

San Isidro, 10 de marzo de 2010

COES/D/DO-261-2010

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
Juan Flores Carcahusto	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
Julián Cabello Yong	CHINANGO
John Harman Guerra	MAJA ENERGIA
Carlos Ariel Naranjo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Mark Hoffmann Rosas	ETSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Javier de Quinto Romero	REDESUR
Eduardo Maldonado M.	NORPERUANA

Asunto: PAGOS MENSUALES POR VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA ENTRE GENERADORES INTEGRANTES DEL COES, CORRESPONDIENTE AL MES DE FEBRERO DE 2010


De nuestra consideración:

Me dirijo a ustedes por encargo del Director Ejecutivo y 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 febrero de 2010, 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/D/DO/STR-048-2010 del 09 de marzo de 2010, 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, hacemos propicia la oportunidad para saludarlo.

Atentamente,


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
COES

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



San Isidro, 10 de marzo de 2010

COES/D/DO/STR-052-2010

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 FEBRERO DE 2010.**

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES, adjunto al presente el Informe COES/D/DO/STR-048-2010 del 09 de marzo de 2010 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el Informe COES/D/DO/STR-048-2010 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de febrero de 2010.

Atentamente,


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado

San Isidro, 09 de marzo de 2010

COES/D/DO/STR-048-2010

Señores Representantes del Comité de Trabajo de Transferencias:

Empresa	Nombre
CELEPSA	Ing. L. Pérez
CORONA	Ing. L. Yauri
EDEGEL/ /CHINANGO	Ing. G. Garrido
EEPSA	Ing. D. Cumpa
EGASA	Ing. R. Espinoza
EGEMSA	Ing. A. Rodríguez
EGENOR	Ing. A. Cerida
EGESUR	Ing. M. Pizarro
ELECTROANDES	Ing. E. Hidalgo
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo
ENERSUR	Ing. A. Palma
GEPSA	Ing. F. Ramírez
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero
SAN GABÁN	Ing. E. Álvarez
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva
SDF ENERGÍA	Ing. M. Marca
SHOUGESA	Ing. V. Quincho
TERMOSELVA	Ing. J. Alván

Empresa	Nombre
ETESSELVA	Ing. M. Pineda
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
CONENHUA	Ing. J. Muedas
EDELNOR	Ing. A. Benetre
ENOSA	Ing. M. Arroyo
ANTAMINA	Ing. D. Grandez
BACKUS	Ing. J. Galarreta
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
VOLCAN	Ing. J. Estela

Asunto : Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de febrero de 2010.

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/D/DO/STR-048-2010 del 09 de marzo de 2010 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 10 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para reiterarles mis cordiales saludos.

Atentamente,


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

COES
DIRECCIÓN EJECUTIVA
DIRECCIÓN DE OPERACIONES
SUBDIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS



COES/D/DO/STR-048-2010

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA
DE FEBRERO DE 2010**

LIMA, 09 DE MARZO DE 2010

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA DE FEBRERO DE 2010

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de energía activa entre generadores integrantes del COES -SINAC, correspondiente a febrero de 2010.

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 2,849 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 febrero de 2010 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 febrero de 2010. La determinación de dichos factores tienen en cuenta lo dispuesto por el Acuerdo de Directorio señalado en el numeral 3 de la O.D.1 de la Sesión de Directorio N° 330 del 2009.04.23.
- 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/D/DO/STR-047-2010 que se refiere a la valorización de las transferencias de potencia entre integrantes del COES – SINAC para febrero de 2010.
- 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 febrero de 2010 es 0,000858.
- 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.
- 2.7 El presente informe aplica lo dispuesto por el Directorio del COES-SINAC en su sesión N°108 del 221
- 2.8 1.10.1999 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 2001.05.01 y la línea Paragsha II - Huánuco de 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir de 2002.05.01.

- 2.9 Durante febrero de 2010 se actualizaron los precios de combustibles de las siguientes centrales:

Precios de combustibles actualizados	
<i>Día</i>	<i>Central</i>
1	Diversas centrales
2	Trujillo Norte
4	Taparachi y Bellavista
9	Tumbes
12	Mollendo
13	Ilo1
16	Diversas centrales
18	San Nicolás

- 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 febrero de 2010 el Valor del Agua y los costos variables por sólidos en suspensión de la CH Cañón del Pato, siguientes:

Valor del Agua y Sólidos en suspensión		
Período (días)	Valor del Agua (S./kWh)	Sólidos (S./kWh)
01 al 05	0,00085798	0,000184016
06 al 12	0,00085798	0,002073600
13 al 19	0,00085798	0,002004239
20 al 26	0,00085798	0,001095120
27 al 28	0,00085798	0,000268288

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

Enero 2010

- ✓ Modificación del Retiro R193EAN y la Entrega I39ELP en la barra Pachachaca 220 KV a solicitud de ELECTROANDES.
- ✓ Modificación de la Entrega I495SMC y el Retiro R1167SMC en la barra Paramonga 220 KV a solicitud de CORONA.

- ✓ Modificación de la Entrega I489CLP en la barra Chilca 220 KV a solicitud de CELEPSA.
- ✓ Modificación del Retiro R399ENS en la barra Paramonga 220 KV a solicitud de ENERSUR.
- ✓ Modificación de la Compensación por Regulación de Frecuencia y la Compensación por Operación a Mínima Carga por los cambios en los puntos anteriores y por la actualización de la energía generada por la C.T. Ilo 1 de ENERSUR.

Diciembre 2009

- ✓ Modificación de los Retiros de EGENOR, KALLPA y EEP SA en las barras Campo Armiño 220, Oroya 50, Caripa 138, Paragsha 138, Carhuamayo 138 y Carhuamayo 220 KV a solicitud de dichas empresas.
- ✓ Modificación de los retiros de ENERSUR en las barras Chavarria 220, Santa Rosa 220, Paramonga 220, Tingo Maria 138 y Tintaya 138 a solicitud de ENERSUR.
- ✓ Modificación de los retiros de ELECTROSUR a solicitud de ENERSUR.

Noviembre 2009

- ✓ Modificación de retiros de ENERSUR en las barras de Chavarria 220, Santa Rosa 220, San Juan 220, Paramonga 220, Tingo Maria 138, Tintaya 138 y Callalli 138 a solicitud de ENERSUR.
- ✓ Aplicación del acuerdo O.D.10 de la Sesión N° 350 del Directorio del COES del 02 de febrero de 2010 mediante el cual se dispone que se recalculen las Valorizaciones de noviembre de 2009 considerando las entregas y retiros para atender a los clientes libres de ELECTROPERU, Volcan Compañía Minera S.A.A., Minera Chungar, Explotadora de Vinchos y Sociedad Minera El Brocal, provisionalmente en las barras Paragsha 138 y Carhuamayo 138.

Octubre 2009

- ✓ Aplicación del acuerdo O.D.4 de la Sesión N° 348 del Directorio del COES del 14 de enero de 2010 donde dispone que se recalculen las Valorizaciones de octubre de 2009 considerando las entregas y retiros para atender al cliente libre de ELECTROPERU, Volcan Compañía Minera S.A.A., provisionalmente en la barra Oroya Nueva 220 KV.
- ✓ Modificación de las compensaciones por redistribución de la capacidad de transporte de gas natural del 01 al 09 de octubre de 2009, en cumplimiento de la O.D.5 numeral 3 de la Sesión del Directorio del COES No. 348 del 14 de enero de 2010.

Setiembre 2009

- ✓ Aplicación del acuerdo O.D.5 de la Sesión N° 347 del Directorio del COES del 10 de diciembre de 2009 donde dispone que se recalculen las

Valorizaciones de setiembre de 2009 considerando las entregas y retiros para atender al cliente libre de ELECTROPERU, Volcan Compania Minera S.A.A., provisionalmente en la barra Oroya Nueva 220 KV.

- ✓ Modificación de las compensaciones por redistribución de la capacidad de transporte de gas natural del 21 al 30 de setiembre de 2009, en cumplimiento de la O.D.4 numeral 2 de la Sesión del Directorio del COES No. 347 del 10 de diciembre 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 2º.- 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 5º.- Vigencia y Refrendo

El presente Decreto de Urgencia se mantendrá en vigencia desde el 1 de enero 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

La Resolución OSINERGMIN N° 009-2010-OS/CD publicada el 2010.01.29 en su Artículo 4º establece lo siguiente: “Artículo 4º.- Disponer que el Saldo Neto Acumulado por CVOA-RSC disponible hasta diciembre de 2009 producto de la aplicación de la Norma “Procedimiento para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros Sin Contrato”, aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD, se transfiera como parte de la Compensación de los Costos Variables Adicionales (CVOA-CMg) para efectos de las Transferencias Mensuales de Energía correspondientes al mes de febrero de 2010 a que se refiere el numeral 5.4 de la mencionada norma.

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

Asimismo, se aplicaron los Factores de Proporción correspondiente a la composición N° 1 del informe COES/D/DO/STR-021-2009 notificado por la Dirección de Operaciones con documento COES SINAC/D/DO-086-2009.

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 febrero de 2010 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROSUR, ELECTROUCAYALI, COELVISAC, ELECTROTOCACHE, ELECTROSURMEDIO y ELECTROPUNO 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, de ser el caso, incluye 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° 1 86 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 al mes de agosto de 2009 en su Sesión N° 344 del 2009.11.03 en su Orden del Día O. D.7, numeral 2, el cual se refiere a la realización de las transferencias de energía activa considerando como barra de Transferencias la barra Oroya Nueva 220 kV, conforme a la declaración de retiros presentada por ELECTROPERÚ para atender a su cliente VOLCAN Compañía Minera S.A.A. en dicha barra en tanto ELECTROPERÚ y ELECTROANDES no informen al COES un acuerdo adoptado por dichas empresas al respecto.
- 2.18 Para el suministro al cliente XSTRATA en la barra Tintaya 138 kV, el presente informe considera lo siguiente:
- i) EGEMSA mediante carta C-072-2009/egemsa del 29.05.2009 comunicó al COES la resolución del contrato de suministro de electricidad suscrito entre EGEMSA y XSTRATA, y que la nulidad de dicha resolución ha sido sometida a un proceso arbitral que se encuentra en curso, y solicita al COES se abstenga de asignarle los retiros de XSTRATA en los cálculos de las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía del mes de mayo en adelante. Por su parte, XSTRATA mediante carta ALXT-637/09 del 04.06.2009 expresa su posición al respecto, precisando que para considerar resuelto el contrato de suministro con EGEMSA es necesario que el proceso arbitral culmine con un laudo que ratifique la posición de EGEMSA y solicita que se continúe efectuando las valorizaciones de transferencias de potencia y energía en la barra Tintaya 138 kV conforme al mes de diciembre de 2008, así como en el período enero a abril de 2009. Cabe precisar que el COES no es competente para interpretar los términos contractuales establecidos por EGEMSA y XSTRATA ni para pronunciarse acerca de cualquier controversia en su interpretación.
 - ii) Con fecha 2009.09.04, el COES fue notificado, mediante Oficio N° 2009-04583-0-1801-JR-CI-09, con las Resoluciones N° 2 y N° 3 expedidas por el Noveno Juzgado Civil Subespecializado Comercial de la Corte Superior de Lima, en el Expediente 2009-04583, a través de las cuales se concede la medida cautelar de INNOVAR solicitada por la empresa Xstrata Tintaya S.A. – XSTRATA – contra Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. – EGEMSA –, y se dispone SUSPENDER la presunta eficacia resolutoria de la carta de fecha 2 de marzo de 2009, remitida por esta última empresa a la recurrente; y, por consiguiente, se proceda a CONSERVAR la eficacia del contrato de suministro de electricidad de fecha 2 de octubre de 2001, y de sus respectivas adendas de fecha 20 de octubre de 2003 y 31 de julio de 2008, celebrados entre ambas partes.

En consecuencia, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES debe considerar para efectos de la determinación y aprobación de las valorizaciones mensuales de transferencia de potencia y energía, que los retiros de potencia y energía que efectúe XSTRATA, considerando la vigencia del referido contrato de suministro.

El presente informe tiene en cuenta lo indicado en el párrafo anterior.

2.20 El presente informe tiene en cuenta la Compensación por Generación Adicional conforme lo establece la Resolución OSINERGMIN N° 002-2009-OS/CD, Artículo 6°. El resultado se presenta en el Cuadro 8.1. Asimismo, el presente informe incluye en el Cuadro 8.2 el Saldo Neto Acumulado relativo a la aplicación del numeral 7.2 de la Resolución OSINERGMIN N° 002-2009-OS/CD el cual se refiere al detalle del Monto Recaudado en sus componentes referidos a los Costos de Adquisición y Puesta en Servicio, y los Costos Netos Incurridos en la Operación de la Generación Adicional.

2.21 El presente informe tiene en cuenta el Decreto de Urgencia N° 109-2009 (DU 109) publicado el 2009.11.13 mediante el cual se facilita la exportación temporal al Ecuador utilizando el enlace Zorritos-Machala 220 kV y tiene vigencia desde su publicación hasta el 2010.04.30. Dicho DU 109, entre otros, establece que: i) La demanda de exportación no se toma en cuenta en la determinación del los costos marginales del SEIN ni en la determinación de los Precios en Barra, ii) Los sobrecostos en el Mercado de Corto Plazo, serán asumidos por el generador que suscribe el Contrato y iii) La energía y potencia asociada a la exportación no se tomará en cuenta para la asignación de los retiros sin respaldo contractual.

Al respecto, ELECTROPERÚ con documento C-1329-2009 del 2009.11.16 comunica al COES la suscripción del Contrato de Suministro de Electricidad con CNEL CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Asimismo, ELECTROPERÚ con documentos G-892-2009 del 2009.11.25 y C-1434-2009 del 2009.12.02 solicita se informe en forma separada de la valorización mensual de las transferencias de potencia y energía entre generadores, el costo de la energía entregada a CNEL y los correspondientes sobrecostos del mercado de corto plazo. El suministro de potencia y energía derivado de la suscripción de este contrato se inició el 17 de noviembre de 2009. El presente informe tiene en cuenta lo señalado en el presente párrafo y en el Cuadro 12 se incluye los resultados.

2.22 El presente informe considera el criterio provisional acordado por el Directorio para las transferencias correspondientes al mes de noviembre de 2009 en su Sesión N° 350 del 2010.02.02 en su Orden del Día O. D.10, relacionado con los retiros asignados a ELECTROPERÚ en las barras de retiro físico de sus clientes Sociedad Minera El Brocal S.A.A., Volcan Cía. Minera S.A.A., Empresa Administradora Chungar S.A.C. y Empresa Explotadora de Vinchos Limitada S.A.C., considerando como barras de transferencias a las barras Paragsha 138 kV y Carhuamayo 138 kV, según corresponda, conforme a la declaración de retiros presentada por ELECTROPERÚ, aplicando los factores de pérdidas establecidos por OSINERGMIN, en tanto ELECTROPERÚ y ELECTROANDES no informen un acuerdo al respecto.

2.23 El presente informe tiene en cuenta que se detectó un desbalance en las barras Azángaro 138kV, Ayaviri 138kV, Juliaca 138kV y Puno 60kV. De la

revisión de la información, se aprecia que el desbalance en las barras indicadas es debido a que la suma de los retiros declarados por los generadores suministradores del distribuidor ELECTROPUNO resulta superior al consumo de dicho distribuidor. Los generadores suministradores de ELECTROPUNO son SAN GABAN, KALLPA y a partir de enero 2010 también lo es ELECTROANDES.

Del análisis de la información recibida se concluye que los retiros declarados han sido elaborados con diferentes criterios, debiendo ser este único. Así indicamos:

- i) SAN GABAN ha declarado un retiro equivalente a su potencia contratada total y la diferencia la ha considerado como un retiro sin contrato.
- ii) KALLPA y ELECTROANDES han declarado cada uno la parte proporcional a las potencias contratadas de los tres generadores suministradores.


El presente informe ha considerado la aplicación del criterio señalado en ii) teniendo en cuenta lo establecido en el Artículo 102º del RLCE. Al respecto, se ha utilizado la información de las potencias contratadas en cada barra la que fuera alcanzada al COES como parte de la información para fines de transferencias.

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 y 2-I1 se presentan los costos variables de las centrales térmicas aplicados para los diferentes períodos sobre la base de sus costos de combustibles.
- 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 febrero de 2010.
- 3.4 En el Cuadro 4 se presentan el Ingreso por Potencia del mes de valorización. En el Cuadro 4.1 se presenta los Factores de Proporción de las empresas generadoras para el mes de valorización. En el Cuadro 4.2 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.
- 3.6 En los cuadros 6-A se presenta la compensación por regulación primaria de frecuencia en el SEIN correspondiente a febrero de 2010.
- 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) del año 2009, *iii)* el Cuadro 7.2.C referido a los Montos Asignados y

- Montos Transferidos por (CVOA-CMg) del año 2010, iv) El Cuadro 7.2.D referido a la compensación de costos variables adicionales de unidades que operaron para cubrir retiros sin contrato (CVOA-RSC), v) el Cuadro N° 7.2.E referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-RSC) del año 2009, vi) el Cuadro N° 7.2.F referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-RSC) del año 2010. En el Cuadro 7.3 se presentan las compensaciones a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento 25.
- 3.8 En los cuadros 8.1A y 8.1B se presentan los Costos Netos Incurridos asociados a la Operación de la Generación Adicional del año 2009 y 2010 respectivamente, relativos a la Resolución OSINERGMIN N° 002-OS/CD, Artículo 6°. En el Cuadro 8.2 se presenta el Saldo Neto Acumulado relativo a la aplicación del numeral 7.3 de la Resolución OSINERGMIN N° 002-2009-OS/CD el cual se refiere al control del Saldo Neto Acumulado como la diferencia entre los Costos Totales Incurridos y el Monto Recaudado para la generación Adicional.
- 3.9 En el Cuadro 9 se presenta los pagos entre los generadores integrantes del COES-SINAC, considerando las transferencias de febrero de 2010, 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, la liquidación CVOA-CMg y la liquidación CVOA-RSC.
- 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 febrero de 2010 repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.
- 3.11 El presente informe incluye en el Cuadro 12 los correspondientes sobrecostos del mercado de corto plazo derivado del suministro de electricidad al Ecuador.

Lima, 09 de marzo de 2010


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


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

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
AGUAYTIA 220	I193ELP	31,746	3 281,10	Entrega de ELETROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I194TER	1,098	97,74	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I195TER	59 461,760	4 077 091,60	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia
	I226ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa
	I446EGN	0,785	81,12	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo Maria 220
	I448ELP	499,292	48 676,54	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI
	I487EEP	0,171	17,61	Entrega de EEPSA proveniente de la barra TINGO MARIA 220
	R1016ELP	458,393	44 675,93	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1017SC	26,241	2 571,18	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1138EEP	2,615	255,04	Compromiso de EEPSA con ELECTROUCAYALI
	R1158EEP	85,296	6 010,19	Suministro de EEPSA para su cliente ELECTROUCAYALI
	R271TER	43 159,892	2 929 689,96	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV
	R272TER	12,448	521,44	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia
	R273ELP	15 014,549	1 058 261,46	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)
	R334ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220
	R973SC	830,599	58 409,90	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI
	RL34EGN	392,776	27 676,21	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)
	RL35EGN	12,042	1 174,39	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
ANTUQUITO 50	I214SMC	6 242,175	407 383,77	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
	R794ENS	479,148	30 045,82	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	R868ELP	5 763,026	377 337,95	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.
AYAVIRI138	I171REP	12 300,135	822 138,11	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO
	R1149KAL	117,030	9 552,93	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1177EAN	207,745	16 957,87	Compromiso de ELECTROANDES con ELECTROPUNO
	R226SGB	199,226	16 285,93	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R227REP	10 544,289	698 329,45	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA
	R731SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
AZANGARO138	R961KAL	1 231,845	81 011,93	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.
	I172SGB	13 734,158	930 952,47	Entrega de SAN GABAN
	R1150KAL	857,820	71 689,61	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1175EAN	422,919	35 344,10	Compromiso de ELECTROANDES con ELECTROPUNO
	R228REP	12 453,419	823 918,77	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI
AZULCOCHA 69	R732SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO
	I445EAN	28,780	1 865,19	Entrega de ELECTROANDES para atender al cliente de ENERSUR
CAJAMARQUILLA220	R1010ENS	28,780	1 865,19	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU
	I185SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca.
	I186ELP	27 660,926	1 759 173,88	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca
	I187CHI	37 708,500	2 482 212,88	Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca 220KV
	I187EDG	42 285,607	2 572 148,75	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.
	I188EAN	2 460,062	207 041,22	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca.
	I316ENS	3 657,131	310 896,44	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca
	R249SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.
	R250ELP	14 388,112	1 005 455,67	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.
	R251CHI	20 404,794	1 453 243,12	Retiro de CHINANGO hacia la barra Chavarria.
	R251EDG	18 572,047	1 282 851,03	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.
	R252EAN	1 312,563	118 076,89	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chavarria.
	R253EDG	57 140,614	3 294 928,79	Compromiso de EDEGEL con Refineria Cajamarquilla.
	R818ENS	1 954,096	176 917,67	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria.
CALLAHUANCA220	I181SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca
	I182ELP	56 784,857	3 610 946,41	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca
	I183CHI	76 707,141	5 036 684,12	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pachachaca 220 kv
	I184EAN	5 217,873	428 971,15	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pachachaca
	I189EDG	74 857,196	4 719 064,38	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs.Hs. Matucana y Callahuanca.
	I315ENS	7 736,188	641 437,76	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	54 588,464	3 436 884,88	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247CHI	73 637,123	4 790 835,93	Retiro de CHINANGO hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247EDG	71 939,263	4 482 203,50	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CALLALLI 138	R248EAN	4 973,063	407 184,19	Retiro de ELECTROANDES hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	8 794,457	711 177,16	Retiro de EDEGEL hacia su sistema
	R817ENS	7 370,886	608 818,17	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.
	I224EAN	1 315,229	86 090,95	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.
	I72SREP	-3 344,524	-443 013,21	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	-18 262,258	-1 414 615,35	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R1096EDG	85,196	6 873,04	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1142KAL	145,955	11 774,63	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R289EGM	5 710,403	381 166,33	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
CAMPO ARMIÑO220	R340EGA	240,613	19 411,01	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371SDF	8 152,526	518 516,22	Compromiso de SdF Energía con la Cia. Minera Ares S.A.C.
	R905ENS	1 898,272	119 951,86	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
	I106TRM	0,000	0,00	Entrega de TRANSMANTARO proveniente de la barra Socabaya.
	I42ELP	576 236,792	35 717 855,19	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R1064KAL	5 310,385	406 220,93	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1133EEP	300,169	22 961,57	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R132TRM	184 423,316	11 298 512,16	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
CANTERA220	R176ELP	377 914,317	23 468 734,37	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58EAN	6 663,700	396 305,62	Compromiso de ELECTROANDES con Minera Cobriza.
	R867ELP	244,238	19 505,61	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO(eje Tablachaca.Huancayocasa.Restitución)
	RL29EGN	1 380,667	105 614,93	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
	I303ELP	482,082	32 285,84	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	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	9 563,675	582 599,90	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	6 720,828	501 841,35	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	I491CLP	1 865,575	98 219,41	Entrega de las CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220
	R1041EDG	190,286	13 821,89	Compromiso de EDEGEL con EDECAÑETE
	R1042ENS	916,161	66 547,74	Compromiso de ENERSUR con EDECAÑETE
	R1069KAL	375,856	27 301,27	Compromiso de KALLPA con el cliente EDECAÑETE.
	R1165CLP	1 143,376	56 067,62	Retiro de CELEPSA hacia la barra Independencia 220
	R802EAN	6 090,833	442 423,57	Compromiso de ELECTROANDES con EDECAÑETE
	R803ELP	45,763	1 292,34	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca.
	R804SCN	0,000	0,00	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	5 799,983	326 516,01	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	4 069,903	280 976,07	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
CARHUAM 220	I312EAN	52 694,957	3 475 431,20	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	79 216,656	5 210 745,69	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R1061KAL	755,285	59 974,53	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Carga oxapampa) .
	R1130EEP	49,556	3 935,08	Compromiso de EEPSA con su cliente ELECTROCENTRO
	R812ISA	100 792,584	6 187 605,89	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	30 086,217	2 416 559,02	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
CARHUAMAYO138	RL26EGN	227,971	18 102,37	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
	I175EAN	6 264,030	399 802,26	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CARHUAQUERO220	R1060KAL	1 298,568	89 422,53	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R1129EEP	85,202	5 867,24	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R902ELP	4 488,307	277 521,71	Compromiso de ELECTROPERU para atender a SOC. MINERA EL BROCAL S.A.
	RL25EGN	391,952	26 990,78	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
	I230EGN	590,188	74 237,30	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero.
	R1169KAL	36,400	4 578,56	Compromiso de KALLPA con su ELECTRONORTE (ENSA)
	RL03EDG	58,880	7 406,24	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	6,459	812,49	Compromiso de EEPSA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	18,994	2 389,15	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	427,348	53 754,31	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
CARIPA138	RL03ENS	34,188	4 300,41	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03TER	7,919	996,13	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	I176EAN	13 825,576	902 538,28	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1020ELP	137,331	7 441,15	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R1063KAL	2 148,409	168 780,49	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1132EEP	170,445	13 390,30	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R796EGN	8 463,846	515 287,56	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Cemento Andino)
	R975KAL	2 122,072	136 088,67	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
	RL28EGN	783,472	61 550,10	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
	I222SMC	4 928,948	317 657,18	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
CASAPALCA 50	R799ENS	4 928,948	317 657,18	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CERRO VERDE 138	I67REP	-3 079,042	-260 270,93	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICION.
	I82SREP	32 608,218	2 170 540,09	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	29 529,176	1 910 269,16	Compromiso de EGASA para atender a la Mina Cerro Verde (Oxidos).
CHAVARRIA220	R951ELP	0,000	0,00	Compromiso de ELECTROPERU con EGASA mediante contrato Swap.
	I10REP	126 242,466	8 524 738,01	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	17 195,392	1 177 704,27	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121EAN	3 692,109	319 607,96	Entrega de ELECTROANDES proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I122SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12CHI	54 371,212	3 800 312,53	Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12EDG	53 493,507	3 592 156,85	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I28SREP	13 362,489	1 313 768,30	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	5 470,471	477 156,13	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I34SREP	30 546,153	2 903 315,20	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I460SDF	17 268,999	1 113 799,32	Entrega de SdF ENERGIA S.A.C. proveniente de la C.T. Oquendo
	I48ELP	39 855,068	2 708 601,11	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	R1048SDF	746,081	50 630,98	Compromiso de SdF Energía con SUDAMERICANA DE FIBRAS S.A.
	R1053EGS	4 888,917	317 058,22	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre.
	R10EDG	49 178,254	3 621 921,97	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R1181KAL	7 638,929	495 403,26	Compromiso de KALLPA con EDELNOR (Mercado Libre).
	R244EDG	7 350,008	364 694,11	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	6 456,266	414 836,83	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.A..
	R316ENS	1 919,903	127 552,13	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A..
	R822ENS	16 733,251	967 843,73	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
	R823EDG	888,989	59 501,08	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R976KAL	6 221,223	401 604,51	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CHI	33 299,868	2 452 497,03	Compromiso de CHINANGO con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EDG	136 226,732	10 032 942,40	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EEP	17 343,205	1 277 307,12	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGN	25 100,560	1 848 627,45	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14ENS	38 676,647	2 848 490,66	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14SMC	1 260,882	92 862,53	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14TER	7 568,152	557 385,69	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
	I21REP	18 121,407	1 286 468,92	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
CHICLAYO220	I22EGN	63 866,769	4 201 612,54	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuaquero.
	I232EGN	672,250	69 693,47	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R1168KAL	2 584,941	198 295,99	Compromiso de KALLPA con ELECTRONORTE (ENSA)
	R52SREP	40 725,623	2 340 802,69	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R866SC	22,292	1 779,82	Retiro sin Contrato de COELVISAC.
	RL02EDG	4 181,378	320 761,88	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	458,710	35 188,57	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 348,856	103 473,40	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	30 348,333	2 328 081,18	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 427,903	186 249,29	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02TER	562,391	43 142,12	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
CHILCA 220	I372ENS	202 782,708	14 355 801,63	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	30,415	756,36	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra Cantera
	I375ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra San Juan
	I376EDG	0,000	0,00	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	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra San Juan
	I380EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra San Juan
	I385EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan(C.T. Ventanilla)
	I407KAL	150 130,557	12 484 445,23	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEQ)
	I408ELP	44,249	1 886,39	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del SUR proveniente de la barra DESIERTO
	I489CLP	40 090,795	2 450 999,18	Entrega de CELEPSA proveniente de la C.H. El Platanal
	R1002EGN	1 216,295	86 931,07	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1004EAN	1 621,727	115 908,10	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R1012KAL	7 074,917	436 420,79	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R1058CLP	132,675	9 067,11	Retiro de CELEPSA para uso de sus instalaciones.
	R1162CLP	32 798,131	2 062 496,71	Retiro de CELEPSA hacia la barra San Juan 220.
	R1163CLP	1 782,174	90 586,56	Retiro de CELEPSA hacia la barra Desierto 220.
	R1164CLP	1 955,396	102 228,75	Retiro de CELEPSA hacia la barra Cantera 220.
	R1173EGN	1 756,871	125 567,11	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur).
	R1186KAL	223,910	8 985,14	Retiro de KALLPA para uso de sus instalaciones.
	R880ENS	165 343,223	12 041 123,94	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	10 015,908	606 834,70	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	62,291	2 330,41	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 EEPSA hacia la barra DESIERTO
	R941EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO (C.T VENTANILLA)
	R942ENS	8 963,845	514 961,44	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	124 275,256	10 510 297,03	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	7 014,297	521 922,30	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	6 187,455	439 075,03	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18EDG	3 993,739	285 440,62	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	285,830	20 428,88	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	995,148	71 125,22	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18ELP	7 729,980	552 477,40	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	6 925,604	494 986,99	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	2 355,881	168 379,62	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18TER	368,170	26 313,89	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHILINA33	I436EGA	17 826,260	1 283 788,49	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani
	I437EGA	4 050,970	352 454,51	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I444SC	0,000	0,00	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	I484EDG	1 434,367	124 797,01	Entrega de EDEGEL proveniente de la Barra Santuario
	I485KAL	2 457,301	213 797,38	Entrega de KALLPA proveniente de la Barra Santuario
	R1026KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R1097EDG	4 653,624	356 637,29	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1140KAL	7 972,407	610 977,10	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R990EGA	13 142,868	1 007 222,99	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R991SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
CHIMBOTE220	I17REP	82 059,909	4 800 267,37	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	77 617,745	5 985 209,51	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	20 242,009	1 100 273,70	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I90EGN	20 325,342	1 539 962,87	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.
	R1121KAL	2 647,442	201 024,57	Compromiso de KALLPA a su cliente HIDRANDINA
	R20SREP	159 673,621	10 784 075,65	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	21,373	1 699,27	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	20 242,009	1 100 273,70	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R974EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	1 873,860	142 021,63	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	205,500	15 575,04	Compromiso de EEPSA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	604,463	45 812,78	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	13 601,504	1 030 870,77	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 088,119	82 469,57	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	252,198	19 114,31	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	34,917	2 776,16	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	198,586	14 081,18	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	198,586	14 081,18	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
COMBAPATA 138	I498SREP	9 210,469	393 730,54	Entrega de REP proveniente de la barra Quencoro 138
	R1188EGM	1 056,967	99 752,78	Suministro de EGEMSA a ELECTROSURESTE (Carga Plan Maestro)
	R1189SREP	8 153,503	293 977,76	Retiro de REP hacia la barra Tintaya 138
DESIERTO 220	I396ELP	746,157	43 376,63	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	8 355,537	482 608,33	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	5 793,111	412 254,31	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I492CLP	1 657,153	85 044,67	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220.
	R1166CLP	1 029,512	54 919,65	Retiro de CELEPSA hacia la barra Independencia 220.
	R910EGN	6 506,247	398 090,51	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	78,890	3 740,25	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	5 212,666	304 155,18	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	3 724,644	262 378,33	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	-21 357,593	-1 360 885,21	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R1146KAL	5 968,693	486 202,60	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
	R1190EGM	5 972,873	486 543,06	Suministro de EGEMSA ELECTROSURESTE (Carga Cusco)
	R224REP	-33 299,159	-2 333 630,88	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	1 267,579	81 491,15	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
GUADALUPE220	R153TER	1 267,579	81 491,15	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
	I20REP	32 853,781	2 383 907,51	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240EAN	16 547,414	1 126 538,21	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
	R1120KAL	1 988,394	155 156,14	Compromiso de KALLPA a su cliente HIDRANDINA
	R24REP	19 690,788	1 395 691,42	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	9 881,349	590 677,99	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R957KAL	4 468,040	311 425,00	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 421,703	112 426,99	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	155,913	12 329,49	Compromiso de EEPSA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	458,607	36 266,26	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	10 319,499	816 056,70	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	825,559	65 284,46	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	191,343	15 131,25	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	25 606,319	1 302 346,59	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	2,902	528,55	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R142REP	17 382,483	695 326,86	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva
	R143EAN	8 220,934	606 491,18	Compromiso de ELECTROANDES con su cliente EDELNOR
HUALLANCA138	I228EGN	10 102,309	703 808,31	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229EAN	2 181,009	132 862,91	Entrega de ELECTROANDES proveniente de C.H. Pariac.
	I371EGN	7 375,869	465 257,26	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv.publico - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	I459SCR	4 312,184	271 951,47	Entrega de SANTA CRUZ proveniente de C.H. Santa Cruz
	R1122KAL	1 619,036	113 047,82	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1123EEP	175,657	12 154,06	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R394SC	871,427	51 765,26	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R877EGN	3 707,201	223 997,86	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R878EGN	3 515,205	218 695,32	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R879SC	86,837	12 768,09	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R907EAN	0,095	6,59	Retiro de ELECTROANDES para serv. auxl. de la C.H. Pariac.
	R922EGN	4 739,383	290 150,00	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	949,056	66 882,14	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	104,080	7 334,74	Compromiso de EEPSA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	306,143	21 574,58	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	6 888,765	485 467,24	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	551,101	38 837,33	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	127,731	9 001,49	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	329,655	22 197,43	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
	I155ELP	67 176,087	4 175 639,74	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño.
HUANCANELICA220	I156SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I238ELP	82,010	3 024,91	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	28,311	1 276,29	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	25,430	688,60	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R1066KAL	829,406	67 976,74	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Huancavelica).
	R1135EEP	65,362	5 356,93	Compromiso de EEPSA con el cliente ELECTROCENTRO
	R1178EGM	844,469	52 066,09	Compromiso de EGEMSA para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R209ELP	62 183,718	3 833 390,45	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	631,025	43 872,93	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R901ELP	1 214,067	74 325,43	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 243,846	79 057,80	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	299,947	24 583,17	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
	I387SMC	178,275	12 002,88	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	178,275	12 002,88	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	4 166,051	332 783,83	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo María 138 kV.
	I57REP	1 386,596	96 689,89	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R1068KAL	4 077,856	315 404,82	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Huanuco y otros).
	R1137EEP	263,504	20 380,93	Compromiso de EEPSA con su cliente Electrocentro
	R381SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (sistema Huanuco)

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
HUAYUCACHI220	RL33EGN	1 211,288	93 687,96	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
	I161ELP	71 054,640	4 722 630,51	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	49,650	67,47	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R1065KAL	9 665,772	781 341,95	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Valle del Mantaro).
	R1134EEP	605,419	48 939,64	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO.
	R217ELP	58 047,620	3 667 249,63	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
ICA 220	RL30EGN	2 785,478	225 166,75	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
	I197SHO	0,000	-0,00	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I353SC	3 687,090	260 786,26	Entrega de empresa no determinado proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	I438EGS	0,000	0,00	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Independencia
	I496EGM	6 974,043	413 223,58	Entrega de EGEMSA proveniente de la barra Independencia 220.
	IL16CHI	4 469,178	316 102,97	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	321,018	22 705,44	Entrega de EEPSA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	1 118,657	79 122,11	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	8 689,009	614 569,70	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	7 678,811	543 118,86	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	413,944	29 278,07	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R1179EGM	6 974,043	413 223,58	Compromiso de EGEMSA con COELVISAC (Villacuri 60 KV)
	R779SC	3 687,090	260 786,26	Retiro sin contrato de ELECTROSURMEDIO (Sist. Ica)
	R995EGS	0,000	0,00	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTROSURMEDIO para mercado no regulado
	RL16CHI	4 469,178	316 102,97	Suministro de CHINANGO a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EEP	321,018	22 705,44	Suministro de EEPSA a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EGN	1 118,657	79 122,11	Suministro de EGENOR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ELP	8 689,009	614 569,70	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ENS	7 678,811	543 118,86	Suministro de ENERSUR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16TER	413,944	29 278,07	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO SUR MEDIO
	I144SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.
	I264ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I265EDG	0,000	0,00	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
	I384ENS	5 313,932	299 301,38	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
	I417EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	I418ENS	4 921,979	287 996,96	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	3 530,085	248 585,51	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	3 742,495	257 724,54	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	123 531,113	7 809 029,93	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.
	I493CLP	1 044,287	51 352,38	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra CANTERA 220.
	I494CLP	968,940	52 102,56	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Desierto 220.
	R1056EGA	24,967	1 710,91	Retiro de EGASA para las pruebas de la C.T. Pisco
	R1070EGS	0,000	0,00	Retiro de EGESUR para consumo de Serv. Aux de la C.T. Independencia.
	R1153EDG	346,678	23 754,49	Compromiso de EDEGEL con su cliente SEAL (MARCONA)
	R1154KAL	593,915	40 695,27	Compromiso de KALLPA con su cliente SEAL (MARCONA)
	R1161KAL	75,119	5 423,91	Compromiso de KALLPA con MINSUR
	R1180EGM	6 978,632	411 924,26	Compromiso de EGEMSA con COELVISAC en Ica.
	R197ELP	634,656	41 202,62	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera.
	R198SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera.
	R204ELP	43 983,889	2 299 271,00	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA.
	R241EGN	1 607,267	104 923,86	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco).
	R242EGA	979,096	67 087,97	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona).

