



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 11 de mayo de 2009

COES/D- 786-2009

Señores Representantes de las Empresas Generadoras y Transmisoras Integrantes del COES:

Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
José Ángulo Echea	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Guohua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Guillermo Cox Harman	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Pedro Lerner Rizo	CELEPSA
Carlos Ariel Naranjo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Mark Hoffmann Rosas	ETESSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Javier de Quinto Romero	REDESUR
Eduardo Maldonado M.	NORPERUANA

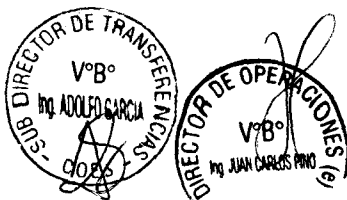
Asunto: Pagos entre integrantes del COES por Valorización de Transferencias de Energía Activa correspondiente al mes de abril de 2009.

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de abril de 2009, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 09 del Informe de la Sub Dirección de Transferencias N° COES/DO/STR-093-2009 del 08 de mayo de 2009, cuya copia se adjunta y en el cual se detalla el cálculo correspondiente. Cabe mencionar que en la valorización indicada se tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008, Decreto que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

Cabe mencionar que dichos pagos no incluyen el IGV.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.



Adj. Lo indicado en
C.c.: STR.

Atentamente,

Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR EJECUTIVO (e)
COES



San Isidro, 11 de mayo de 2009

COES/DO/STR-097-2009

Para: Ing. Juan Carlos Pino
Director de Operaciones (e)

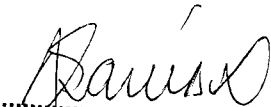
De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de abril de 2009.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-093-2009 del 08 de mayo de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 11 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria que se adjunta a la presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el informe COES/DO/STR-093-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de abril de 2009.

Atentamente


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


Ing. JUAN CARLOS PINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23955

San Isidro, 08 de mayo de 2009

COES/DO/STR-093- 2009

Para :

Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo
EDEGEL/CORONA	Ing. J. Flor
EGASA	Ing. R. Espinoza
EGESUR	Ing. M. Pizarro
EGEMSA	Ing. A. Rodriguez
EGENOR	Ing. A. Cerida
ELECTROANDES	Ing. E. Hidalgo
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo
ENERSUR	Ing. A. Muñoz
EEPSA	Ing. D. Cumpa
GEPSA	Ing. F. Ramirez
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero
SAN GABAN	Ing. J. Ortega
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva
SHOUGESA	Ing. V. Quincho
CELEPSA	Ing. L. Perez

Empresa	Nombre
SDF ENERGIA	Ing. M. Marca
TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
ANTAMINA	Ing. D. Grandez
ETESSELVA	Ing. M. Pineda
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
ENOSA	Ing. M. Arroyo
BARRICK	Ing. A. Alca
CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
MEPSA	Sr. A. Len
MINSUR	Ing. J. Calmet
SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo
TINTAYA	Ing. J. Champi

De : Ing. Adolfo García Nieto
Sub Director de Transferencias
COES

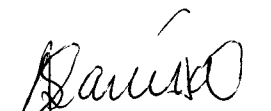
Asunto : Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de abril de 2009.

Me dirijo a ustedes de conformidad con el Procedimiento N° 10 Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, para adjuntar a la presente el Informe COES/DO /STR-093-2009 del 08 de mayo de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa.

Agradeceré hacernos llegar sus observaciones y asistir a la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias que se efectuará el 11 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

Agradeciendo la atención al presente documento, hago propicia la oportunidad para reiterarles mis cordiales saludos.

Atentamente


.....
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado

**COES
DIRECCIÓN EJECUTIVA
DIRECCIÓN DE OPERACIONES
SUB DIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS**



COES/DO/STR-093 -2009

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA DE ABRIL DE
2009**

LIMA, 8 DE MAYO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA DE ABRIL DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de energía activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente a abril de 2009.

2. PREMISAS

- 2.1 La valorización de las transferencias de energía entre generadores integrantes del COES-SINAC, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento 10.
- 2.2 El tipo de cambio que se considera para el presente informe es de 2,995 Nuevos Soles por US Dólar.
- 2.3 Para el cálculo del costo marginal se ha tenido en cuenta el informe referido a la reunión de Evaluación de las Horas de Operación efectuada el 4 de mayo de 2009 sobre las horas de operación de las unidades térmicas del SEIN y la compensación por RPF correspondiente al presente informe.
- 2.4 Los Factores de Pérdidas Marginales utilizados en la valorización de las transferencias de energía son los correspondientes a abril de 2009.
- 2.5 El Ingreso por Potencia considerado para el reparto del Saldo Resultante, es el que se presenta en el Cuadro 9 del informe COES/DO/STR-092-2009 que se refiere a la valorización de las transferencias de potencia entre integrantes del COES – SINAC para abril de 2009.
- 2.6 De acuerdo al Art. 214° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, se considera el 1% del precio promedio de la energía a nivel de generación, por concepto del pago por compensación del uso del agua, considerando de ser el caso, el factor de actualización que corresponda.
El valor resultante de dicho precio para abril de 2009 es 0,00098679.
- 2.7 El costo variable no combustible (CVNC) de las centrales térmicas que se incluyen en el presente informe son los sustentados por el generador y aprobados por la DOCOES de acuerdo a los procedimientos 32, 33 y 34. Para las unidades que aún no disponen de la información sustentada y aprobada por la DOCOES, el presente informe considera la información vigente utilizada para fines tarifarios.
- 2.8 El presente informe aplica lo dispuesto por el Directorio del COES-SINAC en su

sesión N°108 del 21.10.1999 referido al modelamiento provisional del Sistema Secundario Tingo María-Vizcarra.

Respecto a lo indicado en el párrafo anterior, es de mencionar que dichos criterios mantienen su vigencia en la parte que corresponda toda vez que las resoluciones ministeriales N° 413-2000-EM/VME y N° 085-2001-EM/VME definen la línea de transmisión Paramonga Nueva – Derivación Antamina 220 kV , el sistema de transformación de 220/138 kV de la S.E. Tingo María y la línea de transmisión Huánuco-Tingo María de 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir de mayo de 2001 y la línea Paragsha II-Huánuco de 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir de mayo de 2002.

- 2.9 Durante abril de 2009 se actualizaron los precios de combustibles de las siguientes centrales:

Precios de combustibles actualizados	
<i>Día</i>	<i>Central</i>
1	Diversas centrales
2	Diversas centrales
4	Ilo 1
8	Diversas centrales
15	Ilo 1 e Ilo 2
17	San Nicolás
21	Santa Rosa
22	Ilo 1
28	Ilo 1

- 2.10 El presente informe incluye en Anexo los períodos de puesta fuera de servicio y restricciones en líneas de transmisión conforme fuera informado por la SEV-COES.
- 2.11 El presente informe considera para abril de 2009 el Valor del Agua y los costos variables por sólidos en suspensión de la CH Cañon del Pato, siguientes:

Valor del Agua y Sólidos en suspensión		
<i>Período (días)</i>	<i>Valor del Agua (*) (S/./kWh)</i>	<i>Sólidos (S/./kWh)</i>
1 al 3	0,00098679	0.0065400
4 al 10	0,00098679	0.0058986

11 al 17	0,00098679	0.0103329
18 al 24	0,00098679	0.0013749
25 al 30	0,00098679	0.0005669

(*) Canon

2.12 El presente informe incluye ajustes de los informes mensuales siguientes:

Marzo 2009

- ✓ Modificación del retiro R902ELP y la entrega I175EAN en la barra Carhuamayo 138 kV a solicitud de ELECTROANDES en coordinación con ELECTROPERÚ. Los datos proporcionados por ELECTROPERÚ para su retiro en el informe mensual estaban errados.
- ✓ Modificación de los retiros R1025EGA y R871ELP en la barra Socabaya 220 kV al considerar la asignación definitiva a EGASA según contrato SWAP que tiene con ELECTROPERÚ.
- ✓ Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión de Directorio N° 329 del 30 de marzo de 2009.

Febrero 2009

- ✓ Modificación de los retiros en las barras Guadalupe 220 kV, Chimbote 220 kV y Huallanca 138 kV, Contratos de Licitación con Hidrandina, al considerar la entrega de energía de la CH Santa Cruz del día 4 hasta el 18 de febrero de 2009 en la barra Huallanca 138 kV.
- ✓ Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión de Directorio N° 329 del 30 de marzo de 2009.

Enero 2009

- ✓ Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión de Directorio N° 329 del 30 de marzo de 2009.

2.13 El presente informe tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008 publicado el 18.12.2008, que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico. Dicho Decreto de Urgencia establece lo siguiente:

Artículo 1º.- Costos Marginales de Corto Plazo

Para efectos del despacho económico que se refiere el marco regulatorio de electricidad, se seguirán los siguientes criterios:

1.1 Los costos marginales de corto plazo del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), se determinarán

considerando que no existe restricción de producción o transporte de gas natural ni de transmisión de electricidad.

1.2 Los costos marginales referidos en el numeral anterior no podrán ser superiores a un valor límite que será definido por el Ministerio de Energía y Minas mediante Resolución Ministerial.

1.3 La diferencia entre los costos variables de operación en que incurran las centrales que operan con costos variables superiores a los costos marginales determinados conforme al numeral 1.1 y dichos costos marginales, será cubierta mediante un cargo adicional en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.

Artículo 2°.- Transacciones en el Mercado

Los retiros físicos de potencia y energía del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad, para atender la demanda de sus usuarios regulados, sin contar con sus respectivos contratos de suministro con las empresas generadoras, serán asignados a las empresas generadoras de electricidad, valorizados a Precios en Barra de mercado regulado, en proporción a la energía firme eficiente anual de cada generador menos sus ventas de energía por contratos.

En el caso de los retiros sin contrato, los costos variables adicionales con respecto a los Precios de Energía en Barra en que incurran las centrales para atender dichos retiros, serán incorporados en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión. Para tal efecto, se descontará la compensación que le corresponda recibir por aplicación del numeral 1.3 del Artículo anterior.

Artículo 5°.- Vigencia y Refrendo

El presente Decreto de Urgencia se mantendrá en vigencia desde el 1 de abril de 2009 hasta el 31 de diciembre de 2011 y será refrendado por el Presidente del Consejo de Ministros, el Ministro de Energía y Minas y el Ministro de Economía y Finanzas.

Con la Resolución Ministerial N° 607-2008-MEM/DM publicada el 1.1.2009 se estableció el valor límite de los Costos Marginales de Corto Plazo del SEIN al valor 313,50 Nuevos Soles/MWh.

Con la Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD publicada el 9.1.2009 se

aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 28.1.2009 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. Con fecha 4.2.2009 se publicó la Fe de Erratas de la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD.

El presente informe tiene en cuenta la normativa antes mencionada y los criterios establecidos por dichas resoluciones.

Con relación al proceso de determinación de los Costos Marginales de Corto Plazo del SEIN teniendo en cuenta la normativa vigente, se indica que el presente informe considera provisionalmente los factores de pérdidas marginales del programa semanal correspondiente para obtener los costos variables de las unidades reflejados en la barra de referencia Santa Rosa y para reflejar el costo marginal desde la barra Santa Rosa hasta las diferentes barras en las que se efectúa la valorización de las transferencias de energía. En este extremo la valorización de las transferencias de energía tiene carácter provisional.

Asimismo, se aplicaron los Factores de Proporción presentados con el informe COES/DO/STR-019-2009 revisión 1 notificado por la Dirección Ejecutiva con documento COES SINAC/D-742-2009 del 04.05.2009.

Las compensaciones, y los montos asignados y transferidos derivados de la normativa indicada en los párrafos anteriores se presentan en los cuadros del numeral 7.2 A-D del presente informe.

La información relativa a los retiros de energía sin contrato para el mercado regulado que se utilizó son los proporcionados al COES por las empresas generadoras en coordinación con las empresas distribuidoras.

- 2.14 En abril de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROCENTRO, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, ELECTRONOROESTE, SEAL, COELVISAC, ELECTROSURMEDIO, ELECTROUCAYALI y ELECTROTOCACHE no cuentan con contrato de suministro eléctrico con algún generador integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos. Dichos consumos han sido considerados conforme al Procedimiento indicado en el numeral anterior.
- 2.15 El presente informe incluye, de ser el caso, la compensación económica a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad establecidas en el Procedimiento 25. Los cuadros 5 y 8 incluyen la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible y operación por pruebas aleatorias de disponibilidad.

- 2.16 El Directorio del COES SINAC en su Sesión N° 186 del 12.12.2002 acordó, entre otros, lo siguiente: *“Instruir a la Dirección de Operaciones a hacer explícitas en los informes derivados de la aplicación del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Generadores Integrantes del COES, las observaciones presentadas en el proceso, indicando cuales han sido desechadas y cuales se encuentran pendientes de atención”*.
Al respecto los temas pendientes son los registrados en cada informe mensual de valorización y los registrados en el presente informe.
- 2.17 El presente informe considera el criterio provisional acordado por el Directorio para las transferencias correspondientes a mayo de 2007 en su Sesión N° 288 del 2007.08.16 en su Orden del Día O.D.4, numeral 3, el cual se refiere a la realización de las transferencias de energía activa de manera provisional, en aquellas barras donde se realizan los retiros físicos de VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A en tanto ELECTROPERÚ y ELECTROANDES no informen al COES un acuerdo adoptado por dichas empresas al respecto. Dicho criterio provisional se adopta también para el caso de la inyección asociada al consumo del cliente VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A en la barra Tielio 50 kV en tanto ELECTROPERÚ y SOCIEDAD MINERA CORONA no informen al COES un acuerdo alcanzado por dichas empresas al respecto.
- 2.18 El COES ha detectado para el presente informe un desbalance en la barra Tintaya 138 kV en la cual existe como cliente Xstrata-Tintaya y como suministradores de dicho cliente a EGEMSA y ENERSUR. Dichos suministradores están utilizando proporciones definidas con diferentes criterios para la declaración de sus compromisos. En efecto, la proporción utilizada por ENERSUR es de 6MW de 21MW totales y EGEMSA declara con la proporción 15MW de 25MW totales.

Al respecto, la STR del COES, solicitó a las empresas involucradas información relativa a las potencias contratadas vigentes obteniéndose lo siguiente: i) ENERSUR 6 MW contratados con XSTRATA, ii) EGEMSA declaro 15 MW contratados de un total de 25 MW que tiene o debería tener contratados XSTRATA y iii) XSTRATA declaró tener contratados 15 MW con EGEMSA y 6 MW con ENERSUR.

Teniendo en cuenta lo indicado líneas arriba, provisionalmente y estrictamente para fines de efectuar la valorización de las transferencias de energía el presente informe considera los factores de proporcionalidad siguientes: EGEMSA igual a 15/21 y ENERSUR 6/21 considerando lo informado en el sentido que la potencia contratada declarada por EGEMSA es 15 MW y la potencia contratada declarada por ENERSUR es 6 MW. Una vez superada la discrepancia aludida, de ser el caso, se procedería a efectuar los ajustes pertinentes en la valorización de las

transferencias. Es de mencionar que dicha problemática se inició en noviembre de 2008, conforme se informó en la reunión del Comité de Transferencias N° 01-2009.

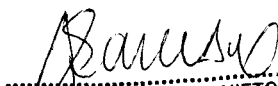
- 2.19 El presente informe tiene en cuenta lo siguiente: i) EDEGEL comunicó al COES con documento GC-088-2009 del 23 de abril de 2009 su decisión de no prorrogar los Acuerdos de Reasignación de Capacidad de Transporte de Gas celebrados entre EDEGEL y las empresas KALLPA y ENERSUR, los cuales quedarán sin efecto a partir del 24 de abril de 2009, ii) La Sub Dirección de Evaluación del COES informó que los días 23 y 24 de abril, se determinó Situación de Congestión conforme lo señala el DL-1041. Para el día 24 de abril, el COES no dispuso la redistribución del gas por problemas de baja presión en Ventanilla.
- 2.20 El presente informe considera lo informado por ELECTROPERÚ con su comunicación C-377-2009 del 2.4.2009 referido a la potencia contratada en horas de punta y en horas fuera de punta de ELECTROPERÚ y su cliente COMPAÑÍA MINERA CASAPALCA S.A. a partir de marzo de 2009. Dicha potencia contratada es de 12 MW.

3. RESULTADOS

- 3.1 En el Cuadro 1 se presenta el balance mensual de las diversas barras de transferencia del SEIN que incluye: i) la energía de las entregas y retiros, ii) la valorización de dicha energía y iii) la descripción de las entregas y retiros utilizados en las transferencias.
- 3.2 En los cuadros 2-A1, 2-B1, 2-C1, 2-D1, 2-E1, 2-F1, 2-G1, 2-H1, 2-I1 y 2-J1 se presentan los costos marginales aplicados para los diferentes períodos y centrales térmicas del SINAC, obtenidos sobre la base de sus costos variables y los factores de penalización correspondientes para referirlos a la barra Santa Rosa 220 KV.
- 3.3 En los cuadros 3-A y 3-B se presentan los valores resultantes del costo marginal para la barra de referencia Santa Rosa, cada 15 minutos de abril de 2009.
- 3.4 En el Cuadro 4 se presentan los Factores de Proporción de las empresas generadoras para el año 2009. En el Cuadro 4.1 se presenta los ingresos por potencia de las empresas generadoras correspondientes al mes anterior.
- 3.5 En el Cuadro 5 se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible, en el Cuadro 5-A se presentan los valores del ingreso por potencia correspondiente a abril de 2009. En el Cuadro 5-B se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible por pruebas aleatorias.

- 3.6 En los cuadros 6-A, 6-B, 6-C, 6-D y 6-E se presenta la compensación por regulación primaria de frecuencia en el SEIN correspondiente a abril de 2009.
- 3.7 En los cuadros 7.1 se presenta la compensación por operación a mínima carga de las unidades generadoras del SEIN. Por aplicación del D.U. N° 049-2008 se presenta: i) el Cuadro 7.2.A referido a la compensación de costos variables de operación adicionales (CVOA-CMg), ii) el Cuadro 7.2.B referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-CMg), iii) El Cuadro 7.2.C referido a la compensación de costos variables adicionales de unidades que operaron para cubrir retiros sin contrato (CVOA-RSC), iv) el Cuadro N° 7.2.D referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-RSC). En el Cuadro 7.2.E se presentan los Saldos por aplicación de la norma "Procedimiento para trasladar a los Usuarios de Electricidad los Costos Adicionales por Congestión en el Ducto de Camisea (Resolución OSINERGMIN N° 568-2008-OS/CD).
- 3.8 En el Cuadro 8A se presentan las compensaciones a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento 25.
- 3.9 En el Cuadro 9 se presentan los pagos entre los generadores integrantes del COES-SINAC, considerando las transferencias de abril de 2009, la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible, las compensaciones por regulación de frecuencia, la compensación por mínima carga, la compensación por pruebas aleatorias y los ajustes indicados en el numeral 2.12.
- 3.10 El presente informe incluye en los cuadros 10 y 11 la valorización de los retiros de energía sin respaldo contractual a la Tarifa en Barra, correspondiente a abril de 2009 repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.

Lima, 8 de mayo de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23955

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
AGUAYTIA 220	I193ELP	1 573,301	27 629,15	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I194TER	30,577	432,66	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I195TER	48 973,263	5 099 846,53	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia
	I226ELP	-3,821	-59,74	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa
	I446EGN	38,295	672,50	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo Maria 220
	I448ELP	1 097,681	219 262,18	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI
	R1016ELP	1 024,707	204 680,21	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1017SC	46,807	9 354,85	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R271TER	35 859,961	4 075 310,28	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV
	R272TER	74,384	2 510,24	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia
	R273ELP	13 729,952	983 219,47	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)
	R334ELP	0,420	10,74	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220
	R973SC	598,042	42 507,53	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI
	RL34EGN	348,857	24 962,83	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)
	RL35EGN	26,167	5 227,11	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
ALAMBRON 50	I455EAN	1 002,257	83 867,61	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1032CAH	1 002,257	83 867,61	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
ANDAYCHAGUA	I429EAN	4 616,572	312 936,35	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R965ELP	4 616,572	312 936,35	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
ANTUQUITO 50	I214SMC	5 675,224	374 488,16	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
	R794ENS	408,217	26 745,72	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	R868ELP	5 267,007	347 742,44	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.
AYAVIRI138	I171REP	21 584,425	1 589 739,19	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO
	R226SGB	356,210	33 281,28	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R227REP	20 054,573	1 469 419,96	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA
	R731SC	209,731	19 509,02	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R961KAL	963,911	67 528,93	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.
AZANGARO138	I172SGB	23 317,026	1 712 879,73	Entrega de SAN GABAN
	R228REP	21 862,695	1 580 512,18	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI
	R732SC	1 454,331	132 367,54	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO
AZULCOCHA 69	I445EAN	27,016	1 787,36	Entrega de ELECTROANDES para atender al cliente de ENERSUR
	R1010ENS	27,016	1 787,36	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU
C. CARAHUACRA	I432EAN	3 103,852	209 235,89	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R968ELP	3 103,852	209 235,89	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
CAJAMARQUILLA220	I185SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca.
	I186ELP	25 803,457	1 524 123,13	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca
	I187EDG	84 815,593	5 251 322,28	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.
	I188EAN	1 974,503	245 570,96	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca.
	I316ENS	2 570,844	321 105,14	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca
	R249SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.
	R250ELP	13 772,607	947 656,32	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.
	R251EDG	43 866,201	3 073 043,93	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.
	R252EAN	1 127,333	162 035,65	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chavarria.
	R253EDG	54 928,788	2 947 269,76	Compromiso de EDEGEL con Refineria Cajamarquilla.
	R818ENS	1 469,468	212 115,84	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria.
	I181SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca
	I182ELP	49 278,232	3 341 897,06	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca
	I183EDG	67 496,788	5 082 849,70	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pachachaca
CALLAHUANCA220	I184EAN	4 506,753	565 209,34	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pachachaca
	I189EDG	89 027,357	5 934 749,86	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs.Hs. Matucana y Callahuanca.
	I315ENS	5 864,880	738 567,38	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pachachaca 220
	R245SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R246ELP	47 455,907	3 134 760,30	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247EDG	150 584,030	10 326 876,78	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R248EAN	4 262,060	524 816,21	Retiro de ELECTROANDES hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	8 325,783	991 026,48	Retiro de EDEGEL hacia su sistema
	R817ENS	5 546,231	685 793,57	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CALLALLI 138	I224CAH	2 838,819	200 770,19	Entrega de CAHUA proveniente de las CHs Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.
	I72SREP	18 459,105	972 748,89	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	3 440,852	-114 779,62	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R289EGM	7 245,732	521 658,83	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
	R340EGA	229,283	21 782,97	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371SDF	8 413,049	594 955,77	Compromiso de SdF Energía con la Cia. Minera Ares S.A.C.
	R905ENS	1 739,725	128 118,16	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	229,283	21 782,97	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
CAMPO ARMIÑO220	I106TRM	0,000	0,00	Entrega de TRANSMANTARO proveniente de la barra Socabaya.
	I42ELP	605 446,973	39 075 486,17	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R132TRM	195 689,472	12 437 819,94	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R176ELP	395 434,677	25 564 815,23	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58EAN	7 131,852	462 711,40	Compromiso de ELECTROANDES con Minera Cobriza.
	R682SC	5 169,850	437 432,60	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Mantaro)
	R867SC	267,448	24 324,66	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Tablachaca, Huancayocasa y Restitución)
CANTERA220	RL29EGN	1 753,675	148 382,33	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
	I303ELP	2 771,092	235 338,11	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I304SCN	0,000	0,00	Entrega de los generadores del SUR proveniente de la barra Independencia
	I305ELP	20,687	210,39	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca
	I306EDG	18,291	168,24	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I307SCN	0,000	0,00	Entrega de las empresas del SUR proveniente de la barra Chilca
	I308EAN	0,075	0,51	Entrega de las ELECTROANDES proveniente de la barra Chilca
	I309EEP	0,000	0,00	Entrega de las EEPsA proveniente de la barra Chilca
	I310EGN	0,000	0,00	Entrega de las EGENOR proveniente de la barra Chilca
	I311CAH	0,000	0,00	Entrega de las CAHUA proveniente de la barra Chilca
	I319EDG	0,131	1,52	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I383ENS	6 314,930	523 465,86	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	2 122,643	260 505,09	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	R1041EDG	320,739	25 724,38	Compromiso de EDEGEL con EDECAÑETE
	R1042ENS	761,754	61 095,41	Compromiso de ENERSUR con EDECAÑETE
	R802EAN	5 512,696	442 137,80	Compromiso de ELECTROANDES con EDECAÑETE
	R803ELP	664,170	36 876,87	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca.
	R804SCN	0,000	0,00	Retiro de Empresas del Sur hacia la barra Chilca
	R805ELP	0,214	1,04	Retiro de Electoperu hacia la barra Independencia
	R806EDG	0,178	0,90	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R807SCN	0,000	0,00	Retiro de las Empresas del Sur hacia la barra Independencia
	R808EAN	0,000	0,00	Retiro ELECTROANDES hacia la barra Independencia
	R809EEP	0,000	0,00	Retiro EEPsA hacia la barra Independencia
	R810EGN	0,000	0,00	Retiro EGENOR hacia la barra Independencia
	R811CAH	0,000	0,00	Retiro CAHUA hacia la barra Independencia
	R820EDG	0,001	0,01	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R891ENS	2 973,917	302 329,46	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	1 014,179	151 523,85	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
CARHUAM 220	I312EAN	62 293,271	4 584 018,54	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	79 009,838	5 847 084,52	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R812ISA	111 232,000	6 940 181,08	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	29 057,827	3 395 634,66	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
	R987SC	737,575	69 360,34	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO (Localidad de Oxapampa)
CARHUAMAYO138	RL26EGN	275,707	25 926,98	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
	I175EAN	6 390,437	438 305,57	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R652SC	1 355,392	104 237,01	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Carhuamayo)
	R902ELP	4 528,401	295 104,86	Compromiso de ELECTROPERU para atender a SOC. MINERA EL BROCAL S.A.
CARHUAQUERO220	RL25EGN	506,644	38 963,70	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
	I230EGN	425,873	57 992,19	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero.
	RL03EDG	45,280	6 165,83	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	4,964	675,94	Compromiso de EEPsA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	14,609	1 989,34	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL03ELP	328,641	44 751,92	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	26,289	3 579,85	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03TER	6,090	829,31	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
CARIPA138	I176EAN	12 693,357	899 651,84	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1020ELP	408,621	19 518,89	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R667SC	2 181,636	195 543,36	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Caripa)
	R796ELP	7 333,762	474 353,71	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO para atender a Cemento Andino S.A.
	R975KAL	1 834,662	126 459,46	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
	RL28EGN	934,676	83 776,41	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
CASAPALCA 50	I222SMC	5 269,701	339 206,12	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R799ENS	5 269,701	339 206,12	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CERRO VERDE 138	I67REP	-6 661,622	-585 554,06	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICION.
	I82SREP	38 874,688	2 889 930,74	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	32 213,065	2 304 376,68	Compromiso de EGASA para atender a la Mina Cerro Verde (Oxidos).
	R951ELP	0,000	0,00	Compromiso de ELECTROPERU con EGASA mediante contrato Swap.
CH OROYA2.3	I454EAN	108,451	7 249,91	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1031CAH	108,451	7 249,91	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
CHAVARRIA220	I10REP	-5 100,604	-179 217,67	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	17 651,477	1 195 692,05	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121EAN	3 329,216	440 823,79	Entrega de ELECTROANDES proveniente de las barras Callahuanca y Camarquilla.
	I122SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12EDG	110 331,466	8 509 913,11	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I28SREP	56 238,957	4 458 367,61	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	4 333,386	576 159,79	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I34SREP	116 159,598	9 265 753,89	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I460SDF	19 240,304	1 278 005,45	Entrega de SdF ENERGIA S.A.C. proveniente de la C.T. Oquendo
	I48ELP	34 481,022	2 565 337,43	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	R1048SDF	1 051,804	70 027,08	Compromiso de SdF Energía con SUDAMERICANA DE FIBRAS S.A.
	R10EDG	52 079,730	4 188 172,60	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R244EDG	3 819,893	350 845,34	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	5 763,810	420 383,81	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.A.
	R316ENS	1 189,557	91 747,08	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A.
	R417EGN	5 339,456	358 779,15	Compromiso de EGENOR con Kimberly Clark Peru S.R.L.
	R63EEP	10 775,117	866 518,47	Compromiso de EEPsA con EDELNOR.
	R822ENS	17 683,103	956 660,89	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
	R823EDG	770,463	60 916,97	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R976KAL	1 256,343	84 418,62	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CAH	890,105	71 580,92	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EDG	93 033,171	7 481 586,00	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EEP	8 511,700	684 497,97	Compromiso de EEPsA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGN	24 541,639	1 973 601,24	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGS	1 498,341	120 494,26	Compromiso de EGESUR con EDELNOR por licitacion
	RL14ELP	66 015,759	5 308 886,85	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL14ENS	44 463,618	3 575 696,45	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14KAL	9 419,496	757 501,55	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL14SMC	713,521	57 380,27	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14TER	7 848,195	631 139,91	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
CHICLAYO220	I21REP	3 007,704	312 566,61	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
	I22EGN	71 079,535	5 614 200,69	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuauquero.
	I232EGN	972,781	226 623,05	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R52SREP	33 645,371	2 389 961,17	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.
	R866SC	27,598	2 663,79	Retiro sin Contrato de COELVISAC.
	RL02EDG	4 400,343	399 851,08	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	482,397	43 834,54	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 419,722	129 007,51	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	31 937,920	2 902 140,26	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 554,818	232 151,63	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02TER	591,850	53 780,37	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CHILCA 220	I372ENS	161 446,095	13 497 755,44	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	527,297	28 230,34	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra Cantera
	I375ELP	738,605	5 237,42	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra San Juan
	I376EDG	656,642	4 574,44	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan
	I377SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra San Juan
	I378EAN	4,286	27,06	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra San Juan
	I379EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsA proveniente de la barra San Juan
	I380EGN	0,002	0,02	Entrega de EGENOR proveniente de la barra San Juan
	I381CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra San Juan
	I385EDG	5,499	54,58	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan (C.T. Ventanilla)
	I407KAL	63 997,785	7 172 641,19	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEC)
	I408ELP	690,661	56 980,62	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del SUR proveniente de la barra DESIERTO
	R1001EEP	498,724	37 910,94	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR
	R1002EGN	997,449	75 821,88	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1004EAN	1 496,173	113 732,81	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R1012KAL	6 618,966	420 541,61	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R880ENS	126 813,362	11 003 443,99	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	6 882,518	553 542,22	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	657,061	71 675,72	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra San Juan
	R883SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del sur hacia la barra San Juan
	R884ELP	30,590	283,26	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera
	R885EDG	27,172	230,25	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera
	R886SCN	0,000	0,00	Retiro de los generadores del sur hacia la barra Cantera
	R887EAN	0,121	0,80	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Cantera
	R888EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra Cantera
	R889EGN	0,097	0,62	Retiro de EGENOR hacia la barra Cantera
	R890CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Cantera
	R892EDG	0,197	2,18	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera (C.T. Ventanilla)
	R934ELP	21,017	104,08	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R935EDG	19,587	88,46	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO
	R936SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R937EAN	0,074	0,43	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra DESIERTO
	R938EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra DESIERTO
	R939EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra DESIERTO
	R940CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra DESIERTO
	R941EDG	0,122	0,82	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	R942ENS	6 253,500	494 700,10	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	52 593,554	5 889 424,17	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	2 284,405	275 162,29	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	1 988,714	241 360,82	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18CAH	49,463	3 759,97	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL18EDG	4 742,462	360 502,10	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	456,973	34 737,20	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	1 009,647	76 749,14	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18EGS	83,227	6 326,60	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL18ELP	10 737,794	816 242,05	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	2 904,336	220 775,48	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	523,227	39 773,51	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18SMC	39,496	3 002,32	Compromiso de CORONA con LUZ DEL SUR
	RL18TER	336,842	25 605,31	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHILINA33	I436EGA	17 807,007	1 527 268,91	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani
	I437EGA	7 454,740	618 667,77	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	7 454,740	618 667,77	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	R1026KAL	9 035,388	561 097,26	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R990EGA	11 840,549	1 101 753,59	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R991SC	11 840,549	1 101 753,59	Retiro Sin Contrato de SEAL.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CHIMBOTE220	I17REP	83 108,435	5 964 345,25	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	57 802,977	5 253 610,49	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	26 319,332	1 575 277,01	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I90EGN	25 380,828	2 387 633,28	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.
	R20SREP	142 611,909	11 489 248,61	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	221,750	18 167,20	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	26 319,332	1 575 277,01	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R858SC	2 376,364	212 599,36	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Chimbote-exceso al contrato de Licitacion)
	R974EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	2 233,967	199 859,95	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	245,152	21 932,28	Compromiso de EEPsA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	720,529	64 461,51	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	16 214,765	1 450 640,06	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 297,116	116 045,35	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	300,561	26 889,45	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	70,127	5 745,25	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	169,701	11 404,62	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	169,701	11 404,62	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
DESERTO 220	I396ELP	3 149,976	218 799,86	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I397SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra independencia
	I398ELP	10,823	52,13	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra CHILCA
	I399EDG	10,211	43,85	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CHILCA
	I400SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra CHILCA
	I401EAN	0,027	0,15	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra CHILCA
	I402EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsA proveniente de la barra CHILCA
	I403EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra CHILCA
	I404CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra CHILCA
	I405EDG	0,062	0,37	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca (C.T. Ventanilla)
	I406ENS	5 471,245	455 546,71	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	1 776,549	222 570,14	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	R910EGN	5 787,163	369 677,15	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	955,902	78 337,60	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra CHILCA
	R924SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra CHILCA
	R925ELP	0,009	0,06	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra independencia
	R926EDG	0,007	0,04	Retiro de EDEGEL hacia la barra independencia
	R927SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra independencia
	R928EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra independencia
	R929EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra independencia
	R930EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra independencia
	R931CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra independencia
	R932EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia (C.T. Ventanilla)
	R933ENS	2 681,937	300 995,43	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	993,875	148 002,92	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	10 964,171	595 376,09	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R224REP	1 279,610	-242 138,58	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	9 684,561	837 514,67	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	957,791	55 546,64	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.
	R153TER	957,791	55 546,64	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
FUNDICION 50	I452EAN	3 044,442	223 630,68	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1029CAH	3 044,442	223 630,68	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
GUADALUPE220	I20REP	5 326,445	639 803,78	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240CAH	26 371,044	2 042 324,80	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
	R24REP	4 246,776	413 095,24	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	8 559,981	594 233,32	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R856SC	1 570,332	142 368,10	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Guadalupe-exceso al contrato de Licitacion)
	R957KAL	3 435,342	273 596,45	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 476,234	133 837,09	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL04EEP	161,999	14 687,05	Compromiso de EEP SA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	476,135	43 166,93	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	10 714,924	971 427,49	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	857,151	77 710,28	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	198,615	18 006,64	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	34 529,660	1 872 118,85	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	0,141	8,51	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R142REP	25 283,847	1 085 711,63	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva
	R143CAH	9 245,672	786 398,71	Compromiso de CAHUA con EDELNOR.
HUALLANCA138	I228EGN	10 401,233	845 949,66	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229CAH	2 924,919	197 738,26	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Pariac p/atender Hidrandina.
	I371EGN	7 678,678	544 763,21	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv.publico - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	I459SCR	1 721,972	83 865,65	Entrega de SANTA CRUZ proveniente de C.H. Santa Cruz
	R394SC	1 535,560	105 563,00	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R857SC	844,487	67 126,82	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Huallanca-exceso al contrato de licitacion)
	R877EGN	3 797,864	258 024,82	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R878EGN	3 559,681	244 708,72	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R879SC	260,905	34 146,65	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R907CAH	0,854	40,72	Compromiso de CAHUA que atiende los servicios auxiliares de C.H. Pariac
	R922EGN	4 855,978	338 328,02	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	792,784	62 953,35	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	86,999	6 908,39	Compromiso de EEP SA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	255,699	20 304,56	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	5 754,249	456 933,20	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	460,317	36 552,81	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	106,662	8 469,84	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	414,764	32 255,88	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
HUANCANELICA220	I155ELP	74 883,133	4 695 275,14	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño.
	I156SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I238ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	0,000	0,00	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	0,000	0,00	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R209ELP	70 607,563	4 369 119,75	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	163,050	14 001,59	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R712SC	770,328	75 371,87	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Huancavelica)
	R901ELP	1 714,021	114 275,38	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 257,877	86 275,54	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	370,294	36 231,01	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
HUANCHOR 10	I387SMC	180,669	11 300,56	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	180,669	11 300,56	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	2 591,381	526 333,68	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo Maria 138 kV.
	I57REP	2 929,252	-45 642,28	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R381SC	4 095,646	356 615,23	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (sistema Huanuco)
	RL33EGN	1 424,987	124 076,17	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
HUAYUCACHI220	I161ELP	69 382,462	5 016 637,32	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño.
	I162SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I302SC	24,785	7 243,78	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R217ELP	55 685,565	3 754 863,54	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	R697SC	9 966,670	921 744,12	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Valle del Mantaro)
	RL30EGN	3 755,012	347 273,45	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
ICA 220	I197SHO	4,149	766,57	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I220SC	7 622,050	471 654,81	Entrega sin contrato de COELVISAC.
	I353SC	3 200,479	245 978,69	Entrega de empresa no determinado proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	I438EGS	0,000	0,00	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Independencia
	IL16EDG	5 590,283	429 651,50	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	336,734	25 880,30	Entrega de EEP SA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
INDEPENDENCIA220	IL16EGN	1 172,291	90 098,59	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	9 107,156	699 947,28	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	7 156,500	550 025,96	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	433,820	33 342,05	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R309SC	7 623,056	471 840,37	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R779SC	3 200,851	246 047,57	Retiro sin contrato de ELECTROSURMEDIO (Sist. Ica)
	R995EGS	0,000	0,00	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTROSURMEDIO para mercado no regulado
	RL16EDG	5 590,934	429 771,81	Suministro de EDEGEL a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EEP	336,773	25 887,54	Suministro de EEPsa a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EGN	1 172,428	90 123,82	Suministro de EGENOR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ELP	9 108,217	700 143,28	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ENS	7 157,333	550 179,98	Suministro de ENERSUR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16TER	433,871	33 351,39	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO SUR MEDIO
	I144SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de Campo Armaño y Huancavelica.
	I264ELP	0,088	0,49	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I265EDG	0,076	0,39	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Cantera
	I266SCN	0,000	0,00	Entrega de los generadores del Sur proveniente de la barra Cantera
	I267EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Cantera
	I268EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsa proveniente de la barra Cantera
	I269EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR provenientes de la barra Cantera
	I270CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra Cantera
	I320EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de las barra Cantera
	I384ENS	2 610,428	283 495,98	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Cantera
	I410ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I411EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO
	I412SCN	0,000	0,00	Entrega de EMPRESAS DEL SUR proveniente de la barra DESIERTO
	I413EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra DESIERTO
	I414EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsa proveniente de la barra DESIERTO
	I415EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra DESIERTO
	I416CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra DESIERTO
	I417EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	I418ENS	2 449,791	288 080,55	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	927,462	141 946,43	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	916,088	142 497,40	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	138 808,441	8 881 047,03	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armaño y Huancavelica.
	R197ELP	3 184,731	268 468,79	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera.
	R198SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera.
	R204ELP	38 277,401	2 050 310,31	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA.
	R241EGN	1 501,249	111 045,19	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco).
	R242EGA	866,243	66 276,58	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona).
	R308SC	7 672,154	464 749,87	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R313EGN	2 131,670	141 373,67	Compromiso de EGENOR con MINSUR (FUNSUR).
	R341TER	1 182,833	95 130,71	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R372SC	6 433,228	501 695,62	Retiro sin contrato de ELECTROSUR MEDIO.
	R379SHO	26 211,136	1 546 685,75	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuay) y Munic. de M
	R749SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huancavelica
	R909SREP	0,000	0,00	Retiro de REP hacia la barra Chilca. (Esta línea opera en vacío)
	R943ELP	3 501,597	240 313,09	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	622,535	49 097,11	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R989SC	866,243	66 276,58	Retiro Sin Contrato de SEAL
	R992EGS	4 044,766	300 487,99	Compromiso de EGESUR con ELECTROSUR MEDIO para su mercado no regulado.
	R994KAL	1 383,079	104 858,16	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	0,000	0,00	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15EDG	11 236,933	876 312,79	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EEP	676,863	52 785,19	Compromiso de EEPsa con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EGN	2 356,402	183 764,17	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL15ELP	18 306,140	1 427 605,29	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ENS	14 385,158	1 121 827,32	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15TER	872,015	68 004,11	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
JULIACA 138	I272SGB	7 164,073	582 768,21	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTROPUNO y Cemento Sur S.A.
	R1033KAL	3 731,858	262 043,57	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Sur S.A.
	R733SC	3 432,215	320 724,63	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
LOS HEROES 220	I365EGS	3 088,631	327 628,46	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota.
	I84RDS	13 044,784	1 037 084,71	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 kV.
	R120SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Tacna y Tomasiri).
	RL12EDG	1 715,436	145 107,37	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	188,368	15 933,87	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	553,123	46 788,24	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ELP	12 449,654	1 053 106,63	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ENS	995,998	84 250,75	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12TER	230,837	19 526,31	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
MAHR TUNEL	I427EAN	2 130,970	146 138,86	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R963ELP	2 130,970	146 138,86	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MARCONA 220	I198SHO	90,962	13 710,09	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	826,958	65 909,75	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I323SHO	25 012,642	1 540 307,24	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I338SC	492,243	41 637,23	Entrega sin contrato de ELECTROSURMEDIO proveniente de la barra ICA 220KV.
	I435SC	826,958	65 909,75	Entrega sin contrato de SEAL proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	1 250,814	86 272,99	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	IL17EDG	859,801	72 727,83	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	51,791	4 380,80	Entrega de EEPsA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	180,302	15 251,14	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ELP	1 400,706	118 481,25	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	1 100,690	93 103,82	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	66,723	5 643,87	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R275SHO	4,356	810,48	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	834,810	66 970,72	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R734SC	498,795	42 645,24	Retiro sin contrato de ELECTRO SURMEDIO (Marcona)
	R824SHO	25 012,642	1 540 307,24	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R984SC	834,810	66 970,72	Retiro Sin Contrato de SEAL (Marcona).
	R996EGS	1 266,443	88 547,63	Compromiso de EGESUR con ELECTRO SURMEDIO para mercado no regulado
	RL17EDG	871,247	74 488,54	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EEP	52,480	4 486,86	Compromiso de EEPsA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EGN	182,702	15 620,36	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ELP	1 419,352	121 349,63	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ENS	1 115,342	95 357,82	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17TER	67,611	5 780,50	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
MAYUPAMPA 50	I453EAN	92,158	6 568,98	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1030CAH	92,158	6 568,98	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
MEPSA60	I425EDG	5 494,912	321 128,68	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R954KAL	5 494,912	321 128,68	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112EAN	4 317,524	290 681,55	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera Milpo S.A.
	R167TER	4 317,524	290 681,55	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MINA CARAHUACRA	I433EAN	465,280	30 291,54	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R969ELP	465,280	30 291,54	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MOLLEND0	I173EGA	3 415,223	253 149,54	Entrega de EGASA de la CT Molleendo
	R1009EGA	84,988	6 091,84	Compromiso de EGASA con Tecnología de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 538,518	126 323,85	Compromiso de EGASA con SEAL
	R229REP	253,200	-5 590,00	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	1 538,518	126 323,85	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	18 857,627	1 230 573,21	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	18 455,343	942 448,93	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	-68 504,655	-4 587 749,84	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	70 570,763	4 216 804,07	Compromiso de ENERSUR con SPCC.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R161RDS	13 139,421	1 039 874,34	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 kV.
	R305SREP	19 648,806	1 285 653,76	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	R400SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Moquegua)
	RL10EDG	261,422	23 226,29	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	28,706	2 550,42	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	84,293	7 489,06	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 897,252	168 563,20	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	151,784	13 485,41	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10TER	35,178	3 125,44	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
MOROCCOCHA 50	I216SMC	2 478,720	179 449,40	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA
	R324SMC	2 392,894	173 415,06	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
	R821EAN	85,826	6 034,35	Compromiso de ELECTROANDES con el cliente Minera Perú Copper S.A.
OROYA 220	I180EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su sistema.
	I207ISA	-2 773,324	-1 789 421,38	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Pachachaca 220 kV.
	R194EAN	25 941,636	1 604 988,54	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema.
	R281ISA	-28 714,960	-3 394 409,92	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamayo 220 kV
OROYA50	I178EAN	3 862,870	249 603,65	Entrega de ELECTROANDES para atender a los clientes de KALLPA.
	I450EAN	1 426,530	116 810,87	Entrega de ELECTROANDES para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1023SC	1 038,382	85 027,57	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	219,908	12 375,57	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.
	R286KAL	3 642,962	237 228,08	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
	RL36EGN	388,147	31 783,31	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
PACHACHACA 50	I217SMC	-4 352,267	-270 154,65	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
	I273SMC	185,788	14 890,24	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303EAN	-4 352,267	-270 154,65	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema
	R734EAN	185,788	14 890,24	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Oroya 220 kV
PACHACHACA220	I131SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño por las Lineas 218 y 219.
	I191EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CALLAHUANCA 220
	I39ELP	84 551,775	5 473 196,01	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Lineas 218 y 219.
	I92EDG	117 842,175	8 411 352,31	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Yanango.
	R126ELP	28 005,543	1 969 354,52	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha.
	R127ELP	50 093,627	3 366 110,69	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
	R128EDG	41 268,956	3 103 901,12	Retiro de EDEGEL hacia la barra Pomacocha.
	R129EDG	68 605,697	5 120 397,83	Retiro de EDEGEL hacia la barra Purunhuasi.
	R192EAN	2 833,078	352 867,67	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Pomacocha.
	R193EAN	4 582,879	570 231,87	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	-2 636,453	-1 804 128,94	Retiro de ISA hacia la barra Oroya Nueva 220 kV
	R53SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Pomacocha.
	R55SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Purunhuasi.
	R815ENS	3 676,510	460 659,05	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha
	R816ENS	5 964,112	745 154,51	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca
PARAGSHA 50	I243EAN	2 792,948	162 487,04	Entrega de ELECTROANDES para atender a Cia. Minera Atacocha S.A.
	R376TER	2 792,948	162 487,04	Compromiso de TERMOSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
PARAGSHA138	I202ISA	40 556,203	2 757 377,55	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kV
	I59EAN	-8 352,245	-838 444,25	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su Sistema.
	R727SC	1 906,052	164 304,15	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Paragsha)
	R795ENS	1 061,780	70 616,66	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izcaycruz)
	R85REP	3 014,127	-40 968,55	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	15 430,682	1 024 813,60	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	3 607,677	235 492,21	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
	R862ELP	669,404	32 920,37	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86KAL	4 721,801	294 378,21	Compromiso de KALLPA con Minas Buenaventura S.A.A.
	R87EGN	647,969	45 575,73	Compromiso de EGENOR con Minera Raura y con Minera Izcaycruz hasta mayo de 2005.
	R921ENS	431,980	30 383,82	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A.
	RL27EGN	712,485	61 417,12	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
PARAMONGA220	I14REP	25 085,769	1 101 684,15	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
	I15CAH	24 057,663	1 834 841,09	Entrega de CAHUA proveniente de C.H. Cahua.
	I32TRS	39 845,762	3 732 176,32	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I449REP	31 146,812	1 539 031,31	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R154EDG	1 086,454	75 904,19	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (puerto Huarmey).
	R155CAH	5 889,124	477 973,49	Compromiso de CAHUA con EDELNOR (Huacho y Supe desde PARANU 66 kV).
	R19REP	88 935,520	6 116 303,27	Retiro de REP hacia Chimbote 220
	R367SC	894,717	73 229,76	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sistema de Huarmey).
	R392CAH	1 823,468	138 117,73	Compromiso de CAHUA con EMSEMSA y otros clientes.
	R399ENS	15 160,755	876 961,07	Compromiso de ENERSUR con Quimpac S.A.
	R970ENS	6 063,019	426 084,97	Compromiso ENERSUR con su cliente PANASA
	RL23EGN	282,948	23 158,40	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
PIURA220	I231EGN	959,647	231 980,58	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paita, Sullana.
	I37SREP	31 790,219	2 335 178,94	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	R157REP	-7 857,071	-1 297 193,87	Retiro de REP hacia la barra Talara
	R344ENS	1 842,534	146 328,46	Compromiso de ENERSUR con Textil Piura S.A.
	RL01EDG	4 121,308	395 288,62	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	451,985	43 351,46	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 329,672	127 533,29	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	29 913,947	2 869 147,86	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 393,194	229 539,29	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01TER	554,296	53 164,42	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
PUNO 220	I222SGB	18 657,252	943 422,37	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliaca
	R312RDS	18 657,252	943 422,37	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
PUNO 60	I457SGB	3 980,935	343 609,75	Entrega de SAN GABAN para atender a ARUTANI S.A.C.
	R1040KAL	1 839,805	134 316,26	Compromiso de KALLPA con ARUTANI S.A.C.
	R1046SC	2 141,131	209 293,49	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
QUENCORO138	I170REP	1 213,151	-247 719,75	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
	R1047SC	3 769,074	281 862,50	Retiro Sin Contrato de ELECTROSURESTE
	R225EGM	-2 555,923	-529 582,26	Retiro de EGEMSA hacia su sistema y hacia la barra TINTAYA.
REPARTICION138	I179REP	235,922	-6 140,82	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDO.
	R237REP	-6 569,552	-578 952,79	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE.
	R254EGA	3 402,737	286 405,99	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	3 402,737	286 405,99	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	216,820	14 894,66	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	216,820	14 894,66	Compromiso de ENERSUR con PERUBAR S.A.
SAN ANTONIO 4.16	I430EAN	618,240	42 205,97	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R966ELP	618,240	42 205,97	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN ANTONIO 50	I431EAN	2 247,285	143 063,13	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R967ELP	2 247,285	143 063,13	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 2.4	I428EAN	1 079,396	75 291,21	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R964ELP	1 079,396	75 291,21	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 4.16	I426EAN	575,978	37 913,22	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R962ELP	575,978	37 913,22	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN GABAN 138	I456SGB	2 789,015	215 140,99	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTRO SUR ESTE
	R1039EGM	2 601,100	200 674,67	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SUR ESTE (Zona Mazuco y Puerto Maldonado)
	R1044SGB	74,685	5 749,49	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO
	R1045SC	113,230	8 716,83	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
SAN JUAN220	I107SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pomacocha.
	I149SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Chilca.
	I154ELP	648,529	71 380,11	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174EAN	2 731,648	351 834,16	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pomacocha.
	I1ELP	115 211,446	8 072 467,98	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I318ENS	3 544,889	459 253,54	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	72 666,214	5 300 346,83	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	125 566,478	11 035 247,08	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	52 144,068	5 906 056,96	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I93EDG	39 820,420	3 106 492,33	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pomacocha.
	R288EGN	15 178,521	1 257 116,48	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	104,094	8 130,33	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tren Eléctrico).
	R338EDG	702,665	61 526,25	Compromiso de EDEGEL con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R361ENS	406,083	37 770,09	Compromiso de ENERSUR con el cliente Propietarios Edificio Wiese
	R370TER	28 897,011	1 958 956,36	Compromiso de TERMOSELVA con Cementos Lima S.A.
	R429ELP	774,405	5 510,25	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	688,374	4 809,01	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chilca
	R432EAN	4,455	28,44	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chilca
	R433EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsa hacia la barra Chilca
	R434EGN	0,003	0,02	Retiro de EGENOR hacia la barra Chilca
	R435CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Chilca
	R49ELP	185,572	15 888,84	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.
	R7SREP	13 633,587	1 850 818,82	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	5,736	57,19	Retiro de EDEGEL hacia las barra Chilca
	R903ENS	902,400	81 457,25	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Banco Continental.
	R960KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Minera Condestable)
	R972KAL	2 702,855	186 677,80	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979EAN	22 767,781	1 885 674,71	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR.
	R97EEP	7 589,260	628 558,24	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR.
	RL08CAH	752,696	62 339,82	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EDG	72 167,674	5 977 076,09	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	6 953,920	575 938,07	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	15 364,145	1 272 490,31	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGS	1 266,500	104 894,13	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL08ELP	163 400,687	13 533 182,94	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	44 196,283	3 660 427,60	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	7 962,122	659 439,41	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL08SMC	601,024	49 778,04	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08TER	5 125,838	424 532,52	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	43,554	2 540,78	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
	R797ENS	43,554	2 540,78	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
SANTA ROSA220	I31EDG	4 900,548	361 808,16	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.
	I32EDG	20 503,952	1 523 581,45	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I7SREP	12 595,972	1 785 635,16	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	50 078,004	5 432 790,39	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.
	I9EDG	125 537,196	9 117 916,73	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	3 543,161	257 871,04	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A.
	R1022KAL	2 843,904	199 109,24	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R240EGN	1 744,033	131 858,94	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	4 314,927	362 669,85	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R310EDG	4 027,041	403 116,95	Compromiso de EDEGEL con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	723,529	73 964,28	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	259,543	21 963,63	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.
	R357KAL	852,016	54 185,21	Compromiso de KALLPA con su cliente Corporación Miyasato S.A.C.
	R607EDG	1 195,887	70 789,71	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R728EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Creditex - Huachipa
	R78EEP	3 070,646	265 486,35	Compromiso de EEPsa con EDELNOR.
	R8EDG	14 841,455	1 283 184,00	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R952KAL	5 407,593	390 936,28	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	2 656,027	189 602,76	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R96EEP	2 157,463	181 334,92	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR.
	R971ENS	0,000	0,00	Compromiso de ENERSUR con su cliente Minera San Juan S.A.
	R977KAL	1 783,997	119 445,52	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978EAN	6 472,390	544 004,77	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R9REP	-5 839,432	-251 560,40	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	RL07CAH	213,975	17 984,63	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL07EDG	20 515,718	1 724 347,20	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	1 976,850	166 154,35	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	4 367,696	367 105,10	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGS	360,039	30 261,27	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL07ELP	46 451,301	3 904 234,41	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	12 564,053	1 056 009,32	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	2 263,460	190 243,94	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07SMC	170,858	14 360,64	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR. Por Licitacion
	RL07TER	1 457,166	122 474,84	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CAH	253,658	21 931,16	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EDG	26 512,189	2 292 229,19	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	2 425,627	209 718,40	Compromiso de EEP SA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	6 993,770	604 677,45	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGS	426,991	36 917,37	Compromiso de EGESUR con EDELNOR por licitacion
	RL13ELP	18 812,884	1 626 551,56	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL13ENS	12 671,049	1 095 531,85	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13KAL	2 684,327	232 085,44	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL13SMC	203,336	17 580,33	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	2 236,545	193 370,41	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I73SREP	3 471,149	-115 783,84	Entrega de REP proveniente de la barra Callalli.
	I74EGA	38 292,749	3 540 969,91	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	7 510,554	614 530,57	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R107SREP	26 742,385	2 196 094,55	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R280EGA	7 510,554	614 530,57	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R983SC	0,405	30,39	Retiro Sin Contrato de SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
SHELBY 50	I451EAN	1 488,459	99 882,50	Entrega de ELECTROANDES para atender a Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
	R1028SMC	1 488,459	99 882,50	Compromiso de CM Corona con su cliente Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
SOCABAYA138	I76SREP	0,000	0,00	Entrega de REP proveniente de la barra Jesús.
	I77SREP	26 581,565	2 198 894,55	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	44 143,873	3 247 111,56	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	491,962	38 673,31	Suministro de SAN GABAN a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R111EGA	13 747,124	1 140 528,35	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R113SREP	38 742,170	2 871 738,44	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R146SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (atiende a Puquina-Omate).
	R608EDG	2 048,006	112 796,19	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	13 747,124	1 140 528,35	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11EDG	207,239	15 071,10	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	22,756	1 654,92	Compromiso de EEP SA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	66,822	4 859,51	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 504,023	109 377,48	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	120,325	8 750,43	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	27,887	2 028,04	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
SOCABAYA220	I95TRM	180 730,986	12 734 597,87	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armiño 220 KV.
	I96RDS	-68 640,691	-4 554 791,51	Entrega de REDESUR de la barra MONTALVO 220 KV.
	R1025EGA	0,000	0,00	Compromiso de EGASA con ELECTROPERU mediante contrato SWAP (carga de Cerro Verde)
	R134TRM	43 619,423	3 211 408,12	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	68 470,871	4 968 398,24	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
TALARA220	I110ELP	1 288,869	279 634,87	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva.
	I111REP	-7 958,385	-1 328 807,51	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	25 695,447	2 744 961,42	Entrega de EEP SA proveniente de la C.T. Malacas.
	R368SC	13 474,987	1 201 030,96	Retiro Sin Contrato de ELECTRONOROESTE (Sistema de Talara).
	RL19EGN	5 550,944	494 757,81	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
TICLIO 50	I215SMC	935,498	59 697,28	Entrega de CORONA para atender a la Minera VOLCAN.
	R298ELP	935,498	59 697,28	Compromiso de ELECTROPERU con Minera VOLCAN
TINGO MARIA 138	I54TRS	7 772,947	941 285,23	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo Maria 220 KV.
	R337ENS	673,931	48 871,83	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351SC	1 268,236	103 374,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROTOCACHE
	R382SC	1 755,547	147 056,63	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sist. Tingo Maria)
	R80REP	2 639,767	519 157,78	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	10,478	737,61	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVA (SS.AA. Subestación Tingo Maria).
	RL32EGN	1 424,987	122 087,39	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo Maria 138)
TINGO MARIA 220	I192ELP	1 360,018	25 722,77	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I227ELP	0,414	10,66	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	33,105	626,11	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I62TER	35 487,054	4 078 168,12	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	79,627	1 611,92	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	R1014EGN	38,364	688,50	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R270ELP	1 576,175	28 286,55	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R282ELP	0,519	9,36	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283EDG	0,180	0,34	Retiro de EDEGEL hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	2,001	11,19	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra
	R92TRS	7 022,049	881 257,21	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo María 138 kV.
	R93EAN	2,491	13,47	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	30,685	443,09	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R95TER	28 287,754	3 195 429,86	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra.
TINTAYA138	I168REP	19 685,562	1 491 643,72	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
	I70EGM	22 418,747	1 135 725,64	Entrega de EGEMSA proveniente del Sistema Cuzco-Machupicchu
	R101SREP	18 905,647	982 292,39	Retiro de REP hacia la barra Callalli.
	R102EGM	521,593	50 127,93	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SURESTE (atiende a Yauri y SS.AA. Tintaya 138).
	R103SGB	0,000	0,00	Compromiso de SAN GABAN con Xstrata Tintaya S.A.
	R264EGM	8 161,415	575 798,35	Compromiso de EGEMSA con Xstrata Tintaya S.A.
	R362ENS	14 515,654	1 019 150,68	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
TOQUEPALA138	I219SREP	19 393,658	1 280 787,04	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
	I80EGS	4 250,262	455 751,50	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 kV.
	R116ENS	19 271,410	1 358 917,93	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R904SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EDG	464,921	40 151,69	Compromiso de EDEGEL para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	51,052	4 408,95	Compromiso de EEPSA para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	149,908	12 946,46	Compromiso de EGENOR para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ELP	3 374,130	291 398,07	Compromiso de ELECTROPERU para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ENS	269,938	23 312,46	Compromiso de ENERSUR para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	62,562	5 403,00	Compromiso de TERMOSELVA para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
TRUJILLO220	I19SREP	137 629,146	11 396 206,79	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
	I49EGN	132,784	30 435,35	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Trujillo y C.T. Trupal.
	R1006KAL	12 104,861	855 700,67	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R146EGN	1 537,394	131 085,16	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.
	R21REP	7 498,942	865 349,37	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	52 165,098	3 889 611,08	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.
	R364KAL	3 593,984	208 493,87	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupal S.A.
	R366SC	41 163,763	3 769 698,05	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA (Sistema de Trujillo).
	R606EGN	5 103,688	381 815,31	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Misquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	353,804	20 780,51	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	14 240,397	1 304 108,11	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
VENTANILLA220	I255ELP	192 728,590	13 801 781,58	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Ventanilla.
	I27EDG	44 755,326	3 482 760,79	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
	R1036EEP	1 591,424	121 705,58	Compromiso de EEPSA con EDELNOR
	R1037EDG	7 691,884	588 243,65	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	R37SREP	117 381,396	9 330 576,79	Retiro de REP hacia la barra Chavarria
	R44SREP	56 752,432	4 482 580,94	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R45SREP	16 118,841	-140 666,86	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
	RL37CAH	131,464	10 053,79	Compromiso de CAHUA con EDELNOR
	RL37EDG	13 740,478	1 050 815,21	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	RL37EEP	1 257,130	96 140,16	Compromiso de EEPSA con EDELNOR
	RL37EGN	3 624,662	277 199,27	Compromiso de EGENOR con EDELNOR
	RL37EGS	221,296	16 923,85	Compromiso de EGESUR con EDELNOR
	RL37ELP	9 750,157	745 651,93	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL37ENS	6 567,027	502 219,21	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR
	RL37KAL	1 391,207	106 393,77	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL37SMC	105,383	8 059,26	Compromiso de CORONA con EDELNOR

