

## 15. Anexo D – Programa de Obras

---

- Proyectos – Generación (medio óptico)
- Proyectos – Transmisión (medio óptico)
- Supervisión de contratos OSINERGMIN (medio óptico)
- Programa de obras – Desición SCG
- Correos Electrónicos/Cartas recibidas de Empresas Generadoras

---

## Programa de Obras – Decisión SCG

---

Central	Fecha	Potencia (MW)
CT Sto. Domingo de los Olleros - CS	oct-13	209.0
Central Eólica Cupisnique - ENERGÍA EÓLICA	mar-14	80.0
Central Eólica Talara - ENERGÍA EÓLICA	mar-14	30.0
CH Huanza	mar-14	90.6
CT Fénix - CC completo	abr-14	556.8
Central Eólica Marcona - PARQUE EÓLICO MARCONA	abr-14	32.1
Rehabilitación CH Machupicchu	jul-14	99.9
CT La Gringa V (Biomasa)	ago-14	2.0
CH Santa Teresa I (*)	ene-15	98.1
CH Cheves I	ene-15	168.0
Parque Eólico Tres Hermanas - CONSORCIO TRES HERMANAS	ene-15	90.0
CH Manta	ene-15	19.8
CH Runatullu III	ene-15	20.0
CH Canchayllo	ene-15	3.7
CH Huatziroki I	ene-15	11.0
Reserva Fria de Generación - DUAL -Planta Puerto Maldonado	mar-15	18.0
Reserva Fria de Generación - DUAL -Planta Pucallpa	mar-15	40.0
CH Quitaracsa I	abril-15	112.0
Reserva Fria Planta Etén	jun-15	214.0
CH El Ángel III	jul-15	20.0
CH Tarucani	jul-15	49.0
CH Cerro del Águila	ene-16	525.0
CH Chancay	ene-16	19.0
CH 8 de Agosto	ene-16	19.0
CH El Carmen	ene-16	8.4
CH La Virgen	ene-16	64.0
CC Mollendo – Nodo Energético del Sur (Samay I)	may-16	500.0
CH Chaglla	ago-16	406.0
CH Renovandes H1	ago-16	20.0
CH El Ángel I	dic-16	20.0
CH El Ángel II	dic-16	20.0

Ítem	Empresa	Proyecto	Fecha
1	ATS	LT 500 kV Chilca - Marcona - Ocoña - Montalvo 840 MVA y SSEE Asociadas	dic-13
2	LUZ DEL SUR	SE Los Industriales (Nueva) 220/60 kV - 180 MVA	ene-14
3	REP	Repotenciación de la LT 220 kV Piura Oeste - Talara (existente) de 152 MVA a 180 MVA	feb-14
4	TESUR	LT 220 kV Tintaya - Socabaya (doble circuito) 200 MVA y SSEE Asociadas	abr-14
5	REP	Nueva SE Reque 220 kV (antes llamada SE Chiclayo Sur)	abr-14
6	CTM	LT 500 kV Trujillo - La Niña 1400 MVA e instalaciones complementarias	Jun-14
7	ISA	Repotenciación de la LT 220 kV Paragsha - Vizcarra de 150 a 250 MVA (*)	oct-14
8	CTM	LT 220 kV Machupicchu - Abancay Nueva - Cotaruse (doble circuito) 500 MVA y SSEEAsociadas	ene-15
9	-	Repotenciación de la LT 138 kV Aguaytía - Pucallpa (*)	ene-15
10	REP	Instalación del 4to circuito LT Chilca - San Juan (L-2093) en 220 kV. (350 MVA)	mar-15
11	REP	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la Línea 220 kV Ventanilla - Zapallal (L-2242/L2243) de 152 MVA a 270 MVA por terna	mar-15
12	REP	LT 220 kV Ventanilla - Chavarría de 189 MVA (cuarto circuito)	mar-15
13	REP	Repotenciación de la LT 138 kV Paragsha II - Huanuco de 45 MVA a 75 MVA	abr-15
14	-	Repotenciación de la LT 220 kV Huanza - Carabayllo (*)	ene-16
15	-	LT 220 kV Azangaro - Juliaca - Puno y SSEE Asociadas (*)	ene-16
16	-	LT 220 kV Moquegua - Los Héroes (2do circuito) y Ampliación de la SE Los Héroes (**)	ene-16
17	COBRA	LT 220 kV Carhuaquero - Cajamarca Norte (300 MVA) y LT 220 kV Cajamarca Norte - Caclic - Moyobamba (200 MVA)	may-16
18	ATN	LT 220 kV Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya y SSEE Asociadas	ago-16
19	-	LT 220 kV La Planicie REP - Industriales	sep-16
20	CTM	LT 500 kV Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo (*)	nov-16
21	-	Repotenciación de la LT 220 kV Pachachaca - Callahuanca de 152 a 250 MVA (*)	ene-17
22	-	Repotenciación de la LT 220 kV Pomacocha - San Juan de 152 a 250 MVA (*)	ene-17
23	-	Repotenciación de la LT 220 kV Tingo María - Vizcarra - Conococha de 190 a 250 MVA (*)	-
24	-	Repotenciación de la LT 220 kV Trujillo - Cajamarca de 152 a 250 MVA (*)	-

(\*) Nota: Líneas de Transmisión del Plan Vinculante de Transmisión 2013-2022 - Se consideraron en todo el periodo por aplicación del D.U. 049-2008.

(\*\*) Se ha incluido considerando la Información Referencial para estudios de Pre-Operatividad del COES (Publicado 13-12-2013).

---

Correos Electrónicos/Cartas recibidas de  
Empresas Generadoras

---

### Correos Electrónicos

Ítem	Empresa	Responsable de Envío	Asunto	Fecha
1	Empresa Eléctrica Agua Azul	Pompeyo Aguirre	Información para el Estudio de precios en barra para Fijación de tarifa	23/08/2013
2	Cobra Peru	Juan ramon medina	Información para el Estudio de precios en barra para Fijación de tarifa	24/08/2013
3	Electroperu	Ronald Gonzales	Información de Electroperu para el Estudio Tarifario Mayo 2014	24/08/2013
4	Fenix Power	Silvia Jimenez	Información para el Estudio de precios en barra para Fijación de tarifa	26/08/2013
5	Egensa	Raphael Jimenez Medina	Información para el Estudio de Fijación de precios en Barra	23/08/2013
6	Inversiones en Energía Renovables	Manuel Artoni de la Puente	Información para el Estudio de precios en barra para Fijación de tarifa	22/08/2013
7	Luz del Sur	Herbert Takayama Nagayama	Carta N° 114-2013/GD - SC Generadores COES	22/08/2013
8	Mota-Engil	Mark Baron	Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria	29/08/2013
9	Sinersa	Redy Risco	Información para el Estudio de Fijación de precios en Barra	26/08/2013
10	Electroperu	Ronald Gonzales	Sobre la Observación 6.2.1 de OSINERGMIN al Tarifario Mayo 2014	24/01/2014
11	Fenix Power	Silvia Jiménez	Sustento Entrada en Operación Comercial CT Fénix	17/01/2014
12	Subcomité de Transmisores	Maycoll Mendoza	Plan de obras del Subcomité de Transmisores	31/01/2014

Cartas

Ítem	Empresa	Carta	Asunto	Fecha
1	Marcona		Información para el Estudio de precios en barra para Fijación de tarifa	15/08/2013
2	Tres Hermanas		Información para el Estudio de precios en barra para Fijación de tarifa	15/08/2013
3	Electroperu	R-0582-2013	Proyecto C.T. Quillabamba	09/08/2013
4	Electroperu	C-1025-2013	Proyecto C.T. Quillabamba	17/07/2013
5	Enersur	N° ENR/735-2013	Información para el Estudio Tarifario Mayo 2014 – Abril 2015	26/08/2013
6	Hidromanta		Proyecto C.H. Manta	23/08/2013
7	Kallpa	KG-0799/13	Información para el Estudio de Fijación de precios en Barra	26/08/2013
8	SN Power	SNPP/GC-657-2013	Datos para el Plan de Transmisión 2014-2025	09/08/2013
9	Enersur	ENR/024-2014	Información para el Estudio Tarifario Mayo 2014	
10	COES	COES/D/DP-094-2014	Información para el Estudio Tarifario Mayo 2014 – Abril 2015	22/01/2014

000179

**SN Power Perú S.A.**  
24 SET. 2013  
**RECIBIDO**



TGP/GECO/INT-09148-2013

Lima, 21 de Septiembre de 2013

Señores  
**Subcomité de Generadores COES**  
Presente.-

**Atención: Juan Antonio Rosas**

**Referencia: Su carta SCG-032-2013**

**Asunto: Respuesta a solicitud de información para el estudio de fijación de precios en barra, periodo mayo 2014 – Abril 2015.**

Cursamos la presente, en atención a su carta de la referencia, por medio de la cual nos solicitan les brindemos información referente a la ampliación de nuestro sistema de transporte de gas natural.

Al respecto, les informamos que nuestra empresa alcanzaría los 920 MMPCD de la Ampliación Prevista, a través de la instalación de una planta compresora en el KP 127 del Sistema de Transporte de Gas Natural (STD) y la construcción de un loop de 30 km entre el KP 700 y el City Gate Lurín del STD. La referida capacidad será alcanzada en una sola etapa, la cual se estima ocurrirá en el periodo comprendido entre el 31 de diciembre de 2015 y el 30 de junio de 2016.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente

**Luis Miguel Velapatiño**  
Apoderado



**Harold Mendez**

---

**De:** paguirre@aluzcleanenergy.com  
**Enviado el:** viernes, 23 de agosto de 2013 04:00 p.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Asunto:** Información Para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Periodo Mayo 2014-Abril 2015  
**Datos adjuntos:** INFORMACION COES-08-08-2013.rar

Señor:  
JUAN ANTONIO ROZAS  
SUBCOMITE DE GENERADORES DEL COES

Adjunto la información solicitado mediante comunicación SCG\_042\_2013 de fecha 12.08.2013.

Atentamente,

Pompeyo Aguirre  
Empresa Eléctrica Agua Azul S.A.  
Telf (511) 4340966  
Cel. 996676122

**Harold Mendez**

---

**De:** Juan Ramón Medina <jrmedina@cobraperu.com.pe>  
**Enviado el:** sábado, 24 de agosto de 2013 01:03 p.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Asunto:** SCG\_037\_2013  
**Datos adjuntos:** image002.png; FichasProyecto\_CentralTermo\_2013.xlsx; FichasProyecto\_Lineas\_2013.xlsx

Estimado Sr. Rozas:

Con motivo de su comunicación de referencia SCG\_037\_2013 en la que nos solicita información para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Período Mayo 2014-Abril 2015, les adjuntamos los archivos en los formatos solicitados.