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R341TER	1 609,165	107 289,20	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	81,562	3 120,19	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R372SC	7 286,419	521 340,07	Retiro sin contrato de ELECTROSUR MEDIO.
	R379SHO	29 251,437	1 866 081,84	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuay) y Munic. de M
	R749SC	28,094	1 314,10	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	856,317	49 386,61	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	629,556	43 116,73	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R992EGS	1 013,396	67 059,93	Compromiso de EGESUR con ELECTROSUR MEDIO para su mercado no regulado.
	R994KAL	2 206,209	142 314,66	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	25,314	711,79	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15CHI	8 831,979	631 924,19	Compromiso de CHINANGO con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EEP	634,395	45 390,65	Compromiso de EEPSA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EGN	2 210,687	158 173,71	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ELP	17 171,198	1 228 591,62	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ENS	15 174,848	1 085 753,64	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15TER	818,035	58 530,05	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
JULIACA 138	I272SGB	8 040,495	591 280,49	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTROPUNO y Cemento Sur S.A.
	R1033KAL	3 532,557	230 320,93	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Sur S.A.
	R1151KAL	1 083,811	86 782,88	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1176EAN	3 424,128	274 176,68	Retiro de ELECTROANDES para atender a ELECTROPUNO (Juliaca)
LOS HEROES 220	R733SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	I365EGS	2 392,156	206 948,95	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota.
	I84RDS	14 409,930	1 008 390,96	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 KV.
	R120SC	502,717	36 362,85	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Tacna y Tomasiri).
	RL12CHI	1 733,157	125 363,86	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	189,909	13 736,63	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	559,001	40 434,07	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ELP	12 577,846	909 789,32	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ENS	1 006,329	72 790,45	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
MARCONA 220	RL12TER	233,128	16 862,74	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	I198SHO	0,000	0,00	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	974,881	66 363,82	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I323SHO	29 125,769	1 845 759,78	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I338SC	662,872	47 620,95	Entrega sin contrato de ELECTROSURMEDIO proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	812,425	53 062,72	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	I475EDG	345,186	23 498,09	Entrega de EDEGEL para su cliente SEAL
	I483KAL	591,359	40 256,00	Entrega de KALLPA para su cliente SEAL
	IL17CHI	803,477	57 722,07	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	57,713	4 146,13	Entrega de EEPSA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	201,114	14 448,12	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ELP	1 562,125	112 223,67	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	1 380,510	99 176,37	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	74,420	5 346,33	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R1098EDG	345,186	23 498,09	Compromiso de EDEGEL con SEAL (Bella Unión).
	R1145KAL	591,359	40 256,00	Compromiso de KALLPA con SEAL (Bella Unión).
	R275SHO	0,000	0,00	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	974,881	66 363,82	Compromiso de EGASA con SEAL (Bella Unión).
	R734SC	662,872	47 620,95	Retiro sin contrato de ELECTRO SURMEDIO (Marcona)
	R824SHO	29 125,769	1 845 759,78	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R996EGS	812,425	53 062,72	Compromiso de EGESUR con ELECTRO SURMEDIO para mercado no regulado
	RL17CHI	803,477	57 722,07	Compromiso de CHINANGO con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EEP	57,713	4 146,13	Compromiso de EEPSA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EGN	201,114	14 448,12	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ELP	1 562,125	112 223,67	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ENS	1 380,510	99 176,37	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17TER	74,420	5 346,33	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
MEPSA60	I425EDG	5 736,420	329 974,47	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R954KAL	5 736,420	329 974,47	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112EAN	3 922,121	236 728,79	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera Milpo S.A.
	R167TER	3 922,121	236 728,79	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MOLLEND0	I173EGA	4 298,703	306 993,80	Entrega de EGASA de la CT Mollendo
	R1009EGA	71,306	4 304,08	Compromiso de EGASA con Tecnología de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 832,398	138 317,94	Compromiso de EGASA con SEAL
	R1099EDG	553,943	41 868,80	Compromiso de EDEGEL con SEAL
	R1144KAL	948,993	71 728,00	Compromiso de KALLPA con SEAL
	R229REP	892,063	50 774,99	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	75 153,981	4 951 553,32	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	-9 392,986	-878 249,71	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	-39 019,982	-2 383 450,90	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	69 172,476	4 143 280,12	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R161RDS	14 267,254	992 363,22	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 kV.
	R305SREP	18 954,961	1 141 100,81	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	R400SC	71,397	5 385,89	Retiro sin contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Moquegua)
	RL10CHI	246,149	18 568,30	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	26,972	2 034,60	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	79,391	5 988,90	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 786,347	134 753,65	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	142,922	10 781,37	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
MOROCOCHA 50	RL10TER	33,110	2 497,63	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	I216SMC	3 370,658	218 692,43	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA.
	R324SMC	3 272,390	211 870,85	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
OROYA 220	R821EAN	98,268	6 821,58	Compromiso de ELECTROANDES con el cliente Minera Perú Copper S.A.
	I180EAN	0,256	16,59	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su sistema.
	I207ISA	-10 798,218	-1 309 404,94	Entrega de ISA Peru proveniete de la barra Pachachaca 220 kV.
	I271EAN	15 114,059	912 569,85	Entrega de ELECTROANDES para atender a ELECTROCENTRO y minera Volcan (Yauli).
	I386SMC	1 157,167	69 650,16	Entrega de Sociedad Minera Corona para atender al cliente de Electroperu la minera Volcan(Ticlio)
	R194EAN	18 915,218	1 083 508,07	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema.
	R281ISA	-29 713,180	-2 392 896,42	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamayo 220 kV
OROYA50	R906ELP	16 271,226	982 220,02	Compromiso de ELECTROPERU para atender a la Minera Volcan (Yauli y Ticlio)
	I178EAN	3 531,291	218 524,82	Entrega de ELECTROANDES para atender a los clientes de KALLPA .
	I450EAN	1 252,819	91 486,37	Entrega de ELECTROANDES para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	325,714	20 933,33	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.
	R1059KAL	916,174	66 903,06	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R1128EEP	60,112	4 389,68	Compromiso de EEPsA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R286KAL	3 205,576	197 591,50	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
PACHACHACA 50	RL36EGN	276,533	20 193,63	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	I217SMC	-9 784,212	-607 938,27	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
	I273SMC	163,555	12 217,69	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303EAN	-9 784,212	-607 938,27	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema
	R734EAN	163,555	12 217,69	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	82 490,183	5 099 094,09	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Lineas 218 y 219.
	I92CHI	113 689,579	7 182 880,69	Entrega de CHINANGO proveniente de la C.H. Yanango y Chimay
	R126ELP	21 345,005	1 367 877,48	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha.
	R127ELP	57 825,775	3 644 568,59	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
	R128CHI	31 055,727	1 989 190,64	Retiro de CHINANGO hacia la barra Pomacocha 220kv
	R129CHI	78 123,625	5 082 739,77	Retiro de CHINANGO hacia la barra callahuanca 220 kv
	R192EAN	2 169,844	173 170,31	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Pomacocha.
	R193EAN	5 314,575	433 022,52	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	-10 748,760	-1 314 545,86	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.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R815ENS	3 213,992	258 364,19	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha
	R816ENS	7 879,979	647 587,14	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca
PARAGSHA 50	I243EAN	2 292,879	128 478,38	Entrega de ELECTROANDES para atender a Cia. Minera Atacocha S.A.
	R376TER	2 292,879	128 478,38	Compromiso de TERMOSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
PARAGSHA138	I202ISA	35 941,650	2 312 348,70	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kV
	I59EAN	-7 452,080	-509 518,87	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su Sistema.
	R1062KAL	1 804,437	136 920,01	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1131EEP	118,385	8 983,02	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R727SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Paragsha)
	R795ENS	936,066	58 241,02	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izcaycruz)
	R85REP	1 434,003	100 022,91	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	16 001,897	989 374,74	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	1 327,843	77 991,10	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
	R862ELP	808,250	47 149,17	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86KAL	3 779,149	245 080,63	Compromiso de KALLPA con Minas Buenaventura S.A.A.
	R87KAL	1 041,835	58 672,71	Compromiso de KALLPA con Minera Raura S.A..
	R921ENS	693,065	39 067,37	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A
	RL27EGN	544,641	41 327,14	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
PARAMONGA220	I14REP	18 340,444	754 808,76	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
	I15EAN	25 380,599	1 659 243,45	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Cahua.
	I32TRS	45 597,477	3 059 444,98	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	I449REP	24 101,826	1 118 308,88	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	I495SMC	383,903	36 897,63	Entrega de SM CORONA proveniente de C.T. Paramonga de AIPSA
	R1126KAL	789,508	57 643,11	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1127EEP	50,007	3 651,06	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R1167SMC	1 456,462	95 318,51	Retiro de SM CORONA para pruebas de la C.T. Paramonga de AIPSA
	R154EDG	1 105,145	69 606,69	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (puerto Huarney).
	R155EAN	4 235,672	307 740,21	Compromiso de ELECTROANDES con su cliente EDELNOR
	R19REP	86 153,147	4 898 963,99	Retiro de REP hacia Chimbote 220
	R367SC	140,649	10 268,96	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sistema de Huarney).
	R392EAN	946,478	70 084,34	Compromiso de ELECTROANDES con EMSEMSA y otros clientes.
	R399ENS	14 377,551	829 254,29	Compromiso de ENERSUR con Quimpac S.A.
	R970ENS	4 319,848	269 395,80	Compromiso ENERSUR con su cliente PANASA
	RL23EGN	229,783	16 776,76	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
PIURA220	I231EGN	519,077	62 982,93	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paita, Sullana.
	I37SREP	38 292,841	2 245 739,75	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	R1119KAL	2 199,979	170 323,24	Compromiso de KALLPA a su cliente ENOSA
	R157REP	-6 456,580	-1 145 588,43	Retiro de REP hacia la barra Talara
	R344ENS	3 394,390	212 401,10	Compromiso de ENERSUR con Textil Piura S.A.
	RL01EDG	4 218,033	326 561,78	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	462,727	35 824,53	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 360,901	105 361,49	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	30 615,843	2 370 290,71	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 449,098	189 610,10	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01TER	567,527	43 938,17	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
PUNO 220	I222SGB	-9 218,052	-873 199,94	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliaca
	R312RDS	-9 218,052	-873 199,94	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
PUNO 60	I457SGB	5 645,645	426 252,67	Entrega de SAN GABAN para atender a ARUTANI S.A.C.
	R1040KAL	2 213,567	144 002,49	Compromiso de KALLPA con ARUTANI S.A.C.
	R1046SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
	R1152KAL	1 046,061	86 026,82	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1174EAN	2 386,018	196 223,37	Compromiso de ELECTROANDES con ELECTROPUNO
QUENCORO138	I170REP	-33 401,600	-2 334 515,12	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
	I497EGM	47 085,400	3 038 861,93	Entrega de EGEMSA proveniente de la CH MACHUPICCHU
	R1047SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROSURESTE
	R1147KAL	2 038,814	150 771,60	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
	R1187SREP	9 604,744	402 698,02	Retiro de REP hacia la barra Combapata 138
	R1191EGM	2 040,242	150 877,18	Retiro de EGEMSA hacia su sistema (atiende Clientes libres y regulado)

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
REPARTICION138	I179REP	895,805	50 495,20	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDU.
	I463GEP	2 770,014	187 057,97	Entrega de GEPSA proveniente de la CH. La Joya
	R1100EDG	1 205,644	89 381,61	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1143KAL	2 065,462	153 125,09	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R237REP	-3 010,292	-257 387,06	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE.
	R254EGA	3 405,006	252 433,53	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	143,657	9 916,87	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	143,657	9 916,87	Compromiso de ENERSUR con PERUBAR S.A.
SAN GABAN 138	I456SGB	3 387,549	242 928,13	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTRO SUR ESTE
	R1039EGM	892,891	64 087,95	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SUR ESTE (Zona Mazuco y Puerto Maldonado)
	R1044SGB	90,453	6 408,75	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO
	R1045SC	143,366	10 157,77	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	R1057SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
SAN JUAN220	R1148KAL	2 260,840	162 273,66	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
	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	61,769	2 348,36	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174EAN	2 090,819	173 823,43	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pomacocha.
	I1ELP	106 395,821	6 984 820,90	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I318ENS	3 097,087	259 431,17	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	65 377,976	4 531 478,38	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	163 528,241	12 078 641,09	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	122 857,135	10 541 555,55	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I490CLP	32 437,996	2 068 182,71	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220.
	I93CHI	29 938,672	2 018 429,92	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pomacocha 220kv
	R1170KAL	2 462,544	156 713,85	Compromiso de KALLPA con su cliente Ceramica San Lorenzo S.A..
	R1172EGN	23 823,531	1 790 662,48	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur).
	R288EGN	16 493,214	1 239 689,41	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	107,681	7 590,51	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tren Eléctrico).
	R338CHI	709,696	57 352,77	Compromiso de CHINANGO con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R370EGN	25 100,528	1 423 938,69	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Cementos Lima).
	R429ELP	0,001	0,04	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	0,000	0,01	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chilca
	R432EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chilca
	R433EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra Chilca
	R434EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Chilca
	R49ELP	102,103	6 623,92	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.
	R7SRP	124 182,142	8 980 347,47	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia las barra Chilca
	R903TER	994,566	81 845,00	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente Banco Continental.
	R960KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Minera Condestable)
	R972KAL	2 620,813	170 937,85	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979EAN	21 990,951	1 652 919,21	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR.
	RL08EDG	54 155,930	4 070 554,96	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	3 875,920	291 328,10	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	13 494,409	1 014 288,41	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ELP	104 820,144	7 878 660,00	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	93 912,634	7 058 812,24	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	31 946,241	2 401 194,69	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL08TER	4 992,468	375 251,91	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	14,829	980,19	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
	R797ENS	14,829	980,19	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
SANTA ROSA220	I31EDG	4 958,843	360 667,42	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.
	I32EDG	18 803,540	1 307 070,81	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I7SRP	122 247,947	8 871 723,29	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	87 975,728	6 879 029,48	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I9EDG	119 932,764	8 205 205,49	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	3 365,765	220 278,52	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A..
	R1022KAL	2 785,336	179 091,01	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R1054EGS	1 422,249	97 942,76	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre.
	R1171EGN	6 909,572	519 100,10	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur)
	R1182KAL	2 222,263	153 035,50	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR (Mercado Libre)
	R1183KAL	80,879	5 692,38	Compromiso de KALLPA GENERACION con Cartones Villa Marin S.A. (CARVIMSA)
	R240EGN	1 857,007	122 407,06	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	4 783,550	359 376,99	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R310CHI	4 113,545	361 114,30	Compromiso de CHINANGO con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	779,802	66 382,51	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	276,091	20 850,33	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.
	R357KAL	992,953	56 252,03	Compromiso de KALLPA con su cliente Corporación Miyasato S.A.C.
	R607EDG	1 303,662	68 803,47	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R8EDG	14 517,041	1 121 944,54	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R952KAL	5 538,506	370 661,05	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	2 466,308	153 756,72	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R971ENS	0,000	0,00	Compromiso de ENERSUR con su cliente Minera San Juan S.A.
	R977KAL	1 961,027	127 942,14	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978EAN	6 378,067	479 169,33	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R9REP	126 472,879	8 526 602,12	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	RL07EDG	15 706,921	1 180 024,45	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	1 124,138	84 453,91	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	3 913,802	294 034,87	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ELP	30 401,135	2 283 966,55	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	27 237,614	2 046 298,62	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	9 265,414	696 088,98	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07TER	1 447,973	108 782,81	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CHI	9 829,864	759 697,66	Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por licitacion
	RL13EDG	40 213,078	3 107 854,06	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	5 119,580	395 665,00	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	7 409,491	572 640,02	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13ENS	11 417,047	882 362,61	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13SMC	372,203	28 765,56	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	2 234,060	172 658,56	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I73SREP	-18 784,330	-1 437 138,92	Entrega de REP proveniente de la barra Callali.
	I74EGA	36 283,149	2 916 622,22	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R1052KAL	6 845,283	415 795,80	Compromiso de KALLPA para atender a Cemento Yura.
	R107SREP	2 635,307	384 432,76	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R1101EDG	0,165	10,95	Compromiso de EDEGEL con SEAL
	R1141KAL	0,283	18,76	Compromiso de KALLPA con SEAL
	R1155EDG	1 447,937	122 661,73	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilina 33
	R1156KAL	2 480,549	210 139,29	Retiro de KALLPA hacia la barra Chilina 33
	R1157EGA	4 089,295	346 424,00	Retiro de EGASA hacia la barra Chilina 33
	R983SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL (por Charcani V).
SHELBYHUA50	I474EAN	1 371,414	84 486,97	Entrega de ELECTROANDES para atender a Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
	R1103SMC	1 371,414	84 486,97	Compromiso de SM CORONA con su cliente Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
SMELTER50	I473EAN	322,997	19 269,19	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera EL BROCAL
	R1095SGB	322,997	19 269,19	Compromiso de SAN GABAN con su cliente Minera EL BROCAL
SOCABAYA138	I77SREP	2 598,236	383 151,50	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	58 945,106	3 885 789,80	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	829,847	54 857,99	Suministro de SAN GABAN a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R1102EDG	3 857,747	298 160,40	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R111EGA	13 723,371	1 019 701,79	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R1139KAL	6 608,942	510 796,78	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R113SREP	32 470,193	2 147 883,54	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R146SC	53,353	3 544,49	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (atiende a Puquina-Omate).

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R608EDG	2 270,063	119 074,71	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11CHI	183,937	12 219,93	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	20,155	1 338,99	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	59,326	3 941,34	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 334,866	88 682,33	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	106,800	7 095,30	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	24,741	1 643,71	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
SOCABAYA220	I95TRM	170 243,657	10 967 889,69	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armiño 220 kV.
	I96RDS	-38 816,916	-2 390 080,81	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	58 316,682	3 840 018,01	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	73 110,059	4 737 790,86	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
TALARA220	I110ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva.
	I111REP	-6 962,000	-1 172 757,02	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	39 662,270	3 478 027,61	Entrega de EEPSA proveniente de la C.T. Malacas.
	R1104EEP	224,423	17 789,92	Suministro de EEPSA a su cliente ENOSA
	R1105KAL	2 988,749	236 916,93	Suministro de KALLPA a su cliente ENOSA
	R1106ELP	15 635,997	1 041 413,20	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra ZORRITOS 220
	R1107EGN	3 116,231	225 430,77	Retiro de EGENOR hacia la barra ZORRITOS 220
	R1110EEP	677,697	49 025,17	Retiro de EEPSA hacia la barra ZORRITOS 220
	R1111KAL	9 025,216	652 891,84	Retiro de KALLPA hacia la barra ZORRITOS 220
	RL19EGN	1 031,957	81 802,78	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
TINGO MARIA 138	I54TRS	8 475,856	638 647,19	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R1067KAL	1 693,967	128 120,25	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Tingo María y otros).
	R1136EEP	113,835	8 609,72	Compromiso de EEPSA con su cliente Electrocentro
	R337ENS	759,855	49 064,91	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351SC	1 167,417	85 512,07	Retiro Sin Contrato de ELECTROTOCACHE
	R382SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sist. Tingo María)
	R80REP	4 206,671	327 067,35	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	9,727	611,97	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVA (SS.AA. Subestación Tingo María).
	RL32EGN	524,384	39 660,91	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo María 138)
TINGO MARIA 220	I192ELP	27,361	2 962,16	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
	I227ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	0,674	72,87	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I488EEP	0,146	15,82	Entrega de EEPSA proveniente de la barra VIZCARRA 220
	I62TER	42 757,195	2 942 491,17	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	14,220	2 611,95	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	R1014EGN	0,787	81,68	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R1159EEP	0,171	17,74	Retiro de EEPSA hacia la barra AGUAYTIA 220
	R270ELP	31,806	3 304,12	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R282ELP	0,898	14,52	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283CHI	1,356	20,52	Retiro de CHINANGO hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	2,123	69,57	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra
	R92TRS	8 495,782	641 300,13	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo María 138 kV.
	R93EAN	2,510	69,66	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	1,103	98,14	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R95TER	34 263,060	2 303 177,91	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra.
TINTAYA138	I168REP	10 399,135	700 882,71	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
	I499SREP	8 022,099	293 799,83	Entrega de REP proveniente de la barra Combapata 138
	R101SREP	-3 358,491	-450 085,87	Retiro de REP hacia la barra Callalli.
	R102EGM	510,004	42 352,44	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SURESTE (atiende a Yauri y SS.AA. Tintaya 138).
	R264EGM	7 871,825	524 120,66	Compromiso de EGEMSA con Xstrata Tintaya S.A.
	R362ENS	13 397,895	878 295,31	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
TOQUEPALA138	I219SREP	18 679,545	1 144 088,49	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
	I80EGS	5 239,976	509 932,96	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 kV.
	R116ENS	17 347,399	1 209 042,76	Compromiso de ENERSUR con SPCC.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./.)	Descripción
	R904SC	196,637	13 313,72	Retiro sin contrato de ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09CHI	677,923	45 900,12	Compromiso de CHINANGO para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	74,283	5 029,46	Compromiso de EEPSA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	218,653	14 804,33	Compromiso de EGENOR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ELP	4 919,814	333 105,87	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ENS	393,625	26 651,14	Compromiso de ENERSUR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	91,188	6 174,04	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
TRUJILLO220	I19SREP	154 039,065	10 458 513,18	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
	I462ELP	8 226,234	922 990,77	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Trujillo (CT de emergencia).
	I49EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Trujillo y C.T. Trupal.
	R1006KAL	12 190,718	795 332,77	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R1051ELP	134,590	6 418,41	Retiro de ELECTROPERU para atender a la C.T. Trujillo (C.T.de emergencia).
	R1124KAL	41 433,019	3 126 676,24	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1125EEP	3 036,406	229 137,46	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R146EGN	1 627,105	106 744,98	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.
	R21REP	35 283,426	2 519 787,38	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	44 266,455	2 895 143,75	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.
	R364KAL	3 807,087	220 021,37	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupal S.A..
	R606EGN	5 241,656	341 366,29	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Misquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	1 276,810	86 801,08	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	13 968,025	1 054 074,23	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
VENTANILLA220	I27EDG	102 051,306	7 536 909,19	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
	R1037EDG	8 967,692	650 504,50	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	R1055EGS	893,359	56 986,74	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre
	R1184KAL	1 395,872	89 041,75	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR (Mercado Libre)
	R37SREP	31 185,021	2 946 100,07	Retiro de REP hacia la barra Chavarria
	R44SREP	13 735,304	1 334 278,61	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R45SREP	-1 441,594	-972 217,37	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
	RL37CHI	6 072,256	440 473,42	Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por Licitacion
	RL37EDG	24 841,047	1 801 936,73	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	RL37EEP	3 162,546	229 406,94	Compromiso de EEPSA con EDELNOR
	RL37EGN	4 577,106	332 017,22	Compromiso de EGENOR con EDELNOR
	RL37ENS	7 052,716	511 594,68	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR
	RL37SMC	229,923	16 678,30	Compromiso de CORONA con EDELNOR
	RL37TER	1 380,058	100 107,60	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR
VIZCARRA220	I203ISA	63 623,409	3 891 019,57	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
	I204ELP	0,795	11,64	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I205CHI	1,211	16,78	Entrega de CHINANGO 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	1,823	57,60	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo Maria 220
	I65TER	33 581,874	2 312 752,78	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV.
	I66EAN	2,171	57,04	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV.
	R1015EGN	0,683	74,58	Retiro de EGENOR hacia la Barra Tingo Maria 220
	R1160EEP	0,148	16,20	Retiro de EEPSA hacia la Barra Tingo Maria 220
	R122TER	14,977	2 671,89	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Tingo Maria 220 kV.
	R269ELP	27,736	3 031,63	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Tingo Maria 220 kV.
	R945ELP	384,425	24 070,47	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	50 295,808	3 103 896,38	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.
	R99TRS	46 487,506	3 070 154,25	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	-3 038,704	-1 056 405,39	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	56 251,482	3 684 624,22	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	25 859,144	1 223 638,25	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
	R14REP	27 297,075	1 404 483,26	Retiro de REP hacia la barra Huacho.
	R764SC	56,559	97,32	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.
ZORRITOS220	I476ELP	15 262,464	1 028 067,67	Entrega de ELETROPERU proveniente de la barra TALARA 220KV
	I477EGN	3 021,532	221 170,27	Entrega de EGENOR proveniente de la barra TALARA 220KV
	I480EEP	657,102	48 098,62	Entrega de EEPSA proveniente de la barra TALARA 220KV

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I481KAL	8 750,950	640 552,58	Entrega de KALLPA proveniente de la barra TALARA 220KV
	I482ELP	1 117,299	127 150,27	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT TUMBES
	R1112ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Talara 220kv
	R1113EGN	3 144,240	235 630,31	Compromiso de EGENOR a su cliente ENOSA
	R1116EEP	683,788	51 243,30	Compromiso de EEPsA a su cliente ENOSA
	R1117KAL	9 106,337	682 431,72	Compromiso de KALLPA a su cliente ENOSA
	R1118ELP	15 874,982	1 095 734,08	Compromiso de ELECTROPERU a su cliente ECUADOR

RESUMEN CUADRO 1

BALANCE DE ENERGIA DEL COES-SINAC (MWh)

FEBRERO 2010

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
CELEPSA	40 090,795	867,314	39 223,481
CHINANGO	113 689,579	70 194,262	43 495,317
CORONA	8 265,120	10 162,274	-1 897,155
EDEGEL	497 234,349	519 244,096	-22 009,746
EEPSA	39 662,270	39 361,101	301,169
EGASA	58 408,112	62 987,125	-4 579,014
EGEMSA	25 727,807	31 878,304	-6 150,498
EGENOR	201 311,558	217 609,801	-16 298,243
EGESUR	7 632,133	8 217,921	-585,788
ELECTROANDES	138 593,349	72 291,614	66 301,735
ELECTROPERU	584 962,318	483 662,908	101 299,410
ENERSUR	357 153,345	372 883,905	-15 730,560
GEPSA	2 770,014		2 770,014
KALLPA GENERACION S.A.	150 721,915	270 481,022	-119 759,107
SAN GABAN	21 589,795	1 442,523	20 147,272
SANTA CRUZ	4 312,184		4 312,184
SDF ENERGIA	17 268,999	8 898,606	8 370,393
SHOUGESA	0,000	29 251,437	-29 251,437
TERMOSELVA	59 461,760	76 359,775	-16 898,015
ETESSELVA		909,954	-909,954
ISA		1 650,020	-1 650,020
REDESUR		-170,808	170,808
REP		11 872,122	-11 872,122
TRANSMANTARO		13 551,235	-13 551,235
REP-SEC	17 232,568	31 051,141	-13 818,573
Sin Contratos		11 430,317	-11 430,317
TOTAL	2 346 087,971	2 346 087,971	0,000

CUADRO N° 2-A1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 1

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/tgl (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0114	0,4574
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,16	166,54	0,3552	0,0057	0,3609
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	166,54	0,3355	0,0057	0,3412
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,70	166,54	0,3706	0,0057	0,3763
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0114	0,4603
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248	0,0114	0,3362
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364	0,0293	0,5657
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646	0,0328	0,3974
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608	0,0250	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234	0,0250	0,3484
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402	0,0267	0,5670
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722	0,0215	0,5937
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0114	0,4678
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0114	0,4695
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800	0,0117	0,0917
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808	0,0201	0,5010
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689	0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108	0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544	0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977	0,0077	1,0054
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685	0,0316	0,6001
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0105	0,01045
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792	0,0089	0,1881
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621	0,0077	0,0697
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648	0,0078	0,0726
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351	0,0114	0,04654
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	236,7	0,4200	0,0091	0,4291
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,29	223,65	0,4718	0,0228	0,4946
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	236,74	0,3987	0,0056	0,4043
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	236,74	0,4011	0,0055	0,4066
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	223,65	0,3314	0,0341	0,3655
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	223,65	0,4230	0,0174	0,4403
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975	0,0057	0,5032
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675	0,0038	0,4713
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248	0,0101	0,7349
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0347	0,4248
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0330	0,5056
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0404	0,4525
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392	0,0114	0,0506
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343	0,0114	0,0457
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000	0,0086	0,0086
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403	0,0117	0,0520
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0117	0,4409
MOLLENDO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0032	0,4764
MOLLENDO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0032	0,4578
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,4273	0,1548	0,0026	0,1574
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	246,44	0,4334	0,0250	0,4583
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714	0,0615	0,2329
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0203	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	272,60	0,3986	0,0165	0,4151
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662	0,0114	0,2775
TUMBES - R6	17,27	17,03	165,42	0,2313	0,0323	0,2635
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805	0,0117	0,0922
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927	0,0201	0,1128
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262	0,0097	0,0359
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906	0,0201	0,1108
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269	0,0099	0,0368
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259	0,0095	0,0354
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	238,78	6,80	3,82	0,0260	0,0097	0,0357
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0105	0,01045
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274	0,0099	0,0373
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878	0,0250	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269	0,0095	0,0365
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	239,94	0,3874	0,0410	0,4285
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412	0,0114	0,0526
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350	0,0129	0,5480
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370	0,0164	0,5534
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0010

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849

(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) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N°2-B1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 2 - 3

Escenario por cambio de precio de combustible Trujillo Norte D2.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0114	0,4574
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,16	166,54	0,3552	0,0057	0,3609
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	166,54	0,3355	0,0057	0,3412
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,70	166,54	0,3706	0,0057	0,3763
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0114	0,4603
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248	0,0114	0,3362
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364	0,0293	0,5657
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646	0,0328	0,3974
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608	0,0250	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234	0,0250	0,3484
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402	0,0267	0,56695
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722	0,0215	0,5937
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0114	0,4678
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0114	0,4695
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800	0,0117	0,0917
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808	0,0201	0,5010
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689	0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108	0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544	0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977	0,0077	1,0054
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685	0,0316	0,6001
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0105	0,0105
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792	0,0089	0,1881
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621	0,0077	0,0697
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648	0,0078	0,0726
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351	0,0114	0,0465
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	236,74	0,4200	0,0091	0,4291
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,29	223,65	0,4718	0,0228	0,4946
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	236,74	0,3987	0,0056	0,4043
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	236,74	0,4011	0,0055	0,4066
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	223,65	0,3314	0,0341	0,3655
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	223,654	0,4230	0,0174	0,4403
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975	0,0057	0,5032
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675	0,0038	0,4713
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248	0,0101	0,7349
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0347	0,4248
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0330	0,5056
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0404	0,4525
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392	0,0114	0,0506
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343	0,0114	0,0457
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000	0,0086	0,0086
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403	0,0117	0,0520
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0117	0,4409
MOLLENDO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0032	0,4764
MOLLENDO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0032	0,4578
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1548	0,0026	0,1574
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	246,44	0,4334	0,0250	0,4583
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714	0,0615	0,2329
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0203	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	272,60	0,3986	0,0165	0,4151
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662	0,0114	0,2775
TUMBES - R6	17,27	17,03	165,42	0,2313	0,0323	0,2635
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805	0,0117	0,0922
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927	0,0201	0,1128
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262	0,0097	0,0359
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906	0,0201	0,1108
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269	0,0099	0,0368
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259	0,0095	0,0354
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	6,80	3,82	0,0260	0,0097	0,0357
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0105	0,0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274	0,0099	0,0373
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878	0,0250	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269	0,0095	0,0365
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	304,25	0,4913	0,0410	0,5323
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412	0,0114	0,0526
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350	0,0129	0,5480
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370	0,0164	0,5534
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0010

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N°2-C1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 4 - 8

Escenario por cambio de precio de combustible de Bellavista y Taparachi.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523		0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460		0,0114	0,4574
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,16	166,54	0,3552		0,0057	0,3609
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	166,54	0,3355		0,0057	0,3412
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,70	166,54	0,3706		0,0057	0,3763
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489		0,0114	0,4603
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248		0,0114	0,3362
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364		0,0293	0,5657
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646		0,0328	0,3974
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608		0,0250	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234		0,0250	0,3484
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402		0,0267	0,5670
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722		0,0215	0,5937
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564		0,0114	0,4678
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581		0,0114	0,4695
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800		0,0117	0,0917
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808		0,0201	0,5010
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689		0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840		0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108		0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544		0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977		0,0077	1,0054
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685		0,0316	0,6001
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000		0,0105	0,0105
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792		0,0089	0,1881
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621		0,0077	0,0697
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648		0,0078	0,0726
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351		0,0114	0,0465
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	236,735	0,4200		0,0091	0,4291
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,29	223,65	0,4718		0,0228	0,4946
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	236,74	0,3987		0,0056	0,4043
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911		0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	236,74	0,4011		0,0055	0,4066
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647		0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	223,65	0,3314		0,0341	0,3655
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	223,654	0,4230		0,0174	0,4403
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975		0,0057	0,5032
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675		0,0038	0,4713
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248		0,0101	0,7349
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942		0,0347	0,5289
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987		0,0330	0,6317
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222		0,0404	0,5626
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392		0,0114	0,0506
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343		0,0114	0,0457
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000		0,0086	0,0086
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363		0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403		0,0117	0,0520
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292		0,0117	0,4409
MOLLENDO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733		0,0032	0,4764
MOLLENDO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546		0,0032	0,4578
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1548		0,0026	0,1574
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	246,44	0,4334		0,0250	0,4583
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714		0,0615	0,2329
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798		0,0203	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	272,60	0,3986		0,0165	0,4151
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662		0,0114	0,2775
TUMBES - R6	17,27	17,03	165,42	0,2313		0,0323	0,2635
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805		0,0117	0,0922
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326		0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927		0,0201	0,1128
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262		0,0097	0,0359
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906		0,0201	0,1108
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269		0,0099	0,0368
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259		0,0095	0,0354
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	6,80	3,82	0,0260		0,0097	0,0357
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000		0,0105	0,0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274		0,0099	0,0373
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878		0,0250	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269		0,0095	0,0365
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	304,25	0,4913		0,0410	0,5323
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412		0,0114	0,0526
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350		0,0129	0,5480
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370		0,0164	0,5534
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-		-	0,0029

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N°2-D1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 9 - 11

Escenario por cambio de precio de combustible de Tumbes.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523		0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460		0,0114	0,4574
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,16	166,54	0,3552		0,0057	0,3609
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	166,54	0,3355		0,0057	0,3412
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,70	166,54	0,3706		0,0057	0,3763
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489		0,0114	0,4603
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248		0,0114	0,3362
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364		0,0293	0,5657
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646		0,0328	0,3974
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608		0,0250	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234		0,0250	0,3484
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402		0,0267	0,5670
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722		0,0215	0,5937
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564		0,0114	0,4678
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581		0,0114	0,4695
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800		0,0117	0,0917
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808		0,0201	0,5010
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689		0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840		0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108		0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544		0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977		0,0077	1,0054
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685		0,0316	0,6001
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000		0,0105	0,0105
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792		0,0089	0,1881
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621		0,0077	0,0697
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648		0,0078	0,0726
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351		0,0114	0,0465
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	236,74	0,4200		0,0091	0,4291
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,29	223,65	0,4718		0,0228	0,4946
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	236,74	0,3987		0,0056	0,4043
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911		0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	236,74	0,4011		0,0055	0,4066
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647		0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	223,65	0,3314		0,0341	0,3655
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	223,65	0,4230		0,0174	0,4403
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975		0,0057	0,5032
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675		0,0038	0,4713
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248		0,0101	0,7349
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942		0,0347	0,5289
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987		0,0330	0,6317
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222		0,0404	0,5626
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392		0,0114	0,0506
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343		0,0114	0,0457
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000		0,0086	0,0086
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363		0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403		0,0117	0,0520
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292		0,0117	0,4409
MOLLENDO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733		0,0032	0,4764
MOLLENDO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546		0,0032	0,4578
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1548		0,0026	0,1574
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	246,44	0,4334		0,0250	0,4583
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714		0,0615	0,2329
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798		0,0203	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	272,60	0,3986		0,0165	0,4151
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662		0,0114	0,2775
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490		0,0323	0,2812
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805		0,0117	0,0922
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326		0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927		0,0201	0,1128
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262		0,0097	0,0359
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906		0,0201	0,1108
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269		0,0099	0,0368
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259		0,0095	0,0354
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	6,80	3,82	0,0260		0,0097	0,0357
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000		0,0105	0,0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274		0,0099	0,0373
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878		0,0250	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269		0,0095	0,0365
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	304,25	0,4913		0,0410	0,5323
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412		0,0114	0,0526
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350		0,0129	0,5480
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370		0,0164	0,5534
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-		-	0,0029

