



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL
San Isidro, 10 de mayo de 2010

COES/D/DO-423-2010

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

Rosa María Flores Aráoz	EDEGEL
Manuel Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
José Ángulo Echea	EGEMSA
Juan Salomón Flores C.	EGESUR
Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Ch.	ENERSUR
Jesús Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Guohua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño D.	SN POWER PERÚ
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Guillermo Cox Harman	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA
Julián Cabello Yong	CHINANGO
John Harman Guerra	MAJA ENERGÍA
Edgardo Wong Lu Vega	AGROINDUSTRIAL
Efraín Wong Lu Vega	PARAMONGA
Branislav Zdravkovic	SINERSA
Luis Alejandro Camargo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Mark Hoffmann	ETESELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Luis Velasco Bodega	REDESUR
Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA

Asunto: PAGOS MENSUALES POR VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA ENTRE GENERADORES INTEGRANTES DEL COES, CORRESPONDIENTE AL MES DE ABRIL 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 abril 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-086-2010 del 08 de mayo 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 (M)
COES



San Isidro, 10 de mayo de 2010

COES/D/DO/STR-090-2010

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 ABRIL DE 2010.**

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES, adjunto al presente el Informe COES/D/DO/STR-086-2010 del 08 de mayo 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-086-2010 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de abril de 2010.

Atentamente,


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado



San Isidro, 08 de mayo de 2010

COES/D/DO/STR-086-2010

Señores Representantes del Comité de Trabajo de Transferencias:

Empresa	Nombre
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Ing. J. Solis
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
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo
ENERSUR	Ing. A. Palma
GEPSA	Ing. F. Ramírez
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero
MAJA ENERGÍA	Ing. J. Labarthe
SAN GABÁN	Ing. E. Álvarez
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva
SDF ENERGÍA	Ing. M. Marca
SHOUGESA	Ing. V. Quincho
SINERSA	Ing. B. Zdravkovic

Empresa	Nombre
SNPOWER	Ing. E. Hidalgo
TERMOSELVA	Ing. J. Alván
CONENHUA	Ing. J. Muedas
ELECTRO DUNAS	Ing. D. Chala
ETSELVA	Ing. J. Alván
REDESUR	Ing. L. Velasco
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
EDELNOR	Ing. A. Benetre
ENOSA	Ing. M. Arroyo
ANTAMINA	Ing. D. Grandez
BACKUS	Ing. J. Galarreta
BARRICK	Ing. A. Alca
CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. Garcia
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 abril de 2010.

Me dirijo a ustedes, de conformidad con lo dispuesto con el Procedimiento N° 10 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, para adjuntar a la presente el Informe COES/D/DO/STR-086-2010 del 08 de mayo 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 14:00 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

Incl: lo indicado

**COES
DIRECCIÓN EJECUTIVA
DIRECCIÓN DE OPERACIONES
SUBDIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS**



COES/D/DO/STR-086-2010

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

LIMA, 08 DE MAYO DE 2010

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA DE ABRIL DE 2010

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de energía activa entre generadores integrantes del COES -SINAC, correspondiente a abril 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 mayo 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 abril 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-085-2010 que se refiere a la valorización de las transferencias de potencia entre integrantes del COES – SINAC para abril 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 abril de 2010 es 0,000858 Nuevos Soles/ kWh.
- 2.7 El costo variable no combustible (CVNC) de las centrales térmicas que se incluyen en el presente informe son los sustentados por el generador y aprobados por la DOCOES de acuerdo a los procedimientos 32, 33 y 34. Para las unidades que aún no disponen de la información sustentada y aprobada por la DOCOES, el presente informe considera la información vigente utilizada para fines tarifarios.
- 2.8 El presente informe aplica lo dispuesto por el Directorio del COES-SINAC en su sesión N°108 del 21.10.1999 referido al modelamiento provisional del Sistema Secundario Tingo María-Vizcarra.

Respecto a lo indicado en el párrafo anterior, es de mencionar que dichos criterios mantienen su vigencia en la parte que corresponda toda vez que las resoluciones ministeriales N° 413-2000-EM/VME y N° 085-2001-EM/VME

definen la línea de transmisión Paramonga Nueva – Derivación Antamina 220 kV, el sistema de transformación de 220/138 kV de la S.E. Tingo María y la línea de transmisión Huánuco - Tingo María de 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir de 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 abril 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
23	Ilo 1
27	Ilo 2

- 2.10 El presente informe incluye en Anexo los períodos de puesta fuera de servicio y restricciones en líneas de transmisión conforme fuera informado por la SEV-COES.
- 2.11 El presente informe considera para abril de 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 02	0,00085798	0,000714643
03 al 09	0,00085798	0,001910433
10 al 16	0,00085798	0,005961444
17 al 23	0,00085798	0,000593439
24 al 30	0,00085798	0,000306890

- 2.12 El presente informe incluye ajustes de los informes mensuales.

Marzo 2010

- ✓ Modificación de las Entregas I174SNP, I318ENS en la Barra San Juan 220 KV.
- ✓ Modificación del retiro R370EGN (Cementos Lima) en la barra San Juan 220 kV a solicitud de EGENOR.
- ✓ Modificación de los retiros R1198ENS, R1199ENS, R1200SNP, R1201SMC y R1204AIP en la barra Paramonga 138 kV a solicitud de ENERSUR en coordinación con SN POWER PERU, CORONA y AIPSA.
- ✓ Modificación de la distribución del pago de la compensación por regulación de frecuencia debido al resultado de las transferencias por cambios en los retiros (viñetas anteriores).

- ✓ Se ajusta los cuadros N° 10 y 11, correspondientes a la valorización de los retiro sin contrato a tarifa en barra, debido a la corrección de las tarifas de energía de ELECTROSUR.

Febrero 2010

- ✓ Se ajusta los cuadros N° 10 y 11, correspondientes a la valorización de los retiro sin contrato a tarifa en barra, debido a la corrección de las tarifas de energía de ELECTROSUR.

Enero 2010

- ✓ Se ajusta los cuadros N° 10 y 11, correspondientes a la valorización de los retiro sin contrato a tarifa en barra, debido a la corrección de las tarifas de energía de ELECTROSUR.

Diciembre 2009

- ✓ Aplicación del acuerdo O.D.1 de la Sesión N° 354 de l Directorio del COES del 24 de marzo de 2010 donde dispone que se recalcule las Valorizaciones de diciembre de 2009 considerando las entregas y retiros para atender a los clientes libres de ELECTROPERU, Volcan Compania Minera S.A.A., Minera Chungar, Explotadora de Vinchos y Sociedad Minera El Brocal, provisionalmente en las barras Paragsha 138 y Carhuamayo 138.
- ✓ Se ajusta los cuadros N° 10 y 11, correspondientes a la valorización de los retiro sin contrato a tarifa en barra, debido a la corrección de las tarifas de energía de ELECTROSUR.

Noviembre 2009

- ✓ Modificación de los Retiros de las Empresas Generadoras que suministran de electricidad a Hidrandina en las barras de Guadalupe 220 kV, Chimbote 220 kV, Huallanca 138 kV, Trujillo 220 kV y Paramonga 220 kv.
- ✓ Modificación de los Retiros de las Empresas Generadoras que suministran de electricidad a Electrocentro en las barras Carhuamayo 138 kV, Carhuamayo 220 kv, Paragsha 220 kV, Caripa 138 kV, Oroya Nueva 50 kV y Mantaro 220 kV.
- ✓ Se ajusta los cuadros N° 10 y 11, correspondientes a la valorización de los retiro sin contrato a tarifa en barra, debido a la corrección de las tarifas de energía de ELECTROSUR.

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

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° 899 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 abril de 2010 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROSUR, ELECTROUCAYALI, ELECTROTOCACHE, ELECTRO DUNAS 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.

- 2.19 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.
- 2.20 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 de 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 y en virtud de la Cláusula Cuarta del Contrato antes mencionado finaliza el 2010.03.13. ELECTROPERÚ con documento G-265-2010 del 2010.03.19 comunicó al COES su gestión para extender el contrato hasta el 2010.04.30.

El presente informe tiene en cuenta lo señalado en el presente párrafo y en el Cuadro 12 se incluye los resultados.

- 2.21 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.
- 2.22 El presente informe considera el ingreso en Operación Comercial de Grupo N° 1 de la Central Hidroeléctrica Roncador, con una potencia efectiva de 1.3 MW, a partir de las 00:00 horas del 2010.04.28. Referencia: COES/D-268-2010 del 2010.04.27.
- 2.23 El presente informe considera el ingreso en Operación Comercial de la central Hidroeléctrica Poechos II (SINERSA), con una potencia efectiva de 10.0 MW, a partir de las 00:00 horas del 2010.04.30. Referencia: COES/D-277-2010 del 2010.04.29.

SINERSA ha declarado al COES su entrega de energía activa equivalente al 100 % de la producción de la CH Poechos II reflejado en la Barra de Transferencia Piura 220 kV. Al respecto, para fines de la valorización de las transferencias se ha considerado la entrega de SINERSA a partir de la entrada en operación comercial en el COES. Asimismo, SINERSA no ha declarado al COES algún retiro correspondiente a su cliente ENOSA en dicha barra.

Derivado de lo indicado en el párrafo anterior, se ha producido un desbalance en la Barra de Transferencia Piura 220 kV el día 30 de abril de 2010.

Provisionalmente para fines de obtener el balance en la Barra de Transferencia Piura 220 kV, se ha asignado dicho desbalance como retiro de SINERSA para atender a su cliente ENOSA.

- 2.24 El presente informe tiene en cuenta lo comunicado al COES por ELECTRO DUNAS con su documento A-3114-2010 del 2010.04.15 referente al cambio de denominación de la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Sur Medio S.A.A. a ELECTRO DUNAS S.A.A.

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 y 2-C1 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 abril 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 abril 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 abril 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 abril 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, 08 de mayo de 2010


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción	
AGUAYTIA 220	I193ELP	1 142,007	59 993,74	Entrega de ELETROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV	
	I194TER	16,616	789,39	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV	
	I195TER	37 986,243	1 944 052,88	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia	
	I226ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa	
	I446EGN	35,611	1 870,38	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo María 220	
	I448ELP	366,498	16 889,95	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI	
	I487EEP	7,761	407,62	Entrega de EEPSA proveniente de la barra TINGO MARIA 220	
	R1016ELP	312,570	14 404,64	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinaoco	
	R1017SC	40,485	1 865,83	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinaoco	
	R1138EEP	2,405	110,85	Compromiso de EEPSA con ELECTROUCAYALI	
	R1158EEP	116,550	6 126,36	Suministro de EEPSA para su cliente ELECTROUCAYALI	
	R271TER	21 361,567	1 070 400,88	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV	
	R272TER	32,705	1 323,32	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia	
	R273ELP	15 257,125	802 171,46	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)	
	R334ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220	
	R973SC	1 885,496	98 980,78	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI	
	RL34EGN	534,795	28 111,21	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)	
	RL35EGN	11,037	508,63	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinaoco	
	ANTUQUITO 50	I214SMC	6 714,973	328 056,81	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
		R794ENS	556,484	25 079,14	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
R868ELP		6 158,489	302 977,67	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.	
AYAVIRI138	I171REP	11 328,950	514 257,34	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO	
	R1149KAL	210,317	12 271,24	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO	
	R1177SNP	0,000	0,00	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO	
	R226SGB	374,381	21 828,84	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)	
	R227REP	9 327,259	416 999,43	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA	
	R731SC	29,994	1 764,96	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)	
AZANGARO138	R961KAL	1 387,000	61 392,87	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.	
	I172SGB	12 926,123	596 147,30	Entrega de SAN GABAN	
	R1150KAL	1 461,460	85 206,73	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO	
	R1175SNP	0,000	0,00	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO	
	R228REP	11 464,663	510 940,57	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI	
AZULCOCHA 69	R732SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO	
	I445SNP	31,211	1 482,58	Entrega de SN POWER PERU para atender al cliente de ENERSUR	
CAJAMARQUILLA220	R1010ENS	31,211	1 482,58	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU	
	I185SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca.	
CAJAMARQUILLA220	I186ELP	56 218,666	2 497 101,16	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca	
	I187CHI	69 033,330	3 256 349,81	Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca 220KV	
	I187EDG	85 064,738	3 670 005,14	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.	
	I188SNP	778,864	38 754,77	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Callahuanca.	
	I316ENS	1 247,076	62 343,18	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca	
	R249SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.	
	R250ELP	37 932,013	1 750 045,63	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.	
	R251CHI	47 589,207	2 316 356,16	Retiro de CHINANGO hacia la barra Chavarria.	
	R251EDG	57 511,845	2 572 994,57	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.	
	R252SNP	510,699	26 107,19	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Chavarria.	
	R253EDG	67 981,013	2 817 037,23	Compromiso de EDEGEL con Refineria Cajamarquilla.	
	R818ENS	817,897	42 013,28	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria.	
CALLAHUANCA220	I181SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca	
	I182ELP	58 694,664	2 599 784,12	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca	
	I183CHI	72 364,150	3 403 432,14	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pachachaca 220 kv	
	I184SNP	810,919	40 010,08	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Pachachaca	
	I189EDG	88 731,183	3 820 541,80	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs.Hs. Matucana y Callahuanca.	
	I315ENS	1 298,542	64 372,65	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	56 956,733	2 492 981,79	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.	
	R247CHI	69 947,788	3 251 958,73	Retiro de CHINANGO hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.	
R247EDG	86 182,245	3 664 752,86	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.		

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R248SNP	788,978	38 572,23	Retiro de SN POWER PERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	6 760,439	417 822,46	Retiro de EDEGEL hacia su sistema
	R817ENS	1 263,276	62 052,72	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.
CALLALLI 138	I224SNP	2 455,406	108 221,50	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.
	I72SREP	-3 037,565	-331 660,77	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	-20 307,530	-1 119 399,78	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R1096EDG	101,309	5 866,50	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1142KAL	175,553	10 165,75	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R289EGM	7 907,299	355 950,57	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
	R340EGA	288,127	16 684,56	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371SDF	9 119,507	414 321,37	Compromiso de SdF Energía con la Cia. Minera Ares S.A.C.
	R905ENS	2 133,577	92 971,76	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
CAMPO ARMIÑO220	I106TRM	0,000	0,00	Entrega de TRANSMANTARO proveniente de la barra Socabaya.
	I42ELP	608 592,558	25 863 148,24	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R1064KAL	5 841,232	312 596,33	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1133EEP	338,598	18 120,21	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R132TRM	205 834,816	8 675 339,48	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R176ELP	386 551,110	16 417 831,22	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58SNP	8 191,226	340 175,55	Compromiso de SN POWER PERU con Minera Cobriza.
	R867ELP	275,997	15 623,85	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO(eje Tablachaca.Huancayocasa.Restitución)
	RL29EGN	1 559,579	83 461,60	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
CANTERA220	I303ELP	319,046	11 159,60	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
	I308SNP	0,000	0,00	Entrega de las SNPOWER 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	11 579,636	494 595,06	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	5 157,220	313 180,52	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	I491CLP	5 081,038	189 055,08	Entrega de las CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220
	I503EGN	486,926	16 398,13	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Chilca 220.
	R1041EDG	204,998	10 105,25	Compromiso de EDEGEL con EDECAÑETE
	R1042ENS	995,892	49 091,91	Compromiso de ENERSUR con EDECAÑETE
	R1069KAL	283,322	13 966,20	Compromiso de KALLPA con el cliente EDECAÑETE.
	R1165CLP	3 369,819	119 304,83	Retiro de CELEPSA hacia la barra Independencia 220
	R1196EGN	386,761	13 100,05	Retiro de EGENOR hacia la barra Independencia 220.
	R802SNP	6 311,711	311 132,18	Compromiso de SN POWER PERU con EDECAÑETE
	R803ELP	36,006	919,02	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
	R808SNP	0,000	0,00	Retiro SNPOWER 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	7 647,570	312 613,62	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	3 387,786	194 155,32	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
CARHUAM 220	I312SNP	44 907,769	2 022 176,01	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	69 858,867	3 145 946,68	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R1061KAL	999,364	55 206,68	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Carga oxapampa) .
	R1130EEP	66,558	3 676,80	Compromiso de EEPSA con su cliente ELECTROCENTRO
	R812ISA	110 253,989	4 772 648,70	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	3 140,240	319 659,70	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	RL26EGN	306,485	16 930,80	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
CARHUAMAYO138	I175SNP	1 829,802	90 431,55	Entrega de SN POWER PERU para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1060KAL	1 332,431	65 850,73	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R1129EEP	88,741	4 385,70	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	RL25EGN	408,630	20 195,12	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
CARHUAQUERO220	I514EGN	7 302,140	333 855,85	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero IV.
	I515EGN	3 575,470	165 342,54	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Caña Brava
	R1169KAL	37,806	2 470,34	Compromiso de KALLPA con su ELECTRONORTE (ENSA)
	R1208EGN	9 613,741	416 613,12	Retiro de EGENOR para atender a ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL03EDG	130,354	8 517,73	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	14,291	933,79	Compromiso de EEPSA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	42,054	2 747,91	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	946,137	61 823,64	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	75,687	4 945,62	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03TER	17,542	1 146,24	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
CARIPA138	I176SNP	14 916,979	698 974,28	Entrega de SN POWER PERU para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1020ELP	318,418	13 459,02	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R1063KAL	2 357,909	131 294,64	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1132EEP	177,940	9 908,19	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R796CLP	8 995,251	395 273,86	Compromiso de CELEPSA con Cemento Andino S.A.
	R975KAL	2 248,987	103 463,73	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
	RL28EGN	818,474	45 574,83	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
CASAPALCA 50	I222SMC	4 908,855	224 055,12	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R799ENS	4 908,855	224 055,12	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CERRO VERDE 138	I67REP	-4 120,004	-220 556,25	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICION.
	I82SREP	34 333,850	1 578 988,76	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	30 213,846	1 358 432,51	Compromiso de EGASA para atender a la Mina Cerro Verde (Oxidos).
	R951ELP	0,000	0,00	Compromiso de ELECTROPERU con EGASA mediante contrato Swap.
CHAVARRIA220	I10REP	55 914,785	2 792 696,97	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	18 979,966	882 913,06	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121SNP	504,117	25 967,52	Entrega de SN POWER PERU proveniente de las barras Callahuana y Camarquilla.
	I122SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuana y Cajamarquilla.
	I12CHI	47 004,658	2 304 647,76	Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuana y Cajamarquilla.
	I12EDG	56 789,736	2 559 595,74	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuana y Cajamarquilla.
	I28SREP	42 051,687	2 144 556,35	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	807,357	41 788,51	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuana y Cajamarquilla.
	I34SREP	87 110,059	4 438 708,14	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I460SDF	16 605,304	730 425,66	Entrega de SdF ENERGIA S.A.C. proveniente de la C.T. Oquendo
	I48ELP	37 454,751	1 741 006,82	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuana y Cajamarquilla.
	R1048SDF	846,072	37 177,71	Compromiso de SdF Energía con SUDAMERICANA DE FIBRAS S.A.
	R1053EGS	4 861,085	213 460,41	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre.
	R10EDG	49 155,426	2 440 311,48	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R1181KAL	7 595,442	333 531,76	Compromiso de KALLPA con EDELNOR (Mercado Libre).
	R244EDG	0,016	1,47	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	6 692,546	292 607,19	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.A..
	R316ENS	1 565,496	72 621,11	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A..
	R822ENS	18 690,346	722 311,99	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
	R823EDG	829,565	38 282,19	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R976KAL	7 138,441	314 030,15	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CHI	33 292,230	1 652 786,20	Compromiso de CHINANGO con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EDG	136 195,485	6 761 398,11	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EEP	17 339,228	860 802,58	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGN	25 094,805	1 245 826,64	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14ENS	45 099,228	2 238 942,34	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14SMC	1 260,595	62 581,97	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14TER	7 566,416	375 633,23	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
CHICLAYO220	I21REP	28 029,910	1 088 303,95	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
	I22EGN	69 389,128	3 240 737,80	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuaquero.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	I232EGN	539,431	34 861,38	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R1168KAL	1 313,622	66 742,76	Compromiso de KALLPA con ELECTRONORTE (ENSA)
	R52SREP	54 024,322	2 131 630,81	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.
	R866EGM	18,811	1 013,51	Compromiso de EGEMSA con COELVISAC
	RL02EDG	4 529,369	230 129,03	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	496,549	25 228,76	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 461,224	74 242,16	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	32 875,181	1 670 328,47	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 629,871	133 619,00	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02TER	609,521	30 968,64	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
CHILCA 220	I372ENS	213 401,828	10 205 427,35	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	27,288	703,73	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
	I378SNP	0,000	0,00	Entrega de SNPOWER 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	107 842,797	7 028 253,10	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEQ)
	I408ELP	33,686	911,10	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del SUR proveniente de la barra DESIERTO
	I489CLP	90 018,692	3 893 577,87	Entrega de CELEPSA proveniente de la C.H. El Platanal
	I502EGN	6 980,099	240 150,93	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Las Flores
	R1002EGN	1 185,852	57 097,05	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1004SNP	1 581,135	76 129,40	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR
	R1012KAL	7 801,262	331 888,74	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R1058CLP	16,708	822,13	Retiro de CELEPSA para uso de sus instalaciones.
	R1162CLP	71 439,645	3 205 291,05	Retiro de CELEPSA hacia la barra San Juan 220.
	R1163CLP	5 011,589	179 174,00	Retiro de CELEPSA hacia la barra Desierto 220.
	R1164CLP	5 327,251	195 760,69	Retiro de CELEPSA hacia la barra Cantera 220.
	R1173CLP	1 844,658	88 817,63	Compromiso de CELEPSA con su cliente LUZ DEL SUR.
	R1185ENS	7,320	307,40	Retiro de ENERSUR para uso de sus instalaciones.
	R1186KAL	402,559	12 831,86	Retiro de KALLPA para uso de sus instalaciones.
	R1193EGN	5 487,627	191 417,34	Retiro de EGENOR hacia la barra San Juan 220.
	R1194EGN	504,436	16 636,52	Retiro de EGENOR hacia la barra Cantera 220.
	R1195EGN	487,511	15 987,77	Retiro de EGENOR hacia la barra Desierto 220.
	R1207EGN	131,965	5 930,99	Retiro de EGENOR para uso de sus instalaciones (CT Las Flores).
	R880ENS	170 993,699	8 405 834,46	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	12 125,246	511 742,40	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	50,461	1 363,14	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
	R887SNP	0,000	0,00	Retiro de SNPOWER 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
	R937SNP	0,000	0,00	Retiro de SNPOWER 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	11 366,857	468 414,47	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	89 653,402	5 900 597,05	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	5 354,019	323 005,06	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	4 921,240	291 338,44	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	RL18EDG	3 985,803	191 910,70	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	285,415	13 742,32	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	993,723	47 846,32	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18ELP	7 718,886	371 653,26	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	6 904,468	332 440,19	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	2 353,986	113 341,02	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18TER	367,668	17 702,67	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHILINA33	I436EGA	23 335,906	1 166 545,07	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani
	I437EGA	3 829,834	229 666,00	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	0,000	0,00	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	I484EDG	1 346,616	80 753,36	Entrega de EDEGEL proveniente de la Barra Santuario
	I485KAL	2 333,482	139 933,33	Entrega de KALLPA proveniente de la Barra Santuario
	R1026KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R1097EDG	5 531,010	289 928,16	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1140KAL	9 584,401	502 401,55	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R990EGA	15 730,427	824 568,04	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R991SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
CHIMBOTE220	I17REP	88 287,736	3 599 960,09	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	81 449,687	4 099 835,56	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	23 102,741	891 432,13	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I90EGN	22 399,406	1 151 481,74	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.
	R1121KAL	2 498,656	128 400,78	Compromiso de KALLPA a su cliente HIDRANDINA
	R20SREP	169 766,815	7 700 453,97	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	8,626	436,99	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	23 102,741	891 432,13	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R974EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	2 103,541	108 239,08	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	244,128	12 548,44	Compromiso de EEPSA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	678,549	34 915,20	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	15 267,869	785 618,31	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 221,343	62 845,00	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	282,974	14 560,61	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	64,329	3 259,01	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	236,847	12 462,31	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	236,847	12 462,31	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
COMBAPATA 138	I498SREP	10 482,465	307 560,35	Entrega de REP proveniente de la barra Quencoro 138
	R1188EGM	1 241,779	82 588,25	Suministro de EGEMSA a ELECTROSURESTE (Carga Plan Maestro)
	R1189SREP	9 240,687	224 972,10	Retiro de REP hacia la barra Tintaya 138
DESERTO 220	I396ELP	431,379	10 817,69	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
	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	10 548,015	441 161,95	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	4 629,067	276 458,70	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I492CLP	4 650,373	169 183,01	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220.
	I504EGN	461,692	15 565,08	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Chilca 220.
	R1166CLP	3 104,415	116 438,19	Retiro de CELEPSA hacia la barra Independencia 220.
	R1197EGN	360,928	12 426,47	Retiro de EGENOR hacia la barra Independencia 220.
	R910EGN	6 765,745	280 720,90	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	53,741	1 368,55	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
	R928SNP	0,000	0,00	Retiro de SNPOWER hacia la barra independencia