Esta información se le remitió al Comité de Operación Económica del Sistema-COES el pasado 9 de agosto de 2013 mediante la carta N° RFE-074-2013.

**Atentamente**

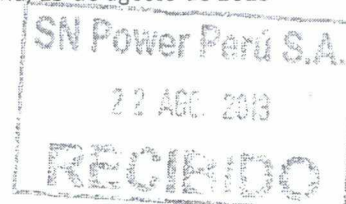
---

**Juan Ramón Medina Rivera**  
Avda. Jorge Basadre n° 350  
San Isidro  
Teléfono: (1) 2779503  
Cel.: 995702974  
RPM: \*957807  
[jrmedina@cobraperu.com.pe](mailto:jrmedina@cobraperu.com.pe)



PARQUE EÓLICO MARCONA S.R.L.  
Calle Víctor Andrés Belaúnde n° 887  
Carmen de la Legua- Reynoso  
Callao-Perú  
Tel: 5623003  
Fax: 4641754  
central@cobraperu.com.pe

Lima, 15 de agosto de 2013



Señores  
**COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA - COES**  
Avenida Víctor Andrés Belaunde N° 380, Piso 2  
San Isidro, Perú  
Presente.-

Atención: Juan Antonio Rozas  
Representante del Subcomité de Generadores del COES

Ref.: SCG\_034\_2013.

Asunto: Información para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Período Mayo 2014 – Abril 2015

De nuestra consideración:

A través de la presente, cumplimos con remitirles la información solicitada para el "Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Mayo 2014", en el formato requerido y dentro del plazo otorgado según el documento en referencia. Para ello, acompañamos la presente con el CD adjunto.

Asimismo, le informamos que el representante de nuestra empresa para todos los efectos de coordinaciones y aclaraciones al respecto de la información presentada, así como para cualquier información adicional, es la Sra. [maria.sanchez@grupocobra.com](mailto:maria.sanchez@grupocobra.com).

Sin otro particular, quedo de ustedes.

Atentamente

MARIA SANCHEZ-MAYENDIA PEREZ-SERRANO  
APODERADA

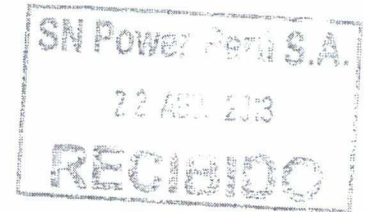
000183

# PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.

PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.  
Calle Victor Andrés Belaúnde  
N° 887  
Carmen de la Legua - Reynoso  
Callao - Perú  
Tel.: 5623003  
Fax: 4641754  
central@cobraperu.com.pe

Lima, 15 de agosto de 2013

Señores  
**COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA - COES**  
Avenida Víctor Andrés Belaunde N° 380, Piso 2  
San Isidro, Perú  
Presente.-



Atención: Juan Antonio Rozas  
Representante del Subcomité de Generadores del COES

Ref.: SCG\_036\_2013.

Asunto: Información para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Período Mayo 2014 – Abril 2015

De nuestra consideración:

A través de la presente, cumplimos con remitirles la información solicitada para el "Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Mayo 2014", en el formato requerido y dentro del plazo otorgado según el documento en referencia. Para ello, acompañamos la presente con el CD adjunto.

Asimismo, y de acuerdo a lo solicitado, le informamos que el representante de nuestra empresa para todos los efectos de coordinaciones y aclaraciones al respecto de la información presentada, así como para cualquier información adicional, es la Sra. [maria.sanchez@grupocobra.com](mailto:maria.sanchez@grupocobra.com).

Sin otro particular, quedo de ustedes.

Atentamente



**Fernando Sanchez de Lamadrid Póveda**  
Gerente General  
Parque Eólico Tres Hermanas S.A.C  
MARIA SANCHEZ-MAYENDIA PEREZ-SERRANO  
APODERADA

**Harold Mendez**

**De:** Ronald Gonzales <rgonzales@electroperu.com.pe>  
**Enviado el:** lunes, 26 de agosto de 2013 03:30 p.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**CC:** Carlos Torres Tuesta; Dacio Ruiz; Luis Horna; Enrique Collazos; Walter Velasquez; Rafael Ocaña; Jaime Huaman Pizarro; Centro de Control - ELECTROPERU; Juan Antonio Rozas  
**Asunto:** Información de Electroperú para el Estudio Tarifario Mayo 2014  
**Datos adjuntos:** SCG-060-2013.pdf; ELP1.zip; ELP2.rar; ELP3.zip; ELP4.zip; ELP5.zip; ELP6.zip; ELP7.zip; ELP8.zip

Señores Comité Técnico del Subcomité de Generadores del SEIN (SCG)

Ing. Edson Hidalgo Misari  
 Coordinador Estudio Tarifario Mayo 2014

Estimado Edson:

Buenas tardes.

Adjunto la información solicitada para el Estudio Tarifario (carta SCG-060-2013), según lo siguiente:

- ELP1: Programa de Obras de Generación (C.T. Quillabamba)
- ELP2: Proyección de Consumo de Clientes Libres Electroperú
- ELP3: Caudales mensuales afluentes de serie hidrológica 2012 (según Estudio Hidrológico ELP de la Cuenca del Mantaro - 2012)
- ELP4: Volúmenes de embalses a las 00:00 h del 01 de enero de 2013 (según Estudio Hidrológico ELP de la Cuenca del Mantaro - 2012)
- ELP5: Especificaciones de combustible, consumos específicos, costos variables no combustibles de los grupos termoeléctricos de la C.T. Tumbes.
- ELP6: Consumos propios anuales de los últimos 05 años (y 12 años) de las CCHH del Complejo Mantaro (SAM y RON).
- ELP7: Programa de mantenimiento mayor de los grupos termoeléctricos de la C.T. Tumbes, para el año 2014.
- ELP8: Horas equivalentes de operación (HEO = HO para el caso C.T. Tumbes) de los grupos Mak de la C.T. Tumbes (a esta fecha).

Se encuentra pendiente la entrega de (próximamente):

- ELP9: Programa de mantenimiento mayor del Complejo Mantaro (CCHH SAM, RON; presa Tablachaca), para los años 2014; 2015 y 2016.

Atentamente,  
 Ronald Gonzales  
 Electroperú

=====  
 ==  
**De:** Edson Vides Hidalgo Misari [mailto:edson.hidalgo@snpower.com]

**Enviado el:** Lunes, 12 de Agosto de 2013 07:53 p.m.

**Para:** crosas@edegel.com; Flor Vicente, Jaime Raul, EDEGEL (jflor@edegel.com); mcieza@eepsa.com.pe; mcarrasco@eepsa.com.pe; Jesús Ramírez Gutiérrez; Ronald Gonzales; mhoffmann@duke-energy.com; cfossati@duke-energy.com; Armando.Flores@duke-energy.com; RosaMaria.FloresAraoz@kg.com.pe; irwin.frisancho@kg.com.pe;



**electroperu**  
la energía de los peruanos

San Juan de Miraflores,

09 AGO. 2013

R- 0582-2013



Para : Gerencia Comercial

De : Gerencia de Proyectos

Asunto : **Información del Proyecto de Generación de la Central Térmica de Quillabamba, para la actualización del Plan de Transmisión 2015-2024.**

Ref. : C-1025-2013, del 2013-07-17

En atención a la información solicitada en el documento de la referencia, le enviamos las siguientes fichas correspondientes al Proyecto Instalación "C.T. Quillabamba y Sistema de Transmisión Asociado Santa Ana, La Convención, Cusco", aprobado por FONAFE:

- Ficha de proyectos No GT1-A Unidad de Generación Térmica, ficha técnica
- Ficha de proyectos No GB1-B Ficha, Económica Financiera.
- Ficha de proyectos No GT1-C Requisitos para la Central Termoeléctrica.

Asimismo informamos que Ingeniero Raul Abarca Alfaro, Administrador de Proyecto con teléfono, 01-7083294 y email [rabarca@electroperu.com.pe](mailto:rabarca@electroperu.com.pe), atenderá las coordinaciones sobre este proyecto.

Atentamente,

Luis Horna Díaz  
Gerente de Proyectos  
ELECTROPERU S.A.

Adj. lo indicado  
c.c.: RE, R. Abarca, G. Calvo, Arch.



FICHA DE PROYECTOS No GT1-A  
UNIDAD DE GENERACIÓN TÉRMICA  
FICHA TÉCNICA

Fecha: 05/08/2013

1.- DATOS GENERALES

Nombre	CENTRAL TERMICA DE QUILLABAMBA		
Departamento	CUSCO		
Propietario	ELECTROPERU S.A.		
Socio Operador			
Socio Inversorista			
Fecha de Concesión Def.			
Tipo de Concesión Actual	Autorización	Fecha de adjudicación de la Concesión Actual	12/05/2011 dd/mm/aaaa

2.- INFORMACIÓN BÁSICA

POTENCIAS	COMBUSTIBLE (Marcar con "X" la unidad)			
Potencia Instalada (MW)	200	Tipo	GAS NATURAL	
Potencia Efectiva (MW) <sup>(1)</sup>	158.38	Poder Calorífico Inferior (kcal/kg, BTU/MPC)	1.000	BTU/MPC (BTU / Pie <sup>3</sup> )
Potencia Mínima Técnico (MW)		Poder Calorífico Superior (kcal/kg, BTU/MPC)		kcal/kg ( ) o BTU/MPC ( )

(1) Potencia Efectiva en bornes de generación.

COSTOS VARIABLES

		Especificar la Unidad
Costo de Combustible (US\$/gal, US\$/Ton, US\$/MMBTU)		
Costo de Tratamiento (US\$/gal)	3.48	USD \$ / MMBTU
Costo de transporte (US\$/gal, US\$/Ton, US\$/MMBTU)		
Costo Variable No Combustible (US\$/MWh)	4.00	USD / MWh
Cons. Espec. a condiciones de Pot.Efec. (2) (kg/kWh, BTU/kWh)	8106.58	BTU / kWh

(2) Consumo Especifico referido al Poder Calorífico Inferior.