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
VIZCARRA220	RL37TER	1 159,134	88 645,83	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR
	I203ISA	69 522,687	4 293 859,15	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
	I204ELP	0,505	9,23	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I205EDG	0,173	0,33	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I206SCN	0,000	0,00	Entrega de Generadores del Sur proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I314ENS	1,915	11,02	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo Maria 220
	I65TER	27 697,739	3 196 106,76	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV.
	I66EAN	2,385	13,25	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV.
	R1015EGN	33,315	656,44	Retiro de EGENOR hacia la Barra Tingo Maria 220
	R122TER	80,333	1 705,99	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Tingo Maria 220 kV.
	R269ELP	1 368,644	26 969,04	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Tingo Maria 220 kV.
	R945ELP	458,710	30 669,53	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	54 670,531	3 738 398,66	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.
	R99TRS	40 613,871	3 691 600,08	Retiro de ETESELVA hacia la barra Paramonga Nueva.
ZAPALLAL220	I116SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Huayucachi.
	I13SREP	14 735,000	-196 208,99	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	54 142,729	3 779 115,70	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	32 797,075	1 604 966,52	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
	R14REP	36 052,076	1 969 208,55	Retiro de REP hacia la barra Huacho.
	R764SC	28,578	8 731,64	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.

CUADRO N°1-A
RESUMEN BALANCE DE ENERGIA DEL COES-SINAC (MWh)
ABRIL 2009

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
CAHUA	56 192,445	23 497,788	32 694,657
CORONA	11 761,201	7 815,292	3 945,909
EDEGEL	548 457,162	495 962,551	52 494,611
EEPSA	25 695,447	49 666,806	-23 971,358
EGASA	59 514,979	63 986,173	-4 471,194
EGEMSA	33 382,918	15 973,918	17 409,000
EGENOR	201 153,667	160 869,227	40 284,440
EGESUR	7 338,893	7 916,788	-577,895
ELECTROANDES	106 025,047	65 505,473	40 519,575
ELECTROPERU	800 558,292	640 487,189	160 071,103
ENERSUR	259 313,561	315 765,717	-56 452,157
KALLPA GENERACION S.A.	63 997,785	101 489,823	-37 492,038
SAN GABAN	55 908,302	922,857	54 985,444
SANTA CRUZ	1 721,972		1 721,972
SDF ENERGIA	19 240,304	9 464,854	9 775,450
SHOUGESA	90,962	26 211,342	-26 120,380
TERMOSELVA	48 973,263	112 513,015	-63 539,752
ETESSELVA		17,212	-17,212
ISA		1 632,849	-1 632,849
REDESUR		432,583	-432,583
REP		12 928,249	-12 928,249
TRANSMANTARO		14 434,037	-14 434,037
REP-SEC		11 694,340	-11 694,340
Sin Contratos		160 138,119	-160 138,119
TOTAL	2 299 326,200	2 299 326,200	-0,000

CUADRO N° 2-A1

COES SINAC

INFORME COES/DO/STR-093-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009. PERIODO: 1

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM kWh/g (1) (3)	COSTO S./barril (2)	CVC S./kWh	CVNC S./kWh	CV S./kWh	FACT. PERD. (C. MINIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MEDIA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MAXIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,2084	0,4626	1,3622	0,4104	1,2476	0,4481
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9938	0,4609	0,9897	0,4628	0,9900	0,4626
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,0719	0,2919	1,0753	0,2909	1,0385	0,3013
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,0719	0,2948	1,0753	0,2938	1,0385	0,3043
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,81	153,88	0,3390	0,0060	0,3450	1,0719	0,3219	1,0753	0,3208	1,0385	0,3322
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9938	0,4637	0,9897	0,4657	0,9900	0,4655
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,87	25,76	0,4604	0,0120	0,4723	1,1878	0,3976	1,3577	0,3479	1,2455	0,3792
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,2651	0,3450	1,4450	0,3020	1,3227	0,3299
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,2155	0,2557	1,3857	0,2242	1,2946	0,2400
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,2255	0,2819	1,3842	0,2496	1,2880	0,2682
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,1501	0,2837	1,2592	0,2591	1,2038	0,2711
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,2255	0,3577	1,3966	0,3138	1,2459	0,3518
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,2903	0,3597	1,5022	0,3089	1,4089	0,3294
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9938	0,4713	0,9897	0,4732	0,9900	0,4731
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9938	0,4730	0,9897	0,4749	0,9900	0,4748
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	0,9990	0,0383	0,9981	0,0383	0,9981	0,0383
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	0,9999	0,5241	0,9999	0,5241
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	0,9999	0,4761	0,9999	0,4761
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,11	229,56	0,6002	0,0081	0,6083	1,1433	0,5320	1,2261	0,4961	1,2157	0,5004
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,1645	0,5530	1,2245	0,5259	1,0999	0,5855
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,2255	0,4937	1,3854	0,4367	1,2933	0,4678
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,33	233,15	0,5950	0,0081	0,6031	1,1030	0,5468	1,1540	0,5226	1,1139	0,5414
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,2255	0,3591	1,3854	0,3176	1,2933	0,3402
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0110	0,01099	0,9967	0,0110	0,9937	0,0111	0,9907	0,0111
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	15,21	0,1843	0,0094	0,1937	1,2084	0,1603	1,3622	0,1422	1,2476	0,1552
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,39	5,63	0,0641	0,0081	0,0722	0,9528	0,0757	0,9239	0,0781	0,9073	0,0795
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,37	5,63	0,0697	0,0082	0,0778	0,9528	0,0817	0,9239	0,0842	0,9073	0,0858
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,20	0,00	0,0000	0,0120	0,01198	0,9964	0,012030	0,9933	0,0120611	0,9902	0,0120981
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	168,0	0,2980	0,0095	0,3075	1,1226	0,2739	1,0501	0,2928	1,0581	0,2906
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,65	249,85	0,5586	0,0240	0,5825	1,1238	0,5183	1,0507	0,5544	1,0564	0,5514
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2829	0,0059	0,2887	1,1148	0,2590	1,0430	0,2768	1,0472	0,2757
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,2155	0,3556	1,3857	0,3119	1,2946	0,3339
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2846	0,0058	0,2903	1,1227	0,2586	1,0498	0,2766	1,0564	0,2748
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0786	0,2384	1,0212	0,2518	1,0546	0,2438
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0359	0,4061	1,1243	0,3612	1,0515	0,3862	1,0555	0,3847
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,31	249,85	0,5260	0,0182	0,5442	1,1236	0,4843	1,0505	0,5180	1,0526	0,5170
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0786	0,4024	1,0212	0,4250	1,0582	0,4101
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0786	0,3670	1,0212	0,3877	1,0582	0,3741
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0106	0,5086	1,0786	0,4715	1,0212	0,4980	1,0582	0,4806
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0794	0,3952	1,0108	0,4221	1,0452	0,4082
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0772	0,4709	1,0091	0,5027	1,0449	0,4855
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0728	0,4237	1,0062	0,4518	1,0424	0,4361
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364	0,9938	0,0366	0,9897	0,0367	0,9900	0,0367
DOLORES (SZ 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678	0,9456	0,7062	0,8986	0,7431	1,0012	0,6670
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9479	0,7108	0,8999	0,7488	1,0015	0,6728
MOLLENDON 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0534	0,2093	0,9969	0,2212	1,0337	0,2133
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9938	0,0367	0,9897	0,0369	0,9900	0,0369
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0317	0,4609	0,9990	0,4614	0,9981	0,4618	0,9981	0,4618
MOLLENDON TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0584	0,4503	1,0016	0,4758	1,0387	0,4588
MOLLENDON TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0584	0,4327	1,0016	0,4572	1,0387	0,4409
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,5955	0,2164	0,0027	0,2191	1,0821	0,2025	1,0028	0,2185	1,0282	0,2131
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	239,69	0,3947	0,0211	0,4158	1,1501	0,3615	1,2592	0,3302	1,2038	0,3454
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,2084	0,2097	1,3622	0,1860	1,2476	0,2031
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,0719	0,3504	1,0753	0,3493	1,0385	0,3617
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	0,9930	0,4052	0,9791	0,4110	0,9256	0,4348
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,41	25,76	0,4227	0,0120	0,4347	1,1878	0,3660	1,3577	0,3202	1,2455	0,3490
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,1987	0,3005	1,3821	0,2606	1,2567	0,2866
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,40	0,0279	0,0123	0,0402	0,9990	0,0402	0,9981	0,0403	0,9981	0,0403
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	0,9990	0,4454	0,9981	0,4458	0,9981	0,4458
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,44	2,40	0,0322	0,0212	0,0534	1,0000	0,0534	0,9999	0,0534	0,9999	0,0534
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9938	0,0271	0,9897	0,0272	0,9900	0,0272
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529	1,0000	0,0529	0,9999	0,0529	0,9999	0,0529
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9938	0,0274	0,9897	0,0276	0,9900	0,0275
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,89	2,40	0,0165	0,0100	0,0265	0,9938	0,0267	0,9897	0,0268	0,9900	0,0268
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9938	0,0272	0,9897	0,0273	0,9900	0,0273
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,06	0,00	0,0000	0,0110	0,01099	0,9964	0,0110	0,9931	0,0111	0,9901	0,0111
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276	0,9938	0,0278	0,9897	0,0279	0,9900	0,0279
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,2255	0,3527	1,3842	0,3122	1,2880	0,3356
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,73	2,40	0,0161	0,0100	0,0262	0,9938	0,0263	0,9897	0,0264	0,9900	0,0264
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0075	1,0142	0,0074	1,0289	0,0073	1,0138	0,0074

Tipo de cambio (S./US\$) 2,995

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009: PERIODO: 2 - 3

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM kWh/gal (1) (3)	COSTO S./baril (2)	CVC S./kWh	CVNC S./kWh	CV S./kWh	FACT. PERD. (C. MINIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MEDIA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MAXIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,2084	0,4626	1,3622	0,4104	1,2476	0,4481
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9938	0,4609	0,9897	0,4628	0,9900	0,4626
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,0719	0,2919	1,0753	0,2909	1,0385	0,3013
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,0719	0,2948	1,0753	0,2938	1,0385	0,3043
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,81	153,88	0,3390	0,0060	0,3450	1,0719	0,3219	1,0753	0,3208	1,0385	0,3322
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9938	0,4637	0,9897	0,4657	0,9900	0,4655
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,87	25,76	0,4604	0,0120	0,4723	1,1878	0,3976	1,3577	0,3479	1,2455	0,3792
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,2651	0,3450	1,3227	0,3020	1,3227	0,3299
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,2155	0,2557	1,3857	0,2242	1,2946	0,2400
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,2255	0,2819	1,3842	0,2496	1,2880	0,2682
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,1501	0,2837	1,2592	0,2591	1,2038	0,2711
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,43831	1,2255	0,3577	1,3866	0,3138	1,2459	0,3518
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,2903	0,3597	1,5022	0,3089	1,4089	0,3294
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9938	0,4713	0,9897	0,4732	0,9900	0,4731
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9938	0,4730	0,9897	0,4749	0,9900	0,4748
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	0,9990	0,0383	0,9981	0,0383	0,9981	0,0383
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	0,9999	0,5241	0,9999	0,5241
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	0,9999	0,4761	0,9999	0,4761
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921	1,1433	0,5179	1,2621	0,4829	1,2157	0,5414
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,1645	0,5530	1,2245	0,5259	1,0999	0,5855
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,2255	0,4937	1,3854	0,4367	1,2933	0,4678
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,33	233,15	0,5950	0,0081	0,6031	1,1030	0,5468	1,1540	0,5226	1,1139	0,5414
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,2255	0,3591	1,3854	0,3176	1,2933	0,3402
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9967	0,0110	0,9937	0,0111	0,9907	0,0111
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	15,21	0,1843	0,0094	0,1937	1,2084	0,1603	1,3622	0,1422	1,2476	0,1552
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,39	5,63	0,0641	0,0081	0,0722	0,9528	0,0757	0,9239	0,0781	0,9073	0,0795
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,37	5,63	0,0697	0,0082	0,0778	0,9528	0,0817	0,9239	0,0842	0,9073	0,0858
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,20	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	0,9964	0,0120230	0,9933	0,0120611	0,9902	0,0120981
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2980	0,0095	0,3075	1,1226	0,2739	1,0501	0,2928	1,0581	0,2906
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,52	250,69	0,5676	0,0240	0,5916	1,1238	0,5264	1,0507	0,5630	1,0564	0,5800
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2829	0,0059	0,2887	1,1148	0,2590	1,0430	0,2768	1,0472	0,2757
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,2155	0,3556	1,3857	0,3119	1,2946	0,3339
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2846	0,0058	0,2903	1,1227	0,2586	1,0498	0,2766	1,0564	0,2748
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0786	0,2384	1,0212	0,2518	1,0546	0,2438
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,1243	0,3623	1,0515	0,3874	1,0555	0,3859
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,01	250,690	0,4970	0,0182	0,5152	1,1236	0,4585	1,0505	0,4905	1,0526	0,4895
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0786	0,4024	1,0212	0,4250	1,0582	0,4101
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0786	0,3670	1,0212	0,3877	1,0582	0,3741
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0106	0,5086	1,0786	0,4715	1,0212	0,4980	1,0582	0,4806
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0385	0,4266	1,0794	0,3952	1,0108	0,4221	1,0452	0,4082
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0772	0,4709	1,0091	0,5027	1,0449	0,4855
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0728	0,4237	1,0062	0,4518	1,0424	0,4361
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364	0,9938	0,0366	0,9897	0,0367	0,9900	0,0367
DOLORES(GM 123 ALIC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,8542	0,0136	0,8678	0,9456	0,7062	0,8986	0,7431	1,0012	0,6670
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,8566	0,0172	0,8738	0,9479	0,7108	0,8999	0,7488	1,0015	0,6728
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0534	0,2093	0,9969	0,2212	1,0337	0,2133
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9938	0,0367	0,9897	0,0369	0,9900	0,0369
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	0,9990	0,4420	0,9981	0,4424	0,9981	0,4424
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0584	0,4503	1,0016	0,4758	1,0387	0,4588
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0584	0,4327	1,0016	0,4572	1,0387	0,4409
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,60	0,2164	0,0027	0,2191	1,0821	0,2025	1,0028	0,2185	1,0282	0,2131
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,1501	0,3651	1,2592	0,3335	1,2038	0,3488
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,2084	0,2097	1,3622	0,1860	1,2476	0,2031
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,0719	0,3504	1,0753	0,3493	1,0385	0,3617
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	0,9930	0,4052	0,9791	0,4110	0,9256	0,4348
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,41	25,76	0,4227	0,0120	0,4347	1,1878	0,3660	1,3577	0,3202	1,2455	0,3490
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,1987	0,3005	1,3821	0,2606	1,2567	0,2866
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,40	0,0279	0,0123	0,0402	0,9990	0,0402	0,9981	0,0403	0,9981	0,0403
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	0,9990	0,4454	0,9981	0,4458	0,9981	0,4458
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,44	2,40	0,0322	0,0212	0,0534	1,0000	0,0534	0,9999	0,0534	0,9999	0,0534
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9938	0,0271	0,9897	0,0272	0,9900	0,0272
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529	1,0000	0,0529	0,9999	0,0529	0,9999	0,0529
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9938	0,0274	0,9897	0,0276	0,9900	0,0275
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,89	2,40	0,0165	0,0100	0,0265	0,9938	0,0267	0,9897	0,0268	0,9900	0,0268
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9938	0,0272	0,9897	0,0273	0,9900	0,0273
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,06	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9964	0,0110	0,9931	0,0111	0,9901	0,0111
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276	0,9938	0,0278	0,9897	0,0279	0,9900	0,0279
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,2255	0,3527	1,3842	0,3122	1,2880	0,3356
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,73	2,40	0,0161	0,0100	0,0262	0,9938	0,0263	0,9897	0,0264	0,9900	0,0264
CH CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0075	1,0142	0,0074	1,0299	0,0073	1,0138	0,0074

Tipo de cambio (S./US\$) 2,995

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kWh/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009. PERIODO: 4 - 10

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible de Ilo1 R500.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO		CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	S./kWh
	MW	kWh/gal (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,2611	0,4433	1,2609	0,4434	1,2247	0,4564	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9893	0,4630	0,9893	0,4630	0,9899	0,4627	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,0774	0,2904	1,0629	0,2943	1,0386	0,3012	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,0774	0,2933	1,0629	0,2973	1,0386	0,3042	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	9,75	153,88	0,3759	0,0060	0,3819	1,0774	0,3545	1,0629	0,3593	1,0386	0,3677	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9893	0,4659	0,9893	0,4659	0,9899	0,4656	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,85	25,76	0,4598	0,0120	0,4717	1,2397	0,3805	1,2533	0,3764	1,2226	0,3858	
PAITA 1- D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,3203	0,3306	1,3381	0,3262	1,2980	0,3362	
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,2681	0,2450	1,2847	0,2419	1,2628	0,2461	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,2787	0,2702	1,2833	0,2692	1,2568	0,2749	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,2002	0,2719	1,1872	0,2749	1,1863	0,2751	
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,2792	0,3426	1,2929	0,3390	1,2224	0,3586	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,3465	0,3447	1,3850	0,3351	1,3808	0,3361	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9893	0,4734	0,9893	0,4735	0,9899	0,4732	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9893	0,4751	0,9893	0,4751	0,9899	0,4749	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	0,9988	0,0383	0,9981	0,0383	0,9981	0,0383	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	0,9999	0,5241	0,9999	0,5241	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	0,9999	0,4761	0,9999	0,4761	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921	1,1700	0,5061	1,1822	0,5009	1,2021	0,4926	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,1881	0,5420	1,1765	0,5474	1,0904	0,5806	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,2787	0,4732	1,2844	0,4711	1,2616	0,4796	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	233,15	0,5758	0,0081	0,5839	1,1233	0,5198	1,1116	0,5253	1,1042	0,5288	
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,2787	0,3441	1,2844	0,3426	1,2616	0,3488	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,04	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	1,0009	0,0110	0,9943	0,0111	0,9909	0,0111	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	15,21	0,1843	0,0094	0,1937	1,2811	0,1536	1,2609	0,1536	1,2247	0,1581	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,66	5,63	0,0656	0,0081	0,0737	0,9581	0,0769	0,9153	0,0805	0,9054	0,0814	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,88	5,63	0,0725	0,0082	0,0807	0,9581	0,0842	0,9153	0,0882	0,9054	0,0891	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,29	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	1,0011	0,0120	0,9939	0,0121	0,9904	0,0121	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	162,465	0,2883	0,0095	0,2978	1,1248	0,2647	1,0470	0,2844	1,0134	0,2938	
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	250,69	0,5106	0,0240	0,5346	1,1239	0,4756	1,0461	0,5110	1,0115	0,5285	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	162,47	0,2736	0,0059	0,2795	1,1197	0,2496	1,0415	0,2684	1,0054	0,2780	
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,2681	0,3409	1,2847	0,3365	1,2628	0,3423	
ILO1 TV4 - R500	66,46	-	162,47	0,2753	0,0058	0,2811	1,1197	0,2510	1,0415	0,2699	1,0054	0,2786	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0980	0,2342	1,0174	0,2527	1,0163	0,2530	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,1260	0,3817	1,0481	0,3886	1,0109	0,4029	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	250,690	0,4741	0,0182	0,4923	1,1237	0,4381	1,0459	0,4707	1,0092	0,4878	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0980	0,3953	1,0204	0,4253	1,0196	0,4256	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0980	0,3805	1,0204	0,3880	1,0196	0,3883	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0106	0,5086	1,0980	0,4632	1,0204	0,4984	1,0196	0,4988	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0892	0,3917	1,0114	0,4218	1,0042	0,4248	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0914	0,4648	1,0100	0,5023	1,0044	0,5050	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0930	0,4159	1,0079	0,4510	1,0025	0,4534	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364	0,9893	0,0367	0,9893	0,0367	0,9899	0,0367	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678	0,9913	0,6736	0,9061	0,7370	0,9636	0,6930	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9932	0,6784	0,9073	0,7426	0,9639	0,6991	
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0641	0,2072	1,0003	0,2205	1,0011	0,2203	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9893	0,0369	0,9893	0,0369	0,9899	0,0369	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	0,9988	0,4421	0,9981	0,4424	0,9981	0,4424	
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0691	0,4458	1,0050	0,4742	1,0059	0,4738	
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0691	0,4284	1,0050	0,4557	1,0059	0,4553	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,73	0,60	0,2181	0,0027	0,2208	1,0731	0,2058	1,0027	0,2202	0,9903	0,2230	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,2002	0,3499	1,1872	0,3537	1,1863	0,3540	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,2611	0,2009	1,2609	0,2010	1,2247	0,2069	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,0774	0,3486	1,0629	0,3533	1,0386	0,3616	
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	0,9978	0,4033	0,9704	0,4147	0,9238	0,4356	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,44	25,76	0,4236	0,0120	0,4356	1,2397	0,3514	1,2533	0,3475	1,2226	0,3563	
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,2507	0,2880	1,2708	0,2834	1,2335	0,2920	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,67	2,40	0,0280	0,0123	0,0402	0,9988	0,0403	0,9981	0,0403	0,9981	0,0403	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	0,9988	0,4455	0,9981	0,4458	0,9981	0,4458	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,42	2,40	0,0322	0,0212	0,0533	1,0000	0,0533	0,9999	0,0533	0,9999	0,0533	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9893	0,0272	0,9893	0,0272	0,9899	0,0272	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,24	2,40	0,0317	0,0212	0,0529	1,0000	0,0529	0,9999	0,0529	0,9999	0,0529	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9893	0,0276	0,9893	0,0276	0,9899	0,0275	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,94	2,40	0,0166	0,0100	0,0266	0,9893	0,0269	0,9893	0,0269	0,9899	0,0269	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9893	0,0273	0,9893	0,0273	0,9899	0,0273	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,07	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	1,0004	0,0110	0,9938	0,0111	0,9902	0,0111	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276	0,9893	0,0279	0,9893	0,0279	0,9899	0,0279	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,2787	0,3380	1,2833	0,3368	1,2568	0,3439	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,75	6,76	2,40	0,0162	0,0100	0,0262	0,9893	0,0265	0,9893	0,0265	0,9899	0,0265	
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0069	1,0233	0,0068	0,9981	0,0069	1,0064	0,0068	

