

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

Lima, 18 de junio de 2013

CONSIDERANDO:

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD que aprobó los Precios en Barra para el periodo mayo 2013 – abril 2014, se han expedido las Resoluciones OSINERGMIN N° 077-2013-OS/CD, N° 090-2013-OS/CD al N° 093-2013-OS/CD, N° 107-2013-OS/CD, N° 108-2013-OS/CD, y N° 124-2013-OS/CD al N° 126-2013-OS/CD;

Que, en el Artículo 2° de la Resolución OSINERGMIN N° 090-2013-OS/CD, 4° de la Resolución OSINERGMIN N° 091-2013-OS/CD, 2° de la Resolución OSINERGMIN N° 107-2013-OS/CD, 2° de la Resolución OSINERGMIN N° 108-2013-OS/CD, 2° de la Resolución OSINERGMIN N° 124-2013-OS/CD y 3° de la Resolución OSINERGMIN N° 126-2013-OS/CD, se ha dispuesto que las modificaciones en los Precios en Barra para el periodo mayo 2013 – abril 2014, que motiven cada una de las resoluciones mencionadas, deberán aprobarse mediante resolución complementaria;

Que, adicionalmente, el numeral 6.1.2 de la norma “Procedimiento para la Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del Contrato de Concesión Sistemas de Transmisión Eléctrica ETECEN – ETESUR”, aprobada mediante Resolución OSINERG N° 336-2004-OS/CD, dispone que OSINERGMIN publique el Reajuste de Liquidación de la Remuneración Anual¹ (en adelante la “RLRA”) dentro de los 45 días siguientes a la publicación de la Liquidación, la misma que tuvo lugar el 15 de abril de 2013; al respecto, con fecha 21 de mayo de 2013, Red de Energía del Perú S.A. (en adelante “REP”) presentó el mencionado Reajuste de Liquidación, correspondiente al periodo mayo 2012 – abril 2013, acompañado con la información referida a los meses de marzo y abril de 2013;

Que, luego de la revisión efectuada por OSINERGMIN, contenida en el Informe N° 0295-2013-GART que forma parte y motiva la presente resolución, y conforme al procedimiento establecido en el numeral 5.2 del Anexo N° 7 del Contrato de Concesión Sistemas de Transmisión Eléctrica ETECEN – ETESUR (en adelante el “CONTRATO”), se determinó que el valor del RLRA, expresado al 30 de abril de 2013, asciende a la suma de US\$ -4 430 344 y que los valores de la Remuneración Anual Garantizada y Remuneración Anual por Ampliaciones para el periodo mayo 2013 - abril 2014 ascienden a US\$ 71 742 556 y US\$ 38 129 523 respectivamente; por lo tanto corresponde, además de las modificaciones que este tema origine en el Peaje por Conexión y el Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión de REP, efectuar el RLRA del periodo mayo 2013 – abril 2014 y modificar el valor de la Remuneración Anual por Ampliaciones fijada en la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, en los términos indicados precedentemente;

Que, se ha emitido el Informe [N° 0295-2013-GART](#), elaborado por la División de Generación de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (en adelante “GART”), y el Informe N° 294-2013-GART, elaborado por la Asesoría Legal de la GART, los mismos

¹ La RA es igual a la suma de la Remuneración Anual Garantizada (en adelante “RAG”) y Remuneración Anual por Ampliaciones (en adelante “RAA”).

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

que complementan la motivación que sustenta la decisión de OSINERGMIN para la emisión de la presente resolución, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el Artículo 3º, Numeral 4 de la Ley del Procedimiento Administrativo General; y

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General del OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica; en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General; en el Contrato para el Diseño, suministro de Bienes y Servicios, Construcción y Explotación del Reforzamiento de los Sistemas de Transmisión Eléctrica del Sur y la Prestación del Servicio de Transmisión de Electricidad; y en el Contrato de Concesión Sistemas de Transmisión Eléctrica ETECEN – ETESUR; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de OSINERGMIN en su Sesión N° 17-2013.