3.- EQUIPAMIENTO

Unidades			
Pot.Efec(MW)	Número	Modelo	Tensión de Generación (kV)
158.38	2		13.8 / 220 kV
Línea de Transmisión de conexión al SEIN			
Tensión (kV)	Longitud (km)	Nº de torres	Nombre de la Subestación de conexión al SEIN
220 kV	40	1	Suiray (Santa Teresa)

4.- CRONOGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN - PLAZOS DE CONCLUSIÓN (mm/aaaa)

Proyectos en Estudio							
Est. Factib.	Invest. Campo	Financiam.	Aprob. perm.	Diseños	Contratos	Período de Construcción (meses) <sup>(3)</sup>	Fecha Operación Comercial <sup>(4)</sup>
2013-2014	203-2014	2014-2016	2016	2014	2013-2014	24	2016

(3): Indicar el período en meses para la construcción.

(4): En este caso especificar el año y mes de la fecha prevista de operación comercial.

Proyectos en Construcción	
Financiamiento del Proyecto (Fecha)	
Cronograma Actualizado (Fecha)	
Aspectos críticos (Descripción)	
Situación actual (Descripción)	

5.- COMENTARIOS

El proyecto a nivel de perfil ha sido arprobado por Fonafe y está en ejecución la elaboración del Estudio de Factibilidad y del Plan de Manejo Ambiental.

Los trámites de aprobación del Estudio de Factibilidad en el marco del SNIP.

La postergación de la ejecución del Gasoducto principal y la derivación a la C.T. de Quillabamba

(Indicar eventos que puedan afectar el cronograma de implementación, y como pueden afectar)



FICHA DE PROYECTOS No GB1-B  
UNIDAD TÉRMICA  
FICHA ECONÓMICO FINANCIERA  
(US\$)

Fecha: 05/08/2013

## INVERSIONES PREVIAS (1)

Estudio de factibilidad	Investigaciones de campo	Gestiones financieras	Diseños y permisos
380,300.00	464,450.00	306,911.00	230,971.00

## INVERSIONES EN OBRAS (2)

Obras Civiles	Equipamiento	Línea de transmisión	Obras de regulación

## GASTOS PROPIOS (3)

Administración	Aduanas	Supervisión	Gastos de gestión

## OTROS GASTOS (4)

Imprevistos	IGV	Uso de agua	Otros
741,497.00	133,469.46		

## INVERSION TOTAL ( 1+2+3+4 )

INVERSION TOTAL SIN IGV	INVERSION TOTAL CON IGV
2,124,129.00	2,506,472.22

## FINANCIAMIENTO

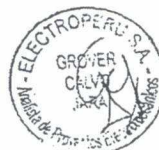
Tipo	Estado del financiamiento	Porcentaje financiado
Recursos propios	Contratos con adelantos	30%

## CONTRATOS FIRMADOS (Fecha en: mm / aaaa)

Concesión Definitiva	Venta de Energía	Ejecución de obra	Contratos financieros

## OBSERVACIONES

A la fecha se tiene los costos del Estudio de Factibilidad con contratos en ejecución  
En otros gastos se encuentran incluidos:  
Contrato del PMA USD\$ 488,490  
Contrato de la Supervisión USD \$ 253,007



FICHA DE PROYECTOS No GT1-C  
REQUISITOS PARA LAS CENTRALES TERMOELÉCTRICAS

Nota: Con referencia a los requisitos indicados, marcar la respectiva "X" debajo del trimestre del año de ejecución en que se ha cumplido o se prevé cumplir el requisito correspondiente

Fecha

Turbinas a Gas en Ciclo Abierto

Requisito	Año 2012 ó antes	2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024							
		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE					
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2
Concesión Definitiva / Autorización de Generación					X	X	X	X	X																						
Concesión Definitiva de Transmisión							X	X	X	X	X	X																			
Financiamiento comprometido							X	X	X	X	X	X																			
Posesión legítima del terreno		X	X	X	X	X	X	X																							
Contrato de adquisición del equipamiento de generación					X	X	X	X	X	X	X																				
Contrato de adquisición del equipamiento de transmisión					X	X	X	X	X	X																					
Contrato de construcción de obras civiles y montaje					X	X	X	X	X	X																					
Acuerdo de conexión eléctrica									X	X	X	X																			
Inicio de Construcción					X	X	X	X	X																						
Nivel de construcción desde 25%						X	X																								
Nivel de construcción desde 50%							X	X	X																						
Nivel de construcción 100%									X	X	X																				
Etapas de pruebas										X																					
Puesta en Operación Comercial										X																					

Fecha (mes/año) de Puesta en Operación Comercial

Ciclo Combinado (Gas o Diesel) / Planta a Vapor (Residual o Carbón)

Requisito	Año 2012 ó antes	2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024				
		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE				
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3
Concesión Definitiva / Autorización de Generación																												
Concesión Definitiva de Transmisión																												
Financiamiento comprometido																												
Posesión legítima del terreno																												
Contrato de adquisición del equipamiento de generación																												
Contrato de adquisición del equipamiento de transmisión																												
Contrato de construcción de obras civiles y montaje																												
Acuerdo de conexión eléctrica																												
Inicio de Construcción																												
Nivel de construcción desde 25%																												
Nivel de construcción desde 50%																												
Nivel de construcción 100%																												
Etapas de pruebas																												
Puesta en Operación Comercial																												

Fecha (mes/año) de Puesta en Operación Comercial



000188

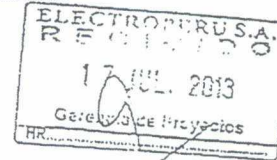
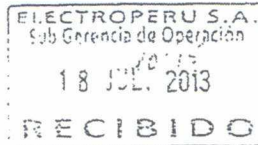


**electroperú**

San Juan de Miraflores, 17 JUL. 2013

C-1025-2013

Para : Gerencia de Proyectos  
 De : Gerencia Comercial  
 Asunto : INFORMACIÓN DE PROYECTOS DE GENERACIÓN DE ELECTROPERÚ Y DE LA CENTRAL TERMOELÉCTRICA DE QUILLABAMBA, PARA LA ACTUALIZACIÓN DEL PLAN DE TRANSMISIÓN 2015-2024 DEL SEIN.  
 Referencias : (1) Carta COES/D/DP-693-2013 (del 08 de julio de 2013)  
 (2) Artículo 18° del Reglamento de Transmisión (D.S. N° 027-2007-EM)



C.3  
 Ar  
 cc Ing. Gonzalez  
 E

12:23

Con relación al tema del asunto, comunicado por el COES a Electroperú con el documento de la referencia (1), mucho le agradeceremos proporcionar la información requerida en los formatos contenidos en el CD de datos que se anexa a la presente, de modo tal de dar atención a la solicitud del COES a más tardar el día 11 de agosto de 2013, teniendo en consideración lo indicado en la referencia (2). Al respecto, los formatos indicados contienen requerimientos de información de:

- Ficha Técnica del proyecto de generación.
- Ficha Económico-Financiera del proyecto de generación.
- Cronograma de Ejecución del Proyecto (Requisitos)
- Complementariamente, los proyectos hidroeléctricos requieren información de caudales mensuales naturalizados en el período 1965-2011.

Asimismo, se deberá tener en consideración la conexión al SEIN del proyecto de generación previsto, a través de la línea de transmisión y subestación correspondiente, según se especifica en los formatos adjuntos ("FichasProyecto\_Lineas" y "FichasProyecto\_Subestaciones").

Finalmente, solicitamos designe a un representante técnico para las coordinaciones que prevea el COES realizar en la elaboración de su Estudio indicado.

Atentamente,

CARLOS TORRES TUESTA  
 Gerente Comercial  
 ELECTROPERU S.A.

Adj. Lo indicado

ECC/RGP  
 c.c: P. CO



SN Power Perú S.A.

05 SET. 2013

RECIBIDO

**ASUNTO:**

**Información para el Estudio Tarifario Mayo 2014**

**ENERSUR S.A.**

Av. República de Panamá 3490, San Isidro, Lima 27 - Perú  
tel. (511) 616 7979 - fax (511) 616 7878

Señor

Juan Antonio Rozas  
Representante del Sub Comité de  
Generadores COES  
**SUBCOMITÉ DE GENERADORES COES**  
Av. Víctor Andrés Belaúnde 280  
San Isidro.-

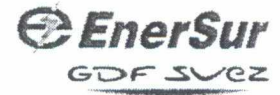
Lima, 26 de agosto de 2013

**CARTA N°: ENR/735-2013****Ref.: SCG 060 2013 del 12.08.2013**

De nuestra consideración:

Por medio de la presente y de acuerdo a lo solicitado en las cartas de la referencia, tenemos a bien indicarle lo siguiente:

1. Con referencia a los proyectos de generación y transmisión le indicamos que tenemos la C.H. Quitaracsa. Adjuntamos las respectivas fichas de datos e hidrología y diagrama topológico de la C.H. Quitaracsa.
2. Con referencia a la proyección de demanda de nuestros clientes, le indicamos que no disponemos de esta información por lo cual sugerimos que dicha información sea solicitada directamente a los clientes libres ya que son ellos los que mejor conocen lo solicitado.
3. Adjuntamos los caudales y volúmenes reportados en el Estudio Hidrológico 2012 de la C.H. Yuncan.
4. Adjuntamos los programas de mantenimiento mayor de las C.H. Yuncán y C.H. Quitaracsa para el periodo enero 2014 a diciembre 2016.
5. Sobre el programa de mantenimiento mayor de las unidades termoeléctricas, consideramos que debe usarse lo indicado en la tercera actualización del Programa Anual del COES.
6. Adjuntamos las horas de operación acumuladas de las unidades termoeléctricas de las centrales llo1, llo 2 y Chilca 1 desde su último mantenimiento mayor.
7. Sobre los precios y poderes caloríficos de gas natural consideramos que debe usarse la información disponible en la página web del COES sobre la Declaración 2013 y actualización a agosto de precios de gas natural. Asimismo, los tipos de combustibles y consumos específicos se encuentran publicados en el PDO COES.
8. Respecto de los Costos Variables no Combustibles, le informamos que las todas las unidades de la C.T llo 1 y la C.T. llo 2 cuentan con valores CVNC aprobados de acuerdo a la última modificación del procedimiento 34 COES.
9. Adjuntamos los consumos propios de la central hidroeléctrica Yuncan.



Sin otro particular y agradeciendo anticipadamente su atención a la presente nos suscribimos de usted.