Tipo de cambio (S./US\$)

2,995

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbinas y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / l.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009. PERIODO: 11 - 14

Escenario por cambio de factores de pérdida.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/gal (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0087	0,5590	1,1351	0,4925	1,2303	0,4544	1,1965	0,4672
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9928	0,4613	0,9882	0,4635	0,9898	0,4627
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,0681	0,2929	1,0709	0,2922	1,0329	0,3029
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,0681	0,2958	1,0709	0,2951	1,0329	0,3059
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0060	0,2934	1,0681	0,2746	1,0709	0,2739	1,0329	0,2840
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9928	0,4642	0,9882	0,4664	0,9898	0,4656
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	25,76	0,4148	0,0120	0,4268	1,1070	0,3855	1,2215	0,3484	1,1944	0,3573
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,1825	0,3691	1,2985	0,3361	1,2647	0,3451
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,1316	0,2746	1,2467	0,2493	1,2309	0,2525
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,1472	0,3012	1,2453	0,2774	1,2246	0,2821
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,0921	0,2988	1,1550	0,2825	1,1633	0,2805
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,1463	0,3824	1,2537	0,3496	1,1912	0,3680
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,1965	0,3878	1,3380	0,3468	1,3410	0,3460
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9928	0,4718	0,9882	0,4739	0,9898	0,4732
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9928	0,4734	0,9882	0,4756	0,9898	0,4749
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	1,0000	0,0383	1,0000	0,0383	1,0000	0,0383
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	0,9998	0,5241	0,9999	0,5241
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	1,0001	0,4760	0,9999	0,4761
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921	1,0947	0,5409	1,1494	0,5152	1,1807	0,5015
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,1206	0,5747	1,1494	0,5603	1,0785	0,5971
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,1472	0,5274	1,2464	0,4854	1,2297	0,4920
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	233,15	0,5758	0,0081	0,5839	1,0635	0,5491	1,0885	0,5365	1,0919	0,5348
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,1472	0,3835	1,2464	0,3530	1,2297	0,3578
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9941	0,0111	0,9852	0,0112	0,9798	0,0112
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	15,21	0,1843	0,0094	0,1937	1,1351	0,1706	1,2303	0,1574	1,1965	0,1619
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,44	5,63	0,0644	0,0081	0,0725	0,9430	0,0769	0,8789	0,0825	0,9131	0,0794
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,33	5,63	0,0638	0,0082	0,0720	0,9430	0,0763	0,8790	0,0819	0,9150	0,0787
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,38	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	0,9946	0,0120	0,9857	0,0122	0,9802	0,0122
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	162,47	0,2883	0,0095	0,2978	1,0767	0,2766	1,0971	0,2714	1,0585	0,2813
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	250,69	0,5106	0,0240	0,5346	1,0756	0,4970	1,0960	0,4877	1,0567	0,5059
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	162,47	0,2736	0,0059	0,2795	1,0618	0,2632	1,0818	0,2584	1,0442	0,2677
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,1316	0,3820	1,2467	0,3467	1,2309	0,3512
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	162,47	0,2753	0,0058	0,2811	1,0697	0,2627	1,0900	0,2578	1,0490	0,2679
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0536	0,2440	1,0845	0,2371	1,0604	0,2425
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,0778	0,3779	1,0982	0,3709	1,0558	0,3858
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,27	250,69	0,4864	0,0182	0,5046	1,0755	0,4692	1,0959	0,4604	1,0536	0,4789
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0565	0,4108	1,0877	0,3990	1,0639	0,4079
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0565	0,3747	1,0877	0,3640	1,0639	0,3721
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0106	0,5086	1,0565	0,4814	1,0877	0,4676	1,0639	0,4780
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0600	0,4024	1,0800	0,3950	1,0631	0,4013
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0575	0,4797	1,0784	0,4704	1,0634	0,4770
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0519	0,4321	1,0710	0,4244	1,0582	0,4296
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364	0,9928	0,0366	0,9882	0,0368	0,9898	0,0367
DOLORES (GM 123 ALG 12) - D2	8,69	13,32	368,03	0,8542	0,0136	0,8678	0,9036	0,7390	0,9347	0,7144	0,9913	0,6736
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	368,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9062	0,7435	0,9361	0,7198	0,9915	0,6796
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0374	0,2126	1,0574	0,2086	1,0468	0,2107
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9928	0,0368	0,9882	0,0369	0,9898	0,0369
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	1,0000	0,4415	1,0000	0,4415	1,0000	0,4415
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0422	0,4573	1,0624	0,4486	1,0519	0,4531
MOLLEND TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0422	0,4394	1,0624	0,4311	1,0519	0,4354
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,73	0,60	0,2184	0,0027	0,2211	1,0746	0,2057	1,0960	0,2017	1,0708	0,2064
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,0921	0,3845	1,1550	0,3636	1,1633	0,3610
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,1351	0,2232	1,2303	0,2060	1,1965	0,2118
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,0681	0,3516	1,0709	0,3507	1,0329	0,3636
YARINACOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	0,9847	0,4087	0,9362	0,4298	0,9874	0,4076
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,79	25,76	0,4068	0,0120	0,4188	1,1070	0,3783	1,2215	0,3429	1,1944	0,3506
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,1167	0,3225	1,2452	0,2892	1,2044	0,2990
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,74	2,40	0,0281	0,0123	0,0404	1,0000	0,0404	1,0000	0,0404	1,0000	0,0404
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	1,0000	0,4449	1,0000	0,4449	1,0000	0,4449
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,45	2,40	0,0322	0,0212	0,0534	1,0000	0,0534	0,9998	0,0534	0,9999	0,0534
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9928	0,0271	0,9882	0,0273	0,9898	0,0272
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	17,11	2,40	0,0410	0,0212	0,0622	1,0000	0,0622	1,0001	0,0622	0,9999	0,0622
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9928	0,0275	0,9882	0,0276	0,9898	0,0276
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,40	0,0166	0,0100	0,0266	0,9928	0,0268	0,9882	0,0269	0,9898	0,0268
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9928	0,0272	0,9882	0,0273	0,9898	0,0273
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9939	0,0111	0,9852	0,0112	0,9798	0,0112
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276	0,9928	0,0278	0,9882	0,0279	0,9898	0,0279
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,1472	0,3768	1,2453	0,3471	1,2246	0,3529
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,74	2,40	0,0161	0,0100	0,0262	0,9928	0,0264	0,9882	0,0265	0,9898	0,0264
CH CAÑON DEL PATO - GS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0113	0,9770	0,0116	0,9825	0,0115	0,9997	0,0113

Tipo de cambio (S./US\$) 2,995

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbinas y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009. PERIODO: 15 - 17

Escenario por cambio de precio de combustible de llo1 R500 y llo2 carbón.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV	Escenario por cambio de precio de combustible de HFO R500 y HFOZ CARBON.		Eq. STA. ROSA		Eq. STA. ROSA	
	MW	kWh/gal (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh	FACT.PERD. (C.MINIMA)	Eq. STA. ROSA S./kWh	FACT.PERD. (C.MEDIA)	Eq. STA. ROSA S./kWh	FACT.PERD. (C.MAXIMA)	Eq. STA. ROSA S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,1351	0,4925	1,2303	0,4544	1,1965	0,4672	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9928	0,4613	0,9882	0,4635	0,9898	0,4627	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,0681	0,2929	1,0709	0,2922	1,0329	0,3029	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,0681	0,2958	1,0709	0,2951	1,0329	0,3059	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0060	0,2934	1,0681	0,2746	1,0709	0,2739	1,0329	0,2840	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9928	0,4642	0,9882	0,4664	0,9898	0,4656	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	25,76	0,4148	0,0120	0,4268	1,1070	0,3855	1,2215	0,3494	1,1944	0,3573	
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,1825	0,3691	1,2985	0,3361	1,2647	0,3451	
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,1316	0,2746	1,2467	0,2493	1,2309	0,2525	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,1472	0,3012	1,2453	0,2774	1,2246	0,2821	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,0921	0,2988	1,1550	0,2825	1,1633	0,2805	
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,1463	0,3824	1,2537	0,3496	1,1912	0,3680	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,1965	0,3878	1,3380	0,3468	1,3410	0,3460	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9928	0,4718	0,9882	0,4739	0,9898	0,4732	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9928	0,4734	0,9882	0,4756	0,9898	0,4749	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	1,0000	0,0383	1,0000	0,0383	1,0000	0,0383	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	0,9998	0,5241	0,9999	0,5241	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	1,0001	0,4760	0,9999	0,4761	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921	1,0947	0,5409	1,1494	0,5152	1,1807	0,5015	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,1206	0,5747	1,1494	0,5603	1,0785	0,5971	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,1472	0,5274	1,2464	0,4854	1,2297	0,4920	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	233,15	0,5758	0,0081	0,5839	1,0635	0,5491	1,0885	0,5365	1,0919	0,5348	
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,1472	0,3835	1,2464	0,3530	1,2297	0,3578	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9941	0,0111	0,9852	0,0112	0,9798	0,0112	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	15,21	0,1843	0,0094	0,1937	1,1351	0,1706	1,2303	0,1574	1,1965	0,1619	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,44	5,63	0,0644	0,0081	0,0725	0,9430	0,0769	0,8789	0,0825	0,9131	0,0794	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,33	5,63	0,0638	0,0082	0,0720	0,9430	0,0763	0,8790	0,0819	0,9150	0,0787	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,38	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	0,9946	0,0120	0,9857	0,0122	0,9802	0,0122	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	148,12	0,2828	0,0095	0,2723	1,0767	0,2529	1,0971	0,2482	1,0585	0,2573	
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	250,69	0,5106	0,0240	0,5346	1,0756	0,4970	1,0960	0,4877	1,0567	0,5059	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	148,12	0,2495	0,0059	0,2553	1,0618	0,2405	1,0818	0,2360	1,0442	0,2445	
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,1316	0,3820	1,2467	0,3467	1,2309	0,3512	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	148,12	0,2510	0,0058	0,2567	1,0697	0,2400	1,0900	0,2355	1,0490	0,2447	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0536	0,2440	1,0845	0,2371	1,0604	0,2425	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,0778	0,3779	1,0982	0,3709	1,0558	0,3858	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,27	250,69	0,4864	0,0182	0,5046	1,0755	0,4692	1,0959	0,4604	1,0536	0,4789	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0565	0,4108	1,0877	0,3990	1,0639	0,4079	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0565	0,3747	1,0877	0,3640	1,0639	0,3721	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0106	0,508587	1,0565	0,4814	1,0877	0,4676	1,0639	0,4780	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0600	0,4024	1,0800	0,3950	1,0631	0,4013	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0575	0,4797	1,0784	0,4704	1,0634	0,4770	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0519	0,4321	1,0710	0,4244	1,0582	0,4296	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364	0,9928	0,0366	0,9882	0,0368	0,9898	0,0367	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678	0,9036	0,7390	0,9347	0,7144	0,9913	0,6736	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9062	0,7435	0,9361	0,7198	0,9915	0,6796	
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0374	0,2126	1,0574	0,2086	1,0468	0,2107	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9928	0,0368	0,9882	0,0369	0,9898	0,0369	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	1,0000	0,4415	1,0000	0,4415	1,0000	0,4415	
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0422	0,4573	1,0624	0,4486	1,0519	0,4531	
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0422	0,4394	1,0624	0,4311	1,0519	0,4354	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,77	0,48	0,1744	0,0027	0,1771	1,0746	0,1648	1,0960	0,1616	1,0708	0,1654	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,0921	0,3845	1,1550	0,3636	1,1633	0,3610	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,1351	0,2232	1,2303	0,2060	1,1965	0,2118	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,0681	0,3516	1,0709	0,3507	1,0329	0,3636	
YARINACocha - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	0,9847	0,4087	0,9362	0,4298	0,9874	0,4076	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,79	25,76	0,4068	0,0120	0,4188	1,1070	0,3783	1,2215	0,3429	1,1944	0,3506	
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,1167	0,3225	1,2452	0,2892	1,2044	0,2990	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,74	2,40	0,0281	0,0123	0,0404	1,0000	0,0404	1,0000	0,0404	1,0000	0,0404	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	1,0000	0,4449	1,0000	0,4449	1,0000	0,4449	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,45	2,40	0,0322	0,0212	0,0534	1,0000	0,0534	0,9998	0,0534	0,9999	0,0534	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9928	0,0271	0,9882	0,0273	0,9898	0,0272	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	17,11	2,40	0,0410	0,0212	0,0622	1,0000	0,0622	1,0001	0,0622	0,9999	0,0622	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9928	0,0275	0,9882	0,0276	0,9898	0,0276	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,40	0,0166	0,0100	0,0266	0,9928	0,0268	0,9882	0,0269	0,9898	0,0268	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9928	0,0272	0,9882	0,0273	0,9898	0,0273	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9939	0,0111	0,9852	0,0112	0,9798	0,0112	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276	0,9928	0,0278	0,9882	0,0279	0,9898	0,0279	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,1472	0,3768	1,2453	0,3471	1,2246	0,3529	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,74	2,40	0,0161	0,0100	0,0262	0,9928	0,0264	0,9882	0,0265	0,9898	0,0264	
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	-	0,0113	0,0116	0,0115	0,0115	0,9997	0,0113	

Tipo de cambio (S./US\$) 2,995

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kWh/kWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009. PERIODO: 18 - 19

Escenario por cambio de factores de pérdida.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT.PERD.	EQ.STA.ROSA	FACT.PERD.	EQ.STA.ROSA	FACT.PERD.	EQ.STA.ROSA
	MW	KWh/g(1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C.MINIMA)	S./kWh	(C.MEDIA)	S./kWh	(C.MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,3504	0,4140	1,3492	0,4143	1,3066	0,4278
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9953	0,4602	0,9891	0,4631	0,9900	0,4626
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,1316	0,2765	1,1552	0,2708	1,1068	0,2827
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,1316	0,2792	1,1552	0,2735	1,1068	0,2855
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0060	0,2934	1,1316	0,2592	1,1552	0,2539	1,1068	0,2650
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9953	0,4630	0,9891	0,4660	0,9900	0,4655
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	25,76	0,4148	0,0120	0,4268	1,3217	0,3229	1,3457	0,3172	1,3072	0,3265
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,4184	0,3077	1,4353	0,3041	1,3823	0,3157
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,3612	0,2283	1,3746	0,2261	1,3448	0,2311
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,3712	0,2520	1,3746	0,2513	1,3394	0,2579
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,2796	0,2550	1,2402	0,2631	1,2280	0,2657
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,3802	0,3176	1,3941	0,3144	1,3105	0,3345
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,4482	0,3204	1,4900	0,3114	1,4606	0,3177
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9953	0,4706	0,9891	0,4736	0,9900	0,4731
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9953	0,4722	0,9891	0,4752	0,9900	0,4748
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	0,9990	0,0383	0,9982	0,0383	0,9982	0,0383
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	1,0000	0,5240	1,0001	0,5240
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	1,0000	0,4760	0,9998	0,4761
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5821	1,2680	0,4670	1,2059	0,4910	1,2257	0,4831
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,2978	0,4962	1,2043	0,5347	1,1092	0,5806
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,3712	0,4412	1,3746	0,4401	1,3438	0,4502
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	233,15	0,5758	0,0081	0,5839	1,2272	0,4758	1,1371	0,5135	1,1234	0,5198
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,3712	0,3209	1,3746	0,3201	1,3438	0,3274
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,31	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9966	0,0110	0,9945	0,0111	0,9905	0,0111
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	15,21	0,1843	0,0094	0,1937	1,3504	0,1434	1,3492	0,1435	1,3066	0,1482
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,74	5,63	0,0661	0,0081	0,0742	0,9729	0,0762	0,8881	0,0835	0,9231	0,0804
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,33	5,63	0,0638	0,0082	0,0720	0,9729	0,0740	0,8881	0,0811	0,9231	0,0780
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,07	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	0,9971	0,0120	0,9953	0,0120	0,9915	0,0121
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	148,12	0,2628	0,0095	0,2723	1,0968	0,2483	1,1019	0,2471	1,0748	0,2534
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	250,69	0,5106	0,0240	0,5346	1,0961	0,4877	1,1016	0,4853	1,0731	0,4981
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	148,12	0,2495	0,0059	0,2553	1,0854	0,2352	1,0887	0,2345	1,0625	0,2403
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,3612	0,3175	1,3746	0,3144	1,3448	0,3214
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	148,12	0,2510	0,0058	0,2567	1,0854	0,2365	1,0887	0,2358	1,0625	0,2416
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0843	0,2371	1,1073	0,2322	1,0733	0,2395
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,0980	0,3709	1,1033	0,3692	1,0721	0,3799
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,61	250,69	0,5143	0,0182	0,5325	1,0959	0,4859	1,1015	0,4835	1,0708	0,4973
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0843	0,4003	1,1073	0,3919	1,0771	0,4029
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0843	0,3851	1,1073	0,3575	1,0771	0,3675
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0106	0,5086	1,0843	0,4691	1,1073	0,4593	1,0771	0,4722
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0797	0,3951	1,0911	0,3910	1,0776	0,3959
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0776	0,4707	1,0902	0,4653	1,0778	0,4706
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0709	0,4245	1,0869	0,4182	1,0742	0,4232
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364	0,9953	0,0365	0,9891	0,0368	0,9900	0,0367
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678	0,9303	0,7178	0,9648	0,6922	1,0176	0,6562
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9329	0,7223	0,9662	0,6974	1,0179	0,6620
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0521	0,2096	1,0681	0,2065	1,0545	0,2091
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9953	0,0367	0,9891	0,0369	0,9900	0,0369
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	0,9990	0,4420	0,9982	0,4423	0,9982	0,4423
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0577	0,4506	1,0739	0,4438	1,0603	0,4495
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0577	0,4330	1,0739	0,4265	1,0603	0,4320
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,77	0,48	0,1744	0,0027	0,1771	1,0956	0,1616	1,1092	0,1596	1,0846	0,1633
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,2796	0,3282	1,2402	0,3386	1,2280	0,3419
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,3504	0,1877	1,3492	0,1878	1,3066	0,1939
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,1316	0,3319	1,1552	0,3251	1,1068	0,3393
YARINACOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	1,0076	0,3994	0,9382	0,4289	0,9860	0,4081
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,79	25,76	0,4068	0,0120	0,4188	1,3217	0,3169	1,3457	0,3112	1,3072	0,3204
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,3343	0,2699	1,3685	0,2632	1,3231	0,2722
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,63	2,40	0,0279	0,0123	0,0401	0,9990	0,0402	0,9982	0,0402	0,9982	0,0402
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	0,9990	0,4454	0,9982	0,4457	0,9982	0,4457
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,31	2,40	0,0319	0,0212	0,0531	1,0000	0,0531	1,0000	0,0531	1,0001	0,0531
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9953	0,0271	0,9891	0,0272	0,9900	0,0272
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	17,13	2,40	0,0410	0,0212	0,0622	1,0000	0,0622	1,0000	0,0622	0,9998	0,0622
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9953	0,0274	0,9891	0,0276	0,9900	0,0275
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,40	0,0166	0,0100	0,0266	0,9953	0,0267	0,9891	0,0269	0,9900	0,0268
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9953	0,0271	0,9891	0,0273	0,9900	0,0273
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,00	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9966	0,0110	0,9945	0,0111	0,9905	0,0111
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276	0,9953	0,0277	0,9891	0,0279	0,9900	0,0279
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,3712	0,3152	1,3746	0,3144	1,3394	0,3227
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,77	2,40	0,0162	0,0100	0,0262	0,9953	0,0264	0,9891	0,0265	0,9900	0,0265
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0024	1,1708	0,0022	1,0187	0,0023	1,0212	0,0023

Tipo de cambio (S./US\$)

2,995

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / l.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009. PERIODO: 20 - 21

Escenario por cambio de factores de pérdida.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/gal (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,1773	0,4749	1,3315	0,4198	1,2446	0,4491
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9923	0,4616	0,9903	0,4625	0,9905	0,4624
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,1334	0,2760	1,0917	0,2866	1,0651	0,2937
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,1334	0,2788	1,0917	0,2894	1,0651	0,2967
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0060	0,2934	1,1334	0,2588	1,0917	0,2687	1,0651	0,2754
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9923	0,4645	0,9903	0,4654	0,9905	0,4653
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	25,76	0,4148	0,0120	0,4268	1,1518	0,3705	1,3260	0,3219	1,2458	0,3426
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,2371	0,3528	1,4056	0,3105	1,3062	0,3341
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,1859	0,2620	1,3553	0,2293	1,2727	0,2442
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,1948	0,2892	1,3552	0,2549	1,2642	0,2733
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,1162	0,2923	1,2304	0,2652	1,1900	0,2742
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,2028	0,3644	1,3714	0,3196	1,2166	0,3603
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,2624	0,3676	1,4604	0,3178	1,3896	0,3339
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9923	0,4720	0,9903	0,4730	0,9905	0,4729
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9923	0,4737	0,9903	0,4746	0,9905	0,4746
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	1,0000	0,0383	0,9983	0,0383	0,9982	0,0383
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	0,9999	0,5241	0,9998	0,5241
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	1,0000	0,4760	1,0001	0,4760
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,18	230,83	0,5989	0,0081	0,6070	1,1085	0,5476	1,2110	0,5013	1,2076	0,5027
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,1302	0,5698	1,2010	0,5362	1,0936	0,5888
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,1948	0,5064	1,3553	0,4464	1,2711	0,4760
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,26	233,15	0,5992	0,0081	0,6073	1,0696	0,5677	1,1335	0,5357	1,1075	0,5483
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,1948	0,3683	1,3553	0,3247	1,2711	0,3462
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,11	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9900	0,0111	0,9851	0,0112	0,9822	0,0112
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,27	15,21	0,1867	0,0094	0,1961	1,1773	0,1665	1,3315	0,1472	1,2446	0,1575
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,41	5,63	0,0643	0,0081	0,0723	0,9762	0,0741	0,9276	0,0780	0,9184	0,0787
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,99	5,63	0,0675	0,0082	0,0757	0,9783	0,0773	0,9276	0,0816	0,9184	0,0824
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	0,9908	0,0121	0,9855	0,0122	0,9825	0,0122
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	148,12	0,2628	0,0095	0,2723	1,0989	0,2478	1,1024	0,2470	1,0779	0,2526
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,42	250,69	0,5227	0,0240	0,5466	1,0979	0,4979	1,1025	0,4958	1,0762	0,5079
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	148,12	0,2495	0,0059	0,2553	1,0876	0,2348	1,0907	0,2341	1,0656	0,2396
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,1859	0,3645	1,3553	0,3189	1,2727	0,3396
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	148,12	0,2510	0,0058	0,2567	1,0876	0,2360	1,0907	0,2354	1,0656	0,2409
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0878	0,2364	1,0906	0,2357	1,0809	0,2379
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,1000	0,3703	1,1038	0,3690	1,0752	0,3788
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,87	250,69	0,5027	0,0182	0,5209	1,0978	0,4745	1,1024	0,4725	1,0740	0,4850
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0878	0,3990	1,0906	0,3980	1,0846	0,4001
CHILINA TV3 - R500	9,90	6,20	156,05	0,5991	0,0040	0,6030	1,0878	0,5544	1,0906	0,5529	1,0846	0,5560
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,34	236,78	0,5451	0,0106	0,5557	1,0878	0,5109	1,0906	0,5096	1,0846	0,5124
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0811	0,3946	1,0964	0,3891	1,0807	0,3948
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0796	0,4698	1,0891	0,4658	1,0807	0,4694
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0721	0,4240	1,0966	0,4145	1,0759	0,4225
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364	0,9923	0,0366	0,9903	0,0367	0,9905	0,0367
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678	0,9354	0,7139	0,9443	0,7072	1,0109	0,6606
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9378	0,7185	0,9460	0,7123	1,0112	0,6663
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0554	0,2089	1,0556	0,2089	1,0573	0,2086
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9923	0,0368	0,9903	0,0369	0,9905	0,0369
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	1,0000	0,4415	0,9983	0,4423	0,9982	0,4423
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0610	0,4492	1,0614	0,4490	1,0631	0,4483
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0610	0,4317	1,0614	0,4315	1,0631	0,4308
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,77	0,48	0,1744	0,0027	0,1771	1,0973	0,1614	1,1057	0,1602	1,0877	0,1628
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,1162	0,3762	1,2304	0,3413	1,1900	0,3529
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,1773	0,2153	1,3315	0,1903	1,2446	0,2036
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,1334	0,3314	1,0917	0,3440	1,0651	0,3526
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	1,0162	0,3960	0,9813	0,4101	0,9893	0,4068
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,65	25,76	0,4288	0,0120	0,4408	1,1518	0,3827	1,3260	0,3324	1,2458	0,3538
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,1627	0,3098	1,3501	0,2668	1,2529	0,2875
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	12,01	2,40	0,0288	0,0123	0,0410	1,0000	0,0410	0,9983	0,0411	0,9982	0,0411
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	1,0000	0,4449	0,9983	0,4457	0,9982	0,4457
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,69	2,40	0,0328	0,0212	0,0540	1,0000	0,0540	0,9999	0,0540	0,9998	0,0540
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9923	0,0272	0,9903	0,0272	0,9905	0,0272
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,45	2,40	0,0322	0,0212	0,0534	1,0000	0,0534	1,0000	0,0534	1,0001	0,0534
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9923	0,0275	0,9903	0,0275	0,9905	0,0275
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,96	2,40	0,0167	0,0100	0,0267	0,9923	0,0269	0,9903	0,0270	0,9905	0,0270
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9923	0,0272	0,9903	0,0273	0,9905	0,0273
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9900	0,0111	0,9851	0,0112	0,9822	0,0112
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276	0,9923	0,0278	0,9903	0,0279	0,9905	0,0278
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,1948	0,3618	1,3552	0,3189	1,2642	0,3419
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,72	2,40	0,0161	0,0100	0,0261	0,9923	0,0263	0,9903	0,0264	0,9905	0,0264
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0024	0,9627	0,0024	1,0140	0,0023	1,0081	0,0024

Tipo de cambio (S./US\$) 2,995

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbinas y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kWh/kWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / t.p. + Canon + valor agua.

CUADRO N° 2-H1

COES SINAC

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009, PERIODO: 22 - 24

INFORME COES/DO/STR-093-2009

Escenario por cambio de combustible de Ilo1 R500													
CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	
	MW	kWh/gi (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh	
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,1773	0,4749	1,3315	0,4198	1,2446	0,4491	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9923	0,4616	0,9903	0,4625	0,9905	0,4624	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,1334	0,2760	1,0917	0,2866	1,0651	0,2937	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,1334	0,2788	1,0917	0,2894	1,0651	0,2967	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0060	0,2934	1,1334	0,2588	1,0917	0,2687	1,0651	0,2754	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9923	0,4645	0,9903	0,4653	0,9905	0,4653	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	25,76	0,4148	0,0120	0,4268	1,1518	0,3705	1,3260	0,3219	1,2458	0,3426	
PAITA 1- D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,2371	0,3528	1,4056	0,3105	1,3062	0,3341	
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,1859	0,2620	1,3553	0,2293	1,2727	0,2442	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,1948	0,2892	1,3552	0,2549	1,2642	0,2733	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,1162	0,2923	1,2304	0,2652	1,1900	0,2742	
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,2028	0,3644	1,3714	0,3196	1,2166	0,3603	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,2624	0,3676	1,4604	0,3178	1,3896	0,3339	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9923	0,4720	0,9903	0,4730	0,9905	0,4729	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9923	0,4737	0,9903	0,4746	0,9905	0,4746	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	1,0000	0,0383	0,9983	0,0383	0,9982	0,0383	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	0,9999	0,5241	0,9998	0,5241	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	1,0000	0,4760	1,0001	0,4760	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,18	230,83	0,5989	0,0081	0,6070	1,1085	0,5476	1,2110	0,5013	1,2076	0,5027	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,1302	0,5698	1,2010	0,5362	1,0936	0,5888	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,1948	0,5064	1,3553	0,4464	1,2711	0,4780	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,26	233,15	0,5992	0,0081	0,6073	1,0696	0,5677	1,1335	0,5357	1,1075	0,5483	
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,1948	0,3683	1,3553	0,3247	1,2711	0,3462	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,11	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9900	0,0111	0,9851	0,0112	0,9822	0,0112	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,27	15,21	0,1867	0,0094	0,1961	1,1773	0,1665	1,3315	0,1472	1,2446	0,1575	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,41	5,63	0,0643	0,0081	0,0723	0,9762	0,0741	0,9276	0,0780	0,9184	0,0787	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,99	5,63	0,0675	0,0082	0,0757	0,9783	0,0773	0,9276	0,0816	0,9184	0,0824	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	0,9908	0,0121	0,9855	0,0122	0,9825	0,0122	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	149,38	0,2650	0,0095	0,2746	1,0989	0,2499	1,1024	0,2491	1,0779	0,2547	
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,42	250,69	0,5227	0,0240	0,5466	1,0979	0,4979	1,1025	0,4958	1,0762	0,5079	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	149,38	0,2516	0,0059	0,2574	1,0876	0,2367	1,0907	0,2360	1,0656	0,2416	
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,1859	0,3645	1,3553	0,3189	1,2727	0,3396	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	149,38	0,2531	0,0058	0,2589	1,0876	0,2380	1,0907	0,2373	1,0656	0,2429	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0878	0,2364	1,0906	0,2357	1,0809	0,2379	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,1000	0,3703	1,1038	0,3690	1,0752	0,3788	
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,87	250,69	0,5027	0,0182	0,5209	1,0978	0,4745	1,1024	0,4725	1,0740	0,4850	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0878	0,3990	1,0906	0,3980	1,0846	0,4001	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0878	0,3639	1,0906	0,3630	1,0846	0,3650	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,34	236,78	0,5451	0,0106	0,5557	1,0878	0,5109	1,0906	0,5096	1,0846	0,5124	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0811	0,3946	1,0964	0,3891	1,0807	0,3948	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0796	0,4698	1,0891	0,4658	1,0807	0,4694	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0721	0,4240	1,0966	0,4145	1,0759	0,4225	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364	0,9923	0,0366	0,9903	0,0367	0,9905	0,0367	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678	0,9354	0,7139	0,9443	0,7072	1,0109	0,6606	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9378	0,7185	0,9460	0,7123	1,0112	0,6663	
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0554	0,2089	1,0556	0,2089	1,0573	0,2086	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9923	0,0368	0,9903	0,0369	0,9905	0,0369	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	1,0000	0,4415	0,9983	0,4423	0,9982	0,4423	
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0610	0,4492	1,0614	0,4490	1,0631	0,4483	
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0610	0,4317	1,0614	0,4315	1,0631	0,4308	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,77	0,48	0,1744	0,0027	0,1771	1,0973	0,1614	1,1057	0,1602	1,0877	0,1628	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,1162	0,3762	1,2304	0,3413	1,1900	0,3529	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,1773	0,2153	1,3315	0,1903	1,2446	0,2036	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,1334	0,3314	1,0917	0,3440	1,0651	0,3526	
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	1,0162	0,3960	0,9813	0,4101	0,9893	0,4068	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,65	25,76	0,4288	0,0120	0,4408	1,1518	0,3827	1,3260	0,3324	1,2458	0,3538	
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,1627	0,3098	1,3501	0,2668	1,2529	0,2875	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	12,01	2,40	0,0288	0,0123	0,0410	1,0000	0,0410	0,9983	0,0411	0,9982	0,0411	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	1,0000	0,4449	0,9983	0,4457	0,9982	0,4457	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,69	2,40	0,0328	0,0212	0,0540	1,0000	0,0540	0,9999	0,0540	0,9998	0,0540	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9923	0,0272	0,9903	0,0272	0,9905	0,0272	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,45	2,40	0,0322	0,0212	0,0534	1,0000	0,0534	1,0000	0,0534	1,0001	0,0534	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9923	0,0275	0,9903	0,0275	0,9905	0,0275	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,96	2,40	0,0167	0,0100	0,0267	0,9923	0,0269	0,9903	0,0270	0,9905	0,0270	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9923	0,0272	0,9903	0,0273	0,9905	0,0273	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9900	0,0111	0,9851	0,0112	0,9822	0,0112	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276	0,9923	0,0278	0,9903	0,0279	0,9905	0,0278	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,1948	0,3618	1,3552	0,3189	1,2642	0,3419	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,72	2,40	0,0161	0,0100	0,0261	0,9923	0,0263	0,9903	0,0264	0,9905	0,0264	
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0024	0,9627	0,0024	1,0140	0,0023	1,0081	0,0024	

Tipo de cambio (\$/US\$)

2,995

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbinas y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en \$/Kg y gas \$/MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009. PERIODO: 25 - 27

Escenario por cambio de factores de pérdida

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/gal (1) (3)	S/barril (2)	S/kWh	S/kWh	S/kWh	S/kWh	(C. MINIMA)	S/kWh	(C. MEDIA)	S/kWh	(C. MAXIMA)	S/kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,3357	0,4185	1,3663	0,4092	1,2884	0,4339	0,4339
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9949	0,4604	0,9901	0,4626	0,9908	0,4623	0,4623
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,1320	0,2764	1,1775	0,2657	1,1046	0,2832	0,2832
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,1320	0,2791	1,1775	0,2683	1,1046	0,2861	0,2861
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	11,21	153,88	0,3270	0,0060	0,3330	1,1320	0,2941	1,1775	0,2828	1,1046	0,3014	0,3014
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9949	0,4633	0,9901	0,4655	0,9908	0,4652	0,4652
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,00	25,76	0,4894	0,0120	0,5013	1,2974	0,3864	1,3671	0,3667	1,2897	0,3887	0,3887
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,4010	0,3115	1,4671	0,2975	1,3886	0,3169	0,3169
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,3416	0,2316	1,4251	0,2181	1,3272	0,2341	0,2341
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,3573	0,2545	1,4129	0,2445	1,3207	0,2616	0,2616
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,2624	0,2585	1,2559	0,2598	1,2245	0,2665	0,2665
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,3694	0,3201	1,4219	0,3083	1,2522	0,3500	0,3500
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,4314	0,3242	1,5339	0,3025	1,4116	0,3288	0,3288
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9949	0,4708	0,9901	0,4731	0,9908	0,4728	0,4728
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9949	0,4725	0,9901	0,4747	0,9908	0,4744	0,4744
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	0,9990	0,0383	0,9982	0,0383	0,9981	0,0383	0,0383
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	1,0000	0,5240	0,9998	0,5241	0,5241
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	1,0000	0,4760	1,0001	0,4760	0,4760
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921	1,2133	0,4881	1,2410	0,4771	1,2386	0,4781	0,4781
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,2228	0,5266	1,2244	0,5260	1,1172	0,5764	0,5764
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,3573	0,4458	1,4129	0,4282	1,3260	0,4563	0,4563
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,46	233,15	0,5867	0,0081	0,5948	1,1529	0,5159	1,1555	0,5148	1,1311	0,5259	0,5259
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,3573	0,3242	1,4129	0,3114	1,3260	0,3318	0,3318
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,05	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9866	0,0111	0,9849	0,0112	0,9814	0,0112	0,0112
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,38	15,21	0,1884	0,0094	0,1977	1,3357	0,1480	1,3663	0,1447	1,2884	0,1535	0,1535
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,63	0,0636	0,0081	0,0716	0,9671	0,0741	0,9311	0,0769	0,9231	0,0776	0,0776
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,79	5,63	0,0664	0,0082	0,0746	0,9671	0,0771	0,9311	0,0801	0,9231	0,0808	0,0808
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,18	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	0,9869	0,0121	0,9853	0,0122	0,9818	0,0122	0,0122
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	149,38	0,2850	0,0095	0,2746	1,0928	0,2512	1,1086	0,2477	1,0932	0,2511	0,2511
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,79	250,69	0,5530	0,0240	0,5770	1,0921	0,5283	1,1081	0,5207	1,0915	0,5286	0,5286
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	149,38	0,2516	0,0059	0,2574	1,0805	0,2383	1,0970	0,2347	1,0824	0,2379	0,2379
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,3416	0,3222	1,4251	0,3033	1,3272	0,3257	0,3257
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	149,38	0,2531	0,0058	0,2589	1,0805	0,2396	1,0970	0,2360	1,0824	0,2392	0,2392
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0702	0,2402	1,0832	0,2374	1,0624	0,2420	0,2420
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,0898	0,3737	1,1055	0,3684	1,0905	0,3735	0,3735
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,65	250,69	0,5123	0,0182	0,5305	1,0920	0,4858	1,1079	0,4788	1,0886	0,4873	0,4873
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0674	0,4066	1,0803	0,4017	1,0594	0,4096	0,4096
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0655	0,3715	1,0783	0,3671	1,0575	0,3744	0,3744
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,41	236,78	0,5415	0,0106	0,5521	1,0732	0,5144	1,0864	0,5082	1,0582	0,5217	0,5217
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0807	0,3948	1,0917	0,3908	1,0929	0,3903	0,3903
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0799	0,4697	1,0902	0,4653	1,0930	0,4641	0,4641
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0782	0,4216	1,0714	0,4243	1,0899	0,4171	0,4171
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,54	2,40	0,0253	0,0120	0,0373	0,9949	0,0375	0,9901	0,0377	0,9908	0,0376	0,0376
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678	0,9633	0,6932	0,9791	0,6821	1,0381	0,6433	0,6433
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9657	0,6977	0,9874	0,6874	1,0384	0,6489	0,6489
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0953	0,2013	1,1058	0,1994	1,1065	0,1993	0,1993
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9949	0,0367	0,9901	0,0369	0,9908	0,0368	0,0368
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	0,9990	0,4420	0,9982	0,4423	0,9981	0,4423	0,4423
MOLLEND 101 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0953	0,4351	1,1058	0,4310	1,1065	0,4307	0,4307
MOLLEND 102 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0953	0,4181	1,1058	0,4142	1,1065	0,4139	0,4139
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,77	0,4831	0,1744	0,0027	0,1771	1,0974	0,1814	1,1124	0,1592	1,1000	0,1610	0,1610
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,2624	0,3327	1,2559	0,3344	1,2245	0,3429	0,3429
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,3357	0,1897	1,3663	0,1855	1,2884	0,1967	0,1967
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,1320	0,3318	1,1775	0,3189	1,1046	0,3400	0,3400
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	1,0069	0,3997	0,9849	0,4086	0,9959	0,4041	0,4041
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	18,12	25,76	0,4668	0,0120	0,4788	1,2974	0,3690	1,3671	0,3502	1,2897	0,3712	0,3712
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,3127	0,2744	1,3785	0,2613	1,2979	0,2775	0,2775
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,63	2,40	0,0279	0,0123	0,0402	0,9990	0,0402	0,9982	0,0402	0,9981	0,0402	0,0402
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	0,9990	0,4454	0,9982	0,4458	0,9981	0,4458	0,4458
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,28	2,40	0,0318	0,0212	0,0530	1,0000	0,0530	1,0000	0,0530	0,9998	0,0530	0,0530
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9949	0,0271	0,9901	0,0272	0,9908	0,0272	0,0272
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,62	2,40	0,0302	0,0212	0,0514	1,0000	0,0514	1,0000	0,0514	1,0001	0,0514	0,0514
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,09	2,40	0,0170	0,0104	0,0274	0,9949	0,0275	0,9901	0,0277	0,9908	0,0276	0,0276
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	7,06	2,40	0,0169	0,0100	0,0269	0,9949	0,0271	0,9901	0,0272	0,9908	0,0272	0,0272
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9949	0,0272	0,9901	0,0273	0,9908	0,0273	0,0273
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,03	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9866	0,0111	0,9849	0,0112	0,9814	0,0112	0,0112
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9949	0,0274	0,9901	0,0276	0,9908	0,0275	0,0275
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,3573	0,3184	1,4129	0,3059	1,3207	0,3273	0,3273
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,75	6,72	2,40	0,0161	0,0100	0,0261	0,9949	0,0263	0,9901	0,0264	0,9908	0,0264	0,0264
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0024	1,0288	0,0023	1,0342	0,0023	1,0318	0,0023	0,0023

