			
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	97 231	193 094	5 696	29 151	363	9 237	
Total general	354 077	661 817	22 918	94 634	1 495	36 505	

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Concesionaria Línea de Transmisión CC- NCM S.A.C.	Conenhua	Etenorte	Eteselva	Isa-Perú	Redesur	Rep
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	11					1	
606. SUMINISTROS DIVERSOS		184	48		98	2 425	3 373
607. COMPRA DE ENERGIA			11	238			
607.01. Compra COES				2			
607.02. Compra Otros				236			
607.03. Uso de Sistema de Transmisión			11	1			
62. CARGAS DE PERSONAL	240	9 372			60		59 556
621. Sueldos		3 346			21		32 701
622. Salarios		3 727					
623. Comisiones		613					
624. Remuneraciones en Especie		82					913
625. Otras Remuneraciones		288			9		8 294
626. Vacaciones					2		3 998
627. Seguridad y Provisión Social	240	505			3		7 202
628. Remuneraciones del Directorio		500			27		152
629. Otras Cargas del Personal		311					6 295
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	14 087	7 365	262	2 996	5 567	58 132	44 323
631. Correos y Telecomunicaciones	8			2	179	17	4 701
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	13 181	3 751	66	119	1 091	12 002	3 315
633. Servicios Encargados a Terceros		217		48	1 228	40 527	2 216
634. Mant. y Reparación de Activos	146	460		105	2 910	4 426	22 979
635. Alquileres	347	711				8	187
636. Electricidad y Agua	16	683			79	111	2 357
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas		14			19	27	383
638. Servicios de Personal				2 584	42		8 158
639. Otros Servicios	390	1 529	196	138	19	1 015	27
64. TRIBUTOS	65	236	167	392	633	1 066	6 916
641. Impuesto a las Ventas		3		4		151	223
643. Canones		31		363			
644. Derechos Aduaneros							
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial							1 239
646. Tributos a Gobiernos Locales		14			33		370
647. Cotizac. con Caracter de Tributo							
648. Aportes D. Ley 25844		175			219	861	1 855
648.01. Cuota Gastos CTE		56				323	
648.02. Cuota Gastos DGE		39			219	185	1 855
648.03. Cuota Gastos COES		80				352	
649. Otros	65	12	167	25	381	55	3 229
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	1 789	1 715	1 244	472	1 374	1 664	25 307
651. Seguros	1 288	960	317	331	602	752	6 960
652. Regalías							5 638
653. Cotizaciones		21					
654. Donaciones						78	10

655. Gastos Sindicales							
656. Viáticos y Gastos de Viaje	5	129				266	4 009
659. Otros	497	606	927	141	773	568	8 690
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	21 077	2 890	1 147	11 662	7 032	8 248	10 510
681. Depreciación	21 068	2 890	1 147	11 662	5 338	7 857	7 933
684. Cobranza Dudosa					49	392	
686. Compensación Tiempo de Servicios	9				2		3 134
689. Otras Provisiones					1 643		-557
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	37 269	21 763	2 879	15 761	14 765	71 538	149 985
670. CARGAS FINANCIERAS	37 075	352			6 391	9 570	29 882
671. Intereses y Gastos de Préstamo	33 844				3 100	261	4 908
672. Intereses y Gastos de Sobregiros							6
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.	1 417					9 270	19 521
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado							
675. Descuento de Pronto Pago							
676. Pérdida por Diferencia de Cambio	1 813	338			3 150	-5	
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF							
678. Gastos por Compra-Venta de Valores							
679. Otras Cargas Financieras		14			141	44	5 447
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	74 344	22 115	2 879	15 761	21 156	81 108	179 866
Total general	260 289	88 099	11 469	63 043	78 352	313 295	688 065

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Transmuntaro	Transmisión Guadalupe	Transmisora Eléctrica del Sur	Transmisora Eléctrica del Sur 2	TRANSMISIÓN
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES					12
606. SUMINISTROS DIVERSOS	102		105	56	6 835
607. COMPRA DE ENERGIA					249
607.01. Compra COES					2
607.02. Compra Otros					236
607.03. Uso de Sistema de Transmisión					12
62. CARGAS DE PERSONAL	175				70 233
621. Sueldos	21				36 255
622. Salarios					4 041
623. Comisiones					613
624. Remuneraciones en Especie					995
625. Otras Remuneraciones					8 808
626. Vacaciones	2				4 054
627. Seguridad y Provisión Social	3				8 034
628. Remuneraciones del Directorio	141				820
629. Otras Cargas del Personal	9				6 614
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	49 847	466	9 419	3 827	246 748
631. Correos y Telecomunicaciones	1 716		14	18	6 656
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	6 210	16	4 230	2 499	46 650
633. Servicios Encargados a Terceros	2 895		2 858		66 017
634. Mant. y Reparación de Activos	26 752	284	2 030	807	91 975
635. Alquileres		12	9	120	1 770
636. Electricidad y Agua	417			8	3 670
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas	19				462
638. Servicios de Personal	11 838				22 622
639. Otros Servicios		154	278	375	6 928
64. TRIBUTOS	7 256	3	397	269	22 784
641. Impuesto a las Ventas	27		4	5	417
643. Canones	148				543
644. Derechos Aduaneros					
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial					1 239
646. Tributos a Gobiernos Locales	580	3			1 089
647. Cotizac. con Caracter de Tributo					369
648. Aportes D. Ley 25844	2 369		370	255	8 139
648.01. Cuota Gastos CTE			139	122	641
648.02. Cuota Gastos DGE	2 369		80	70	4 817
648.03. Cuota Gastos COES			151	63	2 680
649. Otros	4 133		23	8	10 989
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	17 657	62	689	802	57 706
651. Seguros	9 004	62	510	429	25 483
652. Regalías					5 638
653. Cotizaciones					21
654. Donaciones			72	2	162

655. Gastos Sindicales					
656. Viáticos y Gastos de Viaje	5				4 414
659. Otros	8 648		107	371	21 989
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	175 431	1 739	8 762	6 478	358 475
681. Depreciación	212	1 739	8 526	6 478	81 224
684. Cobranza Dudosa			236		677
686. Compensación Tiempo de Servicios	2				3 203
689. Otras Provisiones	175 217				273 371
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	250 469	2 270	19 373	11 432	763 042
670. CARGAS FINANCIERAS	187 471		7 548	6 015	453 534
671. Intereses y Gastos de Préstamo				5 144	82 169
672. Intereses y Gastos de Sobregiros					6
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.	187 471		7 143		344 939
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado					
675. Descuento de Pronto Pago					
676. Pérdida por Diferencia de Cambio			405	867	7 007
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF					
678. Gastos por Compra-Venta de Valores					
679. Otras Cargas Financieras				4	19 413
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	437 939	2 270	26 921	17 447	1 216 576
Total general	1 566 553	9 080	100 399	63 971	4 414 063

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Adinelsa	Chavinohic	Coelvisac	Edelsa	Elhicha	Electro Dunas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES		65					28 832	4	
606. SUMINISTROS DIVERSOS	1 732	1 155	3 544		1 011	6 792	19 605	151	5 420
607. COMPRA DE ENERGIA			43 736			150 389	273 503	1 636	122 916
607.01. Compra COES			31 134						121 729
607.02. Compra Otros							230 467	1 443	-3 765
607.03. Uso de Sistema de Transmisión			12 602				43 036	193	4 952
62. CARGAS DE PERSONAL	4 823	2 546	7 938		276	40 847	43 657	194	12 958
621. Sueldos	2 497	1 852	6 532		276	12 645	18 051	194	7 024
622. Salarios	287								
623. Comisiones									
624. Remuneraciones en Especie	53					444	918		
625. Otras Remuneraciones		170	558			22 730	15 354		3 904
626. Vacaciones		217	20			1 210	1 703		579
627. Seguridad y Provisión Social	379	162	829			1 994	4 108		832
628. Remuneraciones del Directorio	287					270	330		279
629. Otras Cargas del Personal	1 322	145				1 554	3 194		340
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	80 270	2 123	8 833		389	68 256	101 793	430	25 371
631. Correos y Telecomunicaciones	413	4	731			3 009	114	69	459
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	6 118	253	1 919			1 705		158	1 820
633. Servicios Encargados a Terceros	70 560				389			75	268
634. Mant. y Reparación de Activos	639	768	4 085			11 376	20 597	23	4 608
635. Alquileres	383	99	456			5 051	4 826	47	383
636. Electricidad y Agua	110		508			28 384	616	2	908
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas	86	1	160			97	257	13	117
638. Servicios de Personal	1 084	206				18 053	62 635		16 807
639. Otros Servicios	877	792	973			582	12 749	43	
64. TRIBUTOS	528	146	3 196		17	4 605	7 794	135	2 610
641. Impuesto a las Ventas	9		117			153	343		18
643. Canones							236		
644. Derechos Aduaneros	519								
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial									
646. Tributos a Gobiernos Locales			65			248	1 287		98
647. Cotizac. con Caracter de Tributo									
648. Aportes D. Ley 25844			327			3 760	5 800		1 016
648.01. Cuota Gastos CTE			178			1 997	3 686		
648.02. Cuota Gastos DGE			124			1 398	2 115		824
648.03. Cuota Gastos COES			25			365			192
649. Otros		146	2 687		17	443	128	135	1 478
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	1 897	793	4 010		99	3 718	14 986	48	9 230
651. Seguros	1 391	41	964			2 244	4 709	7	1 108
652. Regalías									