SE RESUELVE:

Artículo 1º.- Reemplácese los Precios en Barra en Subestaciones Base aplicables al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, contenidas en el Cuadro N° 1, literal A.1) del numeral 1.1 del Artículo 1º de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, por los siguientes:

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S./kW-mes	PEMP ctm. S./kWh	PEMF ctm. S./kWh
SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)				
Zorritos	220	17,44	11,89	10,87
Talara	220	17,44	11,85	10,84
Piura Oeste	220	17,44	11,96	10,89
La Niña	220	17,44	11,84	10,80
Chiclayo Oeste	220	17,44	11,76	10,73
Carhuaquero	220	17,44	8,80	8,28
Carhuaquero	138	17,44	8,80	8,28
Cutervo	138	17,44	8,80	8,28
Jaen	138	17,44	8,80	8,28
Guadalupe	220	17,44	11,71	10,69
Guadalupe	60	17,44	11,73	10,71
Cajamarca	220	17,44	11,66	10,61
Trujillo Norte	220	17,44	11,63	10,62
Chimbote 1	220	17,44	11,55	10,57
Chimbote 1	138	17,44	11,60	10,58
Paramonga Nueva	220	17,44	11,42	10,44
Paramonga Nueva	138	17,44	11,41	10,44
Paramonga Existente	138	17,44	11,41	10,45
Huacho	220	17,44	11,31	10,39
Zapallal	220	17,44	11,10	10,24

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S./kW-mes	PEMP ctm. S./kWh	PEMF ctm. S./kWh
Carabaylo	220	17,44	11,11	10,24
Ventanilla	220	17,44	12,06	10,26
Lima (1)	220	17,44	12,24	10,36
Cantera	220	17,44	11,05	10,24
Chilca	220	17,44	10,84	10,14
Independencia	220	17,44	11,22	10,32
Ica	220	17,44	11,26	10,35
Marcona	220	17,44	11,36	10,45
Mantaro	220	17,44	11,38	10,08
Huayucachi	220	17,44	11,34	10,13
Pachachaca	220	17,44	11,82	10,24
Pomacocha	220	17,44	11,84	10,25
Huancavelica	220	17,44	11,35	10,15
Callahuanca	220	17,44	11,99	10,28
Cajamarquilla	220	17,44	12,15	10,36
Huallanca	138	17,44	11,41	10,40
Vizcarra	220	17,44	11,75	10,49
Tingo María	220	17,44	11,94	10,58
Aguaytía	220	17,44	11,89	10,57
Aguaytía	138	17,44	11,94	10,60
Aguaytía	22,9	17,44	11,92	10,59
Pucallpa	138	17,44	12,32	10,86
Pucallpa	60	17,44	11,89	10,87
Aucayacu	138	17,44	12,51	10,87
Tocache	138	17,44	12,98	11,14
Tingo María	138	17,44	11,94	10,58
Huánuco	138	17,44	12,37	10,72
Paragsha II	138	17,44	11,77	10,38
Paragsha	220	17,44	11,73	10,34
Yaupi	138	17,44	11,62	10,22
Yuncán	138	17,44	11,62	10,22
Yuncán	220	17,44	11,66	10,25
Oroya Nueva	220	17,44	11,80	10,26
Oroya Nueva	138	17,44	11,71	10,25
Oroya Nueva	50	17,44	11,75	10,26
Carhuamayo	138	17,44	11,70	10,29
Carhuamayo Nueva	220	17,44	11,73	10,31
Caripa	138	17,44	11,71	10,26
Desierto	220	17,44	11,09	10,26
Condorcocha	138	17,44	11,73	10,29
Condorcocha	44	17,44	11,73	10,29
Machupicchu	138	17,44	11,45	9,73
Cachimayo	138	17,44	11,89	10,01
Cusco (2)	138	17,44	11,96	10,04
Combapata	138	17,44	11,86	10,61
Tintaya	138	17,44	11,97	10,82
Ayaviri	138	17,44	11,83	10,67
Azángaro	138	17,44	11,70	10,57
San Gabán	138	17,44	11,24	10,17
Mazuco	138	17,44	11,30	10,21
Puerto Maldonado	138	17,44	11,46	10,31
Juliaca	138	17,44	11,87	10,73
Puno	138	17,44	11,88	10,78

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S/./kW-mes	PEMP ctm. S/./kWh	PEMF ctm. S/./kWh
Puno	220	17,44	11,87	10,76
Callalli	138	17,44	11,91	10,78
Santuario	138	17,44	11,82	10,71
Arequipa (3)	138	17,44	11,87	10,75
Socabaya	220	17,44	11,87	10,74
Cotaruse	220	17,44	11,55	10,50
Cerro Verde	138	17,44	11,90	10,77
Repartición	138	17,44	11,94	10,79
Mollendo	138	17,44	11,97	10,81
Montalvo	220	17,44	11,81	10,74
Montalvo	138	17,44	11,81	10,75
Ilo ELP	138	17,44	11,96	10,88
Botiflaca	138	17,44	11,90	10,83
Toquepala	138	17,44	11,89	10,83
Aricota	138	17,44	11,80	10,80
Aricota	66	17,44	11,75	10,79
Tacna (Los Héroes)	220	17,44	11,90	10,80
Tacna (Los Héroes)	66	17,44	12,00	10,86