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	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	7 111,427	305 672,62	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	3 324,268	196 559,69	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	-9 566,767	-412 867,15	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R1146KAL	7 025,322	375 210,84	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
	R1190EGM	6 318,576	337 464,69	Suministro de EGEMSA ELECTROSURESTE (Carga Cusco)
	R224REP	-22 910,664	-1 125 542,69	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	1 196,916	60 391,21	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.
	R153TER	1 196,916	60 391,21	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
GUADALUPE220	I20REP	41 606,389	1 794 093,36	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240SNP	20 213,570	929 677,91	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
	R1120KAL	1 793,210	94 524,55	Compromiso de KALLPA a su cliente HIDRANDINA
	R24REP	29 455,037	1 164 625,61	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	10 908,633	457 239,97	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R957KAL	4 358,872	200 649,32	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 627,156	85 772,39	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	178,353	9 401,44	Compromiso de EEPSA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	524,879	27 668,01	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	11 810,182	622 551,10	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	944,747	49 800,55	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	218,889	11 538,33	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	42 155,704	1 689 892,95	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	1,747	65,36	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R142REP	33 438,318	1 253 103,37	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva
	R143SNP	8 715,639	436 724,23	Compromiso de SN POWER PERU con su cliente EDELNOR.
HUALLANCA138	I228EGN	11 273,687	555 931,74	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229SNP	3 146,542	132 518,02	Entrega de SN POWER PERU proveniente de C.H. Pariac.
	I371EGN	8 568,857	381 736,03	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv.publico - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	I459SCR	4 202,957	179 469,26	Entrega de SANTA CRUZ proveniente de C.H. Santa Cruz
	R1122KAL	1 850,179	89 609,69	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1123EEP	211,212	10 209,30	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R394SC	1 190,243	50 737,71	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R877EGN	4 204,864	179 625,33	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R878EGN	4 065,465	176 634,26	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R879SC	160,048	13 658,90	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R907SNP	0,000	0,00	Retiro de SNP POWER PERU para serv. auxl. de la C.H. Pariac.
	R922EGN	4 971,608	214 982,17	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	1 087,868	53 130,66	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	350,919	17 138,61	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	7 895,937	385 631,70	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	631,630	30 848,34	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	146,343	7 147,28	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	425,728	20 301,10	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
HUANCAVELICA220	I155ELP	70 204,211	2 917 870,12	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armaño.
	I156SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño.
	I238ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	0,000	0,00	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	0,000	0,00	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R1066KAL	943,192	53 193,02	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Huancavelica).
	R1135EEP	76,772	4 329,72	Compromiso de EEPSA con el cliente ELECTROCENTRO
	R1178EGM	1 353,230	58 014,81	Compromiso de EGEMSA para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R209ELP	64 502,467	2 651 176,90	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	708,442	33 317,43	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R901ELP	839,943	36 151,25	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R985SMC	1 427,125	61 776,68	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	353,040	19 910,31	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
HUANANCHOR 10	I387SMC	379,939	17 125,75	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	379,939	17 125,75	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	2 484,279	144 450,90	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo María 138 kV.
	I57REP	3 660,377	193 586,77	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R1068KAL	4 560,888	250 909,38	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Huanuco y otros).
	R1137EEP	283,018	15 569,73	Compromiso de EEPSA con su cliente Electrocentro
	R381SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (sistema Huanuco)
	RL33EGN	1 300,751	71 558,56	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
HUAYUCACHI220	I161ELP	67 927,492	3 076 890,82	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armaño.
	I162SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño.
	I302SC	0,000	0,00	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R1065KAL	10 813,647	590 422,36	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Valle del Mantaro).
	R1134EEP	721,811	39 410,67	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO.
	R217ELP	53 070,781	2 265 718,23	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	RL30EGN	3 321,253	181 339,56	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
ICA 220	I197SHO	-0,000	-0,00	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I353SC	4 498,286	215 171,00	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	8 429,556	331 741,89	Entrega de EGEMSA proveniente de la barra Independencia 220.
	IL16CHI	4 522,962	216 309,78	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	323,628	15 477,45	Entrega de EEPSA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	1 127,244	53 910,23	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	8 755,302	418 720,62	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	7 849,871	375 418,54	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	416,773	19 932,07	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R1179EGM	8 429,556	331 741,89	Compromiso de EGEMSA con COELVISAC (Villacuri 60 KV)
	R779SC	4 498,286	215 171,00	Retiro sin contrato de ELECTRO DUNAS S.A.A. (Sist. Ica)
	R995EGS	0,000	0,00	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTRO DUNAS S.A.A. para mercado no regulado
	RL16CHI	4 522,962	216 309,78	Suministro de CHINANGO a ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL16EEP	323,628	15 477,45	Suministro de EEPSA a ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL16EGN	1 127,244	53 910,23	Suministro de EGENOR a ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL16ELP	8 755,302	418 720,62	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL16ENS	7 849,871	375 418,54	Suministro de ENERSUR a ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL16TER	416,773	19 932,07	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO DUNAS S.A.A.
INDEPENDENCIA220	I144SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de Campo Armaño 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
	I267SNP	0,000	0,00	Entrega de SN POWER proveniente de la barra Cantera
	I268EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPSA proveniente de la barra Cantera
	I384ENS	7 070,634	291 200,78	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
	I413SNP	0,000	0,00	Entrega de SN POWER 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	6 734,927	292 450,88	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	3 177,723	188 629,09	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	3 156,242	180 989,69	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	126 694,912	5 406 171,10	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armaño y Huancavelica.
	I493CLP	3 112,296	110 999,66	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra CANTERA 220.
	I494CLP	2 936,011	111 347,76	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Desierto 220.
	I505EGN	366,043	12 651,05	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Cantera 220.
	I506EGN	347,775	12 183,37	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Desierto 220.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R1056EGA	31,606	1 527,69	Retiro de EGASA para las pruebas de la C.T. Pisco
	R1070EGS	26,100	1 155,97	Retiro de EGESUR para consumo de Serv. Aux de la C.T. Independencia.
	R1153EDG	409,648	19 242,59	Compromiso de EDEGEL con su cliente SEAL (MARCONA)
	R1154KAL	709,858	33 344,49	Compromiso de KALLPA con su cliente SEAL (MARCONA)
	R1161KAL	27,921	1 207,30	Compromiso de KALLPA con MINSUR
	R1180EGM	8 435,152	329 098,41	Compromiso de EGEMSA con COELVISAC en Ica.
	R197ELP	433,752	13 426,60	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera.
	R198SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera.
	R204ELP	50 575,528	1 887 995,64	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA.
	R241EGN	1 762,123	80 256,92	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco).
	R242EGA	1 165,057	54 726,74	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona).
	R341TER	1 063,144	48 043,26	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R372SC	9 159,011	443 314,75	Retiro sin contrato de ELECTRO DUNAS S.A.A..
	R379SHO	27 997,989	1 215 094,14	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuary) y Munic. de M
	R749SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huancavelica
	R909SREP	0,000	0,00	Retiro de REP hacia la barra Chilca. (Esta línea opera en vacío)
	R943ELP	513,414	13 225,05	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	641,544	29 973,46	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R992EGS	1 366,144	59 233,29	Compromiso de EGESUR con ELECTRO DUNAS S.A.A. para su mercado no regulado.
	R994KAL	2 399,970	107 051,50	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	0,000	0,00	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15CHI	9 220,394	446 224,02	Compromiso de CHINANGO con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL15EEP	659,740	31 928,34	Compromiso de EEPSA con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL15EGN	2 297,971	111 211,06	Compromiso de EGENOR con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL15ELP	17 848,333	863 776,01	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL15ENS	16 002,543	774 448,42	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL15TER	849,622	41 117,74	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO DUNAS S.A.A.
JULIACA 138	I272SGB	7 533,006	378 590,10	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTROPUNO y Cemento Sur S.A.
	R1033KAL	3 595,064	157 505,73	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Sur S.A.
	R1151KAL	1 648,962	92 576,20	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1176SNP	2 288,980	128 508,17	Retiro de SN POWER PERU para atender a ELECTROPUNO (Juliaca)
	R733SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
LOS HEROES 220	I365EGS	3 358,028	207 843,39	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota.
	I84RDS	14 189,763	669 075,88	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 KV.
	R120SC	1 167,991	58 369,92	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Tacna y Tomasiri).
	RL12CHI	1 741,506	87 028,43	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	191,016	9 545,67	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	561,869	28 078,32	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ELP	12 639,971	631 658,51	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ENS	1 011,300	50 537,79	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12TER	234,139	11 700,63	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
MARCONA 220	I198SHO	0,000	0,00	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	1 159,998	55 196,49	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I323SHO	27 876,778	1 225 702,69	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I338SC	942,388	47 503,46	Entrega sin contrato de ELECTRO DUNAS S.A.A. proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	1 183,462	51 331,42	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	I475EDG	407,869	19 407,76	Entrega de EDEGEL para su cliente SEAL
	I483KAL	706,776	33 630,71	Entrega de KALLPA para su cliente SEAL
	IL17CHI	889,849	44 855,09	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	63,671	3 209,48	Entrega de EEPSA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	221,774	11 179,10	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ELP	1 722,521	86 828,02	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	1 544,387	77 848,68	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	81,996	4 133,21	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R1098EDG	407,869	19 407,76	Compromiso de EDEGEL con SEAL (Bella Unión).
	R1145KAL	706,776	33 630,71	Compromiso de KALLPA con SEAL (Bella Unión).

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R275SHO	0,000	0,00	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	1 159,998	55 196,49	Compromiso de EGASA con SEAL (Bella Unión).
	R734SC	942,388	47 503,46	Retiro sin contrato de ELECTRO DUNAS S.A.A. (Marcona)
	R824SHO	27 876,778	1 225 702,69	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R996EGS	1 183,462	51 331,42	Compromiso de EGESUR con ELECTRO DUNAS S.A.A. para mercado no regulado
	RL17CHI	889,849	44 855,09	Compromiso de CHINANGO con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL17EEP	63,671	3 209,48	Compromiso de EEPSA con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL17EGN	221,774	11 179,10	Compromiso de EGENOR con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL17ELP	1 722,521	86 828,02	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL17ENS	1 544,387	77 848,68	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO DUNAS S.A.A.
	RL17TER	81,996	4 133,21	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO DUNAS S.A.A.
MEPSA60	I425EDG	5 000,186	186 167,40	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R954KAL	5 000,186	186 167,40	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112SNP	4 402,398	188 474,94	Entrega de SN POWER PERU para atender a Minera Milpo S.A.
	R167TER	4 402,398	188 474,94	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MOLLENDO	I173EGA	4 527,871	237 053,43	Entrega de EGASA de la CT Mollendo
	R1009EGA	92,622	4 362,11	Compromiso de EGASA con Tecnologia de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 744,116	91 354,24	Compromiso de EGASA con SEAL
	R1099EDG	539,945	28 550,95	Compromiso de EDEGEL con SEAL
	R1144KAL	935,642	49 474,46	Compromiso de KALLPA con SEAL
	R229REP	1 215,546	63 311,68	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	59 835,868	2 637 769,64	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	-8 255,517	-594 499,07	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	-61 358,283	-2 568 161,66	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	75 257,484	2 960 426,03	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R161RDS	14 099,793	653 928,24	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 KV.
	R305SREP	20 970,778	861 128,60	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	R400SC	173,788	9 050,24	Retiro sin contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Moquegua)
	RL10CHI	259,080	13 491,96	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	28,417	1 479,86	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	83,588	4 352,96	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 880,423	97 925,56	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	150,449	7 834,84	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10TER	34,832	1 813,94	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
MOROCOCHA 50	I216SMC	3 576,948	175 747,71	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA.
	R324SMC	3 464,925	169 808,00	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
	R821SNP	112,023	5 939,71	Compromiso de SN POWER PERU con el cliente Minera Perú Copper S.A.
NIÑA 220	I500SREP	51 823,087	2 049 490,77	Entrega de REP proveniente de la barra CHICLAYO 220KV
	R1192SREP	51 785,343	2 047 725,34	Retiro de REP hacia la barra PIURA 220 KV
	R1206KAL	37,744	1 765,44	Suministro de KALLPA a la Compañía Minera Miski Mayo S.A.C.
OROYA 220	I180SNP	1,072	38,99	Entrega de SN POWER PERU proveniente de su sistema.
	I207ISA	15 472,514	454 115,52	Entrega de ISA Peru proveniete de la barra Pachachaca 220 KV.
	I271SNP	16 368,825	696 432,05	Entrega de SN POWER PERU para atender a ELECTROCENTRO y minera Volcan (Yauli).
	I386SMC	1 490,266	62 515,35	Entrega de Sociedad Minera Corona para atender al cliente de Electroperu la minera Volcan(Ticlio)
	R194SNP	18 539,886	770 896,14	Retiro de SN POWER PERU para atender a sus clientes en su sistema.
	R281ISA	-3 066,300	-316 741,63	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamayo 220 kV
	R906ELP	17 859,091	758 947,41	Compromiso de ELECTROPERU para atender a la Minera Volcan (Yauli y Ticlio)
OROYA50	I178SNP	3 743,959	163 217,24	Entrega de SN POWER PERU para atender a los clientes de KALLPA .
	I450SNP	1 469,612	76 682,13	Entrega de SN POWER PERU para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	334,622	14 127,53	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.
	R1059KAL	1 070,146	55 838,63	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R1128EEP	71,272	3 718,89	Compromiso de EEPSA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R286KAL	3 409,336	149 089,71	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
	RL36EGN	328,193	17 124,61	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
PACHACHACA 50	I217SMC	-7 588,817	-337 841,21	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
	I273SMC	193,501	10 431,54	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303SNP	-7 588,817	-337 841,21	Retiro de SN POWER PERU para atender a sus clientes en su sistema

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R734SNP	193,501	10 431,54	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Oroya 220 kV
PACHACHACA220	I131SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Arniño por las Lineas 218 y 219.
	I191EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CALLAHUANCA 220
	I39ELP	87 054,413	3 771 042,55	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Lineas 218 y 219.
	I92CHI	111 179,681	5 033 066,39	Entrega de CHINANGO proveniente de la C.H. Yanango y Chimay
	R126ELP	19 082,859	883 710,19	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha.
	R127ELP	59 727,245	2 627 123,08	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
	R128CHI	27 075,013	1 248 179,30	Retiro de CHINANGO hacia la barra Pomacocha 220kv
	R129CHI	73 655,215	3 440 143,14	Retiro de CHINANGO hacia la barra callahuanca 220 kv
	R192SNP	290,047	14 595,39	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Pomacocha.
	R193SNP	824,418	40 399,77	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	15 793,635	461 440,03	Retiro de ISA hacia la barra Oroya Nueva 220 kV
	R53SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Pomacocha.
	R55SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Purunhuasi.
	R815ENS	465,500	23 516,72	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha
	R816ENS	1 320,162	65 001,32	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca
PARAGSHA 50	I243SNP	2 309,824	90 184,12	Entrega de SN POWER PERU para atender a Cia. Minera Atacocha S.A.
	R376TER	2 309,824	90 184,12	Compromiso de TERMOSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
PARAGSHA138	I202ISA	50 728,040	2 296 981,26	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kV
	I59SNP	-11 694,398	-554 095,53	Entrega de SN POWER PERU proveniente de su Sistema.
	R1062KAL	1 980,123	106 189,80	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1131EEP	131,877	7 072,31	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R727SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Paragsha)
	R795ENS	4 436,229	194 169,83	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izcaycruz)
	R85REP	3 726,838	192 023,18	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	17 663,726	773 161,25	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	2 161,509	91 513,76	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
	R862ELP	567,912	24 755,20	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86KAL	5 772,101	243 995,15	Compromiso de KALLPA con Minas Buenaventura S.A.A.
	R87KAL	1 191,637	46 463,36	Compromiso de KALLPA con Minera Raura S.A..
	R921ENS	794,425	30 975,57	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A
	RL27EGN	607,265	32 566,31	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
PARAMONGA 138	I507SNP	28 089,045	1 244 058,39	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Cahua
	I508AIP	8 214,247	361 901,63	Entrega de AIPSA proveniente de la C.T. Paramonga a partir del 17.03.2010
	R1198ENS	4 646,547	201 031,00	Suministro de ENERSUR a su cliente PANASA
	R1199ENS	14 795,414	573 438,94	Suministro de ENERSUR a su cliente QUIIMPAC
	R1200SNP	917,121	45 627,73	Suministro de SN POWER PERU a sus clientes Emsemsa y Esemptat.
	R1202SNP	12 706,002	641 829,11	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV
	R1203AIP	8,795	414,63	Retiro de AIPSA hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV a partir del 17.03.2010
	R1204EGN	3 229,413	143 618,61	Compromiso de EGENOR con AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA S.A.A. (AIPSA).
PARAMONGA220	I14REP	33 367,992	1 266 755,92	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
	I32TRS	13 487,973	573 028,71	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	I449REP	40 285,133	1 584 003,30	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	I510SNP	12 436,577	634 969,03	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Paramonga 138 KV.
	I511AIP	6,595	314,87	Entrega de AIPSA proveniente de la barra Paramonga 138 KV a partir del 17.03.2010
	I513MAJ	561,234	24 831,43	Entrega de MAJA ENERGIA proveniente de la C.H. Roncador.
	R1126KAL	814,428	40 554,51	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1127EEP	61,663	3 070,52	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R154EDG	1 061,611	46 699,96	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (puerto Huarney).
	R155SNP	4 494,165	224 404,96	Compromiso de SN POWER PERU con su cliente EDELNOR
	R19REP	93 392,080	3 753 161,32	Retiro de REP hacia Chimbote 220
	R367SC	38,073	1 895,83	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sistema de Huarney).
	RL23EGN	283,485	14 116,17	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
PIURA220	I231EGN	480,321	39 732,83	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paita, Sullana.
	I37SREP	51 269,362	2 037 112,58	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	I516SIN	107,070	5 491,03	Entrega de SINERSA proveniente de la CH POECHOS 2
	R1119KAL	1 659,579	85 556,73	Compromiso de KALLPA a su cliente ENOSA
	R1209SIN	107,070	5 491,03	Compromiso de SINERSA a su cliente ENOSA

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R157REP	7 945,338	-142 801,79	Retiro de REP hacia la barra Talara
	R344ENS	3 744,682	154 441,07	Compromiso de ENERSUR con Textil Piura S.A.
	RL01EDG	4 082,576	210 470,10	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	447,951	23 093,33	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 317,082	67 899,87	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	29 632,930	1 527 674,07	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 370,638	122 214,10	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01TER	548,907	28 297,93	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
PUNO 220	I222SGB	-8 114,532	-594 680,09	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliaca
	R312RDS	-8 114,532	-594 680,09	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
PUNO 60	I457SGB	4 790,678	244 203,57	Entrega de SAN GABAN para atender a ARUTANI S.A.C.
	R104KAL	2 596,203	116 954,93	Compromiso de KALLPA con ARUTANI S.A.C.
	R1046SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
	R1152KAL	2 014,032	116 785,44	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1174SNP	180,444	10 463,20	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO
QUENCORO138	I170REP	-23 011,968	-1 129 210,50	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
	I497EGM	38 415,781	1 669 781,63	Entrega de EGEMSA proveniente de la CH MACHUPICCHU
	R1047SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROSURESTE
	R1147KAL	2 459,647	122 568,51	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
	R1187SREP	10 731,959	307 764,48	Retiro de REP hacia la barra Combapata 138
	R1191EGM	2 212,207	110 238,14	Retiro de EGEMSA hacia su sistema (atiende Clientes libres y regulado)
REPARTICION138	I179REP	1 218,650	62 034,15	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDO.
	I463GEP	2 132,298	97 172,31	Entrega de GEPSA proveniente de la CH. La Joya
	R1100EDG	1 324,561	67 965,67	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1143KAL	2 295,264	117 774,21	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R237REP	-4 035,986	-219 830,69	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE.
	R254EGA	3 767,109	193 297,27	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	165,213	8 153,49	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	165,213	8 153,49	Compromiso de ENERSUR con PERUBAR S.A.
SAN GABAN 138	I456SGB	4 163,232	207 129,09	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTRO SUR ESTE
	R1039EGM	1 371,057	68 207,91	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SUR ESTE (Zona Mazuco y Puerto Maldonado)
	R1044SGB	78,746	3 922,78	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO
	R1045SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	R1057SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
	R1148KAL	2 571,277	127 916,95	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
	R1210SNP	142,152	7 081,44	Compromiso de SN POWER a ELECTROPUNO
SAN JUAN220	I107SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pomacocha.
	I149SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Chilca.
	I154ELP	50,053	1 368,63	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174SNP	279,363	14 490,74	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I1ELP	105 614,130	4 757 346,61	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I318ENS	448,356	23 346,70	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	71 530,481	3 298 075,72	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	168 955,837	8 439 183,26	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	88 485,416	5 924 870,80	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I490CLP	70 598,771	3 217 632,44	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220.
	I501EGN	5 420,877	192 972,64	Entrega de EGENOR proveniente de la barra CHILCA 220
	I93CHI	26 112,493	1 235 605,46	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pomacocha 220kv
	R1170KAL	2 633,383	114 508,40	Compromiso de KALLPA con su cliente Ceramica San Lorenzo S.A..
	R1172CLP	26 071,470	1 309 677,24	Compromiso de CELEPSA con su cliente LUZ DEL SUR.
	R288EGN	16 760,231	841 935,37	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	119,266	5 371,32	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tren Eléctrico).
	R338CHI	678,171	35 463,86	Compromiso de CHINANGO con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R370CLP	27 212,252	1 059 969,07	Compromiso de CELEPSA con Cementos Lima S.A..
	R429ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chilca

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	R432SNP	0,000	0,00	Retiro de SN POWER hacia la barra Chilca
	R434EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Chilca
	R49ELP	193,834	9 554,78	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.
	R7SRPE	118 072,960	6 372 764,52	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia las barra Chilca
	R903TER	1 031,082	55 992,70	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente Banco Continental.
	R960KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Minera Condestable)
	R972KAL	2 818,510	124 379,62	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979SNP	22 346,974	1 122 580,49	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR.
	RL08EDG	56 333,341	2 829 855,59	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	4 033,912	202 640,00	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	14 044,778	705 527,00	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ELP	109 094,855	5 480 283,56	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	97 584,276	4 902 059,82	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	33 270,050	1 671 291,52	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL08TER	5 196,432	261 038,15	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	21,995	945,41	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
	R797ENS	21,995	945,41	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
SANTA ROSA220	I31EDG	5 576,457	273 319,30	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.
	I32EDG	20 295,228	953 325,19	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I7SRPE	116 282,688	6 320 467,40	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	34 270,460	2 054 841,83	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.
	I9EDG	116 472,406	5 180 598,14	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	3 650,005	167 206,47	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A..
	R1022KAL	3 280,720	142 232,11	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R1054EGS	1 431,938	66 229,51	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre.
	R1171CLP	7 456,237	379 761,80	Compromiso de CELEPSA con su cliente LUZ DEL SUR.
	R1182KAL	2 237,403	103 483,57	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR (Mercado Libre)
	R1183KAL	1 473,630	67 301,40	Compromiso de KALLPA GENERACION con Cartones Villa Marin S.A. (CARVIMSA)
	R240EGN	2 003,505	91 228,08	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	4 793,295	244 132,59	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R310CHI	4 058,309	231 838,62	Compromiso de CHINANGO con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	850,428	47 912,31	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	251,197	12 024,24	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.
	R357KAL	957,300	37 146,58	Compromiso de KALLPA con su cliente Corporación Miyasato S.A.C.
	R607EDG	1 448,184	50 213,62	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R8EDG	14 719,176	762 229,44	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R952KAL	6 001,876	269 851,34	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	2 942,437	129 204,62	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R971ENS	39,457	1 549,60	Compromiso de ENERSUR con su cliente Minera San Juan S.A.
	R977KAL	2 220,883	98 652,91	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978SNP	6 391,061	325 510,12	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR
	R9REP	55 693,272	2 777 731,59	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	RL07EDG	16 110,897	820 561,76	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	1 153,667	58 758,70	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	4 016,697	204 578,81	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ELP	31 200,279	1 589 095,62	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	27 908,343	1 421 430,43	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	9 514,975	484 617,63	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07TER	1 486,139	75 692,17	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CHI	9 969,076	516 246,52	Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por licitacion
	RL13EDG	40 782,585	2 111 917,57	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	5 192,085	268 871,03	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	7 514,427	389 133,01	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13ENS	13 504,582	699 331,94	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13SMC	377,474	19 547,43	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	2 265,699	117 328,75	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I73SRPE	-20 845,718	-1 123 980,40	Entrega de REP proveniente de la barra Callali.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	I74EGA	47 346,812	2 483 124,09	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R1052KAL	9 932,643	414 956,32	Compromiso de KALLPA para atender a Cemento Yura.
	R107SREP	9 006,166	507 090,72	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R1101EDG	0,159	7,44	Compromiso de EDEGEL con SEAL
	R1141KAL	0,275	12,89	Compromiso de KALLPA con SEAL
	R1155EDG	1 355,926	78 372,75	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilina 33
	R1156KAL	2 349,614	135 808,10	Retiro de KALLPA hacia la barra Chilina 33
	R1157EGA	3 856,311	222 895,45	Retiro de EGASA hacia la barra Chilina 33
	R983SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL (por Charcani V).
SHELBYHUA50	I474SNP	1 314,920	60 836,04	Entrega de SN POWER PERU para atender a Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
	R1103SMC	1 314,920	60 836,04	Compromiso de SM CORONA con su cliente Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
SMELTER50	I473SNP	6 178,331	283 623,06	Entrega de SN POWER PERU para atender a Minera EL BROCAL
	R1095SGB	6 178,331	283 623,06	Compromiso de SAN GABAN con su cliente Minera EL BROCAL
SOCABAYA138	I77SREP	8 965,276	509 006,37	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	54 516,601	2 524 241,06	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	771,774	35 771,06	Suministro de SAN GABAN a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R1102EDG	3 770,099	202 704,63	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R111EGA	13 970,866	715 813,73	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R1139KAL	6 533,009	351 256,40	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R113SREP	34 183,232	1 559 203,14	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R146SC	136,434	6 236,21	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (atiende a Puquina-Omate).
	R608EDG	2 203,433	74 820,43	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11CHI	203,394	9 296,85	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	22,309	1 019,72	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	65,622	2 999,48	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 476,247	67 477,16	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	118,112	5 398,72	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	27,346	1 249,92	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
SOCABAYA220	I95TRM	189 099,030	8 423 813,01	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armiño 220 KV.
	I96RDS	-61 209,383	-2 582 634,47	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	53 687,778	2 482 058,28	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	74 201,869	3 359 120,25	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	7 675,580	-147 001,31	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	43 585,557	2 372 530,62	Entrega de EEPSA proveniente de la C.T. Malacas.
	R1104EEP	241,713	12 276,77	Suministro de EEPSA a su cliente ENOSA
	R1105KAL	3 374,972	171 416,94	Suministro de KALLPA a su cliente ENOSA
	R1106ELP	32 772,944	1 336 822,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra ZORRITOS 220
	R1107EGN	3 235,186	152 486,01	Retiro de EGENOR hacia la barra ZORRITOS 220
	R1110EEP	703,387	33 153,17	Retiro de EEPSA hacia la barra ZORRITOS 220
	R1111KAL	9 821,189	462 908,17	Retiro de KALLPA hacia la barra ZORRITOS 220
	RL19EGN	1 111,745	56 466,24	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
TINGO MARIA 138	I54TRS	7 304,412	397 463,28	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R1067KAL	1 960,580	106 246,73	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Tingo María y otros).
	R1136EEP	128,884	6 984,43	Compromiso de EEPSA con su cliente Electrocentro
	R337ENS	771,954	35 555,66	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351SC	1 302,243	68 103,67	Retiro Sin Contrato de ELECTROTOCACHE
	R382SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sist. Tingo María)
	R80REP	2 538,008	148 000,58	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	10,327	468,29	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVA (SS.AA. Subestación Tingo María).
	RL32EGN	592,416	32 103,93	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo María 138)
TINGO MARIA 220	I192ELP	1 136,619	59 346,47	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
	I227ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	35,273	1 841,14	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I488EEP	7,687	401,24	Entrega de EEPSA proveniente de la barra VIZCARRA 220