653. Cotizaciones	6		34			182			87
654. Donaciones	178		53			232			
655. Gastos Sindicales	17					8			
656. Viáticos y Gastos de Viaje								9	3
659. Otros	304	753	2 958		99	1 053	10 277	33	8 032
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	15 139	4 317	10 571		1 785	50 006	57 204	130	22 941
681. Depreciación	13 758	2 046	5 263		1 735	44 922	50 423		18 212
684. Cobranza Dudosa	1 330	2 261	4 226			2 783	922	130	2 091
686. Compensación Tiempo de Servicios	51		1 019		25				222
689. Otras Provisiones		10	64		25	2 301	5 858		2 416
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	104 390	11 145	81 827		3 576	324 614	547 374	2 728	201 446
670. CARGAS FINANCIERAS	831		4 499				5 023		131
671. Intereses y Gastos de Préstamo			4 008						
672. Intereses y Gastos de Sobreiros									
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.	8						4 321		
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado									
675. Descuento de Pronto Pago									
676. Pérdida por Diferencia de Cambio	824		491				503		66
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF									
678. Gastos por Compra-Venta de Valores									
679. Otras Cargas Financieras							200		65
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	105 221	11 145	86 326		3 576	324 614	552 397	2 728	201 577
Total general	418 321	43 359	337 588		13 295	1 145 036	2 161 930	10 755	801 773

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Electrosur	Emseusa	Enel Distribución Perú
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	442		2 292	154	16	48		14	
606. SUMINISTROS DIVERSOS	8 780	2 489	5 378	10 822	8 525	5 404	3 592	150	18 440
607. COMPRA DE ENERGIA	203 762	12 155	102 495	287 057	354 727	237 130	119 118	986	1 937 919
607.01. Compra COES		8 879	102 495	262 749	329 065	226 789	122 280		1 918 540
607.02. Compra Otros	198 473			4 252	16 610		-4 556	986	
607.03. Uso de Sistema de Transmisión	5 289	3 277		20 056	9 052	10 342	1 395		19 379
62. CARGAS DE PERSONAL	32 977	3 322	12 036	37 020	32 143	29 173	14 681	247	126 181
621. Sueldos	12 817	1 811	6 308	20 478	13 781	15 906	7 377	183	46 425
622. Salarios	15 402				4 471	4 816			
623. Comisiones	103				711	300			
624. Remuneraciones en Especie	426				538	590			
625. Otras Remuneraciones	195	460	2 555	4 807	157	189	4 738	27	55 430
626. Vacaciones		91	664				618		5 000
627. Seguridad y Provisión Social	1 737	26	727	2 058	2 069	2 717	1 020	20	7 437
628. Remuneraciones del Directorio	350	71	296				280	9	227
629. Otras Cargas del Personal	1 947	863	1 486	9 676	10 416	4 655	648	9	11 661
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	65 054	3 482	24 181	95 849	72 035	38 197	28 096	75	204 388
631. Correos y Telecomunicaciones	1 601	36	1 635	2 090	1 180	1 179	846	11	1 879
632. Honorario, Comisiones y Corretajes	3 345	907	1 745	4 911	5 257	2 553	3 160	10	7 118
633. Servicios Encargados a Terceros	22 632	727							
634. Mant. y Reparación de Activos		743	2 685	18 136	8 738	6 171	12 799	16	49 250
635. Alquileres	577	204	426	406	892	1 815	308	8	3 655
636. Electricidad y Agua	1 969	39	749	497	1 030	1 026	653	1	470
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas	918	146	310	396	416	244	342	20	3 383
638. Servicios de Personal	33 704		16 527	69 016	53 578	24 566	9 911		104 737
639. Otros Servicios	308	681	105	396	943	643	77	9	33 899
64. TRIBUTOS	5 456	626	2 222	7 712	8 551	4 788	2 503	26	37 132
641. Impuesto a las Ventas			36	208	107	232	219		6
643. Canones	89				309		49		
644. Derechos Aduaneros					1 204	4 453			
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial				535		103			
646. Tributos a Gobiernos Locales	459	1	236	2			110	2	1 680
647. Cotizac. con Caracter de Tributo							9	1	1 528
648. Aportes D. Ley 25844	4 396	179	1 662	5 667	6 063		2 000	8	30 438
648.01. Cuota Gastos CTE	2 325		884	3 333	3 567		1 042		15 819
648.02. Cuota Gastos DGE	1 628	179	617	2 333	2 496		729	8	11 073
648.03. Cuota Gastos COES	443		161				229		3 547
649. Otros	512	446	288	1 300	867		116	15	3 480
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	9 078	1 543	4 127	10 733	19 084	7 777	3 280	38	25 492

651. Seguros	2 555	9	1 241	2 973	2 056	1 883	694	2	2 669
652. Regalías									
653. Cotizaciones	210		32	4	43	5	91	2	309
654. Donaciones	12	65			116			1	5
655. Gastos Sindicales	27					418			
656. Viáticos y Gastos de Viaje	168				-98	5	391	19	
659. Otros	6 106	1 469	2 855	7 756	16 967	5 466	2 104	14	22 509
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO	45 522	906	9 651	61 857	40 235	27 622	17 042	293	170 850
681. Depreciación	42 060	906	6 640	50 158	35 449	23 478	12 364	277	188 989
684. Cobranza Dudosa	2 687		2 120	6 698	2 766	239	3 463		14 710
686. Compensación Tiempo de Servicios			618	1 771		3 379		16	
689. Otras Provisiones	775		274	3 230	2 019	526	1 215		-32 849
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	371 071	24 525	162 382	511 203	535 316	350 139	188 311	1 829	2 520 403
670. CARGAS FINANCIERAS	1 864		1 481				1 504	11	95 813
671. Intereses y Gastos de Préstamo	1 641						1 088		8 767
672. Intereses y Gastos de Sobreiros									
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.									83 731
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado									
675. Descuento de Pronto Pago									
676. Pérdida por Diferencia de Cambio	169		41				158		1 228
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF									
678. Gastos por Compra-Venta de Valores									
679. Otras Cargas Financieras	54		1 439				259	11	2 087
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	372 935	24 525	163 862	511 203	535 316	350 139	189 816	1 840	2 616 217
Total general	1 485 050	95 789	647 961	2 039 504	2 138 786	1 395 104	756 167	7 193	10 381 051

COSTO COMBINADO POR NATURALEZA Y DESTINO DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
(En Miles de soles)

CUENTA	Entelín Energía Solar	Esempat	Hidrandina	Luz del Sur	Seal	Sersa	Ergon	Total general
602. COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES		16	66		1 991	3		33 943
606. SUMINISTROS DIVERSOS		385	11 957	7 550	9 209	320		132 410
607. COMPRA DE ENERGIA	936	436	556 946	1 967 154	321 965	3 573		6 698 539
607.01. Compra COES	936		544 848	1 967 027				5 636 471
607.02. Compra Otros		436	1 328		317 549	3 573		766 796
607.03. Uso de Sistema de Transmisión			10 769	127	4 417			144 883
62. CARGAS DE PERSONAL	1 041	373	57 989	194 266	23 894	766	3 366	682 718
621. Sueldos		191	33 753	74 598	12 011	460	1 885	297 056
622. Salarios		102						25 077
623. Comisiones								1 115
624. Remuneraciones en Especie								2 968
625. Otras Remuneraciones	1 041		15 449	81 484	5 140	91	1 056	215 536
626. Vacaciones			3 004	14 786	1 565	41	142	29 639
627. Seguridad y Provisión Social		21	3 826	13 913	3 715	57	164	47 812
628. Remuneraciones del Directorio			290	7	274	54		3 022
629. Otras Cargas del Personal			1 668	9 478	1 188	63	119	60 432
63. SERVICIOS PRESTADOS POR TERCEROS	548	235	106 818	131 933	64 084	901	280 928	1 404 269
631. Correos y Telecomunicaciones			5 938	1 083	1 978	109	272	24 637
632. Honorario, Comisiones y Corretajes		105	4 621	16 451	5 067	124	1 455	68 801
633. Servicios Encargados a Terceros			65 985	8 263	33 078		275 313	477 290
634. Mant. y Reparación de Activos		42	22 127	35 214	20 832	143	71	219 063
635. Alquileres		13	2 453	3 277	1 785	44	548	27 655
636. Electricidad y Agua			224	2 879	675	16	220	40 975
637. Publicidad, Publicac., Relac.Publicas			620	1 376	540	53	295	9 789
638. Servicios de Personal		48	2 003	55 172		392	856	469 296
639. Otros Servicios	548	27	2 847	8 219	129	19	1 899	66 762
64. TRIBUTOS	22	18	11 749	36 869	6 628	76	4 101	147 508
641. Impuesto a las Ventas			5		19			1 473
643. Canones			197	488	28			1 396
644. Derechos Aduaneros								6 176
645. Impuesto al Patrimonio Empresarial								639
646. Tributos a Gobiernos Locales	22		806	1 957	580		4 101	11 653
647. Cotizac. con Caracter de Tributo								1 537
648. Aportes D. Ley 25844		14	8 628	33 484	5 266	26		108 735
648.01. Cuota Gastos CTE		5	5 075	15 875	2 831			56 617
648.02. Cuota Gastos DGE		7	3 553	14 596	1 978	26		43 685
648.03. Cuota Gastos COES		1		3 013	458			8 433
649. Otros		4	2 113	941	734	50		15 900
65. CARGAS DIVERSAS DE GESTION	266	49	13 845	22 081	6 798	36	1 074	160 084