Tipo de cambio (S./US\$) 2,995

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbinas y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kWh/kWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / t.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2009. PERIODO: 28 - 30

Escenario por cambio de combustible de Ilo1 R500

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/g (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590	1,3357	0,4185	1,3663	0,4092	1,2884	0,4339	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580	0,9949	0,4604	0,9901	0,4626	0,9908	0,4623	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129	1,1320	0,2764	1,1775	0,2657	1,1046	0,2832	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160	1,1320	0,2791	1,1775	0,2683	1,1046	0,2861	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	11,21	153,88	0,3270	0,0060	0,3330	1,1320	0,2941	1,1775	0,2828	1,1046	0,3014	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609	0,9949	0,4633	0,9901	0,4655	0,9908	0,4652	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,00	25,76	0,4894	0,0120	0,5013	1,2974	0,3864	1,3671	0,3667	1,2897	0,3887	
PAITA 1- D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364	1,4010	0,3115	1,4671	0,2975	1,3686	0,3189	
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107	1,3416	0,2316	1,4251	0,2181	1,3272	0,2341	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455	1,3573	0,2545	1,4129	0,2445	1,3207	0,2616	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263	1,2624	0,2585	1,2559	0,2598	1,2245	0,2665	
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383	1,3694	0,3201	1,4219	0,3083	1,2522	0,3500	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641	1,4314	0,3242	1,5339	0,3025	1,4116	0,3288	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684	0,9949	0,4708	0,9901	0,4731	0,9908	0,4728	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700	0,9949	0,4725	0,9901	0,4747	0,9908	0,4744	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,40	0,0260	0,0123	0,0383	0,9990	0,0383	0,9982	0,0383	0,9981	0,0383	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240	1,0000	0,5240	1,0000	0,5240	0,9998	0,5241	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760	1,0000	0,4760	1,0000	0,4760	1,0001	0,4760	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921	1,2133	0,4881	1,2410	0,4771	1,2386	0,4781	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440	1,2228	0,5266	1,2244	0,5260	1,1172	0,5764	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050	1,3573	0,4458	1,4129	0,4282	1,3260	0,4563	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,46	233,15	0,5867	0,0081	0,5948	1,1529	0,5159	1,1555	0,5148	1,1311	0,5259	
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400	1,3573	0,3242	1,4129	0,3114	1,3260	0,3318	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,05	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9866	0,0111	0,9849	0,0112	0,9814	0,0112	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,38	15,21	0,1884	0,0094	0,1977	1,3357	0,1480	1,3663	0,1447	1,2884	0,1535	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,63	0,0636	0,0081	0,0716	0,9671	0,0741	0,9311	0,0769	0,9231	0,0776	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,79	5,63	0,0664	0,0082	0,0746	0,9671	0,0771	0,9311	0,0801	0,9231	0,0808	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,18	0,00	0,0000	0,0120	0,0120	0,9869	0,0121	0,9853	0,0122	0,9818	0,0122	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	160,36	0,2845	0,0095	0,2940	1,0928	0,2691	1,1086	0,2652	1,0932	0,2690	
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,79	250,69	0,5530	0,0240	0,5770	1,0921	0,5283	1,1081	0,5207	1,0915	0,5286	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	160,36	0,2701	0,0059	0,2759	1,0805	0,2554	1,0970	0,2515	1,0824	0,2549	
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,3416	0,3222	1,4251	0,3033	1,3272	0,3257	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	160,36	0,2717	0,0058	0,2775	1,0805	0,2568	1,0970	0,2529	1,0824	0,2564	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571	1,0702	0,2402	1,0832	0,2374	1,0624	0,2420	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073	1,0898	0,3737	1,1055	0,3684	1,0905	0,3735	
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,65	250,69	0,5123	0,0182	0,5305	1,0920	0,4858	1,1079	0,4788	1,0886	0,4873	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340	1,0674	0,4066	1,0803	0,4017	1,0594	0,4096	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959	1,0655	0,3715	1,0783	0,3671	1,0575	0,3744	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,41	236,78	0,5415	0,0106	0,5521	1,0732	0,5144	1,0864	0,5082	1,0582	0,5217	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266	1,0807	0,3948	1,0917	0,3908	1,0929	0,3903	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073	1,0799	0,4697	1,0902	0,4653	1,0930	0,4641	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546	1,0782	0,4216	1,0714	0,4243	1,0899	0,4171	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,54	2,40	0,0253	0,0120	0,0373	0,9949	0,0375	0,9901	0,0377	0,9908	0,0376	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678	0,9633	0,6932	0,9791	0,6821	1,0381	0,6433	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738	0,9657	0,6977	0,9803	0,6874	1,0384	0,6489	
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205	1,0953	0,2013	1,1058	0,1994	1,1065	0,1993	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,40	0,0242	0,0123	0,0365	0,9949	0,0367	0,9901	0,0369	0,9908	0,0368	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415	0,9990	0,4420	0,9982	0,4423	0,9981	0,4423	
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766	1,0953	0,4351	1,1058	0,4310	1,1065	0,4307	
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580	1,0953	0,4181	1,1058	0,4142	1,1065	0,4139	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,77	0,483	0,1744	0,0027	0,1771	1,0974	0,1614	1,1124	0,1592	1,1000	0,1610	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199	1,2624	0,3327	1,2559	0,3344	1,2245	0,3429	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	15,21	0,1887	0,0647	0,2534	1,3357	0,1897	1,3663	0,1855	1,2884	0,1967	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756	1,1320	0,3318	1,1775	0,3189	1,1046	0,3400	
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024	1,0069	0,3997	0,9849	0,4086	0,9959	0,4041	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	18,12	25,76	0,4668	0,0120	0,4788	1,2974	0,3690	1,3671	0,3502	1,2897	0,3712	
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602	1,3127	0,2744	1,3785	0,2613	1,2979	0,2775	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,63	2,40	0,0279	0,0123	0,0402	0,9990	0,0402	0,9982	0,0402	0,9981	0,0402	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449	0,9990	0,4454	0,9982	0,4458	0,9981	0,4458	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,28	2,40	0,0318	0,0212	0,0530	1,0000	0,0530	1,0000	0,0530	0,9998	0,0530	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,40	0,0167	0,0102	0,0269	0,9949	0,0271	0,9901	0,0272	0,9908	0,0272	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,62	2,40	0,0302	0,0212	0,0514	1,0000	0,0514	1,0000	0,0514	1,0001	0,0514	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,09	2,40	0,0170	0,0104	0,0274	0,9949	0,0275	0,9901	0,0277	0,9908	0,0276	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	7,06	2,40	0,0169	0,0100	0,0269	0,9949	0,0271	0,9901	0,0272	0,9908	0,0272	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,40	0,0168	0,0102	0,0270	0,9949	0,0272	0,9901	0,0273	0,9908	0,0273	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,03	0,00	0,0000	0,0110	0,0110	0,9866	0,0111	0,9849	0,0112	0,9814	0,0112	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273	0,9949	0,0274	0,9901	0,0276	0,9908	0,0275	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322	1,3573	0,3184	1,4129	0,3059	1,3207	0,3273	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRI	492,75	6,72	2,40	0,0161	0,0100	0,0261	0,9949	0,0263	0,9901	0,0264	0,9908	0,0264	
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	-	1,0288	0,0060	1,0342	0,0060	1,0319	0,0060	

Tipo de cambio (S./US\$)

2,995

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión (l.p. + Cañon + valor agua.

[illegible]

Nota: Valores que considera el límite del costo marginal (0,3135 \$/kW.h)

INFORME COES/DO/STR-093-2009
/KWh (IDEALIZADO)

HORA/DIA	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
00:15	0,0115	0,0114	0,0114	0,0011	0,0273	0,0130	0,0130	0,0273	0,0271	0,0282	0,0115	0,0125	0,0115	0,0125	
00:30	0,0115	0,0114	0,0114	0,0011	0,0273	0,0130	0,0130	0,0273	0,0271	0,0282	0,0115	0,0125	0,0115	0,0125	
00:45	0,0115	0,0114	0,0114	0,0011	0,0273	0,0130	0,0130	0,0273	0,0271	0,0282	0,0115	0,0125	0,0115	0,0125	
01:00	0,0115	0,0114	0,0114	0,0011	0,0273	0,0130	0,0130	0,0273	0,0271	0,0282	0,0115	0,0125	0,0115	0,0125	
01:15	0,0065	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0033	0,0125	0,0115	0,0115	
01:30	0,0065	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0033	0,0125	0,0115	0,0115	
01:45	0,0065	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0033	0,0125	0,0115	0,0115	
02:00	0,0065	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0033	0,0125	0,0115	0,0115	
02:15	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0033	0,0125	0,0115	0,0115	
02:30	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0033	0,0125	0,0115	0,0115	
02:45	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0033	0,0125	0,0115	0,0115	
03:00	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0033	0,0125	0,0115	0,0115	
03:15	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0011	0,0130	0,0115	0,0033	0,0033	0,0115	0,0115	0,0115	
03:30	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0011	0,0130	0,0115	0,0033	0,0033	0,0115	0,0115	0,0115	
03:45	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0011	0,0130	0,0115	0,0033	0,0033	0,0115	0,0115	0,0115	
04:00	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0011	0,0130	0,0115	0,0033	0,0033	0,0115	0,0115	0,0115	
04:15	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0115	0,0125	0,0115	0,0115	
04:30	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0115	0,0125	0,0115	0,0115	
04:45	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0115	0,0125	0,0115	0,0115	
05:00	0,0011	0,0011	0,0114	0,0011	0,0115	0,0115	0,0115	0,0130	0,0115	0,0115	0,0115	0,0125	0,0115	0,0115	
05:15	0,0065	0,0011	0,0114	0,0011	0,0125	0,0130	0,0130	0,0130	0,0115	0,0115	0,0125	0,0125	0,0115	0,0115	
05:30	0,0065	0,0011	0,0114	0,0011	0,0125	0,0130	0,0130	0,0130	0,0115	0,0115	0,0125	0,0125	0,0115	0,0115	
05:45	0,0065	0,0011	0,0114	0,0011	0,0125	0,0130	0,0130	0,0130	0,0115	0,0115	0,0125	0,0125	0,0115	0,0115	
06:00	0,0065	0,0011	0,0114	0,0011	0,0125	0,0130	0,0130	0,0130	0,0115	0,0115	0,0125	0,0125	0,0115	0,0115	
06:15	0,0115	0,0011	0,0011	0,0115	0,0273	0,0130	0,0130	0,0273	0,0115	0,0033	0,0282	0,0407	0,0282	0,0271	
06:30	0,0115	0,0011	0,0011	0,0115	0,0273	0,0130	0,0130	0,0273	0,0115	0,0033	0,0282	0,0407	0,0282	0,0271	
06:45	0,0115	0,0011	0,0011	0,0115	0,0273	0,0130	0,0130	0,0273	0,0115	0,0033	0,0282	0,0407	0,0282	0,0271	
07:00	0,0115	0,0011	0,0011	0,0115	0,0273	0,0130	0,0130	0,0273	0,0115	0,0033	0,0282	0,0407	0,0282	0,0271	
07:15	0,0115	0,0114	0,0114	0,0130	0,0408	0,0273	0,0273	0,0534	0,0125	0,0033	0,0532	0,0751	0,0407	0,0271	
07:30	0,0115	0,0114	0,0114	0,0130	0,0408	0,0273	0,0273	0,0534	0,0125	0,0033	0,0532	0,0751	0,0407	0,0271	
07:45	0,0115	0,0114	0,0114	0,0130	0,0408	0,0273	0,0273	0,0534	0,0125	0,0033	0,0532	0,0751	0,0407	0,0271	
08:00	0,0115	0,0114	0,0114	0,0130	0,0408	0,0273	0,0273	0,0534	0,0125	0,0033	0,0532	0,0751	0,0407	0,0271	
08:15	0,0276	0,0274	0,0123	0,0126	0,0786	0,0280	0,0786	0,2374	0,0280	0,0115	0,1460	0,2880	0,2864	0,0780	
08:30	0,0276	0,0274	0,0123	0,0126	0,0786	0,0280	0,0786	0,2374	0,0280	0,0115	0,1460	0,2880	0,2864	0,0780	
08:45	0,0276	0,0274	0,0123	0,0126	0,0786	0,0280	0,0786	0,2374	0,0280	0,0115	0,1460	0,2880	0,2864	0,0780	
09:00	0,0276	0,0274	0,0123	0,0126	0,0786	0,0280	0,0786	0,2374	0,0280	0,0115	0,1460	0,2880	0,2864	0,0780	
09:15	0,0835	0,0409	0,0123	0,0274	0,3135	0,0409	0,0802	0,2374	0,1460	0,0115	0,1460	0,2880	0,2880	0,0532	
09:30	0,0835	0,0409	0,0123	0,0274	0,3135	0,0409	0,0802	0,2374	0,1460	0,0115	0,1460	0,2880	0,2880	0,0532	
09:45	0,0835	0,0409	0,0123	0,0274	0,3135	0,0409	0,0802	0,2374	0,1460	0,0115	0,1460	0,2880	0,2880	0,0532	
10:00	0,0835	0,0409	0,0123	0,0274	0,3135	0,0409	0,0802	0,2374	0,1460	0,0115	0,1460	0,2880	0,2880	0,0532	
10:15	0,0835	0,0534	0,0274	0,0409	0,0531	0,0531	0,2687	0,2374	0,2686	0,0115	0,2672	0,3135	0,2880	0,0280	
10:30	0,0835	0,0534	0,0274	0,0409	0,0531	0,0531	0,2687	0,2374	0,2686	0,0115	0,2672	0,3135	0,2880	0,0280	
10:45	0,0835	0,0534	0,0274	0,0409	0,0531	0,0531	0,2687	0,2374	0,2686	0,0115	0,2672	0,3135	0,2880	0,0280	
11:00	0,0835	0,0534	0,0274	0,0409	0,0531	0,0531	0,2687	0,2374	0,2686	0,0115	0,2672	0,3135	0,2880	0,0280	
11:15	0,0538	0,2342	0,0274	0,0409	0,0534	0,0531	0,2687	0,2687	0,2686	0,0115	0,2686	0,3135	0,3135	0,0408	
11:30	0,0538	0,2342	0,0274	0,0409	0,0534	0,0531	0,2687	0,2687	0,2686	0,0115	0,2686	0,3135	0,3135	0,0408	
11:45	0,0538	0,2342	0,0274	0,0409	0,0534	0,0531	0,2687	0,2687	0,2686	0,0115	0,2686	0,3135	0,3135	0,0408	
12:00	0,0538	0,2342	0,0274	0,0409	0,0534	0,0531	0,2687	0,2687	0,2686	0,0115	0,2686	0,3135	0,3135	0,0408	
12:15	0,0276	0,0409	0,0274	0,0274	0,0409	0,0531	0,0786	0,2374	0,1460	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
12:30	0,0276	0,0409	0,0274	0,0274	0,0409	0,0531	0,0786	0,2374	0,1460	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
12:45	0,0276	0,0409	0,0274	0,0274	0,0409	0,0531	0,0786	0,2374	0,1460	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
13:00	0,0276	0,0409	0,0274	0,0274	0,0409	0,0531	0,0786	0,2374	0,1460	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
13:15	0,0276	0,0281	0,0274	0,0280	0,0531	0,0531	0,0802	0,2374	0,0780	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
13:30	0,0276	0,0281	0,0274	0,0280	0,0531	0,0531	0,0802	0,2374	0,0780	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
13:45	0,0276	0,0281	0,0274	0,0280	0,0531	0,0531	0,0802	0,2374	0,0780	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
14:00	0,0276	0,0281	0,0274	0,0280	0,0531	0,0531	0,0802	0,2374	0,0780	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
14:15	0,0411	0,0274	0,0274	0,0409	0,0409	0,0531	0,0802	0,2374	0,0780	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
14:30	0,0411	0,0274	0,0274	0,0409	0,0409	0,0531	0,0802	0,2374	0,0780	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
14:45	0,0411	0,0274	0,0274	0,0409	0,0409	0,0531	0,0802	0,2374	0,0780	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
15:00	0,0411	0,0274	0,0274	0,0409	0,0409	0,0531	0,0802	0,2374	0,0780	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
15:15	0,0283	0,0274	0,0123	0,0274	0,0409	0,0531	0,2687	0,2374	0,0532	0,0115	0,2672	0,3135	0,2880	0,0280	
15:30	0,0283	0,0274	0,0123	0,0274	0,0409	0,0531	0,2687	0,2374	0,0532	0,0115	0,2672	0,3135	0,2880	0,0280	
15:45	0,0283	0,0274	0,0123	0,0274	0,0409	0,0531	0,2687	0,2374	0,0532	0,0115	0,2672	0,3135	0,2880	0,0280	
16:00	0,0283	0,0274	0,0123	0,0274	0,0409	0,0531	0,2687	0,2374	0,0532	0,0115	0,2672	0,3135	0,2880	0,0280	
16:15	0,0276	0,0274	0,0123	0,0274	0,0409	0,0534	0,0802	0,2687	0,0273	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
16:30	0,0276	0,0274	0,0123	0,0274	0,0409	0,0534	0,0802	0,2687	0,0273	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
16:45	0,0276	0,0274	0,0123	0,0274	0,0409	0,0534	0,0802	0,2687	0,0273	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
17:00	0,0276	0,0274	0,0123	0,0274	0,0409	0,0534	0,0802	0,2687	0,0273	0,0115	0,2672	0,2880	0,2880	0,0280	
17:15	0,0276	0,0123	0,0123	0,0126	0,0409	0,0409	0,0802	0,1503	0,0273	0,0115	0,1460	0,2880	0,2880	0,0408	
17:30	0,0276	0,0123	0,0123	0,0126	0,0409	0,0409	0,0802	0,1503	0,0273	0,0115	0,1460	0,2880	0,2880	0,0408	
17:45	0,0276	0,0123	0,0123	0,0126	0,0409	0,0409	0,0802	0,1503	0,0273	0,0115	0,1460	0,2880	0,2880	0,0408	
18:00	0,0276	0,0123	0,0123	0,0126											

Nota: Valores que considera el límite del costo marginal (0.3135 \$/kW.h).

Cuadro N° 4

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : ABRIL 2009

Empresa Generadora	Energía Firme Composición A (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (1) (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	1 384,87	1 384,87	1 384,87	(0,00)	-
CAHUA	403,08	403,08	434,49	(31,41)	-
EDEGEL	6 347,55	6 347,55	6 224,82	122,73	6,26275
EEPSA	881,72	881,72	662,06	219,66	11,20856
ELECTROANDES	965,68	965,68	1 025,39	(59,71)	-
EGENOR	2 896,89	2 434,74	1 908,15	526,59	26,87007
ELECTROPERU	7 887,02	7 887,02	8 199,76	(312,74)	-
SHOUGESA	512,38	512,38	470,90	41,48	2,11676
SOCIEDAD MINERA CORONA	116,08	116,08	116,00	0,08	0,00427
EGASA	1 120,02	1 008,52	851,68	156,84	8,00317
EGEMSA	759,19	759,19	636,46	122,73	6,26253
EGESUR	108,43	108,43	66,84	41,59	2,12224
ENERSUR	6 081,37	5 793,08	5 605,46	187,62	9,57366
SAN GABAN	776,54	776,54	255,94	520,60	26,56440
KALLPA GENERACION S.A.	1 460,71	1 460,71	1 735,41	(274,69)	-
SDF ENERGÍA	227,16	227,16	227,16	-	-
SANTA CRUZ	19,83	19,83	-	19,83	1,01161
CELEPSA	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAS MAJA	-	-	-	-	-
TOTAL	31 948,52	31 086,58	29 805,38	1 281,20	100,00000

(1) Incluye pérdidas

(2) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (2102.732 GWh valor informado por EDEGEL).

(3) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (2102.732 GWh).

Adolfo García Nieto
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS

Juan Carlos Pino Gavino
 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 INSPECTOR DE OPERACIONES (H)
 CIP 23955

CUADRO 5

COES/DO/STR-093-2009

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1					MONTO (\$./)	
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.												
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-
		UT15	GAS ²	-	-	25,74	23	-	-	-	-	-	-	39,04	23	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	3 570,05
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	UT16	GAS ²	-	-	25,74	15	-	-	-	-	-	-	39,04	15	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	2 328,29
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	6	-	-	-	-	-	-	67,75	6	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	1 947,95
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	1	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	272,41
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	CC	594,15	19 377,96	16 417,62	1	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	8 516,56
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	CC	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-
16 635,26																										
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG2	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	5	-	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	5	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-	4 403,95
	C.T. TRUJILLO	TG	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	5,47	5,50	-	-	-	-	877,84
		EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-	-
	C.T. PAITA 1	SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	15	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	15	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-	393,28
		SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	15	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	15	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-	447,05
	C.T. SULLANA	ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-	-
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	14	-	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	13	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-	940,16
	C.T. PIURA TG	ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	14	-	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	13	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-	808,87
		TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 1	TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	-	7,00	78,00	75,36	1	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	56,99
	C.T. PIURA 2	GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	18	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	18	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	4 248,49
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	9	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	7	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	2 047,81
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	18	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	16	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	831,07
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	1	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	-	79,65
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	17	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	16	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	3 917,41
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	-	65,00
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	17	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	16	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	3 986,48
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	1	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	2	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	-	186,51
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	20	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	19	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	4 635,23
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	1	-	-	-	-	-	8,00	140,00	134,03	2	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	-	240,90
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	17	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	16	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	6 222,20
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	1	-	-	-	-	-	8,00	144,00	139,89	2	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	-	208,80
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	12	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	10	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	4 323,63
	38 921,33																									
	SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	4 306,21
TV1			R500	353,09	2 698,65	2 188,77	1	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	3 169,19	
TV2			R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-	-
TV2			D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-	-
TV3			D2	1 229,92	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	25 975,91	
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	4	-	-	-	-	-	722,52	693,14	3	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-	12 933,74	
46 385,00																										

CUADRO 5

COES/DO/STR-093-2009

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)¹					MONTO (\$./)	
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.												
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	3	-	-	-	-			12,15	4	-	-	-	-	25,76	-	-	-	-	-	2 190,73
		TG2	GAS			12,15	6	-	-	-	-			12,15	7	-	-	-	-	25,76	-	-	-	-	-	4 068,51
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	3	-	-	-	-			51,69	1	-	-	-	-	15,21	-	-	-	-	-	3 145,53
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	15,21	-	-	-	-	-	-
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	6,88	-	-	-	-	-	-
9 404,77																										
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	2	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	2	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-	1 221,21
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	5	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	5	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-	2 036,31
3 257,52																										
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	11	-	-	-	-			259,00	10	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-	30 662,68
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-
	C.T. MOLLENDOT	TV3	R500			1 064,50	6	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	23 730,92
		TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-	-
		TG2	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-	-
54 393,60																										
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV2 ³	R500				1	1	-	-	-				1	1	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-	3 155,65
		TV3 ³	R500				-	-	-	1	-				-	-	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-	1 519,25
		TV4 ³	R500				1	2	-	1	-				-	2	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-	4 617,97
		TG1	D2			185,49	1	13	-	-	-			92,75	1	13	-	-	-	5,95	5,97	-	-	-	-	23 244,69
		TG2	D2			118,71	1	24	-	-	-			59,36	1	24	-	-	-	5,95	5,97	-	-	-	-	26 567,36
		CALD1 ³	D2/R500																						26 606,11	
		CALD2 ³	D2/R500																						27 376,93	
		CALD3 ³	D2/R500																						16 856,77	
		CALD4 ³	D2/R500																						9 521,82	
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				1	-	-	-	-	0,60	0,48	-	-	-	-	17 029,08
		TG1 ³	GAS	34,79	597,33	407,35	4	-	-	-	-	-	547,27	407,35	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 ³	GAS	34,79	597,33	387,77	4	-	-	-	-	-	547,27	387,77	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																										-
																										-
156 495,64																										
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	22	-	-	-	-		0,52	0,44	21	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	95,04
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	22	-	-	-	-		1,32	1,08	21	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	274,24
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	22	-	-	-	-		1,27	0,98	21	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	365,42
	C.T. BELLAVISTA	MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	-
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	10	-	-	-	-		1,30	1,05	10	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	126,95
																										861,65

CUADRO 5

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD1	R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD2	D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD2	R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD3	D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD3	R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD4	D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD4	R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	20	-	-	-	-	-	-	161,26	18	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	7 039,56
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	20	-	-	-	-	-	-	161,26	18	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	7 039,56
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	D2	34,79	597,33	405,34	28	-	-	-	-	-	547,27	405,34	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 079,12

(¹) Consumo de combustible en MMBTU para la unidades a Gas, Costo de combustible en S./MMBTU

(²) Se detalla información presentada por las empresas, para el caso que no hayan remitido información considerar la columna de Consumo Nominal como Consumo de Arranque -Parada y Baja Eficiencia en rampa a reconocer para compensación.

(³) Se toma como referencia informe presentado por CENERGIA.

(⁴) Las unidades de vapor Ilo1 e Ilo2 utilizan dos tipos de combustible durante su arranque

(⁵) Para el caso de las unidades que arrancan con D2 y hacen su cambio de combustible a Residual, se toma en cuenta los precios de cada combustible para el calculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.

(⁶) Datos de consumos de combustibles preliminares hasta la prueba de potencia efectiva.

COES/DO/STR-093-2009

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
ELECTROPERU	14 079,12
EDEGEL	16 635,26
CAHUA	-
EGENOR	38 921,33
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	46 385,04
EEPSA	9 404,77
TERMOSELVA	3 257,52
EGEMSA	-
EGASA	54 393,60
EGESUR	-
ENERSUR	156 495,64
SAN GABAN	861,65
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGÍA	-

CUADRO No. 5-A

INGRESO POR POTENCIA EN NUEVOS SOLES (*)
MES : ABRIL DE 2009

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	11 534 228,28	18,789
EDEGEL	17 691 432,68	28,820
CAHUA	1 072 320,86	1,747
EGENOR	5 721 433,68	9,320
ELECTROANDES	2 135 615,15	3,479
SHOUGESA	605 753,14	0,987
EEPSA	1 396 122,59	2,274
TERMOSELVA	1 932 719,67	3,148
EGEMSA	1 125 698,11	1,834
EGASA	3 499 319,54	5,700
EGESUR	670 723,46	1,093
ENERSUR	9 671 369,73	15,755
SAN GABAN	1 435 106,05	2,338
SM CORONA	252 185,22	0,411
KALLPA GENERACION S.A.	2 243 213,10	3,654
SANTA CRUZ	26 986,11	0,044
SdF ENERGIA	372637,72	0,607
TOTAL	61 386 865,11	100,00

(*) Referencia : Informe STR-092-2009 (Valorización de las Transferencias de Potencia)

(**) Porcentajes utilizados en la repartición del Saldo Resultante y del Saldo Sistema Secundario

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN 5	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES				CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS				COSTO DE COMBUSTIBLE (\$./GAL) 1					MONTO (\$./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.					Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.										
EDELGE	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		UT15	GAS 6	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	UT16	GAS 6	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	16 417,82	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	62,50	77,00	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-
		C.T. TRUJILLO	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	62,50	79,00	-	-	-	-	5,47	-	-	-	-	-
	C.T. PAITA 1	EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	2,00	4,00	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-
		C.T. PAITA 2	D2	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	2,00	4,00	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-
	C.T. SULLANA	SKD3	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-
		ALC2	D2	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	3,00	29,00	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	3,00	26,00	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA TG	TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
		TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		C.T. PIURA 1	GMT1	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	7,00	78,00	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 2	GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	-	-	-	-	5,71	-	5,77	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	7,00	73,00	-	-	-	-	5,71	-	5,77	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	-	-	-	-	5,71	-	5,77	-	-	-
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	8,00	140,00	-	-	-	-	5,71	-	5,77	-	-	-
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	8,00	144,00	-	-	-	-	5,71	-	5,77	-	-	-
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-
		TV1	R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-
		TV2	R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-
		TV3	D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-

CUADRO 5B

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹					MONTO (\$./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	25,76	-	-	-	-	-
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	25,76	-	-	-	-	-
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	15,21	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	15,21	-	-	-	-	-
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	6,88	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-
	C.T. MOLLENDOT	TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-
		TG1	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV2 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-
		TV3 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	5,95	5,97	-	-	-	-
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	5,95	5,97	-	-	-	-
		CALD1 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,60	0,48	-	-	-	-
		CALD2 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD3 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD4 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG1 ⁶	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 ⁶	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABIAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	-	-	-	-	-		0,52	0,44	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			GD2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			GD3	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			GD4	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
			R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	-
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
			R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	-
KALLPA GENER	C.T. KALLPA	TG1 ⁴	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(¹) Consumo de combustible en MMBTU para la unidades a Gas, Costo de combustible en S./MMBTU

(²) Se detalla información presentada por las empresas, para el caso de empresas que no hayan remitido su información considerar la columna de Consumo Nominal como Consumo de Arranque -Parada y Baja Eficiencia en rampa a reconocer para compensación.

(³) Se toma como referencia informe presentado por CENERGIA.

(⁴) Las unidades de vapor Ito1 e Ito2 utilizan dos tipos de combustible durante su arranque

(⁵) Para el caso de las unidades que arrancan con D2 y hacen su cambio de combustible a Residual, se toma en cuenta los precios de cada combustible para el calculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.

(*) Datos de consumos de combustibles preliminares hasta la prueba de potencia efectiva.

COES/DO/STR-093-2009

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento N° 25)
ELECTROPERU	-
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	-
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	-
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGIA	-

CUADRO N° 6-A
COMPENSACION POR REGULACION PRIMARIA DE FRECUENCIA
ABRIL-2009

COES/DO/STR-093-2009

COMPENSACION A EDEGEL																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
289 252	355 563	27 657	98 978	47 092	13 729	26 253	53 299	29 655	30 906	3 852	173 056	36 821	6 252	48 083	802	9 177	1 250 427

COMPENSACION A EGASA																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
32 856	40 389	3 142	11 243	5 349	1 559	2 982	6 054	3 369	3 511	438	19 658	4 183	710	5 462	91	1 042	142 037

COMPENSACION A SAN GABAN																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
20908	25701	1999	7154	3404	992	1898	3853	2144	2234	278	12509	2662	452	3 476	58	663	90 385

COMPENSACION A EGENOR																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
48508	59629	4638	16599	7897	2302	4403	8938	4973	5183	646	29022	6175	1048	8 064	135	1 539	209 700

COMPENSACION A ELECTROANDES																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
66 532	81 784	6 361	22 766	10 832	3 158	6 038	12 260	6 821	7 109	886	39 805	8 469	1 438	11 060	185	2 111	287 614

COMPENSACION A ELECTROPERU																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
102 383	125 854	9 789	35 034	16 668	4 859	9 292	18 866	10 497	10 939	1 364	61 254	13 033	2 213	17 019	284	3 248	442 598

COMPENSACION A ENERSUR																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
37 909	46 600	3 625	12 972	6 172	1 799	3 441	6 985	3 887	4 051	505	22 681	4 826	819	6 302	105	1 203	163 881

COMPENSACION A EGEMSA																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
7 281	8 950	696	2 491	1 185	346	661	1 342	746	778	97	4 356	927	157	1 210	20	231	31 476

COMPENSACION A KALLPA GENERACION																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
25 613	31 484	2 449	8 764	4 170	1 216	2 325	4 720	2 626	2 737	341	15 324	3 260	554	4 258	71	813	110 723

COMPENSACION A CAHUA																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
11 795	14 500	1 128	4 036	1 920	560	1 071	2 173	1 209	1 260	157	7 057	1 502	255	1 961	33	374	50 991

COMPENSACION A TERMOSELVA																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
30 279	37 221	2 895	10 361	4 930	1 437	2 748	5 579	3 104	3 235	403	18 116	3 854	654	5 033	84	961	130 895

CUADRO N° 6-A
COMPENSACION A EEPSA POR REGULACION DE FRECUENCIA
ABRIL 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A EEPSA EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																	TOTAL (\$/.)
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	
MALACAS TG 1 - GAS 27	21,01	1,75	0,478907	804	988	77	275	131	38	73	148	82	86	11	481	102	17	134	2	26	3 475
TOTAL	21,01	1,75		804	988	77	275	131	38	73	148	82	86	11	481	102	17	134	2	26	3475

CUADRO N° 6-B
COMPENSACION A ENERSUR POR REGULACION DE FRECUENCIA
ABRIL 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A ENERSUR EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																	TOTAL (\$/.)
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	
ILO1 CATKATO - D2 27	3,72	1,25	0,4073	95	117	9	33	15	5	9	18	10	10	1	57	12	2	16	0	3	411
TOTAL	3,72	1,25		95	117	9	33	15	5	9	18	10	10	1	57	12	2	16	0	3	411

CUADRO N° 6-C
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE FRECUENCIA
ABRIL 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A EGENOR EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																	TOTAL (\$/.)
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	
SULLANA - D2 27	8,48	2,00	0,4383	245	301	23	84	40	12	22	45	25	26	3	146	31	5	41	1	8	1 058
PIURA 2 - D2 27	1,54	1,75	0,4322	42	52	4	15	7	2	4	8	4	5	1	25	5	1	7	0	1	183
PAITA 2 - D2 27	2,72	1,75	0,4641	95	117	9	32	15	4	9	17	10	10	1	57	12	2	16	0	3	410
TOTAL	12,74	5,50		382	470	37	131	62	18	35	70	39	41	5	229	49	8	63	1	12	1651

CUADRO N° 6-D
COMPENSACION A SHOUGESA POR REGULACION DE FRECUENCIA
ABRIL 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A SHOUGESA EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																	TOTAL (\$/.)
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2 27	1,94	1,75	0,3756	28	34	3	10	5	1	3	5	3	3	0	17	4	1	5	0	1	120
TOTAL	1,94	1,75		28	34	3	10	5	1	3	5	3	3	0	17	4	1	5	0	1	120

CUADRO N° 7.1-A
COMPENSACION A ELECTROPERU POR OPERACION A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

INFORME COES/DO/STR-093-2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
VENTANILLA TG 3 - GAS						
29	6.37	0.25	25.47	21.55	0.0637	(91)
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS						
26	2969.80	17.75	167.31	7.24	0.0277	49 587
27	1203.38	7.00	171.91	7.22	0.0277	22 983
28	1071.37	6.25	171.42	7.22	0.0277	16 621
29	1118.97	6.50	172.15	7.22	0.0277	11 492
29	168.45	1.00	168.45	7.23	0.0277	(584)
30	1264.00	7.50	168.53	7.23	0.0277	16 424
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F. DIRECTO						
26	111.61	0.50	223.21	7.05	0.0273	1 770
27	167.22	0.75	222.96	7.04	0.0273	1 026
29	109.19	0.50	218.38	6.97	0.0271	(107)
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS						
1	2414.79	8.00	301.85	7.21	0.0273	49 307
2	2648.51	8.75	302.69	7.21	0.0273	49 688
3	2859.10	9.50	300.96	7.22	0.0273	51 814
4	2902.81	9.50	305.56	7.20	0.0273	40 866
4	1249.48	4.00	312.37	7.17	0.0272	(10 227)
5	5058.68	17.00	297.57	7.23	0.0273	68 167
6	3079.48	10.25	300.44	7.22	0.0273	67 185
7	3064.67	10.25	299.01	7.22	0.0273	54 219
8	3109.35	10.25	303.35	7.21	0.0273	52 431
8	548.06	1.75	313.18	7.17	0.0272	(7 663)
9	148.79	0.50	297.58	7.23	0.0273	(32)
9	5903.21	19.75	298.90	7.23	0.0273	103 041
10	4393.79	14.75	297.66	7.23	0.0273	96 238
11	6556.82	22.00	298.04	7.23	0.0273	113 775
12	2685.68	9.00	298.41	7.23	0.0273	54 756
12	1453.02	4.75	305.90	7.20	0.0273	30 363
13	2625.28	8.75	300.03	7.22	0.0273	48 719
13	151.76	0.50	303.51	7.21	0.0273	2 244
14	3360.81	11.25	298.74	7.23	0.0273	68 826
14	467.83	1.25	374.27	6.97	0.0267	5 169
15	2909.10	9.75	296.37	7.23	0.0273	64 591
16	3653.63	12.25	298.28	7.23	0.0273	57 815
16	447.34	1.50	298.23	7.23	0.0273	(282)
16	747.88	2.50	299.15	7.22	0.0273	(2 010)
17	3427.25	11.50	298.02	7.23	0.0273	61 040
18	2998.49	10.00	299.85	7.22	0.0273	66 511
18	818.64	2.75	297.69	7.23	0.0273	3 536
19	5147.87	17.25	298.43	7.23	0.0273	60 759
20	3146.01	10.50	299.62	7.22	0.0273	69 712
21	657.07	1.50	438.05	6.82	0.0294	8 993
21	1900.24	6.25	304.04	7.20	0.0273	23 074
21	148.88	0.50	297.97	7.23	0.0273	(42 633)
21	154.39	0.50	308.78	7.16	0.0272	(2 049)
22	2830.58	9.50	297.96	7.23	0.0273	39 050
23	2380.62	8.00	297.58	7.23	0.0273	39 433
24	966.50	3.25	297.38	7.23	0.0273	14 008
25	1746.90	5.75	303.81	7.20	0.0273	27 568
30	237.39	1.25	189.91	7.96	0.0291	(1 939)
30	94.33	0.25	377.32	6.96	0.0267	(1 290)
30	148.74	0.50	297.48	7.23	0.0273	(50)
30	686.44	2.25	305.08	7.20	0.0273	2 209
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F. DIRECTO						
1	221.69	0.50	443.38	6.87	0.0260	1 432
3	342.92	0.75	457.23	6.77	0.0262	(36 209)
3	222.83	0.50	445.66	6.68	0.0260	3 245
4	223.25	0.50	446.50	6.69	0.0261	(6 121)
6	228.45	0.50	456.91	6.77	0.0262	(302)
8	108.60	0.25	434.39	6.60	0.0258	(1 666)
14	450.16	1.00	450.16	6.72	0.0261	(524)
14	109.43	0.25	437.73	6.63	0.0259	(152)
17	335.98	0.75	447.97	6.70	0.0261	(405)
19	336.59	0.75	448.79	6.71	0.0261	4 697
20	114.21	0.25	456.83	6.77	0.0262	1 576
21	779.50	1.75	445.43	6.68	0.0260	(16 711)
TOTALES	101894.64	356.00	-	-	-	1 484 911