Atentamente,

**Daniel Cámas**  
Gerente Comercial y de Regulación

**Vincent Vanderstockt**  
Gerente de Planificación  
Proyectos e Implementación

FICHA DE PROYECTOS No GH1-A  
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS  
FICHA TÉCNICA

Fecha: 26/07/2013

## 1.- DATOS GENERALES

Nombre de la central	Quitaraca 1		
Departamento	Ancash		
Cuenca	Río Santa		
Río	Quitaraca		
Propietario	EnerSur		
Socio Operador	EnerSur		
Socio Inversionista	EnerSur		
Tipo de Concesión Actual	Definitiva	Fecha de adjudicación de la Concesión Actual	13/06/2002

dd/mm/aaaa

## 2.- INFORMACIÓN BÁSICA

Nombre de Estac. Hidromet.	Serie hidrológica Histórica <sup>(1)</sup>	Serie hidrológica Naturalizada <sup>(1)</sup>	Demandas de Agua <sup>(3)</sup>
	Período (1965 - 2011) años	Período (1965 - 2011) años <sup>(2)</sup>	
	Si		
Estaciones hidromét. #			

<sup>(1)</sup> Información importante para la representación en los modelos.<sup>(2)</sup> Adjuntar la Serie Hidrológica naturalizada mensual disponible (de preferencia que empiece el año 1965).<sup>(3)</sup> Adjuntar Demanda de Riego Histórico mensual y Diagrama Topológico.

Estudio Geológico	Perforac. diamantinas (mt)	Estudio Topográfico	Levantam. Topográfico (ha)
Si	Si	Si	46
	Calicatas #		

## 3.- DATOS DEL PROYECTO

Caída bruta (mt)	Caída neta (mt)	Caudal de diseño (m3/s)	Potencia instalada (MW)
874	852.7	15	111.8

Conducción	Túnel ó Canal		Conducto forzado			Casa de Máquinas	
Longitud (mt)	Area (m2)	Tipo (P ó PL)	Longitud (mt)	Díámetro (mt)	Tipo (S ó E)	Tipo (S ó E)	Altitud (msnm)
6300.0	variable	Presión	2186	1.90	Subterráneo	Subterráneo	1476

Regulación estacional			Regulación horaria			Energía (GWh-año)	
Vol. Bruto (m3)	Vol. Útil (m3)	H presa (mt)	Vol. Útil (m3)	H presa (mt)	Ubicación	Hora Punta	Fuera de Punta
NA	NA	NA	270000	NA	Shapiringo		

## 4.- EQUIPAMIENTO

Generadores			
Número	Tensión de Generación (kV)	Potencia Nominal (MW)	Potencia Efectiva (MW)
2	13.8	57	56

Línea de Transmisión de conexión al SEIN			
Tensión (kV)	Longitud (km)	# de lernas	Nombre de la Subestación de conexión al SEIN
220	-5.5	Simple	S.E. Kiman Ayllu 220 kV

## 5.- CRONOGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN - PLAZOS DE CONCLUSIÓN (mm/aaaa)

Proyectos en Construcción			
Financiamiento del Proyecto	Cronograma Actualizado	Aspectos críticos	Situación actual
			En construcción

## 6.- COMENTARIOS

COD (Concesión Definitiva) : 31 Octubre 2014

<sup>(\*)</sup> Es la fecha de Puesta en Operación Comercial contractual, acordada en el contrato de concesión. Cabe precisar conforme EnerSur informó al MEM mediante cartas GL-2011-051, QUIT1-C-ENS-MEM-015, QUIT1-C-ENS-MEM-018 y QUIT1-C-ENS-MEM-032, el proyecto ha sido afectado por eventos de fuerza mayor. En los próximos días EnerSur presentará la respectiva solicitud de modificación de cronograma por eventos de fuerza mayor. Cuando ello ocurra, presentaremos al Subcomité de Generadores del COES información actualizada sobre el COD.

**FICHA DE PROYECTOS No GH1-B  
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS  
FICHA ECONÓMICO FINANCIERA (\*)  
(US\$)**

Fecha:

**INVERSIONES PREVIAS**

Estudio de factibilidad	Investigaciones de campo	Gestiones financieras	Diseños y permisos

**INVERSIONES EN OBRAS**

Obras Civiles	Equipamiento	Línea de transmisión	Obras de regulación

**GASTOS PROPIOS**

Administración	Aduanas	Supervisión	Gastos de gestión

**OTROS GASTOS**

Imprevistos	IGV	Uso de agua	Otros

**INVERSION TOTAL (1)+(2)+(3)+(4)**

INVERSION TOTAL SIN IGV	INVERSION TOTAL CON IGV

**FINANCIAMIENTO**

Tipo	Estado del financiamiento	Porcentaje financiado

**CONTRATOS FIRMADOS (Fecha en: mm / aaaa)**

Concesión Definitiva	Venta de Energía	Ejecución de obra	Contratos financieros

**OBSERVACIONES**



000195

FICHA DE PROYECTOS No GH1-D  
DATOS HIDROLÓGICOS

Fecha: 26/07/2013

NOTA (Importante): Adjuntar diagrama topológico de la cuenca indicando los caudales afluentes

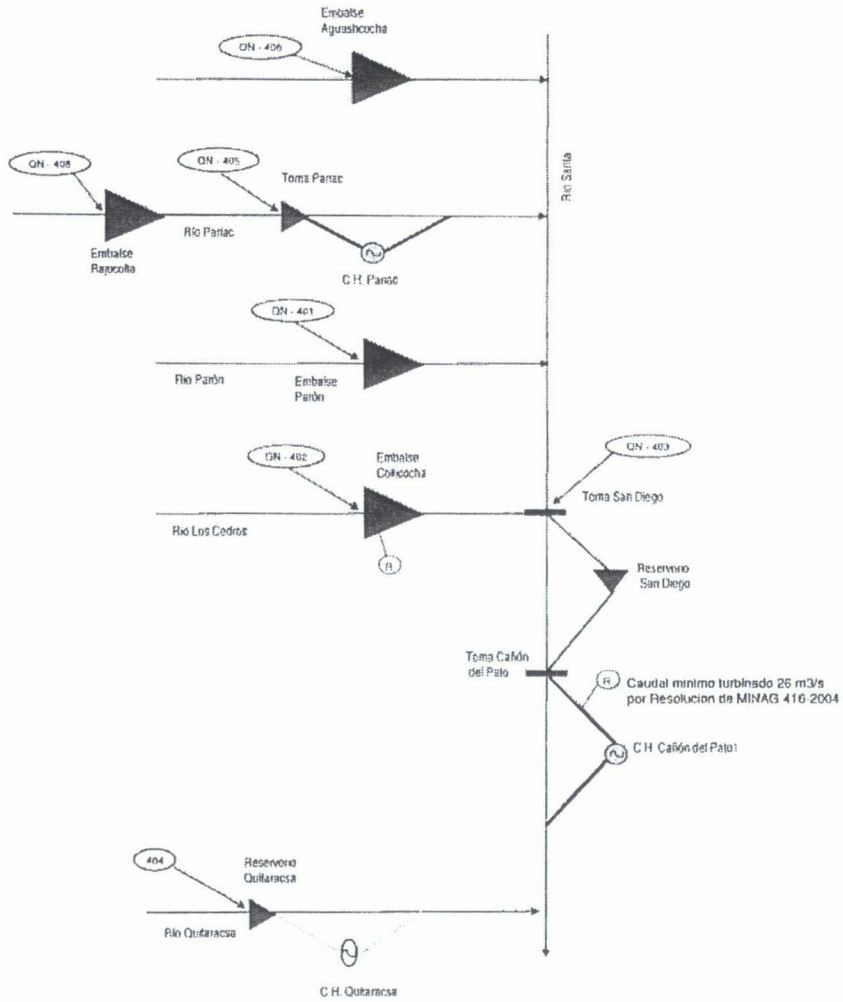
Cuenca:	Río Santa
Nombre Caudal:	CN-404

Elaborar esta tabla para cada caudal afluente.

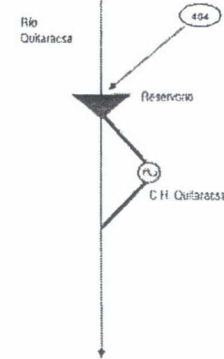
Año	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	Media Anual
1955	8.31	14.86	20.91	14.67	9.28	5.87	4.83	4.53	6.57	10.44	9.54	15.13	10.41
1966	19.4	20.31	13.67	13.35	10.81	7.58	6.96	6.45	6.43	8.64	10.79	9.74	11.18
1967	18.06	31.18	27.35	13.95	8.34	6.19	4.9	4.29	4.8	14.32	8.23	7.12	12.48
1968	13.59	11.8	12.78	9.59	6.17	5.61	4.55	4.45	5.12	8.76	8.68	7.53	8.22
1969	6.87	12.35	24.8	21.27	9.32	7.56	5.89	5.79	5.48	7.73	9	13.92	10.83
1970	21.02	16.59	15.39	18.04	9.27	7.33	5.7	5.7	5.8	5.72	12.68	13.04	11.36
1971	20.93	17.51	18.14	13.02	8.64	7.27	5.93	5.16	5.26	6.73	7.67	10.81	10.64
1972	12.26	15.21	16.85	19.89	8.65	7.39	5.35	4.55	4.84	7.49	11.48	8.81	10.23
1973	14.4	18.78	25.03	22.21	12	9.93	8.13	5.86	6.66	11.03	12.65	12.64	13.36
1974	17.96	34.75	24.82	17.14	10.26	6.7	7.63	7.31	6.24	7.84	7.77	10.83	13.45
1975	18.31	17.35	26.08	17.75	13.29	7.3	5.43	5.5	6.88	8.28	8.51	7.39	11.92
1976	14.02	13.03	16.42	12.27	7.18	5.84	5.01	4.64	4.75	5.71	6.07	6.17	8.43
1977	13.39	21.08	17.88	12.13	8.57	6.51	5.06	5.45	5.22	6.27	8.73	7.86	9.84
1978	7.56	12.15	11.83	8.41	8.43	5.77	5.64	5.01	6.63	6.04	7.46	8.85	7.65
1979	7.9	14.7	26.2	11.83	8.15	6.35	5.81	5.57	5.61	6.18	8.38	8.26	9.58
1980	9.3	8.39	10.73	10.15	6.88	6.57	5.04	5.38	6.3	6.89	9.46	12.6	8.39
1981	11.04	24.44	18.9	11.47	7.01	5.59	4.82	4.58	4	7.28	13.37	17.1	10.81
1982	13.89	16.56	13.7	13.94	8.35	5.96	4.88	4.86	5.19	8.9	10.75	14	10.12
1983	16.18	12.36	26.27	19.42	10.55	9.38	11.17	13.05	12.33	13.15	10.55	7.21	13.47
1984	11.25	22.19	18.55	14.48	13.01	11.95	8.11	6.17	6.07	8.73	7.99	7.76	11.14
1985	8.85	12.41	12.21	13.13	8.19	6.55	6.18	5.73	7.24	7.63	6.06	8.37	8.72
1986	14.15	14.14	14.31	17.88	8.33	5.75	4.19	3.74	4.87	6.01	9.45	10.89	9.48
1987	21.5	18.35	14.96	11.13	8.14	6	5.42	5.24	5.75	5.43	8.46	10.66	10.09
1988	19.64	20.58	14.03	17.05	10.53	7.02	6.14	5.87	6.06	9.24	10.31	8.4	11.24
1989	14.53	16.09	20.18	15.88	6.98	7.52	4.79	4.86	6	10.02	7.57	8.18	10.63
1990	9.3	11.85	11.21	8.37	6.72	7.03	5.43	4.72	4.65	8.51	9.76	9.58	8.09
1991	10.14	12.45	27.87	10.74	10.06	7.54	6.25	6.48	6.16	8.43	10.43	11.37	10.66
1992	9.59	10.12	15.87	11.84	8.88	7.13	5.95	5.58	5.71	9.95	7.63	7.74	8.92
1993	12.11	23.94	25.59	15.26	10.08	7.34	5.46	4.16	6.25	8.03	9.4	15.07	11.89
1994	19.25	24.61	28	24.58	11.8	7.36	5.61	5.21	5.99	5.3	6.85	14.81	13.23
1995	12.86	14.25	19.88	15.71	6.32	4.94	3.72	3.99	5.47	5.98	9.95	8.42	9.27
1996	21.48	26.8	25.66	24.64	10.85	7.53	6.48	6.11	6.95	8.84	8.14	8.92	13.53
1997	7.38	14.84	10.52	6.98	5.72	4.68	4.04	3.83	4.58	5.71	11.02	21.81	8.43
1998	22.44	25.21	21.59	17.96	9.57	8.23	6.97	6.22	6.36	10.12	12.72	8.96	13.03
1999	16.1	30.38	15.99	15.16	8.02	6.47	4.6	4.18	6.3	7.28	6.22	8.83	10.98
2000	15.2	25.6	15.16	14.3	7.9	6.2	4.1	3.9	5.48	7.15	7.4	8.35	10.06
2001	14.3	18.2	14.8	13.5	6.8	5.45	4.4	4.5	4.8	6.9	6.35	7.9	8.99
2002	10.8	21.5	14.6	10.2	5.9	5.15	3.9	4.1	4.9	6.1	5.9	6.1	8.43
2003	9.4	19.7	12.5	8.1	4.95	4.3	3.8	3.3	4.6	5.25	4.95	7.9	7.40
Media	13.99	18.50	18.46	14.65	8.74	6.84	5.60	5.29	5.81	7.99	8.97	10.39	10.43
Máximo	22.44	34.75	28.00	24.84	13.29	11.95	11.17	13.05	12.33	14.32	13.37	21.81	13.53
Mínimo	6.87	8.39	10.52	6.98	4.95	4.30	3.72	3.30	4.00	5.25	4.95	5.17	7.40