651. Seguros		5	4 415	12 875	1 867		10	43 718
652. Regalías								
653. Cotizaciones				776	90	3	36	1 910
654. Donaciones				364			5	1 032
655. Gastos Sindicales								470
656. Viáticos y Gastos de Viaje		4		526				1 025
659. Otros	266	41	9 430	7 540	4 841	34	1 024	111 930
68. PROVISIONES DEL EJERCICIO		147	83 008	122 524	31 748	122	4 929	778 548
681. Depreciación		147	68 520	107 318	26 932	115	1 139	700 851
684. Cobranza Dudosa			3 235	4 935	2 854	1		57 450
686. Compensación Tiempo de Servicios			3 047	9 943			174	20 263
689. Otras Provisiones			8 206	329	1 962	7	3 617	-16
TOTAL COSTO DEL SERVICIO	2 815	1 659	842 377	2 482 378	466 316	5 797	294 398	10 038 020
670. CARGAS FINANCIERAS	63	4	6 445	95 366	4 360			217 395
671. Intereses y Gastos de Préstamo			4 928	12 233	1 963			34 628
672. Intereses y Gastos de Sobregiros								
673. Intereses y Gastos de Bonos y Oblig.				78 692				166 751
674. Intereses y Gastos de Doc. Descontado								
675. Descuento de Pronto Pago								
676. Pérdida por Diferencia de Cambio				3 571	203			7 252
677. Egresos Financieros DS 065-87 EF								
678. Gastos por Compra-Venta de Valores								
679. Otras Cargas Financieras	63	4	1 518	871	2 194			8 764
COSTO SERVICIO+CARGAS FINANC.	2 877	1 663	848 822	2 577 744	470 676	5 797	294 398	10 255 415
Total general	11 446	6 201	3 385 448	10 241 544	1 872 411	22 892	1 177 592	40 596 198

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS
(En Miles de soles)

Descripción	Generadoras	Transmisoras	Distribuidoras	TOTAL	SEIN	Sistemas Aislados	TOTAL
VARIACION - ACT. DE OPERACION	3 728 157	859 343	1 959 782	6 547 281	6 777 026	-229 745	6 547 281
Utilidad Neta	2 469 392	544 746	1 705 480	4 719 617	4 654 885	64 732	4 719 617
Ajustes al Resultado Neto	1 779 520	407 918	757 330	2 944 769	2 885 412	59 357	2 944 769
Depreciación del periodo	1 543 665	237 841	700 565	2 482 072	2 425 005	57 066	2 482 072
Beneficios Sociales	37 006	878	1 251	39 135	39 030	105	39 135
Otras Provisiones	22 036	64 548	53 497	140 081	135 976	4 106	140 081
Impuestos Diferidos	174 055	104 739	2 126	280 919	282 840	-1 920	280 919
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	2 757	-88	-109	2 561	2 561	-	2 561
Más (Menos)	-520 755	-93 322	-503 028	-1 117 105	-763 271	-353 834	-1 117 105
Cuentas por Cobrar Comerciales	122 294	50 933	-385 686	-212 459	94 846	-307 305	-212 459
Cuentas por Cobrar Diversas	539 896	-132 057	33 793	441 632	485 900	-44 269	441 632
Gastos Pagados por Anticipado	-174 524	2 455	1 504	-170 566	-178 731	8 165	-170 566
Existencias	20 381	-1 638	-90 977	-72 235	-72 395	160	-72 235
Tributos	52 755	18 556	-7 558	63 753	64 220	-468	63 753
Cuentas por Pagar	-292 399	30 549	-8 780	-270 630	-228 775	-41 855	-270 630
Cuentas por Pagar Diversas	-2 990 899	-21 194	-121 365	-3 133 458	-3 158 150	24 693	-3 133 458
Reservas	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-44 748	336	-1 440	-45 853	-44 815	-1 037	-45 853
Cargas Diferidas	245 551	-31 309	86 720	300 962	300 962	-	300 962
Otros	2 000 940	-9 954	-9 237	1 981 749	1 973 667	8 082	1 981 749
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-502 670	-322 939	-1 389 409	-2 215 018	-2 122 616	-92 403	-2 215 018
Activo Fijo	-517 509	-91 493	-1 281 770	-1 890 771	-1 798 543	-92 229	-1 890 771
Valores	695 753	-	-13 508	682 245	682 229	16	682 245
Inversiones Intangibles	-139 076	-184 819	-33 244	-357 139	-356 949	-190	-357 139
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-12 232	-735	-	-12 967	-12 967	-	-12 967
Préstamos a Terceros	-718	-6 449	-	-7 167	-7 167	-	-7 167
Otros	-528 887	-39 443	-60 888	-629 219	-629 219	-	-629 219
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-3 465 483	-515 165	-499 488	-4 480 136	-4 792 361	312 225	-4 480 136
Emisión de Acciones	-33 174	-	30 016	-3 158	-3 173	15	-3 158
Emisión de Valores	-62 157	3 444 114	190 415	3 572 372	3 572 372	-	3 572 372
Préstamos Bancarios	2 409 387	-660 137	408 139	2 157 390	1 818 962	338 428	2 157 390
Préstamos de Accionistas	-74 928	-11 623	-3 257	-89 807	-82 009	-7 798	-89 807
Dividendos	-1 464 395	-454 529	-1 060 907	-2 979 831	-2 961 398	-18 433	-2 979 831
Transferencias M.E.M	-	-	16 081	16 081	16 081	-	16 081
Pago a cuenta de utilidades	-	-2 801 150	-	-2 801 150	-2 801 150	-	-2 801 150
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-2 254	-2 254	-2 254	-	-2 254
Transferencia Filiales	-173 482	23 565	-	-149 917	-149 917	-	-149 917
Otros	-4 066 734	-55 405	-77 722	-4 199 861	-4 199 874	13	-4 199 861
VARIACION DEL EFECTIVO	-239 996	21 239	70 884	-147 873	-137 951	-9 923	-147 873
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	2 839 710	262 892	635 062	3 737 664	3 620 160	117 505	3 737 664
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	2 591 839	289 308	705 946	3 587 092	3 479 510	107 582	3 587 092

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Agropecuaria Aurora	C.H. Tingo	Celepsa	Celepsa Renova- bles S.A.C.	Centrales Santa Rosa S.A.C.	Chinango Gene- rador	Contour Global Perú	Egasa	Egensa
VARIACION - ACT. DE OPERACION	-72 534	515	82 806	9 022	798	74 558	90 146	83 666	48 870
Utilidad Neta	-104	2 951	44 598	-46	1 736	68 280	21 884	62 002	31 856
Ajustes al Resultado Neto	815	2 303	35 356	8 504	597	10 134	73 908	33 462	25 949
Depreciación del periodo	947	2 268	42 382	8 437	597	14 128	39 138	33 105	24 548
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Provisiones	-	35	-9 958	-	-	1 692	40 561	347	345
Impuestos Diferidos	-133	-	2 932	66	-	-5 685	-5 791	-	1 056
Pérdida en Vta. de Inm. Maq y Equipo	-	-	-	-	-	-	-	11	-
Más (Menos)	-73 245	-4 739	2 852	564	-1 536	-3 855	-5 646	-11 798	-8 935
Cuentas por Cobrar Comerciales	1 707	-457	9 486	107	-409	-2 748	-7 827	45 678	1 555
Cuentas por Cobrar Diversas	-52 926	873	-3 214	18	-1 208	3 037	-8 775	-57 729	-2 098
Gastos Pagados por Anticipado	2 269	-	-	15	110	-368	892	-4 459	-588
Existencias	-3 450	10	100	-88	7	-	-	633	568
Tributos	-	-	-	-	28	-162	-	14 441	39
Cuentas por Pagar	-20 845	-50	-1 344	-775	317	-2 094	4 065	-5 185	-2 083
Cuentas por Pagar Diversas	-	-5 115	1 587	2 833	-380	-1 520	6 000	-1 942	-3 038
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-	-	-	-	-485
Cargas Diferidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-3 763	-1 547	-	-	-	-3 235	-2 805
VARIACION - ACT. DE INVERSION	110 982	-476	-7 514	-391	-711	-2 970	-34 416	-164 581	-553
Activo Fijo	110 982	-476	-9 606	-261	-711	-2 970	-2 905	-1 323	-543
Valores	-	-	-	-	-	-	-	583 924	-
Inversiones Intangibles	-	-	-476	-	-	-	-	-217	-9
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-	-527	-
Préstamos a Terceros	-	-	3 504	-	-	-	-31 512	-	-
Otros	-	-	-936	-130	-	-	-	-746 438	-
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-38 134	-	-70 286	-7 659	-217	-70 098	-54 842	-34 059	-41 986
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos Bancarios	-25 609	-	-66 893	-4 155	-	-10 976	-53 338	-	-
Préstamos de Accionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-3 393	-	-	-59 122	-	-34 059	-41 986
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-12 524	-	-	-3 504	-217	-	-1 504	-	-
VARIACION DEL EFECTIVO	314	39	5 006	972	-130	1 490	887	-114 974	6 331
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	533	56	32 534	3 057	147	460	7 047	270 787	38 587
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	847	95	37 541	4 029	17	1 950	7 934	155 814	44 917