CUADRO N° 7.1-B
COMPENSACION A EDEGEL POR OPERACION A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
STA ROSA UTI 5 - GAS						
1	15,62	0,50	31,23	14,68	0,0563	233
2	345,21	10,25	33,68	14,34	0,0555	15 125
2	20,48	0,75	27,31	15,35	0,0580	605
2	6,83	0,50	13,66	20,68	0,0707	(1 003)
3	49,81	1,50	33,21	14,40	0,0557	78
3	23,83	0,75	31,77	14,60	0,0562	(1 790)
4	198,89	6,25	31,82	14,59	0,0561	633
4	5,15	0,25	20,58	17,10	0,0621	(869)
5	81,19	2,50	32,48	14,50	0,0559	(212)
5	24,28	1,00	24,28	18,02	0,0595	832
6	61,97	2,00	30,98	14,72	0,0564	130
6	39,00	1,25	31,20	14,68	0,0564	(1 201)
6	19,86	0,75	28,48	15,52	0,0584	(3 427)
7	202,21	6,25	32,35	14,52	0,0560	3 024
8	161,55	5,00	32,31	14,52	0,0560	1 709
9	28,22	1,00	28,22	15,18	0,0575	(8 187)
10	159,19	5,00	31,84	14,59	0,0561	(2 943)
14	26,08	1,00	26,08	15,80	0,0586	1 198
14	77,42	2,50	30,97	14,72	0,0564	3 337
16	116,83	3,75	30,89	14,73	0,0565	4 450
16	77,28	2,50	30,90	14,73	0,0565	48
16	84,08	2,75	30,57	14,78	0,0566	(3 411)
17	177,10	5,50	32,20	14,54	0,0560	4 570
18	171,78	4,75	36,16	14,04	0,0548	5 235
18	30,75	1,00	30,75	14,75	0,0565	(728)
18	23,61	0,75	31,48	14,64	0,0563	(535)
19	29,19	1,00	29,19	15,01	0,0571	1 309
19	58,83	2,00	29,42	14,97	0,0570	2 487
20	15,71	0,50	33,43	14,37	0,0555	720
22	92,65	3,00	30,68	14,73	0,0565	312
25	33,05	1,25	28,44	15,53	0,0584	1 356
25	27,96	1,00	27,96	15,23	0,0577	850
25	31,18	1,00	31,18	14,69	0,0564	908
26	18,03	0,75	24,04	16,08	0,0597	869
26	39,75	1,00	39,75	13,68	0,0540	1 664
28	18,26	0,50	36,52	14,00	0,0547	(4 260)
28	2,94	0,25	11,77	22,40	0,0749	(235)
29	92,59	2,50	37,04	13,95	0,0546	(21 609)
30	141,85	4,25	33,40	14,38	0,0556	3 620
30	8,78	0,25	35,12	14,16	0,0551	128
STA ROSA UTI 6 - GAS						
1	17,41	0,50	34,82	14,05	0,0548	233
1	15,51	0,50	31,02	14,57	0,0561	440
2	30,85	1,00	30,85	14,63	0,0562	852
3	47,99	1,50	32,00	14,42	0,0557	77
3	24,52	0,75	32,69	14,32	0,0555	(1 844)
3	0,78	0,25	3,04	58,46	0,1613	102
4	196,20	6,25	31,39	14,51	0,0559	568
4	5,00	0,25	19,99	17,20	0,0624	104
5	76,89	2,50	30,68	14,62	0,0562	(175)
5	24,32	1,00	24,32	15,88	0,0592	821
6	56,96	2,00	28,48	14,99	0,0571	157
6	37,40	1,25	29,92	14,74	0,0565	(1 151)
6	19,42	0,75	25,89	15,51	0,0583	(3 351)
7	208,86	6,25	33,14	14,27	0,0554	2 987
8	163,36	5,25	31,12	14,55	0,0560	1 716
9	28,07	1,00	28,07	15,07	0,0573	(8 229)
9	111,36	3,75	29,70	14,78	0,0566	(4 779)
13	61,93	3,25	19,06	17,57	0,0633	2 522
13	15,51	0,75	20,68	16,95	0,0618	321
14	115,02	5,50	20,91	16,88	0,0616	4 230
15	27,10	1,50	18,07	17,99	0,0643	1 422
15	48,23	2,25	21,68	16,58	0,0608	1 748
16	58,42	2,75	21,24	16,77	0,0613	445
16	49,94	2,50	19,98	17,21	0,0624	(2 161)
18	70,86	3,25	21,80	16,59	0,0609	3 253
18	22,28	1,00	22,28	16,44	0,0606	(436)
19	48,42	2,25	21,52	16,68	0,0611	917
20	23,02	0,75	30,70	14,62	0,0562	551
20	16,30	0,50	32,59	14,34	0,0555	700
21	1,49	0,25	5,97	34,59	0,1041	94
22	134,01	4,50	29,78	14,77	0,0566	4 591
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O						
1	518,55	8,00	64,82	12,77	0,0429	18 710
1	16,27	0,25	65,10	12,76	0,0429	24
1	37,26	0,50	74,51	12,41	0,0420	24
2	668,00	10,25	65,17	12,76	0,0428	20 825
3	633,85	9,75	65,01	12,76	0,0429	20 808
3	50,43	0,75	67,24	12,67	0,0426	(4 159)
5	49,16	1,00	49,16	13,66	0,0450	(1 857)
6	801,14	12,25	65,40	12,75	0,0428	26 272
6	83,27	1,25	68,62	12,70	0,0427	(3 395)
7	743,80	11,50	64,68	12,78	0,0429	21 693
7	168,16	2,50	67,28	12,67	0,0426	185
7	16,91	0,25	67,64	12,66	0,0426	250
8	795,88	12,25	64,97	12,77	0,0429	12 755
8	407,22	6,25	65,16	12,76	0,0428	662
8	149,18	2,50	59,67	13,01	0,0435	(24 134)
13	148,78	2,50	59,51	13,02	0,0435	3 331
14	842,74	13,00	64,83	12,77	0,0429	27 280
14	99,70	1,50	66,46	12,70	0,0427	1 506
14	226,23	3,50	64,64	12,78	0,0429	4 426
15	762,14	11,75	64,86	12,77	0,0429	27 078
15	117,94	1,75	67,40	12,86	0,0426	2 733
15	113,07	1,75	64,61	12,78	0,0429	3 488
16	1410,26	21,75	64,84	12,77	0,0429	22 310
17	982,91	15,00	65,53	12,74	0,0428	10 090
17	356,25	5,50	64,59	12,78	0,0429	4 514
18	795,79	12,25	64,98	12,77	0,0429	26 738
18	291,83	4,50	64,85	12,77	0,0429	5 496
18	69,39	1,00	69,39	12,59	0,0424	(2 601)
19	89,63	1,50	59,89	13,00	0,0434	(401)
19	37,93	0,75	50,58	13,56	0,0448	1 232
20	828,16	12,75	64,95	12,77	0,0429	28 484
20	16,76	0,25	67,04	12,66	0,0427	505
21	1312,58	20,25	64,82	12,77	0,0429	(4 805)
21	87,81	1,50	58,54	13,07	0,0436	518
23	794,32	12,25	64,84	12,77	0,0429	14 674
25	48,71	0,75	64,95	12,77	0,0429	762
26	1282,47	19,75	64,94	12,77	0,0429	38 876
28	600,36	9,25	64,90	12,77	0,0429	12 062
29	597,84	9,25	64,63	12,78	0,0429	9 372
29	145,87	2,25	64,83	12,77	0,0429	(35 678)
TOTALES	21792,98	420,60	-	-	-	306 400

CUADRO N° 7.1-C
COMPENSACION A KALLPA GENERACION S.A. POR OPERACION A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
KALLPA TG 1 - GAS						
2	35,05	0,50	70,09	12,72	0,0120	(545)
3	72,29	1,00	72,29	12,59	0,0120	(40)
3	60,20	0,50	120,41	10,89	0,0120	(9 954)
3	27,79	0,50	55,57	13,87	0,0120	13
4	79,00	1,00	79,00	12,23	0,0120	(993)
4	59,22	0,50	118,44	10,93	0,0120	(930)
5	44,32	0,50	88,64	11,81	0,0120	(705)
5	55,97	0,75	74,62	12,46	0,0120	(31)
5	152,00	1,25	121,80	10,86	0,0120	(93)
5	667,40	5,50	121,34	10,87	0,0120	87
5	81,60	1,00	81,60	12,10	0,0120	116
7	152,12	1,50	101,41	11,37	0,0120	(59)
8	141,34	1,50	94,23	11,60	0,0120	(1 914)
8	149,54	1,25	119,83	10,91	0,0120	(4 394)
8	96,88	1,00	96,88	11,51	0,0120	(1 382)
9	234,63	2,25	104,28	11,28	0,0120	523
9	292,33	2,75	106,30	11,23	0,0120	(1 190)
10	186,83	1,75	106,76	11,22	0,0120	1 218
11	470,54	4,25	110,72	11,11	0,0120	40
11	85,43	1,00	85,43	11,94	0,0120	(1 360)
12	220,89	2,00	110,44	11,12	0,0120	1 244
12	67,74	0,75	90,32	11,74	0,0120	376
13	59,75	0,50	119,50	10,91	0,0120	(29)
13	43,71	0,50	87,42	11,85	0,0120	252
14	111,02	1,00	111,02	11,11	0,0120	(32)
15	92,71	1,00	92,71	11,85	0,0120	50
16	181,30	1,75	103,60	11,30	0,0120	(6 025)
16	29,87	0,25	119,50	10,91	0,0120	(475)
16	178,33	1,50	118,89	10,92	0,0120	(2 716)
20	45,36	0,75	60,48	13,42	0,0120	(18)
20	35,83	0,25	143,33	10,48	0,0120	(14)
21	149,36	1,25	119,49	10,91	0,0120	(109)
21	52,76	0,75	70,34	12,71	0,0120	(764)
21	179,44	1,50	119,62	10,91	0,0120	(6 522)
21	22,40	0,50	44,79	15,20	0,0120	14
26	68,78	1,00	68,78	12,81	0,0120	(1 055)
26	142,63	1,75	81,50	12,11	0,0120	94
27	84,44	1,00	84,44	11,98	0,0120	56
28	232,76	2,50	93,10	11,64	0,0120	(995)
29	50,52	0,75	67,35	12,90	0,0120	33
29	55,67	0,75	74,22	12,48	0,0120	(894)
30	61,21	1,00	61,21	13,36	0,0120	(906)
30	47,26	0,50	94,51	11,59	0,0120	(736)
30	93,86	1,00	93,86	11,81	0,0120	(33)
TOTALES	5452,05	54,75	-	-	-	-40 785

CUADRO N° 7.1-D
COMPENSACION A TERMOSELVA POR OPERACION A MINIMA CARGA

ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
AGUAYTIA TG 1 - GAS						
1	392,02	9,75	40,21	14,20	0,0880	29 392
1	15,92	0,25	63,67	12,11	0,0762	604
1	30,25	0,75	40,34	14,19	0,0879	1 175
2	352,48	8,75	40,28	14,19	0,0880	27 327
2	45,87	1,00	45,87	13,50	0,0841	2 652
2	31,19	0,75	41,59	14,02	0,0870	(1 788)
3	431,90	10,75	40,18	14,21	0,0881	28 246
3	211,30	5,25	40,25	14,20	0,0880	4 894
4	609,80	15,00	40,65	14,14	0,0877	29 946
4	258,88	6,25	41,39	14,04	0,0871	9 788
5	844,52	21,00	40,22	14,20	0,0880	46 058
6	552,94	13,75	40,21	14,20	0,0880	40 058
6	111,77	2,75	40,84	14,14	0,0877	4 241
6	51,10	1,25	40,88	14,11	0,0875	272
7	603,24	15,00	40,22	14,20	0,0880	30 840
7	264,26	6,50	40,66	14,14	0,0877	12 785
8	874,82	21,75	40,22	14,20	0,0880	40 873
9	1020,31	25,25	40,41	14,18	0,0879	37 022
13	128,77	3,50	36,79	14,73	0,0910	(1 788)
13	66,36	1,50	44,24	13,69	0,0851	4 038
13	23,02	0,50	46,03	13,48	0,0840	(4 479)
14	463,14	11,50	40,27	14,20	0,0880	36 660
14	220,93	5,50	40,17	14,21	0,0881	14 625
15	612,95	15,25	40,19	14,21	0,0880	47 354
15	221,14	5,50	40,21	14,20	0,0880	15 726
17	1843,35	45,75	40,29	14,19	0,0880	100 810
18	573,00	14,25	40,21	14,20	0,0880	39 981
18	205,44	5,00	41,06	14,08	0,0873	13 460
19	121,46	3,25	37,37	14,64	0,0905	3 513
20	578,88	14,25	40,48	14,17	0,0878	43 859
20	55,55	1,25	44,44	13,66	0,0850	3 036
21	433,96	10,75	40,37	14,18	0,0879	15 051
21	140,77	3,50	40,22	14,20	0,0880	6 596
21	60,33	1,50	40,22	14,20	0,0880	3 033
21	31,68	0,75	42,24	13,93	0,0865	1 550
22	462,90	12,00	40,24	14,20	0,0880	35 013
23	467,81	11,50	40,58	14,14	0,0877	31 608
24	182,39	4,50	40,53	14,16	0,0878	13 402
24	21,50	0,50	43,00	13,83	0,0860	(1 148)
25	363,13	9,00	40,35	14,16	0,0879	27 038
25	65,33	1,50	43,55	13,77	0,0856	1 037
26	860,50	21,00	40,98	14,10	0,0874	61 465
27	381,79	9,50	40,19	14,21	0,0881	28 006
27	12,72	0,25	58,87	13,01	0,0813	(694)
28	404,34	10,00	40,43	14,17	0,0879	23 780
28	31,48	0,75	41,96	13,96	0,0867	(5 713)
29	406,41	10,00	40,64	14,14	0,0877	18 474
29	100,79	2,50	40,31	14,19	0,0880	(18 160)
30	385,06	9,50	40,53	14,16	0,0878	26 174
30	183,17	4,50	40,70	14,13	0,0876	10 776
30	16,81	0,25	67,26	11,91	0,0751	625
30	171,72	4,25	40,41	14,18	0,0879	5 240
AGUAYTIA TG 2 - GAS						
1	393,88	9,75	40,40	14,50	0,0898	30 237
1	10,55	0,25	42,21	14,25	0,0884	529
2	484,72	12,00	40,39	14,50	0,0898	35 747
2	81,84	2,00	40,92	14,43	0,0894	104
2	60,58	1,50	40,38	14,50	0,0898	3 377
3	555,42	13,75	40,39	14,50	0,0898	23 475
3	211,92	5,25	40,37	14,51	0,0899	5 296
4	898,60	22,25	40,36	14,50	0,0898	36 317
4	18,74	0,50	37,46	14,95	0,0924	342
6	283,96	7,25	39,17	14,68	0,0909	9 989
7	646,82	16,00	40,43	14,50	0,0898	24 414
7	282,58	6,50	40,40	14,50	0,0898	13 366
8	977,52	24,25	40,31	14,51	0,0899	24 803
20	81,17	2,00	40,58	14,47	0,0897	4 693
20	51,09	1,25	40,87	14,43	0,0894	3 412
21	528,44	13,00	40,65	14,47	0,0896	22 675
21	35,31	1,00	35,31	15,34	0,0945	1 999
22	80,04	2,25	35,57	15,29	0,0943	3 933
23	495,21	12,25	40,43	14,50	0,0898	33 016
23	41,38	1,00	41,38	14,36	0,0891	608
23	30,72	0,75	40,96	14,42	0,0894	461
24	257,07	6,25	41,13	14,40	0,0892	19 118
24	20,40	0,50	40,41	14,44	0,0895	(1 018)
24	60,28	1,50	40,19	14,53	0,0900	(4 935)
25	11,67	0,50	23,34	18,74	0,1137	(1 818)
25	80,57	2,25	35,81	1,00	1,0000	76 612
27	19,97	0,75	26,82	17,50	0,1067	250
27	11,63	0,25	46,53	13,74	0,0855	(588)
28	406,03	10,00	40,60	14,47	0,0897	24 615
28	41,85	1,00	41,85	14,30	0,0887	(7 510)
29	403,81	10,00	40,36	14,50	0,0898	19 697
29	101,05	2,50	40,42	14,50	0,0899	(18 020)
29	56,69	1,25	45,35	13,87	0,0863	(12 437)
30	407,17	10,00	40,72	14,46	0,0896	27 344
30	201,97	5,00	40,39	14,50	0,0898	12 403
30	20,77	0,50	41,54	14,34	0,0889	1 059
1	203,58	5,00	40,72	14,46	0,0896	(1 367)
TOTAL	26663,88	632,75				1 367 166

CUADRO N° 7.1-E
COMPENSACION A EEPSA POR OPERACION A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
MALACAS TG 1 - GAS						
14	8,08	1,00	8,08	22,05	0,5801	4 413
25	51,70	4,75	10,88	18,96	0,5003	21 231
25	2,78	0,50	5,55	27,50	0,7204	1 515
28	41,39	4,25	9,74	20,01	0,5273	8 849
28	1,69	0,25	6,78	24,36	0,6394	552
MALACAS TG 2 - GAS						
14	27,93	2,50	11,17	17,93	0,4739	12 296
22	4,78	0,50	9,57	19,33	0,5099	2 180
24	19,20	2,00	9,60	19,30	0,5090	3 754
24	7,64	0,75	10,19	18,74	0,4947	2 257
24	9,89	0,75	13,19	16,66	0,4412	1 605
25	4,67	0,75	6,22	24,56	0,6446	2 510
26	8,58	1,00	8,58	20,45	0,5387	4 556
29	42,57	5,00	8,51	20,53	0,5409	12 951
30	47,48	5,25	9,04	19,89	0,5244	18 018
MALACAS TG 4 - GAS						
20	54,88	1,00	54,88	13,87	0,2204	9 508
20	79,25	4,75	16,68	24,25	0,3783	26 788
21	105,62	2,00	52,81	14,08	0,2232	20 891
21	89,20	1,00	89,20	12,14	0,1940	12 526
21	39,86	1,00	39,86	15,59	0,2485	9 209
23	369,57	13,50	27,38	18,43	0,2897	83 182
23	45,84	0,75	60,85	13,43	0,2137	4 883
24	28,88	1,25	21,50	20,91	0,3275	8 181
24	64,07	1,25	51,25	14,20	0,2254	7 218
25	71,39	4,75	15,03	25,89	0,4032	27 386
25	153,54	1,75	87,74	12,18	0,1947	18 247
26	173,20	9,25	18,72	22,62	0,3536	58 644
26	105,91	2,25	47,07	14,63	0,2319	14 641
27	11,44	0,75	15,25	25,64	0,3995	2 778
27	21,99	0,25	67,95	12,18	0,1946	(106)
28	202,90	11,25	18,04	23,13	0,3813	57 655
28	88,37	1,00	88,37	12,18	0,1944	(10 526)
28	40,93	1,00	40,93	15,42	0,2440	2 483
29	221,48	2,50	88,59	12,16	0,1943	(26 402)
29	68,63	2,00	34,31	16,59	0,2618	(1 902)
30	58,66	3,75	15,64	25,24	0,3933	20 618
30	274,05	3,50	78,30	12,52	0,1999	11 537
TOTAL	2645,95	99,75	-	-	-	454 108

CUADRO N° 7.1-F
COMPENSACION A EGASA POR OPERACION A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
CHILINA SULZ 12 - R500 D2						
1	1.26	0.50	2.52	17.39	0.2571	(71)
2	6.14	1.50	4.09	17.39	0.2571	695
3	0.75	0.50	1.51	17.39	0.2571	(2)
4	0.47	0.50	0.94	17.39	0.2571	10
6	0.73	0.50	1.46	17.39	0.2571	21
8	5.27	1.50	3.51	17.39	0.2571	(106)
13	3.32	1.25	2.66	17.39	0.2571	831
13	5.89	1.75	3.37	17.39	0.2571	1 475
14	4.13	1.00	4.13	17.39	0.2571	1 033
14	0.74	0.75	0.89	17.39	0.2571	63
14	4.02	1.00	4.02	17.39	0.2571	783
15	0.07	0.25	0.29	17.39	0.2571	18
15	1.67	0.50	3.35	17.39	0.2571	357
16	2.31	0.75	3.08	17.39	0.2571	579
17	4.70	1.25	3.76	17.39	0.2571	1 184
17	1.16	0.25	4.66	17.39	0.2571	264
21	2.31	0.50	4.62	17.39	0.2571	490
21	5.07	1.00	5.07	17.39	0.2571	1 239
28	5.76	1.25	4.61	17.39	0.2571	(316)
29	2.46	0.50	4.91	17.39	0.2571	(135)
30	1.14	0.25	4.58	17.39	0.2571	(64)
MOLLEND0 123 - R500						
1	17.92	1.75	10.24	17.84	0.2205	3 133
2	5.69	1.00	5.69	17.84	0.2205	800
2	33.10	2.25	14.71	17.84	0.2205	3 292
2	0.57	0.25	2.26	17.84	0.2205	109
2	3.95	1.00	3.95	17.84	0.2205	(239)
3	2.85	0.50	5.71	17.84	0.2205	476
3	11.78	1.25	9.42	17.84	0.2205	2 317
4	1.05	0.25	4.20	17.84	0.2205	(11)
4	4.39	0.75	5.85	17.84	0.2205	228
7	8.97	0.50	17.93	17.84	0.2205	1 902
9	25.77	1.50	17.18	17.84	0.2205	5 234
9	7.12	0.75	9.50	17.84	0.2205	1 488
9	4.52	0.75	6.02	17.84	0.2205	870
12	5.50	1.00	5.50	17.84	0.2205	1 052
13	71.87	4.75	15.13	17.84	0.2205	15 367
14	5.22	0.75	6.96	17.84	0.2205	1 117
14	3.01	0.75	4.01	17.84	0.2205	107
14	5.51	0.75	7.34	17.84	0.2205	772
15	0.36	0.25	1.45	17.84	0.2205	75
15	0.88	0.25	3.51	17.84	0.2205	156
16	52.82	4.00	13.16	17.84	0.2205	11 475
17	25.47	1.50	16.98	17.84	0.2205	5 446
17	42.84	2.50	17.14	17.84	0.2205	7 960
17	4.41	0.25	17.63	17.84	0.2205	843
CICLO COMBINADO - D2						
22	35.14	2.25	15.62	10.99	0.5236	16 612
23	27.40	1.75	15.86	11.00	0.5230	11 757
24	9.79	1.00	9.79	8.66	0.6612	3 718
24	7.01	0.50	14.03	10.46	0.5497	1 657
25	12.12	1.00	12.12	9.72	0.5903	4 854
25	25.44	1.50	16.96	11.40	0.5052	8 286
26	2.53	0.25	10.10	8.82	0.6498	904
27	2.12	0.25	8.48	7.97	0.7183	898
28	14.48	1.50	9.64	8.59	0.6670	5 119
28	4.90	0.50	9.79	8.67	0.6611	1 702
TOTALES	646.66	67.00	-	-	-	127 821

CUADRO N° 7.1-G
COMPENSACION A SAN GABAN POR OPERACION A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
BELLAVISTA ALCO - D2						
18	0.12	0.25	0.46	12.11	0.5073	58
TOTALES	0.12	0.25	-	-	-	58

CUADRO N° 7.1-H

COMPENSACION A EGENOR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmo hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
PIURA 1 - D2						
PIURA 1 - R6	14 0,05	0,25	0,21	14,38	0,4322	21
	15 0,16	0,25	0,62	15,07	0,3107	41
	17 17,25	2,75	6,27	15,07	0,3107	1 285
	18 6,81	1,25	5,45	15,07	0,3107	1 382
	22 1,90	0,50	3,80	15,07	0,3107	485
	23 0,82	0,25	3,30	15,07	0,3107	227
	24 2,85	0,75	3,80	15,07	0,3107	305
	25 16,42	2,50	6,57	15,07	0,3107	3 549
	25 1,10	0,25	4,39	15,07	0,3107	226
	27 0,56	0,25	2,22	15,07	0,3107	(2)
	28 0,30	0,25	1,20	15,07	0,3107	(1)
	29 3,04	1,00	3,04	15,07	0,3107	(8)
	29 9,75	2,75	3,55	15,07	0,3107	(27)
	30 0,55	0,25	2,21	15,07	0,3107	139
	30 7,07	2,00	3,54	15,07	0,3107	634
PIURA 2 - D2						
	2 0,23	0,25	0,93	14,38	0,4322	28
	15 0,07	0,25	0,28	14,38	0,4322	9
	22 0,52	0,50	1,04	14,38	0,4322	197
	24 0,79	0,75	1,05	14,38	0,4322	179
	28 0,08	0,25	0,34	14,38	0,4322	10
	29 0,54	0,75	0,72	14,38	0,4322	64
	30 0,52	0,50	1,04	14,38	0,4322	62
CHICLAYO OESTE - R6						
	3 12,78	1,50	8,52	14,22	0,3263	3 299
	5 7,37	0,75	9,82	14,22	0,3263	2 200
	6 0,24	0,25	0,96	14,22	0,3263	3
	7 0,71	0,50	1,43	14,22	0,3263	197
	8 0,29	0,25	1,16	14,22	0,3263	85
	9 33,46	3,00	11,15	14,22	0,3263	3 217
	15 1,84	0,25	6,57	14,22	0,3263	69
	15 2,18	0,25	8,73	14,22	0,3263	608
	17 21,87	2,50	8,75	14,22	0,3263	1 997
	18 12,24	1,50	8,16	14,22	0,3263	2 798
	22 4,43	0,50	8,86	14,22	0,3263	1 223
	23 3,24	0,50	6,48	14,22	0,3263	970
	24 6,47	0,75	8,63	14,22	0,3263	916
	25 26,19	2,50	10,48	14,22	0,3263	6 174
	25 1,62	0,25	6,47	14,22	0,3263	372
	27 9,67	1,25	7,73	14,22	0,3263	124
	27 0,06	0,25	0,25	14,22	0,3263	9
	27 3,39	0,50	6,78	14,22	0,3263	43
	28 4,63	0,75	6,18	14,22	0,3263	59
	28 0,49	0,25	1,97	14,22	0,3263	6
	28 2,62	0,50	5,24	14,22	0,3263	34
	29 6,83	1,00	6,83	14,22	0,3263	87
	29 24,88	2,75	9,04	14,22	0,3263	318
	30 1,27	0,25	5,07	14,22	0,3263	349
	30 15,22	2,00	7,61	14,22	0,3263	1 834
CHICLAYO OESTE - D2						
	1 2,03	0,25	8,11	14,46	0,4158	772
	2 3,17	0,50	6,33	14,46	0,4199	337
	14 6,83	0,75	9,10	14,46	0,4199	2 650
PAITA 2- D2						
	2 0,39	0,25	1,56	12,45	0,4641	59
	22 0,90	0,50	1,90	12,45	0,4641	365
	24 1,30	0,75	1,74	12,45	0,4641	319
	29 0,86	0,50	1,73	12,45	0,4641	130
	30 0,79	0,50	1,58	12,45	0,4641	119
SULLANA - D2						
	2 0,02	0,25	0,08	13,15	0,4383	3
	22 2,76	0,50	5,52	13,15	0,4383	1 054
	24 4,22	0,75	5,63	13,15	0,4383	981
	28 0,25	0,25	1,00	13,15	0,4383	31
	29 2,24	0,50	4,48	13,15	0,4383	279
CHIMBOTE TG3 - D2						
	20 5,54	0,50	11,08	7,51	0,7475	4 065
	22 36,60	2,00	18,30	9,16	0,6143	20 388
	24 1,87	0,25	7,49	6,16	0,9094	1 384
	24 32,70	1,75	18,69	9,22	0,6101	13 134
	27 65,61	3,50	18,74	9,23	0,6095	22 563
	27 36,96	2,00	18,48	9,19	0,6124	11 730
	28 21,24	1,25	16,99	8,93	0,6301	6 724
	28 36,77	2,00	18,39	9,17	0,6134	11 288
C. H. CAÑON DEL PATO						
	10 705,40	8,75	80,62	-	0,0068	4 054
	12 543,17	6,75	80,47	-	0,0113	3 540
	16 386,84	4,75	81,44	-	0,0113	3 742
	20 503,96	6,25	80,63	-	0,0023	415
TOTAL	2677,58	89,26	-	-	-	146 923

CUADRO N° 7.1-I

COMPENSACION A ELECTROPERU POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmo hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
TUMBES - R6						
2	0.92	0.25	3.88	17.03	0.3602	228
2	2.48	0.50	4.96	17.03	0.3602	118
4	0.46	0.25	1.84	17.03	0.3602	35
7	6.41	0.75	8.54	17.03	0.3602	1 979
8	8.08	1.25	6.46	17.03	0.3602	1 901
15	1.53	0.25	6.13	17.03	0.3602	101
15	4.99	0.75	8.85	17.03	0.3602	1 555
17	29.84	3.25	9.18	17.03	0.3602	4 536
22	4.81	0.50	9.63	17.03	0.3602	1 468
23	0.94	0.25	3.78	17.03	0.3602	308
24	7.04	0.75	9.38	17.03	0.3602	1 107
25	3.26	0.75	4.34	17.03	0.3602	724
26	8.60	1.25	6.88	17.03	0.3602	3 061
26	17.10	1.75	9.77	17.03	0.3602	5 887
27	11.70	1.50	7.80	17.03	0.3602	546
27	0.22	0.25	0.87	17.03	0.3602	34
27	0.41	0.25	1.84	17.03	0.3602	19
28	1.11	0.25	4.45	17.03	0.3602	52
29	22.29	2.25	9.91	17.03	0.3602	1 040
29	23.81	2.50	9.52	17.03	0.3602	1 111
30	1.44	0.25	5.76	17.03	0.3602	437
30	17.66	2.00	8.83	17.03	0.3602	2 421
YARINACocha - R6						
1	27.73	2.25	12.33	16.28	0.4024	4 108
2	16.82	2.00	8.41	16.28	0.4024	2 112
11	2.08	0.25	8.32	16.28	0.4024	834
11	1.96	0.25	7.85	16.28	0.4024	739
12	23.96	1.75	13.69	16.28	0.4024	9 496
20	1.10	0.25	4.42	16.28	0.4024	415
21	6.73	0.50	13.46	16.28	0.4024	2 522
21	13.38	1.25	10.71	16.28	0.4024	4 303
22	14.95	1.25	11.96	16.28	0.4024	5 236
22	0.86	0.25	3.43	16.28	0.4024	311
23	2.91	0.25	11.65	16.28	0.4024	259
23	17.78	1.25	14.22	16.28	0.4024	5 733
24	0.42	0.25	1.67	16.28	0.4024	71
24	14.05	0.75	18.74	16.28	0.4024	3 584
25	30.29	2.00	15.14	16.28	0.4024	7 444
26	2.98	0.25	11.82	16.28	0.4024	764
27	3.55	0.50	7.11	16.28	0.4024	472
28	4.23	0.50	6.45	16.28	0.4024	502
28	1.76	0.25	7.03	16.28	0.4024	209
29	42.78	2.50	17.11	16.28	0.4024	4 246
30	55.20	3.25	16.98	16.28	0.4024	9 281
TOTAL	480.59	43.50	-	-	-	91 285

CUADRO N° 7.1-J

COMPENSACION A SHOUGESA POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmo hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
SAN NICOLAS CUMMINS - D2						
23	0.30	0.50	0.80	15.40	0.3756	104
24	0.06	0.25	0.24	15.40	0.3756	13
SAN NICOLAS TV 1 - R500						
21	11.80	2.50	4.72	9.56	0.3894	3 787
SAN NICOLAS TV 3 - R500						
2	46.91	4.25	11.04	9.53	0.3904	14 623
3	237.33	22.00	10.79	9.43	0.3944	75 099
4	237.77	22.50	10.57	9.34	0.3981	80 478
4	18.86	2.00	9.43	8.85	0.4198	4 802
6	31.43	3.25	9.67	8.96	0.4147	12 506
6	23.28	2.25	10.35	9.25	0.4019	7 629
7	179.15	16.00	11.20	9.59	0.3879	59 131
7	44.73	4.25	10.52	9.33	0.3988	16 033
8	268.49	26.00	10.33	9.25	0.4023	84 944
24	29.60	3.00	9.87	9.05	0.4108	6 116
24	19.74	1.75	11.28	9.82	0.3867	2 517
24	9.11	0.75	12.15	9.94	0.3746	1 919
25	133.02	12.75	10.43	9.28	0.4004	47 253
25	27.32	2.50	10.93	9.49	0.3921	8 340
26	221.90	21.00	10.57	9.34	0.3981	84 407
27	115.44	12.00	9.82	8.94	0.4158	43 087
27	53.23	5.25	10.14	9.17	0.4057	5 968
28	111.41	11.25	9.90	9.07	0.4101	38 125
28	17.77	1.50	11.84	9.83	0.3787	1 158
29	124.99	12.50	10.00	9.11	0.4083	39 019
29	22.70	2.25	10.09	9.15	0.4066	2 113
29	33.17	3.00	11.06	9.54	0.3901	2 541
29	47.84	4.75	10.03	9.12	0.4077	7 901
TOTAL	2067.16	200.00	-	-	-	650 816

CUADRO N° 7.1-K

COMPENSACION A ENERSUR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
ABRIL 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
ILO2 TV1 - CARB						
1	1138.03	17.00	66.94	2.63	0.2287	220 964
2	983.34	14.25	69.71	2.64	0.2279	167 479
3	419.75	5.75	73.00	2.65	0.2270	52 749
4	1458.52	21.50	67.84	2.64	0.2285	229 608
5	1457.52	21.75	67.01	2.63	0.2287	259 480
6	1416.21	21.00	67.44	2.64	0.2286	270 855
7	1432.79	21.25	67.43	2.64	0.2286	280 625
8	66.07	0.75	68.09	2.69	0.2237	14 219
9	603.25	9.00	67.03	2.63	0.2287	107 500
10	481.81	7.00	68.83	2.64	0.2282	87 011
11	189.32	2.75	68.84	2.64	0.2282	38 246
12	817.97	12.00	68.16	2.64	0.2284	171 567
13	3058.30	45.25	67.59	2.64	0.2285	661 710
14	519.13	7.75	66.98	2.63	0.2287	111 632
15	374.95	5.50	68.17	2.64	0.2284	81 255
16	488.93	7.50	62.66	2.62	0.2302	101 644
ILO1 TG1 - D2						
1	1.46	0.25	5.85	4.15	1.4591	2 093
2	12.93	0.75	17.23	4.50	0.7236	5 301
3	6.99	0.50	13.98	7.55	0.8145	3 501
4	19.87	1.25	15.90	8.13	0.7579	8 831
5	1.04	0.25	4.16	3.15	1.9207	1 670
6	9.19	0.50	18.38	8.80	0.7023	5 925
7	28.94	1.50	19.29	9.02	0.6855	16 674
8	6.10	0.50	12.19	6.95	0.8829	3 472
9	4.51	0.50	9.03	5.70	1.0713	3 439
10	28.81	1.50	19.20	9.00	0.6870	19 602
11	4.71	0.25	18.84	8.91	0.6936	3 054
12	15.42	0.75	20.56	9.32	0.6645	9 770
13	43.72	2.50	17.49	8.57	0.7205	21 741
ILO1 TG2 - D2						
1	1.06	0.25	4.25	4.00	1.5111	1 575
2	7.23	0.75	9.64	7.11	0.9607	3 956
3	1.62	0.25	6.48	5.47	1.1145	1 298
4	10.82	1.25	8.66	6.65	0.9219	6 585
5	1.57	0.25	5.29	5.36	1.1378	1 742
6	12.86	1.25	10.29	7.39	0.8312	7 143
7	0.30	0.25	1.20	1.34	0.9564	1 320
8	9.36	1.00	9.36	6.98	0.8790	7 941
9	46.97	4.25	11.05	7.71	0.7977	36 765
10	18.88	2.00	9.44	7.02	0.8744	13 747
11	10.21	1.25	8.17	6.40	0.9564	9 178
12	15.25	1.50	10.17	7.34	0.8368	10 974
13	27.75	2.50	11.10	7.73	0.7958	14 821
14	29.89	3.00	9.88	8.21	0.8519	21 570
15	10.87	1.00	10.97	7.68	0.8012	8 650
16	7.29	0.75	9.72	7.14	0.8584	4 094
17	20.74	1.75	11.85	8.03	0.7675	15 647
18	6.37	0.75	8.50	6.57	0.9326	3 947
19	17.53	2.00	8.77	6.70	0.9149	15 401
20	19.79	2.00	9.89	7.22	0.8503	11 450
21	5.21	0.50	10.41	7.45	0.8253	4 136
22	6.65	0.50	13.28	8.55	0.7221	4 593
23	22.53	2.50	9.01	6.82	0.6994	13 678
CHILCA1 TG 1 - GAS						
1	567.19	6.00	94.53	11.67	0.0110	4 790
2	611.13	6.50	94.02	11.70	0.0110	4 419
3	211.02	2.25	93.79	11.71	0.0110	1 438
4	403.07	4.25	94.84	11.66	0.0110	2 516
5	47.25	0.50	94.51	11.68	0.0110	(7 806)
6	28.51	0.25	114.03	10.99	0.0110	(15)
7	680.06	7.25	93.80	11.71	0.0110	4 46
8	49.35	0.50	98.69	11.50	0.0110	(824)
9	329.80	3.50	94.23	11.89	0.0110	109
10	423.40	4.50	94.09	11.69	0.0110	425
11	750.80	8.00	93.85	11.70	0.0110	6 085
12	777.04	8.25	94.19	11.69	0.0110	2 561
13	589.83	6.25	94.37	11.68	0.0110	2 764
14	70.51	0.75	94.01	11.70	0.0110	(1 190)
15	1077.86	11.50	93.73	11.71	0.0110	3 715
16	421.71	4.50	93.11	11.71	0.0110	95
17	37.73	0.75	50.30	15.22	0.0110	112
18	70.41	1.00	70.41	13.05	0.0110	(16)
19	175.38	2.00	87.69	11.99	0.0110	(74)
20	68.39	1.00	68.39	13.21	0.0110	318
21	121.67	1.50	81.11	12.34	0.0110	(1 171)
22	870.13	9.25	94.07	11.69	0.0110	4 401
23	701.68	7.25	96.78	11.58	0.0110	5 486
24	49.13	0.50	96.25	11.52	0.0110	(22)
25	820.76	8.75	93.80	11.71	0.0110	5 325
26	703.73	7.50	93.83	11.70	0.0110	4 014
27	70.71	0.75	94.28	11.69	0.0110	(31)
28	684.39	7.25	94.40	11.68	0.0110	5 542
29	773.47	8.25	93.75	11.71	0.0110	540
30	121.18	1.25	96.95	11.57	0.0110	(150)
31	820.71	8.75	93.80	11.71	0.0110	6 402
32	95.04	1.00	95.04	11.85	0.0110	(174)
33	522.31	5.50	94.97	11.66	0.0110	(407)
34	429.92	4.50	95.54	11.63	0.0110	672
35	304.54	3.25	93.70	11.71	0.0110	(558)
36	538.82	5.75	93.71	11.71	0.0110	(224)
37	187.37	2.00	93.69	11.71	0.0110	691
38	95.79	1.00	95.79	11.62	0.0110	(31)
39	47.94	0.50	95.89	11.62	0.0110	369
40	117.31	1.25	93.84	11.70	0.0110	339
41	195.52	2.00	96.28	11.60	0.0110	(229)
42	117.35	1.25	93.88	11.70	0.0110	(86)
43	93.70	1.00	93.70	11.71	0.0110	(31)
44	46.91	0.50	93.83	11.70	0.0110	(15)
CHILCA1 TG 2 - GAS						
1	70.35	1.25	56.28	14.35	0.0110	393
2	932.77	9.75	95.67	11.64	0.0110	3 782
3	358.10	3.75	95.49	11.85	0.0110	128
4	152.89	1.75	87.36	12.01	0.0110	552
5	47.32	0.75	63.10	13.64	0.0110	(285)
6	138.71	1.75	79.26	12.44	0.0110	423
7	10.68	0.25	42.74	16.43	0.0110	50
8	115.57	1.50	77.05	12.58	0.0110	59
9	915.83	9.75	93.93	11.71	0.0110	4 325
10	678.12	6.75	100.46	11.48	0.0110	5 605
11	993.86	9.50	94.09	11.71	0.0110	5 022
12	713.57	7.50	95.14	11.68	0.0110	3 988
13	782.78	8.25	94.88	11.67	0.0110	5 864
14	935.15	10.00	93.51	11.73	0.0110	(1 028)
15	514.22	5.50	93.49	11.73	0.0110	(4 496)
16	985.08	10.50	93.82	11.72	0.0110	6 119
17	33.92	0.25	135.68	10.50	0.0110	(47)
18	125.68	1.25	100.55	11.45	0.0110	(210)
19	591.63	6.25	94.68	11.68	0.0110	(535)
20	585.82	6.25	95.33	11.66	0.0110	420
21	303.75	3.25	93.65	11.73	0.0110	(557)
22	537.44	5.75	93.47	11.73	0.0110	(223)
23	52.36	0.50	104.73	11.31	0.0110	(17)
24	809.57	7.50	107.94	11.20	0.0110	1 845
25	377.70	4.00	94.42	11.69	0.0110	(123)
26	399.34	4.25	93.96	11.71	0.0110	2 113
27	501.35	6.00	93.50	11.73	0.0110	(587)
28	444.11	4.75	93.50	11.73	0.0110	(145)
29	46.80	0.50	93.59	11.73	0.0110	(63)
TOTAL	44433.17	671.60	-	-	-	3 284 531

COMPENSACION A ENERSUR POR MINIMA CARGA(*)