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	I62TER	21 193,139	1 055 888,54	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	618,313	30 999,12	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	R1014EGN	35,710	1 857,59	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R1159EEP	7,782	404,83	Retiro de EEPSA hacia la barra AGUAYTIA 220
	R270ELP	1 145,183	59 583,53	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R282ELP	0,044	1,62	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283CHI	0,076	2,41	Retiro de CHINANGO hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	0,281	20,01	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra
	R92TRS	7 343,689	398 502,35	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo María 138 kV.
	R93SNP	0,337	20,01	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	16,676	784,56	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R95TER	14 441,253	687 299,62	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra.
TINTAYA138	I168REP	9 246,593	424 997,69	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
	I499SREP	9 160,976	228 127,76	Entrega de REP proveniente de la barra Combapata 138
	R101SREP	-3 100,081	-334 814,60	Retiro de REP hacia la barra Callali.
	R102EGM	581,023	34 773,50	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SURESTE (atiende a Yauri y SS.AA. Tintaya 138).
	R264EGM	7 403,564	339 575,66	Compromiso de EGEMSA con Xstrata Tintaya S.A.
	R362ENS	13 523,064	613 590,88	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
TOQUEPALA138	I219SREP	20 710,730	867 543,80	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
	I80EGS	4 966,383	328 344,98	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 kV.
	R116ENS	19 704,647	901 609,92	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R904SC	397,768	19 597,67	Retiro sin contrato de ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09CHI	592,704	29 204,19	Compromiso de CHINANGO para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	65,010	3 203,25	Compromiso de EEPSA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	191,226	9 422,26	Compromiso de EGENOR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ELP	4 301,885	211 966,09	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ENS	344,186	16 959,00	Compromiso de ENERSUR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	79,687	3 926,39	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
TRUJILLO220	I19SREP	163 437,129	7 480 078,59	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
	I462ELP	5 069,446	353 365,32	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Trujillo (CT de emergencia).
	R1006KAL	9 933,047	430 955,76	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R1051ELP	182,251	7 265,61	Retiro de ELECTROPERU para atender a la C.T. Trujillo (C.T.de emergencia).
	R1124KAL	42 051,775	2 143 830,45	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1125EEP	3 050,122	155 497,48	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R146EGN	1 951,241	88 370,84	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.
	R21REP	43 192,893	1 874 402,52	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	47 626,792	2 131 310,52	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.
	R364KAL	624,358	20 289,49	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupal S.A..
	R606EGN	5 631,703	255 099,31	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Misquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	230,037	11 042,10	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	14 032,356	715 379,84	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
VENTANILLA220	I27EDG	233 107,797	11 002 013,71	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
	R1037EDG	10 142,344	490 721,21	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	R1055EGS	1 005,797	43 006,39	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre
	R1184KAL	1 571,557	67 197,46	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR (Mercado Libre)
	R37SREP	88 462,308	4 487 196,89	Retiro de REP hacia la barra Chavarria
	R44SREP	42 511,612	2 158 121,97	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R45SREP	34 561,194	1 101 795,30	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
	RL37CHI	6 869,257	332 358,09	Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por Licitacion
	RL37EDG	28 101,506	1 359 646,72	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	RL37EEP	3 577,640	173 098,43	Compromiso de EEPSA con EDELNOR
	RL37EGN	5 177,865	250 522,76	Compromiso de EGENOR con EDELNOR
	RL37ENS	9 305,420	450 227,98	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR
	RL37SMC	260,101	12 584,58	Compromiso de CORONA con EDELNOR
	RL37TER	1 561,195	75 535,93	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR
VIZCARRA220	I203ISA	58 031,455	2 501 218,79	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
	I204ELP	0,044	1,61	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - ABRIL 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	I205CHI	0,075	2,39	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	0,278	20,02	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo Maria 220
	I65TER	14 214,404	667 441,98	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV.
	I66SNP	0,334	20,00	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV.
	R1015EGN	35,537	1 832,74	Retiro de EGENOR hacia la Barra Tingo Maria 220
	R1160EEP	7,745	399,41	Retiro de EEPSA hacia la Barra Tingo Maria 220
	R122TER	624,649	30 868,77	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Tingo Maria 220 kV.
	R269ELP	1 145,120	59 076,04	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Tingo Maria 220 kV.
	R945ELP	319,453	14 027,78	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	56 399,977	2 484 515,45	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.
	R99TRS	13 714,111	577 984,62	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	33 082,376	1 037 792,21	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	53 970,494	2 400 103,67	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	42 649,283	1 670 114,38	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
	R14REP	44 403,552	1 767 780,83	Retiro de REP hacia la barra Huacho.
	R764SC	0,035	0,67	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.
ZORRITOS220	I476ELP	32 071,359	1 327 506,82	Entrega de ELETROPERU proveniente de la barra TALARA 220KV
	I477EGN	3 164,268	151 393,69	Entrega de EGENOR proveniente de la barra TALARA 220KV
	I480EEP	687,968	32 915,68	Entrega de EEPSA proveniente de la barra TALARA 220KV
	I481KAL	9 605,900	459 592,16	Entrega de KALLPA proveniente de la barra TALARA 220KV
	I482ELP	2 097,200	133 843,16	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT TUMBES
	R1112ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Talara 220kv
	R1113EGN	3 323,453	162 097,52	Compromiso de EGENOR a su cliente ENOSA
	R1116EEP	722,578	35 242,89	Compromiso de EEPSA a su cliente ENOSA
	R1117KAL	10 089,144	492 086,23	Compromiso de KALLPA a su cliente ENOSA
	R1118ELP	33 491,521	1 415 824,87	Compromiso de ELECTROPERU a su cliente ECUADOR

RESUMEN CUADRO 1
BALANCE DE ENERGIA DEL COES-SINAC (MWh)

ABRIL 2010

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
AGRO INDUSTRIAL PARAMO	8 214,247	2,199	8 212,047
CELEPSA	90 018,692	73 470,807	16 547,885
CHINANGO	111 179,681	70 636,713	40 542,968
CORONA	11 296,635	9 081,306	2 215,330
EDEGEL	594 372,034	546 662,932	47 709,102
EEPSA	43 585,557	40 436,926	3 148,631
EGASA	75 210,589	67 030,252	8 180,337
EGEMSA	28 849,014	36 842,697	-7 993,683
EGENOR	235 060,968	171 994,908	63 066,061
EGESUR	8 324,411	8 691,064	-366,652
ELECTROPERU	614 028,502	518 627,516	95 400,986
ENERSUR	343 096,563	405 429,330	-62 332,767
GEPSA	2 132,298		2 132,298
KALLPA GENERACION S.A.	108 549,573	285 183,987	-176 634,414
MAJA ENERGIA	561,234		561,234
SAN GABAN	21 298,507	7 403,231	13 895,276
SANTA CRUZ	4 202,957		4 202,957
SDF ENERGIA	16 605,304	9 965,579	6 639,725
SHOUGESA	0,000	27 997,989	-27 997,989
SINERSA	107,070	107,070	0,000
SN POWER PERU	139 684,866	73 127,509	66 557,357
TERMOSELVA	37 986,243	79 568,210	-41 581,967
ETSELVA		265,414	-265,414
ISA		1 889,555	-1 889,555
REDESUR		-97,884	97,884
REP		13 365,330	-13 365,330
TRANSMANTARO		15 906,963	-15 906,963
REP-SEC	19 643,442	34 726,804	-15 083,362
Sin Contratos		15 691,981	-15 691,981
TOTAL	2 514 008,387	2 514 008,387	0,000

CUADRO N°2-A1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-086-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2010. PERIODO: 1 - 22

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

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	17,88	17,74	0,3172	0,0114	0,3286
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	202,98	0,3450	0,0250	0,3699
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	11,19	7,30	0,0817	0,0117	0,0934
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	9,03	297,29	0,7839	0,0077	0,7916
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	13,88	13,91	0,1931	0,0089	0,2020
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,10	5,41	0,0601	0,0077	0,0678
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,62	5,41	0,0629	0,0078	0,0707
KALLPA TG1 - GAS	174,41	11,09	3,39	0,0376	0,0114	0,04902
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	217,3	0,3856	0,0091	0,3946
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,58	295,81	0,6660	0,0228	0,6888
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	217,32	0,3660	0,0056	0,3716
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0328	0,5239
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	217,32	0,3682	0,0055	0,3737
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0308	0,2955
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	295,81	0,4383	0,0341	0,4724
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,62	295,81	0,5583	0,0174	0,5756
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,45	181,37	0,5110	0,0057	0,5167
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,30	181,37	0,4641	0,0038	0,4679
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,65	300,92	0,7427	0,0101	0,7528
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	9,88	3,92	0,0387	0,0114	0,0501
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,59	3,39	0,0359	0,0114	0,0473
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,39	0,00	0,0000	0,0097	0,0097
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2540
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	3,92	0,0396	0,0117	0,0513
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	12,42	13,91	0,1728	0,0615	0,2344
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0203	0,5000
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202	0,0306	0,4508
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,81	17,74	0,2805	0,0114	0,2919
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	7,30	0,0847	0,0117	0,0963
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	13,36	7,30	0,0975	0,0201	0,1177
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,80	3,92	0,0266	0,0097	0,0364
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,86	7,30	0,0939	0,0201	0,1140
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,09	3,92	0,0278	0,0099	0,0376
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,88	3,92	0,0270	0,0095	0,0385
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	7,14	3,92	0,0280	0,0097	0,0377
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,09	0,00	0,0000	0,0105	0,01045
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,10	3,92	0,0278	0,0099	0,0377
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	6,79	3,92	0,0266	0,0095	0,0361
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0410	0,5293
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,30	4,12	0,0425	0,0114	0,0539
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
KALLPA TG3 - GAS	197,84	10,40	3,39	0,0353	0,0114	0,0467
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0028

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 el mes se considera su valor nominal).

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

CUADRO N° 2-B1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-086-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2010. PERIODO: 23 - 26

Escenario por cambio de precio de combustible ILO2 Carbón.

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	11,94	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	17,88	17,74	0,3172	0,0114	0,3286	
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	202,98	0,3450	0,0250	0,3699	
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	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	11,19	7,30	0,0817	0,0117	0,0934	
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	9,03	297,29	0,7839	0,0077	0,7916	
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	13,88	13,91	0,1931	0,0089	0,2020	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,10	5,41	0,0601	0,0077	0,0678	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,62	5,41	0,0629	0,0078	0,0707	
KALLPA TG1 - GAS	174,41	11,09	3,39	0,0376	0,0114	0,0490	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	216,90	0,3856	0,0091	0,3946	
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,58	295,81	0,6660	0,0228	0,6888	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	216,90	0,3660	0,0056	0,3716	
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0328	0,5239	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	216,90	0,3682	0,0055	0,3737	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0308	0,2955	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	295,81	0,4383	0,0341	0,4724	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,62	295,814	0,5583	0,0174	0,5756	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,45	181,37	0,5110	0,0057	0,5167	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,30	181,37	0,4641	0,0038	0,4679	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,65	300,92	0,7427	0,0101	0,7528	
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	9,88	3,92	0,0387	0,0114	0,0501	
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,59	3,39	0,0359	0,0114	0,0473	
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,39	0,00	0,0000	0,0097	0,0097	
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2540	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	3,92	0,0396	0,0117	0,0513	
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	0,23	0,0817	0,0026	0,0843	
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	310,58	0,5461	0,0250	0,5711	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,42	13,91	0,1728	0,0615	0,2344	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0203	0,5000	
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202	0,0306	0,4508	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,81	17,74	0,2805	0,0114	0,2919	
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	7,30	0,0847	0,0117	0,0963	
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	13,36	7,30	0,0975	0,0201	0,1177	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,80	3,92	0,0266	0,0097	0,0364	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,86	7,30	0,0939	0,0201	0,1140	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,09	3,92	0,0278	0,0099	0,0376	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,88	3,92	0,0270	0,0095	0,0385	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	7,14	3,92	0,0280	0,0097	0,0377	
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,09	0,00	0,0000	0,0105	0,0105	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,10	3,92	0,0278	0,0099	0,0377	
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	6,79	3,92	0,0266	0,0095	0,0361	
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0410	0,5293	
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,30	4,12	0,0425	0,0114	0,0539	
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	
KALLPA TG3 - GAS	197,84	10,40	3,39	0,0353	0,0114	0,0467	
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0028	

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 el mes se considera su valor nominal).

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

CUADRO N°2-C1

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-086-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS ABRIL 2010. PERIODO: 27 - 30

Escenario por cambio de precio de combustible ILO1 R500 .

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	11,94	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	17,88	17,74	0,3172	0,0114	0,3286	
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	202,98	0,3450	0,0250	0,3699	
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	11,19	7,30	0,0817	0,0117	0,0934	
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	9,03	297,29	0,7839	0,0077	0,7916	
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	13,88	13,91	0,1931	0,0089	0,2020	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,10	5,41	0,0601	0,0077	0,0678	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,62	5,41	0,0629	0,0078	0,0707	
KALLPA TG1 - GAS	174,41	11,09	3,39	0,0376	0,0114	0,0490	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	216,902	0,3856	0,0091	0,3946	
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,58	295,81	0,6660	0,0228	0,6888	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	216,90	0,3660	0,0056	0,3716	
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0328	0,5239	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	216,90	0,3682	0,0055	0,3737	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0308	0,2955	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	295,81	0,4383	0,0341	0,4724	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,62	295,814	0,5583	0,0174	0,5756	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,45	181,37	0,5110	0,0057	0,5167	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,30	181,37	0,4641	0,0038	0,4679	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	9,65	300,92	0,7427	0,0101	0,7528	
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	9,88	3,92	0,0387	0,0114	0,0501	
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,59	3,39	0,0359	0,0114	0,0473	
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,39	0,00	0,0000	0,0097	0,0097	
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2540	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	3,92	0,0396	0,0117	0,0513	
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	0,23	0,0817	0,0026	0,0843	
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	310,58	0,5461	0,0250	0,5711	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,42	13,91	0,1728	0,0615	0,2344	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0203	0,5000	
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202	0,0306	0,4508	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,81	17,74	0,2805	0,0114	0,2919	
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	7,30	0,0847	0,0117	0,0963	
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	13,36	7,30	0,0975	0,0201	0,1177	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,80	3,92	0,0266	0,0097	0,0364	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,86	7,30	0,0939	0,0201	0,1140	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,09	3,92	0,0278	0,0099	0,0376	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,88	3,92	0,0270	0,0095	0,0385	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	7,14	3,92	0,0280	0,0097	0,0377	
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,09	0,00	0,0000	0,0105	0,0105	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,10	3,92	0,0278	0,0099	0,0377	
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	6,79	3,92	0,0266	0,0095	0,0361	
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0410	0,5293	
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,30	4,12	0,0425	0,0114	0,0539	
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	
KALLPA TG3 - GAS	197,84	10,40	3,39	0,0353	0,0114	0,0467	
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 el mes se considera su valor nominal).

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

Cuadro N° 4.1

CUADRO No. 4

INGRESO POR POTENCIA EN NUEVOS SOLES (*)

MES : ABRIL DE 2010

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : ABRIL DE 2010

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	13 303 299,76	19,17022
EDEGEL	16 668 091,00	24,01893
EGENOR	4 900 762,27	7,06206
SN POWER PERU	3 442 339,37	4,96045
SHOUGESA	59 407,19	0,08561
EEPSA	1 449 630,49	2,08894
TERMOSELVA	1 854 330,30	2,67211
EGEMSA	1 292 260,02	1,86216
EGASA	2 101 264,88	3,02795
EGESUR	357 646,40	0,51537
ENERSUR	11 587 337,98	16,69750
SAN GABAN	1 312 396,67	1,89118
SM CORONA	303 811,34	0,43780
KALLPA GENERACION S.A.	5 120 640,64	7,37891
SANTA CRUZ	58 385,89	0,08413
SdF ENERGIA	363 652,10	0,52403
CHINANGO	2257584,50	3,25321
GEPSA	50849,54	0,07327
AIPSA	172379,05	0,24840
CELEPSA	2736282,60	3,94302
MAJA ENERGIA	2038,73	0,00294
SINERSA	1257,65	0,00181
TOTAL	69 395 648,37	100,00000

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	2,9163
EDEGEL	0,0000
EEPSA	0,0000
SN POWER PERU	0,0000
EGENOR	1,8583
ELECTROPERU	0,0000
SHOUGESA	0,0000
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,0519
EGASA	0,0000
EGEMSA	3,5949
EGESUR	0,0000
ENERSUR	48,8171
SAN GABAN	16,1433
KALLPA GENERACION S.A.	7,2846
SDF ENERGIA	5,4447
SANTA CRUZ	1,0966
CELEPSA	0,0000
GEPSA	1,2518
MAJA ENERGIA	0,7485
CHINANGO	8,5623
AIPSA	2,2297
TOTAL	100,0000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la composición N° 899 del Informe COES/D/DO/STR-021-2010

(*) Referencia : Informe COES/D/DO/STR-085-2010 (Valorización de las Transferencias de Potencia)

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


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23956

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

Empresa	Potencia Energía	Pruebas Aleatorias
ELECTROPERU	2 607,75	-
EDEGEL	26 977,92	-
EGENOR	2 717,84	-
ELECTROANDES	-	-
SHOUGESA	5 008,77	-
EEPSA	1 150,16	-
TERMOSELVA	428,28	-
EGEMSA	6 301,49	-
EGASA	87 509,85	-
EGESUR	-	-
ENERSUR	215 593,47	-
SAN GABAN	792,91	-
SOC. MIN. CORONA	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	58 821,33	-
SANTA CRUZ	-	-
SDF ENERGIA	-	-
CHINANGO	-	-
GEPSA	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-
CELEPSA	-	-
MAJA ENERGÍA	-	-
SINERSA	-	-
TOTAL	407 909,79	-

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

COES/D/DO/STR-086-2010

A / DE	ELECTROPERU	EDEGEL	EGENOR	SN POWER	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	AIPSA	CELEPSA	MAJA	SINERSA	TOTAL
EDEGEL	192 851	187 878	72 947	44 038	10 547	15 609	24 818	20 963	23 972	2 783	143 276	12 655	4 032	88 452	1 289	5 206	35 267	671	2 549	28 669	21	0	918 492,35
EGASA	13 760	13 405	5 205	3 142	753	1 114	1 771	1 496	1 710	199	10 223	903	288	6 311	92	371	2 516	48	182	2 046	1	0	65 534,46
SAN GABAN	1705	1661	645	389	93	138	219	185	212	25	1267	112	36	782	11	46	312	6	23	253	0	0	8 120,54
EGENOR	61813	60219	23381	14115	3381	5003	7955	6719	7684	892	45923	4056	1292	28 351	413	1 669	11 304	215	817	9 189	7	0	294 398,94
SN POWER	30 306	29 525	11 464	6 921	1 657	2 453	3 900	3 294	3 767	437	22 516	1 989	634	13 900	203	818	5 542	105	401	4 505	3	0	144 340,23
ELECTROPERU	23 013	22 420	8 705	5 255	1 259	1 863	2 962	2 502	2 861	332	17 098	1 510	481	10 555	154	621	4 208	80	304	3 421	2	0	109 606,27
ENERSUR	44 172	43 033	16 708	10 087	2 416	3 575	5 684	4 802	5 491	637	32 817	2 899	924	20 260	295	1 192	8 078	154	584	6 567	5	0	210 379,59
EGEMSA	18 069	17 603	6 835	4 126	988	1 462	2 325	1 964	2 246	261	13 424	1 186	378	8 287	121	488	3 304	63	239	2 686	2	0	86 056,54
KALLPA	22 457	21 878	8 494	5 128	1 228	1 818	2 890	2 441	2 791	324	16 684	1 474	470	10 300	150	606	4 107	78	297	3 338	2	0	106 955,21
EEPSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TERMOSELVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
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	408 146,78	397 622,62	154 383,96	93 201,20	22 321,67	33 035,25	52 523,93	44 366,33	50 734,42	5 889,31	303 227,54	26 782,11	8 533,50	187 198,11	2 728,56	11 018,01	74 637,98	1 420,39	5 394,00	60 674,92	43,55	0,00	1 943 884,13

A / DE	UT15 D2	UT16 D2	CT.TRUJILLO	CH.CARHUQUERO IV	CH.CAÑA BRAVA
EDEGEL	0	0	1 576	2 250	1 102
EGASA	0	0	112	161	79
SAN GABAN	0	0	14	20	10
EGENOR	0	0	505	721	353
SN POWER	0	0	248	354	173
ELECTROPERU	0	0	188	268	131
ENERSUR	0	0	361	515	252
EGEMSA	0	0	148	211	103
KALLPA	0	0	184	262	128
EEPSA	0	0	0	0	0
TERMOSELVA	0	0	0	0	0
SANTA CRUZ	0	0	0	0	0
SDF ENERGIA	0	0	0	0	0
CHINANGO	0	0	0	0	0
TOTAL	0,00	0,00	3 335,75	4 761,49	2 331,45

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

EMPRESA	DIA	E MW.h	Trpf hr	CVrf \$/KWh	ELECTROPERU	EDEGEL	EGENOR	SN POWER	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	APSA	CELEPSA	MAJA ENERGIA	Total (\$/.)
KALLPA	KALLPA TG3 - GAS	38,03	0,25	0,0477	17	17	6	4	1	1	2	2	2	0	13	1	0	8	0	0	3	0	0	3	0	81
	24	193,74	1,25	0,0476	49	47	18	11	3	4	6	5	6	1	36	3	1	22	0	1	9	0	1	7	0	231
	25	85,05	0,50	0,0468	650	633	246	148	36	53	84	71	81	9	483	43	14	298	4	18	119	2	9	97	0	3 093
	SUB TOTAL	316,83	2,00		715	697	270	163	39	58	92	78	89	10	531	47	15	328	5	19	131	2	9	106	0	3406
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	5,89	0,25	0,1372	124	120	47	28	7	10	16	13	15	2	92	8	3	57	1	3	23	0	2	18	0	588
	26																									
	28	81,04	0,50	0,0547	141	138	53	32	8	11	18	15	18	2	105	9	3	65	1	4	26	0	2	21	0	673
	SUB TOTAL	86,93	0,75		265	258	100	60	14	21	34	29	33	4	197	17	6	121	2	7	48	1	3	39	0	1261