Artículo 2°.- Reemplácese los Precios en Barra en Subestaciones Base aplicables al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y a los Sistemas Aislados, contenidas en el Cuadro N° 2, literal A.2) del numeral 1.1 del Artículo 1° de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, por los siguientes:

Barras de Referencia de Generación	Tensión kV	Factor de Pérdidas de Potencia	Factor Nodal de Energía en Horas de Punta	Factor Nodal de Energía en Horas Fuera de Punta
Zorritos	220	1,0000	0,9718	1,0494
Talara	220	1,0000	0,9684	1,0465
Piura Oeste	220	1,0000	0,9776	1,0513
La Niña	220	1,0000	0,9674	1,0422
Chiclayo Oeste	220	1,0000	0,9612	1,0356
Carhuaquero	220	1,0000	0,7192	0,7990
Carhuaquero	138	1,0000	0,7193	0,7990
Cutervo	138	1,0000	0,7194	0,7992
Jaen	138	1,0000	0,7194	0,7992
Guadalupe	220	1,0000	0,9568	1,0317
Guadalupe	60	1,0000	0,9587	1,0340
Cajamarca	220	1,0000	0,9532	1,0241
Trujillo Norte	220	1,0000	0,9501	1,0254
Chimbote 1	220	1,0000	0,9439	1,0200
Chimbote 1	138	1,0000	0,9484	1,0215
Paramonga Nueva	220	1,0000	0,9335	1,0081
Paramonga Nueva	138	1,0000	0,9329	1,0081
Paramonga Existente	138	1,0000	0,9322	1,0089
Huacho	220	1,0000	0,9247	1,0026
Zapallal	220	1,0000	0,9074	0,9886
Carabayllo	220	1,0000	0,9082	0,9881
Ventanilla	220	1,0000	0,9857	0,9904
Lima	220	1,0000	1,0000	1,0000
Cantera	220	1,0000	0,9031	0,9885
Chilca	220	1,0000	0,8863	0,9786

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

Barras de Referencia de Generación	Tensión kV	Factor de Pérdidas de Potencia	Factor Nodal de Energía en Horas de Punta	Factor Nodal de Energía en Horas Fuera de Punta
Independencia	220	1,0000	0,9170	0,9959
Ica	220	1,0000	0,9205	0,9996
Marcona	220	1,0000	0,9285	1,0092
Mantaro	220	1,0000	0,9303	0,9729
Huayucachi	220	1,0000	0,9266	0,9776
Pachachaca	220	1,0000	0,9657	0,9887
Pomacocha	220	1,0000	0,9680	0,9892
Huancavelica	220	1,0000	0,9275	0,9798
Callahuanca	220	1,0000	0,9803	0,9925
Cajamarquilla	220	1,0000	0,9929	1,0002
Huallanca	138	1,0000	0,9328	1,0042
Vizcarra	220	1,0000	0,9601	1,0124
Tingo María	220	1,0000	0,9760	1,0213
Aguaytía	220	1,0000	0,9720	1,0207
Aguaytía	138	1,0000	0,9758	1,0237
Aguaytía	22,9	1,0000	0,9742	1,0224
Pucallpa	138	1,0000	1,0067	1,0488
Pucallpa	60	1,0000	0,9718	1,0494
Aucayacu	138	1,0000	1,0227	1,0492
Tocache	138	1,0000	1,0608	1,0751
Tingo María	138	1,0000	0,9760	1,0213
Huánuco	138	1,0000	1,0110	1,0350
Paragsha II	138	1,0000	0,9617	1,0016
Paragsha	220	1,0000	0,9591	0,9983
Yaupi	138	1,0000	0,9495	0,9862
Yuncán	138	1,0000	0,9495	0,9862
Yuncán	220	1,0000	0,9530	0,9894
Oroya Nueva	220	1,0000	0,9642	0,9905
Oroya Nueva	138	1,0000	0,9574	0,9893
Oroya Nueva	50	1,0000	0,9607	0,9904
Carhuamayo	138	1,0000	0,9561	0,9929
Carhuamayo Nueva	220	1,0000	0,9590	0,9950
Caripa	138	1,0000	0,9570	0,9907
Desierto	220	1,0000	0,9067	0,9904
Condorcocha	138	1,0000	0,9588	0,9929
Condorcocha	44	1,0000	0,9588	0,9929
Machupicchu	138	1,0000	0,9357	0,9397
Cachimayo	138	1,0000	0,9719	0,9659
Cusco	138	1,0000	0,9773	0,9697
Combapata	138	1,0000	0,9691	1,0243
Tintaya	138	1,0000	0,9784	1,0443
Ayaviri	138	1,0000	0,9671	1,0301
Azángaro	138	1,0000	0,9560	1,0205
San Gabán	138	1,0000	0,9182	0,9821
Mazuco	138	1,0000	0,9238	0,9860
Puerto Maldonado	138	1,0000	0,9368	0,9951
Juliaca	138	1,0000	0,9700	1,0355
Puno	138	1,0000	0,9711	1,0404
Puno	220	1,0000	0,9698	1,0384
Callalli	138	1,0000	0,9731	1,0407
Santuario	138	1,0000	0,9658	1,0337