## DIAGRAMA TOPOLOGICO CUENCA DEL RIO SANTA

400



## DIAGRAMA TOPOLOGICO SIMPLIFICADO RIO QUITARACSA



000100

**Harold Mendez**

---

**De:** Jimenez, Silvia <Silvia.Jimenez@fenixpower.com.pe>  
**Enviado el:** lunes, 26 de agosto de 2013 10:28 a.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**CC:** Contreras, Edgar  
**Asunto:** informacion solicitada  
**Datos adjuntos:** image001.jpg; Informacion Subcomite Generadores.xlsx

Edson,  
Te envío la información que solicitaron, la que aplica a nuestra planta de generación  
Saludos,  
Silvia

**Silvia Jiménez Y**  
Jefe de Análisis de Mercado  
T : 51-1-7071000 Ext. 1004  
C: 989120049  
Av. La Encalada 1257 - Of.1300  
Santiago de Surco  
[www.fenixpower.com.pe](http://www.fenixpower.com.pe)



\*\*\*\*\*

Este e-mail y cualquier archivo adjunto al mismo, es propiedad de AEI y/o sus afiliadas pertinentes y pueden contener información confidencial y/o legalmente privilegiada. Su uso es exclusivamente para el (los) destinatario(s). Cualquier revisión, uso, distribución, divulgación o copia de este correo electrónico o los archivos adjuntos al mismo por otras personas es estrictamente prohibido. Si usted no es el destinatario (o no está autorizado por el destinatario para recibir esta información) o si usted ha recibido este mensaje por error, por favor Contacte al remitente y borre permanentemente el original de esta información y todas las copias o impresiones de este mensaje.

Este e-mail y cualquier archivo adjunto al mismo, no pretende ser una oferta o una aceptación de una oferta y no crea o evidencia un contrato vinculante y de cumplimiento obligatorio entre AEI (o cualquiera de sus afiliadas) y el destinatario o cualquier otra parte, y no puede ser invocado por cualquier persona como la base de un contrato por impedimento legal o de otra manera. Gracias

\*\*\*\*\*

**Harold Mendez**

---

**De:** Jimenez Medina Raphael <rjimenez@egemsa.com.pe>  
**Enviado el:** viernes, 23 de agosto de 2013 12:21 p.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**CC:** Salas Ninantay Elvis  
**Asunto:** Información para el Estudio de Fijación de Precios en Barra Mayo 2014 - Abril 2015  
**Datos adjuntos:** DATOS EGEMSA SCG.rar

Estimado Edson

Previo cordial saludo, y de acuerdo a lo solicitado en la Carta SCG-060-2013, paso a manifestarle que adjunto al presente le estoy enviando la información del asunto correspondiente a EGEMSA para los fines pertinentes.

En otro particular me despido.

Atte.,

Raphael F. Jiménez M.  
Especialista en Análisis del Sistema  
EGEMSA  
Tel.: 084 263419 Anexo 172

FICHA DE PROYECTOS No GH1-A  
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS  
FICHA TÉCNICA

Fecha: 20/08/2013

## 1.- DATOS GENERALES

Nombre de la central	Segunda Fase Rehabilitación Central Hidroeléctrica Machupicchu		
Departamento	Cusco		
Cuenca	Río Vilcanota		
Río	Vilcanota		
Propietario	EGEMSA		
Socio Operador	Ninguno		
Socio Inversionista	Ninguno		
Tipo de Concesión Actual	Definitiva	Fecha de adjudicación de la Concesión Actual	05/06/2012 dd/mm/aaaa

## 2.- INFORMACIÓN BÁSICA

Nombre de Estac. Hidromet.	Serie hidrológica Histórica <sup>(1)</sup> Periodo (1965 - 2012) años	Serie hidrológica Naturalizada <sup>(1)</sup> Periodo (1965 - 2012) años (2)	Demandas de Agua (3)
Sibinacocha y Km. 105	Si	Si	No
Estaciones hidromét. #	2		

(1) Información importante para la representación en los modelos.

(2) Adjuntar la Serie Hidrológica naturalizada mensual disponible (de preferencia que empiece el año 1965).

(3) Adjuntar Demanda de Riego Histórico mensual y Diagrama Topológico.

Estudio Geológico	Perforac. diamantinas (mt)	Estudio Topográfico	Levantam. Topográfico (ha)
Si	150.1	Si	50
	Calicatas #	2	

## 3.- DATOS DEL PROYECTO

Caída bruta (mt)	Caída neta (mt)	Caudal de diseño (m3/s)	Potencia instalada (MW)
366.7	360.76	31	102

Conducción		Túnel ó Canal		Conducto forzado		Casa de Máquinas	
Longitud (mt)	Area (m2)	Tipo (P ó PL)	Longitud (mt)	Diámetro (mt)	Tipo (S ó E)	Tipo (S ó E)	Altitud (msnm)
3300.0	17.00	Pelo Libre	446	2.80	Subterráneo	Subterráneo	1682.8

Regulación estacional			Regulación horaria			Energía (GWh-año)	
Vol. Bruto (m3)	Vol. Útil (m3)	H presa (mt)	Vol. Útil (m3)	H presa (mt)	Ubicación	Hora Punta	Fuera de Punta
110	60	8.0				108150.0	505050.0

## 4.- EQUIPAMIENTO

Generadores			
Número	Tensión de Generación (kV)	Potencia Nominal (MW)	Potencia Efectiva (MW)
1	13.8	102	99.86

Línea de Transmisión de conexión al SEIN			
Tensión (kV)	Longitud (km)	# de ternas	Nombre de la Subestación de conexión al SEIN

## 5.- CRONOGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN - PLAZOS DE CONCLUSIÓN (mm/aaaa)

Proyectos en Estudio							
Est. Factib.	Invest. Campo	Financiam.	Aprob. perm.	Diseños	Contratos	Periodo de Construcción (meses) (4)	Fecha Operación Comercial (5)
mar-08	jun-08			jun-08	jul-09	59	jul-14

(4): Indicar el período en meses para la construcción.

(5): En este caso especificar el año y mes de la fecha prevista de operación comercial.

Proyectos en Construcción			
Financiamiento del Proyecto	Cronograma Actualizado	Aspectos críticos	Situación actual
Recursos propios		Retrazo LT Machupicchu - Cotarus	En ejecución

## 6.- COMENTARIOS

Los parametros tecnicos consignados corresponden a la propuesta del postor G y M S.A.

El Periodo de construccion de la Obra incluye las pruebas.

La puesta en operación comercial se prevé para Julio del 2014.

(Indicar eventos que puedan afectar el cronograma de implementación, y cuanto pueden afectar)

000200

## Harold Mendez

---

**De:** Manuel Artoni de la Puente <martoni@hmanta.pe>  
**Enviado el:** jueves, 22 de agosto de 2013 12:38 p.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Asunto:** Información para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Período Mayo 2014 - Abril 2015 // C.H. Manta  
**Datos adjuntos:** FichasProyecto\_CentralHidro CH Manta 2013.xlsx

Buenas tardes Sr. Rozas,

Por medio de la presente, y de acuerdo a lo indicado en la carta SCG\_047\_2013 adjuntamos a continuación la información correspondiente al proyecto C.H. Manta de la empresa Peruana de Inversiones en Energías Renovables S.A.