CUADRO 7.1
COMPENSACIONES POR OPERACION A MINIMA CARGA
ABRIL 2010

EMPRESA	DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp** (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
EDELGAZ	STA ROSA UTI 5 - GAS						
	1	2,10	0,25	8,40	27,29	0,2194	121
	2	128,88	4,25	30,32	14,78	0,1280	13 349
	4	25,33	1,00	25,33	15,72	0,1349	95
	5	94,59	3,25	29,10	14,98	0,1295	8 210
	5	161,74	5,00	32,35	14,48	0,1258	794
	6	25,59	0,75	34,12	14,24	0,1241	(4 845)
	7	61,90	2,00	30,95	14,68	0,1273	5 506
	12	199,89	6,25	31,98	14,53	0,1262	1 562
	12	232,95	7,25	32,13	14,51	0,1261	18 929
	13	191,42	6,25	30,63	14,73	0,1277	16 139
	14	155,75	5,00	31,15	14,65	0,1271	13 805
	19	195,49	6,00	32,58	14,45	0,1256	15 789
	19	29,36	1,00	29,36	14,94	0,1292	1 444
	24	193,58	6,25	30,97	14,68	0,1273	15 663
	STA ROSA UTI 6 - GAS						
	1	3,06	0,25	12,23	21,84	0,1796	54
	2	126,87	4,25	29,85	14,71	0,1276	13 129
	19	195,69	6,00	32,62	14,29	0,1245	15 589
	19	26,85	1,00	26,85	15,27	0,1316	1 303
	22	163,72	5,50	29,77	14,73	0,1277	10 446
	26	213,28	7,50	28,44	14,96	0,1294	17 736
	STAROSA TG8 GAS						
	5	405,70	3,25	124,83	11,50	0,0588	4 184
5	134,05	1,00	134,05	11,20	0,0576	(24 155)	
6	1677,29	12,50	134,18	11,20	0,0576	33 305	
6	66,97	0,50	133,94	11,21	0,0576	695	
6	570,66	4,25	134,27	11,20	0,0576	(29 348)	
7	1515,32	11,25	134,69	11,18	0,0575	27 776	
7	301,71	2,25	134,09	11,20	0,0576	(1 930)	
7	404,20	3,00	134,73	11,18	0,0575	(37 899)	
7	145,67	1,25	116,53	11,81	0,0601	2 043	
9	2211,48	16,75	132,03	11,27	0,0579	(18 008)	
9	849,59	6,50	130,71	11,31	0,0580	13 466	
26	28,61	0,50	57,22	16,61	0,0799	937	
27	3285,90	24,50	134,12	11,20	0,0576	(19 808)	
28	2244,30	16,75	133,99	11,21	0,0576	21 274	
28	134,68	1,00	134,68	11,18	0,0575	1 483	
28	972,87	7,25	134,19	11,20	0,0576	10 882	
29	2282,73	17,00	134,28	11,20	0,0576	39 736	
29	101,55	0,75	135,39	11,16	0,0574	1 049	
30	3799,13	28,50	133,30	11,23	0,0577	36 901	
STA ROSA WEST TG7 - GAS							
1	782,13	12,25	63,85	13,16	0,1078	76 089	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS							
3	1722,27	10,50	164,03	7,25	0,0383	33 401	
3	990,12	6,00	165,02	7,25	0,0383	2 234	
4	742,41	4,50	164,98	7,25	0,0383	16 490	
5	1601,77	9,75	164,28	7,25	0,0383	43 327	
6	1212,47	7,25	167,24	7,24	0,0382	18 527	
7	1296,91	7,75	167,34	7,24	0,0382	28 744	
8	1573,43	9,25	170,10	7,23	0,0382	37 372	
8	42,12	0,25	168,47	7,23	0,0382	15	
9	1125,44	6,75	166,73	7,24	0,0382	25 806	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO							
5	53,69	0,25	214,76	6,92	0,0370	(14 845)	
6	170,80	0,75	227,73	7,12	0,0378	(19)	
7	57,24	0,25	228,98	7,13	0,0378	(485)	
VENTANILLA TG 3 - GAS							
3	32,96	0,75	43,94	15,85	0,0735	2 330	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS							
1	947,19	5,75	164,73	7,18	0,0378	28 684	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS							
1	1313,61	6,25	210,18	7,73	0,0398	36 308	
1	1486,73	5,00	297,35	7,20	0,0377	37 899	
2	5597,78	18,75	298,55	7,19	0,0377	165 837	
3	877,22	3,00	292,41	7,22	0,0378	23 406	
9	467,07	2,25	207,59	7,75	0,0399	(25 396)	
9	457,92	1,50	305,28	7,16	0,0376	(785)	
9	75,10	0,25	300,41	7,18	0,0377	132	
9	96,00	0,25	384,01	6,91	0,0366	(38)	
10	239,81	0,75	319,74	7,11	0,0374	351	
10	1857,96	6,25	297,27	7,20	0,0377	43 401	
10	1337,71	4,50	297,27	7,20	0,0377	10 184	
11	2158,89	7,25	297,78	7,19	0,0377	60 212	
11	839,17	2,75	305,15	7,16	0,0376	23 385	
12	3062,83	10,25	298,81	7,19	0,0377	74 427	
12	282,64	0,75	376,86	6,93	0,0367	114	
13	2778,16	9,25	300,34	7,18	0,0377	47 501	
14	2322,96	7,75	299,74	7,19	0,0377	62 574	
14	155,20	0,50	310,39	7,14	0,0375	251	
15	2032,18	6,75	301,06	7,18	0,0377	62 041	
15	88,72	0,25	354,90	6,99	0,0369	89	
15	153,64	0,50	307,29	7,15	0,0376	255	
16	2170,99	7,25	299,45	7,19	0,0377	60 127	
17	91,28	0,25	365,12	6,96	0,0368	81	
17	1870,29	6,25	299,25	7,19	0,0377	41 204	
17	1088,16	3,50	310,90	7,14	0,0375	7 434	
18	88,77	0,25	355,09	6,99	0,0369	94	
18	2187,93	7,25	301,78	7,18	0,0376	66 787	
18	1628,04	5,25	310,10	7,14	0,0375	47 608	
19	2506,29	8,25	303,79	7,17	0,0376	75 679	
20	2249,60	7,50	299,95	7,18	0,0377	46 518	
21	2305,74	7,75	297,51	7,20	0,0377	27 759	
22	2307,49	7,75	297,74	7,19	0,0377	53 930	
23	1783,52	6,00	297,25	7,20	0,0377	25 117	
23	112,15	0,25	448,62	6,76	0,0360	(1 185)	
24	1363,13	4,50	302,92	7,17	0,0376	36 981	
24	530,71	1,75	303,26	7,17	0,0376	903	
25	2833,37	9,50	298,25	7,19	0,0377	19 455	
25	1790,70	6,00	298,45	7,19	0,0377	47 570	
26	2462,49	8,25	298,48	7,19	0,0377	75 088	
27	1787,08	6,00	297,85	7,19	0,0377	2 650	
27	253,03	0,75	337,38	7,04	0,0371	15	
27	448,02	1,50	298,68	7,19	0,0377	(3 740)	
27	306,38	1,00	306,38	7,16	0,0376	(2 611)	
28	2162,20	7,25	298,23	7,19	0,0377	32 453	
29	2310,71	7,75	298,16	7,19	0,0377	(500)	
29	291,49	0,75	388,66	6,89	0,0365	(134)	
30	1732,67	5,75	301,33	7,18	0,0377	3 011	
30	409,00	1,25	327,20	7,08	0,0373	(5 044)	
30	1062,25	3,25	326,85	7,08	0,0373	(11 442)	
30	361,95	1,25	289,56	7,23	0,0379	(2 977)	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO							
12	108,22	0,25	432,89	6,59	0,0353	(1 191)	
14	449,90	1,00	449,90	6,72	0,0358	(25)	
22	230,11	0,50	460,22	6,79	0,0361	6 048	
23	116,46	0,25	465,85	6,84	0,0363	(1 100)	
23	341,23	0,75	454,97	6,75	0,0360	(3 617)	
29	675,23	1,50	450,15	6,72	0,0358	(776)	
30	447,86	1,00	447,86	6,70	0,0358	(4 895)	
SUB TOTAL		106457,17	553,75				1 784 493

Continuación del CUADRO 7.1

	KALLPA TG1 - GAS						
1	220,25	2,50	88,10	12,25	0,0530	10 446	
1	270,13	3,00	90,04	12,16	0,0527	8 766	
6	47,41	0,50	94,81	11,96	0,0520	284	
6	402,79	4,25	94,77	11,96	0,0520	(22 611)	
7	30,06	0,50	60,12	14,14	0,0594	(3 099)	
7	71,08	0,75	94,77	11,96	0,0520	90	
7	236,90	2,50	94,76	11,96	0,0520	(27 171)	
8	80,99	1,00	80,99	12,61	0,0542	663	
8	611,95	6,75	90,66	12,14	0,0526	(22 667)	
17	242,88	2,75	88,32	12,24	0,0529	6 652	
17	97,19	1,00	97,19	11,87	0,0517	575	
17	38,61	0,75	51,48	15,14	0,0628	1 062	
18	83,50	1,25	66,80	13,55	0,0574	(2 991)	
19	489,60	5,50	89,02	12,21	0,0528	16 221	
24	49,47	0,75	65,96	13,62	0,0576	312	
24	914,32	10,00	91,43	12,10	0,0525	9 139	
26	17,74	0,50	35,47	18,29	0,0734	643	
26	615,72	6,50	94,73	11,97	0,0520	4 526	
	KALLPA TG2 - GAS						
3	1203,88	9,50	126,72	11,23	0,0495	(1 894)	
3	305,03	2,50	122,01	11,35	0,0499	(3 525)	
4	975,36	7,75	125,85	11,25	0,0496	22 620	
4	29,96	0,50	59,91	14,71	0,0613	472	
5	125,76	1,25	100,61	12,04	0,0523	824	
5	33,00	0,25	132,01	11,11	0,0491	1 275	
5	191,04	1,75	109,16	11,73	0,0512	580	
6	561,87	4,25	132,20	11,10	0,0491	(33 267)	
7	262,76	2,00	131,38	11,12	0,0491	(38 045)	
7	30,13	0,50	60,26	14,67	0,0612	466	
8	115,83	1,25	92,66	12,38	0,0534	1 871	
8	295,54	2,25	131,35	11,12	0,0491	958	
8	196,67	1,50	131,12	11,13	0,0491	(123)	
8	327,55	2,50	131,02	11,13	0,0492	(7 398)	
8	190,32	1,75	108,75	11,75	0,0513	1 064	
9	1113,66	8,50	131,02	11,13	0,0492	6 688	
9	127,89	1,25	102,31	11,98	0,0520	(2 967)	
10	1125,23	9,00	125,03	11,27	0,0496	14 315	
12	1019,44	8,25	123,57	11,31	0,0498	(27 053)	
12	393,04	3,00	131,01	11,13	0,0492	7 179	
12	262,06	2,00	131,03	11,13	0,0492	818	
12	69,90	0,75	93,20	12,35	0,0533	1 247	
13	1402,41	11,25	124,66	11,28	0,0497	(41 718)	
14	584,86	4,75	123,13	11,32	0,0498	5 378	
14	556,71	4,25	130,99	11,13	0,0492	(5 892)	
14	410,86	3,50	117,39	11,48	0,0503	3 736	
15	942,85	7,50	125,71	11,26	0,0496	9 062	
15	290,39	2,50	116,16	11,51	0,0505	2 904	
16	7,83	0,25	31,30	20,75	0,0818	283	
16	230,56	1,75	131,75	11,11	0,0491	3 169	
16	685,43	5,50	124,62	11,28	0,0497	(6 939)	
19	151,25	1,50	100,83	12,03	0,0522	574	
19	361,56	2,75	131,48	11,12	0,0491	4 968	
19	65,52	0,50	131,04	11,13	0,0492	231	
19	38,07	0,50	76,14	13,30	0,0565	416	
20	446,86	3,75	119,16	11,43	0,0502	3 416	
20	310,43	2,75	112,88	11,61	0,0508	1 508	
21	1101,19	8,75	125,85	11,25	0,0496	(958)	
21	381,14	3,25	117,27	11,48	0,0504	(11 950)	
22	407,60	3,50	116,46	11,51	0,0504	12 800	
22	32,75	0,25	131,00	11,13	0,0492	116	
23	163,70	1,50	109,13	11,73	0,0512	(16 747)	
23	67,02	0,50	134,05	11,06	0,0489	(3 744)	
23	1192,82	9,50	125,56	11,26	0,0496	(42 199)	
24	45,26	0,75	60,35	14,66	0,0611	703	
24	67,23	0,50	134,45	11,05	0,0489	223	
24	622,43	4,75	131,04	11,13	0,0492	7 444	
24	464,59	3,75	123,89	11,30	0,0497	1 110	
26	1045,77	8,50	123,03	11,32	0,0498	(41 812)	
26	294,87	2,25	131,05	11,13	0,0492	712	
26	229,28	1,75	131,02	11,13	0,0492	788	
26	415,57	3,50	118,73	11,44	0,0502	(67 673)	
27	55,38	0,75	73,84	13,47	0,0571	439	
27	295,23	2,25	131,21	11,12	0,0491	1 948	
27	439,26	3,50	125,50	11,26	0,0496	(11 449)	
28	216,47	2,00	108,23	11,76	0,0513	1 090	
28	262,83	2,00	131,41	11,12	0,0491	2 074	
28	415,72	3,50	118,78	11,44	0,0502	1 650	
29	96,99	1,00	96,99	12,19	0,0527	645	
29	624,97	4,75	131,57	11,12	0,0491	5 761	
29	33,66	0,25	134,62	11,05	0,0489	106	
29	334,73	2,75	121,72	11,36	0,0499	704	
30	263,66	2,25	117,18	11,49	0,0504	629	
30	1066,52	8,50	125,47	11,26	0,0496	(5 571)	
	KALLPA TG3 - GAS						
1	1186,70	9,25	128,29	11,19	0,0494	38 471	
3	297,17	2,50	118,87	11,44	0,0502	(9 532)	
3	851,64	6,50	131,02	11,13	0,0492	11 177	
3	242,09	2,00	121,04	11,38	0,0500	(11 240)	
4	250,13	2,25	111,17	11,67	0,0510	6 650	
4	949,88	7,25	131,02	11,13	0,0492	21 952	
4	198,20	1,50	132,14	11,10	0,0491	1 032	
5	271,23	2,25	120,55	11,39	0,0500	4 170	
5	33,01	0,25	132,02	11,11	0,0491	1 276	
5	180,57	1,75	103,18	11,94	0,0519	1 124	
6	198,89	1,50	132,60	11,09	0,0490	(15 866)	
7	109,32	1,25	87,46	12,63	0,0543	(16 607)	
8	388,88	3,25	119,65	11,42	0,0501	11 401	
8	63,60	0,75	84,80	12,77	0,0547	581	
8	99,37	0,75	132,49	11,09	0,0490	342	
8	163,77	1,25	131,02	11,13	0,0492	(7 067)	
8	54,65	0,75	72,87	13,54	0,0573	648	
9	116,72	1,25	93,38	12,35	0,0533	(264)	
9	98,29	0,75	131,05	11,13	0,0492	331	
9	331,52	2,50	132,61	11,09	0,0490	3 873	
9	66,00	0,50	131,99	11,11	0,0491	532	
9	131,05	1,00	131,05	11,13	0,0492	(2 214)	
9	219,13	2,00	109,56	11,72	0,0512	1 369	
10	1113,70	8,50	131,02	11,13	0,0492	13 821	
10	143,52	1,25	114,82	11,55	0,0506	2 172	
11	324,31	2,75	117,93	11,46	0,0503	13 169	
11	134,63	1,00	134,63	11,05	0,0489	(35 625)	
11	340,17	2,75	123,70	11,31	0,0498	6 849	
12	82,49	1,00	82,49	12,90	0,0552	798	
12	294,82	2,25	131,03	11,13	0,0492	5 960	
12	117,03	1,25	93,62	12,33	0,0532	880	
13	99,43	1,00	99,43	12,09	0,0524	683	
13	720,61	5,50	131,02	11,13	0,0492	4 585	
13	68,44	0,75	91,25	12,44	0,0536	1 225	
14	526,25	4,00	131,56	11,12	0,0491	3 953	
14	262,51	2,00	131,25	11,12	0,0491	3 566	
14	393,91	3,00	131,30	11,12	0,0491	359	
14	17,94	0,50	35,88	19,13	0,0763	730	
15	55,52	0,75	74,02	13,45	0,0570	1 194	
15	425,90	3,25	131,05	11,13	0,0492	4 204	
15	231,00	1,75	132,00	11,11	0,0491	3 162	
15	345,99	2,50	138,40	10,97	0,0486	4 516	
16	89,34	1,00	89,34	12,54	0,0539	(9 420)	

Continuación del CUADRO 7.1

	16	196,59	1,50	131,06	11,13	0,0492	2 727
	16	689,23	5,50	125,31	11,27	0,0496	(8 797)
	17	116,22	1,25	92,98	12,36	0,0533	910
	17	1063,96	8,00	132,99	11,08	0,0490	16 425
	17	16,11	0,50	32,22	20,39	0,0806	553
	18	254,61	2,25	113,16	11,61	0,0508	10 718
	19	339,73	2,75	123,54	11,31	0,0498	11 332
	19	252,11	2,25	112,05	11,64	0,0509	2 941
	19	202,65	1,50	135,10	11,04	0,0488	2 789
	19	48,03	0,75	64,04	14,29	0,0599	682
	20	374,65	3,25	115,28	11,54	0,0506	2 917
	20	229,50	1,75	131,14	11,13	0,0491	3 244
	20	431,76	3,25	132,85	11,09	0,0490	2 888
	20	242,98	2,25	107,99	11,77	0,0513	1 452
	21	341,54	3,00	113,85	11,58	0,0507	70
	21	625,30	4,75	131,64	11,11	0,0491	347
	21	299,18	2,50	119,67	11,41	0,0501	721
	22	172,40	1,50	114,93	11,55	0,0506	1 550
	22	534,24	4,00	133,56	11,07	0,0490	7 364
	22	132,89	1,00	132,89	11,09	0,0490	5 228
	23	356,33	3,00	118,78	11,44	0,0502	(12 830)
	23	360,61	2,75	131,13	11,13	0,0491	2 664
	23	294,77	2,25	131,01	11,13	0,0492	2 316
	23	98,31	0,75	131,08	11,13	0,0491	(3 271)
	23	35,06	0,50	70,12	13,75	0,0580	781
	24	491,36	3,75	131,03	11,13	0,0492	6 719
	24	196,51	1,50	131,01	11,13	0,0492	573
	25	31,31	0,50	62,62	14,43	0,0603	493
	25	239,37	2,25	106,39	11,83	0,0515	602
	25	163,80	1,25	131,04	11,13	0,0492	1 732
	26	427,12	3,50	122,03	11,35	0,0499	17 179
	26	94,88	1,00	94,88	12,28	0,0531	943
	26	65,54	0,50	131,09	11,13	0,0491	232
	27	593,19	4,75	124,88	11,28	0,0497	4 622
	27	393,08	3,00	131,03	11,13	0,0492	2 529
	27	70,73	0,75	94,31	12,30	0,0531	149
	28	365,94	3,00	121,98	11,35	0,0499	1 514
	28	196,54	1,50	131,02	11,13	0,0492	1 872
	28	377,86	3,25	116,26	11,51	0,0505	1 735
	29	210,02	2,00	105,01	11,88	0,0517	1 676
	29	597,87	4,50	132,86	11,09	0,0490	5 663
	29	262,07	2,00	131,03	11,13	0,0492	257
	29	84,61	1,00	84,61	12,78	0,0548	786
	30	383,93	3,25	118,13	11,46	0,0503	1 169
	30	589,66	4,50	131,04	11,13	0,0492	1 458
	30	587,95	4,75	123,78	11,31	0,0498	(7 094)
		SUB TOTAL	57020,14	477,50	-	-	-85 667
		AGUAYTIA TG 2 - GAS					
	1	276,83	6,00	46,14	13,75	0,0822	21 108
	1	183,86	4,50	40,86	14,41	0,0858	13 870
	1	37,85	0,75	50,47	13,32	0,0799	1 303
	2	786,06	19,50	40,31	14,49	0,0862	59 417
	3	516,20	12,75	40,49	14,46	0,0861	34 235
	3	232,54	5,75	40,44	14,47	0,0861	11 458
	4	382,80	9,50	40,29	14,49	0,0862	26 634
	4	73,36	1,75	41,92	14,26	0,0850	4 556
	5	627,83	14,25	44,06	13,99	0,0835	34 562
	5	10,08	0,25	40,31	14,49	0,0862	755
	6	314,34	7,75	40,56	14,45	0,0860	18 705
	6	50,72	1,25	40,57	14,45	0,0860	1 829
	6	142,75	3,50	40,78	14,42	0,0858	2 745
	7	376,75	9,25	40,73	14,43	0,0859	24 488
	7	37,63	0,75	50,17	13,35	0,0800	(1 387)
	8	786,60	19,75	39,83	14,56	0,0866	38 804
	9	396,33	9,75	40,65	14,44	0,0859	19 621
	9	332,97	8,25	40,36	14,48	0,0862	14 848
	10	368,74	9,00	40,97	14,39	0,0857	23 523
	10	368,80	9,00	40,98	14,39	0,0857	17 377
	11	405,86	10,00	40,59	14,45	0,0860	27 756
	11	55,55	1,25	44,44	13,95	0,0833	4 076
	12	540,52	13,25	40,79	14,42	0,0858	33 903
	13	867,31	21,50	40,34	14,48	0,0862	44 585
	14	430,15	10,50	40,97	14,39	0,0857	29 347
	14	50,72	1,25	40,58	14,45	0,0860	2 485
	14	11,65	0,25	46,61	13,70	0,0820	529
	15	490,15	12,00	40,85	14,41	0,0858	32 372
	16	411,38	10,00	41,14	14,37	0,0856	23 405
	16	61,28	1,50	40,85	14,41	0,0858	4 056
	17	473,88	11,75	40,33	14,48	0,0862	27 755
	17	20,65	0,50	41,31	14,35	0,0854	1 008
	17	51,30	1,25	41,04	14,38	0,0856	3 558
	18	895,78	22,25	40,26	14,49	0,0862	62 431
	19	536,37	13,25	40,48	14,46	0,0861	34 814
	19	94,86	2,25	42,16	14,23	0,0848	4 405
	20	373,60	9,25	40,39	14,48	0,0861	23 425
	20	76,00	1,75	43,43	14,07	0,0839	3 571
	20	10,57	0,25	42,28	14,22	0,0847	(709)
	21	442,27	10,75	41,14	14,37	0,0856	24 741
	21	70,89	1,75	40,51	14,46	0,0860	3 268
	21	62,91	1,50	41,94	14,26	0,0850	2 853
	22	503,42	12,50	40,27	14,49	0,0862	32 849
	22	232,48	5,75	40,43	14,47	0,0861	13 599
	23	715,19	17,75	40,29	14,49	0,0862	20 537
	23	15,76	0,25	63,05	12,40	0,0749	(3 761)
	24	173,09	4,50	38,46	14,76	0,0877	6 364
	26	16,47	0,50	32,94	15,78	0,0932	697
	26	63,23	1,50	42,16	14,23	0,0848	(2 634)
		SUB TOTAL	14456,30	354,00	-	-	827 839

Continuación del CUADRO 7.1

EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	2	32,76	3,00	10,92	18,53	0,3401	11 074	
		3	55,34	4,75	11,65	17,98	0,3304	16 275	
		4	13,18	1,25	10,55	18,84	0,3455	3 120	
		4	14,95	1,50	9,97	19,36	0,3548	4 688	
		6	7,59	0,75	10,12	19,21	0,3522	1 651	
		7	9,06	1,00	9,06	20,31	0,3716	1 721	
		8	40,46	4,00	10,12	19,22	0,3523	12 050	
		10	15,33	1,25	12,26	17,58	0,3232	4 650	
		10	2,35	0,25	9,39	19,94	0,3652	747	
		11	5,37	0,75	7,16	23,09	0,4211	1 828	
		12	2,35	0,25	9,39	19,94	0,3652	746	
		13	28,67	2,50	11,47	18,11	0,3327	8 354	
		13	4,70	0,50	9,41	19,92	0,3648	1 503	
		14	10,33	1,25	8,26	21,32	0,3897	3 551	
		14	7,14	0,75	9,53	19,80	0,3626	2 323	
		16	9,73	1,00	9,73	19,59	0,3589	3 392	
		18	8,62	0,75	11,49	18,09	0,3324	1 894	
		18	27,31	2,75	9,93	19,39	0,3554	8 710	
		19	14,02	1,25	11,22	18,30	0,3360	4 107	
		21	13,17	1,50	8,78	20,64	0,3776	4 391	
		24	33,51	3,50	9,57	19,75	0,3617	10 947	
		25	23,58	2,50	9,43	19,90	0,3644	8 357	
		26	51,33	4,25	12,08	17,69	0,3253	14 343	
		27	13,27	1,25	10,61	18,78	0,3445	2 554	
		27	8,88	1,00	8,88	20,52	0,3754	2 863	
		MALACAS TG 4- GAS	1	154,09	1,75	88,05	12,42	0,1817	27 120
			2	102,96	2,25	45,76	15,10	0,2190	22 361
			3	62,78	1,75	35,87	16,64	0,2404	14 657
			4	246,38	8,50	28,99	18,33	0,2639	60 975
			5	137,53	7,25	18,97	22,98	0,3286	44 662
			6	175,33	2,00	87,67	12,43	0,1819	24 212
			7	198,39	10,25	19,36	22,71	0,3249	58 706
			8	181,67	9,50	19,12	22,87	0,3271	55 984
			11	36,95	2,25	16,42	25,07	0,3576	12 748
			13	65,44	2,50	26,18	19,27	0,2770	16 376
			14	51,29	1,25	41,03	15,74	0,2279	11 139
			19	82,42	3,50	23,55	20,36	0,2922	23 908
		20	23,01	0,50	46,03	15,07	0,2185	4 138	
		20	102,83	6,00	17,14	24,42	0,3486	33 719	
		22	40,24	2,25	17,89	23,80	0,3399	13 350	
		22	101,93	2,00	50,96	14,53	0,2110	20 448	
		24	63,72	4,00	15,93	25,55	0,3643	22 228	
		26	95,05	6,00	15,84	25,64	0,3656	33 121	
	SUB TOTAL		2375,00	117,00	-	-	-	521 791	
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	3	7,06	1,00	7,06	17,39	0,2955	1 657	
		5	4,00	1,25	3,20	17,39	0,2955	962	
		6	9,29	2,25	4,13	17,39	0,2955	2 337	
		8	5,12	1,25	4,10	17,39	0,2955	1 293	
		10	6,44	0,75	8,59	17,39	0,2955	1 778	
		10	8,12	1,25	6,50	17,39	0,2955	2 100	
		12	11,25	1,25	9,00	17,39	0,2955	3 153	
		13	6,48	0,75	8,65	17,39	0,2955	1 672	
		13	15,46	1,75	8,83	17,39	0,2955	3 886	
		18	8,26	1,25	6,61	17,39	0,2955	2 108	
		19	12,81	1,75	7,32	17,39	0,2955	3 115	
		19	7,52	1,00	7,52	17,39	0,2955	1 850	
		20	5,25	1,25	4,20	17,39	0,2955	1 345	
		20	8,02	1,50	5,35	17,39	0,2955	2 303	
		20	7,40	1,00	7,40	17,39	0,2955	1 909	
		21	25,11	3,25	7,72	17,39	0,2955	6 052	
		21	8,01	1,25	6,41	17,39	0,2955	2 030	
		23	9,30	1,00	9,30	17,39	0,2955	2 419	
		23	6,57	1,00	6,57	17,39	0,2955	1 647	
		MOLLENDO 123 - R500	4	12,71	1,50	8,47	17,84	0,2540	2 685
			5	2,80	0,75	3,73	17,84	0,2540	549
			6	19,01	2,25	8,45	17,84	0,2540	3 956
			8	4,10	1,00	4,10	17,84	0,2540	869
			10	6,34	0,75	8,46	17,84	0,2540	1 487
			10	4,27	0,50	8,54	17,84	0,2540	924
			12	10,63	1,25	8,51	17,84	0,2540	2 535
			13	6,44	0,75	8,59	17,84	0,2540	1 395
			13	14,91	1,75	8,52	17,84	0,2540	3 123
			18	3,16	0,75	4,21	17,84	0,2540	648
			19	2,46	0,75	3,28	17,84	0,2540	527
			20	10,61	1,25	8,49	17,84	0,2540	2 243
			20	12,74	1,50	8,50	17,84	0,2540	3 135
			20	31,85	3,75	8,49	17,84	0,2540	6 571
			21	19,63	2,75	7,14	17,84	0,2540	3 836
			22	25,51	3,00	8,50	17,84	0,2540	5 663
			23	8,44	1,00	8,44	17,84	0,2540	1 839
			23	3,79	0,75	5,05	17,84	0,2540	812
		CICLO COMBINADO - D2	6	64,72	4,00	16,18	11,16	0,6518	39 002
			25	30,53	2,50	12,21	9,76	0,7440	19 903
		CHILINA TV2 - R500	30	1,98	0,75	2,63	8,19	0,5312	949
		CHILINA TV3 - R500	17	23,79	5,00	4,76	7,77	0,5594	12 406
			29	4,79	0,50	9,57	9,42	0,4624	2 019
			29	2,43	0,25	9,71	9,44	0,4610	999
		30	6,92	0,75	9,23	9,34	0,4659	2 874	
	SUB TOTAL		506,03	65,50	-	-	-	164 567	
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	22	143,07	14,50	9,87	11,08	0,3908	48 101	
		23	159,20	16,00	9,95	11,09	0,3903	56 038	
		23	46,57	4,75	9,80	11,07	0,3911	12 631	
		SAN NICOLAS TV 2 - R500	10	1344,40	135,00	9,96	9,85	0,4389	512 114
			12	85,72	9,00	9,52	9,86	0,4383	31 660
			14	482,88	48,00	10,06	9,85	0,4390	190 329
			15	121,75	12,00	10,15	9,85	0,4390	50 843
			15	41,83	3,25	12,87	10,12	0,4274	15 477
			16	95,99	9,50	10,10	9,85	0,4390	40 030
			16	15,16	1,50	10,11	9,85	0,4390	5 303
			17	106,36	10,50	10,13	9,85	0,4390	43 803
			17	82,59	8,25	10,01	9,85	0,4390	33 334
			19	10,63	1,25	8,50	9,99	0,4330	4 370
			19	20,08	2,00	10,04	9,85	0,4390	7 857
			20	109,99	11,00	10,00	9,85	0,4390	45 359
			21	160,85	16,00	10,05	9,85	0,4390	62 514
			22	146,32	14,50	10,09	9,85	0,4390	56 237
			23	161,47	16,00	10,09	9,85	0,4390	64 688
			24	170,25	17,00	10,01	9,85	0,4390	65 654
			24	38,73	4,00	9,68	9,86	0,4386	15 091
			26	58,63	6,25	9,38	9,87	0,4379	24 796
			27	147,41	14,50	10,17	9,85	0,4390	53 227
			28	155,05	15,00	10,34	9,85	0,4389	58 391
			29	137,24	13,50	10,17	9,85	0,4390	54 372
			30	142,27	14,00	10,16	9,85	0,4390	56 086
			30	70,03	7,00	10,00	9,85	0,4390	26 577
		SUB TOTAL		4254,48	424,25	-	-	-	1 634 884