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

Barras de Referencia de Generación	Tensión kV	Factor de Pérdidas de Potencia	Factor Nodal de Energía en Horas de Punta	Factor Nodal de Energía en Horas Fuera de Punta
Arequipa	138	1,0000	0,9705	1,0378
Socabaya	220	1,0000	0,9700	1,0372
Cotaruse	220	1,0000	0,9443	1,0141
Cerro Verde	138	1,0000	0,9726	1,0398
Repartición	138	1,0000	0,9756	1,0412
Mollendo	138	1,0000	0,9784	1,0432
Montalvo	220	1,0000	0,9650	1,0367
Montalvo	138	1,0000	0,9655	1,0375
Ilo ELP	138	1,0000	0,9774	1,0502
Botiflaca	138	1,0000	0,9724	1,0454
Toquepala	138	1,0000	0,9717	1,0457
Aricota	138	1,0000	0,9644	1,0428
Aricota	66	1,0000	0,9605	1,0413
Tacna (Los Héroes)	220	1,0000	0,9724	1,0426
Tacna (Los Héroes)	66	1,0000	0,9806	1,0480

Artículo 3°.- Reemplácese los valores de Cargo de Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión y el Cargo Unitario por Generación Adicional contenidos en el Cuadro N° 3, literal A.3), numeral 1.1 del Artículo 1° de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, así como Inclúyase el Cargo por Prima de la C.H. Las Pizarras en el referido Cuadro N°3, por los siguientes valores.

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

N°	Sistema de Transmisión (1)		PCSPT S/./kW-mes
1	SPT de REP		0,755
2	SPT de San Gabán		0,003
3	SPT de Antamina		0,005
4	SPT de Eteselva		0,126
5	SPT de Redesur		0,525
6	SPT de Transmantaro		1,633
7	SPT de ISA		0,379
8	Ampliación N° 1 del SPT de ISA (2)		0,001
9	Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,075
		RF de Talara	0,742
		RF de Ilo	1,569
10	Cargo Unitario por CVOA-CMg		0,506
11	Cargo Unitario por CVOA-RSC		0,000
12	Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,088
		C.H. Santa Cruz II	0,044
		C.H. Santa Cruz I	0,040
		C.H. Poechos 2	0,067
		C.H. Roncador	0,032
		C.H. Carhuaquero IV	0,154
		C.H. Caña Brava	0,031
		C.H. La Joya	0,083
		C.T. Huaycoloro	0,092
		C.H. Purmacana	0,007
		C.H. Huasahuasi I	0,056
		C.H. Huasahuasi II	0,054
		C.H. Nuevo Imperial	0,027
		CS Repartición Solar 20T	0,437
		CS Majes Solar 20T	0,438
		CS Tacna Solar 20T	0,552
		CS Panamericana Solar 20T	0,470
C.H. Yanapampa	0,035		
C.H. Las Pizarras	0,144		
13	Cargo Unitario por FISE (4)		0,357
14	Cargo Unitario por Generación Adicional (5)	Usuarios Regulados	1,176
		Usuarios Libres que no son Grandes Usuarios	3,981
		Grandes Usuarios	9,058

Notas:

- (1) Los cargos del N° 1 al 13 son aplicables tanto a los Usuarios Regulados como a los Usuarios Libres.
- (2) El cargo N° 8 se aplicara debidamente actualizado, según lo establecido en el Artículo 15° del presente Resolución..
- (3) El cargo N° 9 en lo que corresponde a las unidades de Reserva Fría (RF) se aplicará cuando las unidades ingresen en operación comercial, y las actualizaciones de los mismos se realizarán en los periodos y formas establecidos en sus respectivos contratos.
- (4) El COES deberá distribuir los montos a transferir por aplicación del cargo N° 13 entre las empresas Duke Energy Egenor S. en C. por A., Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A., Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A., Edegel S.A.A., Enersur S.A.A., Kallpa

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

Generación S.A.A., SDF Energía S.A.C., Fénix Power Perú S.A. y Termochilca S.A.C. considerando las proporciones de 1,6%, 0,8%, 4,5%, 25,3%, 23,0%, 24,9%, 2,1%, 12,8% y 5,0%, respectivamente.