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N°2-E1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 12

Escenario por cambio de precio de combustible de Mollendo D2.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0114	0,4574
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,16	166,54	0,3552	0,0057	0,3609
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	166,54	0,3355	0,0057	0,3412
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,70	166,54	0,3706	0,0057	0,3763
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0114	0,4603
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248	0,0114	0,3362
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364	0,0293	0,5657
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646	0,0328	0,3974
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608	0,0250	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234	0,0250	0,3484
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402	0,0267	0,5670
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722	0,0215	0,5937
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0114	0,4678
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0114	0,4695
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800	0,0117	0,0917
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808	0,0201	0,5010
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689	0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108	0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544	0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977	0,0077	1,0054
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685	0,0316	0,6001
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0105	0,0105
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792	0,0089	0,1881
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621	0,0077	0,0697
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648	0,0078	0,0726
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351	0,0114	0,0465
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	236,74	0,4200	0,0091	0,4291
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,29	223,65	0,4718	0,0228	0,4946
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	236,74	0,3987	0,0056	0,4043
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	236,74	0,4011	0,0055	0,4066
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	223,65	0,3314	0,0341	0,3655
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	223,65	0,4230	0,0174	0,4403
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975	0,0057	0,5032
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675	0,0038	0,4713
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248	0,0101	0,7349
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942	0,0347	0,5289
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987	0,0330	0,6317
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222	0,0404	0,5626
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392	0,0114	0,0506
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343	0,0114	0,0457
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000	0,0086	0,0086
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403	0,0117	0,0520
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0117	0,4409
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	296,91	0,6037	0,0032	0,6069
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	296,91	0,5799	0,0032	0,5831
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1548	0,0026	0,1574
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	246,44	0,4334	0,0250	0,4583
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714	0,0615	0,2329
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0203	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	272,60	0,3986	0,0165	0,4151
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662	0,0114	0,2775
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490	0,0323	0,2812
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805	0,0117	0,0922
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927	0,0201	0,1128
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262	0,0097	0,0359
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906	0,0201	0,1108
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269	0,0099	0,0368
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259	0,0095	0,0354
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	1,09	3,82	0,0042	0,0097	0,0139
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0105	0,0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274	0,0099	0,0373
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878	0,0250	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269	0,0095	0,0365
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0410	0,5293
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412	0,0114	0,0526
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350	0,0129	0,5480
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370	0,0164	0,5534
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0029

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N° 2-F1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 13 - 15

Escenario por cambio de precio de combustible de Ilo1 D2.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0064	0,55869	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0114	0,45743	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,16	166,54	0,3552	0,0057	0,36091	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	166,54	0,3355	0,0057	0,34118	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,70	166,54	0,3706	0,0057	0,37627	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0114	0,46030	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248	0,0114	0,33624	
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364	0,0293	0,56567	
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646	0,0328	0,39739	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608	0,0250	0,38574	
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234	0,0250	0,34839	
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402	0,0267	0,56695	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722	0,0215	0,59368	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0114	0,46779	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0114	0,46946	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800	0,0117	0,09166	
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808	0,0201	0,50097	
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689	0,0201	0,48900	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0077	0,59174	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108	0,0077	0,81850	
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544	0,0077	0,86213	
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977	0,0077	1,00538	
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685	0,0316	0,60010	
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0105	0,01045	
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792	0,0089	0,18814	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621	0,0077	0,06972	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648	0,0078	0,07259	
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351	0,0114	0,04654	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	236,74	0,4200	0,0091	0,42908	
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,10	296,66	0,6993	0,0228	0,72213	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	236,74	0,3987	0,0056	0,40429	
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0328	0,52390	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	236,74	0,4011	0,0055	0,40661	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0308	0,29551	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	296,66	0,4395	0,0341	0,47366	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	296,66	0,5610	0,0174	0,57837	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975	0,0057	0,50316	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675	0,0038	0,47126	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248	0,0101	0,73487	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942	0,0347	0,52894	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987	0,0330	0,63168	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222	0,0404	0,56260	
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392	0,0114	0,05060	
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343	0,0114	0,04570	
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000	0,0086	0,00863	
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,25397	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403	0,0117	0,05198	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0117	0,44093	
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	296,91	0,6037	0,0032	0,60686	
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	296,91	0,5799	0,0032	0,58311	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1548	0,0026	0,15739	
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	246,44	0,4334	0,0250	0,45831	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714	0,0615	0,23293	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0203	0,50004	
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	272,60	0,3986	0,0165	0,41515	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662	0,0114	0,27755	
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490	0,0323	0,28122	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805	0,0117	0,09219	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0117	0,44433	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927	0,0201	0,11280	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262	0,0097	0,03590	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906	0,0201	0,11077	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269	0,0099	0,03683	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259	0,0095	0,03540	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	1,09	3,82	0,0042	0,0097	0,01388	
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0105	0,01045	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274	0,0099	0,03733	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878	0,0250	0,51273	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269	0,0095	0,03645	
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0410	0,52925	
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412	0,0114	0,0526	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350	0,0129	0,5480	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370	0,0164	0,5534	
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,00286	

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N°2-G1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 16 - 17

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523		0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	328,52	0,5551		0,0114	0,5665
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,16	166,54	0,3552		0,0057	0,3609
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	166,54	0,3355		0,0057	0,3412
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	10,70	166,54	0,3706		0,0057	0,3763
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	328,52	0,5587		0,0114	0,5701
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248		0,0114	0,3362
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364		0,0293	0,5657
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646		0,0328	0,3974
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608		0,0250	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234		0,0250	0,3484
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402		0,0267	0,5670
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722		0,0215	0,5937
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	328,52	0,5680		0,0114	0,5794
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	328,52	0,5701		0,0114	0,5815
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800		0,0117	0,0917
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808		0,0201	0,5010
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689		0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840		0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108		0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544		0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977		0,0077	1,0054
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685		0,0316	0,6001
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000		0,0105	0,0105
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792		0,0089	0,1881
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621		0,0077	0,0697
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648		0,0078	0,0726
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351		0,0114	0,0465
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	225,34	0,3998		0,0091	0,4089
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,10	296,66	0,6993		0,0228	0,7221
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	225,34	0,3795		0,0056	0,3851
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911		0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	225,34	0,3818		0,0055	0,3873
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647		0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	296,66	0,4395		0,0341	0,4737
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	296,66	0,5610		0,0174	0,5784
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975		0,0057	0,5032
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675		0,0038	0,4713
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248		0,0101	0,7349
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942		0,0347	0,5289
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987		0,0330	0,6317
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222		0,0404	0,5626
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392		0,0114	0,0506
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343		0,0114	0,0457
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000		0,0086	0,0086
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363		0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403		0,0117	0,0520
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292		0,0117	0,4409
MOLLENDO TG 1 - D2	36,73	11,71	296,91	0,6037		0,0032	0,6069
MOLLENDO TG 2 - D2	36,47	12,19	296,91	0,5799		0,0032	0,5831
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1548		0,0026	0,1574
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	310,58	0,5461		0,0250	0,5711
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714		0,0615	0,2329
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798		0,0203	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202		0,0165	0,4367
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662		0,0114	0,2775
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490		0,0323	0,2812
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805		0,0117	0,0922
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326		0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927		0,0201	0,1128
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262		0,0097	0,0359
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906		0,0201	0,1108
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269		0,0099	0,0368
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259		0,0095	0,0354
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	1,09	3,82	0,0042		0,0097	0,0139
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000		0,0105	0,0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274		0,0099	0,0373
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878		0,0250	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269		0,0095	0,0365
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882		0,0410	0,5293
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412		0,0114	0,0526
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350		0,0129	0,5480
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370		0,0164	0,5534
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-		-	0,0020

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N°2-H1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 18 - 26

Escenario por cambio de combustible de San Nicolás R500.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523		0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	328,52	0,5551		0,0114	0,5665
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	179,20	0,3574		0,0057	0,3630
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	179,20	0,3610		0,0057	0,3667
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	179,20	0,3346		0,0057	0,3403
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	328,52	0,5587		0,0114	0,5701
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248		0,0114	0,3362
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364		0,0293	0,5657
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646		0,0328	0,3974
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608		0,0250	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234		0,0250	0,3484
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402		0,0267	0,5670
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722		0,0215	0,5937
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	328,52	0,5680		0,0114	0,5794
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	328,52	0,5701		0,0114	0,5815
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800		0,0117	0,0917
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808		0,0201	0,5010
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689		0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840		0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108		0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544		0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977		0,0077	1,0054
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685		0,0316	0,6001
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000		0,0105	0,0105
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792		0,0089	0,1881
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621		0,0077	0,0697
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648		0,0078	0,0726
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351		0,0114	0,0465
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	225,34	0,3998		0,0091	0,4089
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,10	296,66	0,6993		0,0228	0,7221
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	225,34	0,3795		0,0056	0,3851
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911		0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	225,34	0,3818		0,0055	0,3873
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647		0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	296,66	0,4395		0,0341	0,4737
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	296,66	0,5610		0,0174	0,5784
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975		0,0057	0,5032
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675		0,0038	0,4713
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248		0,0101	0,7349
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942		0,0347	0,5289
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987		0,0330	0,6317
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222		0,0404	0,5626
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392		0,0114	0,0506
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343		0,0114	0,0457
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000		0,0086	0,0086
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363		0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403		0,0117	0,0520
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292		0,0117	0,4409
MOLLENDO TG 1 - D2	36,73	11,71	296,91	0,6037		0,0032	0,6069
MOLLENDO TG 2 - D2	36,47	12,19	296,91	0,5799		0,0032	0,5831
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1548		0,0026	0,1574
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	310,58	0,5461		0,0250	0,5711
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714		0,0615	0,2329
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798		0,0203	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202		0,0165	0,4367
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662		0,0114	0,2775
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490		0,0323	0,2812
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805		0,0117	0,0922
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326		0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927		0,0201	0,1128
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262		0,0097	0,0359
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906		0,0201	0,1108
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269		0,0099	0,0368
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259		0,0095	0,0354
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	1,09	3,82	0,0042		0,0097	0,0139
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000		0,0105	0,0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274		0,0099	0,0373
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878		0,0250	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269		0,0095	0,0365
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882		0,0410	0,5293
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412		0,0114	0,0526
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350		0,0129	0,5480
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370		0,0164	0,5534
CANON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-		-	0,0020

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N°2-11

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-048-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2010. PERIODO: 27 - 28

Escenario por cambio de combustible de San Nicolás

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	328,52	0,5551	0,0114	0,5665
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	179,20	0,3574	0,0057	0,3630
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	179,20	0,3610	0,0057	0,3667
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	179,20	0,3346	0,0057	0,3403
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	328,52	0,5587	0,0114	0,5701
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	19,69	16,50	0,3248	0,0114	0,3362
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364	0,0293	0,5657
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646	0,0328	0,3974
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608	0,0250	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	190,32	0,3234	0,0250	0,3484
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402	0,0267	0,5670
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722	0,0215	0,5937
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	328,52	0,5680	0,0114	0,5794
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	328,52	0,5701	0,0114	0,5815
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,52	6,94	0,0800	0,0117	0,0917
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808	0,0201	0,5010
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689	0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108	0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544	0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	7,09	297,29	0,9977	0,0077	1,0054
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685	0,0316	0,6001
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0105	0,0105
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,25	13,53	0,1792	0,0089	0,1881
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,46	5,41	0,0621	0,0077	0,0697
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,97	5,41	0,0648	0,0078	0,0726
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,60	3,32	0,0351	0,0114	0,0465
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	225,34	0,3746	0,0091	0,3837
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,10	296,66	0,6993	0,0228	0,7221
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	225,34	0,3556	0,0056	0,3612
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	225,34	0,3577	0,0055	0,3632
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	296,66	0,4395	0,0341	0,4737
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	296,66	0,5610	0,0174	0,5784
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975	0,0057	0,5032
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,24	181,37	0,4675	0,0038	0,4713
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,88	300,92	0,7248	0,0101	0,7349
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942	0,0347	0,5289
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987	0,0330	0,6317
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222	0,0404	0,5626
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	10,24	3,82	0,0392	0,0114	0,0506
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,35	3,32	0,0343	0,0114	0,0457
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,41	0,00	0,0000	0,0086	0,0086
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,54	3,82	0,0403	0,0117	0,0520
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0117	0,4409
MOLLENDO TG 1 - D2	36,73	11,71	296,91	0,6037	0,0032	0,6069
MOLLENDO TG 2 - D2	36,47	12,19	296,91	0,5799	0,0032	0,5831
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,4273	0,1548	0,0026	0,1574
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	310,58	0,5461	0,0250	0,5711
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,67	13,53	0,1714	0,0615	0,2329
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0203	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202	0,0165	0,4367
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,13	16,50	0,2662	0,0114	0,2775
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490	0,0323	0,2812
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,59	6,94	0,0805	0,0117	0,0922
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,34	6,94	0,0927	0,0201	0,1128
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,84	3,82	0,0262	0,0097	0,0359
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,05	6,94	0,0906	0,0201	0,1108
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,82	0,0269	0,0099	0,0368
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,82	0,0259	0,0095	0,0354
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	1,09	3,82	0,0042	0,0097	0,0139
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0105	0,0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,82	0,0274	0,0099	0,0373
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878	0,0250	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,82	0,0269	0,0095	0,0365
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0410	0,5293
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,26	4,01	0,0412	0,0114	0,0526
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350	0,0129	0,5480
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370	0,0164	0,5534
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0011

Tipo de cambio (S./US\$)

2,849 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

COSTOS MARGINALES EN SANTA ROSA PARA EL PERIODO 2010.02.01 AL 2010.02.16 EN S./KWh (IDEALIZADO)

HORA/DIA	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16
00:15	0,0008	0,0515	0,0508	0,0495	0,0509	0,0457	0,0457	0,0087	0,0106	0,0106	0,0087	0,0457	0,0088	0,0088	0,0033	0,0106
00:30	0,0008	0,0515	0,0508	0,0495	0,0509	0,0457	0,0457	0,0087	0,0106	0,0106	0,0087	0,0457	0,0088	0,0088	0,0033	0,0106
00:45	0,0008	0,0515	0,0508	0,0495	0,0509	0,0457	0,0457	0,0087	0,0106	0,0106	0,0087	0,0457	0,0088	0,0088	0,0033	0,0106
01:00	0,0008	0,0515	0,0508	0,0495	0,0509	0,0457	0,0457	0,0087	0,0106	0,0106	0,0087	0,0457	0,0088	0,0088	0,0033	0,0106
01:15	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0495	0,0087	0,0106	0,0008	0,0106	0,0018	0,0018	0,0087	0,0033	0,0033	0,0008	0,0106
01:30	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0495	0,0087	0,0106	0,0008	0,0106	0,0018	0,0018	0,0087	0,0033	0,0033	0,0008	0,0106
01:45	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0495	0,0087	0,0106	0,0008	0,0106	0,0018	0,0018	0,0087	0,0033	0,0033	0,0008	0,0106
02:00	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0495	0,0087	0,0106	0,0008	0,0106	0,0018	0,0018	0,0087	0,0033	0,0033	0,0008	0,0106
02:15	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0018	0,0087	0,0008	0,0018	0,0008	0,0008	0,0018	0,0033	0,0033	0,0008	0,0034
02:30	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0018	0,0087	0,0008	0,0018	0,0008	0,0008	0,0018	0,0033	0,0033	0,0008	0,0034
02:45	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0018	0,0087	0,0008	0,0018	0,0008	0,0008	0,0018	0,0033	0,0033	0,0008	0,0034
03:00	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0018	0,0087	0,0008	0,0018	0,0008	0,0008	0,0018	0,0033	0,0033	0,0008	0,0034
03:15	0,0008	0,0457	0,0457	0,0106	0,0457	0,0018	0,0018	0,0008	0,0087	0,0018	0,0008	0,0018	0,0033	0,0008	0,0008	0,0106
03:30	0,0008	0,0457	0,0457	0,0106	0,0457	0,0018	0,0018	0,0008	0,0087	0,0018	0,0008	0,0018	0,0033	0,0008	0,0008	0,0106
03:45	0,0008	0,0457	0,0457	0,0106	0,0457	0,0018	0,0018	0,0008	0,0087	0,0018	0,0008	0,0018	0,0033	0,0008	0,0008	0,0106
04:00	0,0008	0,0457	0,0457	0,0106	0,0457	0,0018	0,0018	0,0008	0,0087	0,0018	0,0008	0,0018	0,0033	0,0008	0,0008	0,0106
04:15	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0018	0,0018	0,0008	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0033	0,0008	0,0008	0,0088
04:30	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0018	0,0018	0,0008	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0033	0,0008	0,0008	0,0088
04:45	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0018	0,0018	0,0008	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0033	0,0008	0,0008	0,0088
05:00	0,0008	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0018	0,0018	0,0008	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0033	0,0008	0,0008	0,0088
05:15	0,0008	0,0457	0,0495	0,0457	0,0496	0,0087	0,0018	0,0018	0,0087	0,0087	0,0018	0,0087	0,0033	0,0008	0,0008	0,0106
05:30	0,0008	0,0457	0,0495	0,0457	0,0496	0,0087	0,0018	0,0018	0,0087	0,0087	0,0018	0,0087	0,0033	0,0008	0,0008	0,0106
05:45	0,0008	0,0457	0,0495	0,0457	0,0495	0,0087	0,0018	0,0018	0,0087	0,0087	0,0018	0,0087	0,0033	0,0008	0,0008	0,0106
06:00	0,0008	0,0457	0,0495	0,0457	0,0495	0,0087	0,0018	0,0018	0,0087	0,0087	0,0018	0,0087	0,0033	0,0008	0,0008	0,0106
06:15	0,0054	0,0509	0,0509	0,0496	0,0497	0,0087	0,0008	0,0106	0,0456	0,0107	0,0106	0,0493	0,0457	0,0008	0,0008	0,0462
06:30	0,0054	0,0509	0,0509	0,0496	0,0497	0,0087	0,0008	0,0106	0,0456	0,0107	0,0106	0,0493	0,0457	0,0008	0,0008	0,0462
06:45	0,0054	0,0507	0,0507	0,0495	0,0496	0,0087	0,0008	0,0106	0,0456	0,0106	0,0106	0,0493	0,0457	0,0008	0,0008	0,0458
07:00	0,0054	0,0507	0,0507	0,0495	0,0496	0,0087	0,0008	0,0106	0,0456	0,0106	0,0106	0,0493	0,0457	0,0008	0,0008	0,0458
07:15	0,0495	0,0516	0,0509	0,0749	0,0516	0,0467	0,0087	0,0467	0,0515	0,0515	0,0737	0,0725	0,0471	0,0032	0,0106	0,0496
07:30	0,0495	0,0516	0,0509	0,0749	0,0516	0,0467	0,0087	0,0467	0,0515	0,0515	0,0737	0,0725	0,0471	0,0032	0,0106	0,0496
07:45	0,0495	0,0515	0,0509	0,0715	0,0515	0,0460	0,0087	0,0457	0,0513	0,0513	0,0713	0,0712	0,0459	0,0033	0,0106	0,0495
08:00	0,0495	0,0515	0,0509	0,0715	0,0515	0,0460	0,0087	0,0457	0,0513	0,0513	0,0713	0,0712	0,0459	0,0033	0,0106	0,0495
08:15	0,0498	0,0742	0,0730	0,0778	0,1653	0,0495	0,0106	0,0495	0,0515	0,0515	0,0779	0,0783	0,0495	0,0087	0,0718	0,0516
08:30	0,0498	0,0742	0,0730	0,0778	0,1653	0,0495	0,0106	0,0495	0,0515	0,0515	0,0779	0,0783	0,0495	0,0087	0,0718	0,0516
08:45	0,0498	0,0742	0,0730	0,0778	0,1653	0,0495	0,0106	0,0495	0,0515	0,0515	0,0779	0,0783	0,0495	0,0087	0,0718	0,0516
09:00	0,0498	0,0742	0,0730	0,0778	0,1653	0,0495	0,0106	0,0495	0,0515	0,0515	0,0779	0,0783	0,0495	0,0087	0,0718	0,0516
09:15	0,0509	0,0772	0,1630	0,3135	0,0768	0,0496	0,0495	0,0515	0,0727	0,0749	0,1636	0,1647	0,0496	0,0106	0,1631	0,0516
09:30	0,0509	0,0772	0,1630	0,3135	0,0768	0,0496	0,0495	0,0515	0,0727	0,0749	0,1636	0,1647	0,0496	0,0106	0,1631	0,0516
09:45	0,0509	0,0772	0,1630	0,3135	0,0768	0,0496	0,0495	0,0515	0,0727	0,0749	0,1636	0,1647	0,0496	0,0106	0,1631	0,0516
10:00	0,0509	0,0772	0,1630	0,3135	0,0768	0,0496	0,0495	0,0515	0,0727	0,0749	0,1636	0,1647	0,0496	0,0106	0,1631	0,0516
10:15	0,0516	0,0797	0,1633	0,0781	0,1644	0,0508	0,0496	0,0515	0,0752	0,1644	0,3135	0,1806	0,0753	0,0107	0,0749	0,0791
10:30	0,0516	0,0797	0,1633	0,0781	0,1644	0,0508	0,0496	0,0515	0,0752	0,1644	0,3135	0,1806	0,0753	0,0107	0,0749	0,0791
10:45	0,0516	0,0797	0,1633	0,0781	0,1644	0,0508	0,0496	0,0515	0,0752	0,1644	0,3135	0,1806	0,0753	0,0107	0,0749	0,0791
11:00	0,0516	0,0797	0,1633	0,0781	0,1644	0,0508	0,0496	0,0515	0,0752	0,1644	0,3135	0,1806	0,0753	0,0107	0,0749	0,0791
11:15	0,0516	0,1641	0,1636	0,0749	0,0777	0,0513	0,0495	0,0515	0,0752	0,1655	0,1638	0,1657	0,0753	0,0107	0,1642	0,1635
11:30	0,0516	0,1641	0,1636	0,0749	0,0777	0,0513	0,0495	0,0515	0,0752	0,1655	0,1638	0,1657	0,0753	0,0107	0,1642	0,1635
11:45	0,0516	0,1641	0,1636	0,0749	0,0777	0,0513	0,0495	0,0515	0,0752	0,1655	0,1638	0,1657	0,0753	0,0107	0,1642	0,1635
12:00	0,0516	0,1641	0,1636	0,0749	0,0777	0,0513	0,0495	0,0515	0,0752	0,1655	0,1638	0,1657	0,0753	0,0107	0,1642	0,1635
12:15	0,0516	0,0752	0,0747	0,0746	0,0510	0,0508	0,0459	0,0508	0,0735	0,0515	0,1088	0,1079	0,0768	0,0107	0,1641	0,0768
12:30	0,0516	0,0752	0,0747	0,0746	0,0510	0,0508	0,0459	0,0508	0,0735	0,0515	0,1088	0,1079	0,0768	0,0107	0,1641	0,0768
12:45	0,0516	0,0752	0,0747	0,0746	0,0510	0,0508	0,0459	0,0508	0,0735	0,0515	0,1088	0,1079	0,0768	0,0107	0,1641	0,0768
13:00	0,0516	0,0752	0,0747	0,0746	0,0510	0,0508	0,0459	0,0508	0,0735	0,0515	0,1088	0,1079	0,0768	0,0107	0,1641	0,0768
13:15	0,0708	0,0752	0,0777	0,0745	0,0510	0,0471	0,0495	0,0507	0,0515	0,0515	0,1088	0,1079	0,0731	0,0088	0,1642	0,0770
13:30	0,0708	0,0752	0,0777	0,0745	0,0510	0,0471	0,0495	0,0507	0,0515	0,0515	0,1088	0,1079	0,0731	0,0088	0,1642	0,0770
13:45	0,0708	0,0752	0,0777	0,0745	0,0510	0,0471	0,0495	0,0507	0,0515	0,0515	0,1088	0,1079	0,0731	0,0088	0,1642	0,0770
14:00	0,0708	0,0752	0,0777	0,0745	0,0510	0,0471	0,0495	0,0507	0,0515	0,0515	0,1088	0,1079	0,0731	0,0088	0,1642	0,0770
14:15	0,0738	0,0752	0,1631	0,0777	0,0516	0,0470	0,0460	0,0515	0,0750	0,0713	0,1637	0,1642	0,0495	0,0088	0,1642	0,1635
14:30	0,0738	0,0752	0,1631	0,0777	0,0516	0,0470	0,0460	0,0515	0,0750	0,0713	0,1637	0,1642	0,0495	0,0088	0,1642	0,1635
14:45	0,0738	0,0752	0,1631	0,0777	0,0516	0,0470	0,0460	0,0515	0,0750	0,0713	0,1637	0,1642	0,0495	0,0088	0,1642	0,1635
15:00	0,0738	0,0752	0,1631	0,0777	0,0516	0,0470	0,0460	0,0515	0,0750	0,0713	0,1637	0,1642	0,0495	0,0088	0,1642	0,1635
15:15	0,0734	0,0780	0,1630	0,0783	0,0509	0,0470	0,0457	0,0515	0,0750	0,0515	0,1632	0,1079	0,0496	0,0088	0,1641	0,1635
15:30	0,0734	0,0780	0,1630	0,0783	0,0509	0,0470	0,0457	0,0515	0,0750	0,0515	0,1632	0,1079	0,0496	0,0088	0,1641	0,1635
15:45	0,0734	0,0780	0,1630	0,0783	0,0509	0,0470	0,0457	0,0515	0,0750	0,0515	0,1632	0,1079	0,0496	0,0088	0,1641	0,1635
16:00	0,0734	0,0780														

COSTOS MARGINALES EN SANTA ROSA PARA EL PERIODO 2009.02.17 AL 2009.02.28 EN S./KWh (IDEALIZADO)

HORADIA	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28			
00:15	0,0033	0,0106	0,0514	0,0087	0,0459	0,0008	0,0106	0,0087	0,0038	0,0039	0,0028	0,0359			
00:30	0,0033	0,0106	0,0514	0,0087	0,0459	0,0008	0,0106	0,0087	0,0038	0,0039	0,0028	0,0359			
00:45	0,0033	0,0106	0,0514	0,0087	0,0459	0,0008	0,0106	0,0087	0,0038	0,0039	0,0028	0,0359			
01:00	0,0033	0,0106	0,0514	0,0087	0,0459	0,0008	0,0106	0,0087	0,0038	0,0039	0,0028	0,0359			
01:15	0,0008	0,0034	0,0106	0,0038	0,0106	0,0008	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0008	0,0028			
01:30	0,0008	0,0034	0,0106	0,0038	0,0106	0,0008	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0008	0,0028			
01:45	0,0008	0,0034	0,0106	0,0038	0,0106	0,0008	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0008	0,0028			
02:00	0,0008	0,0034	0,0106	0,0038	0,0106	0,0008	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0008	0,0028			
02:15	0,0008	0,0033	0,0087	0,0008	0,0087	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0028			
02:30	0,0008	0,0033	0,0087	0,0008	0,0087	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0028			
02:45	0,0008	0,0033	0,0087	0,0008	0,0087	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0028			
03:00	0,0008	0,0033	0,0087	0,0008	0,0087	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0028			
03:15	0,0008	0,0033	0,0039	0,0008	0,0039	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008			
03:30	0,0008	0,0033	0,0039	0,0008	0,0039	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008			
03:45	0,0008	0,0033	0,0039	0,0008	0,0039	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008			
04:00	0,0008	0,0033	0,0039	0,0008	0,0039	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008			
04:15	0,0008	0,0033	0,0039	0,0008	0,0039	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008			
04:30	0,0008	0,0033	0,0039	0,0008	0,0039	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008			
04:45	0,0008	0,0033	0,0039	0,0008	0,0039	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008			
05:00	0,0008	0,0033	0,0039	0,0008	0,0039	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008	0,0038	0,0008	0,0008			
05:15	0,0008	0,0087	0,0087	0,0008	0,0038	0,0008	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008			
05:30	0,0008	0,0087	0,0087	0,0008	0,0038	0,0008	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008			
05:45	0,0008	0,0087	0,0087	0,0008	0,0039	0,0008	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008			
06:00	0,0008	0,0087	0,0087	0,0008	0,0039	0,0008	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008			
06:15	0,0033	0,0458	0,0514	0,0046	0,0008	0,0038	0,0106	0,0087	0,0039	0,0039	0,0008	0,0008			
06:30	0,0033	0,0458	0,0514	0,0046	0,0008	0,0038	0,0106	0,0087	0,0039	0,0039	0,0008	0,0008			
06:45	0,0032	0,0456	0,0513	0,0038	0,0008	0,0038	0,0105	0,0087	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008			
07:00	0,0032	0,0456	0,0513	0,0038	0,0008	0,0038	0,0105	0,0087	0,0038	0,0038	0,0008	0,0008			
07:15	0,0461	0,0494	0,0513	0,0451	0,0039	0,0359	0,0468	0,0467	0,0513	0,0359	0,0087	0,0008			
07:30	0,0461	0,0494	0,0513	0,0451	0,0039	0,0359	0,0468	0,0467	0,0513	0,0359	0,0087	0,0008			
07:45	0,0457	0,0494	0,0514	0,0449	0,0038	0,0357	0,0458	0,0458	0,0513	0,0358	0,0087	0,0008			
08:00	0,0457	0,0494	0,0514	0,0449	0,0038	0,0357	0,0458	0,0458	0,0513	0,0358	0,0087	0,0008			
08:15	0,0516	0,0776	0,0514	0,0514	0,0455	0,0514	0,0772	0,0751	0,0748	0,0467	0,0459	0,0029			
08:30	0,0516	0,0776	0,0514	0,0514	0,0455	0,0514	0,0772	0,0751	0,0748	0,0467	0,0459	0,0029			
08:45	0,0516	0,0776	0,0514	0,0514	0,0455	0,0514	0,0772	0,0751	0,0748	0,0467	0,0459	0,0029			
09:00	0,0516	0,0776	0,0514	0,0514	0,0455	0,0514	0,0772	0,0751	0,0748	0,0467	0,0459	0,0029			
09:15	0,0516	0,0784	0,0514	0,0502	0,0459	0,0714	0,0778	0,0778	0,0784	0,0469	0,0514	0,0088			
09:30	0,0516	0,0784	0,0514	0,0502	0,0459	0,0714	0,0778	0,0778	0,0784	0,0469	0,0514	0,0088			
09:45	0,0516	0,0784	0,0514	0,0502	0,0459	0,0714	0,0778	0,0778	0,0784	0,0469	0,0514	0,0088			
10:00	0,0516	0,0784	0,0514	0,0502	0,0459	0,0714	0,0778	0,0778	0,0784	0,0469	0,0514	0,0088			
10:15	0,0769	0,1629	0,0766	0,0514	0,0459	0,0783	0,1087	0,1638	0,0782	0,0514	0,0514	0,0107			
10:30	0,0769	0,1629	0,0766	0,0514	0,0459	0,0783	0,1087	0,1638	0,0782	0,0514	0,0514	0,0107			
10:45	0,0769	0,1629	0,0766	0,0514	0,0459	0,0783	0,1087	0,1638	0,0782	0,0514	0,0514	0,0107			
11:00	0,0769	0,1629	0,0766	0,0514	0,0459	0,0783	0,1087	0,1638	0,0782	0,0514	0,0514	0,0107			
11:15	0,0769	0,1629	0,0778	0,0514	0,0714	0,1647	0,1629	0,1627	0,1625	0,0780	0,0514	0,0107			
11:30	0,0769	0,1629	0,0778	0,0514	0,0714	0,1647	0,1629	0,1627	0,1625	0,0780	0,0514	0,0107			
11:45	0,0769	0,1629	0,0778	0,0514	0,0714	0,1647	0,1629	0,1627	0,1625	0,0780	0,0514	0,0107			
12:00	0,0769	0,1629	0,0778	0,0514	0,0714	0,1647	0,1629	0,1627	0,1625	0,0780	0,0514	0,0107			
12:15	0,0516	0,0899	0,0722	0,0502	0,0459	0,1078	0,1078	0,0774	0,0514	0,0513	0,0514	0,0107			
12:30	0,0516	0,0899	0,0722	0,0502	0,0459	0,1078	0,1078	0,0774	0,0514	0,0513	0,0514	0,0107			
12:45	0,0516	0,0899	0,0722	0,0502	0,0459	0,1078	0,1078	0,0774	0,0514	0,0513	0,0514	0,0107			
13:00	0,0516	0,0899	0,0722	0,0502	0,0459	0,1078	0,1078	0,0774	0,0514	0,0513	0,0514	0,0107			
13:15	0,0743	0,0779	0,0760	0,0514	0,0459	0,0783	0,0779	0,0759	0,0514	0,0514	0,0460	0,0360			
13:30	0,0743	0,0779	0,0760	0,0514	0,0459	0,0783	0,0779	0,0759	0,0514	0,0514	0,0460	0,0360			
13:45	0,0743	0,0779	0,0760	0,0514	0,0459	0,0783	0,0779	0,0759	0,0514	0,0514	0,0460	0,0360			
14:00	0,0743	0,0779	0,0760	0,0514	0,0459	0,0783	0,0779	0,0759	0,0514	0,0514	0,0460	0,0360			
14:15	0,0765	0,0899	0,0772	0,0502	0,0360	0,1631	0,1078	0,0748	0,0514	0,0514	0,0360	0,0107			
14:30	0,0765	0,0899	0,0772	0,0502	0,0360	0,1631	0,1078	0,0748	0,0514	0,0514	0,0360	0,0107			
14:45	0,0765	0,0899	0,0772	0,0502	0,0360	0,1631	0,1078	0,0748	0,0514	0,0514	0,0360	0,0107			
15:00	0,0765	0,0899	0,0772	0,0502	0,0360	0,1631	0,1078	0,0748	0,0514	0,0514	0,0360	0,0107			
15:15	0,0767	0,0899	0,0766	0,0502	0,0358	0,0755	0,3135	0,0777	0,0746	0,0755	0,0465	0,0028			
15:30	0,0767	0,0899	0,0766	0,0502	0,0358	0,0755	0,3135	0,0777	0,0746	0,0755	0,0465	0,0028			
15:45	0,0767	0,0899	0,0766	0,0502	0,0358	0,0755	0,3135	0,0777	0,0746	0,0755	0,0465	0,0028			
16:00	0,0767	0,0899	0,0766	0,0502	0,0358	0,0755	0,3135	0,0777	0,0746	0,0755	0,0465	0,0028			
16:15	0,0516	0,0779	0,0759	0,0501	0,0358	0,0514	0,1631	0,0732	0,0794	0,0755	0,0359	0,0028			
16:30	0,0516	0,0779	0,0759	0,0501	0,0358	0,0514	0,1631	0,0732	0,0794	0,0755	0,0359	0,0028			
16:45	0,0516	0,0779	0,0759	0,0501	0,0358	0,0514	0,1631	0,0732	0,0794	0,0755	0,0359	0,0028			
17:00	0,0516	0,0779	0,0759	0,0501	0,0358	0,0514	0,1631	0,0732	0,0794	0,0755	0,0359	0,0028			
17:15	0,0514	0,0494	0,0467	0,0452	0,0087	0,0358	0,0358	0,0088	0,0360	0,0359	0,0028	0,0028			
17:30	0,0514	0,0494	0,0467	0,0452	0,0087	0,0358	0,0358	0,0088	0,0360	0,0359	0,0028	0,0028			
17:45	0,0514	0,0494	0,0467	0,0452	0,0087	0,0358	0,0358	0,0088	0,0360	0,0359	0,0028	0,0028			
18:00	0,0514	0,0494	0,0467	0,0452	0,0087	0,0358	0,0358	0,0088	0,0360	0,0359	0,0028	0,0028			
18:15	0,0779	0,0899	0,0760	0,3135	0,0716	0,0753	0,0772	0,1623	0,1623	0,1633	0,0712	0,0720			
18:30	0,0779	0,0899	0,0760	0,3135	0,0716	0,0753	0,0772	0,1623	0,1623	0,1633	0,0712	0,0720			
18:45	0,0779	0,0899	0,0760	0,3135	0,0716	0,0753	0,0772	0,1623	0,1623	0,1633	0,0712	0,0720			
19:00	0,0779	0,0899	0,0760	0,3135	0,0716	0,0753	0,0772	0,1623	0,1623	0,1633	0,0712	0,0720			