Continuación del CUADRO 7.1

EGENOR	PIURA 1 - R6	6	7,91	2,50	3,16	13,31	0,3974	2 824	
		7	3,38	1,00	3,38	13,31	0,3974	732	
		9	4,04	1,25	3,23	13,31	0,3974	1 460	
		9	3,47	1,25	2,78	13,31	0,3974	1 218	
		10	1,17	0,50	2,33	13,31	0,3974	407	
		12	2,86	1,00	2,86	13,31	0,3974	1 004	
		14	2,24	0,75	2,98	13,31	0,3974	803	
		14	4,61	1,50	3,08	13,31	0,3974	1 460	
		16	3,08	1,00	3,08	13,31	0,3974	1 191	
		17	2,41	0,75	3,21	13,31	0,3974	870	
		18	3,60	1,00	3,60	13,31	0,3974	1 149	
		20	4,23	1,50	2,82	13,31	0,3974	1 352	
		26	4,39	1,50	2,93	13,31	0,3974	1 517	
		27	1,32	0,50	2,64	13,31	0,3974	459	
		27	0,16	0,25	0,65	13,31	0,3974	14	
		PIURA 2 - D2	6	2,78	1,75	1,59	14,38	0,5127	1 314
			8	3,34	2,25	1,49	14,38	0,5127	1 512
			10	0,38	0,25	1,53	14,38	0,5127	178
			14	0,12	0,25	0,48	14,38	0,5127	57
			16	3,58	3,50	1,02	14,38	0,5127	1 567
		20	0,53	0,75	0,70	14,38	0,5127	212	
		CHICLAYO OESTE - R6	1	2,80	1,25	2,24	14,01	0,3699	1 027
			6	6,37	2,50	2,55	14,01	0,3699	2 095
			9	3,34	1,25	2,67	14,01	0,3699	1 115
			9	3,12	1,25	2,49	14,01	0,3699	1 006
			10	0,78	0,25	3,13	14,01	0,3699	252
			12	1,96	1,00	1,96	14,01	0,3699	634
	14		1,95	0,75	2,61	14,01	0,3699	651	
	16		6,15	1,00	6,15	14,01	0,3699	2 208	
	17		4,08	0,75	5,45	14,01	0,3699	1 363	
	18		10,04	1,75	5,74	14,01	0,3699	3 044	
	27		1,29	0,50	2,57	14,01	0,3699	414	
	27		0,39	0,25	1,55	14,01	0,3699	22	
	CAÑON DEL PATO - SS		3	271,52	3,00	90,51	-	0,0028	231
			7	326,88	3,25	100,58	-	0,0028	(875)
	SUB TOTAL		700,26	43,75	-	-	-	18 425	
	ELECTROPERU	YARINACOCHA - R6	3	8,15	1,75	4,66	16,28	0,4508	3 252
			25	2,74	0,50	5,48	16,28	0,4508	1 204
			25	0,24	0,25	0,96	16,28	0,4508	106
			26	3,50	0,50	7,00	16,28	0,4508	1 388
		TUMBES - R6	1	5,53	1,00	5,53	17,03	0,2812	1 542
			4	0,35	0,25	1,40	17,03	0,2812	42
6			9,78	1,75	5,59	17,03	0,2812	2 366	
6			5,33	1,00	5,33	17,03	0,2812	569	
7			9,63	1,00	9,63	17,03	0,2812	939	
8			40,66	4,00	10,16	17,03	0,2812	9 186	
10			7,79	0,75	10,39	17,03	0,2812	2 116	
12			2,52	0,25	10,10	17,03	0,2812	589	
13			4,57	0,50	9,14	17,03	0,2812	1 075	
14			7,87	0,75	10,50	17,03	0,2812	1 915	
16			10,75	1,00	10,75	17,03	0,2812	2 910	
18			16,10	2,00	8,05	17,03	0,2812	3 775	
27			13,09	1,25	10,47	17,03	0,2812	1 733	
30			8,90	1,00	8,90	17,03	0,2812	2 054	
TRUJILLO NORTE - D2			3	53,55	1,75	30,60	14,75	0,5293	25 995
			9	51,74	1,75	29,57	14,75	0,5293	24 957
			10	7,66	0,25	30,66	14,75	0,5293	3 686
		12	26,77	1,00	26,77	14,75	0,5293	12 924	
		16	30,66	1,00	30,66	14,75	0,5293	15 896	
		18	65,77	2,25	29,23	14,75	0,5293	30 737	
		19	33,41	1,25	26,73	14,75	0,5293	15 963	
		27	19,05	0,75	25,40	14,75	0,5293	9 152	
		27	4,42	0,25	17,67	14,75	0,5293	953	
		27	14,68	0,50	29,36	14,75	0,5293	6 980	
SUB TOTAL		465,22	30,25	-	-	-	50 651		
ECUADOR		PIURA 1 - R6						8 268	
		PIURA 2 - D2						1 768	
		CHIMBOTE TG3 - D2						0	
		CAÑON DEL PATO - SS						0	
		CHICLAYO OESTE - R6						6 027	
		SUB TOTAL EGENOR						16 063	
		MALACAS TG 1 - GAS						65 577	
		MALACAS TG 4 - GAS CON H2O						0	
		MALACAS TG 4 - GAS						48 324	
		SUB TOTAL EEPSA						113 901	
		TUMBES - R6						17 354	
		YARINACOCHA - R6						0	
		TRUJILLO NORTE - D2						116 001	
	SUB TOTAL ELECTROPERU						133 355		
AGUAYTIA TG 2 - GAS						1 898			
SUB TOTAL TERMOSELVA						1 898			
SUB TOTAL						265 218			

Continuación del CUADRO 7.1

	ILO1 TG1 - D2	6	35,15	1,75	20,09	9,21	0,7876	25 992
		8	15,97	1,00	15,97	8,15	0,8866	12 036
		9	18,60	1,00	18,60	8,85	0,8183	14 341
		11	52,09	2,75	18,94	8,94	0,8107	30 592
		25	31,79	1,75	18,16	8,74	0,8282	22 052
	ILO1 TG1 - D2	12	5,39	0,50	10,78	7,60	0,9437	4 833
		12	0,19	0,25	0,76	0,87	8,1483	1 533
		19	13,09	1,25	10,47	7,47	0,9600	11 845
		20	7,12	0,75	9,49	7,04	1,0177	6 878
		23	21,66	2,50	8,66	6,65	1,0766	18 753
		26	7,98	0,50	15,96	9,39	0,7675	6 040
		28	16,33	1,50	10,89	7,65	0,9385	14 618
		28	28,71	2,00	14,35	8,90	0,8085	21 792
		29	26,32	2,25	11,70	7,97	0,9012	22 417
		29	9,00	1,00	9,00	6,81	1,0515	8 962
		30	2,94	0,25	11,75	7,99	0,8989	2 490
	ILO2 TV1 - CARB	1	228,41	3,25	70,28	2,65	0,0878	17 865
		11	88,17	1,00	88,17	2,69	0,0863	6 771
		14	898,40	13,25	67,80	2,64	0,0881	48 069
		15	1376,25	20,25	67,96	2,64	0,0881	76 497
		16	508,66	7,50	67,82	2,64	0,0881	38 503
		16	538,73	8,00	67,34	2,64	0,0881	27 465
		17	1056,33	14,00	75,45	2,66	0,0873	60 768
		18	503,60	7,25	69,46	2,64	0,0879	40 128
		19	112,69	1,00	112,69	2,74	0,0850	4 376
	CHILCA TG1	1	333,33	3,50	95,24	11,64	0,0105	1 122
		1	218,25	2,25	97,00	11,57	0,0105	1 067
		1	24,45	0,25	97,80	11,53	0,0105	19
		1	190,69	2,00	95,35	11,63	0,0105	843
		1	31,67	0,25	126,66	10,65	0,0105	253
		2	1138,84	12,00	94,90	11,65	0,0105	2 024
		2	450,66	4,75	94,88	11,65	0,0105	3 781
		3	907,96	9,50	95,57	11,62	0,0105	6 760
		3	24,17	0,25	96,70	11,58	0,0105	(847)
		3	49,60	0,50	99,19	11,48	0,0105	(1 738)
		3	96,38	1,00	96,38	11,59	0,0105	(2 949)
		3	266,33	2,75	96,85	11,57	0,0105	(1 862)
		4	745,07	7,75	96,14	11,60	0,0105	(1 623)
		4	120,49	1,25	96,40	11,59	0,0105	(625)
		4	81,31	0,75	108,41	11,15	0,0105	(2 139)
		4	381,09	4,00	95,27	11,64	0,0105	219
		5	125,04	1,25	100,03	11,45	0,0105	(716)
		5	645,12	6,75	95,57	11,62	0,0105	3 931
		6	671,71	7,00	95,96	11,61	0,0105	(8 049)
		6	82,03	0,75	109,37	11,12	0,0105	(2 182)
		7	663,96	7,00	94,85	11,65	0,0105	(2 088)
		7	36,26	0,25	145,05	10,27	0,0105	(1 274)
		8	644,98	6,75	95,55	11,63	0,0105	1 518
		8	30,94	0,25	123,75	10,72	0,0105	(821)
		9	597,78	6,25	95,64	11,62	0,0105	(3 643)
		10	595,67	6,25	95,31	11,64	0,0105	(2 316)
		10	215,85	2,25	95,93	11,61	0,0105	(2 942)
		11	503,88	5,25	95,98	11,61	0,0105	960
		11	267,84	2,75	97,40	11,55	0,0105	204
		12	904,05	9,50	95,16	11,64	0,0105	(943)
		12	30,53	0,25	122,12	10,76	0,0105	(762)
		13	619,65	6,50	95,33	11,63	0,0105	(3 841)
		13	23,72	0,25	94,87	11,65	0,0105	(595)
		14	571,01	6,00	95,17	11,64	0,0105	1 031
		14	103,23	1,00	103,23	11,33	0,0105	(2 572)
		15	598,95	5,50	108,90	11,14	0,0105	3 420
		16	432,71	4,50	96,16	11,60	0,0105	2 149
		17	579,33	6,00	96,55	11,58	0,0105	(2 623)
		18	498,99	5,25	95,04	11,65	0,0105	2 025
		18	189,74	2,00	94,87	11,65	0,0105	341
		19	521,94	5,50	94,90	11,65	0,0105	3 223
		20	616,77	6,50	94,89	11,65	0,0105	(2 006)
		21	592,85	6,25	94,86	11,65	0,0105	(6 846)
		22	569,60	6,00	94,93	11,65	0,0105	311
		22	47,66	0,50	95,31	11,64	0,0105	37
		23	483,49	5,00	96,70	11,58	0,0105	(2 296)
		23	23,73	0,25	94,91	11,65	0,0105	(823)
		23	74,06	0,75	98,74	11,50	0,0105	(2 595)
		24	242,42	2,50	96,97	11,57	0,0105	8
		24	87,15	0,75	116,20	10,92	0,0105	(2 159)
		25	574,61	6,00	95,77	11,62	0,0105	(2 672)
		25	546,24	5,75	95,00	11,65	0,0105	317
		26	516,57	5,50	93,92	11,69	0,0105	2 423
		27	346,63	3,50	99,04	11,49	0,0105	(8 864)
		27	74,46	0,75	99,28	11,48	0,0105	(1 977)
		28	451,78	4,75	95,11	11,64	0,0105	(2 129)
		29	503,34	5,25	95,87	11,61	0,0105	(12 677)
		29	196,06	2,00	98,03	11,52	0,0105	(5 067)
		30	71,15	0,75	94,87	11,65	0,0105	(1 792)
		30	452,74	4,75	95,31	11,64	0,0105	(11 429)
		30	28,69	0,25	114,75	10,96	0,0105	(1 008)
		30	171,54	1,75	98,02	11,52	0,0105	(6 026)
		30	47,41	0,50	94,81	11,66	0,0105	(1 660)
	CHILCA TG3	2	57,34	0,50	114,68	11,74	0,0097	422
		3	1010,96	8,75	115,54	11,71	0,0097	6 942
		4	784,61	6,75	116,24	11,69	0,0097	(1 026)
		4	317,66	2,75	115,51	11,71	0,0097	10
		5	128,21	1,00	128,21	11,36	0,0097	4
		5	584,70	5,00	116,94	11,67	0,0097	5 106
		6	28,75	0,25	115,00	11,73	0,0097	(796)
		6	510,33	4,25	120,08	11,58	0,0097	(3 163)
		7	744,71	6,50	114,57	11,74	0,0097	(1 527)
		8	633,48	5,50	115,18	11,72	0,0097	3 072
		9	527,00	4,50	117,11	11,66	0,0097	(460)
		10	601,49	5,25	114,57	11,74	0,0097	(280)
		10	147,80	1,25	118,24	11,63	0,0097	(848)
		11	200,66	1,75	114,66	11,74	0,0097	6
		11	143,22	1,25	114,57	11,74	0,0097	788
		11	230,76	2,00	115,38	11,72	0,0097	7
		12	971,35	8,50	114,28	11,75	0,0097	1 101
		13	631,27	5,50	114,78	11,73	0,0097	(3 701)
		14	630,60	5,50	114,65	11,74	0,0097	783
		14	59,11	0,50	118,22	11,63	0,0097	(1 516)
		15	414,13	3,00	138,04	11,14	0,0097	3 325
		16	473,76	4,00	118,44	11,62	0,0097	2 262
		17	575,99	5,00	115,20	11,72	0,0097	(1 188)
		18	400,46	3,50	114,42	11,75	0,0097	1 593
		18	200,58	1,75	114,62	11,74	0,0097	186
		19	617,85	5,25	117,69	11,65	0,0097	3 378
		20	28,68	0,25	114,70	11,74	0,0097	(734)
		20	574,99	5,00	115,00	11,73	0,0097	712
		21	575,21	5,00	115,04	11,73	0,0097	(5 206)
		22	615,90	5,25	117,31	11,66	0,0097	916
		23	487,92	4,25	114,80	11,73	0,0097	(713)
		25	233,15	2,00	116,58	11,68	0,0097	(88)
		25	173,09	1,50	115,39	11,72	0,0097	(121)
		25	259,94	2,25	115,53	11,71	0,0097	826
		26	611,63	5,25	116,50	11,68	0,0097	2 267

ENERSUR

	28	488,94	4,25	115,04	11,73	0,0097	(1 484)
	29	404,52	3,50	115,58	11,71	0,0097	(10 482)
	29	147,08	1,25	117,66	11,65	0,0097	(3 904)
	30	290,29	2,50	116,12	11,69	0,0097	(7 536)
	TV3						
	01 (00:00 - 05:45)	93,81	5,75			0,4226	38 918
	01 (11:45 - 18:00)	93,47	6,25			0,4257	38 140
	01 (20:30 - 02 (18:00)	345,61	21,50			0,4219	141 862
	02 (20:15) - 03 (18:00)	401,03	21,75			0,4052	151 188
	03 (21:30) - 04 (16:45)	389,21	19,25			0,3965	143 597
	04 (23:30) - 05 (00:45)	20,87	1,25			0,4176	8 613
	05 (09:00 - 16:15)	260,07	7,25			0,3960	89 577
	05 (16:15 - 16:45)	15,83	0,50			0,3948	5 468
	05 (20:30 - 22:00)	79,93	1,50			0,3911	27 205
	05 (22:00) - 06 (00:15)	45,99	2,25			0,3964	16 241
	06 (03:15 - 06:00)	60,74	2,75			0,3937	22 695
	06 (07:30 - 10:30)	68,48	3,00			0,3924	23 400
	06 (23:15) - 07 (00:00)	16,00	0,75			0,3948	5 707
	07 (02:30 - 05:30)	62,67	3,00			0,3956	24 251
	07 (23:00 - 23:30)	10,97	0,50			0,3940	3 903
	08 (07:30 - 15:30)	156,08	8,00			0,4037	54 613
	08 (16:45 - 17:15)	9,11	0,50			0,4179	3 408
	09 (07:30 - 08:15)	22,81	0,75			0,3853	7 899
	09 (08:15 - 14:15)	100,88	6,00			0,3727	33 242
	10 (07:30 - 17:30)	209,01	10,00			0,3990	75 375
	10 (22:15) - 11 (17:45)	372,81	19,50			0,4059	144 376
	11 (19:15 - 20:00)	15,98	0,75			0,4043	1 451
	11 (21:30) - 12 (00:00)	52,06	2,50			0,3994	19 435
	12 (07:45 - 11:45)	74,56	4,00			0,4050	23 055
	12 (22:30) - 13 (00:15)	40,68	1,75			0,3955	14 735
	13 (03:30 - 06:30)	50,90	3,00			0,4218	20 302
	13 (13:15 - 17:15)	75,77	4,00			0,4023	27 100
	13 (22:45) - 16 (07:15)	1029,76	56,50			0,4057	381 956
	16 (07:15 - 17:45)	228,36	10,50			0,4348	87 234
	16 (18:45) - 17 (09:45)	430,06	15,00			0,4146	163 704
	17 (09:45 - 10:30)	27,74	0,75			0,4218	10 615
	17 (10:30 - 17:15)	189,15	6,75			0,4170	71 628
	17 (20:15) - 18 (18:15)	608,65	22,00			0,4171	243 846
	18 (21:15) - 19 (17:30)	528,15	20,25			0,4209	207 914
	19 (22:30) - 20 (17:30)	550,37	19,00			0,4142	209 620
	20 (22:30) - 21 (17:30)	499,90	19,00			0,4222	190 589
	21 (22:15) - 22 (04:30)	186,30	6,25			0,4129	73 386
	22 (08:00 - 17:30)	225,79	9,50			0,4303	89 957
	22 (22:45) - 23 (00:00)	42,24	1,25			0,4065	15 680
	23 (00:00 - 00:30)	9,20	0,50			0,4528	3 824
	23 (12:15 - 17:45)	187,14	5,50			0,4029	67 021
	23 (23:00) - 24 (00:00)	34,89	1,00			0,4021	12 722
	TV4	0,00	0,00			0,0000	0
	01 (00:00 - 05:45)	86,06	5,75			0,4458	37 697
	01 (05:45 - 11:45)	101,05	6,00			0,4191	41 172
	01 (11:45 - 18:00)	95,83	6,25			0,4471	41 161
	01 (18:00 - 20:30)	39,64	2,50			0,4202	11 134
	01 (20:30) - 02 (18:00)	323,30	21,50			0,4447	140 365
	02 (18:00 - 20:15)	35,88	2,25			0,4111	13 047
	02 (20:15) - 03 (18:00)	334,57	21,75			0,4280	133 962
	03 (18:00 - 21:30)	56,40	3,50			0,4080	18 408
	03 (21:30) - 04 (16:45)	297,29	19,25			0,4197	116 706
	04 (16:45 - 23:30)	109,81	6,75			0,4073	33 887
	04 (23:30) - 05 (00:45)	19,07	1,25			0,4402	8 305
	05 (00:45 - 07:30)	100,00	6,75			0,4147	40 923
	05 (16:15 - 16:45)	1,45	0,50			0,5556	733
	05 (16:45 - 17:45)	10,55	1,00			0,4240	4 307
	05 (17:45 - 20:30)	80,73	2,75			0,4035	17 858
	05 (20:30 - 22:00)	33,37	1,50			0,4110	12 019
	05 (22:00) - 06 (00:15)	34,28	2,25			0,4201	12 924
	06 (00:15 - 03:15)	49,33	3,00			0,4078	19 271
	06 (03:15 - 06:00)	42,70	2,75			0,4175	16 950
	06 (06:00 - 07:30)	24,51	1,50			0,4073	8 936
	06 (07:30 - 10:30)	47,56	3,00			0,4158	17 372
	06 (16:15 - 17:45)	22,34	1,50			0,4104	8 213
	06 (21:00 - 23:15)	34,35	2,25			0,4104	12 518
	06 (23:15) - 07 (00:00)	11,77	0,75			0,4180	4 470
	07 (00:00 - 02:30)	39,77	2,50			0,4091	16 042
	07 (02:30 - 05:30)	46,21	3,00			0,4192	18 966
	07 (05:30 - 17:45)	192,50	12,25			0,4097	59 907
	07 (20:30 - 23:00)	39,56	2,50			0,4089	13 333
	07 (23:00 - 23:30)	7,82	0,50			0,4175	2 968
	07 (23:30) - 08 (07:30)	121,63	8,00			0,4106	48 659
	08 (07:30 - 15:30)	126,89	8,00			0,4262	47 059
	08 (15:30 - 16:45)	19,37	1,25			0,4256	7 117
	08 (16:45 - 17:15)	7,47	0,50			0,4423	2 983
	08 (17:15) - 09 (07:30)	223,08	14,25			0,4090	75 370
	09 (07:30 - 08:15)	12,21	0,75			0,4097	4 520
	09 (08:15 - 14:15)	98,51	6,00			0,3909	34 253
	09 (14:15 - 16:45)	38,82	2,50			0,3901	13 605
	09 (16:45 - 17:45)	15,80	1,00			0,4152	5 992
	09 (21:30) - 10 (07:30)	151,58	10,00			0,4174	59 734
	10 (07:30 - 17:30)	157,06	10,00			0,4222	60 283
	10 (17:30 - 18:15)	11,77	0,75			0,4152	4 622
	10 (21:15 - 22:15)	15,90	1,00			0,4160	6 042
	10 (22:15) - 11 (17:45)	302,04	19,50			0,4290	123 961
	11 (17:45 - 19:15)	23,35	1,50			0,4159	5 891
	11 (19:15 - 20:00)	11,36	0,75			0,4292	1 314
	11 (20:00 - 21:30)	21,23	1,50			0,4376	6 793
	11 (21:30) - 12 (00:00)	38,74	2,50			0,4230	15 394
	12 (00:00 - 07:45)	117,19	7,75			0,4182	47 872
	12 (07:45 - 11:45)	62,02	4,00			0,4277	20 530
	12 (11:45 - 22:30)	164,99	10,75			0,4213	62 076
	12 (22:30) - 13 (00:15)	26,86	1,75			0,4202	10 412
	13 (00:15 - 03:30)	50,88	3,25			0,4245	21 244
	13 (03:30 - 06:30)	47,38	3,00			0,4437	19 962
	13 (06:30 - 13:15)	102,63	6,75			0,4190	38 613
	13 (13:15 - 17:15)	62,04	4,00			0,4251	23 588
	13 (17:15 - 17:30)	3,85	0,25			0,4257	1 461
	13 (21:30 - 22:45)	18,66	1,25			0,4175	7 043
	13 (22:45) - 16 (07:15)	876,36	56,50			0,4282	345 488
	16 (07:15 - 17:45)	159,05	10,50			0,4618	65 637
	16 (17:45 - 18:45)	14,98	1,00			0,4548	4 914
	16 (18:45) - 17 (09:45)	226,11	15,00			0,4429	92 710
	17 (09:45 - 10:30)	11,62	0,75			0,4515	4 785
	17 (10:30 - 17:15)	99,90	6,75			0,4460	40 762
	17 (17:15 - 20:15)	45,10	3,00			0,4599	18 940
	17 (20:15) - 18 (18:15)	336,02	22,00			0,4449	143 649
	18 (18:15 - 21:15)	44,07	3,00			0,4303	13 873
	18 (21:15) - 19 (17:30)	314,35	20,25			0,4479	131 968
	19 (22:30) - 20 (17:30)	298,75	19,00			0,4412	121 919
	20 (17:30 - 22:30)	78,98	5,00			0,4276	26 183
	20 (22:30) - 21 (17:30)	295,39	19,00			0,4493	120 569
	21 (17:30 - 22:15)	76,95	4,75			0,4269	22 579
	21 (22:15) - 22 (04:30)	99,07	6,25			0,4398	41 714
	22 (04:30 - 08:00)	54,44	3,50			0,4522	24 091
	22 (08:00 - 17:30)	143,19	9,50			0,4580	60 830
	22 (17:30 - 22:45)	83,36	5,25			0,4435	33 393
	22 (22:45) - 23 (00:00)	19,98	1,25			0,4336	7 958
	23 (00:00 - 00:30)	7,29	0,50			0,4803	3 229
	23 (00:30 - 07:15)	102,29	6,75			0,4411	41 003
	23 (07:15 - 09:15)	28,64	2,00			0,4193	10 245
	23 (09:15 - 12:15)	47,19	3,00			0,4381	15 188
	23 (12:15 - 17:45)	87,60	5,50			0,4298	33 733
	23 (17:45 - 23:00)	84,47	5,25			0,4191	25 423

23 (23:00) - 24 (00:00)	15,67	1,00		0,4297	6 147
29 (03:30 - 04:00)	16,80	0,50		0,4081	6 191
29 (21:30 - 21:45)	7,43	0,25		0,4108	2 675
29 (23:15) - 30 (00:00)	19,80	0,75		0,4165	7 242
SUB TOTAL	60044,68	1335,25			6 581 979