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Egessa	Egesur	Eléctrica Agua Azul	Eléctrica De Junín	Eléctrica Río Doble	Eléctrica Yana-pampa	Electroperú	Empresa de Generación Huallaga SA	Enel Generación Perú
VARIACION - ACT. DE OPERACION	-352	21 951	-3 345	-98 454	18 000	2 969	351 206	261 398	528 931
Utilidad Neta	-189	7 015	-1 670	-1 626	1 659	1 069	394 787	-84 260	527 344
Ajustes al Resultado Neto	-	6 939	1 321	-7 799	14 685	2 026	109 168	73 223	37 914
Depreciación del periodo	-	6 650	1 301	-7 799	14 003	1 176	122 793	82 879	167 931
Beneficios Sociales	-	-	29	-	-	-	1 971	-	-
Otras Provisiones	-	288	-8	-	682	901	749	-	-101 635
Impuestos Diferidos	-	-	-	-	-	-47	-16 346	-9 656	-28 382
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	-	-	-	-4	-	-	-
Más (Menos)	-163	7 997	-2 997	-89 029	1 656	-126	-152 749	272 435	-36 327
Cuentas por Cobrar Comerciales	1 835	366	-383	939	2 524	1	-109 390	-856	5 635
Cuentas por Cobrar Diversas	1 496	-345	96	-1 093	-20	-177	-	27 471	-2 579
Gastos Pagados por Anticipado	-	-169	-1 169	-954	-1 571	-60	-	4 574	-89 949
Existencias	-	-691	-323	-177	-	-	-596	-	7 054
Tributos	-364	-	-	-1 604	531	-0	-	-	-
Cuentas por Pagar	-1 510	8 321	-3 151	9 409	194	113	11 897	-236 015	39 894
Cuentas por Pagar Diversas	-1 621	514	1 927	-317	-	-3	-52 663	-1 967 638	3 617
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-1	-	-1 996	-	-
Cargas Diferidas	-	-	-	14 249	-	-	-	-	-
Otros	-	-	6	-109 483	0	-	-	2 444 898	-
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-231	48 869	-83	-70 855	-6 717	-497	135 176	-2 869	-54 726
Activo Fijo	-133	-6 069	-83	-390	-6 717	-497	-31 196	-2 869	-144 862
Valores	-	-63	-	-	-	-	116 376	-	-
Inversiones Intangibles	-	-	-	-11	-4	-	-1 290	-	-
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-98	55 000	-	-70 455	5	-	51 286	-	90 137
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-146	-3 491	4 138	195 469	-11 654	-2 033	-559 236	-339 628	-394 293
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-11 717	-	-	-	-
Emisión de Valores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos Bancarios	-146	742	4 138	221 211	63	-2 042	-	2 556 598	-60 608
Préstamos de Accionistas	-	-	-	-	-	9	-	-	-
Dividendos	-	-4 233	-	-	-	-	-559 236	-	-334 888
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-25 742	-	-	-	-2 896 225	1 202
VARIACION DEL EFECTIVO	-729	67 329	710	26 160	-371	439	-72 854	-81 099	79 913
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	746	9 029	253	10 803	2 458	452	274 142	211 314	537 060
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	18	76 357	963	36 963	2 088	891	201 287	130 217	616 973

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Enel Generación Plura	Enel Green Power Perú	Engie Energía Perú	Fénix Power Perú SA	Generación Andina	Gepsa	GTS Tacna	Hidrocañete	Huanchor
VARIACION - ACT. DE OPERACION	110 963	169 885	774 297	209 485	2 973	21 079	24 310	3 049	16 212
Utilidad Neta	77 826	13 279	345 788	-6 583	1 369	16 601	7 201	574	-6 350
Ajustes al Resultado Neto	49 762	96 827	451 643	130 295	78	1 054	17 257	1 873	4 999
Depreciación del periodo	37 283	42 234	278 737	130 771	78	1 054	12 861	818	4 999
Beneficios Sociales	-	-	32 890	-	-	-	-	-	-
Otras Provisiones	2 661	52 383	6 562	15 893	-	-	4 395	-	-
Impuestos Diferidos	9 818	2 210	129 854	-16 369	-	-	-	608	-
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	3 600	-	-	-	-	448	-
Más (Menos)	-16 625	59 779	-23 134	85 773	1 525	3 423	-148	602	17 562
Cuentas por Cobrar Comerciales	2 056	14 025	10 429	-12 091	-	-1 043	-1 112	-102	2 618
Cuentas por Cobrar Diversas	-994	81 269	-16 601	-	-335	26 686	-815	468	-2 213
Gastos Pagados por Anticipado	-	-	-80 505	-	24	-	117	-32	-
Existencias	-264	-1 276	26 811	-2 485	-	-111	-	-	-33
Tributos	-	-	21 549	-	-	-	-	-	-
Cuentas por Pagar	1 656	-31 182	-62 440	97 975	243	-22 069	-14	-74	-438
Cuentas por Pagar Diversas	-5 143	-3 057	-10 204	1 832	-14	-	1 676	225	17 628
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-31 629	-	-	-	-	-	-
Cargas Diferidas	-	-	-	542	-	-423	-	-	-
Otros	-13 935	-	119 455	-	1 608	382	-	117	-
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-53 461	10 791	-90 940	-68 558	-	-47 287	-4 002	-157	-779
Activo Fijo	-33 728	40 598	-90 813	-68 558	-	-47 287	-4 002	-157	-781
Valores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones Intangibles	-1 742	-22 330	-127	-	-	-	-	-	-7
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-17 991	-7 477	-	-	-	-	-	-	9
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-107 594	-141 068	-626 041	-140 717	-	12 754	-19 463	-2 206	-14 272
Emisión de Acciones	-	17 847	-	-39 804	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	-	-	-	-82 059	-	-	-	-	-
Préstamos Bancarios	-	-	-	-	-	-	-	-1 078	-
Préstamos de Accionistas	-	-	-	-	-	-	-14 313	-	-
Dividendos	-32 412	-	-216 531	-	-	-	-2 736	-1 128	-
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-75 182	-158 915	-409 509	-18 854	-	12 754	-2 414	-	-14 272
VARIACION DEL EFECTIVO	-50 092	39 607	57 316	210	2 973	-13 454	846	687	1 160
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	212 667	10 714	247 505	78 625	36 499	27 431	28 999	1 740	869
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	162 575	50 321	304 821	78 835	32 640	13 977	29 845	2 426	2 030

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Huanza	Huaura Power Group	Illapu	Infraestructuras y Energías del Perú	Inland Energy S.A.C.	Kallpa	Maja Energía	Moquegua FV	Orazul Energy Perú
VARIACION - ACT. DE OPERACION	95 154	16 666	2 555	5 859	16 485	174 659	569	9 592	198 830
Utilidad Neta	48 485	4 461	2 716	4 402	19 287	499 958	-95	2 659	50 009
Ajustes al Resultado Neto	40 083	-1 015	525	5 962	21 639	140 037	-	7 541	93 218
Depreciación del periodo	22 840	-3 146	85	5 898	11 370	141 909	-	5 771	53 478
Beneficios Sociales	-	-	-	-	370	-	-	-	-
Otras Provisiones	5	-	340	64	6 429	1 611	-	1 769	-1 043
Impuestos Diferidos	17 237	2 131	100	-	3 471	-	-	-	40 782
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	-	-	-	-3 483	-	-	-
Más (Menos)	6 586	13 221	-686	-4 506	-24 441	-465 336	664	-608	55 603
Cuentas por Cobrar Comerciales	206	30 744	3 734	-176	-12 728	-18 065	-28	-176	-934
Cuentas por Cobrar Diversas	5 380	-	-328	-1 098	-1 781	780 213	-338	-457	5 106
Gastos Pagados por Anticipado	2 221	-196	-2	-33	-1 826	-373	348	-	-
Existencias	-103	-188	-	191	-908	1 405	-	-	-322
Tributos	-61	-1 808	-402	8	-28 023	22 140	-145	-	9 684
Cuentas por Pagar	1 212	-5 316	-635	60	19 371	-7 443	315	6	13 000
Cuentas por Pagar Diversas	-1 977	-5 459	-3 052	-326	1 454	-1 100 545	512	20	32 579
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-	-	-	-	-6 698
Cargas Diferidas	-	-	-	-	-	231 749	-	-	-
Otros	-293	-4 555	-1	-3 132	-	-374 417	-	-	3 188
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-739	-2 943	-408	-68	-22 544	-164 791	641	-145	83 062
Activo Fijo	-739	-188	-408	-70	-7 862	-97 786	690	-145	-6 940
Valores	-	-0	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones Intangibles	-	-	-	-	-	-67 005	-49	-	-17 013
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-11 705	-	-	-	-
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-2 756	-	3	-2 976	-	-	-	107 015
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-98 481	-15 110	-	-7 073	-16 153	-101 400	-1 216	-7 882	-278 180
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	-	19 902	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos Bancarios	-34 100	-	-	-6 912	-	20 500	-1 215	-	-
Préstamos de Accionistas	-	-28 373	-	-	-	-	-	-5 402	-
Dividendos	-	-	-	-	-15 268	-30	-	-2 481	-
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-	-	-173 482
Otros	-64 381	-6 639	-	-161	-885	-121 871	-1	-	-104 698
VARIACION DEL EFECTIVO	-4 067	-1 388	2 147	-1 282	-22 211	-91 532	-6	1 565	3 712
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	65 994	8 657	108	521	45 910	169 196	129	14 917	70 738
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	61 927	7 270	2 255	1 584	23 699	77 664	122	16 482	74 450