ABRIL 2009

DIA	tmc hr	E MWh	CVmc \$/KWh	MC Soles
TV2				
02 (03:45 - 04:00)	0,25	0,21328	0,373684131	79,44589798
02 (04:00 - 06:00)	2	8,4101925	0,367272513	3056,399622
02 (06:00 - 09:45)	3,75	38,994105	0,364962193	12472,50807
02 (12:30 - 17:45)	5,25	56,385915	0,368013106	15992,83609
02 (17:45 - 18:30)	0,75	16,7044925	0,386343485	2808,943812
02 (19:45) - 03 (03:30)	7,75	78,34831	0,369837083	22074,38095
05 (04:30 - 06:30)	2	12,0450175	0,32809528	3816,339494
05 (06:30 - 11:00)	4,5	47,3035675	0,350892253	15998,06778
05 (11:00 - 13:15)	2,25	20,2465025	0,331246441	6123,621724
TV3				
11 (14:00 - 15:00)	1	23,5749775	0,179737548	3533,298936
11 (15:00) - 12 (14:45)	23,75	602,0494175	0,127400089	62243,78972
12 (14:45 - 17:15)	2,5	46,89358	0,126133394	5588,237158
12 (17:15) - 13 (00:45)	7,5	191,3973	0,124153074	19442,2913
13 (00:45 - 01:15)	0,5	11,462265	0,140321283	1529,670019
13 (01:15 - 03:00)	1,75	47,790745	0,193262745	8907,91505
13 (03:00 - 04:15)	1,25	31,1740225	0,225254895	6807,979298
13 (04:15 - 04:30)	0,25	5,4813225	0,2060237	1091,63335
13 (04:30 - 05:00)	0,5	11,1390875	0,214089209	2308,248495
13 (05:00 - 08:15)	3,25	76,16256	0,24560928	17406,71477
13 (11:00 - 18:00)	7	151,60517	0,264007331	35534,52804
13 (21:30) - 14 (08:15)	10,75	360,106275	0,233313172	81469,0839
14 (08:15 - 18:15)	10	191,7109925	0,207996066	33543,99752
14 (19:15 - 20:00)	0,75	27,0392225	0,214153146	3521,308553
14 (20:00) - 15 (00:00)	4	65,8300775	0,164737555	9832,361513
15 (00:00 - 18:00)	18	288,2109475	0,158916642	41488,08539
15 (20:30) - 16 (10:30)	14	254,6875375	0,185209841	43253,08867
16 (13:15 - 17:30)	4,25	80,717545	0,179071876	11771,03614
16 (22:45) - 17 (00:15)	1,5	37,0105125	0,232031245	8250,264356
17 (04:45 - 06:30)	1,75	38,4337925	0,237158867	8836,229527
17 (12:00 - 14:00)	2	33,74386	0,172592126	4816,245728
17 (17:15 - 17:30)	0,25	10,83903	0,199244098	1835,931326
17 (22:00 - 23:15)	1,25	35,7021975	0,187879653	6298,178904
18 (09:00 - 09:15)	0,25	13,7378925	0,209403021	2265,036558
18 (14:00 - 17:30)	3,5	73,4610625	0,177964946	11033,27224
21 (22:30 - 23:30)	1	33,9298725	0,271234664	8762,337395
28 (14:45 - 18:00)	3,25	89,0388125	0,239708472	-6570,310058
29 (04:45 - 05:00)	0,25	10,17384	0,251263413	2430,225493
29 (12:45 - 13:15)	0,5	20,7662575	0,246494876	-1391,445666
30 (19:00 - 19:15)	0,25	9,595695	0,244568429	-661,4463328
TV4				
01 (00:00 - 18:00)	18	284,83	0,3474	88885
01 (19:30 - 22:30)	3	49,45	0,3385	7999
01 (22:30) - 02 (03:45)	5,25	88,35	0,3440	29795
02 (03:45 - 04:00)	0,25	3,99	0,3451	1372
02 (04:00 - 06:00)	2	36,54	0,3630	13137
02 (06:00 - 09:45)	3,75	87,58	0,3602	27664
02 (12:30 - 17:45)	5,25	109,80	0,3654	29054
02 (18:45) - 03 (03:30)	7,75	158,34	0,3675	42496
03 (03:30 - 18:15)	14,75	265,21	0,3750	78472
03 (19:30) - 04 (00:00)	4,5	95,22	0,3635	21346
04 (00:00 - 18:15)	18,25	295,93	0,3349	84357
04 (19:15) - 05 (04:30)	9,25	153,31	0,3338	36170
05 (04:30 - 06:30)	2	28,18	0,3319	9006
05 (11:00 - 13:15)	2,25	17,20	0,3593	5751
05 (13:15) - 06 (18:15)	29	481,44	0,3337	135650
06 (18:45) - 07 (17:45)	23	361,91	0,3366	100955
07 (19:00) - 08 (17:30)	22,5	450,79	0,3246	119089
08 (17:30) - 09 (00:00)	6,5	120,25	0,3151	19449
09 (00:00 - 22:00)	22	509,51	0,1397	51192
09 (22:00) - 10 (00:00)	2	37,97	0,1650	5939
10 (17:00 - 22:15)	5,25	120,64	0,1224	12431
10 (22:15) - 11 (00:00)	1,75	30,07	0,1709	5006
11 (06:00 - 14:00)	8	123,84	0,1957	20915
11 (14:00 - 15:00)	1	11,52	0,1953	1904
13 (00:45 - 01:15)	0,5	2,14	0,1763	363
13 (01:15 - 03:00)	1,75	18,06	0,2130	3722
13 (03:00 - 04:15)	1,25	28,75	0,2336	6518
13 (04:15 - 04:30)	0,25	5,73	0,2131	1181
13 (21:30) - 14 (08:15)	10,75	251,68	0,2430	59273
14 (08:15 - 18:15)	10	185,95	0,2170	34373
14 (18:15 - 19:15)	1	18,32	0,2349	-46
14 (19:15 - 20:00)	0,75	12,59	0,2276	1803
14 (20:00) - 15 (00:00)	4	64,40	0,1726	10137
15 (00:00 - 18:00)	18	308,50	0,1657	46267
15 (20:30) - 16 (10:30)	14	256,50	0,1931	45040
16 (10:30 - 13:15)	2,75	44,99	0,2199	7052
16 (13:15 - 17:30)	4,25	73,61	0,1875	11324
16 (19:30 - 22:45)	3,25	52,57	0,2196	8137
16 (22:45) - 17 (00:15)	1,5	26,67	0,2442	6278
17 (04:45 - 06:30)	1,75	34,24	0,2475	8217
17 (12:00 - 14:00)	2	36,57	0,1795	5465
17 (17:15 - 17:30)	0,25	4,12	0,2125	752
17 (22:00 - 23:15)	1,25	21,82	0,1984	4085
18 (03:30 - 09:00)	5,5	117,25	0,2248	25363
18 (09:00 - 09:15)	0,25	5,00	0,2212	883
18 (09:15 - 14:00)	4,75	100,60	0,2258	13743
18 (14:00 - 17:30)	3,5	63,66	0,1862	10105
18 (21:30) - 19 (00:00)	2,5	45,34	0,2263	7599
21 (12:15 - 12:30)	0,25	4,86	0,2169	837
21 (22:30 - 23:30)	1	21,15	0,2841	5736
28 (14:45 - 18:00)	3,25	74,68	0,2491	-4809
29 (04:45 - 05:00)	0,25	14,03	0,2549	3403
29 (12:45 - 13:15)	0,5	20,29	0,2522	-1245
30 (19:00 - 19:15)	0,25	7,05	0,2531	-426
TOTAL	473,75	8995,10		1788787

(*) Se han considerado los datos de informados en los IDCCs para el caldero de la función de SPCC.

CUADRO N° 7.1-L

COMPENSACION POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MES : ABRIL DE 2009

PAGOS DE	% ENERGIA VENDIDA MES ANTERIOR	PAGOS A SHOUGESA	PAGOS A CAHUA	PAGOS A ENERSUR	PAGOS A EGEMSA	PAGOS A EGENOR	PAGOS A SAN GABAN	PAGOS A EEPSA	PAGOS A EGASA	PAGOS A EDEGEL	PAGOS A TERMOSELVA	PAGOS A ELECTROPERU	PAGOS A EGESUR	PAGOS A KALLPA	TOTAL PAGOS	COBRANZAS	SALDOS
ELECTROPERU	27,436	178 506	0	1 385 894	0	40 036	16	124 590	35 069	84 065	372 354	435 195	0	-11 190	2 644 536	1 586 197	(1 058 339,02)
EDEGEL	21,642	140 809	0	1 093 226	0	31 581	13	98 280	27 664	66 312	293 722	343 292	0	-8 827	2 086 072	306 400	(1 779 672,03)
CAHUA	1,097	7 138	0	55 421	0	1 601	1	4 982	1 402	3 362	14 890	17 403	0	-447	105 753	0	(105 753,45)
EGENOR	7,108	46 244	0	359 032	0	10 372	4	32 277	9 085	21 778	96 463	112 742	0	-2 899	685 098	145 923	(539 174,20)
ELECTROANDES	2,619	17 043	0	132 318	0	3 822	2	11 895	3 348	8 026	35 551	41 550	0	-1 068	252 487	0	(252 487,17)
SHOUGESA	1,375	8 944	0	69 437	0	2 006	1	6 242	1 757	4 212	18 656	21 804	0	-561	132 498	650 616	518 118,20
EEPSA	3,034	19 740	0	153 262	0	4 427	2	13 778	3 878	9 296	41 178	48 127	0	-1 237	292 451	454 106	161 654,47
TERMOSELVA	4,729	30 770	0	238 894	0	6 901	3	21 476	6 045	14 491	64 185	75 017	0	-1 929	455 852	1 357 155	901 302,12
EGEMSA	1,847	12 016	0	93 288	0	2 695	1	8 386	2 361	5 659	25 064	29 294	0	-753	178 010	0	(178 009,78)
EGASA	3,517	22 885	0	177 677	0	5 133	2	15 973	4 496	10 777	47 737	55 794	0	-1 435	339 041	127 821	(211 220,06)
EGESUR	0,652	4 245	0	32 959	0	952	0	2 963	834	1 999	8 855	10 350	0	-266	62 892	0	(62 892,15)
ENERSUR	16,470	107 159	0	831 965	0	24 034	10	74 793	21 052	50 465	223 528	261 252	0	-6 717	1 587 539	5 051 298	3 463 758,89
SAN GABAN	2,060	13 403	0	104 056	0	3 006	1	9 354	2 633	6 312	27 957	32 675	0	-840	198 557	58	(198 498,53)
SM CORONA	0,497	3 236	0	25 121	0	726	0	2 258	636	1 524	6 749	7 888	0	-203	47 935	0	(47 934,65)
KALLPA GENERACION S.A.	5,914	38 479	0	298 749	0	8 630	3	26 857	7 560	18 121	80 266	93 813	0	-2 412	570 068	(40 785,10)	(610 852,62)
SANTA CRUZ	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
SdF ENERGIA	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOTAL	100,00	650 616	0,00	5 051 298,12	0,00	145 923,41	58,32	454 105,77	127 820,67	306 399,60	1 357 154,51	1 586 196,71	0,00	(40 785,10)	9 638 788	9 638 788	0,00

CUADRO N° 7.2.A
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES DE OPERACIÓN ADICIONALES (CVOA-CMg) POR APLICACIÓN DEL DU N° 049-2008
(NUEVOS SOLES)
ABRIL 2009

Empresa	Monto Asignado CVOA-CMg	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-CMg (A)	Monto Transferido CVOA-CMg (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	234 611,10	708 331,33	22 477,53	(685 853,80)
EDEGEL	204 673,75	515 166,83	159 859,31	(355 307,52)
CAHUA	-	31 409,32	-	(31 409,32)
EGENOR	230 499,30	386 877,55	657 295,52	270 417,97
ELECTROANDES	-	72 852,29	-	(72 852,29)
SHOUGESA	45 042,00	50 248,24	158 029,33	107 781,09
EEPSA	480 535,79	96 967,50	17 072,13	(79 895,37)
TERMOSELVA	275 518,83	104 598,27	-	(104 598,27)
EGEMSA	-	69 012,73	163,69	(68 849,05)
EGASA	952 180,70	81 142,22	314 229,15	233 086,92
EGESUR	-	(16 374,95)	-	16 374,95
ENERSUR	7 878 418,86	351 579,63	1 173 625,21	822 045,58
SAN GABAN	81 640,52	110 578,34	3 642,31	(106 936,02)
SOC. MIN. CORONA	-	11 610,59	-	(11 610,59)
KALLPA GENERACION S.A	2 654,91	(83 062,90)	-	83 062,90
SANTA CRUZ	-	5 847,32	-	(5 847,32)
SDF ENERGIA	-	9 609,87	-	(9 609,87)
TOTAL	10 385 775,76	2 506 394,18	2 506 394,18	0,00

(A) El monto recaudado en abril 2009 será transferido para cubrir el pago pendiente de setiembre de 2008 siguiendo el criterio del numeral 4.4 de la Res. Osinergmin N°568-2008-OS/CD y del artículo 5.4 de la Res. Osinergmin N°001-2009-OS/CD

(B) El monto recaudado en abril incluye las revisiones 3 ,2 y 1 de enero, febrero y marzo respectivamente

(C) Monto transferido en proporción al saldo de setiembre de 2008

CUADRO N° 7.2.B
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-CMg
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2009

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	291 420,59	-	291 420,59	196 523,18	-	196 523,18	439 209,83	-	439 209,83	234 611,10	-	234 611,10
EDEGEL	402 875,74	-	402 875,74	149 690,39	-	149 690,39	706 679,09	-	706 679,09	204 673,75	-	204 673,75
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	467 704,68	-	467 704,68	593 309,72	-	593 309,72	763 302,78	-	763 302,78	230 499,30	-	230 499,30
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	178 106,83	-	178 106,83	255 471,82	-	255 471,82	112 175,77	-	112 175,77	45 042,00	-	45 042,00
EEPSA	952 563,87	-	952 563,87	737 623,94	-	737 623,94	597 315,38	-	597 315,38	480 535,79	-	480 535,79
TERMOSELVA	305 537,49	-	305 537,49	208 008,15	-	208 008,15	616 136,95	-	616 136,95	275 518,83	-	275 518,83
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	21 802,07	-	21 802,07	334 686,95	-	334 686,95	676 258,29	-	676 258,29	952 180,70	-	952 180,70
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	4 192 847,51	-	4 192 847,51	3 652 777,55	-	3 652 777,55	3 291 479,63	-	3 291 479,63	7 878 418,86	-	7 878 418,86
SAN GABAN	23 199,91	-	23 199,91	36 910,41	-	36 910,41	52 833,32	-	52 833,32	81 640,52	-	81 640,52
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	18 275,51	-	18 275,51	4 164,40	-	4 164,40	15 258,59	-	15 258,59	2 654,91	-	2 654,91
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	6 854 334,20	-	6 854 334,20	6 169 166,51	-	6 169 166,51	7 270 649,62	-	7 270 649,62	10 385 775,76	-	10 385 775,76

CUADRO N° 7.2.C
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES ADICIONALES DE UNIDADES QUE OPERARON PARA CUBRIR
RETIROS SIN CONTRATO(CVOA-RSC) POR APLICACIÓN DEL DU N° 049-2008
(NUEVOS SOLES)
ABRIL 2009

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(1)	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-RSC (A)	Monto Transferido CVOA-RSC (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	-	-	-	-
EDEGEL	(247 369,31)	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EGENOR	(1 061 327,45)	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
SHOUGESA	(83 608,77)	-	-	-
EEPSA	(442 721,38)	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-
EGEMSA	(247 360,59)	-	-	-
EGASA	(316 113,16)	-	-	-
EGESUR	(83 825,13)	-	-	-
ENERSUR	(378 145,26)	-	-	-
SAN GABAN	(1 049 253,93)	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	(168,66)	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-
SANTA CRUZ	(39 956,90)	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-
TOTAL	(3 949 850,54)	-	-	-

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0409-cuadro11

CUADRO N° 7.2.D
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-RSC
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2009

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-76 400,34	-	-76 400,34	384 635,59	-	384 635,59	-206 100,79	-	-206 100,79	-247 369,31	-	-247 369,31
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-329 703,98	-	-329 703,98	1 751 681,04	-	1 751 681,04	-884 266,61	-	-884 266,61	-1 061 327,45	-	-1 061 327,45
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-25 822,68	-	-25 822,68	130 003,62	-	130 003,62	-69 660,35	-	-69 660,35	-83 608,77	-	-83 608,77
EEPSA	-136 735,08	-	-136 735,08	688 389,35	-	688 389,35	-368 862,35	-	-368 862,35	-442 721,38	-	-442 721,38
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-76 397,64	-	-76 397,64	384 622,02	-	384 622,02	-206 093,52	-	-206 093,52	-247 360,59	-	-247 360,59
EGASA	-167 038,25	-	-167 038,25	840 949,87	-	840 949,87	-263 376,12	-	-263 376,12	-316 113,16	-	-316 113,16
EGESUR	-25 889,50	-	-25 889,50	130 340,05	-	130 340,05	-69 840,62	-	-69 840,62	-83 825,13	-	-83 825,13
ENERSUR	-199 213,50	-	-199 213,50	849 011,59	-	849 011,59	-315 059,44	-	-315 059,44	-378 145,26	-	-378 145,26
SAN GABAN	-324 063,46	-	-324 063,46	1 631 489,37	-	1 631 489,37	-874 207,31	-	-874 207,31	-1 049 253,93	-	-1 049 253,93
SOC. MIN. CORONA	-52,09	-	-52,09	262,25	-	262,25	-140,52	-	-140,52	-168,66	-	-168,66
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	62 129,15	-	62 129,15	-33 290,91	-	-33 290,91	-39 956,90	-	-39 956,90
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-1 361 316,53	-	-1 361 316,53	6 853 513,89	-	6 853 513,89	-3 290 898,53	-	-3 290 898,53	-3 949 850,54	-	-3 949 850,54

CUADRO 7.2.E
SALDOS POR APLICACIÓN DE LA NORMA "PROCEDIMIENTO PARA TRASLADAR A LOS USUARIOS DE ELECTRICIDAD
LOS COSTOS ADICIONALES POR CONGESTIÓN EN EL DUCTO DE CAMISEA" (RES. OSINERGMIN N° 568-2008-OS/CD)
AÑO 2008
(NUEVOS SOLES)

Empresa	Agosto 2008			Setiembre 2008			Octubre 2008			Noviembre 2008			Diciembre 2008		
	Costos adicionales	Monto Transferido (1)	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido(2)	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	145 828,55	145 828,55	-	82 936,11	39 627,73	43 308,38	545 059,97	-	545 059,97	266 747,52	-	266 747,52	291 679,11	-	291 679,11
EDEGEL	2 503 985,84	2 503 985,84	-	589 838,29	281 830,84	308 007,45	128 513,02	-	128 513,02	30 690,31	-	30 690,31	297 688,48	-	297 688,48
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	3 671 799,00	3 671 799,00	-	2 425 245,47	1 158 807,38	1 266 438,09	934 825,28	-	934 825,28	781 950,32	-	781 950,32	1 061 677,89	-	1 061 677,89
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	541 664,00	541 664,00	-	583 086,14	278 604,59	304 481,55	1 265 880,72	-	1 265 880,72	721 770,03	-	721 770,03	509 304,78	-	509 304,78
EEPSA	139 643,30	139 643,30	-	62 991,61	30 098,04	32 893,57	1 022 515,93	-	1 022 515,93	1 515 251,18	-	1 515 251,18	622 706,53	-	622 706,53
TERMOSELVA	24 472,98	24 472,98	-	-	-	-	146 252,51	-	146 252,51	303 332,92	-	303 332,92	271 047,36	-	271 047,36
EGEMSA	20 836,93	20 836,93	-	603,97	288,58	315,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	1 348 151,32	1 348 151,32	-	1 159 421,89	553 983,78	605 438,11	185 181,84	-	185 181,84	127 725,06	-	127 725,06	3 314,77	-	3 314,77
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	3 636 856,40	3 636 856,40	-	4 330 364,51	2 069 092,97	2 261 271,54	3 600 204,14	-	3 600 204,14	4 255 178,77	-	4 255 178,77	2 640 427,92	-	2 640 427,92
SAN GABAN	160,71	160,71	-	13 439,17	6 421,38	7 017,80	15 200,70	-	15 200,70	4 559,47	-	4 559,47	1 979,82	-	1 979,82
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	12 033 399,03	12 033 399,03	-	9 247 927,16	4 418 755,29	4 829 171,87	7 843 634,10	-	7 843 634,10	8 007 205,59	-	8 007 205,59	5 699 826,65	-	5 699 826,65

Empresa	Saldo 2008
ELECTROPERU	1 146 794,99
EDEGEL	764 899,25
CAHUA	-
EGENOR	4 044 891,59
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	2 801 437,08
EEPSA	3 193 367,20
TERMOSELVA	720 632,79
EGEMSA	315,39
EGASA	921 659,78
EGESUR	-
ENERSUR	12 757 082,37
SAN GABAN	28 757,78
SOC. MIN. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A	-
Total	26 379 838,21

(1) Monto transferido de lo recaudado en octubre, noviembre y diciembre de 2008, y de enero, febrero y marzo de 2009

(2) Monto transferido de lo recaudado en marzo y abril de 2009

CUADRO N° 8-A
COMPENSACION POR PRUEBAS ALEATORIAS (PR. N°25)
 ABRIL 2009

DIA	E MWh	tpa hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CVpa \$/KWh	PA Soles
NO HUBO COMPENSACION						
TOTALES	0,00	0,00				0

FOLIO N° 01

FOLIO N° 01

FOLIO N° 01

FOLIO N° 01

**CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA**

COES/DO/STR-093-2009

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energia Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	3 972 077,29	4 449,99	-66 140,25		-79 323,66	-232 028,42	-1 058 339,02		-685 853,80	,00	-142 928,72	1 711 913,41
EDEGEL	3 490 814,41	6 825,48	-101 447,26	-869 399,26	-57 043,04	421 143,26	-1 779 672,03		-355 307,52	,00	-316 323,62	439 590,41
CAHUA	2 364 176,22	413,71	-6 148,97		-3 735,12	-13 512,59	-105 753,45		-31 409,32	,00	50 960,46	2 254 990,93
EGENOR	3 841 644,37	2 207,37	-32 808,18	-3 730 120,34	14 724,26	-19 495,27	-539 174,20		270 417,97	,00	-12 365 884,50	-12 558 488,51
ELECTROANDES	2 512 642,74	823,94	-12 246,17		-8 917,63	177 781,03	-252 487,17		-72 852,29	,00	292 774,70	2 637 519,15
SHOUGESA	-1 533 019,57	233,70	-3 473,55	-293 849,70	41 705,32	-31 899,33	518 118,20		107 781,09	,00	-982 168,87	-2 176 572,72
EEPSA	-1 332 575,51	538,63	-8 005,73	-1 555 979,77	-924,36	-57 753,92	161 654,47		-79 895,37	,00	-595 488,21	-3 468 429,77
TERMOSELVA	-3 097 526,18	745,66	-11 082,72		-12 842,81	6 584,54	901 302,12		-104 598,27	,00	2 351,50	-2 315 066,15
EGEMSA	912 424,20	434,30	-6 455,04	-869 368,59	-6 287,16	-37 689,46	-178 009,78		-68 849,05	,00	-333 786,70	-587 587,28
EGASA	270 924,74	1 350,06	-20 066,00	-1 111 005,01	42 418,96	69 954,90	-211 220,06		233 086,92	,00	461 078,57	-263 476,92
EGESUR	164 799,87	258,77	-3 846,10	-294 610,14	-2 221,30	-8 984,96	-62 892,15		16 374,95	,00	2 268 743,45	2 077 622,38
ENERSUR	-2 037 832,56	3 731,28	-55 458,14	-1 329 021,81	100 425,08	-239 328,29	3 463 758,89		822 045,58	,00	181 716,76	910 036,79
SAN GABAN	3 720 116,96	553,67	-8 229,27	-3 687 686,98	-6 151,21	4 506,60	-198 498,53		-106 936,02	,00	-2 598 500,58	-2 880 825,36
CORONA	222 057,18	97,29	-1 446,10	-592,76	-1 693,01	-14 581,01	-47 934,65		-11 610,59	,00	-227,59	144 068,76
KALLPA GENERACION S.A.	42 778,40	865,45	-12 863,17		-20 134,31	-1 421,70	-610 852,62		83 062,90	,00	14 412 833,70	13 894 268,66
SANTA CRUZ	83 865,65	10,41	-154,75	-140 431,73		-1 871,63			-5 847,32	,00	-335 150,36	-399 579,73
SDF ENERGIA	613 022,60	143,77	-2 136,80			-21 403,75			-9 609,87	,00	-0,00	580 015,95
REP	-563 135,84	563 135,84										
ISA	124 538,44	-124 538,44										
REDESUR	29 195,25	-29 195,25										
TRANSMANTARO	332 481,37	-332 481,37										
ETESSELVA	100 604,27	-100 604,27										
REP-SEC	-352 008,19		352 008,19									
Sin Contratos	-13 882 066,09			13 882 066,09								
	-0,00	-0,00	-0,00	0,00	-0,00	0,00	-0,00		0,00	0,00	-0,00	-0,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CAHUA	CORONA	EDEGEL	EGESUR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	ENERSUR	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	TOTAL
EGENOR	1 148 853,85	73 398,94	223 958,83	1 058 489,61	1 343 741,11	872 171,27	463 637,90	7 078 735,34	295 501,66	12 558 488,51
SHOUGESA	199 113,45	12 721,13	38 815,39	183 451,98	232 890,31	151 160,24	80 355,34	1 226 850,05	51 214,83	2 176 572,72
EEPSA	317 292,87	20 271,47	61 853,42	292 335,89	371 117,25	240 878,10	128 048,49	1 955 020,01	81 612,27	3 468 429,77
TERMOSELVA	211 782,86	13 530,56	41 285,18	195 124,87	247 708,91	160 778,44	85 468,28	1 304 913,45	54 473,58	2 315 066,15
EGEMSA	53 752,64	3 434,19	10 478,60	49 524,67	62 871,04	40 807,20	21 692,72	331 200,27	13 825,95	587 587,28
EGASA	24 102,94	1 539,91	4 698,65	22 207,10	28 191,67	18 298,14	9 727,12	148 511,77	6 199,62	263 476,92
SAN GABAN	263 538,67	16 837,18	51 374,52	242 809,77	308 244,38	200 069,71	106 355,14	1 623 810,09	67 785,92	2 880 825,36
SANTA CRUZ	36 553,66	2 335,37	7 125,81	33 678,49	42 754,48	27 750,31	14 751,80	225 227,67	9 402,12	399 579,73
TOTAL	2 254 990,93	144 068,76	439 590,41	2 077 622,38	2 637 519,15	1 711 913,41	910 036,79	13 894 268,66	580 015,95	24 650 026,43

NOTAS

1. En Saldo Meses Anteriores se consideran los Recálculos REV.1 de enero-2009, REV.2 de febrero-2009 y REV.1 de marzo-2009.
2. En la columna Liquidación CVOA-CMG se incluyen los montos recaudados por aplicación del artículo 1 del DU N° 049-2008 y los Costos Adicionales de Combustible en cumplimiento de la Quinta Disposición Transitoria del DL 1041
2. En la columna Liquidación CVOA-RSC se incluyen los montos recaudados por aplicación del artículo 2 del DU N° 049-2008

Adolfo García Nieto
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUS DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Juan Carlos Pino Gavino
Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (M)
COES
CIP 23055

CUADRO No 9A

RAZON SOCIAL DE EMPRESAS

RAZON SOCIAL		NOMBRE CORTO
GENERADORES		
1	DUKE ENERGY EGENOR S. EN C. POR A.	EGENOR
2	EDEGEL S.A.A.	EDEGEL
3	ELECTROANDES S.A.	ELECTROANDES
4	EMPRESA DE ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.	ELECTROPERU
5	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CAHUA S.A.	CAHUA
6	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE AREQUIPA S.A.	EGASA
7	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DEL SUR S.A.	EGESUR
8	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A.	EGEMSA
9	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A	SAN GABAN
10	EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A.	EEPSA
11	ENERGIA DEL SUR S.A.	ENERSUR
12	SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A	SHOUGESA
13	SOCIEDAD MINERA CORONA S.A.	CORONA
14	TERMOSELVA S.R.L	TERMOSELVA
15	KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA GENERACION S.A.
16	HIDROELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C.	SANTA CRUZ
17	SdF ENERGIA S.A.C.	SdF ENERGIA
TRANSMISORAS		
18	COMPAÑÍA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
19	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
20	ETESSELVA S.R.L	ETESSELVA
21	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
22	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
23	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
24	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
25	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
26	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
27	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
28	SEAL S.A.	SEAL
29	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
30	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
31	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
32	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
33	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
34	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
35	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
36	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC
37	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS ELECTRICOS DE TOCACHE S.A.	ELECTRO TOCACHE

CUADRO N° 10

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL

Abril 2009

D.U. N° 049-2008

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total tarifa en barra Nuevos Soles	Total Costo marginal Nuevos Soles	CVOA-RSC Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles				
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorritos 60	7 946,296	850 253,67	1 936,555	281 768,73	9 882,851	1 132 022,398	864 055,871	-267 966,527
	Piura 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Piura 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Talara 13,2	2 509,650	255 984,32	744,520	103 264,87	3 254,170	359 249,19	307 265,94	-51 983,25
ELECTRONORTE	Carhuayacu 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chiclayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	1 678,619	170 883,43	502,940	69 405,77	2 181,560	240 289,20	199 675,62	-40 613,58
	Chimbote 2 138	272,057	28 919,70	85,607	12 216,08	357,664	41 135,78	36 257,03	-4 878,75
	Chimbote 13,8	188,227	19 387,34	31,961	4 461,69	220,187	23 849,03	18 029,84	-5 819,19
	Guadalupe 60	934,622	96 172,61	297,961	41 714,50	1 232,583	137 887,11	116 565,68	-21 321,43
	Guadalupe 10	332,422	34 505,41	82,951	11 712,66	415,373	46 218,06	37 760,75	-8 457,31
	Huallanca 138	126,050	12 390,75	134,855	17 827,77	260,905	30 218,52	34 146,65	3 928,14
	Huallanca 66	1 284,529	131 792,67	247,049	33 771,60	1 531,578	165 564,26	105 595,44	-59 968,82
	Huallanca 66	677,277	69 488,61	208,452	28 495,37	885,729	97 983,98	74 009,61	-23 974,37
	Huallanca 13,8	13,439	1 480,98	5,212	754,20	18,651	2 235,19	1 559,45	-675,73
	Paramonga Nueva 60	690,281	68 752,03	202,115	27 548,28	892,396	96 300,30	73 095,26	-23 205,04
	Trujillo Norte 138	26 717,051	2 754 528,01	7 770,723	1 088 678,22	34 487,774	3 843 206,23	3 186 070,84	-657 135,39
	Trujillo Norte 10	5 101,641	532 101,16	1 482,764	210 107,89	6 584,405	742 208,86	584 395,03	-157 813,83
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	199,606	19 661,18	68,069	9 202,88	267,675	28 864,06	22 837,98	-6 026,08
	Carhuayacu 138	1 040,361	102 579,60	315,031	42 434,63	1 355,392	145 014,24	104 237,01	-40 777,23
	Cobriza I 66	89,054	8 958,79	65,742	8 934,29	154,795	17 803,09	17 403,80	-489,29
	Cobriza II 69	3 546,859	406 824,69	1 285,823	195 074,58	4 832,782	601 899,27	434 773,89	-167 125,38
	Cobriza II 10	3,354	410,49	1,216	194,30	4,570	604,78	412,11	-192,68
	Condorcocha 44	1 537,706	161 002,43	609,588	86 073,86	2 147,338	247 076,29	192 173,13	-54 903,16
	Huancavelica 60	112,392	10 958,19	50,275	6 686,56	162,667	17 644,74	14 005,18	-3 639,56
	Huancavelica 10	392,479	38 619,91	210,509	28 250,24	602,987	66 870,15	61 657,08	-5 213,08
	Huánuco 22,9	778,204	76 186,12	297,635	40 002,18	1 075,839	116 188,31	93 438,79	-22 749,51
	Huánuco 10	2 198,544	215 237,41	792,592	106 524,37	2 991,136	321 761,78	260 679,90	-61 081,88
	Huayucachi 60	6 442,838	628 176,72	2 642,731	352 540,35	9 085,569	980 717,07	845 336,69	-135 380,39
	Huayucachi 10	597,126	58 757,21	254,349	34 235,38	851,475	92 992,59	76 806,12	-16 186,47
	Mantaro 220	184,008	17 719,93	83,440	10 964,05	267,448	28 683,99	24 324,66	-4 359,33
	Oroya Nueva 50	760,998	75 110,50	277,384	37 280,44	1 038,382	112 380,94	85 027,57	-27 353,38
	Parashua II 138	1 422,600	139 557,10	483,452	64 637,53	1 906,052	204 194,62	164 304,15	-39 890,48
	Tingo Maria 10	1 101,715	106 205,33	371,021	49 086,09	1 472,736	155 291,43	122 946,28	-32 345,15
	Yaupi 13,8	543,341	50 259,04	210,869	26 611,65	754,210	76 870,69	69 300,10	-7 570,59
ELECTROUCAYALI	Aguyaita 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Parque Industrial 60	496,453	58 680,77	131,876	20 335,28	628,329	79 016,05	53 134,24	-25 881,81
ELECTROTOCACHE	Tingo Maria 138	977,939	93 001,96	290,297	37 883,80	1 268,236	130 885,76	103 374,00	-27 511,77
COELVISAC	Chiclayo 60	21,110	2 165,90	6,418	695,89	27,528	3 061,79	2 682,72	-379,07
	Andahuasi 22,9	0,120	13,95	0,020	3,15	0,140	17,10	8,43	-8,67
EDELNOR	Ica 220	7 167,056	728 889,61	456,000	62 927,99	7 623,056	791 817,60	471 840,37	-319 977,24
	Chavarría 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	San Juan 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ica 60	1 777,510	184 861,06	362,195	50 888,36	2 139,705	235 749,41	164 602,18	-71 147,23
	Ica 10	841,605	88 873,50	207,454	29 541,38	1 049,059	118 414,88	82 520,08	-35 894,79
	Independencia 60	2 026,268	205 058,32	525,129	72 152,76	2 551,397	277 211,07	205 567,19	-71 643,89
	Independencia 10	36,227	3 724,13	11,303	1 574,45	47,530	5 298,58	3 933,57	-1 365,01
	Marcona 60	379,522	42 885,96	118,776	17 852,06	498,298	60 738,02	43 062,66	-17 675,36
	Dolorespata 138	7 253,145	734 018,28	2 431,416	343 802,19	9 684,561	1 077 820,47	837 042,94	-240 777,53
	Quencoro 138	3 029,687	306 604,33	739,387	104 549,31	3 769,074	411 153,65	282 016,86	-129 136,79
SEAL	Callalli 138	157,789	16 678,31	71,494	10 245,04	229,283	26 923,34	21 782,97	-5 140,38
	Chilina 33	8 833,359	946 052,70	3 007,191	434 539,09	11 840,549	1 380 591,79	1 101 753,59	-278 838,20
	Marcona 60	655,433	74 063,89	178,585	26 841,33	834,018	100 905,22	67 545,16	-33 360,06
	Mollendo 138	1 176,736	124 851,67	361,782	51 915,72	1 538,518	176 767,39	126 323,85	-50 443,54
	Reparticion 138	2 664,213	282 140,11	738,524	105 830,53	3 402,737	387 970,64	286 405,99	-101 564,65
	Santuario 13,8	0,329	34,05	0,073	10,25	0,402	44,30	30,05	-14,25
	Socabaya 34,5	10 846,902	1 161 703,21	2 866,941	414 272,93	13 713,843	1 575 976,14	1 137 864,71	-438 111,43
	Antauta 60	94,526	9 679,48	40,808	5 680,47	135,334	15 359,94	12 354,82	-3 005,13
ELECTROPUNO	Ayaviri 22,9	76,220	7 964,94	36,309	5 155,82	112,528	13 120,77	10 611,55	-2 509,22
	Ayaviri 10	67,642	7 068,60	29,561	4 197,63	97,203	11 266,24	9 188,64	-2 077,59
	Azángaro 22,9	947,241	97 849,99	371,756	52 194,48	1 318,997	150 044,47	121 252,18	-28 792,29
	Julica 10	2 525,388	268 196,24	906,827	130 673,70	3 432,215	398 869,94	323 517,40	-75 352,54
	Puno 60	1 527,398	162 362,43	613,733	88 254,75	2 141,131	250 617,18	209 293,49	-41 323,69
	San Gabán 13,8	86,599	8 079,64	26,632	3 376,92	113,230	11 456,56	8 716,83	-2 739,74
ELECTROSUR	Aricola 1 10,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Aricola 2 10,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ilo ELP 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Montalvo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Sarita 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Socabaya 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Tacna 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Tomasiri 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Toquepala 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	TOTAL	123 089,804	12 758 368,32	36 283,973	5 106 056,11	159 373,777	17 864 424,43	13 914 573,90	-3 949 850,54

Nota: Los retiros sin contratos asignados a cada empresa generadora fueron cubiertos por las centrales de las mismas que estuvieron presentes en el despacho. En el caso que la energía despachada no fuera suficiente, se consideró una unidad ficticia con un CV igual al CMg por la energía faltante.

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTRONOROESTE	10 455,946	1 106 237,987	2 681,074	385 033,604	13 137,021	1 491 271,590
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	38 016,216	3 920 402,676	11 052,589	1 546 693,834	49 068,805	5 467 096,510
ELECTROCENTRO	20 951,227	2 116 224,649	8 019,826	1 098 733,384	28 971,053	3 214 958,032
ELECTROUCAYALI	496,453	58 680,766	131,876	20 335,281	628,329	79 016,047
ELECTROTOCACHE	977,939	93 001,963	290,297	37 883,801	1 268,236	130 885,764
COELVISAC	7 188,286	731 069,458	462,438	63 827,031	7 650,724	794 896,489
EDELNOR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSURMEDIO	5 061,132	525 402,957	1 224,856	172 009,006	6 285,988	697 411,963
ELECTROSURESTE	10 282,832	1 040 622,616	3 170,803	448 351,504	13 453,635	1 488 974,120
SEAL	24 334,760	2 605 523,932	7 224,590	1 043 654,887	31 559,350	3 649 178,819
ELECTROPUNO	5 325,014	561 201,319	2 025,624	289 533,779	7 350,638	850 735,099
ELECTROSUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL	123 089,804	12 758 368,32	36 283,973	5 106 056,11	159 373,777	17 864 424,43

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINEDA
DIRECTOR DE OPERACIONES (M)
COES
CIP 23955

CUADRO N° 11

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Abril 2009
(NUEVOS SOLES)
D.U. N° 049-2008

DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	93 394,63	167 150,08	0,00	400 705,66	0,00	31 566,61	63,68	119 348,96	93 391,33	31 648,30	142 769,27	396 147,29	0,00	0,00	15 085,78	1 491 271,59
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	342 394,65	612 782,82	0,00	1 489 012,45	0,00	115 725,19	233,44	437 540,90	342 378,57	116 024,66	523 401,23	1 452 301,15	0,00	0,00	55 305,44	5 467 096,51
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	201 344,82	360 350,51	0,00	863 851,35	0,00	68 052,87	137,28	257 298,48	201 337,72	68 228,96	307 789,15	854 034,18	0,00	0,00	32 522,59	3 214 958,03
ELECTROUCAVALI	0,00	0,00	4 948,58	8 858,56	0,00	21 231,66	0,00	1 672,58	3,37	6 323,79	4 948,40	1 676,91	7 564,73	20 990,14	0,00	0,00	799,33	73 016,06
ELECTROTOCACHE	0,00	0,00	8 197,05	14 670,41	0,00	35 169,09	0,00	2 770,53	5,59	10 475,01	8 196,76	2 777,70	12 530,56	34 789,01	0,00	0,00	1 324,05	130 885,76
COELVISAC	0,00	0,00	49 782,39	89 096,45	0,00	213 589,21	0,00	16 826,03	33,94	63 616,90	49 780,63	16 869,58	76 100,69	211 159,45	0,00	0,00	8 041,22	794 896,49
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	43 677,18	78 169,84	0,00	187 395,06	0,00	14 762,52	29,78	55 815,05	43 675,64	14 800,72	86 767,85	185 263,27	0,00	0,00	7 055,06	697 411,96
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	93 250,74	166 892,56	0,00	400 088,33	0,00	31 517,97	63,58	119 165,09	93 247,46	31 599,54	142 549,32	395 536,98	0,00	0,00	15 062,54	1 488 974,12
SEAL	0,00	0,00	228 538,99	409 020,41	0,00	980 536,76	0,00	77 244,27	155,82	292 049,90	228 530,93	77 444,17	349 359,97	969 382,30	0,00	0,00	36 915,29	3 649 178,82
ELECTROPUNO	0,00	0,00	53 279,42	95 355,16	0,00	228 593,08	0,00	18 008,00	36,33	68 085,76	53 277,54	18 054,60	81 446,49	225 992,64	0,00	0,00	8 606,08	850 735,10
ELECTROSUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	1 118 804,46	2 002 344,81	0,00	4 800 182,66	0,00	378 146,58	762,81	1 429 719,82	1 118 764,99	379 125,16	1 710 279,25	4 745 576,41	0,00	0,00	180 717,48	17 864 424,43


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (M)
COES
CIP 23055

ANEXO

Incluye:

1. Ajuste de la valorización de meses anteriores conforme indicado en el numeral 2.12 del presente informe:

Enero 2009
Febrero 2009.
Marzo 2009.
2. Períodos en los que hubo congestión y operación de sistemas aislados.
3. Listado relativo a contratos: nuevos, modificación y/o caducidad.