CUADRO No. 4

INGRESO POR POTENCIA EN NUEVOS SOLES (*)
MES : FEBRERO DE 2010

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	13 707 160,96	20,1049
EDEGEL	17 062 877,42	25,0269
EGENOR	5 377 408,29	7,8873
ELECTROANDES	3 531 141,44	5,1793
SHOUGESA	453 639,60	0,6654
EEPSA	1 455 886,11	2,1354
TERMOSELVA	2 049 681,75	3,0064
EGEMSA	1 348 627,25	1,9781
EGASA	1 982 686,61	2,9081
EGESUR	356 598,85	0,5230
ENERSUR	12 255 790,67	17,9761
SAN GABAN	1 348 216,58	1,9775
SM CORONA	268 626,92	0,3940
KALLPA GENERACION S.A.	4 006 327,55	5,8763
SANTA CRUZ	61 602,58	0,0904
SdF ENERGIA	416 628,84	0,6111
CHINANGO	2436093,53	3,5731
GEPSA	59201,73	0,0868
TOTAL	68 178 196,68	100,00

(*) Referencia : Informe COES/D/DO/STR-047-2010 (Valorización de las Transferencias de Potencia)

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


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


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Cuadro N° 4.1

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : FEBRERO DE 2010

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	2,031305
EDEGEL	37,494404
EEPSA	0,000000
ELECTROANDES	0,000000
EGENOR	1,294412
ELECTROPERU	0,000000
SHOUGESA	0,000000
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,036175
EGASA	0,000000
EGEMSA	2,503959
EGESUR	0,000000
ENERSUR	34,003059
SAN GABAN	11,244479
KALLPA GENERACION S.A.	0,000000
SDF ENERGÍA	3,792434
SANTA CRUZ	0,763845
CELEPSA	0,000000
GEPSA	0,871903
AGRO INDUSTRIAS MAJA	0,000000
CHINANGO	5,964023
TOTAL	100,000000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la composición N° 1 del Informe COES/D/DO/STR-021-2010

CUADRO 5
COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA
EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
(NUEVOS SOLES)
FEBRERO 2010

Empresa	Potencia Energía	Pruebas Aleatorias
ELECTROPERU	11 281,62	-
EDEGEL	18 537,33	-
EGENOR	5 009,80	-
ELECTROANDES	-	-
SHOUGESA	58 454,25	-
EEPSA	2 605,81	-
TERMOSELVA	5 563,53	-
EGEMSA	128,72	-
EGASA	52 505,91	-
EGESUR	-	-
ENERSUR	229 193,03	-
SAN GABAN	101,12	-
SOC. MIN. CORONA	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	49 805,07	-
SANTA CRUZ	-	-
SDF ENERGIA	-	-
CHINANGO	-	-
GEPSA	-	-
TOTAL	433 186,20	-

**CUADRO N°6-A
COMPENSACION POR REGULACION PRIMARIA DE FRECUENCIA
FEBRERO-2010**

COES/D/DO/STR-048-2010

A / DE	ELECTROPERU	EDEGEL	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	UTI5 D2	UTI6 D2	C.T. TRUJILLO	TOTAL	
EDEGEL	224 448	201 853 0	87 252	54 957	12 939	17 695	29 629	22 511	24 855	3 254	164 423	14 102	4 304	104 263	1 641	6 727	44 773	1 082	0	0	3 174	1 023 883,43	
EGASA	11 442	10 290 0	4 448	2 802	660	902	1 510	1 148	1 267	166	8 382	719	219	5 315	84	343	2 282	55	0	0	162	52 194,50	
SAN GABAN	3675	3305 0	1429	900	212	290	485	369	407	53	2692	231	70	1 707	27	110	733	18	0	0	52	16 766,08	
EGENOR	84302	75816 0	32772	20642	4860	6646	11129	8455	9336	1222	61757	5297	1617	39 161	616	2 527	16 817	406	0	0	1 192	384 568,99	
ELECTROANDES	36 743	33 044 0	14 284	8 997	2 118	2 897	4 850	3 685	4 069	533	26 917	2 309	705	17 068	269	1 101	7 330	177	0	0	520	167 614,76	
ELECTROPERU	96 750	87 010 0	37 611	23 690	5 577	7 628	12 772	9 703	10 714	1 403	70 876	6 079	1 855	44 943	707	2 900	19 300	466	0	0	1 368	441 352,99	
ENERSUR	65 101	58 547 0	25 307	15 940	3 753	5 132	8 594	6 529	7 209	944	47 691	4 090	1 249	30 241	476	1 951	12 986	314	0	0	921	296 975,83	
EGEMSA	19 220	17 285 0	7 472	4 706	1 108	1 515	2 537	1 928	2 128	279	14 080	1 208	369	8 928	141	576	3 834	93	0	0	272	87 677,66	
KALLPA	64 938	58 401 0	25 244	15 900	3 744	5 120	8 572	6 513	7 191	941	47 571	4 080	1 245	30 165	475	1 946	12 954	313	0	0	918	296 232,31	
EEPSA	13	12 0	5	3	1	1	2	1	1	0	10	1	0	6	0	0	3	0	0	0	0	60,85	
TERMOSELVA	12 055	10 842 0	4 686	2 952	695	950	1 591	1 209	1 335	175	8 831	757	231	5 600	88	361	2 405	58	0	0	170	54 994,53	
SANTA CRUZ	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	
SDF ENERGIA	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	
CHINANGO	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	
TOTAL	618 688,77	556 404,68	#	240 508,61	151 488,38	35 666,45	48 775,92	81 672,89	62 050,88	68 513,10	8 969,86	453 230,80	38 871,72	11 865,29	287 398,52	4 523,82	18 543,45	123 416,60	2 982,82	0,00	0,00	8 749,37	2 822 321,93

**CUADRO N°6-B
COMPENSACION POR REGULACION DE FRECUENCIA
FEBRERO 2010**

EMPRESA	DIA	E MW.h	Trpf hr	CVrf \$/KWh	ELECTROPERU	EDEGEL	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	Total (\$/.)
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	11 0,74	0,75	0,5000	55	49	21	13	3	4	7	5	6	1	40	3	1	25	0	2	11	0	4	251
	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11 17,57	1,00	0,3525	735	652	282	178	42	57	96	73	80	11	531	46	14	337	5	22	145	3	51	3 359
	SUB TOTAL	18,31	1,75		790	701	303	191	45	61	103	78	86	11	571	49	15	362	6	23	155	4	55	3610
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	17 35,61	0,50	0,0710	-350	-311	-134	-85	-20	-27	-46	-35	-38	-5	-253	-22	-7	-160	-3	-10	-69	-2	-24	-1 600
		26 12,22	0,25	0,0790	26	23	10	6	1	2	3	3	3	0	19	2	1	12	0	1	5	0	2	120
	AGUAYTIA TG 2 - GAS	3 11,81	0,25	0,0816	84	74	32	20	5	7	11	8	9	1	61	5	2	38	1	2	16	0	6	383
		15 96,15	1,25	0,0713	-1632	-1447	-626	-394	-93	-127	-212	-161	-178	-23	-1179	-101	-32	-747	-12	-48	-321	-8	-113	-7 455
		17 158,67	2,00	0,0708	85	75	33	21	5	7	11	8	9	1	61	5	2	39	1	3	17	0	6	388
		17 31,44	0,50	0,0749	-304	-270	-117	-73	-17	-24	-40	-30	-33	-4	-220	-19	-6	-139	-2	-9	-60	-1	-21	-1 390
		19 31,88	0,50	0,0747	-8	-7	-3	-2	0	-1	-1	-1	-1	0	-6	-1	0	-4	0	0	-2	0	-1	-37
	SUB TOTAL	377,78	5,25		-2099	-1862	-805	-507	-119	-163	-273	-208	-229	-30	-1516	-130	-41	-962	-15	-62	-413	-10	-146	-9590
ELECTROPERU	TRUJILLO NORTE - D2	11 19,19	0,75	0,5323	1534	1360	588	370	87	119	200	152	168	22	1108	95	30	703	11	45	302	7	107	7 008
	YARINACOCOA - R6	11 2,51	1,00	0,4151	144	127	55	35	8	11	19	14	16	2	104	9	3	66	1	4	28	1	10	657
	SUB TOTAL	21,71	1,75		1678	1488	643	405	95	130	218	166	183	24	1212	104	33	769	12	50	330	8	116	7665
KALLPA	KALLPA TG2 - GAS	28 307,90	1,75	0,0457	1222	1084	468	295	69	95	159	121	133	17	883	76	24	560	9	36	240	6	85	5 582
	SUB TOTAL	307,90	1,75		1222	1084	468	295	69	95	159	121	133	17	883	76	24	560	9	36	240	6	85	5582
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	11 4,46	0,50	0,3351	163	144	62	39	9	13	21	16	18	2	118	10	3	75	1	5	32	1	11	744
	SUB TOTAL	4,46	0,50		163	144	62	39	9	13	21	16	18	2	118	10	3	75	1	5	32	1	11	744
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	11 1,54	0,50	0,2955	43	38	17	10	2	3	6	4	5	1	31	3	1	20	0	1	9	0	3	198
	MOLLENDO 123 - R500	11 2,23	0,75	0,2540	43	38	16	10	2	3	6	4	5	1	31	3	1	19	0	1	8	0	3	194
	SUB TOTAL	3,77	1,25		86	76	33	21	5	7	11	8	9	1	62	5	2	39	1	3	17	0	6	392
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	11 1,89	0,75	0,3484	75	67	29	18	4	6	10	7	8	1	54	5	1	34	1	2	15	0	5	343
	PIURA 2 - D2	11 0,40	0,50	0,5127	30	26	11	7	2	2	4	3	3	0	22	2	1	14	0	1	6	0	2	136
	SUB TOTAL	2,29	1,25		105	93	40	25	6	8	14	10	11	1	76	6	2	48	1	3	21	0	7	479
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	2 24,15	0,75	0,1208	218	193	83	53	12	17	28	22	24	3	157	13	4	100	2	6	43	1	15	995
	STA ROSA UTI 6 - GAS	2 71,67	1,75	0,1130	536	476	206	130	30	42	70	53	59	8	388	33	10	246	4	16	106	3	37	2 451
	STAROSA TG8 GAS	3 133,76	0,75	0,0524	47	42	18	11	3	4	6	5	5	1	34	3	1	22	0	1	9	0	3	215
		7 80,34	0,50	0,0537	-4569	-4052	-1752	-1103	-260	-355	-595	-452	-499	-65	-3301	-283	-89	-2093	-33	-135	-899	-22	-317	-20 874
		9 39,49	0,25	0,0539	-178	-157	-68	-43	-10	-14	-23	-18	-19	-3	-128	-11	-3	-81	-1	-5	-35	-1	-12	-811
		19 78,56	0,50	0,0540	-299	-265	-115	-72	-17	-23	-39	-30	-33	-4	-216	-19	-6	-137	-2	-9	-59	-1	-21	-1 366
	SUB TOTAL	427,97	4,50		-4245	-3764	-1627	-1025	-241	-330	-553	-420	-463	-61	-3066	-263	-83	-1944	-31	-125	-835	-20	-295	-19390
ECUADOR	KALLPA TG1 - GAS				177	157	68	43	10	14	23	17	19	3	128	11	3	81	1	5	35	1	12	807
	SUB TOTAL	0,00	0,00		177	157	68	43	10	14	23	17	19	3	128	11	3	81	1	5	35	1	12	807
ENERSUR	ILO TV3	11 24,64	0,75	0,4524	1546	1371	593	373	88	120	201	153	169	22	1117	96	30	708	11	46	304	7	107	7 062
	SUB TOTAL	24,64	0,75		1546	1371	593	373	88	120	201	153	169	22	1117	96	30	708	11	46	304	7	107	7062

CUADRO 7.1
COMPENSACIONES POR OPERACION A MINIMA CARGA
FEBRERO 2010

EMPRESA	DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp** (BTU/KWh)	C/Vmc \$/KWh	MC Soles	
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	2	187,65	5,50	34,12	14,24	0,1191	5 083
		5	113,84	3,25	35,03	14,13	0,1183	7 642
		8	185,57	6,25	29,69	14,88	0,1235	1 801
		10	194,93	6,25	31,19	14,64	0,1218	2 884
		11	174,38	5,75	30,33	14,78	0,1228	9 057
		12	7,58	0,25	30,32	14,78	0,1228	106
		17	201,60	6,50	31,02	14,67	0,1220	10 706
		22	55,18	1,75	31,53	14,59	0,1215	3 895
		23	146,28	4,75	30,79	14,70	0,1223	(5 103)
		24	195,39	6,25	31,26	14,63	0,1218	9 972
		28	20,77	0,75	27,70	15,23	0,1259	1 120
		28	95,52	3,00	31,84	14,55	0,1212	9 651
	STA ROSA UTI 6 - GAS	2	167,72	5,00	33,54	14,17	0,1185	4 139
		5	11,41	0,25	45,66	13,00	0,1104	(616)
		5	114,25	3,25	35,15	13,97	0,1171	7 537
		8	197,52	6,25	31,60	14,44	0,1204	1 353
		10	195,57	6,25	31,29	14,49	0,1207	2 700
		10	5,48	0,25	21,92	16,50	0,1347	(979)
		11	160,20	5,25	30,51	14,61	0,1216	7 137
		11	205,94	6,00	34,32	14,07	0,1178	(15 877)
		12	75,25	2,50	30,10	14,67	0,1220	1 377
		12	4,21	0,25	16,85	18,53	0,1488	(693)
		14	140,24	4,50	31,16	14,50	0,1209	9 709
		15	174,46	5,50	31,72	14,42	0,1203	13 291
		16	150,98	5,00	30,20	14,66	0,1219	8 581
		17	207,38	6,75	30,72	14,57	0,1213	10 806
		22	38,99	1,25	31,19	14,50	0,1208	2 510
		23	235,66	7,75	30,41	14,62	0,1217	(2 611)
		24	15,76	0,50	31,52	14,45	0,1205	(89)
		24	127,24	4,00	31,81	14,41	0,1202	4 934
		27	16,35	0,75	21,80	16,54	0,1350	1 367
		27	225,59	6,75	33,42	14,18	0,1186	17 480
		27	12,04	0,50	24,08	15,90	0,1305	(18)
		28	45,74	1,50	30,50	14,61	0,1216	4 295
		28	65,60	2,25	29,15	14,83	0,1231	6 237
	STAROSA TG8 GAS	1	203,52	1,75	116,30	11,82	0,0588	1 622
		1	871,63	6,50	134,10	11,20	0,0564	(15 154)
		2	1777,51	13,25	134,15	11,20	0,0564	(16 701)
		2	100,61	0,75	134,14	11,20	0,0564	(1 844)
		3	2417,33	18,00	134,30	11,20	0,0563	(82 928)
		3	204,39	1,50	136,26	11,14	0,0561	(10 108)
		3	436,23	3,25	134,22	11,20	0,0563	(47 488)
		4	1379,97	10,25	134,63	11,19	0,0563	(25 562)
		4	860,60	6,25	137,70	11,10	0,0559	(13 207)
		5	1750,75	13,00	134,67	11,18	0,0563	(10 243)
		6	3219,66	24,25	132,77	11,24	0,0565	537
		7	230,37	2,00	115,19	11,86	0,0590	5 906
		9	5236,76	39,00	134,28	11,20	0,0563	17 425
		9	369,49	2,75	134,36	11,19	0,0563	(3 399)
		10	2797,28	20,75	134,81	11,18	0,0563	(16 295)
		10	237,70	1,75	135,83	11,15	0,0562	(3 806)
		11	1748,63	13,00	134,51	11,19	0,0563	22 874
		11	67,12	0,50	134,24	11,20	0,0563	(3 474)
		12	2181,23	16,25	134,23	11,20	0,0563	(77 732)
		12	235,90	1,75	134,80	11,18	0,0563	(8 526)
		13	2985,75	22,25	134,19	11,20	0,0563	7 278
		13	221,27	1,75	126,44	11,45	0,0573	(5 782)
		15	107,57	1,25	86,05	13,45	0,0654	(632)
		15	33,40	0,25	133,60	11,22	0,0564	(599)
		15	137,02	1,00	137,02	11,12	0,0560	(14 671)
		15	134,72	1,00	134,72	11,18	0,0563	(1 501)
		16	1549,78	11,50	134,76	11,18	0,0563	38 991
		16	103,07	0,75	137,43	11,10	0,0560	(2 110)
		17	1411,95	10,50	134,47	11,19	0,0563	54 928
		17	279,00	2,00	139,50	11,05	0,0557	(5 415)
		18	1308,77	9,75	134,23	11,20	0,0563	41 330
		18	268,59	2,00	134,29	11,20	0,0563	(7 256)
		18	470,36	3,50	134,39	11,19	0,0563	(8 516)
		19	1560,33	11,50	135,68	11,16	0,0562	25 890
		19	67,07	0,50	134,14	11,20	0,0564	(1 285)
		19	170,48	1,25	136,39	11,13	0,0561	(3 123)
		20	1711,37	12,75	134,23	11,20	0,0563	55 245
		20	456,86	3,75	121,83	11,61	0,0580	3 504
		22	50,86	0,75	67,81	15,13	0,0721	1 073
		23	2080,78	15,50	134,24	11,20	0,0563	29 301
		23	291,99	2,00	145,99	10,87	0,0550	(4 312)
		24	1609,87	12,00	134,16	11,20	0,0564	44 795
		24	507,83	3,75	135,42	11,16	0,0562	(13 247)
		24	203,39	1,50	135,59	11,16	0,0562	(582)
		25	1744,40	13,00	134,18	11,20	0,0564	9 946
		25	39,26	0,25	157,03	10,61	0,0540	(795)
		25	637,96	4,75	134,31	11,20	0,0563	(8 798)
		26	1446,25	10,75	134,53	11,19	0,0563	55 101
		26	843,89	6,25	135,02	11,17	0,0563	(11 176)
		26	61,70	0,75	82,27	13,74	0,0665	1 270
	STA ROSA WEST TG7 - GAS	16	226,78	3,50	64,80	12,95	0,1016	1 896
		17	522,01	8,00	65,25	12,92	0,1014	42 328
		17	333,74	5,25	63,57	13,03	0,1022	11 160
		19	2092,71	32,25	64,89	12,94	0,1016	94 365
		20	791,44	12,50	63,32	13,05	0,1023	52 602
	VENTANILLA TG 4 - GAS	1	731,34	10,50	69,65	12,35	0,0589	30 165
		1	178,89	2,50	71,56	12,24	0,0585	(4 516)
		2	719,16	10,25	70,16	12,32	0,0588	6 383
		2	89,55	1,25	71,64	12,23	0,0585	(690)
		3	699,25	10,00	69,93	12,33	0,0588	5 428
		3	75,73	1,00	75,73	12,02	0,0576	(5 293)
		4	858,88	12,25	70,11	12,32	0,0588	(17 610)
		4	89,41	1,25	71,53	12,24	0,0585	(14 014)
		4	77,40	1,00	77,40	11,94	0,0573	(1 515)
		4	89,39	1,25	71,51	12,24	0,0585	(546)
		5	574,56	8,25	69,64	12,35	0,0589	6 084
		6	783,61	11,25	69,65	12,35	0,0589	26 257
		7	2141,66	30,75	69,65	12,35	0,0589	16 520
		8	807,33	11,50	70,20	12,31	0,0588	15 895
		8	87,01	1,25	69,61	12,35	0,0589	674
		8	458,84	6,50	70,59	12,29	0,0587	2 929
		8	37,93	0,75	50,57	13,88	0,0648	544
	VENTANILLA TG 3 - GAS	1	576,48	8,25	69,88	12,80	0,0604	29 796
		1	56,57	0,75	75,42	12,42	0,0590	(3 449)
		2	576,23	8,25	69,85	12,81	0,0604	7 428
		2	74,96	1,00	74,96	12,45	0,0591	(910)

Continuación del CUADRO 7.1

		3	632,41	9,00	70,27	12,77	0,0603	6 541
		3	36,74	0,50	73,48	12,55	0,0594	(3 775)
		4	685,14	9,75	70,27	12,77	0,0603	8 156
		4	35,18	0,50	70,36	12,77	0,0603	(4 719)
		4	36,47	0,50	72,95	12,59	0,0596	(646)
		5	509,28	7,25	70,25	12,78	0,0603	6 255
		6	676,40	9,50	71,20	12,71	0,0600	26 046
		6	350,90	5,00	70,18	12,78	0,0603	1 865
		7	1367,24	19,50	70,11	12,79	0,0603	41 426
		8	734,40	10,50	69,94	12,80	0,0604	28 514
		8	52,37	0,75	69,82	12,81	0,0604	(101)
		9	648,33	9,25	70,09	12,79	0,0604	24 898
		9	94,35	1,25	75,48	12,42	0,0589	(765)
		9	89,14	1,25	71,31	12,70	0,0600	(2 176)
		10	820,82	11,75	69,86	12,80	0,0604	28 540
		10	153,60	2,00	76,80	12,34	0,0586	(8 242)
		11	629,06	9,00	69,90	12,80	0,0604	26 149
		11	104,67	1,50	69,78	12,81	0,0604	(9 614)
		12	786,90	11,25	69,95	12,80	0,0604	13 275
		12	47,50	0,50	95,00	11,44	0,0552	(5 498)
		13	908,48	13,00	69,88	12,80	0,0604	25 522
		13	463,76	6,50	71,35	12,70	0,0600	(2 474)
		14	766,67	10,75	71,32	12,70	0,0600	39 326
		14	524,04	7,50	69,87	12,80	0,0604	24 955
		15	724,48	10,25	70,68	12,74	0,0602	34 743
		16	708,58	10,00	70,86	12,73	0,0601	24 431
		17	598,88	8,50	70,46	12,76	0,0602	27 324
		18	593,53	8,50	69,83	12,81	0,0604	25 232
		18	89,47	1,25	71,57	12,68	0,0599	(453)
		19	130,86	2,00	65,43	13,15	0,0618	19
	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	20	623,40	3,75	166,24	7,17	0,0372	7 018
		20	751,39	4,50	166,97	7,17	0,0371	(30 434)
		21	296,87	1,75	169,64	7,15	0,0371	(2 876)
		21	1183,61	7,25	163,26	7,18	0,0372	36 329
		22	1470,80	8,75	168,09	7,16	0,0371	46 323
		23	1258,68	8,50	148,08	7,26	0,0375	30 425
		23	43,64	0,25	174,56	7,13	0,0370	(1 739)
		24	1473,18	8,75	168,36	7,16	0,0371	36 213
		24	53,24	0,25	212,96	7,00	0,0365	1 476
		25	1431,81	8,50	168,45	7,16	0,0371	37 015
		26	1436,53	8,50	169,00	7,16	0,0371	38 208
		27	1184,05	7,00	169,15	7,16	0,0371	42 127
		27	721,93	4,25	169,87	7,15	0,0371	1 804
		28	3110,14	18,50	168,12	7,16	0,0371	86 746
		1	216,40	1,25	173,12	7,14	0,0370	7 022
	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	24	113,48	0,50	226,97	7,00	0,0365	(1 649)
		27	163,25	0,75	217,66	6,98	0,0364	5 490
		27	215,09	1,00	215,09	6,98	0,0364	(954)
	SUB TOTAL		96492,48	991,50	-	-	-	1 145 337
	KALLPA TG1 - GAS	1	46,96	0,75	62,61	13,91	0,0575	2 663
		1	70,86	0,75	94,48	11,98	0,0511	(5 069)
		2	56,89	0,50	113,79	11,33	0,0490	(1 556)
		3	82,67	1,00	82,67	12,52	0,0529	227
		3	29,87	0,50	59,74	14,18	0,0584	(399)
		4	47,41	0,50	94,82	11,96	0,0511	(1 162)
		5	47,86	0,75	63,82	13,80	0,0571	365
		6	93,79	1,25	75,03	12,96	0,0544	472
		6	425,39	4,50	94,53	11,97	0,0511	1 206
		7	51,63	0,75	68,84	13,39	0,0558	468
		7	4,70	0,25	18,80	27,24	0,1017	250
		7	356,00	3,50	101,71	11,71	0,0502	9 354
		7	118,49	1,50	78,99	12,72	0,0536	617
		8	50,47	0,50	100,93	11,73	0,0503	(931)
		9	39,18	0,75	52,24	15,04	0,0613	480
		9	15,13	0,25	60,54	1,00	1,0000	14 379
		10	66,01	1,00	66,01	13,61	0,0565	(641)
		10	125,45	1,50	83,64	12,47	0,0527	(5 089)
		11	30,58	0,50	61,16	14,04	0,0580	(535)
		11	123,66	1,25	98,93	11,81	0,0505	(13 919)
		11	61,56	1,00	61,56	14,00	0,0578	(704)
		12	48,72	0,75	64,96	13,70	0,0568	(907)
		12	47,82	0,50	95,65	11,93	0,0510	(5 528)
		12	50,24	0,75	66,98	13,53	0,0563	(888)
		13	63,69	1,00	63,69	13,81	0,0572	577
		13	539,44	5,75	93,81	12,00	0,0512	(2 866)
		14	586,70	6,25	93,87	12,00	0,0512	22 476
		14	34,35	0,50	68,71	13,40	0,0558	245
		16	17,74	0,50	35,49	18,28	0,0720	1 091
		16	53,44	0,75	71,25	13,21	0,0552	393
		16	93,63	1,00	93,63	12,01	0,0512	(831)
		16	29,39	0,50	58,78	14,28	0,0587	265
		17	143,77	1,50	95,85	11,92	0,0509	(467)
		17	92,06	1,25	73,65	13,05	0,0547	603
		18	47,31	0,50	94,62	11,97	0,0511	(1 712)
		18	45,41	0,75	60,55	14,10	0,0582	(437)
		19	106,93	1,50	71,28	13,21	0,0552	564
		19	47,47	0,50	94,93	11,96	0,0510	(1 077)
		19	32,42	0,25	129,68	10,95	0,0477	(831)
		19	52,08	0,75	69,43	13,34	0,0556	305
		20	227,46	2,75	82,71	12,52	0,0529	571
		20	496,40	5,25	94,55	11,97	0,0511	(11 378)
		20	123,68	1,50	82,45	12,53	0,0529	644
		21	3,34	0,25	13,36	35,00	0,1275	275
		21	47,35	0,50	94,70	11,97	0,0511	(302)
		21	376,96	3,75	100,52	11,75	0,0504	8 456
		21	72,46	1,00	72,46	13,13	0,0549	1 450
		22	49,93	0,75	66,57	13,57	0,0564	320
		22	50,25	0,75	67,01	13,53	0,0563	549
		23	169,11	2,00	94,56	11,97	0,0511	(2 694)
		23	36,06	0,50	72,12	13,15	0,0550	(506)
		24	41,08	0,75	54,77	14,73	0,0602	(524)
		24	118,87	1,25	95,10	11,95	0,0510	(1 992)
		24	214,77	2,50	85,91	12,35	0,0524	(6 740)
		25	118,23	1,25	94,58	11,97	0,0511	(2 839)
		25	66,34	1,00	66,34	13,58	0,0564	519
		26	307,93	3,25	94,75	11,96	0,0511	(1 170)
		26	165,82	1,75	94,76	11,96	0,0511	(4 052)
		27	77,11	1,00	77,11	12,83	0,0539	705
		27	92,05	1,25	73,64	13,05	0,0547	656
		27	573,19	6,00	95,53	11,93	0,0510	7 876
		27	44,83	0,75	59,78	14,18	0,0584	584
		28	239,70	2,75	87,17	12,29	0,0522	8 658
		28	236,69	2,50	94,67	11,97	0,0511	8 685
	KALLPA							

Continuación del CUADRO 7.1

Continuación del CUADRO 7.1							
	KALLPA TG2 - GAS						
1	989,14	7,50	131,89	11,11	0,0482	43 097	
1	67,89	0,50	135,79	11,02	0,0479	(7 644)	
2	766,57	5,75	133,32	11,08	0,0481	1 681	
2	66,94	0,50	133,89	11,06	0,0481	(1 942)	
3	996,37	7,50	132,85	11,09	0,0482	698	
4	963,10	7,25	132,84	11,09	0,0482	3 859	
4	32,79	0,25	131,16	11,13	0,0483	(919)	
5	753,37	5,75	131,02	11,13	0,0483	953	
6	94,74	1,00	94,74	12,28	0,0521	663	
6	35,39	0,50	70,77	13,70	0,0568	420	
6	196,52	1,50	131,01	11,13	0,0483	1 946	
6	131,08	1,00	131,08	11,13	0,0483	(4 267)	
7	1255,47	9,50	132,15	11,10	0,0482	45 037	
7	34,52	0,25	138,07	10,97	0,0478	(30)	
7	98,29	0,75	131,05	11,13	0,0483	311	
7	360,34	2,75	131,03	11,13	0,0483	10 698	
8	197,43	1,75	112,82	11,62	0,0499	788	
8	34,20	0,25	136,81	11,00	0,0479	(738)	
9	1055,01	8,00	131,88	11,11	0,0482	32 811	
10	1211,86	9,25	131,01	11,13	0,0483	39 131	
11	62,06	0,75	82,75	12,89	0,0541	(1 188)	
11	98,29	0,75	131,05	11,13	0,0483	(19 904)	
12	1277,68	9,75	131,04	11,13	0,0483	23 038	
12	66,34	0,50	132,67	11,09	0,0482	(7 962)	
13	149,49	1,00	149,49	10,76	0,0471	(512)	
13	91,31	1,00	91,31	12,44	0,0527	369	
13	589,53	4,50	131,01	11,13	0,0483	(6 748)	
14	1310,04	10,00	131,00	11,13	0,0483	56 778	
14	631,29	4,75	132,90	11,09	0,0482	22 872	
15	954,43	7,25	131,65	11,11	0,0483	44 711	
16	949,86	7,25	131,02	11,13	0,0483	27 590	
16	135,26	1,00	135,26	11,03	0,0480	(1 672)	
17	396,02	3,25	121,85	11,36	0,0491	17 229	
17	131,23	1,00	131,23	11,12	0,0483	(1 130)	
18	1056,07	8,00	132,01	11,11	0,0482	34 288	
18	33,77	0,25	135,09	11,04	0,0480	(1 356)	
19	294,19	2,50	117,68	11,47	0,0494	(1 437)	
19	191,57	1,75	109,47	11,72	0,0503	(29)	
20	1381,92	10,50	131,61	11,12	0,0483	42 034	
20	622,55	4,75	131,06	11,13	0,0483	(17 776)	
21	229,26	1,75	131,00	11,13	0,0483	592	
21	95,53	1,00	95,53	12,25	0,0520	2 825	
22	1246,95	9,50	131,26	11,12	0,0483	50 306	
23	291,73	2,50	116,69	11,50	0,0495	4 507	
23	70,91	0,75	94,55	12,29	0,0522	(498)	
23	99,76	0,75	133,01	11,08	0,0481	(59)	
24	1179,13	9,00	131,01	11,13	0,0483	41 494	
24	163,77	1,25	131,02	11,13	0,0483	(3 343)	
24	33,94	0,25	135,74	11,02	0,0479	(77)	
25	1115,28	8,50	131,21	11,12	0,0483	41 584	
25	131,01	1,00	131,01	11,13	0,0483	(3 548)	
26	1113,62	8,50	131,01	11,13	0,0483	42 576	
26	163,80	1,25	131,04	11,13	0,0483	(285)	
26	200,82	1,50	133,88	11,06	0,0481	(2 900)	
27	100,44	1,00	100,44	12,05	0,0513	3 474	
27	109,93	1,25	87,95	12,61	0,0532	895	
27	753,37	5,75	131,02	11,13	0,0483	8 666	
28	1707,76	13,00	131,37	11,12	0,0483	69 313	
28	557,51	4,25	131,18	11,12	0,0483	20 171	
28	120,05	1,25	96,04	12,23	0,0519	3 807	
	SUB TOTAL	37295,31	319,50	-	-	674452	

Continuación del CUADRO 7.1

TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS						
	1	346,84	8,50	40,80	14,09	0,0840	25 805
	2	323,24	7,75	41,71	13,97	0,0833	12 141
	2	255,12	6,25	40,82	14,09	0,0839	4 786
	3	520,40	12,75	40,82	14,09	0,0840	9 425
	3	10,59	0,25	42,37	13,89	0,0828	(671)
	3	51,53	1,25	41,22	14,04	0,0837	(2 167)
	4	397,85	9,75	40,81	14,09	0,0840	6 845
	4	151,59	4,00	37,90	14,52	0,0863	3 621
	5	517,31	12,50	41,38	14,02	0,0835	13 250
	5	55,42	1,25	44,33	13,65	0,0815	1 842
	6	62,86	1,50	41,91	13,95	0,0832	1 976
	7	1365,65	33,75	40,46	14,14	0,0842	56 194
	8	434,76	10,75	40,44	14,14	0,0842	26 120
	10	1486,52	36,50	40,73	14,11	0,0840	50 430
	10	78,26	1,75	44,72	13,60	0,0813	2 542
	10	74,54	1,75	42,60	13,86	0,0827	1 287
	11	610,03	13,50	45,19	13,55	0,0810	18 247
	11	68,05	2,00	34,03	15,21	0,0900	(915)
	11	122,14	3,00	40,71	14,11	0,0840	(7 067)
	12	496,15	12,50	39,69	14,25	0,0848	18 444
	12	84,29	2,00	42,14	13,92	0,0830	(792)
	13	868,42	21,25	40,87	14,09	0,0839	33 258
	14	470,28	11,75	40,02	14,20	0,0845	35 086
	14	202,48	5,25	38,57	14,42	0,0857	14 438
	15	489,13	12,00	40,76	14,10	0,0840	28 391
	15	227,22	5,50	41,31	14,03	0,0836	(4 855)
	15	29,41	0,75	39,22	14,32	0,0852	(1 216)
	16	476,10	12,00	39,67	14,25	0,0848	27 029
	16	253,92	6,25	40,63	14,12	0,0841	(1 368)
	17	414,86	10,00	41,49	14,00	0,0835	28 046
	17	267,57	6,50	41,16	14,05	0,0837	6 678
	18	577,99	14,00	41,29	14,03	0,0836	25 739
	19	894,36	21,50	41,60	13,99	0,0834	24 085
	19	20,48	0,50	40,95	14,07	0,0838	301
	19	12,55	0,25	50,18	13,05	0,0783	422
	19	44,79	1,00	44,79	13,60	0,0813	891
	20	937,99	23,00	40,78	14,10	0,0840	44 939
	21	112,69	2,75	40,98	14,07	0,0838	3 943
	21	246,35	6,00	41,06	14,06	0,0838	18 889
	21	148,62	3,50	42,46	13,88	0,0828	5 393
	22	490,31	11,25	43,58	13,74	0,0820	32 004
	23	491,98	12,00	41,00	14,07	0,0838	27 163
	24	850,35	19,75	43,06	13,80	0,0824	9 607
	24	34,83	0,75	46,44	13,41	0,0803	(2 254)
	24	10,31	0,25	41,24	14,04	0,0836	323
	25	430,71	10,50	41,02	14,07	0,0838	26 493
	26	913,03	22,25	41,04	14,06	0,0838	26 965
	26	180,95	4,25	42,58	13,86	0,0827	4 872
	27	746,39	18,25	40,90	14,08	0,0839	22 759
	27	278,20	6,75	41,21	14,04	0,0837	12 090
	28	122,57	3,25	37,71	14,55	0,0864	5 499
	AGUAYTIA TG 2 - GAS						
	3	2287,09	56,75	40,30	14,49	0,0862	48 536
	3	65,13	1,50	43,42	14,07	0,0839	(4 007)
	3	399,23	9,75	40,95	14,40	0,0857	(20 179)
	4	443,38	11,00	40,31	14,49	0,0862	6 636
	5	922,08	22,75	40,53	14,45	0,0860	19 325
	5	75,06	1,75	42,89	14,14	0,0843	2 693
	7	1521,05	38,00	40,03	14,53	0,0864	64 588
	10	1936,11	48,25	40,13	14,51	0,0863	51 955
	10	141,02	3,50	40,29	14,49	0,0862	4 016
	11	578,37	13,75	42,06	14,24	0,0849	21 390
	11	81,22	2,00	40,61	14,44	0,0860	(1 316)
	12	693,33	17,50	39,62	14,59	0,0867	1 461
	12	80,58	2,00	40,29	14,49	0,0862	(487)
	13	939,91	23,25	40,43	14,47	0,0861	25 919
	14	524,09	13,00	40,31	14,49	0,0862	35 094
	14	210,23	5,50	38,22	14,80	0,0879	11 992
	15	594,49	14,75	40,30	14,49	0,0862	29 670
	15	259,90	6,25	41,58	14,31	0,0852	(6 659)
	15	29,78	0,75	39,71	14,57	0,0867	(1 207)
	16	864,57	21,75	39,75	14,57	0,0866	24 079
	17	514,33	12,75	40,34	14,48	0,0862	32 751
	17	272,69	6,75	40,40	14,47	0,0861	7 576
	18	641,46	15,75	40,73	14,43	0,0859	24 871
	19	885,42	22,00	40,25	14,50	0,0862	27 047
	19	64,45	1,50	42,97	14,13	0,0843	973
	19	66,48	1,50	44,32	13,96	0,0834	1 190
	19	40,26	1,00	40,26	14,49	0,0862	934
	19	10,83	0,25	43,32	14,08	0,0840	44
	21	1118,54	28,00	39,95	14,54	0,0865	38 590
	22	60,27	1,75	34,44	15,47	0,0915	2 466
	22	123,72	3,00	41,24	14,36	0,0855	4 242
	23	473,40	11,75	40,29	14,49	0,0862	25 749
	24	1016,51	25,25	40,26	14,49	0,0862	13 875
	24	10,07	0,25	40,29	14,49	0,0862	(599)
	25	826,81	20,50	40,33	14,48	0,0862	20 763
	25	81,23	2,00	40,62	14,44	0,0860	1 206
	25	31,35	0,75	41,80	14,28	0,0851	(371)
	26	383,07	9,50	40,32	14,48	0,0862	27 235
	26	72,53	1,75	41,44	14,33	0,0853	356
	27	630,19	15,50	40,66	14,44	0,0859	22 515
	27	251,91	6,25	40,31	14,49	0,0862	12 200
	28	737,12	18,25	40,39	14,47	0,0861	57 060
	28	20,13	0,50	40,27	14,49	0,0862	1 680
	SUB TOTAL	39737,34	976,50	-	-	-	1 332 802