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

Descripción	P.E. Tres Her- manas	Panamericana Solar	Parque Eólico Marcona	Planta de Reserva Fria ETEN	Samay I	San Gabán	Santa Cruz	SDE Plura	SDF Energía
VARIACION - ACT. DE OPERACION	11 915	26 905	5 554	144 650	-86 657	40 836	16 631	7 445	923
Utilidad Neta	13 736	7 832	4 351	6 892	60 414	20 585	11 053	6 970	-330
Ajustes al Resultado Neto	30 051	17 908	12 262	-	46 051	15 104	5 782	4 215	3 086
Depreciación del periodo	30 051	13 015	12 262	-	46 079	9 235	4 074	4 209	2 764
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Provisiones	-	4 893	-	-	-	2 007	-	6	-
Impuestos Diferidos	-	-	-	-	-	3 862	1 708	-	-
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	-	-	-28	-	-	-	322
Más (Menos)	-31 871	1 165	-11 060	137 759	-193 122	5 146	-205	-3 741	-1 834
Cuentas por Cobrar Comerciales	-	-140	-	71 995	-1 630	-187	-402	-331	-515
Cuentas por Cobrar Diversas	-24 368	-631	-14 013	52 763	-219 230	3 421	-730	264	1 191
Gastos Pagados por Anticipado	-1 502	13	141	30 632	-11	-303	534	-26	101
Existencias	-	-	-	-	-219	-832	-	-653	-331
Tributos	-	-	-	-2 675	6 302	-	212	1 461	7
Cuentas por Pagar	6	-220	-169	-14 498	-2 146	-1 336	-3 653	-4 009	-2 250
Cuentas por Pagar Diversas	-6 006	2 143	2 981	-	85 970	6 835	91	-448	-30
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-	-458	-	-611	-	-	-
Cargas Diferidas	-	-	-	-	-	-566	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-62 157	-1 274	3 742	-	-6
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-	-3 651	-	-31 794	-6 894	-14 413	-1	104	-84
Activo Fijo	-	-3 651	-	-31 791	-6 894	-23 648	-1	104	-84
Valores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones Intangibles	-	-	-	-3	-	-11	-	-	-
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-	9 247	-	-	-
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-44 924	-19 836	-9 388	-57 415	-5 171	-22 090	-15 916	-5 680	-447
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos Bancarios	-44 924	-	-9 388	-57 415	-5 141	-	-11 919	-5 680	3 153
Préstamos de Accionistas	-	-14 261	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-4 060	-	-	-30	-22 090	-	-	-
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-1 514	-	-	-	-	-3 996	-	-3 600
VARIACION DEL EFECTIVO	-33 008	3 418	-3 835	55 441	-98 722	4 333	715	1 869	392
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	33 865	27 589	4 884	13	137 576	9 183	2 813	772	2 851
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	856	31 007	1 049	48 563	38 854	13 516	1 819	2 641	3 243

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS GENERADORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Shougesa	Sindicato de Energía	Stakraft	Termochilca	Termoselva	Atria Energía	Total general
VARIACION - ACT. DE OPERACION	-519	22 101	216 330	12 780	56 354	1 018	3 729 036
Utilidad Neta	14 062	8 962	119 512	-15 720	42 063	10 791	2 470 048
Ajustes al Resultado Neto	3 360	11 960	112 624	5 178	9 770	11 887	1 779 520
Depreciación del periodo	3 250	6 920	64 574	29 899	11 057	4 751	1 543 665
Beneficios Sociales	-	-	1 747	-	-	-	37 006
Otras Provisiones	109	1 048	1 810	-19 671	81	6 684	22 036
Impuestos Diferidos	-	3 991	42 603	-5 050	-1 368	452	174 055
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	1	-	1 890	-	-	-	2 757
Más (Menos)	-17 941	1 180	-15 806	23 322	4 520	-21 659	-520 533
Cuentas por Cobrar Comerciales	5 880	-4 198	-7 262	115 559	-2 748	-18 847	122 294
Cuentas por Cobrar Diversas	-6 404	3 483	3 192	-34 287	-1 301	-445	539 896
Gastos Pagados por Anticipado	-10 400	973	-9 815	-	-13 237	60	-174 524
Existencias	-424	-	-40	-2 028	226	-1 081	20 381
Tributos	216	-	2 213	-	8 704	465	52 755
Cuentas por Pagar	-286	-545	-12 292	-56 130	5 208	-5 466	-292 399
Cuentas por Pagar Diversas	-6 523	2 008	536	207	7 668	3 654	-2 992 520
Reservas	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-1 822	-	-	-	-43 700
Cargas Diferidas	-	-	-	-	-	-	245 551
Otros	-	-542	9 484	-	-	-	2 001 734
VARIACION - ACT. DE INVERSION	29 319	-9 053	-19 572	-2 910	-15 383	-13 681	-502 901
Activo Fijo	-681	-9 044	-19 572	-2 839	-144	-596	-517 642
Valores	-	-	-	-	-	-4 484	695 753
Inversiones Intangibles	-	-9	-	-71	-15 239	-13 463	-139 076
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-12 232
Préstamos a Terceros	30 000	-	-	-	-	-2 711	-718
Otros	-	-	-	-	-	7 572	-528 985
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-101 288	-13 461	-158 172	-8 682	-26 536	15 779	-3 465 483
Emisión de Acciones	-	500	-	-	-	1	-33 174
Emisión de Valores	-	-	-	-	-	-	-62 157
Préstamos Bancarios	-	-6 277	-	-8 682	-	19 481	2 409 387
Préstamos de Accionistas	-	-7 684	-4 904	-	-	-	-74 928
Dividendos	-101 288	-	-	-	-26 536	-2 889	-1 464 395
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-173 482
Otros	-	-	-153 268	-	-	-814	-4 066 734
VARIACION DEL EFECTIVO	-72 488	-412	38 586	1 188	14 435	3 115	-239 348
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	144 658	6 208	21 144	2 405	18 724	5 694	2 839 062
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	77 382	5 796	59 730	3 593	33 159	8 809	2 591 839

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Abengoa Transmisión Norte	ABY Transmi- sión Sur	ATN1	ATN2	ATN3	Aymaraes	Compañía Transmisora Norperuana S.R.L.
VARIACION - ACT. DE OPERACION	18 579	45 165	345	32 353	4 180	5 495	-588
Utilidad Neta	-10 387	-13 609	182	18 169	-277	8 330	-313
Ajustes al Resultado Neto	39 479	52 905	103	5 687	-65	6 188	42
Depreciación del periodo	165	5	-	-	-	6 204	-
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-	-	42
Otras Provisiones	38 123	58 879	23	23	20	-16	-
Impuestos Diferidos	1 191	-5 978	80	5 664	-86	-	-
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	-	-	-	-	-
Más (Menos)	-10 513	5 869	60	8 497	4 523	-9 022	-317
Cuentas por Cobrar Comerciales	-4 045	-512	402	-296	-	-16 440	201
Cuentas por Cobrar Diversas	-10 653	-21	128	6 489	4 479	6 113	-425
Gastos Pagados por Anticipado	141	324	-156	0	-63	-	-43
Existencias	-	-	-	-	-	8	-
Tributos	-	-	106	-	-711	-	-6
Cuentas por Pagar	-108	-130	-544	1 883	112	-1 668	-
Cuentas por Pagar Diversas	4 152	6 208	124	421	706	2 747	-
Reservas	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-	-	-
Cargas Diferidas	-	-	-	-	-	-	-43
Otros	-	-	-	-	-	219	-
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-67 522	-337			-3 816	-6 303	26
Activo Fijo	-80 238	-34	-	-	-	-6 303	26
Valores	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones Intangibles	-34	-303	-	-	-3 816	-	-
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-
Otros	12 751	-	-	-	-	-	-
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	57 737	-41 108		-27 591			
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos Bancarios	-	-	-	-15 969	-	-	-
Préstamos de Accionistas	-	-	-	-11 623	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	70 334	-	-	-	-	-	-
Otros	-12 598	-41 108	-	-	-	-	-
VARIACION DEL EFECTIVO	8 794	3 720	345	4 762	364	-808	-562
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	10 133	6 634	333	10 163	209	3 074	1 034
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	18 927	10 354	678	14 925	573	2 266	471