(*) 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)
ABRIL 2010

Empresa	Monto Asignado CVOA-CMg	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-CMg (A)	Monto Transferido CVOA-CMg (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	101 124,19	7 161 984,76	113 187,56	-7 048 797,20
EDEGEL	279 370,58	7 612 200,30	716 949,29	-6 895 251,01
EGENOR	4 463,84	2 494 335,61	87 126,75	-2 407 208,85
SN POWER	0,00	1 132 925,11	0,00	-1 132 925,11
SHOUGESA	0,00	507 891,14	41 849,50	-466 041,63
EEPSA	115 327,19	767 258,79	669 925,62	-97 333,16
TERMOSELVA	550 492,66	1 059 293,08	704 711,40	-354 581,68
EGEMSA	20 774,89	900 603,66	21 734,65	-878 869,01
EGASA	2 585 666,36	1 025 332,04	3 892 424,71	2 867 092,67
EGESUR	0,00	99 336,86	0,00	-99 336,86
ENERSUR	17 759 028,48	6 181 172,26	29 284 987,24	23 103 814,99
SAN GABAN	145 344,61	450 282,46	134 622,17	-315 660,30
SOC. MIN. CORONA	0,00	119 373,23	0,00	-119 373,23
KALLPA GENERACION S.A	89 153,62	4 457 958,73	377 739,26	-4 080 219,46
SANTA CRUZ	0,00	2 789,81	0,00	-2 789,81
SDF ENERGIA	0,00	132 224,11	0,00	-132 224,11
CHINANGO	0,00	1 145 801,99	0,00	-1 145 801,99
GEPSA	0,00	3 184,47	0,00	-3 184,47
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	0,00	5 672,43	0,00	-5 672,43
CELEPSA	0,00	783 733,14	0,00	-783 733,14
MAJA ENERGÍA	0,00	1 904,20	0,00	-1 904,20
SINERSA	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	21 650 746,43	36 045 258,16	36 045 258,16	0,00

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

(B) Monto Transferido en proporción al saldo de febrero, marzo y abril 2010

CUADRO 7.2.B
RELACION 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
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	62 270,73	0,00
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	1 442 808,41	0,00
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	76 535,77	0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	26 625,19	0,00
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	1 331 174,24	0,00
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	1 261 900,12	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	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	104 196,27	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	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	8 786 760,66	0,00
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	1 040,50	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	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	442 666,77	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	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	13 535 978,64	0,00

SALDO 2009

Empresa	Saldo 2009
ELECTROPERU	0,00
EDEGEL	0,00
EGENOR	0,00
SN POWER	0,00
SHOUGESA	0,00
EEPSA	0,00
TERMOSELVA	0,00
EGEMSA	0,00
EGASA	0,00
EGESUR	0,00
ENERSUR	0,00
SAN GABAN	0,00
SOC. MIN. CORONA	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00
SANTA CRUZ	0,00
SDF ENERGIA	0,00
CHINANGO	0,00
GEPSA	0,00
Total	0,00

CUADRO 7.2.C
RELACION 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	50 705,03	0,00	99 048,79	99 048,79	0,00	21 912,92	21 912,92	0,00	101 124,19	85 366,07	15 758,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDEGEL	244 923,14	244 923,14	0,00	79 723,99	79 723,99	0,00	476 357,08	476 357,08	0,00	279 370,58	235 836,43	43 534,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGENOR	26 451,58	26 451,58	0,00	44 010,66	44 010,66	0,00	80 733,13	80 733,13	0,00	4 463,84	3 768,24	695,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	69,00	69,00	0,00	11 471,83	11 471,83	0,00	41 165,17	41 165,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EEPSA	417 889,67	417 889,67	0,00	329 229,59	329 229,59	0,00	552 930,21	552 930,21	0,00	115 327,19	97 355,82	17 971,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMOSELVA	545 912,40	545 912,40	0,00	158 668,95	158 668,95	0,00	230 536,57	230 536,57	0,00	550 492,66	464 709,72	85 782,94	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	4 197,09	4 197,09	0,00	20 774,89	17 537,56	3 237,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGASA	1 329 244,49	1 329 244,49	0,00	1 755 225,49	1 755 225,49	0,00	1 604 976,44	1 604 976,44	0,00	2 585 666,36	2 182 743,52	402 922,84	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENERSUR	13 456 832,34	13 456 832,34	0,00	16 294 937,28	16 294 937,28	0,00	13 321 292,92	13 321 292,92	0,00	17 759 028,48	14 991 649,68	2 767 378,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SAN GABAN	19 643,58	19 643,58	0,00	5 307,67	5 307,67	0,00	11 609,90	11 609,90	0,00	145 344,61	122 695,65	22 648,96	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A	159 856,06	159 856,06	0,00	73 676,33	73 676,33	0,00	298 083,37	298 083,37	0,00	89 153,62	75 260,86	13 892,76	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	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
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CELEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MAJA 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
SINERSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	16 251 527,30	16 251 527,30	0,00	18 851 300,57	18 851 300,57	0,00	16 643 794,80	16 643 794,80	0,00	21 650 746,43	18 276 923,54	3 373 822,89	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CELEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MAJA 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
SINERSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	15 758,12	15 758,12
EDEGEL	0,00	43 534,15	43 534,15
EGENOR	0,00	695,60	695,60
SN POWER	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	0,00	0,00	0,00
EEPSA	0,00	17 971,37	17 971,37
TERMOSELVA	0,00	85 782,94	85 782,94
EGEMSA	0,00	3 237,34	3 237,34
EGASA	0,00	402 922,84	402 922,84
EGESUR	0,00	0,00	0,00
ENERSUR	0,00	2 767 378,80	2 767 378,80
SAN GABAN	0,00	22 648,96	22 648,96
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	13 892,76	13 892,76
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
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	0,00	0,00	0,00
CELEPSA	0,00	0,00	0,00
MAJA ENERGIA	0,00	0,00	0,00
SINERSA	0,00	0,00	0,00
Total	0,00	3 373 822,89	3 373 822,89

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)
ABRIL 2010

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(A)	Monto Recaudado CVOA-RSC
ELECTROPERU	0,00	0,00
EDEGEL	0,00	0,00
EGENOR	-13 452,60	0,00
SN POWER	0,00	0,00
SHOUGESA	0,00	0,00
EEPSA	0,00	0,00
TERMOSELVA	-21 111,00	0,00
EGEMSA	-26 023,20	0,00
EGASA	0,00	0,00
EGESUR	0,00	0,00
ENERSUR	-353 387,74	0,00
SAN GABAN	-116 861,87	0,00
SOC. MIN. CORONA	-375,96	0,00
KALLPA GENERACION S.A.	-52 733,02	0,00
SANTA CRUZ	-7 938,51	0,00
SDF ENERGIA	-39 414,09	0,00
CHINANGO	-61 983,03	0,00
GEPSA	-9 061,54	0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONG	-16 141,14	0,00
CELEPSA	0,00	0,00
MAJA ENERGÍA	-5 418,47	0,00
SINERSA	0,00	0,00
TOTAL	-723 902,17	0,00

(A) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0410-cuadro11.xls

CUADRO 7.2.E
RELACION 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
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	-90 886,24	-90 886,24	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
EGEUSA	-50 781,76	-50 781,76	0,00	331 382,65	331 382,65	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	112 296,38	112 296,38	0,00	-60 704,58	-60 704,58	0,00	-92 823,97	-92 823,97	0,00	-36 096,63	-36 096,63	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	-759 849,97	-759 849,97	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	8 956 920,48	8 956 920,48	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	0,00	0,00	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	-2 960 407,50	-2 960 407,50	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			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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	-5 399,27	-5 399,27	0,00	-6 358,95	-6 358,95	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	-99 114,76	-99 114,76	0,00	-116 731,54	-116 731,54	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
EGEUSA	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	0,00	-55 378,14	-55 378,14	0,00	-65 221,12	-65 221,12	0,00
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	0,00	-18 766,45	-18 766,45	0,00	-22 102,02	-22 102,02	0,00
ENERSUR	0,00	0,00	0,00	71 030,28	71 030,28	0,00	175 098,48	175 098,48	0,00	-564 377,47	-564 377,47	0,00	-218 492,90	-218 492,90	0,00	-257 328,11	-257 328,11	0,00
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	0,00	-209 439,30	-209 439,30	0,00	-246 665,31	-246 665,31	0,00
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	0,00	-37,76	-37,76	0,00	-44,47	-44,47	0,00
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	0,00	-593 188,50	-593 188,50	0,00	-698 622,59	-698 622,59	0,00
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	0,00	-10 829,42	-10 829,42	0,00	-12 754,25	-12 754,25	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	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	0,00	-49 980,82	-49 980,82	0,00	-58 864,47	-58 864,47	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	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	0,00	-1 274 562,70	-1 274 562,70	0,00	-1 501 105,11	-1 501 105,11	0,00

Empresa	Saldo 2009 (1)
ELECTROPERU	0,00
EDEGEL	49,62
EGENOR	0,00
SN POWER	0,00
SHOUGESA	0,00
EEPSA	910,80
TERMOSELVA	0,00
EGEUSA	506,89
EGASA	0,00
EGESUR	172,45
ENERSUR	2 007,81
SAN GABAN	1 924,81
SOC. MIN. CORONA	0,35
KALLPA GENERACION S.A	5 451,02
SANTA CRUZ	99,52
SDF ENERGIA	0,00
CHINANGO	459,29
GEPSA	128,06
Total	11 712,40

(1) El Saldo Neto Acumulado por CVOA-RSC hasta diciembre 2009 se transfirió para cubrir el pago pendiente por CVOA-CMj en febrero 2010. El saldo por las revisiones de noviembre y diciembre 2009 realizadas en abril 2010 será cubierto cuando se traslade el Saldo Neto Acumulado por CVOA-RSC del año 2010.

SALDO POR REVISION DE NOVIEMBRE Y DICIEMBRE 2009

Empresa	Noviembre 2009			Diciembre 2009			Saldo total por revisiones(4)
	Monto Asignado	Monto Asignado por revisiones(2)	Saldo	Monto Asignado	Monto Asignado por revisiones(3)	Saldo	
ELECTROPERU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDEGEL	-5 399,27	-5 369,83	29,44	-6 358,95	-6 338,77	20,18	49,62
EGENOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SN POWER	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
EEPSA	-99 114,76	-98 574,35	540,41	-116 731,54	-116 361,16	370,39	910,80
TERMOSELVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGEUSA	-55 378,14	-55 076,19	301,94	-65 221,12	-65 014,17	206,95	506,89
EGASA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGESUR	-18 766,45	-18 664,13	102,32	-22 102,02	-22 031,89	70,13	172,45
ENERSUR	-217 492,90	-217 301,59	191,31	-257 328,11	-256 511,61	816,50	2 007,81
SAN GABAN	-209 439,30	-208 297,36	1 141,94	-246 665,31	-245 862,65	782,67	1 924,81
SOC. MIN. CORONA	-37,76	-37,55	0,21	-44,47	-44,33	0,14	0,35
KALLPA GENERACION S.A	-593 188,50	-589 954,21	3 234,29	-698 622,59	-696 405,87	2 216,72	5 451,02
SANTA CRUZ	-10 829,42	-10 770,37	59,05	-12 754,25	-12 713,76	40,47	99,52
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	-49 980,82	-49 708,					

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

Empresa	Enero 2010 (1)			Febrero 2010 (2)			Marzo 2010 (3)			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	0,00		0,00	0,00		0,00
EDEGEL	-130 304,44		-130 304,44	-94 354,30		-94 354,30	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
EGENOR	-4 498,48		-4 498,48	-3 257,38		-3 257,38	-10 234,10		-10 234,10	-13 452,60		-13 452,60	-13 452,60		-13 452,60	0,00		0,00
SN POWER	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	-7 059,40		-7 059,40	-5 111,76		-5 111,76	-16 060,25		-16 060,25	-21 111,00		-21 111,00	-21 111,00		-21 111,00	0,00		0,00
EGEMSA	-8 702,02		-8 702,02	-6 301,19		-6 301,19	-19 797,22		-19 797,22	-26 023,20		-26 023,20	-26 023,20		-26 023,20	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	-118 170,95		-118 170,95	-85 568,36		-85 568,36	-268 840,71		-268 840,71	-353 387,74		-353 387,74	-353 387,74		-353 387,74	0,00		0,00
SAN GABAN	-39 077,98		-39 077,98	-29 296,62		-29 296,62	-89 902,99		-89 902,99	-116 861,87		-116 861,87	-116 861,87		-116 861,87	0,00		0,00
SOC. MIN. CORONA	-125,72		-125,72	-91,03		-91,03	-286,01		-286,01	-375,96		-375,96	-375,96		-375,96	0,00		0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00		0,00	0,00		0,00	-44 238,91		-44 238,91	-52 733,02		-52 733,02	-52 733,02		-52 733,02	0,00		0,00
SANTA CRUZ	-2 854,59		-2 854,59	-1 922,21		-1 922,21	-6 039,24		-6 039,24	-7 938,51		-7 938,51	-7 938,51		-7 938,51	0,00		0,00
SDF ENERGIA	-13 179,86		-13 179,86	-9 543,62		-9 543,62	-29 984,38		-29 984,38	-39 414,09		-39 414,09	-39 414,09		-39 414,09	0,00		0,00
CHINANGO	-20 726,79		-20 726,79	-15 008,41		-15 008,41	-47 153,77		-47 153,77	-61 983,03		-61 983,03	-61 983,03		-61 983,03	0,00		0,00
GEPSA	-3 030,13		-3 030,13	-2 194,14		-2 194,14	-6 893,59		-6 893,59	-9 061,54		-9 061,54	-9 061,54		-9 061,54	0,00		0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA							-12 279,42		-12 279,42	-16 141,14		-16 141,14	-16 141,14		-16 141,14	0,00		0,00
CELEPSA							0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
MAJAJA ENERGIA										-5 418,47		-5 418,47	-5 418,47		-5 418,47	0,00		0,00
SINERSA										0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
Total	-347 530,36	0,00	-347 530,36	-251 649,01	0,00	-251 649,01	-550 710,58	0,00	-550 710,58	-723 902,17	0,00	-723 902,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo 160110-cuadro11-R2.xls
 (2) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo 160210-cuadro11-R1.xls
 (3) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo 160310-cuadro11-R1.xls

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
SN POWER			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
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
CELEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
MAJAJA ENERGIA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SINERSA			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	-224 658,73
EGENOR	-31 442,55
SN POWER	0,00
SHOUGESA	0,00
EEPSA	0,00
TERMOSELVA	-49 342,41
EGEMSA	-60 823,63
EGASA	0,00
EGESUR	0,00
ENERSUR	-825 987,76
SAN GABAN	-273 139,47
SOC. MIN. CORONA	-878,73
KALLPA GENERACION S.A	-96 971,92
SANTA CRUZ	-18 554,55
SDF ENERGIA	-92 121,95
CHINANGO	-144 872,00
GEPSA	-21 179,39
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-28 420,56
CELEPSA	0,00
MAJAJA ENERGIA	-5 418,47
SINERSA	0,00
Total	-1 873 792,12

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

EMPRESA	DIA	E MWh	tpa hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CVpa \$/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)												
INTM (B)					-184,40	67 526,19		67 526,19			1 148 737,68	1 148 737,68
- IGPF						40 240,56	-166,73	39 889,43			495 491,20	495 491,20
- IAPG						0,00		0,00			449 159,42	449 159,42
- Saldos SPT						3 997,27		3 997,27			45 790,62	45 790,62
- Saldos SS						-174,46		-174,46			-12 542,56	-12 542,56
- Ingresos Tarifarios						-133,72		-133,72			-11 803,94	-11 803,94
- IAPG RR						-14,65		-14,65			-1 856,21	-1 856,21
- Mínima Carga						-7,02		-7,02			-89,61	-89,61
- Arranques y paradas						35 426,55		35 426,55			26 482,84	26 482,84
- Energía Reactiva					19,23	13,96	17,66	50,85			1 126,17	1 126,17
- Regulación de frecuencia					-203,63	-242,20	-184,39	-630,22			-27,36	-27,36
- Regulación de tensión								0,00			-748,17	-748,17
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	-305,99	-325,87	-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			1 985 009,21	1 985 009,21
INTM (B)	-138,62	-128,06	179 661,74	179 395,07	0,00	0,00	1 610 201,84	1 610 201,84	0,00	0,00	2 427 675,82	2 427 675,82
- IGPF			0,00	0,00			537 982,78	537 982,78			541 977,54	541 977,54
- IAPG			23 076,96	23 076,96			21 985,68	21 985,68			41 731,79	41 731,79
- Saldos SPT			-119,39	-119,39			-6 721,21	-6 721,21			-7 884,57	-7 884,57
- Saldos SS			-392,22	-392,22			-5 560,13	-5 560,13			-5 128,32	-5 128,32
- Ingresos Tarifarios			-76,32	-76,32			-1 809,09	-1 809,09			-1 832,56	-1 832,56
- IAPG RR			-329,36	-329,36			-316,29	-316,29			-769,45	-769,45
- Mínima Carga			35 625,82	35 625,82			104 676,72	104 676,72			195 447,23	195 447,23
- Arranques y paradas			2 144,88	2 144,88			18 072,08	18 072,08			18 406,83	18 406,83
- Energía Reactiva	-110,68	-93,93	-26 072,56	-26 277,17			-26 541,07	-26 541,07			-36 558,13	-36 558,13
- Regulación de frecuencia	-27,93	-34,13	-7 738,55	-7 800,61			-8 749,37	-8 749,37			-12 997,58	-12 997,58
- Regulación de tensión			153 542,48	153 542,48			977 181,74	977 181,74			1 695 283,05	1 695 283,05
Costos (A) - (B)	138,62	128,06	46 177,39	46 444,06	0,00	0,00	-447 752,51	-447 752,51	0,00	0,00	-442 666,61	-442 666,61

	Abr-10				Total
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	
E*(CV-CMg) (A)			3 131,88	3 131,88	3 376 429,54
INTM (B)			559 551,31	559 551,31	4 776 824,03
- IGPF			268 965,68	268 965,68	1 348 925,99
- IAPG			22 070,14	22 070,14	108 864,57
- Saldos SPT			-2 704,87	-2 704,87	-17 430,04
- Saldos SS			-1 897,89	-1 897,89	-12 978,57
- Ingresos Tarifarios			-923,80	-923,80	-4 641,77
- IAPG RR			-310,66	-310,66	-1 725,75
- Mínima Carga			31 242,19	31 242,19	366 991,97
- Arranques y paradas			3 126,19	3 126,19	41 749,99
- Energía Reactiva			-18 276,85	-18 276,85	-107 653,22
- Regulación de frecuencia			-3 335,79	-3 335,79	-32 883,36
- Regulación de tensión			261 596,96	261 596,96	3 087 604,23
Costos (A) - (B)	0,00	0,00	-556 419,43	-556 419,43	-1 400 394,49

(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		-447 752,51	4 790 261,76
Mar-10		-442 666,61	4 659 648,89
Abr-10		-556 419,43	4 596 187,03
Total	21 689 050,52	21 083 606,69	76 454 466,73
Saldo Neto Acumulado=(A+B)-C			-33 681 809,52

(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

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	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	2 498 894,17	-123 634,24	-88 536,05		-3 749 585,28	-80 874,97	-299 520,37	-2 302 723,71		-7 048 836,85	-6 638,51	-11 201 455,81
EDEGEL	1 568 816,05	-154 904,94	-110 929,39		5 038,87	-65 270,39	521 176,37	-815 983,98		-6 895 360,55	2 168,16	-5 945 249,79
EGENOR	2 855 628,31	-45 545,24	-32 615,53	-14 385,07	294 792,73	-24 693,71	139 644,34	-754 305,75		-2 398 721,84	-12 809,73	6 988,50
SHOUGESA	-1 215 094,14	-552,10	-395,37			146,76	-22 375,26	1 497 824,62		-466 041,63	170,34	-206 316,78
EEPSA	340 291,26	-13 472,14	-9 647,57		3 431 302,69	-6 901,91	-33 114,56	294 802,88		-97 378,38	-2 426,48	3 903 455,78
TERMOSELVA	-1 742 768,81	-17 233,22	-12 340,93	-22 574,31	15 370,82	-13 261,47	-52 650,03	441 925,27		-354 797,52	-5 780,32	-1 764 110,52
EGEMSA	-460 010,97	-12 009,62	-8 600,24	-27 827,00		-3 053,12	41 583,70	-263 706,16		-878 877,16	197,44	-1 612 303,13
EGASA	632 726,25	-19 528,11	-13 984,33		1 111,89	76 297,58	14 678,24	-151 506,80		2 866 078,89	264,17	3 406 137,78
EGESUR	153 102,79	-3 323,79	-2 380,21			-1 401,07	-5 903,45	-39 495,99		-99 336,66	-34,55	1 226,89
ENERSUR	-2 607 099,23	-107 686,95	-77 115,99	-377 882,83	1 265,86	139 807,72	-93 575,93	4 445 581,71		23 096 852,08	296 283,34	24 716 429,77
SAN GABAN	486 244,24	-12 196,76	-8 734,26	-124 962,16		-3 971,71	-18 725,86	-134 314,35		-315 717,28	-398,10	-132 776,24
CORONA	130 807,82	-2 823,47	-2 021,92	-402,02		-1 902,54	-8 553,98	-53 632,51		-119 373,23	-6 378,44	-64 280,29
KALLPA GENERACION S.A.	-6 714 778,42	-47 588,68	-34 078,86	-56 388,21	702,44	9 858,53	-77 286,76	-1 465 926,48		-4 080 254,42	21 420,07	-12 444 320,80
SANTA CRUZ	179 469,26	-542,61	-388,57	-8 488,76			-2 735,11			-2 789,81	3,97	164 528,37
SDF ENERGIA	278 926,57	-3 379,60	-2 420,18	-42 146,08		-1 654,33	-11 044,46	-46 635,38		-132 224,11	89,01	39 511,44
CHINANGO	1 622 525,47	-20 980,87	-15 024,66	-66 279,39		-12 007,36	-74 817,16	-338 486,96		-1 145 801,99	453,93	-50 418,99
GEPSA	97 172,31	-472,57	-338,41	-9 689,64			-1 423,80			-3 184,47	-31,43	82 031,99
CELEPSA	641 505,32	-25 429,65	-18 210,49				-60 820,58			-783 733,14	-5 099,96	-251 788,50
SN POWER PERU	2 747 858,08	-31 991,39	-22 909,44			-11 118,01	50 915,28	-313 416,43		-1 132 925,11	-281 453,78	1 004 959,19
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	361 801,86	-1 602,00	-1 147,22	-17 259,96			-5 406,95			-5 672,43	,88	330 714,18
MAJA ENERGIA	24 831,43	-18,95	-13,57	-5 794,05			-43,66			-1 904,20		17 057,01
SINERSA		-11,69	-8,37									-20,06
REP	-445 754,54	445 754,54										
ISA	15 308,76	-15 308,76										
REDESUR	855,85	-855,85										
TRANSMANTARO	-209 343,69	209 343,69										
ETSELVA	-5 994,97	5 994,97										
REP-SEC	-461 841,54		461 841,54									
Sin Contratos	-774 079,49			774 079,49								
	,00	,00	,00	,00	,00	,00	,00	,00	,00	,00	,00	,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	EEPSA	EGASA	EGENOR	EGESUR	ENERSUR	GEPSA	MAJA ENERGIA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	SN POWER PERU	TOTAL
ELECTROPERU	110 013,24	1 298 498,33	1 133 063,75	2 324,75	408,13	8 222 007,53	27 288,23	5 674,07	54 730,94	13 143,62	334 303,22	11 201 455,81
EDEGEL	58 390,28	689 186,93	601 381,38	1 233,88	216,62	4 363 887,10	14 483,42	3 011,55	29 048,83	6 976,07	177 433,74	5 945 249,79
SHOUGESA	2 026,31	23 916,71	20 869,61	42,82	7,52	151 439,08	502,62	104,51	1 008,08	242,08	6 157,45	206 316,78
TERMOSELVA	17 325,92	204 499,72	178 445,53	366,12	64,28	1 294 879,01	4 297,61	893,61	8 619,54	2 069,96	52 649,21	1 764 110,52
EGEMSA	15 834,97	186 901,86	163 089,71	334,62	58,74	1 183 450,50	3 927,78	816,71	7 877,80	1 891,85	48 118,58	1 612 303,13
SAN GABAN	1 304,04	15 391,72	13 430,75	27,56	4,84	97 459,41	323,46	67,26	648,75	155,80	3 962,66	132 776,24
CORONA	631,32	7 451,52	6 502,16	13,34	2,34	47 182,53	156,60	32,56	314,08	75,43	1 918,42	64 280,29
KALLPA GENERACION S.A.	122 219,83	1 442 574,08	1 258 783,59	2 582,69	453,41	9 134 285,85	30 316,01	6 303,64	60 803,65	14 601,98	371 396,06	12 444 320,80
CHINANGO	495,18	5 844,68	5 100,05	10,46	1,84	37 008,16	122,83	25,54	246,35	59,16	1 504,74	50 418,99
CELEPSA	2 472,90	29 187,90	25 469,23	52,26	9,17	184 815,88	613,39	127,54	1 230,25	295,44	7 514,53	251 788,50
SINERSA	,20	2,33	2,03	,00	,00	14,72	,05	,01	,10	,02	,60	20,06
TOTAL	330 714,18	3 903 455,78	3 406 137,78	6 988,50	1 226,89	24 716 429,77	82 031,99	17 057,01	164 528,37	39 511,44	1 004 959,19	33 673 040,90

NOTAS

1. En Saldos Meses Anteriores se considera los Recálculos REV.4 de noviembre de 2009, REV.3 de diciembre de 2009 y REV.1 de marzo de 2010.
2. 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
3. En la columna Liquidación CVOA-RSC se muestra los montos transferidos por aplicación del artículo 2 del DU N°049-2008
4. 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

Adolfo Garcia Nieto
ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pino Gavino
JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955