Asimismo, indicarles que la persona de contacto para coordinaciones es el Sr. Manuel Artoni de la Puente, con teléfono 628-0610 y correo electrónico [martoni@hmanta.pe](mailto:martoni@hmanta.pe)

Atentamente,

---

Manuel Artoni de la Puente  
Gerente General

**Aviso de Confidencialidad:**

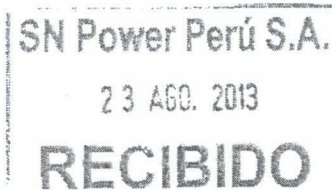
Este correo electrónico y el material adjunto es para uso exclusivo de la persona o entidad a la que expresamente se le ha enviado, y puede contener información confidencial. La revisión, retransmisión, difusión o cualquier otro uso de este correo, por personas o entidades distintas a las del destinatario legítimo, queda expresamente prohibido. Si usted no es el destinatario legítimo del mismo, por favor repórtelo inmediatamente al remitente del correo y bórralo.

000201



San Isidro, 22 de Agosto de 2013

Señores:  
**SUBCOMITÉ DE GENERADORES DEL COES**  
Av. Victor Andrés Belaunde 280, Piso 2  
San Isidro  
Presente.-



Atención.: Sr. Juan Antonio Rozas  
Representante del Subcomité de Generadores

Referencia: Carta SGC\_047\_2013

Estimado Sr. Rozas,

Por medio de la presente es un gusto saludarlo, y de acuerdo a lo indicado en la carta de la referencia le adjuntamos una copia digitalizada de la información relativa al proyecto C.H. Manta.

Agradeciendo de antemano la atención prestada, quedo de usted

Atentamente,

---

Manuel Artoni de la Puente  
Gerente General

000202



KG-0799/13

Lima, 26 de agosto de 2013

Señores  
**SN Power**  
Av. Víctor Andrés Belaunde 280  
San Isidro.-

**ATENCIÓN:** Ing. Edson Hidalgo  
**REFERENCIA:** Carta No. SCG-060-2013  
**ASUNTO:** INFORMACIÓN PARA EL ESTUDIO DE FIJACIÓN DE PRECIOS EN  
BARRA MAYO 2014 – ABRIL 2015

Estimados señores:

Por medio de la presente, es grato saludarlos y darle respuesta a su solicitud de información de acuerdo a la carta No. SCG-060-2013 para la actualización del modelo PERSEO correspondiente al Estudio de Fijación de Precios en Barra Mayo 2014 – Abril 2015.

Sin otro particular, quedamos a su disposición.

Atentamente,

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Irwin Frisancho". The signature is stylized with a large, sweeping initial "I" and "F".

**Irwin Frisancho**  
Gerente Comercial

**INFORMACIÓN PARA EL ESTUDIO DE FIJACIÓN DE PRECIOS EN BARRA**  
**MAYO 2014 – ABRIL 2015**

1. Programa de obras de Generación y Transmisión:

<i>Fecha</i>	<i>Proyecto</i>
Enero de 2016	Central Hidroeléctrica Cerro del Águila
Enero de 2016	Línea de Transmisión de la C.H Cerro del Águila

*Para mayor información ver Anexo 1.*

2. Proyección de consumo de clientes libres:

*Ver Anexo 2.*

3. Caudales mensuales y demandas de agua (riego y caudal ecológico-9, para las series anuales del periodo 1965-2012, según lo reportado en el Estudio Hidrológico Anual 2012:

*Actualmente no contamos con centrales hidroeléctricas. Sin embargo, en el Anexo 1 se muestran dos tablas con la información de caudales del Proyecto C.H. Cerro del Águila:*

- Estación Pongor
- Estación La Mejorada

4. Volúmenes de los embalses a las 00:00 horas del 01 de enero de 2013 según lo reportado en el Estudio Hidrológico Anual 2012:

*Actualmente no contamos con centrales hidroeléctricas.*

5. Topologías hidráulicas en caso de ampliaciones o nuevos proyectos:

*Ver Anexo 1.*

6. Programa de mantenimiento mayor correspondiente al año 2014 para las unidades termoeléctricas:

<i>Unidad</i>	<i>Mes de ejecución</i>	<i>Descripción</i>	<i>Duración en Días</i>
TG1	Feb-14	Inspección de combustión	10
TG1	Sep-14	Lavado de compresor y Cambio de prefiltros de aire de admisión	3
TG2	Jul-14	Lavado de compresor y Cambio de prefiltros de aire de admisión	3
TG3	Ene-14	Lavado de compresor y Cambio de prefiltros de aire de admisión	3
TG3	Jun-14	Inspección de combustión	10
TG3	Dic-14	Lavado de compresor y Cambio de prefiltros de aire de admisión	3
TV	Dic-14	Inspección anual de la turbina a vapor	11

7. Horas equivalentes de operación (HEO) de cada unidad de generación termoeléctrica a la fecha de reporte al SCG:

Información al 31 de Julio 2013	Horas acumuladas
TG1	36640
TG2	29656
TG3	26490

Tipo de mantenimiento	Horas
Inspección de combustión	8333
Inspección de rutas de gases calientes	25000
Mantenimiento mayor	50000

8. Información de precios de Gas Natural de:

- a. Suministro

Precio aplicable a Kallpa (USD/MMBTU)	1.6658
---------------------------------------	--------

- b. Transporte

Precio aplicable a Kallpa (USD/MMBTU)	0.9555
---------------------------------------	--------

- c. Distribución

Margen de comercialización fijo (USD/[m <sup>3</sup> /día-mes])	0.066
Margen de distribución fijo (USD/[m <sup>3</sup> /día-mes])	0.269
Margen de distribución variable (USD/Mm <sup>3</sup> )	16.002

9. Poderes caloríficos para PCS y PCI (HHV, LHV) del gas natural empleado en BTU/PC:

	BTU/PC HHV	BTU/PC LHV
C.T. Kallpa	1,080.076	975.028

10. Tipo de combustible (y zona de adquisición) usado por cada unidad de generación termoeléctrica en el PDO del COES:

*El combustible usado es el Gas Natural de Camisea.*

11. Consumos específicos de unidades termoeléctricas, expresados en PCS y Actualización de los Costos Variables No Combustibles:

	Consumo específico HHV (BTU/KWh)	CVNC (US\$/MWh)
KALLPA CCOMB TG1 & TG2 & TG3 - GAS	6,797.6	3.345
KALLPA CCOMB TG2 & TG3 - GAS	6,942.2	3.345
KALLPA CCOMB TG3 - GAS	6,972.1	3.345
KALLPA CCOMB TG1 & TG3 - GAS	6,973.2	3.345
KALLPA CCOMB TG1 & TG2 - GAS	6,998.7	3.345
KALLPA CCOMB TG2 - GAS	7,024.2	3.345
KALLPA CCOMB TG1 - GAS	7,088.4	3.345
KALLPA TG2 - GAS	10,250.3	4.031
KALLPA TG3 - GAS	10,044.4	3.908
KALLPA TG1 - GAS	9,985.1	4.473

Información que se utiliza en el programa diario de operación del COES.

12. Consumos propios anuales de los últimos 5 años por cada central de generación hidroeléctrica:

*Actualmente no contamos con centrales hidroeléctricas.*

**Harold Mendez**

---

**De:** Herbert Takayama Nagayama <htakaya@luzdelsur.com.pe>  
**Enviado el:** jueves, 22 de agosto de 2013 10:47 a.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Asunto:** RE: Carta N° 114-2013/GD - SC Generadores COES  
**Datos adjuntos:** FichasProyecto\_CentralHidro Santa Teresa ago2013.xlsx; FichasProyecto\_Lineas Santa Teresa ago2013.xlsx; FichasProyecto\_Subestaciones Santa Teresa ago2013.xlsx

Estimado Edson,  
Adjunto los archivos con los formatos llenos.  
Saludos,

***Herbert Takayama N.***  
***[htakaya@luzdelsur.com.pe](mailto:htakaya@luzdelsur.com.pe)***

---

: Edson Vides Hidalgo Misari [mailto:edson.hidalgo@snpower.com]  
**Enviado el:** Jueves, 22 de Agosto de 2013 10:16 a.m.  
**Para:** Herbert Takayama Nagayama  
**Asunto:** Carta N° 114-2013/GD - SC Generadores COES

Estimado Herbert,  
Hemos recibido la carta del asunto con la información solicitada de Luz del Sur (Para el estudio de fijación de Tarifas Mayo 2014).  
Te agradeceré me envíes la versión magnética por este medio por favor,  
Saludos,  
Edson Hidalgo

**Harold Mendez**

---

**De:** Mark Baron <pmarinhodesousa@mota-engil.pe>  
**Enviado el:** jueves, 29 de agosto de 2013 09:13 a.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**CC:** Manuel Lemos; mcasallo@mota-engil.pe; apalhares@mota-engil.pe  
**Asunto:** Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria  
**Datos adjuntos:** image001.png; Fichas COES - CH Tarucani.zip; Fichas COES - CH HidroMarañón.zip

Estimado Edson,

Conforme conversado telefónicamente hace poco, estoy enviando los datos correspondientes a los proyectos hidroeléctricos actualmente en curso. Agradezco que me confirme la recepción.

Saludos,



**Mark Baron**  
**Analista de Proyectos**  
T:(51-1) 414-3665 Anexo: 3203  
C:(51) 990071601 / RPM (#990071601)  
[pmarinhodesousa@mota-engil.pe](mailto:pmarinhodesousa@mota-engil.pe)  
[www.mota-engil.pe](http://www.mota-engil.pe)

**Harold Mendez**

---

**De:** Redy Risco (S) <redy.risco@sinersa.com.pe>  
**Enviado el:** lunes, 26 de agosto de 2013 10:34 a.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Asunto:** Información para el estudio de fijación de precios en barra mayo 2014-abril 2015  
**Datos adjuntos:** image001.jpg; image002.png; image003.jpg; Formatos Información Nuevos Proyectos CH Chancay.rar; Formatos Información Nuevos Proyectos CH Olmos.rar

Estimado:  
Ing. Edson Hidalgo.

Asunto : Información para el estudio de fijación de precios en barra mayo 2014-abril 2015  
Referencia : Carta SCG-060-2013

De nuestra mayor consideración:

Es grato dirigirme a Ud, con la finalidad de, en atención a la carta de la referencia, alcanzar la información solicitada que tenemos disponible, para la consideración correspondiente.

Así mismo quedamos a su disposición para las aclaraciones que sean necesarias.