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM S.A.C.	Conenhua	Etenorte	Eteselva	Isa-Perú	Redesur	Rep
VARIACION - ACT. DE OPERACION	-5 675	6 300	10 891	19 494	43 938	16 247	246 452
Utilidad Neta	-17 381	80 416	10 175	7 370	33 482	22 490	215 385
Ajustes al Resultado Neto	17 381	-30 145	967	11 981	7 116	-1 091	15 776
Depreciación del periodo	17 571	3 154	1 147	11 662	5 338	7 857	1 294
Beneficios Sociales	-	835	-	-	-	-	-
Otras Provisiones	-	-48 840	-229	346	395	-	-
Impuestos Diferidos	-190	14 706	49	-27	1 383	-8 948	14 569
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	-	-	-	-	-88
Más (Menos)	-5 675	-43 971	-252	143	3 340	-5 152	15 291
Cuentas por Cobrar Comerciales	51 035	1 248	-235	-47	2 659	65	13 979
Cuentas por Cobrar Diversas	-718	-68 858	145	895	8	-8 379	-558
Gastos Pagados por Anticipado	1 736	455	-	-	-	101	-
Existencias	-	167	173	0	183	7	-2 353
Tributos	6 146	10 176	-585	57	-	2 914	-
Cuentas por Pagar	-22 771	137	-309	-335	743	139	-868
Cuentas por Pagar Diversas	-41 103	-2	97	86	-513	-0	-730
Reservas	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	0	-	-	-7	-	350
Cargas Diferidas	-	-77	-	-513	308	-	-
Otros	-	12 784	462	-	-42	-	5 470
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-387	549	-610	-872	-101	-73	-37 026
Activo Fijo	-387	549	-610	-872	-37	-73	-2 199
Valores	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones Intangibles	-	-	-	-	-64	-	-25 204
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-735
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-6 449
Otros	-	-	-	-	-	-	-2 439
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	6 040	1 526	-24 490	-37 387	-49 688	-18 750	-202 178
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	8 344	-	-	-	-	-12 780	631 519
Préstamos Bancarios	-2 304	-	-	-	52 169	-	-664 943
Préstamos de Accionistas	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-9 232	-5 876	-24 797	-	-199 020
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-77 325	-	28 774
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-15 258	-31 512	-	-	-
Otros	-	1 526	-	-	265	-5 971	1 493
VARIACION DEL EFECTIVO	-22	8 376	-14 209	-18 765	-5 851	-2 576	7 248
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	1 021	9 986	15 807	21 730	20 701	5 051	50 121
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	999	18 362	1 598	2 966	15 009	2 476	62 388

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Transmantaró	Transmisión Guadalupe	Transmisora Eléctrica del Sur	Transmisora Eléctrica del Sur 2	Total general
VARIACION - ACT. DE OPERACION	393 655	4 207	4 726	13 575	859 343
Utilidad Neta	190 259	588	-1 643	1 507	544 746
Ajustes al Resultado Neto	258 618	1 996	9 773	11 207	407 918
Depreciación del periodo	166 701	1 739	8 526	6 478	237 841
Beneficios Sociales	-	-	-	-	878
Otras Provisiones	10 108	-	436	5 279	64 548
Impuestos Diferidos	81 809	256	811	-551	104 739
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	-	-	-88
Más (Menos)	-55 222	1 623	-3 404	861	-93 322
Cuentas por Cobrar Comerciales	-403	-	-126	3 448	50 933
Cuentas por Cobrar Diversas	-58 459	2 461	-4 705	-0	-132 057
Gastos Pagados por Anticipado	-	-34	0	-6	2 455
Existencias	176	-	-	-	-1 638
Tributos	-	-	-898	1 358	18 556
Cuentas por Pagar	56 053	-212	2 341	-3 913	30 549
Cuentas por Pagar Diversas	6 892	-237	-17	-25	-21 194
Reservas	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-7	-	-	-	336
Cargas Diferidas	-30 984	-	-	-	-31 309
Otros	-28 491	-355	-	-	-9 954
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-212 419	-94	6 059	-13	-322 939
Activo Fijo	-1 296	-94	88	-13	-91 493
Valores	-	-	-	-	-
Inversiones Intangibles	-155 398	-	-	-	-184 819
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-735
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-6 449
Otros	-55 726	-	5 971	-	-39 443
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-146 898	-	-17 782	-14 596	-515 165
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	2 819 450	-	-2 419	-	3 444 114
Préstamos Bancarios	-	-	-	-29 090	-660 137
Préstamos de Accionistas	-	-	-	-	-11 623
Dividendos	-215 605	-	-	-	-454 529
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-2 752 599	-	-	-	-2 801 150
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	23 565
Otros	1 856	-	-15 362	14 494	-55 405
VARIACION DEL EFECTIVO	34 338	4 113	-6 997	-1 034	21 239
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	80 903	2 934	21 575	1 484	262 892
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	115 241	7 047	14 579	450	289 308

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Adihelsa	Chavimochic	Coelvisac	Edelsa	Elhicha	Electro Dunas	Electro Oriente	Electro Pangoa	Electro Puno
VARIACION - ACT. DE OPERACION	34 159	-2 382	12 500	14	4 345	79 218	104 433	314	21 644
Utilidad Neta	20 720	-5 034	2 073	14	607	11 378	42 986	180	27 222
Ajustes al Resultado Neto	14 885	4 317	-	340	1 892	58 592	54 125	126	26 053
Depreciación del periodo	13 758	2 046	-	328	1 734	44 922	53 326	69	12 661
Beneficios Sociales	190	-	-	-	25	-	-	57	-
Otras Provisiones	1 045	2 271	-	11	132	2 301	800	-	1 494
Impuestos Diferidos	-	-	-	-	-	11 369	-	-	11 898
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-109	-	-	-	-	-	-	-	-
Más (Menos)	-1 446	-1 664	10 427	-340	1 846	9 248	7 322	7	-31 630
Cuentas por Cobrar Comerciales	3 392	442	366	136	3 859	1 177	-11 056	439	-3 474
Cuentas por Cobrar Diversas	9 632	763	-1 691	-	-	1 193	-15 431	34	-11 697
Gastos Pagados por Anticipado	1 345	-	491	-	-	926	8 255	7	-187
Existencias	-576	-	-613	-	-662	1 499	270	-	-24
Tributos	-10 202	-6	-	4	-83	-	-	-135	-
Cuentas por Pagar	-6 129	85	-737	-298	-1 165	-6 850	-1 155	-271	1 009
Cuentas por Pagar Diversas	7 224	-35	12 671	-240	-103	-23 253	14 650	-68	-106 630
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-187	-	-	58	-	-	-	-	-3 294
Cargas Diferidas	-5 893	-	-	-	-	-	-	-	93 648
Otros	-52	-2 912	-62	-	-	34 557	11 790	-	-981
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-27 097	-171	-16 632	-	-5 428	-105 554	-90 750	-	-18 996
Activo Fijo	-13 573	-177	-16 632	-	-5 428	-23 563	-90 567	-	-19 644
Valores	-13 524	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones Intangibles	-	6	-	-	-	-90	-183	-	648
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-	-81 901	-	-	-
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-	-	-	-	-	33 528	-25 976	134	-
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos Bancarios	-	-	-	-	-	98 495	-	134	-
Préstamos de Accionistas	-	-	-	-	-	-	-7 798	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-40 595	-18 178	-	-
Transferencias M.E.M	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-1 149	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-	-23 223	-	-	-
VARIACION DEL EFECTIVO	7 062	-2 553	-4 132	14	-1 084	7 192	-12 294	448	2 649
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	3 354	20 792	6 081	-	2 542	22 233	82 067	-	72 902
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	10 417	18 240	1 949	14	1 458	29 425	69 774	448	75 551

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
(En Miles de soles)