- (5) El cargo N° 14 se aplica de manera diferenciada, según lo dispuesto en el Decreto de Urgencia N° 037-2008, donde los Grandes Usuarios son los Usuarios Libres con una potencia contratada igual o superior a 10 MW, o agrupaciones de Usuarios Libres cuya potencia contratada total sume por lo menos 10 MW. Así mismo, el COES deberá distribuir los montos a transferir por aplicación de este cargo entre las empresas Electroperú S.A., Electronoroeste S.A., Hidrandina S.A., Electro Oriente S.A. y Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. considerando las proporciones de 82%, 3%, 7%, 5% y 3%, respectivamente.

Artículo 4°.- Reemplácese los valores de Cargo de de Peaje de Transmisión Unitario, contenidos en el Cuadro N° 4, literal A.3), numeral 1.1 del Artículo 1° de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, por los siguientes valores.

N°	Instalación de Transmisión de SGT	PTSGT S/./kW-mes
1	Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	0,382
2	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	0,061
3	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,086
4	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,069
5	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,159
6	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,293
7	Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito) (1)	0,085
8	Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,075
9	Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV (1)	0,092
10	Línea Socabaya - Tintaya 220 kV (1)	0,251
11	Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV (1)	1,808

Artículo 5°.- Reemplácese los factores d, e, f, g, s y cb de las Fórmulas de Actualización de los Precios en Barra del SEIN, contenidos en el Cuadro N° 6, numeral 1.2 del Artículo 2° de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, por los siguientes:

Sistema Eléctrico	d	e	f	g	s	cb
SEIN	0,1099	0,0000	0,0474	0,8156	---	0,0271

Artículo 6°.- Reemplácese el monto de la Remuneración Anual por Ampliaciones que le corresponde percibir a la empresa Red de Energía del Perú S.A. para el periodo anual comprendido entre el 01 de mayo de 2013 y 30 de abril de 2014, contenido en el Artículo 12° de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, por el monto siguiente: US\$ 38 129 523

Artículo 7°.- Reemplácese los valores del Peaje por Conexión y del Ingreso Tarifario Esperado para el Sistema Principal de Transmisión (SPT) contenidos en el Cuadro

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 135-2013-OS/CD**

N° 12, Artículo 13° de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, por los siguientes:

Sistema de Transmisión	Peaje por Conexión (S/.)	Ingreso Tarifario Esperado (S/.)
SPT de REP	52 074 663	1 862 114
SPT de San Gabán	231 518	0
SPT de Antamina	348 954	0
SPT de Eteselva	8 678 531	28 382
SPT de Redesur	36 252 270	41 067
SPT de Transmantaro	112 649 351	7 634 136
SPT de ISA	26 120 783	27 872
Ampliación N° 1 del SPT de ISA (*)	87 251	0

(*) La aplicación de este monto de remuneración anual y de la valorización de la transferencia de generadores, se realizará conforme a lo establecido para el Peaje de Transmisión

Artículo 8°,- Reemplácese los valores del Peaje de Transmisión y del Ingreso Tarifario para el Sistema Garantizado de Transmisión (SGT) contenidos en el Cuadro N° 12, Artículo 13° de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, por los siguientes:

Instalación de Transmisión de SGT	Peaje de Transmisión (S/.)	Ingreso Tarifario Esperado (S/.)
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	26 352 023	352 421
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	4 196 305	35 371
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	5 923 990	5 114
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	4 788 626	0
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	10 962 662	0
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	20 198 061	260 115
Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)	5 894 064	0
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	74 179 508	237 674
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	6 327 016	8 611
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	17 330 793	0
Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	124 776 855	0

Artículo 9°.- La presente resolución deberá ser publicada en el diario oficial El Peruano y consignada, conjuntamente con los Informes N° 0295-2013-GART y N° 294-2013-GART, en la página Web de OSINERGMIN: www.osinergmin.gob.pe.

JESÚS TAMAYO PACHECO
Presidente del Consejo Directivo