Continuación del CUADRO 7.1

EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	8	19,21	2,00	9,61	19,71	0,3366	5 430
		9	15,69	1,75	8,96	20,42	0,3483	4 090
		9	17,17	2,00	8,59	20,89	0,3560	4 160
		16	5,38	0,50	10,76	18,66	0,3192	1 288
		16	6,02	0,75	8,02	21,67	0,3688	1 885
		18	26,79	2,50	10,72	18,69	0,3198	6 702
		18	3,42	0,50	6,84	23,71	0,4026	1 123
		20	28,18	2,50	11,27	18,26	0,3126	5 956
		22	2,33	0,25	9,32	20,02	0,3417	715
		22	40,61	3,75	10,83	18,60	0,3183	10 551
		23	7,80	0,75	10,41	18,96	0,3241	1 904
		23	1,61	0,25	6,44	24,58	0,4168	544
		24	6,52	0,75	8,70	20,75	0,3537	1 766
		25	7,29	0,75	9,72	19,59	0,3347	1 850
		25	10,01	1,00	10,01	19,32	0,3301	2 527
		25	17,74	1,75	10,14	19,20	0,3281	4 892
		27	13,09	1,25	10,47	18,90	0,3232	3 687
		27	29,29	2,75	10,65	18,75	0,3207	8 361
		28	46,63	4,75	9,82	19,50	0,3332	14 456
		28	76,30	7,75	9,84	19,48	0,3327	24 052
	MALACAS TG 2 - GAS	3	2,04	0,25	8,16	20,55	0,3505	332
		3	5,82	0,75	7,76	21,14	0,3601	1 586
		4	6,15	0,50	12,30	16,80	0,2886	1 276
		4	5,43	0,75	7,24	21,98	0,3739	1 743
		5	26,27	2,75	9,55	18,93	0,3238	7 106
		6	68,59	7,50	9,15	19,36	0,3308	16 127
		8	18,02	2,00	9,01	19,51	0,3332	5 031
		9	18,24	2,00	9,12	19,39	0,3312	4 584
		10	51,84	4,50	11,52	17,31	0,2969	12 512
		11	76,00	7,00	10,86	17,79	0,3049	12 253
		12	29,66	2,75	10,78	17,84	0,3058	5 873
		13	58,93	6,50	9,07	19,45	0,3322	15 482
	MALACAS TG 4- GAS	4	128,66	5,75	22,38	20,93	0,2920	30 948
		5	168,46	7,25	23,24	20,51	0,2863	39 186
		5	106,95	1,25	85,56	12,50	0,1781	13 425
		6	165,02	8,50	19,41	22,67	0,3156	49 023
		7	407,39	19,50	20,89	21,74	0,3030	111 374
		8	348,27	10,50	33,17	17,22	0,2418	72 417
		9	188,70	8,00	23,59	20,35	0,2841	50 251
		10	268,22	9,75	27,51	18,80	0,2632	65 555
		11	221,12	10,75	20,57	21,93	0,3056	59 352
		11	168,68	2,00	84,34	12,55	0,1787	11 455
		11	98,79	2,25	43,91	15,34	0,2164	7 967
		12	170,00	10,50	16,19	25,29	0,3510	52 622
		13	342,37	11,50	29,77	18,10	0,2537	61 093
		13	53,57	1,50	35,72	16,67	0,2344	7 931
		14	194,62	11,75	16,56	24,94	0,3462	65 377
		14	154,03	3,75	41,07	15,74	0,2218	31 461
		15	148,95	9,25	16,10	25,38	0,3522	51 370
		16	69,12	2,25	30,72	17,83	0,2501	16 688
		17	205,61	7,75	26,53	19,14	0,2679	53 255
		18	75,94	1,25	60,75	13,72	0,1946	10 427
		19	135,66	8,00	16,96	24,58	0,3414	42 494
		20	102,03	1,75	58,30	13,90	0,1969	19 368
		21	194,89	11,25	17,32	24,26	0,3371	60 820
		21	138,16	5,00	27,63	18,76	0,2627	30 746
		22	227,51	9,75	23,33	20,46	0,2857	60 931
		23	231,56	9,50	24,37	20,00	0,2794	60 355
		27	91,67	2,25	40,74	15,79	0,2225	19 487
	SUB TOTAL		5554,04	268,00	-	-	-	1 329 041
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	7	6,30	1,00	6,30	17,39	0,2955	1 719
		7	5,31	1,00	5,31	17,39	0,2955	1 291
		8	2,14	0,25	8,57	17,39	0,2955	522
		9	2,24	0,50	4,48	17,39	0,2955	658
		9	5,70	1,25	4,56	17,39	0,2955	1 376
		9	9,17	2,00	4,59	17,39	0,2955	2 120
		10	6,76	1,00	6,76	17,39	0,2955	1 984
		10	1,30	0,75	1,74	17,39	0,2955	240
		11	5,47	1,00	5,47	17,39	0,2955	987
		12	6,34	1,00	6,34	17,39	0,2955	1 185
		13	4,53	1,00	4,53	17,39	0,2955	1 324
		23	4,90	1,00	4,90	17,39	0,2955	1 264
		26	4,76	1,25	3,81	17,39	0,2955	1 040
		27	6,91	2,25	3,07	17,39	0,2955	2 036
		27	0,06	0,25	0,24	17,39	0,2955	13
	MOLLENDO 123 - R500	7	23,31	2,75	8,48	17,84	0,2540	5 443
		8	23,32	2,75	8,48	17,84	0,2540	4 831
		8	2,20	0,25	8,82	17,84	0,2540	445
		9	4,28	0,50	8,56	17,84	0,2540	1 080
		9	10,62	1,25	8,50	17,84	0,2540	2 127
		9	16,90	2,00	8,45	17,84	0,2540	3 208
		10	1,70	0,50	3,39	17,84	0,2540	428
		10	2,37	0,75	3,16	17,84	0,2540	338
		11	12,79	1,50	8,52	17,84	0,2540	1 564
		13	21,21	2,50	8,49	17,84	0,2540	3 549
		13	8,51	1,00	8,51	17,84	0,2540	2 134
		27	0,84	0,50	1,68	17,84	0,2540	161
	CICLO COMBINADO - D2							
	CHILINA TV3 - R500	7	30,10	2,50	12,04	9,69	0,7493	21 698
		7	9,75	1,25	7,80	8,99	0,4841	4 255
	SUB TOTAL		239,81	35,50	-	-	-	69 020
EGEMSA	DOLORES (SZ 12) - D2							
	DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	2	1,46	0,25	5,86	13,27	0,5534	351
		2	2,12	0,50	4,24	13,32	0,5480	497
	SUB TOTAL		3,58	0,75	-	-	-	848

Continuación del CUADRO 7.1

SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	10	4,07	1,00	4,07	9,17	0,4380	1 578
		10	25,62	2,75	9,31	10,99	0,3667	7 903
		15	26,65	3,50	7,61	10,62	0,3790	9 326
		16	158,40	16,00	9,90	11,09	0,3634	46 951
		17	69,57	7,00	9,94	11,09	0,3632	25 159
		18	265,76	26,75	9,93	11,09	0,3632	77 907
		19	122,54	12,25	10,00	11,10	0,3900	43 468
		19	52,34	5,25	9,97	11,10	0,3902	16 744
		20	123,76	12,50	9,90	11,09	0,3906	45 459
		20	39,08	4,00	9,77	11,06	0,3913	12 515
	SAN NICOLAS TV 3 - R500	10	173,06	16,75	10,33	9,25	0,4345	65 844
		10	66,58	6,50	10,24	9,21	0,4362	24 275
		11	118,64	11,00	10,79	9,43	0,4261	46 259
		12	160,91	15,50	10,38	9,27	0,4335	54 848
		13	73,58	7,00	10,51	9,32	0,4311	21 597
		13	67,75	6,75	10,04	9,12	0,4403	28 768
		13	65,58	6,25	10,49	9,31	0,4314	19 510
		22	12,15	1,25	9,72	8,99	0,4805	5 222
		22	33,55	3,25	10,32	9,24	0,4672	13 820
		23	112,05	11,00	10,19	9,19	0,4701	50 060
		23	7,78	0,75	10,37	9,26	0,4663	2 659
		23	54,59	5,25	10,40	9,28	0,4657	17 932
		24	232,39	22,50	10,33	9,25	0,4671	94 151
		25	125,37	12,25	10,23	9,21	0,4691	55 353
		25	25,92	2,50	10,37	9,26	0,4663	10 204
		25	46,55	4,50	10,34	9,25	0,4668	16 517
		26	130,07	12,75	10,20	9,19	0,4698	57 311
		26	98,11	9,75	10,06	9,14	0,4728	39 770
		27	212,89	21,00	10,14	9,17	0,4712	94 350
		27	6,05	0,75	8,07	8,18	0,5270	2 779
	SUB TOTAL		2711,39	268,25	-	-	-	1 008 240
EGENOR	PIURA 1 - R6	3	1,55	0,50	3,09	13,31	0,3974	315
		3	1,83	0,75	2,44	13,31	0,3974	565
		4	1,62	0,50	3,25	13,31	0,3974	507
		6	0,81	0,25	3,26	13,31	0,3974	281
		8	3,75	1,25	3,00	13,31	0,3974	1 292
		10	5,99	2,00	2,99	13,31	0,3974	1 448
		12	3,06	1,00	3,06	13,31	0,3974	680
		16	2,43	0,75	3,24	13,31	0,3974	767
		25	1,19	0,50	2,37	13,31	0,3974	375
	PIURA 2 - D2	4	0,39	0,50	0,78	14,38	0,5127	167
		5	0,17	0,25	0,70	14,38	0,5127	75
		10	1,25	1,75	0,71	14,38	0,5127	458
		11	0,52	0,75	0,70	14,38	0,5127	208
		12	0,18	0,25	0,71	14,38	0,5127	60
		26	2,48	2,25	1,10	14,38	0,5127	1 136
	CHIMBOTE TG3 - D2	10	13,02	0,75	17,36	8,71	0,8206	9 235
	CHICLAYO OESTE - R6	3	1,63	0,50	3,25	14,01	0,3484	289
		3	1,47	0,50	2,95	14,01	0,3484	396
		4	1,75	0,50	3,51	14,01	0,3484	470
		6	0,91	0,50	1,82	14,01	0,3484	270
		8	2,15	0,75	2,86	14,01	0,3484	637
		11	7,66	2,50	3,06	14,01	0,3484	1 763
		16	3,64	0,75	4,86	14,01	0,3484	982
	CAÑON DEL PATO - SS	7	39,85	0,50	79,71	0,00	0,0029	(232)
		9	305,78	3,75	81,54	0,00	0,0029	(720)
		10	458,02	5,00	91,60	0,00	0,0029	(824)
		14	529,49	6,50	81,46	0,00	0,0029	456
		24	413,60	5,00	82,72	0,00	0,0029	184
		25	428,02	5,25	81,53	0,00	0,0029	325
		26	21,60	0,25	86,42	0,00	0,0029	(21)
		28	426,77	5,25	81,29	0,00	0,0029	831
	SUB TOTAL		2682,60	51,50	-	-	-	19 715
Continuación del CUADRO 7.1								
ELECTROPERU	YARINACOCHA - R6	5	3,10	0,50	6,19	16,28	0,4151	1 061
		5	17,79	1,50	11,86	16,28	0,4151	6 369
		10	23,00	2,75	8,36	16,28	0,4151	6 892
		11	8,61	2,25	3,83	16,28	0,4151	2 693
		14	5,31	0,50	10,63	16,28	0,4151	2 144
	TUMBES - R6	3	1,68	0,25	6,73	17,03	0,2635	122
		4	2,80	0,50	5,60	17,03	0,2635	507
		4	0,92	0,50	1,85	17,03	0,2635	194
		5	9,98	2,00	4,99	17,03	0,2635	2 093
		6	3,10	0,75	4,14	17,03	0,2635	667
		8	2,70	0,75	3,60	17,03	0,2635	562
		16	3,31	0,50	6,62	17,03	0,2812	662
		22	1,57	0,50	3,15	17,03	0,2812	387
		23	3,77	0,75	5,03	17,03	0,2812	753
	TRUJILLO NORTE - D2	3	14,46	0,50	28,92	14,75	0,5323	6 597
		4	15,42	0,50	30,83	14,75	0,5323	6 980
		5	23,31	0,75	31,08	14,75	0,5323	10 669
		5	29,28	1,00	29,28	14,75	0,5323	11 986
		10	38,34	1,25	30,67	14,75	0,5323	16 616
		11	46,15	1,50	30,76	14,75	0,5323	19 444
		12	67,84	2,25	30,15	14,75	0,5323	25 991
		16	46,24	1,50	30,83	14,75	0,5323	21 695
		22	28,56	1,00	28,56	14,75	0,5323	13 086
	SUB TOTAL		397,23	24,25	-	-	-	129 099
ECUADOR	PIURA 1 - R6							1 617
	PIURA 2 - D2							61
	CHICLAYO OESTE - R6							982
	SUB TOTAL EGENOR							2 660
	MALACAS TG 1 - GAS							6 660
	MALACAS TG 2 - GAS							906
	MALACAS TG 4 - GAS							8 618
	SUB TOTAL EEPSE							16 184
	TUMBES - R6							684
	TRUJILLO NORTE - D2							28 387
	SUB TOTAL ELECTROPERU							29 072
	SUB TOTAL							47 916

Continuación del CUADRO 7.1

ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	1	33,65	1,75	19,23	9,01	0,6140	18 917
		1	41,34	2,50	16,54	8,31	0,6634	17 887
		4	42,50	2,50	17,00	8,44	0,6538	24 675
		5	14,46	0,75	19,29	9,02	0,6130	8 126
		5	108,66	5,50	19,76	9,13	0,6058	54 586
		7	55,18	2,75	20,07	9,21	0,6013	31 410
		10	31,63	1,75	18,08	8,72	0,6333	15 817
		25	9,24	0,50	18,47	8,82	0,8233	7 273
		25	17,22	1,00	17,22	8,50	0,8540	10 913
	ILO2 TV1 - CARB	10	557,28	8,25	67,55	2,64	0,1646	48 897
		11	342,55	4,50	76,12	2,66	0,1629	27 837
		11	110,41	1,25	88,33	2,69	0,1611	9 616
		11	23,35	0,25	93,41	2,71	0,1605	81
		11	44,97	0,50	89,94	2,70	0,1609	2 393
		27	676,32	8,75	77,29	2,67	0,1627	97 474
	ILO1 CATKATO - D2	25	0,63	0,50	1,26	16,07	0,4737	276
		25	0,63	0,50	1,26	16,07	0,4737	276
	CHILCA TG1	1	711,79	7,50	94,91	11,65	0,0105	4 152
		2	450,80	4,75	94,90	11,65	0,0105	(15 765)
		3	620,69	6,50	95,49	11,63	0,0105	(22 628)
		4	619,84	6,50	95,36	11,63	0,0105	(18 772)
		5	403,46	4,25	94,93	11,65	0,0105	(14 455)
		5	71,43	0,75	95,24	11,64	0,0105	(2 725)
		6	677,20	7,00	96,74	11,58	0,0105	(771)
		7	830,23	8,75	94,88	11,65	0,0105	72
		7	55,76	0,50	111,51	11,06	0,0105	(1 927)
		7	49,03	0,50	98,05	11,52	0,0105	89
		8	759,58	8,00	94,95	11,65	0,0105	392
		9	697,06	7,25	96,15	11,60	0,0105	(3 187)
		10	782,59	8,25	94,86	11,65	0,0105	(1 159)
		11	666,98	7,00	95,28	11,64	0,0105	1 473
		11	29,98	0,25	119,93	10,82	0,0105	(7 187)
		12	764,62	8,00	95,58	11,62	0,0105	(8 604)
		13	694,36	7,25	95,77	11,62	0,0105	(4 071)
		13	238,88	2,50	95,55	11,63	0,0105	(11 194)
		14	833,13	8,75	95,22	11,64	0,0105	5 937
		14	403,38	4,25	94,91	11,65	0,0105	(748)
		15	77,49	0,75	103,33	11,33	0,0105	561
		15	545,63	5,75	94,89	11,65	0,0105	5 267
		16	627,77	6,50	96,58	11,58	0,0105	(3 334)
		16	104,86	1,00	104,86	11,27	0,0105	(5 105)
		17	596,25	6,25	95,40	11,63	0,0105	5 456
		17	748,87	7,75	96,63	11,58	0,0105	(3 098)
		18	29,67	0,25	118,67	10,85	0,0105	(2 298)
		19	787,26	8,25	95,43	11,63	0,0105	(10 759)
		19	48,19	0,50	96,39	11,59	0,0105	(1 921)
		20	881,61	9,25	95,31	11,64	0,0105	(3 039)
		20	94,87	1,00	94,87	11,65	0,0105	(3 758)
		20	71,16	0,75	94,87	11,65	0,0105	(8 824)
		21	170,20	1,75	97,26	11,56	0,0105	1 121
		21	193,14	2,00	96,57	11,58	0,0105	1 582
		22	664,33	7,00	94,90	11,65	0,0105	5 855
		23	671,86	7,00	95,98	11,61	0,0105	3 188
		23	31,74	0,25	126,97	10,64	0,0105	(2 060)
		24	716,65	7,50	95,55	11,63	0,0105	2 524
		24	35,89	0,25	143,57	10,29	0,0105	65
		25	791,24	8,25	95,91	11,61	0,0105	236
		26	618,30	6,50	95,12	11,64	0,0105	3 386
		27	593,46	6,25	94,95	11,65	0,0105	5 357
		27	168,22	1,75	96,12	11,60	0,0105	(2 718)
		28	925,22	9,75	94,89	11,65	0,0105	6 754
		28	199,31	2,00	99,65	11,46	0,0105	1 529
		28	25,42	0,25	101,69	11,38	0,0105	194
	CHILCA TG3	1	836,62	7,25	115,40	11,72	0,0105	5 919
		2	515,91	4,50	114,65	11,74	0,0105	(18 050)
		3	701,11	6,00	116,85	11,67	0,0105	(25 389)
		4	600,38	5,25	114,36	11,75	0,0105	(17 091)
		5	373,04	3,25	114,78	11,73	0,0105	(13 167)
		6	238,47	2,00	119,24	11,60	0,0105	1 608
		6	258,16	2,25	114,74	11,74	0,0105	1 056
		7	744,81	6,50	114,59	11,74	0,0105	4 502
		7	85,62	0,75	114,16	11,75	0,0105	(2 206)
		7	66,47	0,50	132,94	11,25	0,0105	120
		8	86,20	0,75	114,93	11,73	0,0105	(3 026)
		8	497,69	4,25	117,10	11,66	0,0105	4 721
		9	802,95	7,00	114,71	11,74	0,0105	(3 852)
		10	857,17	7,50	114,29	11,75	0,0105	1 954
		11	721,09	6,25	115,37	11,72	0,0105	5 263
		12	807,53	7,00	115,36	11,72	0,0105	(5 873)
		13	749,04	6,50	115,24	11,72	0,0105	(3 064)
		13	59,63	0,50	119,26	11,60	0,0105	(5 376)
		14	975,64	8,50	114,78	11,73	0,0105	7 162
		14	429,92	3,75	114,65	11,74	0,0105	(1 007)
		15	607,67	5,25	115,75	11,70	0,0105	5 866
		16	486,94	4,25	114,57	11,74	0,0105	(2 363)
		16	92,07	0,75	122,76	11,50	0,0105	(5 018)
		17	178,00	1,50	118,67	11,62	0,0105	1 718
		17	232,23	2,00	116,12	11,69	0,0105	2 241
		18	846,08	7,25	116,70	11,68	0,0105	(3 746)
		19	687,62	6,00	114,60	11,74	0,0105	(2 691)
		20	888,37	7,75	114,63	11,74	0,0105	2 123
		20	60,74	0,50	121,47	11,54	0,0105	(9 794)
		21	151,13	1,00	151,13	10,88	0,0105	996
		21	92,76	0,75	123,68	11,48	0,0105	722
		22	807,82	7,00	115,40	11,72	0,0105	7 123
		23	577,88	5,00	115,58	11,71	0,0105	3 663
		24	756,34	6,50	116,36	11,69	0,0105	5 217
		24	42,35	0,25	169,40	10,59	0,0105	77
		25	862,93	7,50	115,06	11,73	0,0105	2 795
		26	730,94	6,25	116,95	11,67	0,0105	3 986
		27	694,13	6,00	115,69	11,71	0,0105	6 476
		27	28,68	0,25	114,72	11,74	0,0105	(1 697)
		28	860,04	7,50	114,67	11,74	0,0105	7 397
		28	28,68	0,25	114,72	11,74	0,0105	220

Continuación del CUADRO 7.1

ENERSUR	TV2						
	16 (03:15 - 06:00)	18,23	2,75			0,3304	5 836
	16 (06:00 - 06:45)	7,78	0,75			0,2993	1 951
	16 (06:45 - 08:30)	18,28	1,75			0,2737	4 072
	TV3						
	03 (18:00 - 18:15)	11,38	0,25			0,3210	1 763
	03 (21:15 - 21:45)	19,92	0,50			0,3362	2 188
	04 (15:00 - 17:15)	95,88	2,25			0,3564	27 158
	04 (22:30 - 23:15)	36,60	0,75			0,3589	11 297
	05 (18:30 - 18:45)	9,88	0,25			0,3539	2 778
	05 (20:45) - 06 (00:30)	145,69	3,75			0,3531	43 910
	06 (01:30 - 02:00)	28,82	0,50			0,3617	10 170
	06 (02:00 - 02:45)	25,76	0,75			0,3285	8 414
	06 (02:45 - 04:45)	45,99	2,00			0,2865	13 090
	06 (11:00 - 13:30)	68,52	2,50			0,2958	16 828
	07 (12:15 - 22:00)	369,27	9,75			0,3503	99 600
	07 (22:00 - 22:15)	5,51	0,25			0,3121	1 435
	07 (22:15) - 08 (10:00)	260,24	11,75			0,2926	70 292
	08 (12:15 - 12:30)	6,22	0,25			0,4360	2 393
	08 (16:15 - 18:00)	49,73	1,75			0,3027	12 569
	08 (23:15) - 09 (00:00)	19,74	0,75			0,3007	4 920
	09 (04:00 - 05:15)	31,79	1,25			0,2967	9 335
	09 (07:15 - 10:45)	88,94	3,50			0,2941	20 685
	09 (12:00 - 14:45)	89,63	2,75			0,3059	21 341
	10 (00:00 - 00:15)	6,33	0,25			0,2788	1 697
	10 (00:15 - 19:15)	577,77	19,00			0,3606	181 305
	10 (20:00) - 11 (06:30)	254,45	10,50			0,4784	111 848
	11 (12:00 - 14:30)	63,23	2,50			0,4742	22 276
	11 (18:30) - 12 (00:15)	149,90	5,75			0,4714	42 427
	12 (12:00 - 18:45)	195,73	6,75			0,3434	44 990
	12 (20:45 - 22:00)	36,20	1,25			0,3304	6 083
	12 (22:00) - 13 (00:30)	56,10	2,50			0,2956	13 594
	13 (03:30 - 18:45)	339,44	15,25			0,2881	79 404
	13 (19:30) - 14 (18:45)	529,80	23,25			0,3264	155 856
	14 (20:30 - 23:45)	79,69	3,25			0,4357	29 574
	15 (04:15 - 05:00)	17,56	0,75			0,2923	5 117
	15 (06:15 - 09:00)	71,54	2,75			0,2958	19 151
	15 (16:30 - 18:45)	57,01	2,25			0,2933	13 126
	15 (21:15 - 22:30)	39,45	1,25			0,3048	7 075
	16 (06:00 - 06:45)	9,05	0,75			0,2904	2 628
	16 (14:45 - 17:15)	20,71	2,50			0,3140	5 625
	17 (06:30 - 13:45)	165,15	7,25			0,2808	36 816
	17 (22:30 - 23:30)	28,67	1,00			0,2932	6 904
	18 (06:00 - 11:15)	114,34	5,25			0,2799	22 110
	18 (23:30) - 19 (00:15)	20,45	0,75			0,2870	4 828
	19 (09:30 - 11:30)	56,70	2,00			0,2819	12 182
	19 (16:45 - 17:15)	21,99	0,50			0,3048	5 291
	19 (21:00 - 22:45)	40,00	1,75			0,2947	9 227
	20 (13:30 - 18:30)	113,74	5,00			0,2733	23 204
	21 (00:00 - 18:15)	410,47	18,25			0,2689	98 956
	21 (22:45) - 22 (00:00)	36,91	1,25			0,2858	9 840
	22 (00:00 - 00:30)	11,26	0,50			0,3030	3 403
	22 (06:30 - 07:30)	32,67	1,00			0,3207	9 889
	22 (18:00 - 18:30)	15,18	0,50			0,4294	5 372
	22 (21:15) - 23 (00:15)	87,26	3			0,3122	23 152
	23 (13:30 - 13:45)	7,67	0,25			0,3147	1 816
	23 (13:45 - 14:30)	18,89	0,75			0,2868	3 584
	23 (14:30 - 18:15)	102,61	3,75			0,3101	15 911
	23 (20:00 - 22:30)	76,27	2,5			0,3137	15 291
	23 (23:15) - 24 (08:00)	267,80	8,75			0,3143	80 397
	24 (12:00 - 14:15)	60,87	2,25			0,3933	19 272
	24 (22:00) - 25 (13:15)	419,18	15,25			0,3032	109 926
	25 (13:15 - 16:30)	70,28	3,25			0,2712	14 647
	25 (21:45) - 26 (18:30)	465,15	20,75			0,2714	107 842
	26 (21:30) - 27 (18:15)	453,20	20,75			0,2822	114 450
	27 (20:15) - 28 (18:15)	480,99	22			0,2728	123 204
	28 (19:45) - 01 (00:00)	93,61	4,25			0,2741	18 814
	TV4						
	01 (16:00 - 16:15)	5,50	0,25			0,3639	1 721
	01 (16:15 - 18:15)	47,78	2			0,3749	14 853
	01 (21:15) - 02 (00:00)	62,89	2,75			0,3766	20 081
	03 (00:00 - 00:45)	27,20	0,75			0,3726	8 716
	03 (00:45 - 01:00)	5,88	0,25			0,3424	1 706
	03 (01:00 - 18:00)	378,69	17			0,3401	94 167
	03 (18:00 - 18:15)	5,36	0,25			0,3374	915
	03 (18:15 - 19:00)	16,71	0,75			0,3329	2 777
	03 (19:00 - 21:15)	73,78	2,25			0,3649	9 385
	03 (21:15 - 21:45)	13,08	0,5			0,3494	1 597
	03 (21:45 - 22:00)	5,39	0,25			0,3440	629
	04 (15:00 - 17:15)	48,64	2,25			0,3741	14 646
	04 (22:30 - 23:15)	19,12	0,75			0,3743	6 198
	05 (01:45 - 02:45)	31,01	1			0,3768	10 218
	05 (18:30 - 18:45)	5,57	0,25			0,3706	1 661
	05 (20:45) - 06 (00:30)	84,30	3,75			0,3695	26 793
	06 (01:30 - 02:00)	15,97	0,5			0,3743	5 839
	06 (02:00 - 02:45)	16,64	0,75			0,3434	5 684
	06 (02:45 - 04:45)	40,16	2			0,2989	11 932
	06 (04:45 - 11:00)	130,76	6,25			0,4162	49 935
	06 (11:00 - 13:30)	52,01	2,5			0,3091	13 474
	06 (13:30 - 21:45)	171,73	8,25			0,3394	40 278
	07 (08:00 - 08:15)	6,79	0,25			0,3729	2 456
	07 (10:30 - 12:15)	41,67	1,75			0,3756	13 537
	07 (12:15 - 22:00)	214,88	9,75			0,3669	61 495
	07 (22:00 - 22:15)	5,38	0,25			0,3241	1 466
	07 (22:15) - 08 (10:00)	250,29	11,75			0,3041	70 441
	08 (10:00 - 12:15)	46,71	2,25			0,4229	17 303
	08 (12:15 - 12:30)	5,15	0,25			0,4552	2 078
	08 (12:30 - 16:15)	88,59	3,75			0,3664	27 849
	08 (16:15 - 18:00)	36,74	1,75			0,3164	9 794
	08 (18:00 - 23:15)	116,51	5,25			0,3435	24 859
	08 (23:15) - 09 (00:00)	16,24	0,75			0,3134	4 251
	09 (00:00 - 04:00)	90,19	4			0,3342	29 421
	09 (04:00 - 05:15)	27,58	1,25			0,3086	8 423
	09 (05:15 - 07:15)	43,59	2			0,3447	13 610
	09 (07:15 - 10:45)	72,61	3,5			0,3070	17 711
	09 (10:45 - 12:00)	27,39	1,25			0,3411	7 295
	09 (12:00 - 14:45)	59,04	2,75			0,3201	15 035
	09 (14:45) - 10 (00:00)	214,17	9,25			0,3455	53 675
	10 (00:00 - 00:15)	3,19	0,25			0,3011	924
	12 (04:45 - 08:30)	53,78	3,75			0,4590	21 638
	12 (12:00 - 18:45)	142,36	6,75			0,3590	34 855
	12 (18:45 - 20:45)	43,38	2			0,3604	5 284
	12 (20:45 - 22:00)	27,19	1,25			0,3448	4 962
	12 (22:00) - 13 (00:30)	54,02	2,5			0,3070	13 687
	13 (00:30 - 03:30)	71,92	3			0,3421	24 307
	13 (03:30 - 18:45)	324,85	15,25			0,2995	79 519
	13 (18:45 - 19:30)	17,92	0,75			0,3230	974
	13 (19:30) - 14 (18:45)	501,67	23,25			0,3392	155 979
	14 (18:45 - 20:30)	36,60	1,75			0,3992	6 190
	14 (20:30 - 23:45)	70,66	3,25			0,4534	27 985
	14 (23:45) - 15 (04:15)	101,25	4,5			0,3550	35 763
	15 (04:15 - 05:00)	16,12	0,75			0,3040	4 887
	15 (05:00 - 06:15)	27,50	1,25			0,3371	9 247
	15 (06:15 - 09:00)	57,70	2,75			0,3086	16 109

	15 (09:00 - 16:30)	159,87	7,5			0,3456	32 131
	15 (16:30 - 18:45)	45,69	2,25			0,3065	11 162
	15 (18:45 - 21:15)	53,25	2,5			0,3453	9 969
	15 (21:15 - 22:30)	26,93	1,25			0,3187	5 384
	15 (22:30) - 16 (00:00)	34,93	1,5			0,3379	10 012
	16 (00:00 - 03:15)	73,89	3,25			0,3400	24 493
	16 (03:15 - 06:00)	59,83	2,75			0,3255	18 877
	16 (06:00 - 06:45)	18,30	0,75			0,2943	4 504
	16 (06:45 - 08:30)	45,64	1,75			0,2680	9 916
	16 (17:15) - 17 (06:30)	289,86	13,25			0,3687	95 732
	17 (06:30 - 13:45)	142,00	7,25			0,2934	33 318
	17 (13:45 - 22:30)	189,57	8,75			0,3368	48 516
	17 (22:30 - 23:30)	21,79	1			0,3059	5 519
	17 (23:30) - 18 (06:00)	149,49	6,5			0,3301	47 981
	18 (06:00 - 11:15)	102,91	5,25			0,2921	21 140
	18 (11:15 - 23:30)	254,96	12,25			0,3372	62 602
	18 (23:30) - 19 (00:15)	15,46	0,75			0,3000	3 851
	19 (00:15 - 09:30)	196,09	9,25			0,3361	60 514
	19 (09:30 - 11:30)	40,96	2			0,2950	9 223
	19 (11:30 - 16:45)	108,22	5,25			0,3345	28 014
	19 (16:45 - 17:15)	11,50	0,5			0,3190	2 965
	19 (17:15 - 21:00)	81,58	3,75			0,3287	20 798
	19 (21:00 - 22:45)	37,41	1,75			0,3064	9 091
	19 (22:45) - 20 (13:30)	304,80	14,75			0,3484	98 687
	20 (13:30 - 18:30)	98,13	5			0,2855	21 111
	20 (18:30) - 21 (00:00)	114,40	5,5			0,2996	18 030
	21 (00:00 - 18:15)	343,16	18,25			0,2815	86 605
	21 (18:15 - 22:45)	95,38	4,5			0,3112	16 066
	21 (22:45) - 22 (00:00)	26,79	1,25			0,2986	7 568
	22 (05:15 - 06:30)	24,82	1,25			0,3420	8 440
	22 (06:30 - 07:30)	21,17	1			0,3359	6 678
	22 (07:30 - 18:00)	225,20	10,5			0,3816	67 232
	22 (18:00 - 18:30)	10,45	0,5			0,4496	3 910
	22 (18:30 - 21:15)	57,80	2,75			0,3774	15 617
	22 (21:15) - 23 (00:15)	61,45	3			0,3269	17 195
	23 (00:15 - 10:30)	205,81	10,25			0,3918	74 574
	23 (11:45 - 13:30)	35,65	1,75			0,3476	8 731
	23 (13:30 - 13:45)	5,26	0,25			0,3293	1 323
	23 (13:45 - 14:30)	15,12	0,75			0,2997	3 053
	23 (14:30 - 18:15)	77,47	3,75			0,3242	13 015
	23 (20:00 - 22:30)	50,69	2,5			0,3290	11 090
	23 (22:30 - 23:15)	15,53	0,75			0,3371	4 239
	23 (23:15) - 24 (08:00)	181,29	8,75			0,3292	57 430
	24 (08:00 - 08:15)	5,08	0,25			0,3219	1 253
	24 (08:15 - 11:45)	75,70	3,5			0,3378	16 539
	24 (11:45 - 12:00)	5,03	0,25			0,3518	950
	24 (12:00 - 14:15)	44,46	2,25			0,4122	14 925
	24 (14:15 - 16:15)	43,22	2			0,3434	11 554
	24 (19:30 - 22:00)	50,56	2,5			0,3455	9 407
	24 (22:00) - 25 (13:15)	321,67	15,25			0,3167	88 319
	25 (13:15 - 16:30)	68,21	3,25			0,2819	14 931
	25 (16:30 - 17:15)	15,98	0,75			0,2965	3 704
	25 (17:30 - 18:00)	10,96	0,5			0,3251	3 170
	25 (18:30 - 21:45)	65,56	3,25			0,3039	8 604
	25 (21:45) - 26 (18:30)	423,20	20,75			0,2828	102 989
	26 (18:30 - 21:30)	61,44	3			0,3226	8 436
	26 (21:30) - 27 (18:15)	418,70	20,75			0,2940	110 984
	27 (18:15 - 20:15)	42,00	2			0,3110	8 142
	27 (20:15) - 28 (18:15)	447,16	22			0,2841	119 887
	28 (18:15 - 19:45)	31,00	1,5			0,3086	3 583
	28 (19:45) - 01 (00:00)	87,19	4,25			0,2853	18 497
	SUB TOTAL	61158,15	1233,50				5 089 296

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

(**) Las unidades para el caso de líquidos son kWh/Gal.