Descripción	Electro Sur Este	Electro Tocache	Electro Ucayali	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Electrosur	Emseusa	Enel Distribución Perú
VARIACION - ACT. DE OPERACION	102 505	5 138	53 554	144 469	151 223	60 991	43 148	428	545 542
Utilidad Neta	63 860	2 350	23 239	121 964	111 037	35 648	14 946	362	428 852
Ajustes al Resultado Neto	51 204	1 337	6 814	58 989	38 597	30 644	13 579	-	153 650
Depreciación del periodo	42 605	906	6 814	57 142	35 449	23 478	12 695	-	188 989
Beneficios Sociales	1 375	-	-	1 771	-	765	-	-	-
Otras Provisiones	2 861	430	-	76	3 147	6 401	884	-	-19 944
Impuestos Diferidos	4 363	-	-	-	-	-	-	-	-15 395
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Más (Menos)	-12 558	1 451	23 501	-36 484	1 589	-5 300	14 623	66	-36 960
Cuentas por Cobrar Comerciales	-3 862	686	-2 683	-7 764	-8 401	-9 173	-1 618	2 246	-58 156
Cuentas por Cobrar Diversas	-1 706	128	-449	9 341	-2 779	-1 902	-4 713	-	6 617
Gastos Pagados por Anticipado	-482	-97	915	-1 462	-1 187	-1 034	-360	-	1 311
Existencias	-5 176	-24	-314	-6 559	-1 342	-	-1 634	-	-10 661
Tributos	-1 414	1 355	-	-	-	-	11 650	-	-
Cuentas por Pagar	728	-1 668	9 470	-4 571	-1 751	-170	868	-1 111	44 154
Cuentas por Pagar Diversas	-	1 071	9 908	-25 469	17 049	6 979	8 911	-1 069	-15 331
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-	-	1 519	-	-
Cargas Diferidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-646	-	6 654	-	-	-	-	-	-4 894
VARIACION - ACT. DE INVERSION	-64 785	-2 113	-41 131	-19 945	-75 334	-35 236	-50 508	-65	-347 776
Activo Fijo	-64 785	-2 113	-41 131	-19 954	-74 431	-35 236	-50 508	-65	-315 257
Valores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones Intangibles	-	-	-	-91	-903	-	-	-	-32 519
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO	-34 725	-1 107	-7 934	-102 440	-92 905	-32 466	-1 688	-	-126 880
Emisión de Acciones	30 001	-	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Valores	-	-	-	-	-	-	-	-	30 000
Préstamos Bancarios	-44 500	-1 107	-	-5 849	18 084	45 900	64	-	-9 755
Préstamos de Accionistas	16 191	-	-	-	-34 158	-	-	-	-
Dividendos	-49 041	-	-	-109 270	-76 832	-14 936	-17 658	-	-147 125
Transferencias M.E.M	12 625	-	-	12 679	-	-	-	-	-
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-7 934	-	-	-63 430	15 906	-	-
VARIACION DEL EFECTIVO	2 996	1 918	4 489	22 084	-17 016	-6 710	-9 048	363	70 887
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	15 563	1 496	19 356	45 979	32 508	83 388	26 229	7	100 631
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	18 558	3 414	23 845	68 064	15 492	76 678	17 181	370	171 518

ESTADO FLUJO DE EFECTIVO DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
(En Miles de soles)

Descripción	EntelIn Energía Solar	Esempat	Hidrandina	Luz del Sur	Perú Micro Energía	Seal	Sersa	Ergon	Total general
VARIACION - ACT. DE OPERACION	7 685	211	173 018	640 045	2 828	108 886	866	-335 001	1 959 782
Utilidad Neta	-888	382	127 399	578 398	525	70 700	973	25 586	1 705 480
Ajustes al Resultado Neto	-	170	70 044	107 267	1 136	63 920	170	-517	757 330
Depreciación del periodo	-	147	69 226	105 712	373	26 932	115	1 139	700 565
Beneficios Sociales	-	23	-3 002	-	-	-	48	-	1 251
Otras Provisiones	-	-	3 820	4 215	763	42 518	7	265	53 497
Impuestos Diferidos	-	-	-	-2 660	-	-5 530	-	-1 920	2 126
Pérdida en Vta. de Inm, Maq y Equipo	-	-	-	-	-	-	-	-	-109
Más (Menos)	8 574	-341	-24 425	-45 620	1 167	-25 733	-277	-360 070	-503 028
Cuentas por Cobrar Comerciales	27 664	1 210	-11 985	-4 422	477	-3 498	-256	-301 432	-385 686
Cuentas por Cobrar Diversas	-	-	4 183	74 688	-22	-1 289	-	-31 109	33 793
Gastos Pagados por Anticipado	-	-2	-1 908	-3 411	-1	-1 520	-36	-60	1 504
Existencias	-	-	-3 123	-66 189	-99	4 261	-11	-	-90 977
Tributos	-	-176	-	-8 588	-	-	36	-	-7 558
Cuentas por Pagar	-19 090	-1 325	-4 067	14 745	-321	8 413	90	-37 662	-8 780
Cuentas por Pagar Diversas	-	-49	-2 764	-35 830	1 133	-202	-52	10 133	-121 365
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beneficios Sociales	-	-	-	-	-	451	-48	59	-1 440
Cargas Diferidas	-	-	-	-	-	-1 035	-	-	86 720
Otros	-	-	-4 761	-16 613	-	-31 316	-1	-	-9 237
VARIACION - ACT. DE INVERSION		41	-62 479	-343 762	-347	-80 274	-1 024	-45	-1 389 409
Activo Fijo	-	41	-62 379	-364 774	-363	-80 274	-1 011	-45	-1 281 770
Valores	-	-	-	-	16	-	-	-	-13 508
Inversiones Intangibles	-	-	-100	-	-	-	-13	-	-33 244
Pago de obras de Contrib. Reembolsable	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remesas a Empresas Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desembolso para Estudios y Proyectos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos a Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	21 013	-	-	-	-	-60 888
VARIACION - ACT FINANCIAMIENTO			-118 162	-301 741	-315	-25 339	-65	338 593	-499 488
Emisión de Acciones	-	-	-	-	-	-	15	-	30 016
Emisión de Valores	-	-	-	160 415	-	-	-	-	190 415
Préstamos Bancarios	-	-	-17 314	-12 750	-315	-1 703	162	338 593	408 139
Préstamos de Accionistas	-	-	-	-	-	22 509	-	-	-3 257
Dividendos	-	-	-96 314	-444 220	-	-46 482	-255	-	-1 060 907
Transferencias M.E.M	-	-	-6 082	-4 773	-	1 631	-	-	16 081
Pago a cuenta de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pago de C.T.S	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proveniente de Contrib. Reembolsables	-	-	-	-	-	-1 105	-	-	-2 254
Transferencia Filiales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	1 548	-414	-	-189	13	-	-77 722
VARIACION DEL EFECTIVO	7 685	252	-7 623	-5 457	2 165	3 273	-223	3 547	70 884
SALDO EFECT. AL INICIO DEL EJERCICIO	244	25	37 714	16 251	8 261	32 456	1 018	3 964	635 062
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	7 929	277	30 091	10 794	10 427	35 729	795	7 511	705 946



Anexo D

BALANCE GENERAL - EMPRESA DE DISTRIBUCION DE GAS ANTURAL - GNLC
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2019
(Cifras Historicas) - (En Miles de USD\$)

	2018	2019
ACTIVO		
TOTAL ACTIVO	921 689	1 029 235
ACTIVO CORRIENTE		
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	156 653	154 465
Efectivo	20 763	11 448
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	115 260	123 484
Cuentas por cobrar vinculadas	81	2 344
Activos por impuestos	429	
Inventarios	19 116	16 445
Otros Activos	1 004	744
ACTIVO NO CORRIENTE		
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	663 549	765 036
Cuentas por cobrar comerciales	13 613	23 711
Mejorar en la propiedad arrendada, planta y equipo	7 983	7 120
Activos intangibles	641 437	733 888
Impuestos diferidos	174	
Otras cuentas por cobrar	342	317
PASIVO Y PATRIMONIO		
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	921 689	1 029 235
PASIVO		
TOTAL PASIVO	605 523	694 213
PASIVO CORRIENTE		
TOTAL PASIVO CORRIENTE	131 076	141 265
Obligaciones Financieras	20 459	33 369
Cuentas por pagar a proveedores y otras cuentas por pagar	85 182	77 178
obligaciones por arrendamientos		2 692
Instrumentos financieros derivados	4 741	5 366
Provision por beneficios a los empleados	8 277	9 257
Pasivo por impuestos		3 455
Ingresos diferidos	12 417	9 948
PASIVO NO CORRIENTE		
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	474 447	552 948
Obligaciones Financieras		
Bonos	318 928	319 148
Préstamos de instituciones financieras	79 741	40 738
Bonos locales	59 115	163 207
Obligaciones por arrendamientos		8 060
Provisiones	9 921	9 254
Cuentas por pagar a proveedores y otras cuentas por pagar		
Aporte Financiero y Sobrecargo por pagar	3 649	5 483
Diversos	156	144
Impuestos diferidos	2 937	6 914
PATRIMONIO NETO		
TOTAL PATRIMONIO NETO	316 166	335 022
Capital	224 804	224 804
Reserva legal	26 940	33 603
Otras reservas de patrimonio	-2 210	-6 218
Resultados acumulados	66 632	82 833

BALANCE GENERAL - EMPRESA DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL - TGP
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2019
(Cifras Historicas) - (En Miles de USD\$)