Atentamente,

**Redy H. Risco Ramos.**

**SINERSA**

Gerencia de Operaciones y Mantenimiento

☎ Tel: (+51) (73) 608541 / 608542 Ax. 1000

☎ Cel: (+51) 969750171 (RPC)

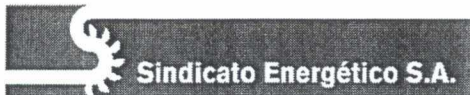
☎ Cel: (+51) 969521563 (RPM: #215471)

✉ e-mail: [redy.risco@sinersa.com.pe](mailto:redy.risco@sinersa.com.pe)

📞 skype: redy.risco

[www.sinersaperu.com](http://www.sinersaperu.com)

*Antes de imprimir, piense en el Medio Ambiente*



**Harold Mendez**

---

**De:** Robinson Arevalo <rarevalo@snpower.com.pe>  
**Enviado el:** viernes, 09 de agosto de 2013 04:59 p.m.  
**Para:** pt@coes.org.pe  
**CC:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Asunto:** Envío de información  
**Datos adjuntos:** Estudio de Transmisión.zip; Carta SNPP-GC-657-2013.pdf

**Importancia:** Alta

Estimados Señores,

Se remite la información corresponde a los clientes de SN Power, para la elaboración del Plan de Transmisión 2015-2024. Al respecto, y tal como se indica en el carta adjunta, se está enviando únicamente la información recibida por SN Power, así como la carta remitida a todos los nuestros clientes.

Saludos,  
Robinson Arévalo  
700-8153



SN Power Perú S.A.  
Av. Víctor Andrés Belaunde 280  
Piso 2, San Isidro  
Lima - Perú

Teléfonos:  
T: (51-1) 700-8100  
F: (51-1) 422-0348

www.snpower.com.pe

**SNPP/GC-657-2013**

Lima, 09 de agosto de 2013

Ingeniero  
Eduardo Antúnez de Mayolo Ramis  
Director de Planificación de Transmisión  
**COES -SINAC**  
Manuel Roaud y Paz Soldán 364  
San Isidro

**Asunto :** Datos para el Plan de Transmisión 2014-2025

**Referencia :** Carta COES/D/DP-692-2013

Estimado Ingeniero:

Es grato dirigirme a usted para remitirle, en respuesta a la carta de la referencia, un CD adjunto con la información solicitada de nuestros clientes, la misma que también ha sido enviada al correo [pt@coes.org.pe](mailto:pt@coes.org.pe)

Cabe indicar que la información contenida en el cd, es estrictamente la recibida por SN Power. Para cualquier coordinación, agradeceremos contactar al Sr. Robinson Arévalo, a través del correo: [rarevalo@snpower.com.pe](mailto:rarevalo@snpower.com.pe).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para reiterarle los sentimientos de mi especial consideración.

Atentamente,

  
R. JUAN ANTONIO ROZAS MORY  
Gerente Comercial

**Harold Mendez**

---

**De:** Anibal Wilfredo Maita Espinoza  
**Enviado el:** lunes, 26 de agosto de 2013 05:34 p.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Asunto:** Plan-Trans-Fichas  
**Datos adjuntos:** Plan-Trans-Fichas.zip

Edson:  
Lo solicitado.

Saludos  
Anibal



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA  
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 22 de enero de 2014

**COES/D/DP-094-2014**

Ing.  
**Juan Antonio Rozas**  
Representante del Subcomité de Generadores  
**SUBCOMITÉ DE GENERADORES DEL COES**  
Presente. -

**SN Power Perú S.A.**  
24 ENE. 2014  
**RECIBIDO**

**Asunto:** SOLICITUD DE INFORMACIÓN PARA EL ESTUDIO DE PRECIOS  
EN BARRA PARA LA FIJACIÓN TARIFARIA DEL PERIODO MAYO  
2014 – ABRIL 2015.

**Ref. :** Oficio SCG\_004\_2014 recibido el 21.01.2014.

De mi consideración:

Me dirijo a usted por encargo del Director Ejecutivo, en atención a su oficio de la referencia, mediante la cual nos solicitan información para el levantamiento de observaciones realizadas por OSINERGMIN.

Al respecto, con relación a la fecha prevista de inicio de la operación comercial del grupo 2 de la Central Hidroeléctrica Huanza de la Empresa de Generación Huanza, hacemos de su conocimiento que están programadas pruebas experimentales para este grupo en el periodo del 25 al 31 de enero de 2014. De otro lado, en virtud a que Huanza aún no ha solicitado al COES el inicio de la operación comercial, le informamos que se está coordinando con dicho Agente a fin de que a la brevedad remitan la fecha prevista para el inicio de la operación comercial.

Con relación a los factores de redistribución de carga en las barras existentes de Lima e Ica, a utilizar en el modelo de demanda del PERSEO; debido a la inclusión de nuevas barras en proyecto tales como Nueva Zapallal, Nueva Colonial, Chillón, Los Industriales, Nueva Jicamarca, Nueva Lurín, Nueva Corpac, Nueva Chíncha y Nueva Nazca, indicamos que el COES no dispone de esta información.

Complementariamente, considerando que las nuevas subestaciones indicadas son resultado de Plan de Inversiones de Transmisión, recomendamos revisen el mencionado Plan o soliciten la información indicada a los titulares de las concesiones involucradas o al OSINERGMIN.

Sin otro particular, hago propicia la ocasión para saludarlo.

Atentamente,

  
Ing. EDUARDO ANTUNEZ DE MAYOLO RAMOS  
DIRECTOR DE PLANIFICACION  
DE TRANSMISION  
COES

EAdem / TMY

C.c.: DO, SGI, SNP, SPL, SPR, DJR  
Reg.: 226

Manuel Roaud y Paz Soldán N° 364  
San Isidro, Lima - Perú  
Telf.: (51-1) 611-8585 - Fax: (51-1) 705-3076  
www.coes.org.pe



ASUNTO:

Información Estudio Tarifario Mayo 2014

**ENERSUR S.A.**

Av. República de Panamá 3490, San Isidro, Lima 27 - Perú  
tel. (511) 616 7979 - fax (511) 616 7878

Señor

Juan Antonio Rozas  
Representante del Sub Comité de  
Generadores COES  
**SUBCOMITÉ DE GENERADORES COES**  
Av. Víctor Andrés Belaúnde 280  
San Isidro.-

**SN Power Perú S.A.**

28 ENE. 2014

**RECIBIDO**

Lima, 27 de enero de 2014

**CARTA N°: ENR/024-2014**

Referencia 1.: Oficio 0016-2014-GART

Referencia 2: Carta SCG-006-2014


De nuestra consideración:

Por medio de la presente y de acuerdo a lo indicado en los documentos de la referencia respecto de las observaciones concernientes a los proyectos Central Hidroeléctrica Quitaracsa I y Nodo Energético – Planta Ilo, tenemos a bien manifestarle:

- Que el día 26 de enero se publicó la Resolución Suprema N°006-2014-EM que aprueba la modificación del Calendario Garantizado de Ejecución de Obras del proyecto Central Hidroeléctrica Quitaracsa I y que establece que la puesta en operación comercial de la Central deberá ocurrir en abril del 2015. En este sentido el Estudio Tarifario deberá considerar tal información.
- Respecto a la solicitud del Estudio Hidrológico del Proyecto Quitaracsa I, EnerSur no dispone de nueva información para la realización de dicho Estudio en tanto el Proyecto sigue en construcción. Sin embargo la información remitida corresponde a la información verificada por COES para el proceso de licitaciones de largo plazo del año 2010 por lo que es válido utilizarla.
- Respecto al Proyecto Nodo Energético – Planta Ilo, siendo que la fecha comprometida del Proyecto es marzo-2017 este se encuentra fuera del periodo que abarca el Estudio Tarifario.

Sin otro particular y agradeciendo anticipadamente su atención a la presente nos suscribimos de usted.

Atentamente,

  
Daniel Camacho  
Gerente Comercial y de Regulación

  
Vincent Vanderstock  
Gerente de Planificación  
Proyectos e Implementación

---

**De:** Ronald Gonzales <rgonzales@electroperu.com.pe>  
**Enviado el:** viernes, 24 de enero de 2014 07:02 p.m.  
**Para:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**CC:** hmendez@lq.com.pe; 'dvilca@lq.com.pe'; Luis Horna; Walter Tipismana; Jesús Ramírez Gutiérrez  
**Asunto:** Sobre la observación 6.2.1 de Osinergmin al Estudio Tarifario de Mayo 2014 del SCG  
**Datos adjuntos:** R-582-2013.pdf

Ing. Edson Hidalgo:  
Coordinador del Comité Técnico del Subcomité de Generadores

Estimado Edson:

Con relación a la observación N° 6.2.1 de Osinergmin al Estudio Tarifario de Mayo 2014 del Subcomité de Generadores, contenida en el Informe N° 0011-2014-GART y presentado con el Oficio N° 0016-2014-GART, consistente en la fecha a considerar para el ingreso a operación comercial de la C.T. Quillabamba, comunico que el cronograma descrito en la Ficha de Proyectos N° GT1-C (del documento adjunto: R-582-2013), tiene un atraso (desplazamiento) que traslada la finalización del proyecto de construcción de esta central termoeléctrica hacia el año 2017, habida cuenta que al cierre del año 2013 no se ha cumplido con el primer requisito (hito) programado, el cual es la posesión legítima del terreno involucrado para la indicada C.T.

Por lo indicado, el proyecto de generación de la C.T. Quillabamba no se encuentra comprendido en el horizonte de cálculo tarifario de la siguiente fijación de mayo de 2014, razón por la que mucho agradeceré contemplar esta previsión para los fines pertinentes de las evaluaciones del Estudio y, adicionalmente, hacer de conocimiento del Osinergmin en la Absolución de sus Observaciones.

Un cordial y atento saludo.