CUADRO 7.2.A
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES DE OPERACIÓN ADICIONALES (CVOA-CMg) POR APLICACIÓN DEL DU N° 049-2008
(NUEVOS SOLES)
FEBRERO 2010

Empresa	Monto Asignado CVOA-CMg	Liquidación				Total ((B)+(D)) - ((A)+(C))
		Saldo Acumulado CVOA-RSC (A)	Monto Transferido CVOA-RSC (B)	Monto Recaudado CVOA-CMg (C)	Monto Transferido CVOA-CMg (D)	
ELECTROPERU	99 048,79	0,00	129 547,11	6 957 087,50	569 089,21	-6 258 451,17
EDEGEL	79 723,99	25 457,68	405 004,07	7 741 408,05	2 822 174,17	-4 539 687,49
EGENOR	44 010,66	0,00	565 550,44	3 257 928,78	2 321 196,50	-371 181,84
ELECTROANDES	0,00	0,00	0,00	1 335 876,38	0,00	-1 335 876,38
SHOUGESA	11 471,83	0,00	618 228,15	493 180,33	2 489 736,19	2 614 784,02
EEPSA	329 229,59	467 328,11	1 034 640,16	760 871,91	5 241 902,70	5 048 342,84
TERMOSELVA	158 668,95	0,00	179 937,55	1 072 480,01	1 772 703,79	880 161,32
EGEMSA	0,00	261 109,04	0,00	732 630,38	0,00	-993 739,42
EGASA	1 755 225,49	0,00	152 079,70	988 230,25	694 057,75	-142 092,80
EGESUR	0,00	88 519,06	0,00	98 913,69	0,00	-187 432,75
ENERSUR	16 294 937,28	1 030 198,48	2 885 685,74	5 812 561,14	18 860 253,12	14 903 179,24
SAN GABAN	5 307,67	987 510,57	3 705,19	360 859,50	15 657,74	-1 329 007,15
SOC. MIN. CORONA	0,00	178,03	0,00	151 249,62	0,00	-151 427,65
KALLPA GENERACION S.A	73 676,33	2 796 895,87	35 245,84	4 293 089,42	510 597,63	-6 544 141,82
SANTA CRUZ	0,00	51 060,91	0,00	1 477,25	0,00	-52 538,16
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	103 228,70	0,00	-103 228,70
CHINANGO	0,00	235 660,57	0,00	1 134 605,29	0,00	-1 370 265,86
GEPSA	0,00	65 705,62	0,00	1 690,59	0,00	-67 396,21
TOTAL	18 851 300,57	6 009 623,94	6 009 623,94	35 297 368,81	35 297 368,81	0,00

(A) El Saldo Neto Acumulado por CVOA-RSC hasta diciembre 2009 será transferido para cubrir el pago pendiente de noviembre 2009 de acuerdo al Artículo 4 de la Resolución Osinergmin N°009-2010-OS/CD

(B) MontoTransferido en proporción al saldo de noviembre 2009

(C) El Monto Recaudado por CVOA-CMg en febrero 2010 será transferido para cubrir el pago pendiente de noviembre y diciembre 2009 siguiendo el criterio del Artículo 5.4 de la Resolución Osinergmin N°001-2009-OS/CD

(D) MontoTransferido en proporción al saldo de noviembre y diciembre 2009

CUADRO 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			Mayo 2009			Junio 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	231 267,81	231 267,81	0,00	197 300,41	197 300,41	0,00	388 640,72	388 640,72	0,00	216 119,10	216 119,10	0,00	120 009,83	120 009,83	0,00	532 441,52	532 441,52	0,00
EDEGEL	447 161,96	447 161,96	0,00	206 419,12	206 419,12	0,00	602 574,92	602 574,92	0,00	313 711,31	313 711,31	0,00	390 718,29	390 718,29	0,00	6 563,53	6 563,53	0,00
EGENOR	435 537,49	435 537,49	0,00	611 566,77	611 566,77	0,00	749 315,28	749 315,28	0,00	244 884,66	244 884,66	0,00	119 516,08	119 516,08	0,00	485 151,26	485 151,26	0,00
ELECTROANDES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	147 609,30	147 609,30	0,00	333 487,48	333 487,48	0,00	106 126,84	106 126,84	0,00	54 523,31	54 523,31	0,00	30 235,16	30 235,16	0,00	1 119 779,08	1 119 779,08	0,00
EEPSA	968 443,77	968 443,77	0,00	749 132,55	749 132,55	0,00	590 842,69	590 842,69	0,00	453 213,24	453 213,24	0,00	1 416 104,76	1 416 104,76	0,00	1 791 793,18	1 791 793,18	0,00
TERMOSELVA	260 566,04	260 566,04	0,00	260 073,73	260 073,73	0,00	587 295,22	587 295,22	0,00	288 355,04	288 355,04	0,00	549 682,72	549 682,72	0,00	156 614,80	156 614,80	0,00
EGEMSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGASA	13 323,86	13 323,86	0,00	360 889,75	360 889,75	0,00	633 318,04	633 318,04	0,00	955 382,55	955 382,55	0,00	358 474,36	358 474,36	0,00	344 311,83	344 311,83	0,00
EGESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENERSUR	3 981 871,97	3 981 871,97	0,00	4 025 593,60	4 025 593,60	0,00	3 073 228,10	3 073 228,10	0,00	8 070 834,48	8 070 834,48	0,00	11 125 572,17	11 125 572,17	0,00	5 855 805,07	5 855 805,07	0,00
SAN GABAN	20 841,83	20 841,83	0,00	36 924,68	36 924,68	0,00	50 529,66	50 529,66	0,00	80 970,19	80 970,19	0,00	123 138,52	123 138,52	0,00	18 543,97	18 543,97	0,00
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A	21 774,73	21 774,73	0,00	6 220,82	6 220,82	0,00	8 660,56	8 660,56	0,00	4 629,55	4 629,55	0,00	11 689,43	11 689,43	0,00	0,00	0,00	0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	6 528 398,77	6 528 398,77	0,00	6 787 608,91	6 787 608,91	0,00	6 790 532,03	6 790 532,03	0,00	10 682 623,42	10 682 623,42	0,00	14 245 141,32	14 245 141,32	0,00	10 311 004,24	10 311 004,24	0,00

Empresa	Julio 2009			Agosto 2009			Setiembre 2009			Octubre 2009			Noviembre 2009			Diciembre 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	382 150,58	382 150,58	0,00	645 376,84	645 376,84	0,00	819 050,45	819 050,45	0,00	564 154,39	564 154,39	0,00	899 022,99	899 022,99	0,00	62 270,73	52 037,82	10 232,91
EDEGEL	199 678,33	199 678,33	0,00	29 631,95	29 631,95	0,00	4 422,84	4 422,84	0,00	317 440,82	317 440,82	0,00	2 810 622,01	2 810 622,01	0,00	1 442 808,41	1 205 712,71	237 095,70
EGENOR	1 047 826,72	1 047 826,72	0,00	2 164 238,02	2 164 238,02	0,00	3 554 266,34	3 554 266,34	0,00	2 370 826,46	2 370 826,46	0,00	3 924 771,73	3 924 771,73	0,00	76 535,77	63 958,70	12 577,07
ELECTROANDES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	749 616,63	749 616,63	0,00	4 971 535,43	4 971 535,43	0,00	5 191 914,74	5 191 914,74	0,00	3 000 423,60	3 000 423,60	0,00	4 290 341,27	4 290 341,27	0,00	26 625,19	22 249,89	4 375,30
EEPSA	3 813 062,33	3 813 062,33	0,00	5 765 898,31	5 765 898,31	0,00	5 942 311,74	5 942 311,74	0,00	7 390 482,09	7 390 482,09	0,00	7 180 131,38	7 180 131,38	0,00	1 331 174,24	1 112 423,31	218 750,94
TERMOSELVA	153 548,83	153 548,83	0,00	332 577,00	332 577,00	0,00	872 423,91	872 423,91	0,00	1 787 582,83	1 787 582,83	0,00	1 248 719,39	1 248 719,39	0,00	1 261 900,12	1 054 532,95	207 367,17
EGEMSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGASA	722 835,53	722 835,53	0,00	1 092 437,88	1 092 437,88	0,00	1 443 245,78	1 443 245,78	0,00	1 272 152,76	1 272 152,76	0,00	1 055 393,27	1 055 393,27	0,00	104 196,27	87 073,77	17 122,50
EGESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENERSUR	6 003 663,46	6 003 663,46	0,00	17 524 193,31	17 524 193,31	0,00	22 563 192,62	22 563 192,62	0,00	23 337 807,91	23 337 807,91	0,00	20 025 902,31	20 025 902,31	0,00	8 786 760,66	7 342 838,40	1 443 922,26
SAN GABAN	80 656,47	80 656,47	0,00	48 687,51	48 687,51	0,00	156 220,22	156 220,22	0,00	33 880,95	33 880,95	0,00	25 713,02	25 713,02	0,00	1 040,50	869,51	170,98
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A	9 322,30	9 322,30	0,00	18 500,14	18 500,14	0,00	19 687,44	19 687,44	0,00	91 085,96	91 085,96	0,00	244 596,87	244 596,87	0,00	442 666,77	369 923,64	72 743,12
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	13 162 361,20	13 162 361,20	0,00	32 593 076,40	32 593 076,40	0,00	40 566 736,07	40 566 736,07	0,00	40 165 837,77	40 165 837,77	0,00	41 705 214,24	41 705 214,24	0,00	13 535 978,64	11 311 620,70	2 224 357,95

SALDO 2009

Empresa	Saldo 2009
ELECTROPERU	10 232,91
EDEGEL	237 095,70
EGENOR	12 577,07
ELECTROANDES	0,00
SHOUGESA	4 375,30
EEPSA	218 750,94
TERMOSELVA	207 367,17
EGEMSA	0,00
EGASA	17 122,50
EGESUR	0,00
ENERSUR	1 443 922,26
SAN GABAN	170,98
SOC. MIN. CORONA	0,00
KALLPA GENERACION S.A	72 743,12
SANTA CRUZ	0,00
SDF ENERGIA	0,00
CHINANGO	0,00
GEPSA	0,00
Total	2 224 357,95

CUADRO 7.2.C
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-CMg
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2010

Empresa	Enero 2010			Febrero 2010			Marzo 2010			Abril 2010			Mayo 2010			Junio 2010		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	50 705,03	0,00	50 705,03	99 048,79		99 048,79			0,00			0,00			0,00			0,00
EDEGEL	244 923,14	0,00	244 923,14	79 723,99		79 723,99			0,00			0,00			0,00			0,00
EGENOR	26 451,58	0,00	26 451,58	44 010,66		44 010,66			0,00			0,00			0,00			0,00
ELECTROANDES	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SHOUGESA	69,00	0,00	69,00	11 471,83		11 471,83			0,00			0,00			0,00			0,00
EEPSA	417 889,67	0,00	417 889,67	329 229,59		329 229,59			0,00			0,00			0,00			0,00
TERMOSELVA	545 912,40	0,00	545 912,40	158 668,95		158 668,95			0,00			0,00			0,00			0,00
EGEMSA	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGASA	1 329 244,49	0,00	1 329 244,49	1 755 225,49		1 755 225,49			0,00			0,00			0,00			0,00
EGESUR	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
ENERSUR	13 456 832,34	0,00	13 456 832,34	16 294 937,28		16 294 937,28			0,00			0,00			0,00			0,00
SAN GABAN	19 643,58	0,00	19 643,58	5 307,67		5 307,67			0,00			0,00			0,00			0,00
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
KALLPA GENERACION S.A	159 856,06	0,00	159 856,06	73 676,33		73 676,33			0,00			0,00			0,00			0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
Total	16 251 527,30	0,00	16 251 527,30	18 851 300,57	0,00	18 851 300,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Empresa	Julio 2010			Agosto 2010			Septiembre 2010			Octubre 2010			Noviembre 2010			Diciembre 2010		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
EDEGEL		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
EGENOR		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
ELECTROANDES		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
SHOUGESA		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
EEPSA		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
TERMOSELVA		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
EGEMSA		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
EGASA		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
EGESUR		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
ENERSUR		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
SAN GABAN		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
SOC. MIN. CORONA		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
SANTA CRUZ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
SDF ENERGIA		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
CHINANGO		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
GEPSA		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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

SALDO TOTAL

Empresa	Saldo 2009	Saldo 2010	Saldo Total
ELECTROPERU	10 232,91	149 753,83	159 986,73
EDEGEL	237 095,70	324 647,12	561 742,82
EGENOR	12 577,07	70 462,24	83 039,31
ELECTROANDES	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	4 375,30	11 540,84	15 916,13
EEPSA	218 750,94	747 119,27	965 870,20
TERMOSELVA	207 367,17	704 581,35	911 948,51
EGEMSA	0,00	0,00	0,00
EGASA	17 122,50	3 084 469,97	3 101 592,47
EGESUR	0,00	0,00	0,00
ENERSUR	1 443 922,26	29 751 769,62	31 195 691,88
SAN GABAN	170,98	24 951,25	25 122,23
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A	72 743,12	233 532,39	306 275,51
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00
Total	2 224 357,95	35 102 827,87	37 327 185,81

CUADRO 7.2.D
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 2010

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(A)	Monto Recaudado CVOA-RSC
ELECTROPERU	0,00	0,00
EDEGEL	-97 557,04	0,00
EGENOR	-3 367,94	0,00
ELECTROANDES	0,00	0,00
SHOUGESA	0,00	0,00
EEPSA	0,00	0,00
TERMOSELVA	-5 285,27	0,00
EGEMSA	-6 515,07	0,00
EGASA	0,00	0,00
EGESUR	0,00	0,00
ENERSUR	-88 472,88	0,00
SAN GABAN	-29 257,12	0,00
SOC. MIN. CORONA	-94,12	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,00
SANTA CRUZ	-1 987,46	0,00
SDF ENERGIA	-9 867,57	0,00
CHINANGO	-15 517,85	0,00
GEPSA	-2 268,61	0,00
TOTAL	-260 190,93	0,00

(A) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0210-cuadro11.xls

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

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009			Mayo 2009			Junio 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDEGEL	-50 783,55	-50 783,55	0,00	331 394,34	331 394,34	0,00	-179 140,21	-179 140,21	0,00	-273 925,04	-273 925,04	0,00	-10 098,18	-10 098,18	0,00	837 140,66	837 140,66	0,00
EGENOR	-219 155,28	-219 155,28	0,00	1 509 213,38	1 509 213,38	0,00	-768 593,39	-768 593,39	0,00	-1 175 263,66	-1 175 263,66	0,00	-444 391,01	-444 391,01	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROANDES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	-17 164,42	-17 164,42	0,00	112 008,52	112 008,52	0,00	-60 547,90	-60 547,90	0,00	-92 584,38	-92 584,38	0,00	-35 008,03	-35 008,03	0,00	0,00	0,00	0,00
EEPSA	-90 888,24	-90 888,24	0,00	593 102,51	593 102,51	0,00	-320 610,50	-320 610,50	0,00	-490 248,66	-490 248,66	0,00	-185 372,95	-185 372,95	0,00	1 498 245,95	1 498 245,95	0,00
TERMOSELVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGEMSA	-50 781,76	-50 781,76	0,00	331 392,65	331 392,65	0,00	-179 133,89	-179 133,89	0,00	-273 915,38	-273 915,38	0,00	-103 572,95	-103 572,95	0,00	837 111,13	837 111,13	0,00
EGASA	-111 030,85	-111 030,85	0,00	724 545,60	724 545,60	0,00	-228 923,21	-228 923,21	0,00	-350 048,71	-350 048,71	0,00	-128 836,86	-128 836,86	0,00	6 197,49	6 197,49	0,00
EGESUR	-17 208,83	-17 208,83	0,00	112 298,38	112 298,38	0,00	-60 704,58	-60 704,58	0,00	-92 823,97	-92 823,97	0,00	-35 098,63	-35 098,63	0,00	283 678,78	283 678,78	0,00
ENERSUR	-132 417,84	-132 417,84	0,00	731 491,42	731 491,42	0,00	-273 845,69	-273 845,69	0,00	-418 740,12	-418 740,12	0,00	-158 334,12	-158 334,12	0,00	0,00	0,00	0,00
SAN GABAN	-215 406,01	-215 406,01	0,00	1 405 658,64	1 405 658,64	0,00	-759 949,97	-759 949,97	0,00	-1 161 894,02	-1 161 894,02	0,00	-439 335,67	-439 335,67	0,00	3 165 942,07	3 165 942,07	0,00
SOC. MIN. CORONA	-34,62	-34,62	0,00	225,95	225,95	0,00	-122,14	-122,14	0,00	-186,76	-186,76	0,00	-70,62	-70,62	0,00	570,77	570,77	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 966 800,48	8 966 800,48	0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00	53 529,24	53 529,24	0,00	-28 936,04	-28 936,04	0,00	-44 246,38	-44 246,38	0,00	-20 254,10	-20 254,10	0,00	163 700,42	163 700,42	0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-93 478,42	-93 478,42	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	-904 871,39	-904 871,39	0,00	5 904 850,63	5 904 850,63	0,00	-2 860 407,50	-2 860 407,50	0,00	-4 373 877,08	-4 373 877,08	0,00	-1 653 851,55	-1 653 851,55	0,00	15 759 387,73	15 759 387,73	0,00

Empresa	Julio 2009			Agosto 2009			Septiembre 2009			Octubre 2009			Noviembre 2009 (1)			Diciembre 2009 (2)		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDEGEL	19 807,51	19 807,51	0,00	1 650,02	1 650,02	0,00	4 067,51	4 067,51	0,00	-13 699,46	-13 699,46	-5 399,27	0,00	-5 399,27	0,00	-6 358,95	0,00	-6 358,95
EGENOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROANDES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EEPSA	363 607,61	363 607,61	0,00	30 289,55	30 289,55	0,00	74 667,52	74 667,52	0,00	-251 481,80	-251 481,80	-99 114,76	0,00	-99 114,76	0,00	-116 731,54	0,00	-116 731,54
TERMOSELVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGEMSA	203 157,55	203 157,55	0,00	16 923,60	16 923,60	0,00	41 718,79	41 718,79	0,00	-140 509,79	-140 509,79	-55 378,14	0,00	-55 378,14	0,00	-65 221,12	0,00	-65 221,12
EGASA	1 504,06	1 504,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGESUR	68 845,68	68 845,68	0,00	5 735,04	5 735,04	0,00	14 137,59	14 137,59	0,00	-47 615,72	-47 615,72	-18 796,45	0,00	-18 796,45	0,00	-22 102,02	0,00	-22 102,02
ENERSUR	0,00	0,00	0,00	71 030,28	71 030,28	0,00	175 098,48	175 098,48	0,00	-554 377,47	-554 377,47	-218 492,90	0,00	-218 492,90	0,00	-257 326,11	0,00	-257 326,11
SAN GABAN	768 338,89	768 338,89	0,00	64 004,83	64 004,83	0,00	157 779,87	157 779,87	0,00	-531 405,96	-531 405,96	-209 439,30	0,00	-209 439,30	0,00	-246 665,31	0,00	-246 665,31
SOC. MIN. CORONA	138,52	138,52	0,00	11,54	11,54	0,00	28,45	28,45	0,00	-95,80	-95,80	-37,76	0,00	-37,76	0,00	-44,47	0,00	-44,47
KALLPA GENERACION S.A	2 176 142,63	2 176 142,63	0,00	181 278,91	181 278,91	0,00	446 875,07	446 875,07	0,00	-1 505 084,78	-1 505 084,78	-593 188,50	0,00	-593 188,50	0,00	-698 622,59	0,00	-698 622,59
SANTA CRUZ	39 728,27	39 728,27	0,00	3 309,48	3 309,48	0,00	8 158,28	8 158,28	0,00	-27 477,25	-27 477,25	-10 829,42	0,00	-10 829,42	0,00	-12 754,25	0,00	-12 754,25
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	183 357,21	183 357,21	0,00	15 274,18	15 274,18	0,00	37 652,75	37 652,75	0,00	-126 815,28	-126 815,28	-49 980,82	0,00	-49 980,82	0,00	-58 864,47	0,00	-58 864,47
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-35 357,96	-35 357,96	-13 935,38	0,00	-13 935,38	0,00	-16 412,28	0,00	-16 412,28
Total	3 824 627,93	3 824 627,93	0,00	389 507,43	389 507,43	0,00	960 184,31	960 184,31	0,00	-3 233 921,26	-3 233 921,26	-1 274 562,70	0,00	-1 274 562,70	0,00	-1 501 105,11	0,00	-1 501 105,11

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te1109-cuadro11-R1.xls
(2) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te1209-cuadro11-R1.xls

Empresa	Saldo 2009
ELECTROPERU	0,00
EDEGEL	-25 457,68
EGENOR	0,00
ELECTROANDES	0,00
SHOUGESA	0,00
EEPSA	-467 328,11
TERMOSELVA	0,00
EGEMSA	-261 109,04
EGASA	0,00
EGESUR	-88 484,18
ENERSUR	-1 030 198,48
SAN GABAN	-987 510,57
SOC. MIN. CORONA	178,03
KALLPA GENERACION S.A	-2 796 895,87
SANTA CRUZ	-51 060,91
SDF ENERGIA	0,00
CHINANGO	-235 660,57
GEPSA	-65 705,62
Total	-6 009 589,06

CUADRO 7.2.F
RELACIÓN DE MONTO ASIGNADOS Y MONTO TRANSFERIDOS POR CVOA-RSC
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2010

Empresa	Enero 2010			Febrero 2010			Marzo 2010			Abril 2010			Mayo 2010			Junio 2010		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EDEGEL	-132 357,54		-132 357,54	-97 557,04		-97 557,04			0,00			0,00			0,00			0,00
EGENOR	-4 569,36		-4 569,36	-3 367,94		-3 367,94			0,00			0,00			0,00			0,00
ELECTROANDES	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SHOUGESA	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EEPSA	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
TERMOSELVA	-7 170,63		-7 170,63	-5 285,27		-5 285,27			0,00			0,00			0,00			0,00
EGEMSA	-8 838,13		-8 838,13	-6 515,07		-6 515,07			0,00			0,00			0,00			0,00
EGASA	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGESUR	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
ENERSUR	-120 032,88		-120 032,88	-88 472,88		-88 472,88			0,00			0,00			0,00			0,00
SAN GABAN	-39 693,70		-39 693,70	-29 257,12		-29 257,12			0,00			0,00			0,00			0,00
SOC. MIN. CORONA	-127,70		-127,70	-94,12		-94,12			0,00			0,00			0,00			0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SANTA CRUZ	-2 696,42		-2 696,42	-1 987,46		-1 987,46			0,00			0,00			0,00			0,00
SDF ENERGIA	-13 387,52		-13 387,52	-9 867,57		-9 867,57			0,00			0,00			0,00			0,00
CHINANGO	-21 053,37		-21 053,37	-15 517,85		-15 517,85			0,00			0,00			0,00			0,00
GEPSA	-3 077,87		-3 077,87	-2 268,61		-2 268,61			0,00			0,00			0,00			0,00
Total	-353 006,12	0,00	-353 006,12	-260 190,93	0,00	-260 190,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Empresa	Julio 2010			Agosto 2010			Septiembre 2010			Octubre 2010			Noviembre 2010			Diciembre 2010		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EDEGEL			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGENOR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
ELECTROANDES			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SHOUGESA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
TERMOSELVA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGEMSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGASA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGESUR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
ENERSUR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SAN GABAN			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SOC. MIN. CORONA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
KALLPA GENERACION S.A			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SANTA CRUZ			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SDF ENERGIA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
CHINANGO			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
GEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Empresa	Saldo 2010
ELECTROPERU	0,00
EDEGEL	-229 914,58
EGENOR	-7 837,30
ELECTROANDES	0,00
SHOUGESA	0,00
EEPSA	0,00
TERMOSELVA	-12 455,91
EGEMSA	-15 354,20
EGASA	0,00
EGESUR	0,00
ENERSUR	-208 505,76
SAN GABAN	-68 950,82
SOC. MIN. CORONA	-221,82
KALLPA GENERACION S.A	0,00
SANTA CRUZ	-4 683,88
SDF ENERGIA	-23 255,09
CHINANGO	-36 571,22
GEPSA	-5 346,49
Total	-613 197,06

CUADRO 7.3
COMPENSACION POR PRUEBAS ALEATORIAS (PR. N°25)
 FEBRERO 2010

EMPRESA	DIA	E MWh	tpa hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CVpa S./KWh	PA Soles
	NO HUBO PRUEBAS						
	SUB TOTAL	0,00	0,00	-	-	-	0

CUADRO 8.1A
COSTOS NETOS INCURRIDOS ASOCIADOS A LA OPERACIÓN DE LA GENERACIÓN ADICIONAL (RES. OSINERGMIN N°002-2009-OS/CD ARTÍCULO 6)
AÑO 2009
(NUEVOS SOLES)

	May-09				Jun-09				Jul-09			
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total
E*(CV-CMg) (A)						67 526,19		67 526,19			1 148 737,68	1 148 737,68
INTM (B)					-184,40	40 240,56	-166,73	39 889,43			495 491,20	495 491,20
- IGPF						0,00		0,00			449 159,42	449 159,42
- IAPG						3 997,27		3 997,27			45 790,62	45 790,62
- Saldos SPT						-174,46		-174,46			-12 542,56	-12 542,56
- Saldos SS						-133,72		-133,72			-11 803,94	-11 803,94
- Ingresos Tarifarios						-14,65		-14,65			-1 856,21	-1 856,21
- IAPG RR						-7,02		-7,02			-89,61	-89,61
- Mínima Carga						35 426,55		35 426,55			26 482,84	26 482,84
- Arranques y paradas						1 374,84		1 374,84			1 126,17	1 126,17
- Energía Reactiva					19,23	13,96	17,66	50,85			-27,36	-27,36
- Regulación de frecuencia					-203,63	-242,20	-184,39	-630,22			-748,17	-748,17
- Regulación de tensión								0,00			0,00	0,00
Costos (A) - (B)	0,00	0,00	0,00	0,00	184,40	27 285,63	166,73	27 636,76	0,00	0,00	653 246,48	653 246,48

	Ago-09				Sep-09				Oct-09			
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total
E*(CV-CMg) (A)	121 896,73	311 412,24	2 921 159,27	3 354 468,24	105 469,08	366 541,76	8 527 610,89	8 999 621,73	390 886,88	538 276,00	4 791 489,26	5 720 652,15
INTM (B)	34 674,56	132 971,96	386 216,73	553 863,26	38 656,83	53 020,31	673 266,65	764 943,79	62 961,64	66 761,36	419 300,07	549 023,08
- IGPF	0,00	0,00	286 195,46	286 195,46	0,00	0,00	326 381,21	326 381,21	0,00	0,00	0,00	0,00
- IAPG	7 711,89	19 619,96	118 956,91	146 288,77	9 040,83	14 061,65	274 991,61	298 094,08	23 410,99	28 552,04	171 080,40	223 043,44
- Saldos SPT	-173,08	-440,34	-9 093,10	-9 706,52	-196,09	-304,98	-13 043,17	-13 544,24	-263,51	-321,38	-1 925,68	-2 510,58
- Saldos SS	-153,22	-389,82	-8 049,80	-8 592,85	-178,62	-277,81	-11 881,21	-12 337,64	-301,87	-368,17	-2 206,00	-2 876,04
- Ingresos Tarifarios	-28,00	-71,25	-1 471,26	-1 570,51	-32,35	-50,31	-2 151,74	-2 234,41	-83,41	-101,72	-609,51	-794,64
- IAPG RR	-15,04	-14,84	-275,99	-305,87	-21,46	-38,59	-582,15	-642,20	-157,67	-167,99	-772,94	-1 098,60
- Mínima Carga	26 013,83	110 270,54	0,00	136 284,37	27 366,23	32 805,79	77 410,81	137 582,83	36 614,88	31 801,48	148 303,04	216 719,40
- Arranques y paradas	1 376,48	4 129,45	1 217,09	6 723,02	2 752,96	6 882,41	26 014,94	35 650,32	4 129,45	7 570,65	23 278,94	34 979,04
- Energía Reactiva	-31,77	-56,45	-301,66	-389,88	-36,09	29,47	-185,81	-192,42	-259,81	-44,93	-1 680,45	-1 985,19
- Regulación de frecuencia	-26,53	-75,28	-960,93	-1 062,74	-38,59	-87,31	-3 687,85	-3 813,75	-127,40	-158,62	-1 796,50	-2 082,52
- Regulación de tensión				0,00				0,00			85 628,77	85 628,77
Costos (A) - (B)	87 222,17	178 440,28	2 534 942,53	2 800 604,98	66 812,26	313 521,45	7 854 344,24	8 234 677,95	327 925,24	471 514,64	4 372 189,19	5 171 629,06

	Nov-09				Dic-09				Total
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	
E*(CV-CMg) (A)	435 424,94	760 715,78	5 041 705,92	6 237 846,64			854 199,00	854 199,00	26 383 051,63
INTM (B)	39 118,95	248 266,59	497 902,92	785 288,46	-16,49		710 567,71	710 551,23	3 899 050,45
- IGPF	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	1 061 736,09
- IAPG	25 151,27	63 508,35	222 005,76	310 665,38			30 930,17	30 930,17	1 058 809,72
- Saldos SPT	-224,84	-567,73	-1 984,62	-2 777,20			-377,02	-377,02	-41 632,58
- Saldos SS	-271,10	-684,54	-2 392,96	-3 348,60			-256,51	-256,51	-39 349,30
- Ingresos Tarifarios	-85,34	-215,50	-753,32	-1 054,16			-101,23	-101,23	-7 625,81
- IAPG RR	-98,45	-324,37	-1 030,66	-1 453,48			-248,13	-248,13	-3 844,91
- Mínima Carga	10 859,56	176 962,62	262 252,33	450 074,50			367 559,50	367 559,50	1 370 129,99
- Arranques y paradas	4 129,45	10 323,62	23 140,62	37 593,69			8 091,90	8 091,90	125 538,97
- Energía Reactiva	-163,25	-282,87	-54,82	-500,94			-4 208,39	-4 208,39	-7 253,33
- Regulación de frecuencia	-178,33	-452,97	-3 279,42	-3 910,72	-16,49		-3 672,57	-3 689,06	-15 937,18
- Regulación de tensión				0,00			312 850,00	312 850,00	398 478,77
Costos (A) - (B)	396 305,99	512 449,18	4 543 803,00	5 452 558,18	16,49	0,00	143 631,28	143 647,77	22 484 001,18

(B) Ingresos netos totales mensuales de la generación adicional compuestos por: Ingreso Garantizado por Potencia Firme, Ingresos Adicionales por Potencia Generada, ingresos por saldos SPT y SS, Ingresos tarifarios, IAPG RR, compensación por mínima carga, compensación por regulación de tensión, ingresos por transferencias de energía reactiva y regulación de frecuencia

CUADRO 8.1B
COSTOS NETOS INCURRIDOS ASOCIADOS A LA OPERACIÓN DE LA GENERACIÓN ADICIONAL (RES. OSINERGMIN N°002-2009-OS/CD ARTÍCULO 6)
AÑO 2010
(NUEVOS SOLES)

	Ene-10				Feb-10				Mar-10			
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total
E*(CV-CMg) (A)			225 839,13	225 839,13			1 162 449,33	1 162 449,33				
INTM (B)	-138,62	-128,06	179 661,74	179 395,07	0,00	0,00	1 262 627,76	1 262 627,76				
- IGPF			0,00	0,00			181 436,97	181 436,97				
- IAPG			23 076,96	23 076,96			21 985,68	21 985,68				
- Saldos SPT			-119,39	-119,39			-2 441,65	-2 441,65				
- Saldos SS			-392,22	-392,22			-2 019,86	-2 019,86				
- Ingresos Tarifarios			-76,32	-76,32			-657,20	-657,20				
- IAPG RR			-329,36	-329,36			-316,29	-316,29				
- Mínima Carga			35 625,82	35 625,82			104 676,72	104 676,72				
- Arranques y paradas			2 144,88	2 144,88			18 072,08	18 072,08				
- Energía Reactiva	-110,68	-93,93	-26 072,56	-26 277,17			-26 541,07	-26 541,07				
- Regulación de frecuencia	-27,93	-34,13	-7 738,55	-7 800,61			-8 749,37	-8 749,37				
- Regulación de tensión			153 542,48	153 542,48			977 181,74	977 181,74				
Costos (A) - (B)	138,62	128,06	46 177,39	46 444,06	0,00	0,00	-100 178,44	-100 178,44	0,00	0,00	0,00	0,00

	Abr-10				Total
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	
E*(CV-CMg) (A)					1 388 288,46
INTM (B)					1 442 022,83
- IGPF					181 436,97
- IAPG					45 062,64
- Saldos SPT					-2 561,04
- Saldos SS					-2 412,08
- Ingresos Tarifarios					-733,52
- IAPG RR					-645,65
- Mínima Carga					140 302,55
- Arranques y paradas					20 216,97
- Energía Reactiva					-52 818,24
- Regulación de frecuencia					-16 549,99
- Regulación de tensión					1 130 724,21
Costos (A) - (B)	0,00	0,00	0,00	0,00	-53 734,37

(B) Ingresos netos totales mensuales de la generación adicional compuestos por: Ingreso Garantizado por Potencia Firme, Ingresos Adicionales por Potencia Generada, ingresos por saldos SPT y SS, Ingresos tarifarios, IAPG RR, compensación por mínima carga, compensación por regulación de tensión, ingresos por transferencias de energía reactiva y regulación de frecuencia

CUADRO 8.2
SALDO NETO ACUMULADO (RESOLUCIÓN OSINERGMIN N°00 2-2009-OS/CD ARTÍCULO 7°)
(NUEVOS SOLES)

	Gastos Incurridos (A)	Costos (B)	Recaudación (C)
Oct-08	41 148,25		
Nov-08	48 607,16		
Dic-08	28 190,80		
Ene-09	6 041,08		
Feb-09	10 749,00		41 921,53
Mar-09	10 777,02		44 736,64
Abr-09	9 406,25		44 648,23
May-09	54 894,84		8 396 065,28
Jun-09	279 071,12	27 636,76	8 053 173,58
Jul-09	135 052,94	653 246,48	7 838 651,38
Ago-09	2 345 833,50	2 800 604,98	6 123 814,07
Sep-09	10 306 720,13	8 234 677,95	6 076 382,65
Oct-09	8 412 558,43	5 171 629,06	6 270 224,86
Nov-09		5 452 558,18	6 803 651,89
Dic-09		143 647,77	6 168 692,05
Ene-10		46 444,06	6 546 406,89
Feb-10		-100 178,44	4 790 261,76
Total	21 689 050,52	22 530 445,24	62 408 369,05
Saldo Neto Acumulado=(A+B)-C			-18 188 873,29

(A) Gastos Incurridos hasta octubre 2009 informados por ELECTROPERÚ mediante carta C-1492-2009 del 14 de diciembre de 2009.

Se descontaron los gastos en combustible informados en la misma comunicación.