ENERO

Cuadro N° 4

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : ENERO 2009

Empresa Generadora	Energía Firme Composición A (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (1) (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	1 384,87	1 384,87	1 384,87	(0,00)	-
CAHUA	403,08	403,08	434,49	(31,41)	-
EDEGEL	6 347,55	6 347,55	6 224,82	122,73	5,61224
EEPSA	881,72	881,72	662,06	219,66	10,04433
ELECTROANDES	965,68	965,68	1 025,39	(59,71)	-
EGENOR	2 899,96	2 437,81	1 908,15	529,66	24,21949
ELECTROPERU	7 887,02	7 887,02	8 199,76	(312,74)	-
SHOUGESA	512,38	512,38	470,90	41,48	1,89689
SOCIEDAD MINERA CORONA	116,08	116,08	116,00	0,08	0,00383
EGASA	1 120,02	1 120,02	851,68	268,34	12,27035
EGEMSA	759,19	759,19	636,46	122,73	5,61204
EGESUR	108,43	108,43	66,84	41,59	1,90180
ENERSUR	6 081,37	5 925,49	5 605,46	320,03	14,63389
SAN GABAN	776,54	776,54	255,94	520,60	23,80515
KALLPA GENERACION S.A.	1 460,71	1 460,71	1 735,41	(274,69)	-
SDF ENERGÍA	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAS MAJA	-	-	-	-	-
TOTAL	31 704,61	31 086,58	29 578,23	1 508,35	100,00000

(1) Incluye pérdidas

(2) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (2102.732 GWh valor informado por EDEGEL).

(3) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (2102.732 GWh).

CUADRO N° 7.2.C
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES ADICIONALES DE UNIDADES QUE OPERARON PARA CUBRIR
RETIROS SIN CONTRATO(CVOA-RSC) POR APLICACIÓN DEL DU N° 049-2008
(NUEVOS SOLES)
ENERO 2009

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(1)	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-RSC (A)	Monto Transferido CVOA-RSC (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	-	-	-	-
EDEGEL	(76 400.34)	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EGENOR	(329 703.98)	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
SHOUGESA	(25 822.68)	-	-	-
EEPSA	(136 735.08)	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-
EGEMSA	(76 397.64)	-	-	-
EGASA	(167 038.25)	-	-	-
EGESUR	(25 889.50)	-	-	-
ENERSUR	(199 213.50)	-	-	-
SAN GABAN	(324 063.46)	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	(52.09)	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-
TOTAL	(1 361 316.53)	-	-	-

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0109-cuadro11-R1

(2) Revisión por modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

CUADRO N° 7.2.D
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-RSC
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2009

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-76 400.34	-	-76 400.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-329 703.98	-	-329 703.98	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-25 822.68	-	-25 822.68	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEP SA	-136 735.08	-	-136 735.08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-76 397.64	-	-76 397.64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-167 038.25	-	-167 038.25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-25 889.50	-	-25 889.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-199 213.50	-	-199 213.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-324 063.46	-	-324 063.46	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-52.09	-	-52.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-1 361 316.53	-	-1 361 316.53	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) Revisión por modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : ENERO 2009 - Revisión 1

COES/DO/STR-031-2009 REV.1

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energia Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	7 836 804,73	30 226,12	-82 238,36			-40 164,52	-66 316,43	-1 990 961,02	-14 395,57	-667 852,29	,00	-5 048 526,38	-43 423,72	-43 423,72	,00
EDEGEL	6 458 191,42	46 265,98	-125 879,16	-831 013,21	-109 706,74	-29 018,62	97 504,31	-2 161 942,48	-10 447,33	-121 121,04	,00	-15 782 600,80	-12 569 767,67	-12 501 349,50	-68 418,17
CAHUA	929 131,96	2 539,30	-6 908,84			-9 553,06	7 658,96	-367 317,08	-1 658,47	-27 178,49	,00	625 984,31	1 152 698,58	1 152 698,58	,00
EGENOR	5 221 222,07	15 003,79	-40 821,88	-3 586 219,24	-37 346,40	-6 617,76	110 576,39	-835 751,71	-4 046,19	480 906,55	,00	6 707 413,79	8 024 319,40	11 482 200,75	-3 457 881,35
ELECTROANDES	939 253,66	5 330,42	-14 502,85		-13 089,37	-7 203,72	149 783,37	-276 984,30	-1 250,61	-49 199,55	,00	1 911 421,56	2 643 558,61	2 643 558,61	,00
SHOUGESA	-1 817 328,82	1 555,81	-4 233,00	-280 875,54	-4 453,05	49 624,70	-16 025,83	270 741,28	-606,40	83 303,47	,00	468 046,96	-1 250 250,40	-969 374,86	-280 875,54
EEPSA	-2 466 981,85	3 666,59	-9 975,97	-1 487 279,55	-10 175,41	4 822,54	-11 971,80	1 289 612,16	-1 233,13	-53 715,35	,00	-2 002 881,21	-4 746 112,98	-4 623 663,72	-122 449,25
TERMOSELVA	-1 820 610,38	5 405,35	-14 706,72		-13 532,39	-13 458,15	-78 712,01	1 504 938,39	-2 496,97	-87 603,51	,00	1 015 944,61	495 168,21	495 168,21	
EGEMSA	825 446,41	2 920,60	-7 946,30	-830 983,90		-6 560,22	26 883,15	-252 241,89	-1 138,90	-54 760,46	,00	-656 449,87	-954 831,37	-886 415,61	-68 415,76
EGASA	-415 800,75	8 766,96	-23 852,89	-1 816 889,73		-8 140,41	8 545,25	-306 787,69	-1 413,23	207 788,68	,00	-2 035 288,74	-4 383 072,56	-4 357 583,81	-25 488,74
EGESUR	570 835,67	1 819,76	-4 951,16	-281 602,40		-1 684,17	-6 326,42	-64 756,71	-292,38	-19 028,98	,00	-122 873,19	71 140,02	-611 866,11	683 006,13
ENERSUR	-6 136 498,01	24 918,47	-67 797,47	-2 166 862,77		86 943,70	-101 222,94	3 920 076,19	42 369,17	529 193,10	,00	4 750 530,34	881 649,78	1 173 460,64	-291 810,86
SAN GABAN	4 094 800,67	3 744,74	-10 188,57	-3 524 866,82		-4 597,46	-37 207,98	-196 628,38	-891,31	-64 342,76	,00	708 411,49	968 233,61	1 609 078,84	-640 845,22
CORONA	251 030,01	673,97	-1 833,73	-566,59		-1 321,97	-9 861,08	-50 830,14	-229,50	-12 743,49	,00	-116 574,54	57 742,93	57 789,58	-46,65
KALLPA GENERACION S.A.	813 349,72	5 982,23	-16 276,29		-14 090,29	-13 070,88	-73 306,93	-481 166,60	-2 269,19	-143 645,89	,00	9 577 441,67	9 652 947,55	5 379 722,13	4 273 225,41
REP	-224 645,39	224 645,39													
ISA	138 908,13	-138 908,13													
REDESUR	20 903,53	-20 903,53													
TRANSMANTARO	224 874,37	-224 874,37													
ETESSELVA	-1 220,54	1 220,54													
REP-SEC	-432 113,19		432 113,19												
Sin Contratos	-14 807 159,76			14 807 159,76											
Sin Contratos Libres	-202 393,64				202 393,64										
	,00	,00	-,00		-,00	,00	,00	,00	-,00	-,00	,00	,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

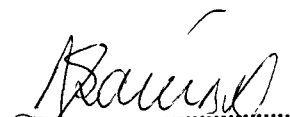
CUADRO N° 11 - Rev. 1

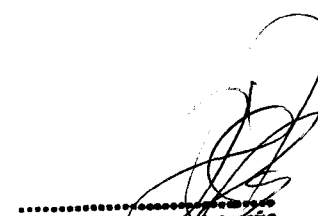
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Enero 2009
(NUEVOS SOLES)
D.U. N° 049-2008

DE	A	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO		0,00	0,00	165 762,18	296 667,61	0,00	715 343,06	0,00	56 026,24	113,02	362 414,95	165 756,34	56 171,22	432 224,06	703 105,09	0,00	2 953 583,77
HIDRANDINA		0,00	0,00	283 278,71	506 989,09	0,00	1 222 483,03	0,00	95 745,84	193,14	619 347,76	283 268,72	95 993,62	738 647,81	1 201 569,00	0,00	5 047 516,72
ELECTRONOROESTE		0,00	0,00	78 197,06	139 950,71	0,00	337 457,70	0,00	26 429,96	53,32	170 966,52	78 194,30	26 498,35	203 898,44	331 684,53	0,00	1 393 330,89
ELECTRONORTE		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO		0,00	0,00	26 342,94	47 146,44	0,00	113 682,38	0,00	8 903,69	17,96	57 595,01	26 342,01	8 926,74	68 689,08	111 737,52	0,00	469 383,78
ELECTROPUNO		0,00	0,00	32 620,96	58 382,32	0,00	140 775,02	0,00	11 025,61	22,24	71 320,98	32 619,80	11 054,14	85 058,98	138 366,66	0,00	581 246,72
ELECTROSURESTE		0,00	0,00	69 037,88	123 558,36	0,00	297 931,45	0,00	23 334,23	47,07	150 941,30	69 035,44	23 394,61	180 015,92	292 834,49	0,00	1 230 130,74
ELECTROUCAYALI		0,00	0,00	800,43	1 432,55	0,00	3 454,25	0,00	270,54	0,55	1 750,03	800,40	271,24	2 087,12	3 395,15	0,00	14 262,27
SEAL		0,00	0,00	192 142,06	343 880,15	0,00	829 184,81	0,00	64 942,41	131,00	420 090,71	192 135,28	65 110,47	501 009,44	814 999,26	0,00	3 423 625,59
EDELNOR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC		0,00	0,00	44 413,82	79 488,23	0,00	191 666,87	0,00	15 011,50	30,28	97 104,37	44 412,26	15 050,35	115 808,82	188 387,87	0,00	791 374,37
ELECTROSUR		0,00	0,00	13 524,39	24 204,84	0,00	58 364,20	0,00	4 571,13	9,22	29 569,11	13 523,91	4 582,96	35 264,77	57 365,71	0,00	240 980,25
TOTAL		0,00	0,00	906 120,43	1 621 700,31	0,00	3 910 342,77	0,00	306 261,15	617,80	1 981 100,75	906 088,46	307 053,70	2 362 704,45	3 843 445,29	0,00	16 145 435,11

Nota:

Revisión 1 por recalcu de factores de Proporción en cumplimiento del Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329.


ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES
 CIP 23065

FEBRERO

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2009 - Revisión 2

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CHILCA 220	RL02TER	566,991	91 844,57	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	I372ENS	130 924,602	18 710 025,87	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	4 594,818	914 370,02	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra Cantera
	I375ELP	19,125	118,61	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra San Juan
	I376EDG	14,077	86,08	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan
	I377SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra San Juan
	I378EAN	0,010	0,06	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra San Juan
	I380EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra San Juan
	I385EDG	0,100	0,62	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan (C.T. Ventanilla)
	I407KAL	57 809,661	10 599 832,85	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEQ)
	I408ELP	5 174,541	1 046 048,35	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del SUR proveniente de la barra DESIERTO
	R1001EEP	465,370	66 170,50	Compromiso de EEP SA con LUZ DEL SUR
	R1002EGN	930,741	132 341,01	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1004EAN	1 396,111	198 511,51	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R1011TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Condestable
	R1012KAL	6 311,575	794 715,58	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R880ENS	105 933,935	15 937 818,28	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	2 761,887	211 208,93	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	8 243,148	1 707 560,54	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra San Juan
	R883SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del sur hacia la barra San Juan
	R884ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera
	R885EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera
	R886SCN	0,000	0,00	Retiro de los generadores del sur hacia la barra Cantera
	R887EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Cantera
	R889EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Cantera
	R892EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera (C.T. Ventanilla)
	R934ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R935EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO
	R936SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R937EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra DESIERTO
	R938EEP	0,000	0,00	Retiro de EEP SA hacia la barra DESIERTO
	R941EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	R942ENS	2 542,109	184 239,73	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	49 805,896	9 214 538,68	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	459,579	44 947,78	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	417,896	38 635,97	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18CAH	32,283	4 590,22	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL18EDG	4 758,896	676 662,31	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	470,062	66 837,61	Compromiso de EEP SA con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	1 357,674	193 046,19	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18EGS	54,310	7 722,26	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL18ELP	8 996,924	1 279 262,85	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	2 763,717	392 970,00	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	341,656	48 579,65	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18SMC	25,931	3 687,13	Compromiso de CORONA con LUZ DEL SUR
	RL18TER	467,235	66 435,69	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHILINA33	I436EGA	14 825,844	2 452 533,95	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani
	I437EGA	7 233,211	1 054 718,22	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	7 233,211	1 054 718,22	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	R1026KAL	7 775,942	977 753,53	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R990EGA	10 758,162	1 792 108,43	Compromiso de EGASA con SEAL
CHIMBOTE220	R991SC	10 758,162	1 792 108,43	Retiro Sin Contrato de SEAL
	I17REP	78 956,764	11 216 078,62	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	76 769,201	12 625 664,96	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	13 686,719	1 800 359,25	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I90EGN	21 897,052	3 370 111,33	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2009 - Revisión 2

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (\$/.)	Descripción
	R20SREP	155 702,228	23 857 088,39	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	153,873	26 421,00	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	13 686,719	1 800 359,25	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R858SC	995,232	152 145,78	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	R974EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	2 204,134	336 956,27	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	241,797	36 964,66	Compromiso de EEP SA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	711,076	108 705,50	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	15 999,099	2 445 856,60	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 279,892	195 663,06	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	296,599	45 342,40	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	39,086	6 711,26	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	167,348	22 979,86	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	167,348	22 979,86	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yautiyacu)
DESIERTO 220	I396ELP	9 834,787	1 737 655,71	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I397SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra independencia
	I398ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra CHILCA
	I399EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CHILCA
	I400SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra CHILCA
	I401EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra CHILCA
	I403EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra CHILCA
	I405EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca (C.T. Ventanilla)
	I406ENS	2 147,951	159 937,06	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	342,634	32 568,44	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	R910EGN	5 377,748	693 645,15	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	5 905,573	1 158 719,03	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra CHILCA
	R924SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra CHILCA
	R925ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra independencia
	R926EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra independencia
	R927SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra independencia
	R928EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra independencia
	R930EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra independencia
	R932EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia (C.T. Ventanilla)
	R933ENS	908,626	63 138,75	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	133,425	14 658,27	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	-879,972	163 143,77	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R224REP	-12 411,654	-1 633 899,63	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	11 531,682	1 797 043,41	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	1 036,727	131 134,91	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.
	R153TER	1 036,727	131 134,91	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
FUNDICION 50	I452EAN	12 517,973	1 528 087,13	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1029CAH	12 517,973	1 528 087,13	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
GUADALUPE220	I20REP	28 295,683	5 521 368,53	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240CAH	19 742,126	2 758 096,65	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
	R24REP	19 639,959	4 121 011,89	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	10 090,113	1 287 735,53	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R856SC	626,927	102 728,32	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	R957KAL	4 620,710	627 961,44	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 388,452	227 511,74	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	152,315	24 958,41	Compromiso de EEP SA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	447,929	73 397,59	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	10 078,323	1 651 434,17	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	806,243	132 111,04	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	186,837	30 615,04	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	27 759,337	3 019 198,29	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	10,338	1 945,60	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R142REP	19 470,246	1 767 926,65	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2009 - Revisión 2

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
HUALLANCA138	R143CAH	8 278,753	1 249 326,03	Compromiso de CAHUA con EDELNOR.
	I228EGN	10 761,049	1 519 155,56	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229CAH	2 960,641	387 558,78	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Pariac p/atender Hidrandina.
	I371EGN	6 517,834	838 781,67	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv. publico - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	I459SCR	786,551	90 770,80	Entrega de SANTA CRUZ proveniente de C.H. Santa Cruz
	I461CAH	397,741	50 928,41	Entrega de CAHUA proveniente de C.H. Santa Cruz
	R394SC	1 306,666	165 457,26	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R857SC	364,415	53 588,28	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	R877EGN	3 319,552	419 475,80	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R878EGN	3 067,599	386 867,49	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R879SC	94,317	23 411,43	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R907CAH	0,000	0,00	Compromiso de CAHUA que atiende los servicios auxiliares de C.H. Pariac
	R922EGN	5 139,564	649 218,42	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	807,068	118 681,61	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	88,537	13 019,57	Compromiso de EEPsa para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	260,368	38 287,89	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	5 858,246	861 471,41	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	468,647	68 915,79	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	108,603	15 970,35	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	540,235	72 829,95	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
HUANCAVELICA220	I155ELP	71 222,987	9 537 611,34	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño.
	I156SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I238ELP	1,931	605,28	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	2,813	881,78	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	1,065	333,75	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R209ELP	67 525,812	9 004 926,28	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	147,229	25 432,56	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R712SC	599,110	102 084,04	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Huancavelica)
	R901ELP	1 611,643	214 449,80	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 011,813	135 766,51	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	333,189	56 772,95	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
HUANCHOR 10	I387SMC	164,067	20 364,06	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	164,067	20 364,06	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	8 424,331	1 536 712,17	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo María 138 kV.
	I57REP	-3 493,712	-779 209,81	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R381SC	3 533,829	542 910,34	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (sistema Huanuco)
	RL33EGN	1 396,790	214 592,03	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
HUAYUCACHI220	I161ELP	68 211,440	9 446 207,20	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño.
	I162SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I302SC	0,000	0,00	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R217ELP	55 520,115	7 396 103,19	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	R697SC	9 342,422	1 509 136,10	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Valle del Mantaro)
	RL30EGN	3 348,903	540 967,92	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
ICA 220	I197SHO	0,726	4,27	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I220SC	6 418,994	889 580,18	Entrega sin contrato de COELVISAC.
	I353SC	588,476	87 924,60	Entrega de empresa no determinado proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	I438EGS	0,000	0,00	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Independencia
	IL16EDG	5 447,399	813 899,55	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	330,162	49 329,68	Entrega de EEPsa proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	1 149,392	171 731,44	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	8 928,591	1 334 026,85	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	6 939,569	1 036 845,63	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	425,184	63 527,00	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R309SC	6 419,022	889 580,34	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R779SC	588,493	87 924,70	Retiro sin contrato de ELECTROSURMEDIO (Sist. Ica)
	R995EGS	0,000	0,00	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTROSURMEDIO para mercado no regulado

Cuadro N° 4

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : FEBRERO 2009

Empresa Generadora	Energía Firme Composición A (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (1) (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	1 384,87	1 384,87	1 384,87	(0,00)	-
CAHUA	403,08	403,08	434,49	(31,41)	-
EDEGEL	6 347,55	6 347,55	6 224,82	122,73	5,61224
EEPSA	881,72	881,72	662,06	219,66	10,04433
ELECTROANDES	965,68	965,68	1 025,39	(59,71)	-
EGENOR	2 929,25	2 467,10	1 908,15	558,95	25,55887
ELECTROPERU	7 887,02	7 887,02	8 199,76	(312,74)	-
SHOUGESA	512,38	512,38	470,90	41,48	1,89689
SOCIEDAD MINERA CORONA	116,08	116,08	116,00	0,08	0,00383
EGASA	1 120,02	1 120,02	851,68	268,34	12,27035
EGEMSA	759,19	759,19	636,46	122,73	5,61204
EGESUR	108,43	108,43	66,84	41,59	1,90180
ENERSUR	6 081,37	5 876,37	5 605,46	270,91	12,38798
SAN GABAN	776,54	776,54	255,94	520,60	23,80515
KALLPA GENERACION S.A.	1 460,71	1 460,71	1 735,41	(274,69)	-
SDF ENERGÍA	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	19,83	19,83	-	19,83	0,90653
CELEPSA	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAS MAJA	-	-	-	-	-
TOTAL	31 753,73	31 086,58	29 578,23	1 508,35	100,00000

(1) Incluye pérdidas

(2) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (2102.732 GWh valor informado por EDEGEL).

(3) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (2102.732 GWh).

CUADRO N° 7.2.C
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES ADICIONALES DE UNIDADES QUE OPERARON PARA CUBRIR
RETIROS SIN CONTRATO(CVOA-RSC) POR APLICACIÓN DEL DU N° 049-2008
(NUEVOS SOLES)
FEBRERO 2009

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(1)	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-RSC (A)	Monto Transferido CVOA-RSC (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	-	-	-	-
EDEGEL	384 635.59	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EGENOR	1 751 681.04	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
SHOUGESA	130 003.62	-	-	-
EEPSA	688 389.35	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-
EGEMSA	384 622.02	-	-	-
EGASA	840 949.87	-	-	-
EGESUR	130 340.05	-	-	-
ENERSUR	849 011.59	-	-	-
SAN GABAN	1 631 489.37	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	262.25	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-
SANTA CRUZ	62 129.15	-	-	-
TOTAL	6 853 513.89	-	-	-

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0209-cuadro11-R1

(2) Revisión por modificación en el en el archivo te0209-cuadro11 que considera la información enviada por Electroperú con el ajuste de los retiros sin contrato de Hidrandina correspondientes a la Licitaciones y por modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

CUADRO N° 7.2.D
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-RSC
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2009

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-76 400.34	-	-76 400.34	384 635.59	-	384 635.59	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-329 703.98	-	-329 703.98	1 751 681.04	-	1 751 681.04	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-25 822.68	-	-25 822.68	130 003.62	-	130 003.62	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-136 735.08	-	-136 735.08	688 389.35	-	688 389.35	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-76 397.64	-	-76 397.64	384 622.02	-	384 622.02	-	-	-	-	-	-
EGASA	-167 038.25	-	-167 038.25	840 949.87	-	840 949.87	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-25 889.50	-	-25 889.50	130 340.05	-	130 340.05	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-199 213.50	-	-199 213.50	849 011.59	-	849 011.59	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-324 063.46	-	-324 063.46	1 631 489.37	-	1 631 489.37	-	-	-	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-52.09	-	-52.09	262.25	-	262.25	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	62 129.15	-	62 129.15	-	-	-	-	-	-
Total	-1 361 316.53	-	-1 361 316.53	6 853 513.89	-	6 853 513.89	-	-	-	-	-	-

(1) Revisión por modificación en el en el archivo te0209-cuadro11 que considera la información enviada por Electroperú con el ajuste de los retiros sin contrato de Hidrandina correspondientes a la Licitaciones y por modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : FEBRERO 2009 - Revisión 2

COES/DO/STR-052-2009 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	7 064 127,07	-159 957,88	-225 028,23			-43 239,45	-988 756,90	-1 794 821,29		-633 104,93	,00	,00	3 219 218,40	3 092 374,06	126 844,33
EDEGEL	11 464 588,14	-245 072,99	-344 767,90	-1 199 416,30	-173 411,48	-32 456,95	170 624,81	-1 778 310,05		-136 992,31	,00	-1 704 802,20	6 019 982,77	6 112 362,07	-92 379,30
CAHUA	612 478,06	-12 950,47	-18 218,69			-4 197,29	-38 638,46	-164 006,56		-31 405,22	,00	,00	343 061,37	292 100,92	50 960,46
EGENOR	7 856 317,61	-81 750,45	-115 006,27	-5 462 299,52	-56 236,34	16 695,78	-25 475,33	-461 852,42		472 843,65	,00	-0,00	2 143 236,71	7 416 244,91	-5 273 008,20
ELECTROANDES	3 284 794,63	-29 840,52	-41 979,54		-19 979,16	-8 827,76	51 839,19	-344 939,17		-71 846,38	,00	-0,00	2 819 221,27	2 819 221,27	-0,00
SHOUGESA	-1 416 441,92	-9 655,74	-13 583,66	-405 392,71	-5 831,39	21 875,41	-61 404,95	1 710 645,76		82 208,93	,00	-0,00	-97 580,27	307 812,45	-405 392,71
EEPSA	-5 798 406,20	-17 558,81	-24 701,67	-2 146 617,30	-13 742,92	-8 479,47	-6 470,61	-101 090,80		-50 522,70	,00	,00	-8 167 590,48	-7 972 899,51	-194 690,97
TERMOSELVA	-2 165 162,42	-28 801,39	-40 517,71		-20 260,01	-10 627,50	1 202 270,12	1 192 832,59		-91 093,10	,00		38 640,57	36 289,07	2 351,50
EGEMSA	1 612 079,24	-15 339,80	-21 579,98	-1 199 373,99		-6 335,72	-86 647,84	-247 564,41		-44 064,38	,00	,00	-8 826,90	101 023,38	-109 850,28
EGASA	-404 198,49	-47 511,91	-66 839,61	-2 622 349,59		41 301,46	217 507,78	-151 015,89		207 799,28	,00	,00	-2 825 306,97	-2 762 432,07	-62 874,91
EGESUR	636 059,04	-9 564,38	-13 455,14	-406 441,80		-1 832,80	-21 457,24	-71 615,65		-17 557,16	,00	,00	94 134,86	-877 613,44	971 748,30
ENERSUR	-3 630 699,05	-136 038,32	-191 378,27	-2 647 488,61		59 414,59	-102 638,22	3 215 910,07		525 263,93	,00	1 935 606,87	-972 047,01	-1 013 697,09	41 650,08
SAN GABAN	6 460 048,53	-19 749,76	-27 783,90	-5 087 503,60		-4 630,69	-13 777,85	-227 369,55		-61 331,54	,00	-0,00	1 017 901,64	1 984 842,45	-966 940,81
CORONA	437 783,82	-3 567,05	-5 018,11	-817,77		-1 270,30	-34 432,39	-49 636,11		-12 413,01	,00	,00	330 629,09	330 703,99	-74,90
KALLPA GENERACION S.A.	-2 382 521,87	-29 316,15	-41 241,86		-22 422,26	-17 389,31	-259 386,32	-727 166,51		-137 785,05	,00	-230 804,67	-3 848 033,98	-9 953 429,89	6 105 395,90
SANTA CRUZ	90 770,80	-215,05	-302,54	-193 738,49			-3 155,79				,00		-106 641,07	87 097,42	-193 738,49
REP	-535 622,08	535 622,08													
ISA	-76 485,88	76 485,88													
REDESUR	-6 613,41	6 613,41													
TRANSMANTARO	-148 332,21	148 332,21													
ETSELVA	-79 837,09	79 837,09													
REP-SEC	-1 191 403,07		1 191 403,07												
Sin Contratos	-21 371 439,69			21 371 439,69											
Sin Contratos Libres	-311 883,57				311 883,57										
	,00	-0,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	,00		,00	,00	,00	,00	,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de los Retiros en las barras Guadalupe 220 KV y Huallanca 138 KV, Contratos de Licitación con Hidrandina, al considerar la entrega de energía de la C.H. Santa Cruz del día 4 hasta el 18 de febrero de 2009 en la barra Huallanca 138 KV.
2. Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL

Febrero 2009
D.U. N° 049-2008

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total tarifa en barra Nuevos Soles	total Costo margen Nuevos Soles	CVOA-RSC Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles				
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 50	664,151	61 633,25	258,524	32 651,57	922,675	94 284,815	134 704,072	40 419,257
	Carhuamayo 138	925,793	85 820,98	295,435	37 402,07	1 221,228	123 223,05	167 522,50	44 299,45
	Yaupi 13,8	425,078	36 939,25	191,346	22 674,56	616,424	59 613,80	101 112,07	41 498,26
	Paragsa II 138	1 294,786	119 379,26	458,298	57 562,27	1 753,084	176 941,53	272 112,18	95 170,65
	Condorcocha 44	1 303,663	128 801,91	543,511	72 341,27	1 847,174	201 143,19	294 527,88	93 384,70
	Cobrizza II 69	2 890,558	313 914,61	1 149,559	164 731,77	4 040,117	478 646,38	639 590,08	160 943,70
	Cobrizza II 10	3,487	405,23	1,387	209,84	4,874	615,06	772,47	157,41
	Cobrizza I 66	90,004	8 523,40	59,720	7 632,28	149,725	16 155,68	25 602,82	9 447,41
	Mantaro 220	150,167	13 590,08	72,768	8 986,84	222,935	22 576,92	32 626,95	10 050,03
	Huayucachi 60	6 031,349	552 471,60	2 511,690	314 714,72	8 543,039	867 186,32	1 387 243,46	520 057,14
	Huayucachi 10	532,628	49 214,80	239,103	30 222,59	771,730	79 437,39	119 932,98	40 495,59
	Huancavelica 60	90,516	8 291,24	41,887	5 235,92	132,403	13 527,17	19 611,71	6 084,54
	Huancavelica 10	291,637	26 947,23	171,461	21 621,21	463,097	48 568,44	81 880,61	33 312,17
	Tingo María 10	939,224	85 093,67	342,872	42 618,96	1 282,096	127 712,63	194 643,24	66 930,62
	Aucayacu 22,9	162,143	14 998,21	57,534	7 306,76	219,676	22 304,96	32 690,09	10 385,13
	Huánuco 10	1 913,953	176 083,69	721,540	91 130,50	2 635,493	267 214,19	409 816,40	142 602,21
	Huánuco 22,9	624,215	57 427,78	249,382	31 496,96	873,597	88 924,74	129 293,21	40 368,48
HIDRANDINA	Trujillo Norte 138	25 778,376	2 495 346,84	7 697,812	1 013 032,03	33 476,188	3 508 378,87	5 398 904,02	1 890 525,15
	Trujillo Norte 10	4 967,567	486 324,78	1 494,052	198 858,30	6 461,619	685 183,08	1 002 347,61	317 164,53
	Paramonga Nueva 60	678,849	63 540,29	215,497	27 583,63	894,346	91 123,92	133 261,00	42 137,08
	Chimbote 13,8	119,952	11 599,40	32,836	4 308,08	152,788	15 907,48	26 228,34	10 320,86
	Huallanca 138	29,781	2 748,79	64,536	8 015,31	94,317	10 764,10	23 411,41	12 647,31
	Huallanca 66	1 362,049	131 573,89	297,249	38 226,21	1 659,297	169 800,09	217 762,25	47 962,16
	Huallanca 13,8	5,091	530,45	2,222	303,36	7,313	833,81	1 089,08	235,27
	Chimbote 1 138	626,864	59 928,21	198,883	25 795,17	825,748	85 723,39	127 283,64	41 560,25
	Chimbote 2 138	125,936	12 606,18	37,046	4 975,31	162,982	17 581,49	24 054,79	6 473,30
	Guadalupe 60	344,043	33 268,92	120,269	15 815,31	464,311	49 084,23	75 770,28	26 886,06
	Guadalupe 10	125,576	12 243,70	34,695	4 603,98	160,271	16 847,68	26 587,39	9 739,70
ELECTRONOROESTE	Talara 13,2	2 358,724	225 965,80	744,046	96 949,24	3 102,771	322 915,04	508 815,17	185 900,14
	Nueva Zorritos 60	6 927,882	696 944,90	1 908,675	260 915,81	8 836,556	957 860,71	1 359 485,20	401 624,48
	Piura 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Piura 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	Chiclayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Carhuacero 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	384,816	36 634,45	103,721	13 400,77	488,537	50 035,22	71 839,00	21 803,78
	Independencia 10	6,045	584,60	2,130	279,05	8,175	863,65	1 200,34	336,69
	Ica 60	319,724	31 300,99	67,777	8 960,07	387,501	40 261,06	58 532,36	18 271,30
	Ica 10	180,283	15 932,14	41,283	5 531,86	201,566	21 464,01	29 855,09	8 391,08
	Marcona 60	70,441	7 530,12	23,052	3 271,10	93,493	10 801,22	13 894,67	3 093,45
ELECTROPUNO	Puno 60	1 107,591	110 648,33	458,983	62 054,53	1 566,574	172 702,86	249 481,56	76 778,70
	San Gabán 13,8	108,151	9 474,04	33,871	4 034,00	142,022	13 508,04	22 556,25	9 048,21
	Julica 10	1 913,466	190 772,51	712,995	96 539,49	2 626,460	287 312,00	416 914,21	129 602,21
	Avayiri 22,9	58,257	5 715,05	27,688	3 690,77	85,945	9 405,82	12 394,07	2 988,25
	Avayiri 10	43,231	4 240,96	19,278	2 569,77	62,509	6 810,74	9 613,02	2 802,28
	Azángaro 22,9	676,853	65 654,75	276,845	36 515,85	953,698	102 170,80	137 140,27	34 968,66
	Antauta 60	63,762	6 133,91	27,550	3 603,49	91,312	9 737,41	13 197,95	3 460,54
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	8 544,753	812 605,97	2 986,930	396 664,27	11 531,682	1 209 270,24	1 803 107,97	593 837,73
	Quencoro 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Quencoro 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	San Gabán 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Parque Industrial 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Aguaytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
SEAL	Socabaya 34,5	9 759,783	982 810,11	2 608,889	354 287,07	12 368,671	1 337 097,19	1 817 186,70	480 089,51
	Chilina 33	7 879,016	793 416,95	2 879,146	390 987,99	10 758,162	1 184 404,93	1 792 108,43	607 703,49
	Callalli 138	126,032	12 514,94	58,770	7 916,36	184,802	20 431,30	27 654,38	7 223,08
	Santuario 13,8	0,291	28,25	0,069	9,05	0,360	37,30	49,00	11,70
	Reparticion 138	2 338,618	232 692,51	694,405	93 536,41	3 033,024	326 228,92	446 720,69	120 491,77
	Mollendo 138	1 295,127	128 994,66	421,385	56 802,64	1 716,512	185 797,30	260 652,64	64 855,34
	Marcona 60	672,888	71 931,73	176,559	25 053,73	849,447	96 985,46	119 800,31	22 814,85
EDELNOR	Chavarría 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santa Rosa 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ventanilla 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	San Juan 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chilca 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Nafia 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huachipa 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Salamanca 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Baños 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chosica 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Callahuanca 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chiclayo 60	19,899	1 918,25	6,151	806,41	26,050	2 724,66	4 069,44	1 344,79
	Motupe 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	Andahuasi 22,9	7,376	812,84	2,890	421,29	10,266	1 234,13	1 931,51	697,38
	Ica 220	6 004,429	574 623,84	414,594	53 772,79	6 419,022	628 396,63	889 580,34	261 183,71
	Socabaya 33	63,533	6 397,75	14,882	2 020,92	78,414	8 418,68	10 429,58	2 010,91
	Montalvo 138	67,192	7 048,41	23,626	3 302,87	90,817	10 351,28	13 900,20	3 548,92
	Ilo ELP 138	141,033	14 935,42	45,009	6 346,27	186,042	21 281,69	27 476,41	6 194,72
	Toquepala 138	0,029	3,11	0,011	1,58	0,041	4,70	6,02	1,32
	Tomasiri 66	17,361	1 980,93	5,873	883,28	23,234	2 864,21	3 345,23	481,02
	Sarita 33	13,011	1 377,87	4,091	569,06	17,102	1 946,93	2 258,32	311,39
	Aricota 1 10,5	0,104	10,97	0,040	5,51	0,144	16,48	21,14	4,66
	Aricota 2 10,5	1,495	157,68	0,571	79,16	2,066	236,84	303,45	66,62
COELVISAC	Tacna 66	473,186	50 914,82	126,619	18 131,89	599,805	69 046,71	89 558,75	20 512,04
	TOTAL	104 121,817	10 151 957,21	32 479,514	4 299 971,15	136 601,331	14 451 928,36	21 305 442,25	6 853 513,89

Nota: Los retiros sin contratos asignados a cada empresa generadora fueron cubiertos por las centrales de las mismas que estuvieron presentes en el despacho. En el caso que la energía despachada no fuera suficiente, se consideró una unidad ficticia con un CV igual al CMg por la energía faltante.

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTROCENTRO	18 333,351	1 739 536,18	7 366,017	948 540,08	25 699,368	2 688 076,27
HIDRANDINA	34 164,084	3 309 711,45	10 195,096	1 341 516,70	44 359,180	4 651 228,15
ELECTRONOROESTE	9 286,606	922 910,70	2 652,721	357 865,05	11 939,327	1 280 775,75
ELECTRONORTE	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
ELECTROSURMEDIO	941,309	91 982,30	237,963	31 442,86	1 179,272	123 425,16
ELECTROPUNO	3 971,311	392 639,57	1 557,209	209 007,91	5 528,520	601 647,48
ELECTROSURESTE	8 544,753	812 605,97	2 986,930	396 664,27	11 531,682	1 209 270,24
ELECTROUCAYALI	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
SEAL	22 071,755	2 222 389,15	6 839,223	928 593,25	28 910,977	3 150 982,40
EDELNOR	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
LUZ DEL SUR	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
COELVISAC	6 031,704	577 354,92	423,634	55 000,49	6 455,338	632 355,42
ELECTROSUR	776,945	82 826,97	220,722	31 340,54	997,667	114 167,50
TOTAL	104 121,817	10 151 957,21	32 479,514	4 299 971,15	136 601,331	14 451 928,36

CUADRO N° 11 Rev. 1 (05/05/2009)

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Febrero 2009
(NUEVOS SOLES)
D.U. N° 049-2008

DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	150 861,27	269 999,17	0,00	687 042,05	0,00	50 989,85	102,86	329 836,26	150 855,95	51 121,80	332 998,22	639 900,63	0,00	0,00	24 368,22	2 688 076,27
HIDRANDINA	0,00	0,00	261 038,05	467 184,57	0,00	1 188 801,58	0,00	88 228,68	177,98	570 721,79	261 028,84	88 457,00	576 192,98	1 107 231,91	0,00	0,00	42 164,77	4 651 228,15
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	71 880,20	128 645,30	0,00	327 351,87	0,00	24 294,91	49,01	157 155,62	71 877,66	24 357,78	158 662,18	304 890,61	0,00	0,00	11 610,62	1 280 775,75
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	6 926,92	12 397,23	0,00	31 546,08	0,00	2 341,24	4,72	15 144,69	6 926,67	2 347,30	15 289,88	29 381,55	0,00	0,00	1 118,89	123 425,16
ELECTROPUNO	0,00	0,00	33 765,90	60 431,44	0,00	153 774,33	0,00	11 412,59	23,02	73 824,23	33 764,70	11 442,12	74 531,94	143 223,09	0,00	0,00	5 454,11	601 647,48
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	67 867,14	121 463,06	0,00	309 075,87	0,00	22 938,53	46,27	148 381,64	67 864,74	22 997,89	149 804,10	287 868,61	0,00	0,00	10 962,40	1 209 270,24
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	0,00	0,00	176 840,67	316 494,98	0,00	805 355,65	0,00	59 770,67	120,57	386 636,44	176 834,43	59 925,35	390 342,91	750 096,13	0,00	0,00	28 564,60	3 150 982,40
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	0,00	0,00	35 489,30	63 515,85	0,00	161 622,93	0,00	11 995,09	24,20	77 592,20	35 488,05	12 026,13	78 336,03	150 533,17	0,00	0,00	5 732,49	632 355,42
ELECTROSUR	0,00	0,00	6 407,35	11 467,36	0,00	29 179,93	0,00	2 165,63	4,37	14 008,75	6 407,13	2 171,24	14 143,04	27 177,75	0,00	0,00	1 034,96	114 167,50
TOTAL	0,00	0,00	811 076,78	1 451 598,95	0,00	3 693 750,28	0,00	274 137,19	553,00	1 773 301,61	811 048,17	274 846,61	1 790 301,27	3 440 303,44	0,00	0,00	131 011,05	14 451 928,36

La Rev.1 considera:

La información enviada por Electroperu con el ajuste de los retiros sin contrato de Hidrandina correspondientes a la Licitación.

El recalcu de factores de Proporción en cumplimiento del Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329.