CUADRO N° 10

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL
Abril 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	Obs.	
		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	0,000	
	Piura 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Piura 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
ELECTRONORTE	Carhuaquero 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Chimbote 13,8	7,154	660,35	1,411	153,33	8,565	813,67	433,96	-379,71	0,00	
	Guadalupe 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Guadalupe 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Huallanca 138	58,214	5 122,87	101,833	10 458,26	160,048	15 581,13	13 658,90	-1 922,23	0,00	
	Huallanca 66	995,626	88 909,45	192,952	20 105,64	1 188,579	109 015,09	50 836,56	-58 178,53	0,00	
	Huallanca 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Paramonga Nueva 60	28,194	2 580,78	8,719	916,36	37,913	3 497,15	1 892,37	-1 604,78	0,00	
	Trujillo Norte 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00		
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Carhuamayo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Cobriza I 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Cobriza II 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Condorcocha 44	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Huancavelica 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Huancavelica 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Huánuco 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Huayucachi 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Huayucachi 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Mantaro 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Paragsha II 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Yaupi 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Parque Industrial 60	1 475,955	151 728,20	389,842	46 625,08	1 865,797	198 353,27	101 345,19	-97 008,08	0,00	
ELECTROTOCACHE	Tocache 22,9	977,420	83 569,42	296,292	30 043,97	1 273,712	113 613,39	68 962,02	-44 651,37	0,00	
COELVISAC	Chiclayo 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Andahuasi 22,9	0,814	72,01	0,921	96,90	1,735	168,91	66,56	-102,35	0,00	
	Ica 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTRODUNAS	Ica 60	2 613,648	234 444,24	543,208	57 851,66	3 156,856	292 295,90	149 538,42	-142 757,48	0,00	
	Ica 10	1 262,519	113 500,45	326,511	34 904,06	1 589,030	148 404,51	78 093,50	-70 311,01	0,00	
	Independencia 60	3 053,869	270 572,81	792,622	83 383,79	3 846,491	353 956,59	189 755,86	-164 200,73	0,00	
	Independencia 10	58,580	5 201,94	18,874	1 991,23	77,455	7 193,17	3 972,96	-3 220,20	0,00	
	Marcona 60	722,697	66 126,79	218,277	23 748,57	940,974	89 875,36	47 490,79	-42 384,57	0,00	
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Quencoro 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
SEAL	Callalli 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Chilina 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Marcona 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Mollendo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Reparticion 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
ELECTROPUNO	Socabaya 34,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Antauta 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Ayaviri 22,9	20,004	1 840,37	9,754	1 083,62	29,758	2 924,00	1 751,08	-1 172,92	0,00	
	Ayaviri 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	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	0,00	
	Julica 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSUR	Puno 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
	San Gabán 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSUR	Aricota 1 10,5	0,175	17,58	0,061	7,20	0,236	24,78	12,64	-12,14	0,00	
	Aricota 2 10,5	4,066	407,78	1,416	167,08	5,482	574,86	297,38	-277,48	0,00	
	Ilo ELP 138	275,273	26 123,44	84,382	9 585,74	359,655	35 709,18	17 783,01	-17 926,18	0,00	
	Montalvo 138	129,308	12 142,05	44,480	5 012,85	173,788	17 154,90	9 060,83	-8 094,07	0,00	
	Sarita 33	24,200	2 410,31	7,698	901,47	31,898	3 311,77	1 567,18	-1 744,59	0,00	
	Socabaya 33	107,390	10 180,56	25,912	2 948,75	133,302	13 129,31	6 077,44	-7 051,87	0,00	
	Tacna 66	889,286	88 483,95	233,638	27 756,14	1 122,923	116 240,09	57 109,36	-59 130,73	0,00	
	Tomasiri 66	25,091	2 496,51	8,069	958,64	33,160	3 455,15	1 686,99	-1 768,16	0,00	
	Toquepala 138	0,049	4,69	0,017	1,95	0,067	6,64	3,66	-2,98	0,00	
	TOTAL	12 730,534	1 166 596,52	3 306,888	358 702,30	16 037,422	1 525 298,82	801 396,65	-723 902,17	0,00	

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	1 090,190	97 273,446	304,915	31 633,593	1 395,105	128 907,038
ELECTROCENTRO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROUCAYALI	1 475,955	151 728,198	389,842	46 625,075	1 865,797	198 353,274
ELECTROTOCACHE	977,420	83 569,418	296,292	30 043,973	1 273,712	113 613,391
COELVISAC	0,814	72,013	0,921	96,897	1,735	168,909
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
ELECTRODUNAS	7 711,314	689 846,219	1 899,492	201 879,309	9 610,806	891 725,528
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	20,004	1 840,373	9,754	1 083,623	29,758	2 923,995
ELECTROSUR	1 454,838	142 266,856	405,672	47 339,829	1 860,510	189 606,685
TOTAL	12 730,534	1 166 596,52	3 306,888	358 702,30	16 037,422	1 525 298,82

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta

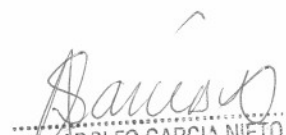

ING. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

CUADRO N° 11

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

DE	TERMOSELVA	EGENOR	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGEMSA	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	GEPSA	MAJA ENERGIA SAC	CHINANGO	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA	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
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
HIDRANDINA	3 759,29	2 395,54	66,95	4 634,02	62 928,62	20 809,88	9 390,30	7 018,56	1 413,63	1 613,61	964,88	11 037,47	2 874,29	128 907,04
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
ELECTROUCAYALI	5 784,53	3 686,09	103,02	7 130,50	96 830,23	32 020,81	14 449,14	10 799,68	2 175,20	2 482,91	1 484,69	16 983,70	4 422,76	198 353,27
ELECTROTCACHE	3 313,28	2 111,33	59,01	4 084,23	55 462,72	18 340,98	8 276,22	6 185,88	1 245,92	1 422,17	850,41	9 727,98	2 533,28	113 613,39
COELVISAC	4,93	3,14	0,09	6,07	82,46	27,27	12,30	9,20	1,85	2,11	1,26	14,46	3,77	168,91
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
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
ELECTRODUNAS	26 005,19	16 571,33	463,12	32 056,20	435 314,17	143 954,14	64 958,19	48 551,52	9 778,90	11 162,29	6 674,64	76 352,66	19 883,16	891 725,53
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
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
ELECTROPUNO	85,27	54,34	1,52	105,11	1 427,41	472,03	213,00	159,20	32,07	36,60	21,89	250,36	65,20	2 924,00
ELECTROSUR	5 529,46	3 523,55	98,47	6 816,08	92 560,41	30 608,82	13 811,99	10 323,46	2 079,28	2 373,43	1 419,22	16 234,79	4 227,74	189 606,69
TOTAL	44 481,95	28 345,31	792,17	54 832,22	744 606,01	246 233,93	111 111,16	83 047,50	16 726,84	19 093,12	11 417,00	130 601,42	34 010,20	1 525 298,82



 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB-DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES



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

CUADRO N° 12

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

Concepto	Valorización Nuevos Soles	Referencia
Energía a CMgCP en Zorritos 220 KV	1 415 824,87	Codigo de retiro R1118ELP en la barra Zorritos 220kV del TRANSCOES
Pérdidas de transmisión	9 315,18	Val. pérdidas en el sistema secundario Talara220kV - Zorritos220kV.
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Potencia/energía)	123 447,43	Calculado para cada unidad en el archivo CVOA_DU109_0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Reg. Tensión)	5 681 913,57	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Reg. Prim. Frecuencia)	0,00	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Op. Minima Carga)	265 217,54	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Arranques y paradas de Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Potencia/Energía)	12 798,59	Calculado para cada unidad en el archivo 10_Start-Stop 0310.xls
Arranques y paradas a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Tensión)	81 462,90	Calculado para cada unidad en el archivo 10_Start-Stop 0310.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)	153 082,31	Asignación de acuerdo al PR-N°33, num. 10
Arranques - paradas y rampas (SEIN)	5 430,17	Asignación de acuerdo al PR-N°33, num. 10
Exceso de consumo de energía reactiva	79 233,04	Recaudación exigida por el PR-N°15, num. 3.1
Total	7 827 725,60	


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

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 abril de 2010.

Nuevos Compromisos

Se han presentado los siguientes nuevos compromisos.

Barra	Codigo Activado	Descripción
SAN GABAN 138	R1210SNP	Compromiso de SN POWER a ELECTROPUNO
SAN JUAN220	R1172CLP	Compromiso de CELEPSA con su cliente LUZ DEL SUR.
SAN JUAN220	R370CLP	Compromiso de CELEPSA con Cementos Lima S.A..
SANTA ROSA220	R1171CLP	Compromiso de CELEPSA con su cliente LUZ DEL SUR.
CARHUAQUERO220	R1208EGN	Retiro de EGENOR para atender a ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
CARIPA138	R796CLP	Compromiso de CELEPSA con Cemento Andino S.A.
CHILCA 220	I502EGN	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Las Flores
CHILCA 220	R1173CLP	Compromiso de CELEPSA con su cliente LUZ DEL SUR.
PARAMONGA 138	R1204EGN	Compromiso de EGENOR con AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA S.A.A. (AIPSA).

Ingreso de operación comercial de SINERSA

Barra	Codigo Activado	Descripción
PIURA220	I516SIN	Entrega de SINERSA proveniente de la CH POECHOS 2
PIURA220	R1209SIN	Compromiso de SINERSA a su cliente ENOSA

Finalización de Compromisos

Barra	Codigo Desactivado	Descripción
SANTA ROSA220	R1171EGN	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur)
SAN JUAN220	R1172EGN	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur).
SAN JUAN220	R370EGN	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Cementos Lima).
CARIPA138	R796EGN	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Cemento Andino)
CHILCA 220	R1173EGN	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur).
PARAMONGA 138	I509SMC	Entrega de AIPSA proveniente de la C.T. Paramonga del 1 al 16 de marzo de 2010
PARAMONGA 138	R1201SMC	Suministro de CORONA a su cliente AIPSA del 1 al 16 de marzo de 2010
PARAMONGA 138	R1204AIP	Suministro de AIPSA a Agro Industrial Paramoga S.A. partir del 17.03.2010
CHICLAYO220	R866SC	Retiro sin Contrato de COELVISAC.

Actualización de Modelos de Transferencia

Se ha realizado las siguientes modificaciones a los modelos de transferencia:

Barra	Codigo Activado	Descripción
CANTERA220	I503EGN	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Chilca 220.
CANTERA220	R1196EGN	Retiro de EGENOR hacia la barra Independencia 220.
CARHUAQUERO220	I514EGN	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero IV.
CARHUAQUERO220	I515EGN	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Caña Brava
CHILCA 220	R1193EGN	Retiro de EGENOR hacia la barra San Juan 220.
CHILCA 220	R1194EGN	Retiro de EGENOR hacia la barra Cantera 220.
CHILCA 220	R1195EGN	Retiro de EGENOR hacia la barra Desierto 220.
DESIERTO 220	I504EGN	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Chilca 220.
DESIERTO 220	R1197EGN	Retiro de EGENOR hacia la barra Independencia 220.
INDEPENDENCIA220	I505EGN	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Cantera 220.
INDEPENDENCIA220	I506EGN	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Desierto 220.
SAN JUAN220	I501EGN	Entrega de EGENOR proveniente de la barra CHILCA 220

Barra	Codigo Desactivado	Descripción
PARAMONGA 138	R1205SMC	Retiro de CORONA hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV del 1 al 16 de marzo de 2010

Lima, 9 de abril de 2010

CONGESTIONES DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
01/04/2010	0:00	7:00	Interconexión Mantaro - Socabaya (L-2051/L-2052)	Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
01/04/2010	10:20	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
02/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro-Socabaya.
03/04/2010	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.
04/04/2010	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.
05/04/2010	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.
06/04/2010	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.
07/04/2010	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.
08/04/2010	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.
09/04/2010	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.
10/04/2010	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.
11/04/2010	0:00	16:32		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
11/04/2010	17:46	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
12/04/2010	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.
13/04/2010	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.
14/04/2010	0:00	4:23		Operaron las CCTT Ilo2 y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
14/04/2010	17:48	21:31		Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
15/04/2010	18:08	21:30		Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
16/04/2010	5:02	9:04	Operó la CT Ilo2.	El flujo de potencia en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.	
16/04/2010	17:29	20:24	Operó la CT Ilo2.	El flujo en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.	
17/04/2010	10:42	24:00	Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.	
18/04/2010	0:00	7:56	Operó la CT Ilo2.	El flujo en la líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.	

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
18/04/2010	18:05	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
19/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo, Chilina y Taparachi.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
20/04/2010	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.
21/04/2010	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.
22/04/2010	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.
23/04/2010	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.
24/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo, Chilina, Taparachi y Bellavista.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
25/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo, Chilina, Taparachi y Bellavista.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
26/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo1, Mollendo, Chilina, Bellavista, Dolorespata y Taparachi.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
27/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo1, Mollendo, Chilina y Taparachi.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
28/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo1, Mollendo, Chilina y Taparachi.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
29/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo1, Mollendo, Chilina y Taparachi.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
30/04/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo1, Mollendo, Chilina y Taparachi.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
06/04/2010	0:00	5:59	Líneas L-2232/L-2233 (Trujillo Norte-Chimbote1)	Operaron las unidades TGN4 de la CT Malacas 2 y Mak 1 de la CT Tumbes.	El flujo por la línea fue de Chimbote a Trujillo.
10/04/2010	17:45	18:04	Línea L-2232 (Trujillo Norte-Chimbote1)	Operaron las CCTT Malacas, Tumbes, Piura 2, Chiclayo y Trujillo Norte.	El flujo por la línea fue de Chimbote a Trujillo. La línea L-2233 salió de servicio por falla.
01/04/2010	0:12	9:52	Línea L-2258 (Carhuamayo – Paragsha II)	Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
01/04/2010	9:52	13:22		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
01/04/2010	13:22	18:11		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
01/04/2010	21:18	23:16		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
01/04/2010	23:16	23:38		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
02/04/2010	0:00	24:00		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
03/04/2010	0:00	24:00		Operaron la CT Yarinacocha y la unidad TG2 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
04/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha II.
05/04/2010	0:00	11:27		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha II.
05/04/2010	17:30	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
06/04/2010	0:00	8:16		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
06/04/2010	13:21	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
07/04/2010	0:00	23:14		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
07/04/2010	23:26	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
08/04/2010	0:00	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi y operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía por congestión en la línea L-2258.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
09/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
10/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
11/04/2010	0:00	0:02		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
11/04/2010	2:05	2:39		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
11/04/2010	3:20	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
12/04/2010	0:00	11:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
12/04/2010	14:33	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
13/04/2010	0:00	24:00		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
14/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
15/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
16/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
17/04/2010	0:00	4:40		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
17/04/2010	7:35	13:22		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía por congestión en la línea L-2258.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
17/04/2010	14:08	24:00		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
18/04/2010	0:00	13:04		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
18/04/2010	18:05	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
19/04/2010	0:00	12:44		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
19/04/2010	12:47	18:20		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
19/04/2010	20:01	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
20/04/2010	0:00	24:00		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
21/04/2010	0:00	24:00		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
22/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
23/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
24/04/2010	0:00	12:10		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
24/04/2010	18:15	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
25/04/2010	0:00	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
26/04/2010	0:00	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	Se mantuvo abierto el enlace Pachachaca - Carhuamayo por congestión en la línea L-2258.
27/04/2010	0:00	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
28/04/2010	0:00	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
29/04/2010	0:00	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
30/04/2010	0:00	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
24/04/2010	11:43	18:15	Autotransformador T37-211 de la SE Paragsha.	Operó la CT Yarinacocha y se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	Por sobrecarga del autotransformador T37-211 de la SE Paragsha.
26/04/2010	18:33	24:00		Operó la TG2 de la CT Aguaytía.	Por sobrecarga del autotransformador T37-211 de la SE Paragsha.
27/04/2010	0:00	24:00		Operó la TG2 de la CT Aguaytía.	Por sobrecarga del autotransformador T37-211 de la SE Paragsha.
28/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía.	Por sobrecarga del autotransformador T37-211 de la SE Paragsha.
29/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía.	Por sobrecarga del autotransformador T37-211 de la SE Paragsha.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
30/04/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía.	Por sobrecarga del autotransformador T37-211 de la SE Paragsha.
15/04/2010	19:15	20:15	Transformadores T15-261 y T32-261 de 220/60 kV de la SE. Piura Oeste.	Ninguna.	Sobrecarga en los transformadores T15-261 y T32-261 en la SE Piura Oeste. Se coordinó rechazo de manual de carga.
29/04/2010	18:51	21:08		Operó la CT Piura 2.	Por sobrecarga de los transformadores T15-261 y T32-261 de la SE Piura Oeste.
13/04/2010	12:49	16:17	Línea L-2011 (Santa Rosa - San Juan)	Operaron la CT Ventanilla y la unidad UTI5 de la CT Santa Rosa.	Ocasionada debido al mantenimiento programado de la celda de la línea L-2010 en la S.E. San Juan.
14/04/2010	10:29	11:24	Línea L-2010 (Santa Rosa - San Juan)	Operaron la CT Ventanilla a plena carga y la unidad UTI 5 de la CT Santa Rosa.	Ocasionada debido al mantenimiento programado de la celda de la línea L-2011 en la S.E. San Juan.
01/04/2010	8:08	14:58	Líneas L-1103/L-1104 (Chimbote 1 - Huallanca)	Se limitó la generación de la CH Cañón del Pato.	Por sobrecarga de las líneas L-1103 y L-1104, debido al mantenimiento de la línea L-1105.

SISTEMAS AISLADOS

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	OPERACIÓN DE CENTRALES	MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
02/04/2010	8:57	9:08	Línea L-2248 (Piura Oeste - Talara).	Unidad TGN4 de la C.T. Malacas.	Desconexión por falla de la línea L-2248.	Talara y Zorritos.
11/04/2010	8:15	12:43	S.E. Tintaya.	Operó la C.H. Machupicchu.	Por mantenimiento programado de la SE Tintaya, fuera de servicio la línea L-1005.	Combapata, Quencoro, Dolorespata, Cachimayo, Abancay y Machupicchu.
14/04/2010	13:40	16:35	S.E. Malpaso.	Operó la C.H. Malpaso.	Por desconexión de la línea L-6504 por falla. Las líneas L-6501 y L-6502 se encontraban desconectadas por mantenimiento.	Malpaso, Oroya y Casa de Fuerza de Doe Run.
20/04/2010	19:09	19:20	Línea L-2238 (Chiclayo Oeste - La Niña).	Operaron las CC.TT. Malacas TGN4, Piura 1 y Piura 2.	Desconexión por falla de la línea L-2238 (Chiclayo Oeste - La Niña).	La Niña, Piura Oeste, Talara y Zorritos.
25/04/2010	8:07	17:03	S.E. Aguaytía.	Desde las 08:07 h operó la C.T. Yarinacochoa en aislado con la SE Pucallpa.	Por mantenimiento de la SE Aguaytía.	Yarinacochoa y Pucallpa.
25/04/2010	8:23	15:47	Línea L-2234 (Guadalupe - Trujillo Norte).	Operó la C.H. Carhuaquero y la unidad TGN-4 de la C.T. Malacas.	Por mantenimiento de la línea L-2234.	Guadalupe, Chiclayo Oeste, Piura Oeste, Talara y Zorritos.
26/04/2010	23:18	24:00	S.E. Paramonga Existente.	Operaron la C.H. Cahua y C.T. Paramonga (TV).	Debido a mantenimiento correctivo en el seccionador 0319 de la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Existente.	Cahua y Paramonga Existente.
27/04/2010	0:00	2:36	S.E. Paramonga Existente.	Operaron la C.H. Cahua y C.T. Paramonga (TV).	Debido a mantenimiento correctivo en el seccionador 0319 de la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Existente.	Cahua y Paramonga Existente.
29/04/2010	16:29	17:31	S.E. Zorritos	Operó la CT Tumbes.	Desconexión del transformador T33-261 de la S.E. Zorritos.	Zorritos y Tumbes.
30/04/2010	7:09	7:36	Línea L-2238 (Chiclayo Oeste - La Niña).	Operó la CT Tumbes	Por desconexión de la línea L-2238 (Chiclayo Oeste-La Niña) de 220 kV por falla.	Zorritos y Tumbes.

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	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	3 277 669,24	-187 049,40	-121 535,04		-1 919 961,80	-36 576,51	-731 908,20	-2 725 759,13		-6 877 720,72		-9 322 841,56	-9 327 300,61	4 459,05
EDEGEL	286 321,51	-240 641,05	-156 356,13		2 213,37	-16 851,72	1 286 232,63	-1 264 133,80		-7 304 902,79		-7 408 117,98	-7 412 451,78	4 333,79
EGENOR	-1 163 537,21	-72 040,25	-46 808,03	-22 251,48	163 576,38	-7 467,79	98 383,53	-906 617,24		-3 309 571,10		-5 266 333,20	-5 267 523,22	1 190,01
SHOUGESA	-1 616 782,70	-6 218,75	-4 040,62		12 568,98	46 753,95	-39 781,62	801 320,59		-448 080,28		-1 254 260,45	-1 254 486,56	226,11
EEPSA	201 541,83	-20 199,76	-13 124,76		1 730 617,43	114,33	-70 418,10	541 997,69		170 225,35		2 540 754,01	2 540 390,64	363,37
TERMOSELVA	-1 009 480,71	-27 563,46	-17 909,32	-34 918,97	9 114,51	-6 105,20	-7 143,29	1 266 754,96		-170 666,38		2 082,13	7 611,86	-5 529,73
EGEMSA	-438 943,35	-19 179,28	-12 461,71	-43 044,08		-3 578,67	7 881,16	-290 311,19		-801 178,63		-1 600 815,74	-1 601 299,13	483,39
EGASA	574 255,85	-30 310,42	-19 694,15			5 051,12	-19 310,50	-272 441,57		1 964 737,93		2 202 288,26	2 201 751,50	536,76
EGESUR	266 941,91	-5 795,13	-3 765,38			-793,81	-13 134,64	-50 613,72		-98 930,58		93 908,64	93 843,01	65,64
ENERSUR	-3 635 766,65	-167 140,06	-108 598,98	-584 526,49	545,93	19 443,13	-322 632,85	4 347 306,06		24 149 302,59		23 697 932,69	23 399 744,33	298 188,36
SAN GABAN	627 911,37	-18 657,57	-12 122,73	-193 297,20		-1 445,15	-40 251,86	-105 038,64		-431 002,67		-173 904,44	-174 200,23	295,79
CORONA	52 755,95	-4 056,13	-2 635,46	-621,86		-1 091,88	-19 980,54	-69 618,98		-144 484,90		-189 733,81	-183 387,29	-6 346,51
KALLPA GENERACION S.A.	-6 832 720,63	-59 634,43	-38 747,37	-96 186,37	1 325,20	16 446,49	141 120,79	-386 683,33		-4 249 795,43		-11 504 875,10	-11 507 024,85	2 149,75
SANTA CRUZ	290 411,88	-898,92	-584,07	-13 130,81			-7 327,81			-3 119,19		265 351,08	265 316,04	35,04
SDF ENERGIA	526 317,68	-5 675,91	-3 687,91	-65 193,49		-860,54	-28 154,80	-54 868,49		-126 609,02		241 267,52	241 131,39	136,13
CHINANGO	2 111 025,90	-32 166,40	-20 900,07	-102 524,00		-6 408,14	-174 492,43	-408 586,14		-1 169 456,27		196 492,46	195 650,80	841,66
GEPSA	73 350,87	-580,77	-377,35	-14 988,38			-1 982,40			-3 560,45		51 861,53	51 851,82	9,71
CELEPSA	4 847 324,29	-1 294,10	-840,84									4 845 189,36	4 845 188,48	,88
SN POWER PERU	4 282 890,32	-48 259,88	-31 356,78			-6 629,61	-55 476,16	-422 707,06		-1 138 845,32		2 579 615,51	2 875 954,76	-296 339,24
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	11 767,10	-316,08	-205,37	-26 698,50			-1 622,90			-6 342,16		-23 417,91	-18 317,95	-5 099,96
MAJA ENERGIA	27 556,99											27 556,99	27 556,99	
REP	-529 245,89	529 245,89												
ISA	-1 979,92	1 979,92												
REDESUR	14 904,49	-14 904,49												
TRANSMANTARO	-396 705,72	396 705,72												
ETSELVA	-34 650,70	34 650,70												
REP-SEC	-615 752,07		615 752,07											
Sin Contratos	-1 197 381,63			1 197 381,63										
	-0,00	,00	,00		-0,00	,00	-0,00	,00		-0,00		-0,00	-0,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de las Entregas I174SNP , I318ENS en la Barra San Juan 220 KV.
2. Modificación del retiro R370EGN (Cementos Lima) en la barra San Juan 220 kv a solicitud de EGENOR.
3. Modificación de los retiros R1198ENS, R1199ENS, R1200SNP, R1201SMC y R1204AIP en la barra Paramonga 138 kv a solicitud de ENERSUR en coordinacion con SN POWER PERU, CORONA y AIPSA.
4. Modificación de la distribución del pago de la compensación por regulación de frecuencia debido al resultado de las transferencias por cambios en los retiros (numerales 1, 2 y 3 anteriores).

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	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR
ELECTROPERU	598 673,79	-159 140,76	-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	-11 776 272,31	-11 766 283,08
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	-3 264 210,48
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	-177 019,62
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	3 545 889,11
ELECTROANDES	-349 943,14	-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	-2 390 303,74	-2 400 292,96
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	2 301 913,07
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	9 550 590,04
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	-1 855 369,99
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	-1 631 862,71
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	-650 147,26
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	-114 061,52
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	10 045 138,97
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	1 606 529,72
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	-117 803,74
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	-137 776,85	-18 333,77	-2 822 263,00	44 986,50	-5 755 512,21	-5 755 512,21
SANTA CRUZ	183 358,55	-645,03	-458,18	-14 562,54		-1 559,20	-1 559,20			-3 922,49	1 107,44	163 318,55	163 318,55
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	-394 562,73
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	747 316,87
GEPSA	191 816,93	-806,05	-572,55	-18 739,20			-1 643,86			-5 047,49	1 422,20	166 429,98	166 429,98
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	-0,00	,00	-0,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	,00	,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.2. Aplicación del acuerdo O.D.1 de la Sesión N° 354 del Directorio del COES del 24 de marzo de 2010 donde dispone que se recalcule las Valorizaciones de diciembre de 2009 considerando las entregas y retiros para atender a los clientes libres de ELECTROPERU, Volcan Compania Minera S.A.A., Minera Chungar, Explotadora de Vinchos y Sociedad Minera El Brocal, provisionalmente en las barras Paragsha 138 y Carhuamayo 138.