Ronald Gonzales Palma  
Representante de Electroperú al Comité Técnico del SCG

---

**De:** Edson Vides Hidalgo Misari [mailto:edson.hidalgo@snpower.com]  
**Enviado el:** Viernes, 24 de Enero de 2014 08:45 a.m.  
**Para:** "Carlos Tucto" (Carlos.Tucto@enersur.com.pe); 'jhuaman@edegel.com'; "Freddy Diaz" (Freddy.Diaz@kg.com.pe); 'ruben.rosas@kg.com.pe'; 'Flores, Armando A (Armando.Flores@duke-energy.com)'; 'papaza@celepsa.com'; Ronald Gonzales; 'silvia.jimenez@fenixpower.com.pe'  
**CC:** 'Servan, Rosario'; 'Jose Albino (jalbino@celepsa.com)'; 'dvilca@lq.com.pe'  
**Asunto:** FW: Propuesta de Respuesta para Levantamiento de Observaciones

Estimados, adjunto el documento remitido por el Consultor.  
Saludos,  
Edson Hidalgo

**From:** David Vilca [mailto:dvilca@lq.com.pe]  
**Sent:** jueves, 23 de enero de 2014 11:59 p.m.  
**To:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Cc:** Harold Mendez  
**Subject:** Propuesta de Respuesta para Levantamiento de Observaciones

Estimado Edson,

---

**De:** Edson Vides Hidalgo Misari <edson.hidalgo@snpower.com>  
**Enviado el:** viernes, 17 de enero de 2014 12:41 p.m.  
**Para:** dvilca@lq.com.pe; hmendez@lq.com.pe; jmelgar@lq.com.pe  
**Asunto:** Información Fenix  
**Datos adjuntos:** Cargo presentación cronograma garantizado y carta fianza.pdf

Estimados, envío la información de sustento de Fénix, según lo conversado el día de ayer.  
Saludos,  
Edson Hidalgo

---

**From:** Jimenez, Silvia [mailto:Silvia.Jimenez@fenixpower.com.pe]  
**Sent:** viernes, 17 de enero de 2014 12:35 p.m.  
**To:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Subject:** cronograma garantizado

Edson,  
Te envío el sustento de la entrada en operación comercial de Fénix, entraríamos de acuerdo a este cronograma el 31 de marzo 2014, con la operación completa.  
Por otro lado, la capacidad efectiva de la central es 556.80MW. Estamos en proceso de pruebas que confirmen esta capacidad.  
Saludos,

**Silvia Jiménez Y**  
**Jefe de Análisis de Mercado**  
T : 51-1-7071000 Ext. 1004  
C: 989120049  
Av. La Encalada 1257 - Of.1300  
Santiago de Surco  
[www.fenixpower.com.pe](http://www.fenixpower.com.pe)



000216

**CARGO**



Lima, 23 de diciembre de 2013  
FX.1077.13

Señores  
**MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS**  
**Dirección General de Electricidad**  
Ciudad.-

<b>MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS</b>	
<small>OFICINA DE ADMINISTRACIÓN DOCUMENTAL Y ARCHIVO CENTRAL</small>	
<b>RECIBIDO</b>	
<b>24/12/2013</b>	
Nº Registro :	<b>2353530</b>
Caja : APLMA	Hora : 10:30
<small>La recepción del documento no es señal de conformidad</small>	

Atención:      Ing. Luis Nicho Díaz  
                         Director General de Electricidad

Referencia:    Puesta en Operación Comercial Central FENIX

De nuestra consideración:

Por medio de la presente nos es grato saludarlos a fin de manifestarles que venimos afrontado retrasos en el último hito (es decir, la Puesta en Operación Comercial) de nuestro cronograma de obras vigente, aprobado con Resolución Ministerial N° 477-2013-MEM/DM del 29 de octubre de 2013 ("Cronograma de Obras") el cual establecía que la Puesta en Operación Comercial ("POC") de nuestra Central debería efectuarse el 31 de diciembre de 2013.

Ante esta situación y de conformidad con lo establecido en el artículo 106° de la Ley N° 27444 ("LPAG"), derecho de petición y de lo señalado en el artículo 73° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (que establece la posibilidad de suspender un procedimiento de cancelación de derecho eléctrico iniciado con la presentación de un cronograma garantizado y una fianza de 5,000 y 10,000 UIT, según corresponda); y en los principios administrativos de razonabilidad, informalismo, celeridad y eficacia consagrados en la LPAG solicitamos a ustedes la aprobación anticipada del Calendario Garantizado de ejecución de obras, ("Calendario Garantizado"), adjunto en Anexo 1 a la presente comunicación, de tal manera que nos permita efectuar la POC el 31 de marzo de 2014, así como la Carta Fianza por la suma de 5,000 UIT, que garantiza el cumplimiento del Calendario Garantizado y la POC y con ello evitar incurrir en un incumplimiento al Cronograma de Obras.

En este sentido y en aplicación de lo señalado en el marco legal antes referido, solicitamos a ustedes tener por presentado el Calendario Garantizado y la Carta Fianza antes mencionados.

En aplicación de los principios de eficacia, celeridad e informalismo, consideramos plenamente procedente la aprobación anticipada del Calendario Garantizado pues con esto se evitará, por un lado, (i) el inicio de un procedimiento de cancelación de la autorización de FENIX y los gastos administrativos derivados de éste, sin afectar el interés público que se encuentra tutelado con la presentación de nuestra Carta Fianza (Anexo 2) cuya fecha de vigencia es hasta el 31 de marzo de 2014 (la POC conforme el Calendario Garantizado); y, por otro lado, (ii) que FENIX incurra en un supuesto de incumplimiento del Cronograma de Obras, lo que podría generar la activación de consecuencias legales (por ejemplo, el inicio del procedimiento de cancelación) y contractuales perjudiciales para el servicio público de electricidad y la continuidad de nuestro Proyecto que actualmente se encuentra íntegramente construido y en etapa de pruebas.



De otro lado, solicitamos se sirvan por favor indicarnos el proceso para recoger la carta fianza N° 0038142 emitida a favor del Ministerio de Energía y Minas, que tenía como finalidad garantizar la Puesta en Operación Comercial el 31 de diciembre de 2014, toda vez que estamos acompañando una nueva Carta Fianza (Anexo 2) que respaldará la nueva fecha de la puesta en operación comercial según el Calendario Garantizado.

Agradeciendo la atención que se sirvan dispensar a la presente, quedamos a su disposición para cualquier ampliación y/o aclaración que merezca la presente.

Atentamente,



Marifela Paredes  
Gerente de Asuntos Corporativos

---

**De:** Edson Vides Hidalgo Misari <edson.hidalgo@snpower.com>  
**Enviado el:** viernes, 31 de enero de 2014 01:54 p.m.  
**Para:** 'dvilca@lq.com.pe'  
**CC:** 'hmendez@lq.com.pe'  
**Asunto:** FW: Plan de Obras  
**Datos adjuntos:** Plan de Obras enero 2014.xlsx

Estimado David, el último Plan de Obras enviado por el SCT.  
Saludos,  
Edson Hidalgo

---

**From:** Maycoll Mendoza [mailto:mmendoza@redesur.com.pe]  
**Sent:** viernes, 31 de enero de 2014 01:51 p.m.  
**To:** Edson Vides Hidalgo Misari  
**Cc:** Enrique Muñante Aquije  
**Subject:** RV: Plan de Obras

Estimado Edson:  
Te envío el plan de obras que estaríamos presentando.  
Saludos,  
Maycoll

---

**De:** Enrique Muñante Aquije [mailto:emunante@vmcasac.com]  
**Enviado el:** viernes, 31 de enero de 2014 12:41 p.m.  
**Para:** 'Melissa Gisella Laura Chuquillanqui'; mcrescimbeni@abengoaperu.com.pe; Maycoll Mendoza; jyunta@grupocobra.com; kvargas@cobraperu.com.pe; a.concha@abengoaperu.com.pe  
**Asunto:** RE: Plan de Obras

Estimados (as)

Adjunto archivo de plan de Obras según los correos recibidos, favor de confirmar

Saludos cordiales,

Enrique Muñante Aquije  
999 773 922  
#058545

---

**De:** Enrique Muñante Aquije [mailto:emunante@vmcasac.com]  
**Enviado el:** jueves, 30 de enero de 2014 07:08 p.m.  
**Para:** 'Melissa Gisella Laura Chuquillanqui'; mcrescimbeni@abengoaperu.com.pe; 'Maycoll Mendoza'; 'jyunta@grupocobra.com'; 'kvargas@cobraperu.com.pe'; 'a.concha@abengoaperu.com.pe'  
**Asunto:** RE: Plan de Obras

Estimados (as)

Estamos considerando lo indicado por REP – ISA – TRM, Transmisora del Sur y CCNCM, falta respuesta de ATS. Solo hay tiempo hasta el día de mañana para confirmar los cambios

Saludos cordiales,

Enrique Muñante Aquije

## Plan de Obras enero 2014

Fecha	Líneas de Transmisión (1)	Empresa
ene-15	L.T. Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV - 100 MVA	TRANSMANTARO
jun-14	L.T. Trujillo - Chiclayo 500 kV	TRANSMANTARO
oct-14	Ampliación de capacidad de transmisión L.T. Paragsha Vizcarra de 152 MVA a 250 MVA	ISA -PERU
feb-14	Construcción S.E. Pariñas 220 kV	REP
feb-14	Repotenciación L.T. Talara - Piura (1)	REP
feb-14	Compensación reactiva S.E. Piura (20MVAR)	REP
abr-14	Construcción de la nueva S.E. Reque 220 kV	REP
abr-14	Ampliación de transformación S.E. Trujillo (100MVA)	REP
mar-15	Ampliación de Capacidad de Transmisión 220 kV L.T. San Juan - Chilca de 350 MVA a 700MVA	REP
mar-15	Ampliación de Capacidad de Transmisión 220 kV L.T. Ventanilla - Zapallal de 152 MVA a 270MVA	REP
mar-15	L.T. Ventanilla - Chavarría (Cuarto Circuito de 100 MVA)	REP
abr-15	S.E. Amarilis 138 kV	REP
abr-15	Construcción de Enlaces de Conexión en 138 kV	REP
abr-15	Ampliación de Capacidad de Transmisión 138 kV L.T. Paragsha - Huánuco de 45 MVA a 75 MVA	REP
nov-16	L.T. Mantaro-Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas 500 kV	TRANSMANTARO
abr-14	L.T. Tintaya-Socabaya 220kV y Subestaciones Asociadas	TRANSMISORA DEL SUR
ago-16	Línea de Transmisión 220 kV Suriray - Quencoro Nueva (1 Terna, 300 MVA, 153 km)	ATN3
ago-16	Línea de Transmisión 220 kV Quencoro Nueva - Onocora (1 Terna, 300 MVA, 116 km)	ATN3
ago-16	Línea de Transmisión 138 kV Quencoro Nueva - Quencoro Existente (1 Terna, 150 MVA, 1.9 km)	ATN3
ago-16	Línea de Transmisión 220 kV Onocora - Tintaya Nueva (2 ternas, 300 MVA, 84.9 km)	ATN3
ago-16	S.E. Suriray (ampliación)	ATN3
ago-16	SE Quencoro Nueva (Banco de Transformación 220/138/10.5 kV, 120/120/13.5 MVA ONAN, 150/150/17 MVA ONAF, 3 unidades más 1 reserva)	ATN3
ago-16	Reactor de Barra en el lado 220 kV, 20VAR SE	ATN3
ago-16	Ampliación S.E. Tintaya Nueva	ATN3
ago-16	SE Onocora	ATN3
may-16	LT Carhuaquero - Cajamarca Norte - Caclic - Moyobamba 220 kV	CCNCM