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Sr. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (P)
 COES
 CIP 23055

MARZO

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009 - Revisión 1

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CALLALLI 138	I224CAH	3 013,901	221 943,89	Entrega de CAHUA proveniente de las CHs Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.
	I72SREP	19 258,523	1 127 760,99	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	5 594,199	160 456,26	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R289EGM	6 481,077	432 784,28	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
	R340EGA	272,918	24 955,07	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371EDG	7 802,995	579 126,64	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Ares.
	R905ENS	1 848,318	127 427,56	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	272,918	24 955,07	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
	I106TRM	1 397,396	258 842,21	Entrega de TRANSMANTARO proveniente de la barra Socabaya.
CAMPO ARMIÑO220	I42ELP	563 229,821	36 532 062,09	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R132TRM	165 703,428	9 050 435,51	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	1 221,974	226 044,47	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R176ELP	383 275,282	26 403 049,93	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58EAN	7 414,870	490 157,69	Compromiso de ELECTROANDES con Minera Cobriza.
	R682SC	5 062,858	447 990,06	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Mantaro)
	R867SC	254,898	23 340,18	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Tablachaca, Huancayocasa y Restitución)
	RL29EGN	1 693,908	149 886,46	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
	I303ELP	3 127,913	408 881,77	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
CANTERA220	I304SCN	1,593	467,56	Entrega de los generadores del SUR proveniente de la barra Independencia
	I305ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca
	I306EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I307SCN	0,000	0,00	Entrega de las empresas del SUR proveniente de la barra Chilca
	I308EAN	0,000	0,00	Entrega de las ELECTROANDES proveniente de la barra Chilca
	I310EGN	0,000	0,00	Entrega de las EGENOR proveniente de la barra Chilca
	I319EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I383ENS	8 470,992	441 955,22	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	1 106,138	65 398,66	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	R1041EDG	300,954	25 030,44	Compromiso de EDEGEL con EDECAÑETE
	R1042ENS	712,258	59 238,72	Compromiso de ENERSUR con EDECAÑETE
	R802EAN	5 517,491	458 891,49	Compromiso de ELECTROANDES con EDECAÑETE
	R803ELP	982,841	132 218,30	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca.
	R804SCN	1,080	333,82	Retiro de Empresas del Sur hacia la barra Chilca
	R805ELP	0,000	0,00	Retiro de Electroperu hacia la barra Independencia
	R806EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R807SCN	0,000	0,00	Retiro de las Empresas del Sur hacia la barra Independencia
	R808EAN	0,000	0,00	Retiro ELECTROANDES hacia la barra Independencia
	R810EGN	0,000	0,00	Retiro EGENOR hacia la barra Independencia
	R820EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R891ENS	4 699,901	216 868,53	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	492,110	24 121,91	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
	I312EAN	63 392,653	4 895 685,51	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	84 349,310	6 471 152,76	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R812ISA	113 007,630	7 414 455,89	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	33 776,144	3 860 278,22	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
	R987SC	695,491	66 852,78	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO (Localidad de Oxapampa)
	RL26EGN	262,698	25 251,37	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
CARHUAMAYO138	I175EAN	6 548,232	475 333,37	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R652SC	1 353,378	108 896,24	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Carhuamayo)
	R902ELP	4 683,660	325 305,23	Compromiso de ELECTROPERU para atender a SOC. MINERA EL BROCAL S.A.
	RL25EGN	511,193	41 131,90	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
CARHUAQUERO220	I230EGN	681,266	75 521,11	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero.
	RL03EDG	72,434	8 029,62	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	7,943	880,46	Compromiso de EEP SA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	23,369	2 590,51	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	525,723	58 278,61	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	42,053	4 661,80	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03TER	9,744	1 080,11	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
CARIPA138	I176EAN	13 060,865	1 024 940,28	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009 - Revisión 1

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL13ELP	19 948,026	1 768 249,65	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL13ENS	13 539,602	1 200 188,77	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13KAL	2 847,189	252 382,95	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL13SMC	215,738	19 123,60	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	2 409,182	213 556,72	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I73SREP	5 620,748	161 629,84	Entrega de REP proveniente de la barra Callali.
	I74EGA	57 314,281	4 867 225,18	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	6 849,399	618 914,71	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R107SREP	49 235,763	3 790 991,18	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R280EGA	6 849,399	618 914,71	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R983SC	0,468	34,41	Retiro Sin Contrato de SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
SHELBY 50	I451EAN	1 517,014	106 259,88	Entrega de ELECTROANDES para atender a Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
	R1028SMC	1 517,014	106 259,88	Compromiso de CM Corona con su cliente Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
SOCABAYA138	I76SREP	0,000	0,00	Entrega de REP proveniente de la barra Jesús.
	I77SREP	48 796,752	3 782 883,45	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	19 532,143	1 275 600,70	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	561,803	47 068,59	Suministro de SAN GABAN a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R111EGA	12 379,340	1 084 258,95	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R113SREP	38 850,090	2 573 106,01	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R146SC	57,287	4 259,08	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (atiende a Puquina-Omate).
	R608EDG	1 772,776	92 434,83	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	12 379,340	1 084 258,95	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11EDG	247,560	18 405,18	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	27,184	2 021,06	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	79,822	5 934,46	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 796,643	133 574,09	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	143,735	10 686,21	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	33,314	2 476,75	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
SOCABAYA220	I95TRM	152 404,832	8 921 573,00	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armaño 220 kV.
	I96RDS	-61 443,470	-2 710 867,73	Entrega de REDESUR de la barra MONTALVO 220 KV.
	R1025EGA	1 481,997	108 691,36	Compromiso de EGASA con ELECTROPERU mediante contrato SWAP (carga de Cerro Verde)
	R134TRM	19 157,884	1 256 217,29	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	70 321,481	4 845 796,62	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
TALARA220	I110ELP	2 297,438	435 238,23	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva.
	I111REP	3 765,330	262 088,66	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	13 031,395	1 094 662,35	Entrega de EEPsA proveniente de la C.T. Malacas.
	R368SC	13 638,867	1 280 009,17	Retiro Sin Contrato de ELECTRONOROESTE (Sistema de Talara).
	RL19EGN	5 455,295	511 980,07	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
TICLIO 50	I215SMC	1 021,911	68 210,26	Entrega de CORONA para atender a la Minera VOLCAN.
	R298ELP	1 021,911	68 210,26	Compromiso de ELECTROPERU con Minera VOLCAN
TINGO MARIA 138	I54TRS	9 499,800	1 029 654,90	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo María 220 KV.
	R337ENS	705,641	49 845,79	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351TER	1 186,888	100 092,96	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTROTOCACHE
	R382SC	1 769,245	155 619,32	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sist. Tingo Maria)
	R80REP	5 186,113	666 945,45	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	10,567	739,84	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVA (SS.AA. Subestación Tingo Maria).
	RL32EGN	641,346	56 411,55	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo Maria 138)
TINGO MARIA 220	I192ELP	431,911	12 017,92	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
	I227ELP	0,090	1,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	10,885	302,22	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I62TER	50 181,842	5 001 247,04	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	14,891	907,72	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	R1014EGN	15,405	343,69	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R270ELP	611,223	13 663,08	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R282ELP	0,248	2,76	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283EDG	0,364	4,03	Retiro de EDEGEL hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	62,575	4 014,12	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra

Cuadro N° 4

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : MARZO 2009

Empresa Generadora	Energía Firme Composición A (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (1) (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	1 384,87	1 384,87	1 384,87	(0,00)	-
CAHUA	403,08	403,08	434,49	(31,41)	-
EDEGEL	6 347,55	6 347,55	6 224,82	122,73	6,26275
EEPSA	881,72	881,72	662,06	219,66	11,20856
ELECTROANDES	965,68	965,68	1 025,39	(59,71)	-
EGENOR	2 896,89	2 434,74	1 908,15	526,59	26,87007
ELECTROPERU	7 887,02	7 887,02	8 199,76	(312,74)	-
SHOUGESA	512,38	512,38	470,90	41,48	2,11676
SOCIEDAD MINERA CORONA	116,08	116,08	116,00	0,08	0,00427
EGASA	1 120,02	1 008,52	851,68	156,84	8,00317
EGEMSA	759,19	759,19	636,46	122,73	6,26253
EGESUR	108,43	108,43	66,84	41,59	2,12224
ENERSUR	6 081,37	5 793,08	5 605,46	187,62	9,57366
SAN GABAN	776,54	776,54	255,94	520,60	26,56440
KALLPA GENERACION S.A.	1 460,71	1 460,71	1 735,41	(274,69)	-
SDF ENERGÍA	227,16	227,16	227,16	-	-
SANTA CRUZ	19,83	19,83	-	19,83	1,01161
CELEPSA	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAS MAJA	-	-	-	-	-
TOTAL	31 948,52	31 086,58	29 805,38	1 281,20	100,00000

(1) Incluye pérdidas

(2) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (2102.732 GWh valor informado por EDEGEL).

(3) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (2102.732 GWh).

CUADRO N° 7.2.C
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES ADICIONALES DE UNIDADES QUE OPERARON PARA CUBRIR
RETIROS SIN CONTRATO(CVOA-RSC) POR APLICACIÓN DEL DU N° 049-2008
(NUEVOS SOLES)
MARZO 2009

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(1)	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-RSC (A)	Monto Transferido CVOA-RSC (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	-	-	-	-
EDEGEL	(206 100.79)	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EGENOR	(884 266.61)	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
SHOUGESA	(69 660.35)	-	-	-
EEPSA	(368 862.35)	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-
EGEMSA	(206 093.52)	-	-	-
EGASA	(263 376.12)	-	-	-
EGESUR	(69 840.62)	-	-	-
ENERSUR	(315 059.44)	-	-	-
SAN GABAN	(874 207.31)	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	(140.52)	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-
SANTA CRUZ	(33 290.91)	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-
TOTAL	(3 290 898.53)	-	-	-

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0309-cuadro11 Rev1

(2) Revisión 1 por modificación en el en el archivo te0309-cuadro11 que considera el cambio en el uso de la tarifa de barra por bloques de acuerdo a su vigencia por una tarifa de barra promedio ponderada del mes y por corrección de los retiros de Huancavelica 60 y Huancavelica 10 de ELECTROCENTRO

CUADRO N° 7.2.D
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-RSC
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2009

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-76 400.34	-	-76 400.34	384 635.59	-	384 635.59	-206 100.79	-	-206 100.79	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-329 703.98	-	-329 703.98	1 751 681.04	-	1 751 681.04	-884 266.61	-	-884 266.61	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-25 822.68	-	-25 822.68	130 003.62	-	130 003.62	-69 660.35	-	-69 660.35	-	-	-
EEPSA	-136 735.08	-	-136 735.08	688 389.35	-	688 389.35	-368 862.35	-	-368 862.35	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-76 397.64	-	-76 397.64	384 622.02	-	384 622.02	-206 093.52	-	-206 093.52	-	-	-
EGASA	-167 038.25	-	-167 038.25	840 949.87	-	840 949.87	-263 376.12	-	-263 376.12	-	-	-
EGESUR	-25 889.50	-	-25 889.50	130 340.05	-	130 340.05	-69 840.62	-	-69 840.62	-	-	-
ENERSUR	-199 213.50	-	-199 213.50	849 011.59	-	849 011.59	-315 059.44	-	-315 059.44	-	-	-
SAN GABAN	-324 063.46	-	-324 063.46	1 631 489.37	-	1 631 489.37	-874 207.31	-	-874 207.31	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-52.09	-	-52.09	262.25	-	262.25	-140.52	-	-140.52	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	62 129.15	-	62 129.15	-33 290.91	-	-33 290.91	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-1 361 316.53	-	-1 361 316.53	6 853 513.89	-	6 853 513.89	-3 290 898.53	-	-3 290 898.53	-	-	-

(1) Revisión 1 por modificación en el en el archivo te0309-cuadro11, que considera el cambio en el uso de la tarifa de barra por bloques de acuerdo a su vigencia, por una tarifa de barra promedio ponderada del mes y por corrección de los retiros de Huancavelica 60 y Huancavelica 10 de ELECTROCENTRO.

(2) Revisión 1 por modificación de los Factores de Proporción 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : MARZO 2009 - Revisión 1

COES/DO/STR-068-2009 REV.1

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	2 120 995,06	7 176,64	-112 644,57		-52 818,68	-369 388,90	-2 521 025,67		-673 960,88	,00	43 435,40	-1 558 231,61	-1 288 458,56	-269 773,05
EDEGEL	6 268 209,31	11 537,61	-181 094,46	-875 467,20	-42 762,71	495 820,56	-2 649 632,96		-307 090,76	,00	-12 335 271,59	-9 615 752,20	-9 460 226,05	-155 526,15
CAHUA	962 015,01	605,01	-9 496,27		-3 679,20	-41 141,63	-224 816,58		-32 348,10	,00	-15,74	651 122,50	651 122,50	-,00
EGENOR	4 746 750,14	3 725,60	-58 477,10	-3 756 154,55	7 560,31	10 452,86	-917 732,97		474 017,90	,00	45,10	510 187,30	4 145 182,24	-3 634 994,94
ELECTROANDES	2 564 078,60	1 369,94	-21 502,61		-8 093,88	20 931,29	-494 573,93		-74 652,13	,00	-69,42	1 987 487,86	1 694 713,16	292 774,70
SHOUGESA	-2 107 442,37	386,69	-6 069,48	-295 900,62	19 596,56	-44 719,85	360 515,37		111 310,73	,00	-19,29	-1 962 342,26	-1 666 441,65	-295 900,62
EEPSA	-3 416 321,68	792,34	-12 436,55	-1 566 839,66	-7 782,64	-65 480,84	-296 736,62		-64 544,94	,00	224,85	-5 429 125,74	-5 150 777,74	-278 348,00
TERMOSELVA	-2 447 636,21	1 295,19	-20 329,30		-8 405,58	484 643,93	1 326 742,27		-101 570,04	,00	270,88	-764 988,85	-764 988,85	-,00
EGEMSA	1 152 806,42	707,14	-11 099,24	-875 436,31	-5 471,65	-46 242,35	-334 343,43		-57 018,21	,00	34,97	-176 062,65	-20 541,99	-155 520,66
EGASA	1 897 812,44	2 259,51	-35 465,28	-1 118 759,22	11 944,87	-39 334,92	-348 019,47		216 012,50	,00	-44 810,69	541 639,74	-7 802,48	549 442,22
EGESUR	379 404,27	422,38	-6 629,69	-296 666,36	-1 642,23	-9 456,73	-100 347,79		-19 162,16	,00	-61,42	-54 139,73	-668 128,74	613 989,02
ENERSUR	1 319 384,48	6 444,71	-101 156,20	-1 338 297,66	113 224,33	-330 046,91	7 581 222,87		749 667,18	,00	7 447 119,44	15 447 562,23	15 015 684,69	431 877,54
SAN GABAN	3 926 210,84	910,96	-14 298,46	-3 713 425,02	-4 551,41	-5 340,21	-320 528,29		-62 531,36	,00	-41,42	-193 594,37	797 120,17	-990 714,54
CORONA	396 080,33	163,40	-2 564,74	-596,90	-1 236,68	-17 936,90	-75 566,89		-12 972,29	,00	,15	285 369,48	285 475,52	-106,04
KALLPA GENERACION S.A.	-4 264 935,06	1 245,42	-19 548,19		-15 881,42	-17 561,44	-985 155,90		-145 157,43	,00	4 889 161,76	-557 832,25	-4 592 044,63	4 034 212,38
SANTA CRUZ	190 381,23	21,77	-341,65	-141 411,86		-3 276,83				,00	-3,00	45 369,65	186 781,52	-141 411,86
SDF ENERGIA	868 051,80	190,51	-2 990,28			-21 921,13				,00		843 330,90	843 330,90	-,00
REP	-211 799,95	211 799,95												
ISA	99 756,05	-99 756,05												
REDESUR	6 897,89	-6 897,89												
TRANSMANTARO	149 363,12	-149 363,12												
ETESSELVA	-4 962,29	4 962,29												
REP-SEC	-616 144,08		616 144,08											
Sin Contratos	-13 978 955,35			13 978 955,35										
	-,00	,00	-,00	-,00	,00	,00	,00		-,00	,00	-,00	-,00	,00	-,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Retiro R902ELP y la Entrega I175EAN en la barra Carhuamayo 138 KV a solicitud de ELECTROANDES en coordinación con ELECTROPERU. Los datos proporcionados por ELECTROPERU para su Retiro contenido en el informe mensual estaban errados.
2. Modificación de los Retiros R1025EGA y R871ELP en la barra Socabaya 220 KV al considerar la asignación definitiva a EGASA según el contrato SWAP que tiene con ELECTROPERU.
3. Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

CUADRO N° 10 - Rev.1 (27/04/2009)

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL
Marzo 2009
D.U. N° 049-2008

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total tarifa en barra Nuevos Soles	Total Costo marginal Nuevos Soles	CVOA-RSC Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles				
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorritos 60	7 808,658	830 841,25	2 031,995	293 826,50	9 840,654	1 124 667,758	909 920,041	-214 747,716
	Piura 60	2 554,719	259 559,49	738,394	101 824,55	3 293,114	361 384,04	324 766,27	-36 617,77
	Piura 10	222,829	22 840,01	64,475	8 974,89	287,304	31 814,91	26 778,67	-5 036,24
	Talara 13.2	2 653,993	269 114,84	806,147	111 167,73	3 460,140	380 282,57	338 696,43	-41 586,14
ELECTRONORTE	Carhuauero 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chichayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chimbote 2 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chimbote 13.8	196,772	20 149,47	35,506	4 928,29	232,279	25 077,76	20 470,38	-4 607,38
	Guadalupe 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Guadalupe 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huallanca 138	85,554	8 358,62	111,999	14 716,72	197,553	23 075,34	26 602,54	3 527,20
	Huallanca 66	1 384,262	141 194,70	283,101	38 473,44	1 667,363	179 668,14	116 958,77	-62 709,37
	Huallanca 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huallanca 13.8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Paramonga Nueva 60	741,543	73 412,80	230,210	31 193,46	971,753	104 606,26	84 081,04	-20 525,23
	Trujillo Norte 138	27 869,076	2 856 580,26	8 348,369	1 162 927,79	36 217,445	4 019 508,05	3 446 952,84	-572 555,21
	Trujillo Norte 10	5 478,644	568 135,39	1 619,036	228 122,14	7 097,680	796 257,54	648 382,42	-147 875,11
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22.9	196,219	19 209,79	71,130	9 559,92	267,349	28 769,72	23 766,51	-5 003,21
	Carhuamayo 138	1 027,653	100 709,99	325,725	43 614,60	1 353,378	144 324,60	108 896,24	-35 428,35
	Cobrita I 66	90,716	9 071,61	67,076	9 061,98	157,792	18 133,59	17 966,01	-167,58
	Cobrita II 69	3 418,166	390 012,76	1 309,721	197 636,85	4 727,887	587 649,61	442 220,04	-145 429,57
	Cobrita II 10	3,117	379,60	1,194	189,87	4,311	569,47	404,20	-165,27
	Condorcocha 44	1 525,652	158 620,38	636,326	89 340,20	2 161,978	248 160,57	202 545,24	-45 615,33
	Huancavelica 60	107,800	10 445,82	51,088	6 751,23	158,888	17 197,05	14 110,74	-3 086,31
	Huancavelica 10	365,128	35 709,50	206,885	27 598,42	572,012	63 307,92	61 172,48	-2 135,43
	Huánuco 22.9	765,279	74 461,67	302,411	40 402,11	1 067,690	114 863,78	94 732,26	-20 131,52
	Huánuco 10	2 226,269	216 615,97	834,150	111 442,42	3 060,419	328 058,39	276 491,25	-51 567,14
	Huayucachi 60	6 255,564	606 164,14	2 696,131	357 506,98	8 951,695	963 871,13	863 115,56	-100 555,56
	Huayucachi 10	590,756	57 776,25	264,871	35 439,74	855,630	93 215,99	80 904,08	-12 311,91
	Mantaro 220	172,362	16 495,03	82,536	10 779,20	254,898	27 274,23	23 340,18	-3 934,05
	Oroya Nueva 50	726,943	71 313,14	275,244	36 772,61	1 002,187	108 085,75	84 598,29	-23 487,47
	Paragsha II 138	1 488,148	145 094,44	523,346	69 552,71	2 011,494	214 647,15	181 860,59	-32 786,56
	Tingo Maria 10	1 095,154	104 915,80	391,513	51 483,94	1 486,667	156 399,74	130 510,62	-25 889,12
	Yaupi 13.8	492,934	45 349,97	218,242	27 389,39	711,177	72 739,36	66 683,72	-6 055,64
	Aguyayta 22.9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Parque Industrial 60	189,738	22 294,20	52,300	8 017,53	242,037	30 311,73	21 235,05	-9 076,68
	Chichayo 60	19,796	2 019,24	6,521	905,11	26,317	2 924,35	2 633,54	-290,81
COELVISAC	Andahuasi 22.9	0,802	92,91	0,000	0,00	0,802	92,91	43,39	-49,52
	Ica 220	6 889,379	696 516,23	458,097	62 850,91	7 347,476	759 367,14	496 482,97	-262 884,16
EDELNOR	Chavarría 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	233,581	24 152,32	48,629	6 793,50	282,211	30 945,82	22 715,35	-8 230,47
	Ica 10	92,020	9 662,05	22,389	3 170,31	114,409	12 832,36	9 235,29	-3 597,07
	Independencia 60	275,209	27 686,03	72,373	9 886,09	347,582	37 572,12	28 163,07	-9 409,05
	Independencia 10	4,456	455,41	1,519	210,44	5,975	665,85	512,20	-153,64
	Marcona 60	47,180	5 303,03	15,764	2 356,66	62,944	7 659,69	5 549,62	-2 110,07
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	7 489,810	753 474,85	2 644,536	371 821,80	10 134,346	1 125 296,64	898 047,57	-227 249,07
	Quencoro 138	3 069,260	308 767,60	789,899	111 059,83	3 859,160	419 827,44	300 832,82	-118 994,62
SEAL	Callalli 138	190,654	20 037,78	82,263	11 722,52	272,918	31 760,30	24 955,07	-6 805,23
	Chilina 33	10 455,524	1 113 513,35	3 210,797	461 391,48	13 666,321	1 574 904,83	1 241 062,90	-333 841,93
	Marcona 60	760,446	85 474,14	196,247	29 338,88	956,693	114 813,02	75 648,76	-39 164,26
	Mollendo 138	1 276,002	134 618,25	409,324	58 410,54	1 685,326	193 028,79	144 949,63	-48 079,16
	Repaticion 138	2 749,470	289 519,18	772,395	110 066,26	3 521,865	399 585,44	299 191,42	-100 394,02
	Santuario 13.8	0,376	38,71	0,088	12,28	0,464	50,98	34,02	-16,96
	Socabaya 34.5	9 360,353	996 877,64	2 991,207	429 836,45	12 351,560	1 426 714,09	1 081 682,65	-345 031,44
ELECTROPUNO	Antauta 60	84,384	8 580,26	37,998	5 258,92	122,382	13 849,18	11 308,93	-2 540,24
	Ayaviri 22.9	64,709	6 723,27	31,545	4 454,12	96,254	11 177,39	9 354,72	-1 822,67
	Ayaviri 10	36,050	3 745,61	16,319	2 304,18	52,369	6 049,78	5 063,69	-986,10
	Azángaro 22.9	823,398	84 562,95	345,774	48 270,00	1 169,171	132 832,95	98 231,78	-34 601,17
	Julica 10	2 216,753	234 089,09	817,771	117 186,62	3 034,524	351 275,71	291 821,12	-59 454,59
	Puno 60	1 456,673	153 970,29	602,782	86 197,82	2 059,454	240 168,11	203 649,99	-36 518,12
	San Gabán 13.8	73,267	6 791,81	22,529	2 840,85	95,795	9 632,66	8 069,27	-1 563,39
ELECTROSUR	Aricota 1 10.5	0,061	6,79	0,024	3,52	0,085	10,30	7,70	-2,60
	Aricota 2 10.5	1,024	114,23	0,404	59,17	1,427	173,40	129,23	-44,17
	Ilo ELP 138	83,021	9 290,04	26,457	3 939,38	109,477	13 229,43	9 710,35	-3 519,08
	Montalvo 138	45,024	4 988,61	15,649	2 311,30	60,672	7 299,91	5 482,63	-1 817,28
	Sarita 33	6,879	770,50	2,404	353,65	9,284	1 124,15	815,43	-308,73
	Socabaya 33	46,665	4 969,82	10,473	1 505,02	57,138	6 474,84	4 245,89	-2 228,95
	Tacna 66	306,901	34 894,70	82,208	12 446,34	389,110	47 341,03	34 243,09	-13 097,95
	Tomasiri 66	9,385	1 128,98	3,007	477,47	12,391	1 606,45	1 074,86	-531,59
	Toquepala 138	0,017	1,93	0,007	1,01	0,024	2,93	2,19	-0,74
	TOTAL	117 902,183	12 157 874,47	36 316,500	5 086 137,66	154 218,683	17 244 012,13	13 953 113,60	-3 290 898,53

Nota: Los retiros sin contratos asignados a cada empresa generadora fueron cubiertos por las centrales de las mismas que estuvieron presentes en el despacho. En el caso que la energía despachada no fuera suficiente, se consideró una unidad ficticia con un CV igual al CMg por la energía faltante.

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTRONOROESTE	13 240,200	1 382 355,599	3 641,012	515 793,676	16 881,211	1 898 149,275
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	35 755,851	3 667 831,237	10 628,222	1 480 361,851	46 384,073	5 148 193,088
ELECTROCENTRO	20 547,864	2 062 545,859	8 257,570	1 124 522,175	28 805,434	3 187 068,035
ELECTROUCAYALI	189,738	22 294,197	52,300	8 017,534	242,037	30 311,731
COELVISAC	6 909,978	698 628,377	464,618	63 756,020	7 374,596	762 384,397
EDELNOR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSURMEDIO	652,446	67 258,831	160,674	22 417,010	813,120	89 675,841
ELECTROSURESTE	10 559,070	1 062 242,451	3 434,435	482 881,631	13 993,506	1 545 124,083
SEAL	24 792,827	2 640 079,055	7 662,321	1 100 778,395	32 455,148	3 740 857,450
ELECTROPUNO	4 755,233	498 473,283	1 874,717	266 512,500	6 629,949	764 985,783
ELECTROSUR	498,977	56 165,584	140,632	21 096,864	639,609	77 262,447
TOTAL	117 902,183	12 157 874,47	36 316,500	5 086 137,66	154 218,683	17 244 012,13

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta

JUAN CARLOS PINO GAYNO
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES
CIP 23955

CUADRO N° 11 - Rev.1 (27/04/2009)

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
 Marzo 2009
 (NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 049-2008

DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	118 876,37	212 755,21	0,00	510 033,97	0,00	40 179,22	81,05	151 912,07	118 872,17	40 283,20	181 722,36	504 231,89	0,00	0,00	19 201,78	1 898 149,28
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	322 418,53	577 038,33	0,00	1 383 322,89	0,00	108 974,77	219,83	412 018,52	322 407,15	109 256,78	492 870,50	1 367 586,39	0,00	0,00	52 079,40	5 148 193,09
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	199 598,14	357 224,45	0,00	856 367,29	0,00	87 462,51	136,09	255 066,40	199 591,10	67 637,09	305 119,06	846 625,37	0,00	0,00	32 240,55	3 187 068,03
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	1 898,35	3 397,51	0,00	8 144,78	0,00	641,63	1,29	2 425,90	1 898,28	643,29	2 901,94	8 052,13	0,00	0,00	306,64	30 311,73
COELVISAC	0,00	0,00	47 746,24	85 452,32	0,00	204 853,19	0,00	16 137,83	32,55	61 014,90	47 744,55	16 179,59	72 988,09	202 522,81	0,00	0,00	7 712,32	762 384,40
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	5 616,17	10 051,37	0,00	24 095,96	0,00	1 898,22	3,83	7 176,91	5 615,98	1 903,13	8 585,26	23 821,85	0,00	0,00	907,17	89 675,84
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	96 767,28	173 186,17	0,00	415 175,86	0,00	32 706,53	65,98	123 658,87	96 763,86	32 791,17	147 924,93	410 452,88	0,00	0,00	15 630,56	1 545 124,08
SEAL	0,00	0,00	234 280,60	419 296,27	0,00	1 005 170,87	0,00	79 184,89	159,73	299 387,09	234 272,33	79 389,81	358 136,97	993 736,18	0,00	0,00	37 842,72	3 740 857,45
ELECTROPUNO	0,00	0,00	47 909,16	85 743,89	0,00	205 552,19	0,00	16 192,90	32,66	61 223,09	47 907,47	16 234,80	73 237,14	203 213,85	0,00	0,00	7 738,64	764 985,76
ELECTROSUR	0,00	0,00	4 838,75	8 860,01	0,00	20 760,47	0,00	1 635,46	3,30	6 183,44	4 838,58	1 639,69	7 396,84	20 524,30	0,00	0,00	781,59	77 262,45
TOTAL	0,00	0,00	1 079 949,58	1 932 805,52	0,00	4 633 477,46	0,00	365 013,96	736,32	1 380 067,19	1 079 911,48	365 958,55	1 650 883,09	4 580 767,63	0,00	0,00	174 441,35	17 244 012,13

Notas Rev. 1:

Se cambio el uso de la tarifa de barra por bloques de acuerdo a la vigencia a una tarifa de barra promedio ponderada del mes.

Se corrigió los retiros de Huancavelica 60 y Huancavelica 10 de ELECTROCENTRO.

Se recalculó de factores de Proporción en cumplimiento del Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329.


 ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 JUAN CARLOS PINEDA GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (M)
 COES
 CIP 23955

**Períodos en los que hubo
congestión y operación de
sistemas aislados.**

1994-1995
1996-1997

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
03/04/2009	20:00	22:16	Interconexión Mantaro - Socabaya (L-2051/L-2052)	CCTT. Ilo 2, Chilina y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
04/04/2009	20:10	22:17		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	
05/04/2009	18:03	21:49		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	
06/04/2009	06:35	23:26		CCTT. Ilo 2, Chilina y Mollendo.	
07/04/2009	00:07	12:08		CT. Mollendo.	
07/04/2009	17:03	18:11		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	
07/04/2009	19:15	24:00		CCTT. Ilo 2, Chilina y Mollendo.	
08/04/2009	00:00	22:17		CCTT. Ilo 2, Chilina y Mollendo.	
09/04/2009	00:00	09:04		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	
09/04/2009	17:39	20:54		CCTT. Ilo 2, Chilina y Mollendo.	
12/04/2009	04:08	11:47		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	
12/04/2009	17:41	19:03		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	
13/04/2009	04:37	23:26		CCTT. Ilo 1, Chilina y Mollendo.	
16/04/2009	05:45	11:08		CT. Mollendo.	
16/04/2009	14:39	24:00		CCTT. Ilo 1, Chilina y Mollendo.	
17/04/2009	00:00	04:43		CCTT. Ilo 1, Chilina y Mollendo.	
17/04/2009	06:26	11:50		CCTT. Ilo 1, Chilina y Mollendo.	
17/04/2009	14:06	17:06		CCTT. Ilo 1, Chilina y Mollendo.	
17/04/2009	17:32	24:00		CCTT. Ilo 1, Chilina, Taparachi y Mollendo.	
18/04/2009	00:00	24:00		CCTT. Ilo 1, Chilina, Taparachi y Mollendo.	
19/04/2009	00:00	24:00		CCTT. Ilo 1, Chilina, Taparachi y Mollendo.	
20/04/2009	00:00	24:00		CCTT. Ilo 1, Chilina, Taparachi y Mollendo.	
21/04/2009	00:00	22:28		CCTT. Ilo 1, Chilina, Taparachi y Mollendo.	
21/04/2009	23:33	24:00		CCTT. Ilo 1, Chilina y Mollendo.	
22/04/2009	00:00	09:59		CCTT. Ilo 1, Chilina y Taparachi.	
22/04/2009	12:17	18:20		CCTT. Ilo 1, Chilina y Taparachi.	
22/04/2009	21:06	24:00		CCTT. Ilo 1, Chilina y Taparachi.	
23/04/2009	00:00	18:51		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
23/04/2009	21:41	24:00		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
24/04/2009	00:00	10:01		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
24/04/2009	12:49	15:35		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
24/04/2009	17:15	18:09		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
24/04/2009	20:29	24:00		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
25/04/2009	00:00	18:31		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
25/04/2009	20:56	24:00		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
26/04/2009	00:00	18:13		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
26/04/2009	20:59	24:00		CCTT. Ilo 1, Chilina y Taparachi.	
27/04/2009	00:00	10:14		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
27/04/2009	12:09	18:11		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
27/04/2009	20:54	24:00		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
28/04/2009	00:00	10:58		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	

28/04/2009	13:41	14:32		Unidad Catkato de la CT. Ilo 1.	
28/04/2009	21:06	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
29/04/2009	00:00	09:50		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
29/04/2009	12:02	12:37		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
29/04/2009	13:26	18:04		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
29/04/2009	18:34	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
30/04/2009	00:00	11:28		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
30/04/2009	14:49	18:51		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
30/04/2009	19:16	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
30/04/2009	11:28	14:49	Cotaruse - Socabaya (L-2053)	CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	En mantenimiento correctivo la línea L-2054.
05/04/2009	07:57	16:41		CCHH. San Gabán y Machupicchu.	
09/04/2009	04:15	08:48	Líneas L-1011 (Azángaro - Juliaca)	CCHH. San Gabán y Machupicchu.	El flujo por la línea fue de Azángaro a Juliaca. La línea L-1008 indisponible por mantenimiento.
11/04/2009	02:45	09:25		CCHH. San Gabán y Machupicchu.	
02/04/2009	09:41	16:17	Líneas L-2226	CH. Chimay	
03/04/2009	08:00	17:58	(Pachachaca - Pomacocha)	CH. Chimay	La CH Chimay limitada a 120 MW por congestión de la línea L-2226.
07/04/2009	12:15	15:00		CH. Chimay	
01/04/2009	00:00	06:37	Línea L-2258 (Carhuamayo - Paragsha)	CCHH. Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
01/04/2009	21:34	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
02/04/2009	00:00	08:57		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
03/04/2009	00:47	05:50		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
04/04/2009	01:50	07:11		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
04/04/2009	21:15	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
05/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
06/04/2009	00:00	11:32		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
07/04/2009	00:51	06:28		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
08/04/2009	00:00	06:12		CCHH. Cañón del Pato, Yuncán y Yaupi.	
08/04/2009	20:02	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
09/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Cañón del Pato, Yuncán y Yaupi.	
10/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
11/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
12/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
13/04/2009	00:00	09:07		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
13/04/2009	11:08	12:29		Unidad TG1 de la CT Aguaytía.	
13/04/2009	12:54	17:53		CCHH. Yuncán, Yaupi y unidad TG1 de la CT. Aguaytía.	
13/04/2009	20:04	23:02		Unidad TG1 de la CT Aguaytía.	
13/04/2009	23:12	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
14/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
15/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
16/04/2009	00:00	06:46		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
16/04/2009	11:22	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
17/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
18/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
19/04/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	

20/04/2009	00:00	10:46	CCHH. Yuncán y Yaupi; y la unidad TG1 de la CT. Aguaytia.
20/04/2009	17:18	18:13	CCHH. Yuncán y Yaupi; y la unidad TG1 de la CT. Aguaytia.
20/04/2009	21:39	23:00	CCHH. Yuncán y Yaupi; y la unidad TG1 de la CT. Aguaytia.
21/04/2009	01:32	08:24	CCHH. Yuncán y Yaupi.
21/04/2009	10:50	11:50	Unidad TG1 de la CT Aguaytia.
21/04/2009	19:16	24:00	CCHH. Yuncán y Yaupi.
22/04/2009	00:00	05:52	CCHH. Yuncán y Yaupi.
22/04/2009	07:00	15:54	CCHH. Yuncán y Yaupi.
22/04/2009	21:50	24:00	CCHH. Yuncán y Yaupi.
23/04/2009	00:00	10:06	CCHH. Yuncán y Yaupi.
23/04/2009	12:52	14:03	CCHH. Yuncán y Yaupi.
24/04/2009	22:02	24:00	CCHH. Yuncán y Yaupi.
25/04/2009	00:00	07:52	CCHH. Yuncán y Yaupi.
25/04/2009	16:02	16:22	CCHH. Yuncán y Yaupi.
25/04/2009	17:29	18:08	CCHH. Yuncán y Yaupi.
25/04/2009	22:23	24:00	CCHH. Yuncán y Yaupi.
26/04/2009	00:00	19:12	CCHH. Yuncán y Yaupi.
26/04/2009	21:19	24:00	CCHH. Yuncán y Yaupi.
27/04/2009	00:00	08:12	CCHH. Yuncán y Yaupi.
28/04/2009	06:26	08:22	CCHH. Yuncán y Yaupi.
28/04/2009	23:12	24:00	CCHH. Yuncán y Yaupi.
29/04/2009	00:00	04:20	CCHH. Yuncán y Yaupi.
29/04/2009	17:01	18:34	CCHH. Yuncán y Yaupi.
29/04/2009	23:13	24:00	CCHH. Yuncán y Yaupi.
30/04/2009	00:00	16:02	CCHH. Yuncán y Yaupi.
30/04/2009	17:27	18:06	CCHH. Yuncán y Yaupi.
30/04/2009	20:25	24:00	CCHH. Yuncán y Yaupi.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	OPERACIÓN DE CENTRALES	MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
05/04/2009	07:45	16:31	SE. Callalli.	CH. Misapuquio.	Mantenimiento de la SE Callalli	En sistema aislado la CH Misapuquio con la carga de la minera Arcata.
05/04/2009	08:22	16:10	SE. Callalli.	CH. San Antonio.	Mantenimiento de la SE Callalli	En sistema aislado la CH San Antonio con la carga de la minera Bateas.
07/04/2009	10:55	11:02	Línea L-2211 (Ica Marcona)	Unidad TV3 de la CT. San Nicolás.	Desconexión de la línea L-2211 por falla.	SE. San Nicolás
07/04/2009	11:07	11:50	Línea L-2211 (Ica Marcona)	Unidad Cummins de la CT. San Nicolás.	Desconexión de la línea L-2211 por falla.	SSAA. de la SE. San Nicolás.
11/04/2009	06:02	08:25	L-6674 (Pucallpa Yarinacocha)	CT. Yarinacocha.	Mantenimiento de la barra 60 KV de la SE. Pucallpa.	SE. Pucallpa.
12/04/2009	13:59	14:51	L-6674 (Pucallpa Yarinacocha)	CT. Yarinacocha.	Mantenimiento de la barra 60 KV de la SE. Pucallpa.	S.E. Pucallpa.
18/04/2009	07:00	16:10	Transformador T53-162 de la SE. Puno.	Unidad ALCO de la CT. Bellavista.	Por mantenimiento del transformador T53-162 de la SE. Puno.	SE. Puno 138 kV
21/04/2009	06:41	07:56	SE. Pucallpa 60 kV	CT. Yarinacocha.	Pruebas y puesta en servicio del interruptor de 60 kV de la SE. Parque Industrial.	CT. Yarinacocha - SE. Pucallpa.
25/04/2009	03:22	03:34	Línea L-1005 (Quencoro - Tintaya)	CH. Machupicchu	Desconexión de la línea L-1005 por falla.	SSEE. Quencoro, Dolorespata y Cachimayo.
25/04/2009	05:11	13:27	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	CT. Malacas.	Indisponibilidad de la línea L-2238 por falla.	SE. Talara.
25/04/2009	05:17	07:06	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	CT. Tumbes.	Indisponibilidad de la línea L-2238 por falla.	CT. Tumbes con la carga de la SE. Zorritos. A las 7:06 h desconectó la CT Tumbes.
25/04/2009	07:28	13:21	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	CT. Tumbes.	Indisponibilidad de la línea L-2238 por falla.	CT. Tumbes con la carga de la SE. Zorritos.
26/04/2009	07:54	16:01	Línea L-2249 (Talara - Zorritos)	CT. Tumbes.	Indisponibilidad de la línea L-2249 por mantenimiento programado.	SE. Zorritos lado 60 kV.
26/04/2009	08:28	08:37	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	Unidades TG1, TGN4 de la CT. Malacas y CCHH. Curumuy y Poechos.	Mantenimiento programado en la línea L-2238	SSEE. Piura Oeste y Talara.
26/04/2009	08:37	10:59	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	Unidad TGN4 de la CT. Malacas y CCHH. Curumuy y Poechos.	Mantenimiento programado en la línea L-2238	SE. Piura Oeste.
26/04/2009	08:37	10:59	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	Unidad TG1 de la CT. Malacas.	Mantenimiento programado en la línea L-2238	SE. Talara 13.2 kV.
26/04/2009	10:59	16:01	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	Unidades TG1, TGN4 de la CT. Malacas y CCHH. Curumuy y Poechos.	Mantenimiento programado en la línea L-2238	SSEE. Piura Oeste y Talara.
26/04/2009	16:01	18:04	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	Unidades TG1, TGN4 de la CT. Malacas, CT. Tumbes y CCHH. Curumuy y Poechos.	Mantenimiento programado en la línea L-2238	SSEE. Piura Oeste, Talara y Zorritos.

**Listado relativo a contratos:
nuevos, modificación y/o
caducidad.**

ANEXO AL INFORME DE VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA ABRIL DE 2009

El presente anexo muestra las entregas y retiros que se han agregado o desagregado durante abril de 2009.

Finalización de Contratos.

EDEGEL finaliza contrato de suministro a Compañía Minera Ares S.A.C.:

- Se desactiva el retiro R371EDG en la barra Callalli 138 kV

Nuevos contratos, nueva generación.

SDF Energía inicia contrato de suministro a Sudamericana de Fibras S.A:

- Se activa el retiro R1048SDF en la barra Chavarria 220 kV

SDF Energía inicia contrato de suministro a Compañía Minera Ares S.A.C.:

- Se activa el retiro R371SDF en la barra Callalli 138 kV

Nuevo Retiro Sin Contrato.

TERMOSELVA finalizó contrato con ELECTROTOCACHE:

- Se desactiva el retiro R351TER
- Se activa el R351SC, retiro Sin Contrato de ELECTROTOCACHE en la barra Tingo Maria 138kV.

Lima, 11 de mayo de 2009