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	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	2 734 284,84	-118 581,76	-141 527,73		-2 216 578,50		-39 689,26	-1 871,09	-1 197 111,76	-789,72	-6 429 312,38	-8 219,67	-7 419 397,02	-7 418 288,69	-1 108,33
EDEGEL	3 733 934,05	-161 536,02	-192 793,77	-8 020,15	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	-4 620 621,38	-4 618 455,75	-2 165,63
CAHUA	513 918,05	-9 919,06	-11 838,43				-5 654,32	-7 315,12	-105 566,33	-56,32	-605 099,54	118,32	-231 412,75	-232 908,70	1 495,95
EGENOR	2 924 225,39	-46 536,97	-55 542,03		689 159,42		12 609,89	37 000,06	-208 606,10	-239,75	676 378,45	580,57	4 029 028,92	4 043 028,66	-13 999,74
ELECTROANDES	-820 347,10	-19 856,05	-23 698,27				-15 587,88	14 266,64	-291 026,10	-155,27	-2 118 676,13	274,96	-3 274 805,19	-3 278 205,47	3 400,28
SHOUGESA	-282 509,64	-4 059,64	-4 845,19		67 072,77		57 160,41	-5 486,09	1 884 874,29	-31,26	3 988 893,58	54,41	5 701 123,64	5 701 179,41	-55,77
EEPSA	1 769 088,19	-16 479,08	-19 667,84	-147 226,46	568 131,02		-3 220,83	-12 100,71	297 255,87	-84,53	4 346 972,59	166,90	6 782 835,12	6 785 624,96	-2 789,85
TERMOSSELVA	-2 236 739,88	-19 100,85	-22 796,93		15 553,93		-15 889,01	-19 467,06	-191 204,01	-172,26	-444 114,13	286,87	-2 933 643,33	-2 933 392,73	-250,60
EGEMSA	16 755,70	-11 130,97	-13 284,85	-82 259,46			-7 296,86	-3 247,67	-136 232,59	-72,68	-802 830,52	125,67	-1 039 474,24	-1 039 188,29	-285,95
EGASA	-322 979,77	-19 841,03	-23 680,33		27 614,12		27 747,11	13 325,43	-189 840,77	-107,28	223 088,71	-16,51	-264 690,30	-264 417,71	-272,59
EGESUR	-252 290,89	-4 011,09	-4 787,25	-27 875,94			-544,45	-2 763,80	-10 164,98	-5,42	-98 718,22	-5 872,07	-407 034,14	-406 933,96	-100,19
ENERSUR	-5 191 237,27	-103 301,51	-123 290,70	-324 552,42	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	9 601 711,13	9 603 616,15	-1 905,03
SAN GABAN	2 296 300,11	-13 886,83	-16 573,98	-311 104,08	1 315,98		-5 114,27	6 128,11	-99 145,73	862,95	-271 102,57	95,77	1 587 775,44	1 588 469,33	-693,89
CORONA	21 202,52	-2 316,83	-2 765,14	-56,09			-1 680,37	-1 986,07	-31 372,53	-16,74	-123 927,99	3,07	-142 916,16	-142 884,24	-31,92
KALLPA GENERACION S.A.	-3 315 030,32	-39 054,47	-46 611,64	-881 130,53	9 637,76	198 590,20	-3 794,69	-22 966,41	-498 656,98	-310,08	-2 847 159,17	353,13	-7 446 133,20	-7 465 403,52	19 270,32
SANTA CRUZ	155 096,07	-368,32	-439,59	-16 086,17			-486,66				-3 789,56	-7,77	133 925,01	133 956,08	-31,07
SDF ENERGIA	462 300,78	-3 429,85	-4 093,54				-1 509,19	-3 304,04	-28 176,53	-15,03	-100 852,66	50,78	320 970,73	321 017,85	-47,12
CHINANGO	794 625,58	-19 482,96	-23 252,97	-74 242,21			-11 085,55	-15 698,88	-206 967,61	-110,42	-1 032 014,23	272,90	-587 956,36	-587 568,63	-387,73
GEPSA	238 263,40	-557,57	-665,46	-20 699,81			-745,33				-4 876,44	-4,69	210 714,11	210 755,24	-41,13
REP	-551 038,20	551 038,20													
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	-732 155,62		732 155,62												
Sin Contratos	-1 893 253,33			1 893 253,33											
	,00	-0,00	-0,00	-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 los Retiros de las Empresas Generadoras que suministran de electricidad a Hidrandina en las barras de Guadalupe 220 kV, Chimbote 220 kV, Huallanca 138 kV, Trujillo 220 kV y Paramonga 220 kv.
- 2.Modificación de los Retiros de las Empresas Generadoras que suministran de electricidad a Electrocentro en las barras Carhuamayo 138 kV, Carhuamayo 220 kv, Paragsha 220 kV, Caripa 138 kV, Oroya Nueva 50 kv y Mantaro 220 kv.

CUADRO N° 10 - Rev. 1

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL
Marzo 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	13,060	1 205,46	2,654	288,44	15,714	1 493,91	1 030,87	-463,03
	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	38,538	3 391,31	86,336	8 866,75	124,874	12 258,06	14 996,08	2 738,03
	Huallanca 66	875,602	78 191,28	182,303	18 995,92	1 057,905	97 187,20	60 058,18	-37 129,02
	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	53,606	4 738,74	17,155	1 802,98	70,761	6 541,72	4 694,97	-1 846,75
	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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	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	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
	Yaupi 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Parque Industrial 60	2 136,439	219 625,92	597 739	71 489,61	2 734,178	291 115,53	187 157,95	-103 957,58
ELECTROTOCACHE	Toocache 22,9	971,748	83 084,47	315,541	31 995,85	1 287,289	115 080,32	88 035,90	-27 044,42
COELVISAC	Chiclayo 60	23,706	2 270,99	6,137	692,81	29,842	2 963,80	1 887,09	-1 076,71
	Andahuasi 22,9	6,064	536,66	0,768	80,80	6,832	617,46	308,65	-308,81
	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	3 010,126	270 008,27	656,149	69 879,83	3 666,274	339 888,10	230 235,75	-109 652,35
	Ica 10	1 426,540	128 245,92	397,319	42 473,35	1 823,858	170 719,27	120 183,10	-50 536,18
	Independencia 60	3 468,861	307 341,06	968,872	101 925,38	4 437,733	409 266,44	286 844,57	-122 421,87
	Independencia 10	63,454	5 634,74	22,456	2 369,09	85,910	8 003,83	5 740,13	-2 263,70
	Marcona 60	765,073	70 004,21	247,106	26 885,11	1 012,179	96 889,32	67 713,66	-29 175,66
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
ELECTROPUNO	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
	Ayaviri 22,9	2,673	245,90	1,347	149,67	4,020	395,57	310,71	-84,86
	Ayaviri 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Azángaro 22,9	5,358	487,05	2,245	247,00	7,603	734,04	561,61	-172,43
	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
ELECTROSUR	San Gabán 13,8	102,955	9 410,05	29,396	3 251,16	132,350	12 661,21	8 898,27	-3 762,94
	Aricota 1 10,5	0,157	15,70	0,060	7,02	0,216	22,72	15,17	-7,56
	Aricota 2 10,5	3,866	387,76	1,470	173,42	5,336	561,18	378,46	-182,72
	Ilo ELP 138	262,985	24 957,26	85,468	9 709,17	348,453	34 666,43	22 464,99	-12 201,43
	Montalvo 138	120,206	11 287,32	43,856	4 942,55	164,062	16 229,87	11 378,39	-4 851,48
	Sarita 33	17,880	1 780,84	6,643	777,94	24,523	2 558,78	1 633,43	-925,35
	Socabaya 33	87,976	8 340,17	22,390	2 547,99	110,367	10 888,16	6 634,86	-4 253,31
	Tacna 66	839,966	83 576,64	232,080	27 571,15	1 072,047	111 147,79	71 260,60	-39 887,19
	Tomasiri 66	24,205	2 408,36	8,348	991,73	32,553	3 400,10	2 158,56	-1 241,54
	Toquepala 138	0,044	4,18	0,017	1,90	0,061	6,09	4,35	-1,74
TOTAL	14 321,086	1 317 180,27	3 933,853	428 116,62	18 254,939	1 745 296,89	1 194 586,31	-550 710,58	

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	980,806	87 526,789	288,447	29 954,097	1 269,253	117 480,887
ELECTROCENTRO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROUCAYALI	2 136,439	219 625,916	597,739	71 489,610	2 734,178	291 115,527
ELECTROTOCACHE	971,748	83 084,473	315,541	31 995,851	1 287,289	115 080,323
COELVISAC	29,769	2 807,647	6,905	773,608	36,674	3 581,255
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	8 734,054	781 234,205	2 291,901	243 532,761	11 025,955	1 024 766,966
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	110,986	10 143,001	32,988	3 647,821	143,974	13 790,822
ELECTROSUR	1 357,284	132 758,239	400,332	46 722,875	1 757,616	179 481,114
TOTAL	14 321,086	1 317 180,27	3 933,853	428 116,62	18 254,939	1 745 296,89

HFP: Horas fuera de punta
 HP: Horas Punta

CUADRO N° 10 - Rev. 1

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
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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	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	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
	Yaupi 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 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
	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	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
	Marcona 60	506,570	46 351,11	155,309	16 897,65	661,879	63 248,76	47 592,66	-15 656,10
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
	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
ELECTROPUNO	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
	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	117,331	10 724,02	28,415	3 142,73	145,746	13 866,75	10 266,46	-3 600,28	
ELECTROSUR	Aricota 1 10,5	0,078	7,84	0,028	3,31	0,106	11,15	8,10	-3,05
	Aricota 2 10,5	1,691	169,59	0,608	71,73	2,299	241,31	177,37	-63,94
	Ilo ELP 138	143,881	13 654,28	39,833	4 525,01	183,714	18 179,29	12 388,72	-5 790,56
	Montalvo 138	53,108	4 986,84	18,290	2 061,23	71,397	7 048,07	5 389,43	-1 658,64
	Sarita 33	7,673	764,24	2,666	312,22	10,339	1 076,46	743,60	-332,87
	Socabaya 33	41,893	3 971,49	10,234	1 164,64	52,128	5 136,14	3 455,90	-1 680,23
	Tacna 66	379,424	37 752,67	100,048	11 885,74	479,472	49 638,41	35 235,07	-14 403,34
	Tomasiri 66	13,604	1 353,64	4,515	536,38	18,119	1 890,02	1 327,20	-562,82
	Toquepala 138	0,022	2,09	0,008	0,90	0,030	2,99	2,32	-0,66
	TOTAL	8 909,703	807 739,80	2 385,633	256 005,03	11 295,336	1 063 744,83	812 095,82	-251 649,01

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	62 662,676	176,230	20 561,152	817,604	83 223,828
TOTAL	8 909,703	807 739,80	2 385,633	256 005,03	11 295,336	1 063 744,83

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta

CUADRO N° 10 - Rev.2

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
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	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	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	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
	Yaupi 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	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
	Chavarría 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
EDELNOR	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
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	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
	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
ELECTROPUNO	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
	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	4,80	0,017	1,97	0,065	6,77	4,69	-2,08
	Aricota 2 10,5	1,041	104,38	0,363	42,81	1,403	147,19	103,22	-43,97
	Ilo ELP 138	87,430	8 297,15	25,062	2 847,05	112,493	11 144,20	7 395,52	-3 748,68
	Montalvo 138	35,192	3 304,50	11,462	1 291,81	46,654	4 596,31	3 301,10	-1 295,21
	Sarita 33	4,724	470,54	1,580	184,98	6,304	655,52	423,57	-231,95
	Socabaya 33	27,633	2 619,62	6,358	723,50	33,991	3 343,12	2 093,96	-1 249,16
	Tacna 66	251,554	25 029,61	62,401	7 413,28	313,955	32 442,88	21 733,46	-10 709,42
	Tomasiri 66	8,694	865,07	2,638	313,37	11,332	1 178,44	774,73	-403,70
	Toquepala 138	0,013	1,28	0,005	0,53	0,018	1,81	1,35	-0,46
	TOTAL	10 365,351	944 090,31	2 553,108	275 384,01	12 918,459	1 219 474,32	871 943,96	-347 530,36

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	40 696,950	109,885	12 819,289	526,215	53 516,239
TOTAL	10 365,351	944 090,31	2 553,108	275 384,01	12 918,459	1 219 474,32

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta

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	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	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
	Carhuamayo 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
	Condorcocha 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 María 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	
Yaupi 13,8	19,744	1 624,94	8,726	851,69	28,470	2 476,63	1 739,92	-736,71	
ELECTROUCAYALI	Aguaytía 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
	Chiclayo 60	29,706	2 863,70	6,210	705,45	35,916	3 569,15	1 896,35	-1 672,79
COELVISAC	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
	Juliacca 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
	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
ELECTROSUR	Aricota 1 10,5	0,121	12,91	0,040	4,98	0,161	17,89	9,31	-8,59
	Aricota 2 10,5	2,675	285,70	0,877	110,16	3,552	395,85	208,35	-187,50
	Ilo ELP 138	202,517	20 515,00	56,679	6 869,55	259,197	27 384,55	13 103,83	-14 280,71
	Montalvo 138	89,760	9 002,97	30,246	3 632,58	120,007	12 635,55	6 785,28	-5 850,27
	Sarita 33	14,029	1 487,03	4,766	593,78	18,794	2 080,81	1 047,15	-1 033,66
	Socabaya 33	70,339	7 118,27	16,279	1 974,63	86,618	9 092,90	4 154,84	-4 938,06
	Tacna 66	617,776	65 422,45	156,014	19 720,14	773,789	85 142,59	40 902,06	-44 240,53
	Tomasiri 66	17,586	1 862,33	5,607	708,74	23,193	2 571,07	1 254,36	-1 316,71
	Toquepala 138	0,034	3,45	0,011	1,35	0,045	4,80	2,67	-2,13
	TOTAL	27 938,138	2 525 683,30	6 171,330	671 938,75	34 109,468	3 197 622,06	1 701 279,94	-1 496 342,12

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	105 710,104	270,519	33 615,919	1 285,355	139 326,023
TOTAL	27 938,138	2 525 683,30	6 171,330	671 938,75	34 109,468	3 197 622,06

HFP: Horas fuera de punta

HP: Horas Punta

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	Obs.
		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	
	TOTAL	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	7,141	699,14	2,255	260,19	9,396	959,33	582,08	-377,26	rev2
	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	99,119	9 257,68	118,362	12 889,61	217,481	22 147,30	18 319,96	-3 827,34	rev2
	Huallanca 66	974,108	92 248,05	169,992	18 784,17	1 144,101	111 032,22	67 754,26	-43 277,96	rev2
	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	45,049	4 225,63	13,718	1 529,59	58,768	5 755,22	3 525,97	-2 229,25	rev2
	Trujillo Norte 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	rev2
	Trujillo Norte 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	rev2
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	
	Condorcoccha 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	
ELECTROUCAYALI	Aguyaita 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	
	TOTAL	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	
	TOTAL	2 296,330	218 381,02	469,764	53 083,35	2 766,095	271 464,37	159 858,67	-111 605,70	
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	
	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	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	
	Juliana 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	
	TOTAL	65,587	6 316,00	30,018	3 497,12	95,605	9 813,12	5 956,14	-3 856,98	
ELECTROSUR	Aricota 1 10,5	0,010	1,04	0,004	0,46	0,014	1,50	0,84	-0,66	rev2
	Aricota 2 10,5	0,196	20,89	0,074	9,25	0,269	30,14	17,10	-13,04	rev2
	Ilo ELP 138	11,130	1 127,48	3,614	438,07	14,745	1 565,56	914,26	-651,30	rev2
	Montalvo 138	7,004	702,47	2,461	295,57	9,465	998,04	579,62	-418,42	rev2
	Sarita 33	1,192	126,38	0,404	50,34	1,596	176,73	96,23	-80,50	rev2
	Socabaya 33	5,707	577,52	1,375	166,76	7,081	744,28	410,99	-333,29	rev2
	Tacna 66	48,288	5 113,72	12,754	1 612,17	61,043	6 725,88	3 726,48	-2 999,40	rev2
	Tomasiri 66	1,323	140,12	0,443	55,95	1,766	196,07	107,08	-88,99	rev2
	Toquepala 138	0,003	0,28	0,001	0,12	0,004	0,40	0,24	-0,16	rev2
	TOTAL	25 627,383	2 453 092,14	5 988,124	694 934,66	31 615,508	3 148 026,80	1 880 413,51	-1 267 613,28	

HFP: Horas fuera de punta
 HP: Horas Punta

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	1 125,418	106 430,509	304,327	33 463,559	1 429,745	139 894,068
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	7 809,901	21,130	2 628,694	95,982	10 438,595
TOTAL	25 627,383	2 453 092,14	5 988,124	694 934,66	31 615,508	3 148 026,80

CUADRO N° 11 - Rev. 1

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

DE	A	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	SN POWER	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	CELEPSA	GEPSA	CHINANGO	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA	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	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	0,00
HIDRANDINA		3 426,07	0,00	0,00	0,00	2 183,20	0,00	0,00	61,01	0,00	4 223,26	0,00	57 350,71	18 965,32	9 437,31	6 396,45	1 288,33	0,00	1 470,58	10 059,12	2 619,52	117 480,89	
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	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI		8 489,74	0,00	0,00	0,00	5 409,93	0,00	0,00	151,19	0,00	10 465,17	0,00	142 114,04	46 995,72	23 385,48	15 850,28	3 192,45	0,00	3 644,08	24 926,33	6 491,12	291 115,53	
ELECTROCACHE		3 356,06	0,00	0,00	0,00	2 138,59	0,00	0,00	59,77	0,00	4 136,97	0,00	56 178,83	18 577,79	9 244,47	6 265,75	1 262,00	0,00	1 440,53	9 853,58	2 565,99	115 080,32	
COELVISAC		104,44	0,00	0,00	0,00	66,55	0,00	0,00	1,86	0,00	128,74	0,00	1 748,26	578,13	287,68	194,99	39,27	0,00	44,83	306,64	79,85	3 581,26	
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	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	0,00
ELECTROSURMEDIC		29 885,05	0,00	0,00	0,00	19 043,70	0,00	0,00	532,22	0,00	36 838,84	0,00	500 261,09	165 431,45	82 320,13	55 795,19	11 237,87	0,00	12 827,65	87 744,13	22 849,64	1 024 766,97	
ELECTROSURRESTE		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00
ELECTROPUNO		402,16	0,00	0,00	0,00	256,28	0,00	0,00	7,16	0,00	495,76	0,00	6 732,27	2 226,30	1 107,82	750,86	151,23	0,00	172,83	1 180,82	307,50	13 790,82	
ELECTROSUR		5 234,17	0,00	0,00	0,00	3 335,38	0,00	0,00	93,21	0,00	6 452,08	0,00	87 617,40	28 974,22	14 417,82	9 772,16	1 968,24	0,00	2 246,68	15 367,80	4 001,96	179 481,11	
TOTAL		50 897,70	0,00	0,00	0,00	32 433,63	0,00	0,00	906,42	0,00	62 740,82	0,00	852 002,60	281 748,93	140 200,73	95 025,67	19 139,40	0,00	21 846,97	149 438,42	38 915,59	1 745 296,89	

Nota:
 La Revisión 1 considera la corrección de los precios de energía aplicados a ELECTROSUR.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


ING. 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
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	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	2 103,53	38 827,62	0,00	0,00	1 340,44	0,00	0,00	37,46	0,00	2 562,99	0,00	35 212,13	11 644,31	0,00	3 927,28	791,01	0,00	902,91	6 176,09	103 555,76	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	0,00
ELECTROUCAYALI	1 794,57	33 124,71	0,00	0,00	1 143,56	0,00	0,00	31,96	0,00	2 212,14	0,00	30 040,25	9 934,02	0,00	3 350,45	674,82	0,00	770,29	5 268,96	88 345,73	0,00
ELECTROTOCACHE	2 070,94	38 226,04	0,00	0,00	1 319,67	0,00	0,00	36,88	0,00	2 552,82	0,00	34 866,57	11 463,90	0,00	3 866,44	778,75	0,00	888,92	6 060,40	101 951,32	0,00
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	149,60	2 508,42	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	13 615,70	251 322,36	0,00	0,00	6 676,36	0,00	0,00	242,48	0,00	16 783,86	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	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	281,68	5 199,25	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	0,00
ELECTROSUR	1 690,53	31 204,28	0,00	0,00	1 077,26	0,00	0,00	30,11	0,00	2 063,89	0,00	26 296,65	9 358,09	0,00	3 156,21	635,70	0,00	725,63	4 963,46	83 223,83	0,00
TOTAL	21 607,91	398 844,76	0,00	0,00	13 769,25	0,00	0,00	384,81	0,00	26 635,74	0,00	361 705,78	119 612,57	0,00	40 341,82	8 125,36	0,00	9 274,63	63 441,99	1 063 744,83	0,00

Nota: La Revisión 1 considera la corrección de los precios de energía aplicados a ELECTROSUR.


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23965

CUADRO N° 11 - Rev.2

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	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	1 096,91	20 246,99	0,00	0,00	698,98	0,00	0,00	18,53	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	4 254,92	0,00	57 816,45	18 152,40	0,00	6 459,35	1 301,04	0,00	1 485,06	10 158,35	170 327,18	
ELECTROTCCACHE	2 348,24	43 344,53	0,00	0,00	1 496,38	0,00	0,00	41,82	0,00	2 894,84	0,00	39 309,44	12 998,92	0,00	4 384,15	893,03	0,00	1 007,94	6 894,57	115 602,67	
COELVISAC	90,54	1 671,18	0,00	0,00	57,69	0,00	0,00	1,61	0,00	111,00	0,00	1 515,56	501,18	0,00	169,03	34,06	0,00	38,86	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	1 684,27	0,00	571,43	115,09	0,00	131,37	898,63	15 067,56	
ELECTROSUR	1 087,08	20 955,59	0,00	0,00	692,72	0,00	0,00	19,36	0,00	1 340,02	0,00	18 197,18	6 017,62	0,00	2 029,57	408,78	0,00	466,61	3 191,72	53 516,24	
TOTAL	24 771,23	457 234,62	0,00	0,00	15 785,03	0,00	0,00	441,14	0,00	30 535,14	0,00	414 658,57	137 123,54	0,00	46 247,76	9 314,90	0,00	10 632,64	72 729,73	1 219 474,32	

Nota:
La Revisión 2 considera la corrección de los precios de energía aplicados a ELECTROSUR.


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

CUADRO N° 11 - Rev.2

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
 Diciembre 2009
 (NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 048-2008

DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	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	25 567,22	24 507,80	69 412,69	0,00	1 267,22	1 630,67	5 848,57	149 144,54	
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	810,96	9 441,80	9 050,56	25 633,63	0,00	467,97	602,19	2 159,84	55 078,04	
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	511,42	9 368,11	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	0,00	5 245,40	1 777,55	20 695,56	19 838,01	56 186,59	0,00	1 025,76	1 319,95	4 734,16	120 725,09	
COELVISAC	0,00	0,00	3 137,26	57 590,98	0,00	0,00	0,00	0,00	21,94	0,00	32 177,85	10 904,31	126 956,02	121 695,40	344 674,14	0,00	6 292,47	8 097,20	29 041,52	740 588,87	
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	5 548,32	101 850,82	0,00	0,00	0,00	0,00	38,80	0,00	56 906,85	19 284,49	224 524,39	215 220,87	609 563,45	0,00	11 128,36	14 320,07	51 360,54	1 309 746,95	
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	2 893,36	53 113,53	0,00	0,00	0,00	0,00	20,23	0,00	29 675,99	10 055,55	117 085,78	112 234,15	317 877,33	0,00	5 803,26	7 467,68	25 783,68	683 011,53	
ELECTROSUR	0,00	0,00	590,21	10 834,51	0,00	0,00	0,00	0,00	4,13	0,00	6 053,54	2 051,41	23 684,07	22 894,40	64 843,10	0,00	1 183,79	1 523,32	5 463,54	139 326,02	
TOTAL	0,00	0,00	13 545,69	248 659,04	0,00	0,00	0,00	0,00	94,73	0,00	138 932,63	47 081,25	548 154,85	525 441,18	1 488 190,93	0,00	27 168,83	34 961,08	125 391,84	3 197 622,06	

Notas:
 - Se corrigió los precios de energía de ELECTROSUR.


 Sr. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

CUADRO N° 11 - Rev.2

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	
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	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	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	592,62	10 878,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,14	0,00	6 078,22	2 059,78	23 981,45	22 987,74	65 107,47	0,00	1 188,62	1 529,53	5 485,82	139 894,07	
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	157,34	2 888,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	1 613,81	546,88	6 367,24	6 103,40	17 286,48	0,00	315,59	406,10	1 456,52	37 142,84	
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	993,29	18 233,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95	0,00	10 187,74	3 452,40	40 195,43	38 529,87	109 126,97	0,00	1 992,25	2 563,65	9 194,81	234 477,18	
ELECTROCAJAMA	0,00	0,00	514,23	9 439,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	0,00	5 274,26	1 787,33	20 809,44	19 947,17	56 495,76	0,00	1 031,40	1 327,22	4 780,21	121 390,40	
COELVISAC	0,00	0,00	3 095,72	56 828,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,65	0,00	31 751,58	10 759,92	125 274,96	120 084,00	340 110,22	0,00	6 209,15	7 989,98	28 656,97	730 782,53	
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	
ELECTROSURMETS	0,00	0,00	3 425,76	62 886,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,96	0,00	35 136,67	11 907,05	138 630,75	132 886,37	376 369,98	0,00	6 871,12	8 841,81	31 712,14	808 692,58	
ELECTROSURMETS	0,00	0,00	1 699,39	31 195,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,88	0,00	17 430,00	5 906,65	68 769,58	65 920,00	186 703,21	0,00	3 408,51	4 386,09	15 731,22	401 162,43	
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	2 813,02	51 638,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,67	0,00	28 851,97	9 777,30	113 834,63	109 117,71	309 050,75	0,00	5 642,12	7 260,32	26 039,97	664 046,17	
ELECTROSUR	0,00	0,00	44,22	811,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	453,54	153,70	1 789,44	1 715,30	4 858,18	0,00	88,69	114,13	409,34	10 438,59	
TOTAL	0,00	0,00	13 335,60	244 802,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,26	0,00	136 777,78	46 351,02	539 652,94	517 291,57	1 465 109,02	0,00	26 747,44	34 418,83	123 447,01	3 148 026,80	

Nota Revisión 2:
 - Por ajuste en la facturación de los suministradores de Hidrandina, fue informado por ELECTROPERU.
 - Se corrigió los precios de energía de ELECTROSUR.

Adolfo Garcia Nieto
 ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pino Gavinu
 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINU
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23965