(B) Costos Netos Incurridos Asociados a la Operación de la Generación Adicional (Resolución Osinergmin N°002-2009-OS/CD Artículo 6°)

(C) Montos Recaudados transferidos mensualmente a ELECTROPERÚ que corresponden al Cargo Unitario por Generación Adicional

CUADRO 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrateso Saldo Resultante	Prorrateso Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	DU N°109-2009	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	4 244 513,52	-164 524,82	-136 103,39		-1 350 504,96	-88 037,12	-177 654,29	-2 346 577,32		-6 258 451,17	-918 361,84	-7 195 701,41
EDEGEL	-1 343 437,76	-204 802,94	-169 423,52	-305 757,70	2 848,27	-81 407,20	448 767,73	-1 345 938,38		-4 539 687,49	7 942,57	-7 530 896,42
EGENOR	-1 028 771,41	-64 544,16	-53 394,25	-10 555,62	177 533,40	-25 524,78	144 833,30	-741 407,29		-371 181,84	-33 634,69	-2 006 647,32
ELECTROANDES	3 876 032,54	-42 383,72	-35 061,99			-13 862,71	16 311,33	-345 549,92		-1 335 876,38	802 287,08	2 921 896,23
SHOUGESA	-1 866 081,84	-5 444,96	-4 504,35			53 847,03	-32 012,49	893 397,31		2 614 784,02	-3 426,30	1 650 558,40
EEPSA	540 860,32	-17 474,76	-14 456,02		1 167 232,08	-6 331,83	-47 911,61	1 106 255,72		5 048 342,84	-10 103,81	7 766 412,91
TERMOSELVA	-990 234,42	-24 602,00	-20 352,04	-16 564,80		-9 450,09	-36 169,09	958 563,96		880 161,32	-14 134,00	727 218,86
EGEMSA	-534 914,03	-16 187,35	-13 391,01	-20 419,18		-9 944,43	25 702,54	-250 241,13		-993 739,42	-8 368,83	-1 821 502,83
EGASA	92 975,63	-23 797,86	-19 686,82			39 410,19	-15 842,97	-257 411,31		-142 092,80	-9 974,10	-336 420,04
EGESUR	177 834,26	-4 280,20	-3 540,80			-1 996,64	-8 958,91	-49 769,52		-187 432,75	-1 146,26	-79 290,82
ENERSUR	-1 018 046,58	-147 104,26	-121 692,21	-277 286,64	1 902,01	147 781,61	-148 639,41	3 059 987,81		14 903 179,24	609 726,28	17 009 807,87
SAN GABAN	1 221 391,98	-16 182,42	-13 386,93	-91 695,98		-3 294,10	-22 058,18	-84 631,44		-1 329 007,15	-5 433,00	-344 297,22
CORONA	-100 080,90	-3 224,29	-2 667,29	-295,00		-2 511,74	-11 850,81	-62 609,04		-151 427,65	26 369,31	-308 297,40
KALLPA GENERACION S.A.	-6 694 859,28	-48 087,30	-39 780,29		989,20	16 294,46	14 767,06	-160 852,77		-6 544 141,82	-413 569,08	-13 869 239,80
SANTA CRUZ	271 951,47	-739,41	-611,67	-6 228,97			-4 518,29			-52 538,16	-103,26	207 211,71
SDF ENERGIA	544 652,13	-5 000,73	-4 136,86	-30 926,37		-1 852,91	-18 520,81	-46 186,61		-103 228,70	-1 378,83	333 420,32
CHINANGO	2 299 395,37	-29 240,03	-24 188,86	-48 635,15		-13 119,73	-123 265,92	-327 030,08		-1 370 265,86	-9 993,37	353 656,36
GEPSA	187 057,97	-710,59	-587,84	-7 110,16			-2 979,18			-67 396,21	-125,05	108 148,95
CELEPSA	2 430 534,51										-16 572,84	2 413 961,67
REP	-521 707,68	521 707,68										
ISA	-2 759,29	2 759,29										
REDESUR	4 348,06	-4 348,06										
TRANSMANTARO	-284 850,69	284 850,69										
ETESSELVA	-13 362,20	13 362,20										
REP-SEC	-676 966,15		676 966,15									
Sin Contratos	-815 475,56			815 475,56								
	-,00	-,00	,00	-,00	-,00	,00	,00	,00	-,00	-,00	-,00	-,00


PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CELEPSA	CHINANGO	EEPSA	ELECTROANDES	ENERSUR	GEPSA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	SHOUGESA	TERMOSELVA	TOTAL
ELECTROPERU	518 631,17	75 981,82	1 668 586,50	627 759,13	3 654 497,39	23 235,42	44 518,71	71 634,18	354 616,67	156 240,41	7 195 701,41
EDEGEL	542 790,40	79 521,26	1 746 313,72	657 001,83	3 824 733,65	24 317,79	46 592,51	74 971,09	371 135,66	163 518,51	7 530 896,42
EGENOR	144 629,38	21 188,86	465 314,56	175 061,62	1 019 120,58	6 479,60	12 414,82	19 976,45	98 891,07	43 570,37	2 006 647,32
EGEMSA	131 285,07	19 233,86	422 382,04	158 909,46	925 090,83	5 881,76	11 269,36	18 133,31	89 766,82	39 550,33	1 821 502,83
EGASA	24 247,52	3 552,37	78 011,29	29 349,57	170 858,42	1 086,32	2 081,38	3 349,11	16 579,36	7 304,70	336 420,04
EGESUR	5 714,90	837,26	18 386,48	6 917,40	40 269,61	256,04	490,56	789,35	3 907,59	1 721,64	79 290,82
SAN GABAN	24 815,27	3 635,55	79 837,90	30 036,78	174 859,02	1 111,76	2 130,11	3 427,53	16 967,57	7 475,73	344 297,22
CORONA	22 220,58	3 255,42	71 490,03	26 896,13	156 575,71	995,51	1 907,39	3 069,14	15 193,43	6 694,07	308 297,40
KALLPA GENERACION S.A.	999 627,38	146 449,95	3 216 090,41	1 209 964,31	7 043 802,66	44 784,74	85 806,87	138 070,16	683 500,23	301 143,09	13 869 239,80
TOTAL	2 413 961,67	353 656,36	7 766 412,91	2 921 896,23	17 009 807,87	108 148,95	207 211,71	333 420,32	1 650 558,40	727 218,86	33 492 293,27

NOTAS

- En Saldo Meses Anteriores se considera los Recálculos REV.2 de setiembre-2009, REV.2 de octubre-2009, REV.3 de noviembre-2009, REV.2 de diciembre-2009 y REV.1 de enero-2010.
- En la columna Liquidación CVOA-CMG se incluyen los montos recaudados por aplicación del artículo 1 del DU N°049-2008 y los transferidos por Costos Adicionales de Combustible en cumplimiento de la Quinta Disposición Transitoria del DL 1041
- En la columna Liquidación CVOA-RSC se muestra los montos transferidos por aplicación del artículo 2 del DU N°049-2008
- En la columna Redistribución de Gas se muestra las compensaciones por la redistribución del gas natural efectuada por el COES, en cumplimiento del artículo 4° del D.L. N°1041


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23065

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

Febrero 2010

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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	Carhuaquero 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	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	16,519	1 524,69	4,703	511,23	21,222	2 035,92	1 687,37	-348,55
	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	19,863	1 747,95	66,974	6 878,18	86,837	8 626,13	12 768,09	4 141,96
	Huallanca 66	719,822	64 280,08	150,387	15 670,36	870,209	79 950,44	51 827,52	-28 122,92
	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	107,817	9 531,05	32,467	3 412,24	140,284	12 943,29	10 257,46	-2 685,83
	Trujillo Norte 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	Trujillo Norte 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Aucayacu 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Carhuamayo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobrizo I 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobrizo II 69	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobrizo II 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Condorcocha 44	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huancavelica 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huancavelica 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huánuco 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huánuco 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huayucachi 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huayucachi 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Mantaro 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Oroya Nueva 50	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Paragsha II 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Tingo Maria 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Yaupi 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Aguytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Parque Industrial 60	650,768	66 898,93	179,321	21 446,80	830,089	88 345,73	61 181,21	-27 164,52
ELECTROTOCACHE	Tocache 22,9	869,886	74 375,24	271,954	27 576,09	1 141,839	101 951,32	84 959,33	-16 992,00
COELVISAC	Chiclayo 60	16,640	1 594,12	5,575	629,37	22,215	2 223,49	1 802,65	-420,85
	Andahuasi 22,9	1,090	96,47	1,791	188,45	2,881	284,93	528,91	243,99
EDELNOR	Ica 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chavarria 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	1 977,537	177 385,07	422,533	44 999,75	2 400,070	222 384,83	167 711,42	-54 673,41
	Ica 10	1 021,499	91 832,80	271,696	29 044,27	1 293,195	120 877,07	94 054,56	-26 822,51
	Independencia 60	2 208,412	195 665,29	605,404	63 688,50	2 813,816	259 353,79	205 091,50	-54 262,30
	Independencia 10	34,575	3 070,28	12,875	1 358,27	47,450	4 428,55	3 638,96	-789,59
ELECTROSURESTE	Marcona 60	506,570	46 351,11	155,309	16 897,65	661,879	63 248,76	47 592,66	-15 656,10
	Dolorespata 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
SEAL	Quencoro 138	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
ELECTROPUNO	Callalli 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chilina 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Marcona 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Mollendo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Reparticion 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santuario 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Socabaya 34,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Antauta 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	Ayaviri 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ayaviri 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Azángaro 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Julica 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Puno 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	San Gabán 13,8	117,331	10 724,02	28,415	3 142,73	145,746	13 866,75	10 266,46	-3 600,28
	Anicota 1 10,5	0,078	8,27	0,028	3,50	0,106	11,77	8,10	-3,67
	Anicota 2 10,5	1,691	179,90	0,608	76,10	2,299	256,00	177,37	-78,63
ELECTROSUR	Ilo ELP 138	143,881	15 395,23	39,833	5 066,74	183,714	20 461,97	12 388,72	-8 073,25
	Montalvo 138	53,108	5 624,13	18,290	2 306,31	71,397	7 930,44	5 389,43	-2 541,01
	Sarita 33	7,673	819,49	2,666	334,89	10,339	1 154,37	743,60	-410,78
	Socabaya 33	41,893	4 260,56	10,234	1 247,54	52,128	5 508,10	3 455,90	-2 052,20
	Tacna 66	379,424	41 281,31	100,048	12 976,26	479,472	54 257,57	35 235,07	-19 022,51
	Tomasiri 66	13,604	1 565,87	4,515	616,29	18,119	2 182,16	1 327,20	-854,97
	Toquepala 138	0,022	2,35	0,008	1,00	0,030	3,36	2,32	-1,03
	TOTAL	8 909,703	814 214,25	2 385,633	258 072,51	11 295,336	1 072 286,75	812 095,82	-260 190,93

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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	864,021	77 083,772	254,531	26 472,008	1 118,552	103 555,780
ELECTROCENTRO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROUCAYALI	650,768	66 898,931	179,321	21 446,802	830,089	88 345,734
ELECTROTOCACHE	869,886	74 375,237	271,954	27 576,088	1 141,839	101 951,325
COELVISAC	17,730	1 690,597	7,366	817,823	25,096	2 508,419
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	5 748,593	514 304,564	1 467,816	155 988,434	7 216,410	670 292,998
ELECTROSURESTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SEAL	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	117,331	10 724,020	28,415	3 142,726	145,746	13 866,746
ELECTROSUR	641,374	69 137,128	176,230	22 628,625	817,604	91 765,752
TOTAL	8 909,703	814 214,25	2 385,633	258 072,51	11 295,336	1 072 286,75

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta

Barroso
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

[Firma]
JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23965

CUADRO N° 11

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES

Febrero 2010
(NUEVOS SOLES)
D.U. N° 049-2008

DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	CELEPSA	GEPSA	CHINANGO	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
HIDRANDINA	2 103,53	38 827,82	0,00	0,00	1 340,44	0,00	0,00	37,46	0,00	2 592,99	0,00	35 212,13	11 044,31	0,00	3 927,28	791,01	0,00	902,91	6 178,09	103 555,78
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	1 794,57	33 124,71	0,00	0,00	1 143,56	0,00	0,00	31,06	0,00	2 212,14	0,00	30 040,25	9 934,02	0,00	3 350,45	074,82	0,00	770,29	5 288,96	88 345,73
ELECTROTOCACHE	2 070,94	38 228,04	0,00	0,00	1 319,67	0,00	0,00	36,88	0,00	2 552,82	0,00	34 699,57	11 463,00	0,00	3 896,44	778,75	0,00	888,92	0 080,40	101 951,32
COELVISAC	50,95	940,52	0,00	0,00	32,47	0,00	0,00	0,91	0,00	62,81	0,00	852,94	282,06	0,00	95,13	19,16	0,00	21,87	149,80	2 508,42
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	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	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	13 615,70	251 322,36	0,00	0,00	8 676,36	0,00	0,00	242,48	0,00	16 783,89	0,00	227 920,12	75 370,96	0,00	25 420,42	5 120,00	0,00	5 844,31	39 976,43	670 293,00
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	281,68	5 190,25	0,00	0,00	179,49	0,00	0,00	5,02	0,00	347,22	0,00	4 715,12	1 559,24	0,00	525,89	105,92	0,00	120,90	827,02	13 866,75
ELECTROSUR	1 864,04	34 407,02	0,00	0,00	1 187,83	0,00	0,00	33,20	0,00	2 297,78	0,00	31 203,16	10 318,56	0,00	3 480,16	700,95	0,00	800,11	5 472,03	91 765,75
TOTAL	21 781,42	402 047,52	0,00	0,00	13 879,81	0,00	0,00	387,90	0,00	26 849,62	0,00	364 610,30	120 573,06	0,00	40 665,77	8 190,61	0,00	9 349,30	63 951,43	1 072 286,75

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

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

CUADRO N° 12

**SOBRECOSTOS DEL MERCADO DE CORTO PLAZO
DERIVADOS DEL SUMINITRO A LA CARGA EXTRANJERA (EL ORO - ECUADOR)
Febrero 2010
D.U. N° 109-2009**

Concepto	Valorización Nuevos Soles	Referencia
Energía a CMgCP en Zorritos 220 KV	1 095 734,08	Codigo de retiro R1118ELP en la barra Zorritos 220kV del TRANSCOES
Pérdidas de transmisión	13 345,52	Val. pérdidas en el sistema secundario Talara220kV - Zorritos220kV.
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Potencia/energía)	108 129,48	Calculado para cada unidad en el archivo CVOA_DU109_0110.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Reg. Tensión)	3 461 020,66	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0110.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Reg. Prim. Frecuencia)	806,60	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0110.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Op. Minima Carga)	47 915,80	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0110.xls
Arranques y paradas de Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Potencia/Energía)	2 551,14	Calculado para cada unidad en el archivo 10_Start-Stop 0110.xls
Arranques y paradas a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Tensión)	54 278,75	Calculado para cada unidad en el archivo 10_Start-Stop 0110.xls
Serv. Regulacion primaria de frecuencia (SEIN)	0,00	Asignación de acuerdo al PR-N°22, num. 8.2.4
Comp. Operación a minima carga (SEIN)	73 935,38	Asignación de acuerdo al PR-N°33, num. 10
Arranques - paradas y rampas (SEIN)	2 966,00	Asignación de acuerdo al PR-N°33, num. 10
Exceso de consumo de energía reactiva	45 709,35	Recaudación exigida por el PR-N°15, num. 3.1
Total	4 906 392,77	



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



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

ANEXO

Incluye:

1. Listado relativo a contratos: nuevos, modificación y/o caducidad.
2. Períodos en los que hubo congestión y operación de sistemas aislados.
3. Ajustes de la valorización de meses anteriores conforme indicado en el numeral 2.12 del presente informe.

ACTUALIZACION DEL MODELO DE ENTREGAS Y RETIROS DE TRANSFERENCIAS.

El presente anexo muestra las entregas y retiros que se han agregado o desagregado durante febrero de 2010.

Nuevos Compromisos

Compromiso de ELECTROPERU con el cliente ELECTROCENTRO, se activa el retiro R867ELP en la barra Campo Armiño 220.

Retiro de ENERSUR para uso de sus instalaciones de la CT Chilca 1, se activa el retiro R1185ENS en la barra Chilca 220.

Retiro de KALLPA GENERACIÓN para uso de sus instalaciones de la CT KALLPA, se activa el retiro R1186KAL en la barra Chilca 220.

Actualización de Modelos de Transferencia

Para considerar la bidireccionalidad del flujo en la L.T. Tintaya – Quencoro se activó la barra de transferencias **Combapata 138**, adicionalmente activaron y desactivaron los siguientes retiros y entregas:

- Se activó la entrega I497EGM en la barra QUENCORO138 (Entrega de EGEMSA proveniente de la CH MACHUPICCHU)
- Se activó la entrega I498SREP en la barra COMBAPATA 138 (Entrega de REP proveniente de la barra Quencoro 138)
- Se activó la entrega I499SREP en la barra TINTAYA138 (Entrega de REP proveniente de la barra Combapata 138)
- Se activó el retiro R1187SREP en la barra QUENCORO138 (Retiro de REP hacia la barra Combapata 138)
- Se activó el retiro R1188EGM en la barra COMBAPATA 138 (Suministro de EGEMSA a ELECTROSURESTE (Carga Plan Maestro))
- Se activó el retiro R1189SREP en la barra COMBAPATA 138 (Retiro de REP hacia la barra Tintaya 138)
- Se activó el retiro R1190EGM en la barra DOLORESPATA138 (Suministro de EGEMSA ELECTROSURESTE (Carga Cusco))
- Se activó el retiro R1191EGM en la barra QUENCORO138 (Retiro de EGEMSA hacia su sistema (atiende clientes libres y regulado)).
- Se desactivó el retiro I70EGM en la barra TINTAYA138 (Entrega de EGEMSA proveniente del Sistema Cuzco-Machupicchu)
- Se desactivó el retiro R225EGM en la barra QUENCORO138 (Retiro de EGEMSA hacia su sistema y hacia la barra TINTAYA).

Lima, 9 de febrero de 2010

CONGESTIONES DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
2/1/2010	0:00	24:00	Interconexión Mantaro - Socabaya (L-2051/L-2052)	Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/2/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/3/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro-Socabaya.
2/4/2010	0:00	14:24		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina, Mollendo, Taparachi y Bellavista.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de mantaro a Socabaya.
2/4/2010	17:18	22:28		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de mantaro a Socabaya.
2/5/2010	0:00	15:27		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/5/2010	21:22	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/6/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/7/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1 (TG1, TV3 y TV4), Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/8/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/9/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/10/2010	0:00	19:23		Operaron por éste motivo las CCTT Chilina y Mollendo hasta las 01:02 h. Se mantuvo la generación de la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/10/2010	20:00	20:13		Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/11/2010	0:00	7:31		Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/11/2010	9:05	9:43		Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/11/2010	11:58	13:11		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/11/2010	13:46	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/12/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Chilina, Mollendo e Ilo1.	El flujo de potencia en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/13/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/14/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/15/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo en la líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/16/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/17/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
2/18/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/19/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/20/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/21/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/22/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Mollendo, Chilina y las unidades TV3 y TV4 de la CT Ilo1.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/23/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Mollendo, Chilina y las unidades TV3, TV4 y Catkato de la CT Ilo1.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/24/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Mollendo, Chilina, Taparachi y las unidades TG1, TV3, TV4 y Catkato de la CT Ilo1.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/25/2010	0:00	11:01		Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/25/2010	12:42	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Mollendo, Chilina, Taparachi y las unidades TG1, TV3, TV4 y Catkato de la CT Ilo1.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/26/2010	0:00	21:23		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/27/2010	6:15	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/28/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
2/2/2010	0:00	6:59	Línea Trujillo Norte-Chimbote1 (L-2232/L-2233)	Operó la unidad TG4 de la CT Malacas.	El flujo por las líneas L-2232/L-2233 fue de Chimbote a Trujillo.
2/3/2010	0:00	7:00		Operó la unidad TG4 de la CT Malacas.	El flujo por las líneas L-2232/L-2233 fue de Chimbote a Trujillo Norte.
2/1/2010	0:00	6:51	Línea L-2258 (Carhuamayo - Paragsha)	Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha2.
2/1/2010	8:36	24:00		Operó la unidad TG1 de CT Aguaytía.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha2.
2/2/2010	0:00	6:46		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/2/2010	8:07	12:19		Operó la unidad TG1 de CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/2/2010	18:52	24:00		Operó la TG1 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/3/2010	0:00	7:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/3/2010	8:45	10:44		Operó la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/3/2010	17:05	17:40		Operó la TG1 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
2/3/2010	19:11	23:00		Operó la TG1 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/4/2010	0:00	8:17		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/4/2010	9:49	16:00		Operó la TG1 de la CT Aguaytía. Se limitó a las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo en la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/4/2010	18:38	18:58		Operó la TG1 de la CT Aguaytía. Se limitó a las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo en la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/4/2010	19:43	20:29		Operó la TG1 de la CT Aguaytía. Se limitó a las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo en la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/5/2010	22:36	24:00		Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/6/2010	0:00	7:46		Operó la CT Aguaytía TG1. Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo en la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/6/2010	19:19	23:58		Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo en la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/7/2010	2:29	24:00		Operaron la CT Aguaytía TG1 y la CH Cañón del Pato. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha II.
2/8/2010	0:00	6:27		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/8/2010	7:46	22:48		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/9/2010	0:00	6:51		Operó la CH Cañón del Pato. Fueron limitadas las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/10/2010	0:56	8:15		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitó la generación de las CH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/11/2010	2:22	5:32		Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán. Operó restringida la CH Cañón del Pato.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/11/2010	15:00	16:05		Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/11/2010	19:18	20:23		Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán. Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/12/2010	0:00	7:18		Operó la CH Cañón del Pato. Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/12/2010	20:08	21:22		Operó la TG1 de la CT Aguaytía. Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/13/2010	3:14	6:09		Operó la CH Cañón del Pato. Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/13/2010	20:35	22:24		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/14/2010	3:14	18:12		Operó la unidad TGN4 de la CT Malacas y se restringió la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/14/2010	18:54	19:23		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/14/2010	20:16	22:46		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
2/15/2010	0:09	6:24		Operó la CH Cañón del Pato. Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/15/2010	21:25	24:00		Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha. Desconectó la CT Aguaytía por sobrefrecuencia.
2/16/2010	0:00	0:16		Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/16/2010	3:47	19:30		Operaron la CH Cañón del Pato y la TG1 de la CT Aguaytía. Se restringió la carga de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/16/2010	21:36	22:44		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía por congestión de la línea L-2258.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/17/2010	1:09	4:38		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/18/2010	1:55	7:32		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/19/2010	2:02	6:15		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/20/2010	1:31	15:46		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/21/2010	0:05	2:29		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/21/2010	2:37	24:00		Operaron la CT Yaracocha y la unidad TG1 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/22/2010	0:00	7:42		Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/22/2010	7:56	9:28		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/22/2010	17:24	24:00		Operó la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/23/2010	0:00	24:00		De 7:03 a 09:17 operó la CT Aguaytía por ésta causa.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/24/2010	0:00	9:16		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG1 de la CT Aguaytía. Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/24/2010	11:43	17:56		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/24/2010	18:49	22:31		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/24/2010	23:06	23:23		Operó la unidad TG1 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/24/2010	23:44	24:00		Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/25/2010	0:00	8:56		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Fueron limitadas las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/25/2010	13:42	16:22		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
2/25/2010	16:22	24:00		Se limitaron las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/26/2010	0:00	7:22		CCHH. Yuncán, Yaupi y Cañón del Pato.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/26/2010	7:43	11:44		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/26/2010	11:52	16:59		CCHH Yuncan, Yaupi y unidad TG2 de la CT. Aguaytia.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/26/2010	18:46	19:00		CCHH Yuncan, Yaupi y unidad TG2 de la CT. Aguaytia.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/27/2010	0:00	7:03		CCHH. Yuncán, Yaupi y Cañón del Pato.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/27/2010	15:35	18:39		CCHH Yuncan, Yaupi y unidad TG2 de la CT. Aguaytia.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/27/2010	21:36	24:00		Unidad TG2 de la CT. Aguaytia.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/28/2010	0:00	24:00		CCHH. Yuncán, Yaupi y Cañón del Pato.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
2/5/2010	8:46	15:47	Transformadores T15-261 y T32-261 de 220/60 kV de la SE. Piura Oeste.	Operaron las CCTT Piura 1 y Piura 2.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/5/2010	20:37	23:12		Operaron las CCTT Piura 1 y Piura 2.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/10/2010	19:16	19:23		Operó la CT Piura 2.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/11/2010	19:30	21:49		Operó la CT Piura 2.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/12/2010	19:24	20:25		Operaron las CCTT Piura 1 y Piura 2.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/24/2010	19:04	22:01		Operaron las CCTT Piura 1 y Piura 2.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/25/2010	10:54	15:38		Operó la CT Piura 1.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/25/2010	18:26	21:31		Operaron las CCTT Piura 1 y Piura 2.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/26/2010	18:35	22:16		Operaron las CCTT Piura 1 y Piura 2.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2/27/2010	19:21	21:52		Operó la CT Piura 1.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste.
2302/2010	9:17	17:08	Línea L-2011 (San Juan - Santa Rosa)	Operaron las unidades UTI5 y UTI6 de la CT Santa Rosa.	El flujo en la línea fue de San Juan a Santa Rosa.

SISTEMAS AISLADOS

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	OPERACIÓN DE CENTRALES	MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
2/1/2010	0:00	24:00	Líneas L-1001 (Machupicchu Cachimayo) y L-1002 (Machupicchu Quencoro)	C.H. Machupicchu.	Indisponibilidad de las líneas L-1001 y L-1002 por mantenimiento correctivo.	Machupicchu.
2/2/2010	0:00	19:08				
2/4/2010	14:24	14:47	L-2053 / L-2054 (Cotaruse - Socabaya)	Operaron las CC.TT. Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	Desconexión de las líneas L-2053 y L-2054. A las 14:47 sincronizó la L-2053 y a las 15:02 sincronizó la L-2054.	Área Sur.
2/7/2010	13:07	19:55	L-2251 (Aguaytía - Tingo María)	Operó la C.T. Yarinacocha.	Indisponibilidad de la línea L-2251 por falla.	Aguaytía - Pucallpa.
2/11/2010	15:23	18:22	Líneas L-1001 (Machupicchu Cachimayo) y L-1002 (Machupicchu Quencoro)	C.H. Machupicchu.	Indisponibilidad de las líneas L-1001 y L-1002 por mantenimiento correctivo.	Machupicchu.
2/12/2010	8:15	11:54	L-1002 (Machupicchu Quencoro) y L-1001 (Machupicchu Cachimayo)	C.H. Macchupichu.	Por mantenimiento correctivo de la línea L-1002 y rehabilitación de la línea L-1001.	Macchupichu.
2/14/2010	10:17	13:18	L-2251 (Aguaytía - Tingo María)	Operó la C.T. Yarinacocha.	Mantenimiento programado de la línea L-2251.	Aguaytía - Pucallpa.
2/28/2010	3:17	10:49	L-2238 (Chiclayo Oeste - Piura Oeste)	Operaron las unidades TG y TGN4 de la C.T. Malacas.	Mantenimiento correctivo programado de la línea L-2238.	Piura Oeste - Talara - Zorritos.
2/28/2010	8:31	8:41	L-2234 (Trujillo Norte - Guadalupe)	C.H. Carhuaquero.	Apertura del interruptor de la línea en la S.E. Guadalupe debido a error de maniobra.	Guadalupe - Chiclayo Oeste.

CUADRO 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : SETIEMBRE 2009 - Revisión 2

COES/DO/STR-192-2009 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S./)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Redistrib. gas (DL-1041)	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Minima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	10 222 416,08	-277 193,76	-240 468,92			-70 335,44	81 514,48	-603 431,04	-25 139,29	-5 032 354,88	-253 513,36	-23 532,45	3 777 961,41	3 714 422,57	63 538,85
EDEGEL	-2 716 360,03	-384 013,79	-333 136,58	-74 224,47	3 243 126,53	-38 184,83	-53 320,41	-276 321,04	-12 419,66	-1 964 203,40	-112 572,47	79 560,00	-2 642 070,17	-2 727 573,12	85 502,95
CAHUA	1 742 290,49	-20 655,06	-17 918,52			-2 791,33	-2 586,62	-17 903,07	-660,79	-172 875,13	-10 119,60	-27,23	1 496 753,14	1 496 753,14	-,00
EGENOR	-3 539 847,27	-97 857,09	-84 892,20			2 472,34	-17 456,05	-28 062,09	81 343,30	-959 378,14	-86 513,14	-2 679,62	-4 732 869,95	-4 732 869,95	-,00
ELECTROANDES	3 880 882,24	-52 053,32	-45 156,88			-8 124,62	12 185,90	-52 109,73	-1 923,32	-433 313,83	-23 786,43	-11,85	3 276 588,16	3 335 971,32	-59 383,16
SHOUGESA	-676 909,03	-13 347,69	-11 579,28			57 404,36	-4 216,35	309 189,91	-988,54	259 412,83	-15 955,12	5,38	-96 983,52	-96 983,52	-,00
EEPSA	3 621 965,17	-40 814,55	-35 407,11	-1 362 543,10		-294,43	-9 291,91	108 524,50	-2 062,94	1 551 326,62	35 986,68	5 242,02	3 872 630,97	3 872 630,97	-,00
TERMOSELVA	569 681,32	-53 421,47	-46 343,77			-16 162,91	-16 031,34	-102 679,57	-4 096,62	-25 161,94	-35 684,94	-1 323,69	268 775,08	268 775,08	-,00
EGEMSA	1 239 270,76	-28 012,93	-24 301,56	-761 290,22		-7 041,77	21 304,15	-45 164,54	-1 666,98	-410 362,90	17 553,92	3 298,72	3 586,63	3 586,63	-,00
EGASA	-92 969,26	-51 862,91	-44 991,70			14 107,76	2 169,65	-29 273,33	-2 479,40	-41 606,17	-33 365,23	-70,45	-280 341,04	-280 341,04	-,00
EGESUR	-243 931,92	-10 342,83	-8 972,53	-257 984,72		-1 509,78	-1 559,28	-9 683,45	-357,41	-88 685,39	9 017,62	-198,50	-614 208,19	-614 208,19	-,00
ENERSUR	5 281 506,97	-247 548,28	-214 751,11	-3 195 220,96	-2 885 333,19	114 639,47	21 848,43	1 106 919,95	-16 260,84	10 069 775,41	33 510,69	-92 877,35	9 976 209,21	9 796 434,94	179 774,27
SAN GABAN	2 252 744,91	-32 116,97	-27 861,86	-2 879 188,50		-7 230,43	-2 130,62	-47 694,86	-1 760,37	-313 471,79	112 147,60	12 612,38	-933 950,50	-933 950,50	-,00
CORONA	34 660,48	-5 696,52	-4 941,80	-519,07		-1 685,85	-1 445,08	-10 812,71	-399,09	-66 293,26	-4 159,49	2,46	-61 289,93	-57 134,25	-4 155,69
KALLPA GENERACION S.A.	-311 436,98	-90 512,49	-78 520,67	-8 154 637,15	-357 793,34	-21 694,23	-18 447,35	-214 474,53	-7 916,06	-1 639 651,53	371 623,56	33 653,35	-10 489 807,42	-10 224 530,20	-265 277,22
SANTA CRUZ	145 531,81	-635,05	-550,91	-148 873,34			-187,97			-13 682,05	6 592,47	655,42	-11 149,61	-11 149,61	-,00
SDF ENERGIA	1 061 621,19	-9 215,38	-7 994,45			-1 509,41	-2 772,30	-9 681,03	-357,32	-59 371,15	-2 569,84	-2,14	968 148,16	968 148,16	-,00
CHINANGO	-2 673 834,31	-44 509,84	-38 612,82	-687 092,60		-12 058,89	-9 577,32	-77 343,38	-2 854,67	-660 103,30	-8 192,94	-14 306,46	-4 228 486,53	-4 228 486,53	-,00
GEPSA	450 504,09												450 504,09	450 504,09	-,00
REP	-1 203 326,51	1 203 326,51													-,00
ISA	16 173,37	-16 173,37													-,00
REDESUR	-14 752,52	14 752,52													-,00
TRANSMANTARO	-134 519,56	134 519,56													-,00
ETESSELVA	-123 384,70	123 384,70													-,00
REP-SEC	-1 266 402,67		1 266 402,67												-,00
Sin Contratos	-17 521 574,13			17 521 574,13											-,00
	,00	,00	-,00		-,00	,00	,00	-,00	,00	-,00	,00	-,00	-,00	-,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Aplicación del acuerdo O.D.5 de la Sesión N°347 del Directorio del COES del 10 de diciembre de 2009 donde dispone que se recalcule las Valorizaciones de setiembre de 2009 considerando las entregas y retiros para atender al cliente libre de ELECTROPERU, Volcan Compania Minera S.A.A., provisionalmente en la barra Oroya Nueva 220 KV.
2. Modificación de las compensaciones por redistribución de la capacidad de transporte de gas natural del 21 al 30 de setiembre de 2009, en cumplimiento de la O.D.4 numeral 2 de la Sesión del Directorio del COES No. 347 del 10 de diciembre de 2009.

CUADRO 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : OCTUBRE 2009 - Revisión 2

COES/DO/STR-212-2009 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrateso Saldo Resultante	Prorrateso Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Redistrib. gas (DL-1041)	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	3 628 979,96	-135 684,60	-155 309,67			-60 970,93	59 630,60	-1 525 970,42	-50 488,70	-10 685 580,80	-60,34	-8 925 454,90	-8 967 863,13	42 408,24
EDEGEL	4 793 213,85	-194 371,99	-222 485,46	-19 580,28	239 444,91	-36 633,55	-16 511,01	-736 483,98	-24 710,27	-7 030 904,13	355 978,38	-2 893 043,55	-2 889 830,36	-3 213,19
CAHUA	87 676,13	-11 023,10	-12 617,45			-2 637,99	-3 108,64	-44 641,35	-1 339,06	-620 477,14	-4,22	-608 172,82	-608 172,82	-,00
EGENOR	351 299,99	-50 862,31	-58 218,90			13 055,94	17 589,74	-136 169,59	-11 327,20	-127 463,04	-4 985,87	-7 081,23	-7 081,23	-,00
ELECTROANDES	-640 444,61	-25 362,43	-29 030,79			-7 297,67	4 781,74	-123 494,46	-3 704,33	-1 567 799,62	-12,42	-2 392 364,58	-2 352 700,42	-39 664,16
SHOUGESA	-274 112,26	-3 855,28	-4 412,89			40 604,65	-2 862,48	877 317,49	-2 234,00	4 937 080,22	-2,62	5 567 522,83	5 567 522,83	-,00
EEPSA	1 799 844,70	-20 557,14	-23 530,47	-359 436,41		2 278,41	-8 596,66	794 417,02	-4 041,78	8 282 700,78	-9,98	10 463 068,48	10 463 068,48	-,00
TERMOSELVA	123 408,56	-26 411,14	-30 231,18			-13 834,29	-14 673,90	8 854,07	-7 910,33	-1 200 904,78	-12,51	-1 161 715,50	-1 161 715,50	-,00
EGEMSA	650 686,30	-13 932,91	-15 948,13	-200 826,99		-6 891,44	9 140,23	-116 620,02	-3 498,12	-1 052 116,15	306 862,63	-443 144,61	-443 144,61	-,00
EGASA	-83 654,05	-25 112,54	-28 744,75			-5 259,82	8 870,50	-125 952,40	-4 893,41	468 734,73	-6,11	203 982,16	203 982,16	-,00
EGESUR	-16 027,80	-5 051,44	-5 782,07	-68 055,90		-1 398,01	-1 331,65	-23 657,76	-709,64	-192 681,90	-326,01	-315 022,17	-315 022,17	-,00
ENERSUR	2 007 184,31	-126 622,37	-144 936,71	-792 357,31	-2 315 833,67	114 714,85	-18 729,51	1 991 668,71	141 145,85	16 039 292,42	-143 422,94	16 752 103,61	16 603 904,20	148 199,41
SAN GABAN	633 035,36	-14 358,02	-16 434,73	-759 524,73		-6 648,27	1 047,25	-115 310,48	-3 478,91	-960 753,69	-321 654,69	-1 564 080,91	-1 564 080,91	-,00
CORONA	30 002,19	-2 830,01	-3 239,34	-136,93		-1 492,44	-1 462,71	-25 255,68	-757,57	-187 907,06	-2,81	-193 082,36	-190 338,28	-2 744,07
KALLPA GENERACION S.A.	-7 394 932,48	-39 983,68	-45 766,81	-2 151 178,57	2 076 388,76	-15 164,02	-21 253,34	-488 432,55	-15 745,33	-4 265 442,65	-192 331,19	-12 553 841,86	-12 408 855,64	-144 986,22
SANTA CRUZ	113 575,50	-392,87	-449,69	-39 272,52			-267,55			-31 707,26	-,12	41 485,49	41 485,49	-,00
SDF ENERGIA	599 364,62	-4 513,97	-5 166,85			-1 395,44	-2 680,68	-23 614,33	-708,33	-147 350,83	-2,11	413 932,08	413 932,08	-,00
CHINANGO	-481 867,08	-22 555,01	-25 817,31	-181 253,79		-11 029,97	-9 034,09	-186 654,27	-5 598,87	-1 649 376,88	-7,10	-2 573 194,36	-2 573 194,36	-,00
GEPSA	247 959,52	-666,35	-762,73	-50 536,21			-547,83			-7 342,21		188 104,19	188 104,19	-,00
REP	-611 069,51	611 069,51												
ISA	25 463,89	-25 463,89												
REDESUR	1 965,87	-1 965,87												
TRANSMANTARO	-70 987,98	70 987,98												
ETESSELVA	-69 519,43	69 519,43												
REP-SEC	-828 885,94		828 885,94											
Sin Contratos	-4 622 159,64			4 622 159,64										
	,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00	-,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Aplicación del acuerdo O.D.4 de la Sesión N°348 del Directorio del COES del 14 de enero de 2010 donde dispone que se recalcule las Valorizaciones de octubre de 2009 considerando las entregas y retiros para atender al cliente libre de ELECTROPERU, Volcan Compania Minera S.A.A., provisionalmente en la barra Oroya Nueva 220 KV.
2. Modificación de las compensaciones por redistribución de la capacidad de transporte de gas natural del 01 al 09 de octubre de 2009, en cumplimiento de la O.D.5 numeral 3 de la Sesión del Directorio del COES No. 348 del 14 de enero de 2010.