	2018	2019
ACTIVO		
TOTAL ACTIVO	1 569 925	1 466 875
ACTIVO CORRIENTE		
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	254 919	199 451
Caja y Bancos	167 527	112 732
Cuentas por cobrar comerciales	59 879	56 796
Activo por impuesto a la renta corriente	0	0
Otras cuentas por cobrar	4 492	4 082
Suministros Diversos	16 178	16 617
Gastos pagados por anticipado	5 398	7 867
Activos clasificados como mantenidos para la venta, neto	1 445	1 357
ACTIVO NO CORRIENTE		
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	1 315 006	1 267 424
Anticipos a contratistas relacionados		
Activo diferido por impuesto a la renta	7 938	6 606
Propiedad, planta y equipo, neto	43 104	43 760
Activos intangibles distintos a la plusvalía, neto	1 263 964	1 217 058
PASIVO Y PATRIMONIO		
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	1 569 925	1 466 875
PASIVO		
TOTAL PASIVO	1 255 388	1 155 369
PASIVO CORRIENTE		
TOTAL PASIVO CORRIENTE	106 837	86 386
Sobregiros Bancarios		
Cuentas por pagar comerciales	39 538	47 279
Otras cuentas por pagar	28 748	16 852
Impuesto a la renta corriente por pagar	28 715	12 661
Pasivo por Garantía al Red Principal	3 288	3 798
Bonos corporativos	6 548	5 796
PASIVO NO CORRIENTE		
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	1 148 551	1 068 983
Pasivo por Garantía de Red Principal	119 845	119 286
Financiamiento bancario		29 900
Bonos corporativos	963 521	860 616
Otras cuentas por pagar a largo plazo	65 185	59 181
PATRIMONIO NETO		
TOTAL PATRIMONIO NETO	350 144	314 537
Capital	208 300	208 300
Otros resultados integrales	0	0
Otras reservas de capital	41 660	41 660
Resultados acumulados	64 577	61 546

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL - GNLC
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2019
(En Miles de USD\$)

	2018	2019
FLUJOS DE EFECTIVOS DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Ganancia neta del año	68 702	82 659
Impuesto a las ganancias	30 793	35 898
Costos financieros	18 302	22 802
Ingresos financieros	-626	-1 675
Depreciación de mejoras a propiedad arrendada, maquinaria y equipo	1 652	1 569
Amortización de activos intangibles	25 719	29 870
Ganancia por venta de maquinaria y equipo	-63	-32
Ganancia o pérdida neta por moneda extranjera	2 019	-252
Deterioro de cuentas por cobrar	1 125	5 021
Provisiones por contingencias	1 154	-667
Ajuste por participación patrimonial de subsidiaria		343
Provisiones por inventarios	1 962	-945
Diminución (incremento) en:		
Cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar	-36 852	-20 187
Inventarios	3 824	3 616
Otros activos	-930	261
Incremento (disminución) en:		
Cuentas por pagar a proveedores y otras cuentas por pagar	22 251	-6 182
Beneficios a empleados	574	980
Otros pasivos	-10 555	-2 469
Impuestos de renta pagado	-30 867	-28 037
Flujo neto de efectivo proveniente de actividades de operación	98 184	122 573
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisición de mejoras a propiedad arrendada, maquinaria y equipo	-1 141	-1 605
Préstamos otorgados a subsidiaria		-1 398
Adquisición de activos intangibles	-117 900	-119 748
Adquisición de subsidiaria		-2 495
Precio de venta de maquinaria y equipo	146	44
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión	-118 895	-125 202
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Pago de Obligaciones financieras		
Aumento de obligaciones financieras	75 909	72 518
Dividendos pagados	-52 708	-59 795
Intereses financieros pagados	-16 296	-19 610
Pagos a relacionadas	-22	
Flujo neto de efectivo provisto por (utilizado en) actividades de financiamiento	6 883	-6 887
VARIACIÓN DEL EFECTIVO		
efecto de la variación del tipo de cambio sobre el efectivo	19	201
Saldo del efectivo al inicio del año	34 572	20 763
SALDO EFECT. AL FIN. DEL EJERCICIO	20 763	11 448

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - EMPRESA DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL - TGP
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2019
(En Miles de USD\$)

	2018	2019
FLUJOS DE EFECTIVOS DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Cobranza a clientes	687 340	700 324
Cobranza por reembolso de seguro	9 000	11 604
Pago a proveedores	-192 126	-204 094
Pago del impuesto a la renta	-78 302	-114 489
Pago de intereses	-44 453	-43 008
Pago por servicio de compresión	-22 329	-22 316
Pago de Garantía de Red Principal	-16 751	-17 188
Otros cobros (pagos) de operación	5 292	-1 211
Efectivo neto provisto por (aplicado a) las actividades de operación	347 671	309 622
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Compra de propiedad, planta y equipo	-6 472	-6 663
Compra de otros activos	-31 055	-50 633
Efectivo neto aplicado a las actividades de inversión	-37 527	-57 296
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Financiamiento Bancario	0	37 000
Pago de dividendos	-267 684	-231 139
Pago de bonos corporativos	0	-105 572
Pago al capital del financiamiento bancario	0	-7 000
Pago de intereses y costos de estructuración del financiamiento bancario	0	-100
Pago de pasivo relacionado con activos por derecho de uso	0	-310
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	-267 684	-307 121
VARIACIÓN DEL EFECTIVO	42 460	-54 795
Saldo de efectivo y fondos sujetos a restricción al inicio del año	125 067	167 527
SALDO EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	167 527	112 732

ESTADO DE RESULTADOS - EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL - GNLC
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2019
(Cifras Históricas)
(En Miles de USD\$)

		2018	2019
INGRESOS			
TOTAL INGRESOS		674 938	717 861
Ingreso por venta, transporte, distribución de gas natural y servicios asociados		550 787	589 111
	Venta de gas natural	193 771	202 965
	Transporte de gas natural	86 072	88 696
	Prestación de servicios de distribución	170 628	193 029
	Derecho de conexión	11 648	12 727
	Servicios de instalación interna y tubería de conexión	64 905	63 615
	Venta de materiales y otros servicios	23 763	28 079
Ingreso por ampliación de la Red Principal		117 007	118 157
Otros ingresos operacionales		7 144	10 593
COSTOS			
TOTAL COSTOS		494 859	523 708
Costo de venta, transporte, distribución de gas natural y servicios asociados		377 852	405 551
	Consumo de gas	194 076	202 769
	Transporte de gas natural	86 207	88 964
	Costo de servicios de instalación	45 245	48 641
	Costo de venta de materiales y otros servicios	15 391	17 769
	Cargas de personal	7 338	7 394
	Servicios prestados por terceros	4 858	8 919
	Depreciación y amortización	23 927	29 553
	Otros	810	1 542
Costo de venta por la ampliación de la red principal		117 007	118 157
UTILIDAD BRUTA		180 079	194 153
GASTOS OPERACIONALES			
GASTOS		60 889	54 378
Gastos generales y administrativos		52 154	40 672
Gastos de venta		10 642	15 552
Otros ingresos, neto		-1 907	-1 846
UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN		119 190	139 775
OTROS INGRESOS Y EGRESOS			
TOTAL OTROS INGRESOS Y EGRESOS		-19 695	-21 218
Ingresos financieros		626	1 675
Gastos financieros, neto		-18 302	-23 145
Ganancia por diferencia en cambio, neta		-2 019	252
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA		99 495	118 557
Impuesto a la Renta		-30 793	-35 898
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA		68 702	82 659

ESTADO DE RESULTADOS - EMPRESA DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL - TGP
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2019
(Cifras Históricas)
(En Miles de USD\$)

	2018	2019
INGRESOS		
TOTAL INGRESOS	691 252	697 241
Transporte de Gas Natural	492 084	493 401
Transporte de líquidos de gas natural	199 168	203 840
COSTOS		
TOTAL COSTOS	281 900	284 944
Servicios de Operación y Mantenimiento	106 328	110 436
Amortización	96 257	100 909
Consumo de combustible	22 632	26 410
Servicios de Compresión	14 113	15 592
Mantenimientos mayores	6 810	6 696
Seguros	5 391	6 281
Contribuciones al Organismo Regulador	6 233	6 204
Servicios de consultoría profesional	1 594	4 007
Depreciación	1 991	3 894
Arrendamiento de capacidad de transporte	2 670	2 670
Otros	2 033	1 040
Gastos por imprevistos de operación	15 848	495
Amortización por activos por derechos de uso		310
UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	409 352	412 297
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN		
TOTAL GASTOS DE ADMINISTRACIÓN	24 443	30 557
Consultoría Profesional	1 972	1 854
Costos Laborales	5 098	4 029
Asesoría Legal	1 351	1 460
Alquileres y mantenimiento	3 315	3 567
Litigios y sanciones	0	155
Depreciación	1 866	542
Amortización	746	925
Donaciones y Acciones Comunitarias	7 719	16 582
Otros	2 376	1 443
OTROS INGRESOS	10 689	11 758
OTROS GASTOS	-2 000	-1 079
UTILIDAD (PÉRDIDA) OPERATIVA	393 598	392 419
INGRESOS Y EGRESOS FINANCIEROS		
TOTAL OTROS INGRESOS Y EGRESOS FINANCIEROS	-63 504	-64 544
Ingresos Financieros	2 959	2 651
Gastos Financieros	-68 846	-68 755
Diferencia de cambio neto	2 383	1 560
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	330 094	327 875
Impuesto a la Renta	-98 017	-99 767
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	232 077	228 108

EDICION GRAFICA
GESATEC E.I.R.L.
gesatec.diagramaciones@gmail.com



ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

Gerencia de Regulación de Tarifas

División de Distribución Eléctrica

Av. Canadá 1460, Lima 41, Perú

Teléfonos: (511) 224 0487, (511) 224 0488

Fax: (511) 224 0491

<http://www.osinergmin.gob.pe>

Editado y producido por Osinergmin