CUADRO 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : NOVIEMBRE 2009 - Revisión 3

COES/DO/STR-231-2009 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S./)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	DU N°109-2009	Redistrib. gas (DL-1041)	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Minima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	2 733 764,01	-118 437,47	-140 042,85		-2 216 578,50		-39 689,26	-1 871,09	-1 197 111,76	-789,72	-6 429 312,38	-8 219,67	-7 418 288,69	-7 410 505,01	-7 783,69
EDEGEL	3 733 867,42	-161 339,46	-190 771,03	-8 007,18	386 515,80	-59 933,85	-7 948,50	42 176,05	-1 196 230,57	-817,00	-7 167 592,67	11 625,25	-4 618 455,75	-4 620 842,17	2 386,42
CAHUA	512 285,82	-9 906,99	-11 714,22				-5 654,32	-7 315,12	-105 566,33	-56,32	-605 099,54	118,32	-232 908,70	-233 055,23	146,53
EGENOR	2 937 585,77	-46 480,35	-54 959,30		689 159,42		12 609,89	37 000,06	-208 606,10	-239,75	676 378,45	580,57	4 043 028,66	4 042 395,91	632,75
ELECTROANDES	-824 020,18	-19 831,89	-23 449,63				-15 587,88	14 266,64	-291 026,10	-155,27	-2 118 676,13	274,96	-3 278 205,47	-3 286 802,17	8 596,70
SHOUGESA	-282 509,64	-4 054,70	-4 794,36		67 072,77		57 160,41	-5 486,09	1 884 874,29	-31,26	3 988 893,58	54,41	5 701 179,41	5 701 119,44	59,97
EEPSA	1 771 413,55	-16 459,03	-19 461,49	-146 988,37	568 131,02		-3 220,83	-12 100,71	297 255,87	-84,53	4 346 972,59	166,90	6 785 624,96	6 785 398,94	226,03
TERMOSELVA	-2 236 751,70	-19 077,61	-22 557,75		15 553,93		-15 889,01	-19 467,06	-191 204,01	-172,26	-444 114,13	286,87	-2 933 392,73	-2 933 652,06	259,33
EGEMSA	16 755,70	-11 117,43	-13 145,47	-82 126,43			-7 296,86	-3 247,67	-136 232,59	-72,68	-802 830,52	125,67	-1 039 188,29	-1 039 353,41	165,12
EGASA	-322 979,77	-19 816,88	-23 431,88		27 614,12		27 747,11	13 325,43	-189 840,77	-107,28	223 088,71	-16,51	-264 417,71	-264 710,82	293,11
EGESUR	-252 290,89	-4 006,21	-4 737,03	-27 830,87			-544,45	-2 763,80	-10 164,98	-5,42	-98 718,22	-5 872,07	-406 933,96	-406 993,44	59,49
ENERSUR	-5 191 276,32	-103 175,82	-121 997,16	-324 027,57	451 577,71	-138 656,35	21 497,77	-15 457,36	2 208 172,43	2 120,84	12 814 732,87	105,12	9 603 616,15	9 609 667,48	-6 051,32
SAN GABAN	2 296 300,11	-13 869,93	-16 400,09	-310 600,98	1 315,98		-5 114,27	6 128,11	-99 145,73	862,95	-271 102,57	95,77	1 588 469,33	1 588 261,59	207,74
CORONA	21 202,52	-2 314,01	-2 736,13	-56,00			-1 680,37	-1 986,07	-31 372,53	-16,74	-123 927,99	3,07	-142 884,24	-142 918,46	34,23
KALLPA GENERACION S.A.	-3 336 262,12	-39 006,95	-46 122,60	-879 705,61	9 637,76	198 590,20	-3 794,69	-22 966,41	-498 656,98	-310,08	-2 847 159,17	353,13	-7 465 403,52	-7 465 987,80	584,28
SANTA CRUZ	155 096,07	-367,87	-434,97	-16 060,15				-486,66			-3 789,56	-7,77	133 956,08	133 950,50	5,57
SDF ENERGIA	462 300,78	-3 425,68	-4 050,59				-1 509,19	-3 304,04	-28 176,53	-15,03	-100 852,66	50,78	321 017,85	320 967,18	50,67
CHINANGO	794 625,58	-19 459,25	-23 009,01	-74 122,15			-11 085,55	-15 698,88	-206 967,61	-110,42	-1 032 014,23	272,90	-587 568,63	-587 687,29	118,66
GEPSA	238 263,40	-556,89	-658,48	-20 666,34				-745,33			-4 876,44	-4,69	210 755,24	210 746,83	8,41
REP	-550 291,77	550 291,77													
ISA	17 062,94	-17 062,94													
REDESUR	5 475,26	-5 475,26													
TRANSMANTARO	-52 149,82	52 149,82													
ETESSELVA	-32 801,02	32 801,02													
REP-SEC	-724 474,04		724 474,04												
Sin Contratos	-1 890 191,65			1 890 191,65											
	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	0,00	0,00	-0,00	-0,00	0,00	0,00	0,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de retiros de ENERSUR en las barras de Chavarría 220, Santa Rosa 220, San Juan 220, Paramonga 220, Tingo María 138, Tintaya 138 y Callalli 138 a solicitud de ENERSUR.
2. Aplicación del acuerdo O.D.10 de la Sesión N°350 del Directorio del COES del 02 de febrero de 2010 donde dispone que se recalcule las Valorizaciones de noviembre de 2009 considerando las entregas y retiros para atender a los clientes libres de ELECTROPERU, Volcan Compañía Minera S.A.A., Minera Chungar, Explotadora de Vinchos y Sociedad Minera El Brocal, provisionalmente en las barras Paragsha 138 y Carhuamayo 138.

CUADRO 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : DICIEMBRE 2009 - Revisión 2

COES/D/DO/STR-006-2010 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrateso Saldo Resultante	Prorrateso Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	DU N°109-2009	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	
ELECTROPERU	608 663,01	-159 140,75	-113 040,42		-4 699 269,26	-16 250,03	-166 238,19	-1 538 705,05	-46 013,54	-6 701 938,96	1 065 650,10	-11 766 283,08	-11 772 010,23	5 727,15
EDEGEL	4 094 109,94	-206 062,63	-146 369,85	-7 260,51	49 711,78	-20 662,70	301 116,91	-243 178,80	-46 119,00	-6 976 976,44	-62 519,17	-3 264 210,48	-3 271 582,74	7 372,26
CAHUA	621 879,51	-14 061,26	-9 987,95			-2 065,19	-18 619,88	-128 688,56	-3 037,29	-622 111,35	-327,65	-177 019,62	-177 525,66	506,04
EGENOR	2 995 811,81	-61 814,33	-43 907,79		972 795,45	1 655,89	27 638,30	-422 474,35	-13 035,59	-52 513,07	141 732,79	3 545 889,11	3 554 282,74	-8 393,63
ELECTROANDES	-359 932,37	-26 303,77	-18 684,02			-5 215,26	59 944,49	-324 978,69	-7 670,09	-529 588,69	-1 187 864,55	-2 400 292,96	-2 401 239,58	946,62
SHOUGESA	-1 129 036,88	-3 121,25	-2 217,08		4 590,18	18 428,98	-10 643,92	626 521,05	-2 518,92	2 774 455,51	25 455,39	2 301 913,07	2 301 800,74	112,33
EEPSA	840 871,60	-17 549,36	-12 465,62	-133 281,69	3 502 615,07	2 041,23	-21 656,33	672 075,90	-4 438,40	4 712 592,16	9 785,47	9 550 590,04	9 553 060,92	-2 470,88
TERMOSELVA	-2 034 858,54	-22 232,91	-15 792,42		132 462,63	-4 548,76	-40 090,22	54 868,10	-9 486,25	84 846,51	-538,13	-1 855 369,99	-1 856 170,10	800,12
EGEMSA	-441 230,73	-15 318,74	-10 881,17	-74 468,13		-3 181,44	6 469,28	-198 245,16	-4 678,95	-895 684,25	5 356,57	-1 631 862,71	-1 631 967,67	104,96
EGASA	-363 681,89	-24 715,65	-17 555,95		631,67	-4 151,57	2 914,35	-253 412,85	-6 105,73	54 393,36	-38 462,99	-650 147,26	-651 036,73	889,47
EGESUR	44 755,06	-4 191,13	-2 977,03	-25 235,63		-463,82	-5 547,75	-28 902,04	-682,14	-93 915,84	3 098,81	-114 061,52	-114 061,10	-,42
ENERSUR	-4 567 970,91	-136 070,14	-96 652,97	-293 811,96	33 580,62	11 476,42	-102 385,31	2 344 935,89	172 080,56	12 648 688,25	31 268,52	10 045 138,97	10 070 512,22	-25 373,26
SAN GABAN	2 321 174,19	-19 654,46	-13 960,90	-281 637,40	2 748,71	-1 474,51	-2 575,67	-93 971,89	-2 217,91	-323 102,03	21 201,59	1 606 529,72	1 607 510,42	-980,69
CORONA	133 817,24	-3 368,65	-2 392,81	-50,77		-634,89	-5 163,16	-39 562,17	-933,74	-119 511,58	-80 003,22	-117 803,74	-117 924,67	120,93
KALLPA GENERACION S.A.	-2 006 266,57	-47 396,96	-33 666,88	-797 672,96	133,14	29 675,56	33 069,38	-137 776,65	-18 333,77	-2 822 263,00	44 986,50	-5 755 512,21	-5 775 631,41	20 119,21
SANTA CRUZ	183 358,55	-645,03	-458,18	-14 562,54			-1 559,20			-3 922,49	1 107,44	163 318,55	163 382,62	-64,07
SDF ENERGIA	-233 728,13	-1 173,56	-833,60			-606,57	-4 002,56	-37 796,97	-892,08	-115 415,27	-114,00	-394 562,73	-394 604,96	42,23
CHINANGO	2 169 267,91	-28 558,94	-20 285,91	-67 210,25		-4 023,36	-51 026,67	-250 707,77	-5 917,16	-1 012 985,32	18 764,34	747 316,87	746 691,92	624,95
GEPSA	191 816,93	-806,05	-572,55	-18 739,20			-1 643,86			-5 047,49	1 422,20	166 429,98	166 513,28	-83,31
REP	-511 199,53	511 199,53												
ISA	20 743,77	-20 743,77												
REDESUR	-3 087,72	3 087,72												
TRANSMANTARO	-271 393,45	271 393,45												
ETESSELVA	-27 248,65	27 248,65												
REP-SEC	-562 703,09		562 703,09											
Sin Contratos	-1 713 931,06			1 713 931,06										
	,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 Retiros de EGENOR, KALLPA y EEPSA en las barras Campo Armiño 220, Oroya 50, Caripa 138, Paragsha 138, Carhuamayo 138 y Carhuamayo 220 KV a solicitud de dichas empresas.
2. Modificación de los retiros de ENERSUR en las barras Chavarria 220, Santa Rosa 220, Paramonga 220, Tingo Maria 138 y Tintaya 138 a solicitud de ENERSUR.
3. Modificación de los retiros de ELECTROSUR a solicitud de ENERSUR.

CUADRO 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : ENERO 2010 - Revisión 1

COES/D/DO/STR-030-2010 REV.1

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S./)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	DU N°109-2009	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	
ELECTROPERU	3 176 000,87	-81 142,47	-232 528,57		-4 539 138,79	-67 392,81	-403 498,97	-2 416 144,06	-48 916,28	-6 306 695,76	46 273,10	-10 873 183,74	-9 850 931,35	-1 022 252,39
EDEGEL	-784 804,54	-99 883,77	-286 235,19	-328 237,88	27 143,26	-50 908,97	672 111,87	-376 157,77	-46 936,83	-6 128 093,08	2 136,56	-7 399 866,34	-7 315 760,46	-84 105,88
EGENOR	323 734,51	-31 537,91	-90 377,64	-11 331,70	955 856,47	-19 124,43	12 089,06	-718 921,70	102 608,27	-583 317,20	795,75	-59 526,51	-33 652,71	-25 873,80
ELECTROANDES	4 591 015,01	-20 725,89	-59 393,81			-15 328,05	-50 339,54	-539 800,57	-10 597,58	-1 249 640,53	-46 266,86	2 598 922,19	1 707 783,68	891 138,51
SHOUGESA	-1 614 654,78	-1 377,42	-3 947,26			-3 256,74	-25 236,80	-114 690,99	98 119,14	2 428 333,98	59,41	763 348,55	766 947,15	-3 598,60
EEPSA	1 553 037,90	-8 905,22	-25 519,52		3 426 066,01	-3 609,05	-56 302,99	449 204,26	-4 422,55	5 220 265,72	260,91	10 550 075,47	10 557 934,43	-7 858,96
TERMOSELVA	67 543,50	-12 047,18	-34 523,40	-17 782,69	30 365,98	-10 205,14	-78 581,38	841 287,34	-8 980,60	311 097,42	261,70	1 088 435,55	1 103 628,99	-15 193,44
EGEMSA	-1 129 996,67	-7 054,85	-20 216,96	-21 920,45		-7 363,33	-24 620,44	-259 310,84	-5 090,89	-588 481,37	174,58	-2 063 881,20	-2 055 242,29	-8 638,91
EGASA	-171 727,04	-11 422,63	-32 733,63		10 599,40	29 572,88	-20 277,36	-50 564,95	-6 379,41	8 040,64	296,49	-244 595,61	-233 438,93	-11 156,67
EGESUR	107 876,87	-2 113,47	-6 056,54			-890,57	-10 488,81	-31 362,67	-615,72	-93 202,33	67,51	-36 785,73	-35 580,41	-1 205,32
ENERSUR	-858 330,76	-68 686,16	-196 832,73	-297 673,54	83 936,08	151 411,89	-52 115,89	3 907 962,31	-40 927,04	12 646 619,03	1 304,74	15 276 667,93	14 963 490,76	313 177,18
SAN GABAN	3 079 794,17	-9 342,46	-26 772,53	-98 437,73		-3 154,10	-37 795,69	-112 456,18	-2 285,65	-338 818,54	-702,88	2 450 028,40	2 454 688,45	-4 660,04
CORONA	189 339,58	-1 665,62	-4 773,13	-316,69		-1 348,37	-11 821,63	-47 484,95	-932,24	-174 048,48	31,45	-53 020,08	-86 134,00	33 113,92
KALLPA GENERACION S.A.	-9 012 253,09	-23 697,28	-67 908,88		5 171,59	11 443,54	224 992,03	-184 790,49	-17 834,71	-3 969 849,54	507,90	-13 034 218,93	-13 010 209,81	-24 009,12
SANTA CRUZ	264 002,40	-355,83	-1 019,70	-6 686,94			-4 253,01			-1 400,49	9,67	250 296,10	250 340,87	-44,77
SDF ENERGIA	-149 372,49	-710,72	-2 036,68	-33 200,17		-1 313,90	-9 511,55	-46 271,11	-908,41	-108 538,49	-5 479,13	-357 342,64	-355 870,91	-1 471,73
CHINANGO	2 540 014,87	-13 920,66	-39 892,18	-52 210,95		-8 532,86	-120 484,39	-300 497,65	-5 899,49	-1 070 672,38	263,13	928 167,44	938 904,42	-10 736,98
GEPSA	241 437,81	-397,46	-1 139,00	-7 632,92			-3 864,51			-1 598,61	5,97	226 811,28	226 861,43	-50,15
CELEPSA	-10 332,14											-10 332,14	6 240,71	-16 572,84
REP	-123 456,46	123 456,46												
ISA	26 956,36	-26 956,36												
REDESUR	1 393,37	-1 393,37												
TRANSMANTARO	-254 974,36	254 974,36												
ETESSELVA	-44 905,89	44 905,89												
REP-SEC	-1 131 907,34		1 131 907,34											
Sin Contratos	-875 431,65			875 431,65										
	-0,00	-0,00	0,00	-0,00	0,00	-0,00	0,00	-0,00	0,00	0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Retiro R193EAN y la Entrega I39ELP en la barra Pachachaca 220 KV a solicitud de ELECTROANDES.
2. Modificación de la Entrega I495SMC y el Retiro R1167SMC en la barra Paramonga 220 KV a solicitud de CORONA.
3. Modificación de la Entrega I489CLP en la barra Chilca 220 KV a solicitud de CELEPSA.
4. Modificación del Retiro R399ENS en la barra Paramonga 220 KV a solicitud de ENERSUR.
5. Modificación de la Compensación por Regulación de Frecuencia y la Compensación por Operación a Mínima Carga por los cambios en los puntos anteriores y por la actualización de la energía generada por la C.T. Ilo 1 de ENERSUR.

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

Noviembre 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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	Carhuaquero 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	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	6,892	674,77	2,176	251,12	9,068	925,88	582,08	-343,81
	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	108,838	10 165,44	123,289	13 426,14	232,126	23 591,58	18 319,96	-5 271,62
	Huallanca 66	1 021,573	96 743,01	178,276	19 699,46	1 199,849	116 442,47	67 754,26	-48 688,21
	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	43,362	4 067,32	13,214	1 473,39	56,576	5 540,72	3 525,97	-2 014,75
	Trujillo Norte 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Trujillo Norte 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Carhuamayo 138	22,910	2 077,91	7,188	778,50	30,098	2 856,41	1 801,42	-1 054,99
	Cobriza I 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobriza II 69	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobriza II 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Condorcocha 44	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huancavelica 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huancavelica 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huánuco 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huánuco 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huayucachi 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huayucachi 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Mantaro 220	189,724	16 980,25	86,147	9 191,91	275,871	26 172,16	17 240,93	-8 931,23
	Oroya Nueva 50	16,600	1 512,26	6,168	670,45	22,768	2 182,71	1 381,88	-800,83
	Paragsha II 138	30,479	2 761,42	10,963	1 178,52	41,442	3 939,93	2 610,36	-1 329,57
	Tingo María 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Yaupi 13,8	14,786	1 349,94	5,931	641,70	20,716	1 991,64	1 269,26	-722,38
	Aguyaitza 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Parque Industrial 60	1 625,090	178 109,89	442,443	56 367,29	2 067,534	234 477,18	135 894,39	-98 582,78
ELECTROTOCACHE	Tocache 22,9	979,212	88 814,51	303,032	32 575,89	1 282,243	121 390,40	82 828,45	-38 561,95
COELVISAC	Chiclayo 60	40,873	4 156,82	5,565	666,66	46,438	4 823,48	2 821,42	-2 002,06
	Andahuasi 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ica 220	7 281,766	675 747,85	455,637	50 211,21	7 737,403	725 959,05	413 791,52	-312 167,54
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	2 296,330	218 381,02	469,764	53 083,35	2 766,095	271 464,37	159 858,67	-111 605,70
	Ica 10	1 141,817	108 929,31	292,355	33 153,04	1 434,172	142 082,35	85 215,34	-56 867,01
	Independencia 60	2 589,227	243 387,37	677,054	75 559,21	3 266,281	318 946,58	194 703,38	-124 243,20
	Independencia 10	38,885	3 666,81	13,932	1 559,01	52,817	5 225,82	3 233,63	-1 992,20
	Marcona 60	529,082	51 373,87	169,840	19 599,58	698,922	70 973,45	41 943,10	-29 030,35
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	2 231,992	210 923,28	758,902	89 550,39	2 990,894	300 473,67	185 928,19	-114 545,48
	Quencoro 138	807,784	76 335,59	206,383	24 353,17	1 014,167	100 688,76	53 454,32	-47 234,44
	San Gabán 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
SEAL	Callalli 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chilina 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Marcona 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Mollendo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Repartición 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santuario 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Socabaya 34,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	Antauta 60	65,587	6 316,00	30,018	3 497,12	95,605	9 813,12	5 956,14	-3 856,98
	Ayaviri 22,9	68,555	6 690,94	33,832	3 988,74	102,386	10 679,68	6 487,19	-4 192,49
	Ayaviri 10	72,570	7 082,88	32,315	3 809,98	104,886	10 892,86	6 616,34	-4 276,51
	Azángaro 22,9	425,961	41 105,27	162,983	19 020,11	588,944	60 125,38	36 661,17	-23 464,21
	Julica 10	2 346,612	232 549,25	856,266	102 580,71	3 202,878	335 129,95	201 496,36	-133 633,59
	Puno 60	1 440,993	144 099,27	597,040	72 241,78	2 038,032	216 341,05	131 699,87	-84 641,18
	San Gabán 13,8	170,279	16 500,04	38,910	4 564,10	209,189	21 064,14	11 485,08	-9 579,06
ELECTROSUR	Aricota 1 10,5	0,010	1,03	0,004	0,46	0,013	1,48	0,84	-0,65
	Aricota 2 10,5	0,196	20,81	0,074	9,23	0,269	30,03	17,10	-12,94
	Ilo ELP 138	11,130	1 190,93	3,614	459,76	14,745	1 650,68	914,26	-736,43
	Montalvo 138	7,004	741,69	2,461	310,34	9,465	1 052,03	579,62	-472,41
	Sarita 33	1,192	127,34	0,404	50,75	1,596	178,09	96,23	-81,86
	Socabaya 33	5,707	580,37	1,375	167,59	7,081	747,96	410,99	-336,97
	Tacna 66	48,288	5 253,75	12,754	1 654,26	61,043	6 908,01	3 726,48	-3 181,52
	Tomasiri 66	1,323	152,29	0,443	60,42	1,766	212,72	107,08	-105,63
	Toquepala 138	0,003	0,29	0,001	0,13	0,004	0,42	0,24	-0,18
	TOTAL	25 682,631	2 458 570,77	6 000,752	696 405,44	31 683,383	3 154 976,21	1 880 413,51	-1 274 562,70

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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	1 180,665	111 650,535	316,955	34 850,114	1 497,620	146 500,649
ELECTROCENTRO	274,498	24 681,775	116,397	12 461,067	390,895	37 142,842
ELECTROUCAYALI	1 625,090	178 109,890	442,443	56 367,286	2 067,534	234 477,176
ELECTROTOCACHE	979,212	88 814,509	303,032	32 575,895	1 282,243	121 390,404
COELVISAC	7 322,639	679 904,666	461,202	50 877,869	7 783,841	730 782,535
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	6 595,341	625 738,388	1 622,945	182 954,192	8 218,287	808 692,581
ELECTROSURESTE	3 039,776	287 258,862	965,284	113 903,568	4 005,061	401 162,429
SEAL	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	4 590,557	454 343,636	1 751,363	209 702,531	6 341,920	664 046,167
ELECTROSUR	74,852	8 068,508	21,130	2 712,917	95,982	10 781,425
TOTAL	25 682,631	2 458 570,77	6 000,752	696 405,44	31 683,383	3 154 976,21

HFP: Horas fuera de punta

HP: Horas Punta

Barrido
ING. CARLOS GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

[Firma]
JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955.

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL
Diciembre 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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	Carhuacero 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	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	17,590	1 632,31	4,886	534,02	22,475	2 166,33	1 274,06	-892,27
	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	113,806	10 071,84	124,444	12 855,11	238,251	22 926,95	23 080,10	153,15
	Huallanca 66	1 005,656	90 307,91	196,010	20 541,81	1 201,666	110 849,71	53 085,28	-57 764,43
	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	111,239	9 889,16	31,338	3 312,39	142,577	13 201,55	7 739,12	-5 462,43
	Trujillo Norte 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Trujillo Norte 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Carhuamay 138	36,640	3 129,06	10,967	1 118,59	47,607	4 247,65	2 524,80	-1 722,86
	Cobriza I 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobriza II 69	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobriza II 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Condorcoca 44	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huancavelica 60	17,492	1 509,55	7,040	724,44	24,532	2 233,98	1 386,89	-847,09
	Huancavelica 10	82,615	7 170,97	34,271	3 547,02	116,886	10 717,99	7 402,38	-3 315,62
	Huánuco 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huánuco 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huayucachi 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huayucachi 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Mantaro 220	202,289	17 174,30	88,422	8 948,28	290,710	26 122,58	18 665,62	-7 456,96
	Oroya Nueva 50	26,283	2 255,07	9,369	960,34	35,652	3 215,41	2 020,29	-1 195,12
	Paragsha II 138	50,850	4 337,50	17,041	1 726,29	67,891	6 063,80	3 964,45	-2 099,34
	Tingo Maria 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Yaupí 13,8	19,744	1 624,94	8,726	851,69	28,470	2 476,63	1 739,92	-736,71
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Parque Industrial 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROTOCACHE	Tocache 22,9	1 038,176	89 283,14	308,264	31 442,95	1 346,440	120 726,09	77 822,20	-42 903,89
COELVISAC	Chidlayo 60	29,706	2 863,70	6,210	705,45	35,916	3 569,15	1 896,35	-1 672,79
	Andahuasi 22,9	9,638	863,57	3,336	354,92	12,974	1 218,49	1 154,71	-63,78
	Ica 220	7 766,548	683 456,20	500,909	52 345,03	8 267,457	735 801,23	303 143,51	-432 657,71
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	4 093,527	369 236,15	812,351	87 002,80	4 905,878	456 238,95	235 069,61	-221 169,34
	Ica 10	2 007,081	181 440,13	477,953	51 379,93	2 485,034	232 820,06	125 387,93	-107 432,13
	Independencia 60	4 303,855	383 473,52	1 106,074	117 022,67	5 409,930	500 496,18	281 743,42	-218 752,76
	Independencia 10	64,012	5 716,25	22,616	2 399,61	86,628	8 115,86	4 996,75	-3 119,11
	Marcona 60	892,432	82 103,72	273,969	29 972,17	1 166,400	112 075,90	62 909,37	-49 166,53
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Quencoro 138	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
SEAL	Callalli 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chilina 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Marcona 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Mollendo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Reparticion 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santuario 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Socabaya 34,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	Antauta 60	88,252	8 048,61	37,607	4 151,77	125,859	12 200,38	7 677,74	-4 522,65
	Ayaviri 22,9	76,388	7 065,88	34,702	3 879,69	111,090	10 945,58	6 874,67	-4 070,91
	Ayaviri 10	78,853	7 293,88	33,421	3 736,52	112,274	11 030,40	6 952,32	-4 078,08
	Azángaro 22,9	541,776	49 518,29	222,014	24 554,78	763,790	74 073,07	49 707,97	-24 365,10
	Juliac 10	2 617,228	246 019,45	895,712	101 752,92	3 512,940	347 772,36	206 082,73	-141 689,64
	Puno 60	1 513,873	143 666,57	598,415	68 638,16	2 112,288	212 304,73	132 079,11	-80 225,62
ELECTROSUR	San Gabán 13,8	117,753	10 821,51	34,744	3 863,49	152,497	14 685,00	7 430,79	-7 254,21
	Aricota 1 10,5	0,121	12,81	0,040	4,94	0,161	17,74	9,31	-8,44
	Aricota 2 10,5	2,675	284,63	0,877	109,80	3,552	394,43	208,35	-186,08
	Ilo ELP 138	202,517	21 669,35	56,679	7 209,63	259,197	28 878,97	13 103,83	-15 775,14
	Montalvo 138	89,760	9 505,63	30,246	3 814,06	120,007	13 319,69	6 785,28	-6 534,40
	Santa 33	14,029	1 498,25	4,766	598,55	18,794	2 096,80	1 047,15	-1 049,65
	Socabaya 33	70,339	7 153,44	16,279	1 984,40	86,618	9 137,84	4 154,84	-4 983,00
	Tacna 66	617,776	67 214,00	156,014	20 234,99	773,789	87 448,98	40 902,06	-46 546,92
	Tomasiri 66	17,586	2 024,12	5,607	765,37	23,193	2 789,49	1 254,36	-1 535,13
	Toquepala 138	0,034	3,64	0,011	1,42	0,045	5,06	2,67	-2,39
	TOTAL	27 938,138	2 529 339,05	6 171,330	673 045,99	34 109,468	3 202 385,05	1 701 279,94	-1 501 105,11

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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	1 248,291	111 901,221	356,677	37 243,322	1 604,968	149 144,544
ELECTROCENTRO	435,912	37 201,392	175,836	17 876,653	611,748	55 078,045
ELECTROUCAYALI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROTOCACHE	1 038,176	89 283,143	308,264	31 442,951	1 346,440	120 726,094
COELVISAC	7 805,892	687 183,468	510,455	53 405,398	8 316,347	740 588,866
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	11 360,907	1 021 969,773	2 692,963	287 777,180	14 053,871	1 309 746,954
ELECTROSURESTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SEAL	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	5 034,123	472 434,201	1 856,615	210 577,330	6 890,738	683 011,531
ELECTROSUR	1 014,836	109 365,856	270,519	34 723,157	1 285,355	144 089,013
TOTAL	27 938,138	2 529 339,05	6 171,330	673 045,99	34 109,468	3 202 385,05

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta

Barroso
ADOLFO GARCIA NIETO
SUB-DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

[Firma]

JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23955 79

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

Enero 2010

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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	Carhuaquero 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	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	11,300	1 042,96	3,016	327,80	14,315	1 370,75	1 069,63	-301,13
	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	9,196	809,21	26,370	2 708,23	35,566	3 517,44	4 751,29	1 233,86
	Huallanca 66	362,184	32 343,01	74,299	7 741,91	436,482	40 084,92	25 436,69	-14 648,23
	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	77,498	6 850,83	20,705	2 176,11	98,203	9 026,94	6 683,19	-2 343,75
	Trujillo Norte 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	Trujillo Norte 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Aucayacu 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	Carhuamayo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobrizo I 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobrizo II 69	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Cobrizo II 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Condorcacha 44	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huancavelica 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huancavelica 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huánuco 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huánuco 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huayucachi 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huayucachi 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Mantaro 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Oroya Nueva 50	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Paragsha II 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Tingo María 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Yaupí 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Aguytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Parque Industrial 60	1 270,431	130 600,32	332,164	39 726,86	1 602,596	170 327,18	115 895,43	-54 431,75
ELECTROTOCACHE	Tocache 22,9	1 005,255	85 949,27	292,440	29 653,40	1 297,694	115 602,67	93 020,97	-22 581,70
COELVISAC	Chiclayo 60	32,559	3 119,13	6,181	697,78	38,739	3 816,91	2 879,51	-937,41
	Andahuasi 22,9	6,537	578,55	0,586	61,67	7,124	640,22	495,20	-145,02
	Ica 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
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	2 457,993	220 481,97	487,096	51 875,70	2 945,089	272 357,67	190 564,06	-81 793,61
	Ica 10	1 318,222	118 508,16	315,521	33 729,20	1 633,743	152 237,36	109 974,27	-42 263,08
	Independencia 60	2 645,032	234 349,84	671,248	70 615,34	3 316,280	304 965,17	220 834,74	-84 130,44
	Independencia 10	40,648	3 609,52	13,251	1 398,03	53,899	5 007,55	3 702,60	-1 304,95
	Marcona 60	584,351	53 468,10	169,739	18 467,64	754,090	71 935,74	51 004,40	-20 931,34
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Quencoro 138	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
SEAL	Callalli 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chilina 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Marcona 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Mollendo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Reparticion 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santuario 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Socabaya 34,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	Antauta 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ayaviri 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ayaviri 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Azángaro 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Juliacá 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Puno 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	San Gabán 13,8	127,817	11 682,50	30,606	3 385,06	158,424	15 067,56	9 800,39	-5 267,17
ELECTROSUR	Aricota 1 10,5	0,048	5,07	0,017	2,08	0,065	7,14	4,69	-2,46
	Aricota 2 10,5	1,041	110,73	0,363	45,42	1,403	156,15	103,22	-52,93
	Ilo ELP 138	87,430	9 355,06	25,062	3 187,89	112,493	12 542,96	7 395,52	-5 147,44
	Montalvo 138	35,192	3 726,80	11,462	1 445,41	46,654	5 172,21	3 301,10	-1 871,10
	Sarita 33	4,724	504,56	1,580	198,40	6,304	702,96	423,57	-279,39
	Socabaya 33	27,633	2 810,29	6,358	775,00	33,991	3 585,28	2 093,96	-1 491,33
	Tacna 66	251,554	27 369,06	62,401	8 093,45	313,955	35 462,51	21 733,46	-13 729,05
	Tomasiri 66	8,694	1 000,70	2,638	360,05	11,332	1 360,75	774,73	-586,02
	Toquepala 138	0,013	1,44	0,005	0,60	0,018	2,04	1,35	-0,69
	TOTAL	10 365,351	948 277,06	2 553,108	276 673,02	12 918,459	1 224 950,08	871 943,96	-353 006,12

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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	460,177	41 045,998	124,390	12 954,047	584,567	54 000,045
ELECTROCENTRO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROUCAYALI	1 270,431	130 600,322	332,164	39 726,860	1 602,596	170 327,182
ELECTROTOCACHE	1 005,255	85 949,267	292,440	29 653,403	1 297,694	115 602,670
COELVISAC	39,096	3 697,681	6,767	759,456	45,863	4 457,137
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	7 046,246	630 417,586	1 656,856	176 085,900	8 703,102	806 503,486
ELECTROSURESTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SEAL	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	127,817	11 682,503	30,606	3 385,056	158,424	15 067,559
ELECTROSUR	416,330	44 883,701	109,885	14 108,300	526,215	58 992,001
TOTAL	10 365,351	948 277,06	2 553,108	276 673,02	12 918,459	1 224 950,08

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta


Ing. ADOLFO GARCÍA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

CUADRO N° 11 - Rev.1

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Noviembre 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.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	GEPSA	CHINANGO	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
ELECTROTOCACHE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Nota:

- Kallpa y ENERSUR presentaron ajustes a los retiros sin contrato de ELECTROCENTRO y ELECTROSUR respectivamente.
- Se ajustaron los precios de ELECTRONOROESTE, HIDRANDINA, ELECTROCENTRO, ELECTROUCAYALI, ELECTROSURMEDIO, ELECTROPUNO y ELECTROSUR.

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

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

CUADRO N° 11 - Rev.1

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Diciembre 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.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	GEPSA	CHINANGO	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	631,80	11 598,04	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	0,00	6 480,14	2 195,98	25 597,22	24 507,80	60 412,09	0,00	1 267,22	1 030,07	5 848,57	149 144,54	0,00
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	233,32	4 283,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63	0,00	2 393,07	810,90	9 441,80	9 050,56	25 633,63	0,00	467,97	602,19	2 159,84	55 078,04	0,00
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	0,00	0,00	0,00
ELECTROTOCACHE	0,00	0,00	511,42	9 388,11	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	0,00	5 245,40	1 777,55	20 695,56	19 838,01	50 186,59	0,00	1 025,76	1 319,95	4 734,16	120 726,09	0,00
COELVISAC	0,00	0,00	3 137,26	57 590,96	0,00	0,00	0,00	0,00	21,04	0,00	32 177,65	10 904,31	126 959,02	121 895,40	344 674,14	0,00	6 292,47	8 097,20	29 041,52	740 588,87	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	5 548,32	101 850,82	0,00	0,00	0,00	0,00	38,80	0,00	50 906,85	19 284,49	224 524,36	215 220,87	609 593,45	0,00	11 128,39	14 320,07	51 360,54	1 309 746,95	0,00
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	0,00	0,00	2 893,36	53 113,53	0,00	0,00	0,00	0,00	20,23	0,00	29 075,09	10 056,55	117 085,78	112 234,15	317 877,33	0,00	5 803,26	7 467,68	26 783,68	683 011,53	0,00
ELECTROSUR	0,00	0,00	610,39	11 204,90	0,00	0,00	0,00	0,00	4,27	0,00	6 200,49	2 121,54	24 700,57	23 677,08	67 050,82	0,00	1 224,26	1 575,39	5 050,32	144 089,01	0,00
TOTAL	0,00	0,00	13 965,87	249 029,43	0,00	0,00	0,00	0,00	94,87	0,00	139 139,58	47 151,38	548 971,35	526 223,65	1 490 407,65	0,00	27 209,30	35 013,16	125 578,62	3 202 385,05	0,00

Notas:
- Se ajustaron las tarifas de Electropuno, ElectrotoCACHE.
- Kallpa comunicó Retiros Sin Contrato de ELECTROCENTRO por corrección de su potencia contratada.

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

ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


CUADRO N° 11 - Rev.1

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGÍA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Enero 2010
 (NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 049-2008

DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGÍA	SANTA CRUZ	CELEPSA	GEPSA	CHINANGO	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
HIDRANDINA	1 096,91	20 246,99	0,00	0,00	608,98	0,00	0,00	19,53	0,00	1 352,14	0,00	18 361,67	6 072,02	0,00	2 047,92	412,48	0,00	470,83	3 220,58	54 000,04
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	3 459,87	63 863,16	0,00	0,00	2 204,74	0,00	0,00	61,62	0,00	4 264,92	0,00	57 016,45	19 152,40	0,00	6 459,55	1 301,04	0,00	1 485,09	10 158,35	170 327,18
ELECTROTOCACHE	2 348,24	43 344,53	0,00	0,00	1 496,38	0,00	0,00	41,62	0,00	2 894,64	0,00	39 308,44	12 998,92	0,00	4 384,15	883,03	0,00	1 007,94	6 894,57	115 602,67
COELVISAC	60,54	1 671,18	0,00	0,00	57,69	0,00	0,00	1,61	0,00	111,60	0,00	1 515,56	501,18	0,00	169,03	34,05	0,00	38,89	265,82	4 457,14
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	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	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	16 382,55	302 393,67	0,00	0,00	10 439,48	0,00	0,00	291,75	0,00	20 194,52	0,00	274 235,86	90 687,12	0,00	30 586,11	6 160,44	0,00	7 031,93	48 100,06	806 503,49
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	306,07	5 649,49	0,00	0,00	195,04	0,00	0,00	5,45	0,00	377,29	0,00	5 123,43	1 064,27	0,00	571,43	115,09	0,00	131,37	898,63	15 067,56
ELECTROSUR	1 196,31	22 118,70	0,00	0,00	763,00	0,00	0,00	21,34	0,00	1 477,14	0,00	20 059,09	6 633,34	0,00	2 237,23	450,61	0,00	514,35	3 518,30	58 992,00
TOTAL	24 882,48	459 287,73	0,00	0,00	15 855,91	0,00	0,00	443,13	0,00	30 672,25	0,00	416 520,50	137 739,26	0,00	46 455,42	9 356,72	0,00	10 680,38	73 056,31	1 224 950,08

Nota:

La Revisión 1 considera un ajuste en los horas de punta y fuera de punta de enero.


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


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES