

San Isidro, 10 de junio de 2009

COES/D-955-2009

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

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

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

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de mayo de 2009, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 09 del Informe de la Sub Dirección de Transferencias N° COES/DO/STR-113-2009 del 09 de junio de 2009, cuya copia se adjunta y en el cual se detalla el cálculo correspondiente. Cabe mencionar que en la valorización indicada se tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008, Decreto que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico. Cabe mencionar que dichos pagos no incluyen el IGV.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,



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




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



San Isidro, 10 de junio de 2009

COES/DO/STR-117-2009

Para: Ing. Oscar Pacheco
Director de Operaciones (e)

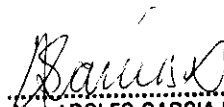
De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

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

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-113-2009 del 09 de junio de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 10 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria que se adjunta a la presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el informe COES/DO/STR-113-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de mayo de 2009.

Atentamente


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación

San Isidro, 09 de junio de 2009

COES/DO/STR-113- 2009

Para :

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

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

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

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

Me dirijo a ustedes de conformidad con el Procedimiento N° 10 Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, para adjuntar a la presente el Informe COES/DO /STR-113-2009 del 09 de junio de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa.

Agradeceré hacernos llegar sus observaciones y asistir a la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias que se efectuará el 10 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

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

Atentamente



ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado

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



COES/DO/STR-113 -2009

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

LIMA, 9 DE JUNIO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA DE MAYO DE 2009

1. OBJETIVO

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

2. PREMISAS

- 2.1 La valorización de las transferencias de energía entre generadores integrantes del COES-SINAC, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento 10.
- 2.2 El tipo de cambio que se considera para el presente informe es de 2,995 Nuevos Soles por US Dólar.
- 2.3 Para el cálculo del costo marginal se ha tenido en cuenta el informe referido a la reunión de Evaluación de las Horas de Operación efectuada el 3 de junio de 2009 sobre las horas de operación de las unidades térmicas del SEIN y la compensación por RPF correspondiente al presente informe.
- 2.4 Los Factores de Pérdidas Marginales utilizados en la valorización de las transferencias de energía son los correspondientes a mayo de 2009. 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/DO/STR-112-2009 que se refiere a la valorización de las transferencias de potencia entre integrantes del COES – SINAC para mayo de 2009.
- 2.6 De acuerdo al Art. 214° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, se considera el 1% del precio promedio de la energía a nivel de generación, por concepto del pago por compensación del uso del agua, considerando de ser el caso, el factor de actualización que corresponda.
El valor resultante de dicho precio para mayo de 2009 es 0,00098679.
- 2.7 El costo variable no combustible (CVNC) de las centrales térmicas que se incluyen en el presente informe son los sustentados por el generador y aprobados por la DOCOES de acuerdo a los procedimientos 32, 33 y 34. Para las unidades que aún no disponen de la información sustentada y aprobada por la DOCOES, el presente informe considera la información vigente utilizada para fines tarifarios.
- 2.8 El presente informe aplica lo dispuesto por el Directorio del COES-SINAC en su

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

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

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

Precios de combustibles actualizados	
<i>Día</i>	<i>Central</i>
1	Diversas centrales
6	San Nicolás
8	Diversas centrales
12	Piura
13	Ilo 1
15	San Nicolás
19	Ilo2
20	Ilo 1
23	Diversas centrales
29	Taparachi y Bellavista

- 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 mayo de 2009 el Valor del Agua y los costos variables por sólidos en suspensión de la CH Cañon del Pato, siguientes:

Valor del Agua y Sólidos en suspensión		
<i>Período (días)</i>	<i>Valor del Agua (*) (S./kWh)</i>	<i>Sólidos (S./kWh)</i>
1	0,00093074	0.0005669
2 al 8	0,00093074	0.0003657

9 al 15	0,00093074	0.0004012
16 al 22	0,00093074	0.0003572
23 al 29	0,00093074	0.0002657
30 al 31	0,00093074	0.0002479

(*) Canon

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

Abril 2009

- ✓ Modificación de los retiros por Contrato de Licitación de empresas generadoras con Hidrandina en las Barras de Guadalupe 220 kV, Huallanca 138 kV y Chimbote 220 kV con nueva información presentada por Electroperú.
- ✓ Modificación de los retiros R239TER y R1006KAL en la barra Trujillo 220 kV a solicitud de Termoselva y Kallpa.
- ✓ Modificación de la entrega I407KAL en la barra Chilca 220 kV con nueva información proporcionada por el Coordinador producto de una reunión con representantes de Kallpa y Enersur.
- ✓ Modificación de la venta de energía de Egemsa del mes de marzo 2009, el valor actual es 44 750, 22 MWh y el anterior fue 44 236,87 MWh.

Marzo 2009

- ✓ Modificación de los retiros R368SC y RL19EGN en la barra Talara 220 kV a solicitud del Coordinador y Egenor.

Período mayo 2008 – abril 2009

- ✓ Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el período mayo 2008 – abril 2009.

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

Artículo 1º.- Costos Marginales de Corto Plazo

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

- 1.1 Los costos marginales de corto plazo del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), se determinarán considerando que no existe restricción de producción o transporte de gas natural ni de transmisión de electricidad.

- 1.2 *Los costos marginales referidos en el numeral anterior no podrán ser superiores a un valor límite que será definido por el Ministerio de Energía y Minas mediante Resolución Ministerial.*
- 1.3 *La diferencia entre los costos variables de operación en que incurran las centrales que operan con costos variables superiores a los costos marginales determinados conforme al numeral 1.1 y dichos costos marginales, será cubierta mediante un cargo adicional en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.*

Artículo 2°.- Transacciones en el Mercado

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

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

Artículo 5°.- Vigencia y Refrendo

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

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

Con la Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD publicada el 9.1.2009 se aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 28.1.2009 se publicó la

Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. Con fecha 4.2.2009 se publicó la Fe de Erratas de la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD.

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

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

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

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

- 2.14 En mayo de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROCENTRO, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, ELECTRONOROESTE, SEAL, COELVISAC, ELECTROSURMEDIO, ELECTROUCAYALI y ELECTROTOCACHE no cuentan con contrato de suministro eléctrico con algún generador integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos. Dichos consumos han sido considerados conforme al Procedimiento indicado en el numeral anterior.
- 2.15 El presente informe, 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° 186 del 12.12.2002 acordó, entre otros, lo siguiente: *"Instruir a la Dirección de Operaciones a hacer explícitas en los informes derivados de la aplicación del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Generadores Integrantes del COES, las observaciones presentadas en el proceso, indicando cuales han sido desechadas y cuales se encuentran pendientes de atención"*.
Al respecto los temas pendientes son los registrados en cada informe mensual de valorización y los registrados en el presente informe.
- 2.17 El presente informe considera el criterio provisional acordado por el Directorio para las transferencias correspondientes a mayo de 2007 en su Sesión N° 288

del 2007.08.16 en su Orden del Día O.D.4, numeral 3, el cual se refiere a la realización de las transferencias de energía activa de manera provisional, en aquellas barras donde se realizan los retiros físicos de VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A en tanto ELECTROPERÚ y ELECTROANDES no informen al COES un acuerdo adoptado por dichas empresas al respecto. Dicho criterio provisional se adopta también para el caso de la inyección asociada al consumo del cliente VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A en la barra Ticlio 50 kV en tanto ELECTROPERÚ y SOCIEDAD MINERA CORONA no informen al COES un acuerdo alcanzado por dichas empresas al respecto.

- 2.18 EDEGEL con documento MD-053-2009 del 26 de mayo de 2009 informó al COES sobre la incorporación de CHINANGO S.A.C., concesionario de las centrales hidráulicas de Yanango y Chimay ("CHINANGO"), como integrante del COES a partir del 31 de mayo de 2009, solicitando la asignación de las entregas y retiros correspondientes a CHINANGO en la valorización de las transferencias. Asimismo, adjuntó los retiros asociados a los compromisos que CHINANGO asumiría producto de cesión de posición contractual tramitada por EDEGEL con los clientes indicados. Al respecto, EL COES emitió los documentos COES/D-880-2009 y COES/D-889-2009 relativos a la inscripción de CHINANGO en el Registro de Integrantes del COES. El presente informe considera la solicitud de EDEGEL en este extremo.
- 2.19 El presente informe tiene en cuenta lo dispuesto por el Decreto Legislativo N° 1041 (publicado el 2008.06.26) con relación a su Artículo 4° referido al Despacho del Gas Natural para Centrales Termoeléctricas. Al respecto, se publicaron las siguientes normas: i) Resolución Ministerial N° 358-2008-MEM/DM (2008.08.02) que declara la existencia de congestión en el suministro de Gas Natural para fines de generación eléctrica hasta el 30 de setiembre de 2009 y ii) Decreto Supremo N° 041-2008-EM (2008.08.13) que Reglamenta el Artículo 4°.

En virtud de indicado en el párrafo anterior, el presente informe incorpora los cuadros siguientes:

- I) Cuadro N° 7.3, referido a la Compensación por Redistribución de Gas Natural el cual incluye los siguientes rubros:
- A) Por Valorización de Transferencias de Energía Activa (presenta el resultado de evaluar la energía dejada de generar por centrales de generación debido a la redistribución del gas natural).
 - B) Por pagos provisionales de los Ingresos Adicionales por Potencia Generada –IAPG (presenta el resultado de evaluar a unidades de generación que al dejar de generar una cantidad de potencia lleva a reducir sus Ingresos Adicionales por Potencia Generada).

- C) Por Saldos Resultante de Transmisión (presenta el resultado de evaluar a unidades de generación que al dejar de generar una cantidad de energía reduce su IAPG y consecuentemente reduce sus Ingresos por Potencia con los cuales se asigna el Saldo Resultante de Transmisión).
- D) Compensación Total que presenta la suma de los rubros A), B) y C).
- E) El Pago Resumen.

El detalle de los cálculos efectuados forman parte de los archivos alcanzados a los representantes al Comité de Transferencias, así como son publicados en la página WEB del COES.

2.20 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) Al respecto, en concordancia con los numerales 8.3 y 11.1 del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES (en adelante "PR 10"), la información utilizada para la valorización de transferencias es aquella presentada por los generadores integrantes del COES; consecuentemente, al no haberse declarado parte de los retiros en la Barra Tintaya 138 Kv por algún generador, se ha producido en dicha barra un retiro sin respaldo contractual.
- iii) Para el COES no es posible cerrar una valorización mensual de transferencia si no se equilibran las inyecciones de energía con los retiros,

y dado que no existe normativa especial para la asignación de retiros sin respaldo contractual, es necesario que en tanto se resuelva la controversia antes referida, el COES aplique provisionalmente un criterio que permita cerrar las transferencias de dicho mes y dar cumplimiento a lo dispuesto en el numeral 9.1 del PR 10.

- iv) En consecuencia, el presente informe ha aplicado el siguiente proceso en la valorización de las transferencias de energía activa: i) Identificación del retiro sin respaldo en la barra de transferencia correspondiente; ii) Valorización del retiro indicado en i); iii) Reparto del monto obtenido en ii) en forma proporcional a los ingresos por potencia correspondientes al mes anterior de cada generador, para su asignación entre los generadores integrantes del COES SINAC. Una vez superada la controversia aludida entre EGEMSA y XSTRATA, se procederá a efectuar los ajustes correspondientes.

La aplicación del proceso planteado en el párrafo anterior tiene en cuenta los alcances de las Medidas Cautelares que fueron comunicadas por los generadores integrantes al COES SINAC.

3. RESULTADOS

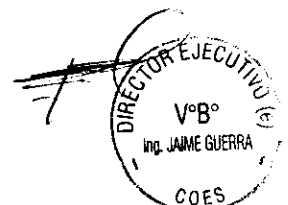
- 3.1 En el Cuadro 1 se presenta el balance mensual de las diversas barras de transferencia del SEIN que incluye: i) la energía de las entregas y retiros, ii) la valorización de dicha energía y iii) la descripción de las entregas y retiros utilizados en las transferencias.
- 3.2 En los cuadros 2-A1,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

- 3.6 En los cuadros 6-A, 6-B, 6-C, 6-D y 6-E se presenta la compensación por regulación primaria de frecuencia en el SEIN correspondiente a mayo de 2009.
- 3.7 En los cuadros 7.1 se presenta la compensación por operación a mínima carga de las unidades generadoras del SEIN. Por aplicación del D.U. N° 049-2008 se presenta: i) el Cuadro 7.2.A referido a la compensación de costos variables de operación adicionales (CVOA-CMg), ii) el Cuadro 7.2.B referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-CMg), iii) El Cuadro 7.2.C referido a la compensación de costos variables adicionales de unidades que operaron para cubrir retiros sin contrato (CVOA-RSC), iv) el Cuadro N° 7.2.D referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-RSC). En el Cuadro 7.2.E se presentan los Saldos por aplicación de la norma "Procedimiento para trasladar a los Usuarios de Electricidad los Costos Adicionales por Congestión en el Ducto de Camisea (Resolución OSINERGMIN N° 568-2008-OS/CD). En el Cuadro N° 7.3 se presenta la Compensación por Redistribución de Gas Natural.
- 3.8 En el Cuadro 8A se presentan las compensaciones a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento 25.
- 3.9 En el Cuadro 9 se presentan los pagos entre los generadores integrantes del COES-SINAC, considerando las transferencias de mayo de 2009, la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible, las compensaciones por regulación de frecuencia, la compensación por mínima carga, la compensación por pruebas aleatorias y los ajustes indicados en el numeral 2.12.
- 3.10 El presente informe incluye en los cuadros 10 y 11 la valorización de los retiros de energía sin respaldo contractual a la Tarifa en Barra, correspondiente a mayo de 2009 repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.

Lima, 9 de junio de 2009


O. OSCAR PACHECO CUEVA
SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES



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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
AGUAYTIA 220	I193ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I194TER	0,000	0,00	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I195TER	74 283,623	7 235 095,58	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia
	I226ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa
	I446EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo Maria 220
	I448ELP	720,012	189 464,88	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI
	R1016ELP	650,916	171 282,79	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1017SC	52,162	13 725,98	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R271TER	58 021,897	5 899 116,58	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV
	R272TER	34,142	1 903,16	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia
	R273ELP	14 723,339	1 211 014,75	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)
	R334ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220
	R973SC	1 123,606	91 780,18	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI
	RL34EGN	380,640	31 280,91	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)
	RL35EGN	16,934	4 456,11	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
ALAMBRO 50	I455EAN	1 495,585	98 403,15	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1032CAH	1 495,585	98 403,15	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
ANDAYCHAGUA	I429EAN	4 685,622	385 073,91	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R965ELP	4 685,622	385 073,91	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
ANTUQUITO 50	I214SMC	5 845,627	473 375,83	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
	R794ENS	419,256	33 629,95	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	R868ELP	5 426,371	439 745,87	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.
AYAVIRI138	I171REP	19 824,859	1 611 420,19	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO
	R226SGB	377,106	38 164,61	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R227REP	18 142,934	1 462 679,40	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA
	R731SC	222,914	22 617,50	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R961KAL	1 081,905	87 958,69	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.
AZANGARO138	I172SGB	21 170,305	1 720 917,37	Entrega de SAN GABAN
	R228REP	20 090,772	1 605 167,08	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI
	R732SC	1 079,533	115 750,29	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO
AZULCOCHA 69	I445EAN	27,570	2 201,02	Entrega de ELECTROANDES para atender al cliente de ENERSUR
	R1010ENS	27,570	2 201,02	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU
C. CARAHUACRA	I432EAN	3 189,343	255 580,71	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R968ELP	3 189,343	255 580,71	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
CAJAMARQUILLA220	I185SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca
	I186ELP	29 965,587	2 383 710,59	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca
	I187CHI	547,169	41 238,28	Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca 220KV
	I187EDG	81 079,562	6 230 867,62	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.
	I188EAN	758,598	122 815,32	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca
	I316ENS	922,626	150 743,35	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca
	R249SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.
	R250ELP	15 045,507	1 336 558,68	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.
	R251CHI	81,549	6 037,53	Retiro de CHINANGO hacia la barra Chavarria.
	R251EDG	41 997,910	3 575 452,68	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.
	R252EAN	460,690	81 469,79	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chavarria.
	R253EDG	55 114,229	3 827 861,99	Compromiso de EDEGEL con Refineria Cajamarquilla.
	R818ENS	573,657	101 994,50	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria
CALLAHUANCA220	I181SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca
	I182ELP	56 085,397	4 688 096,70	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca
	I183CHI	1 180,623	85 778,52	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pachachaca 220 kv
	I183EDG	62 962,026	5 610 652,25	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pachachaca
	I184EAN	1 640,436	257 434,15	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pachachaca
	I189EDG	82 861,100	6 430 584,96	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs Hs. Malucana y Callahuanca.
	I315ENS	1 983,925	315 510,43	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pachachaca 220
	R245SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R246ELP	54 706,242	4 491 475,85	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247CHI	1 157,717	85 572,63	Retiro de CHINANGO hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247EDG	142 084,134	11 518 008,12	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CALLALI 138	R248EAN	1 559,788	242 549,33	Retiro de ELECTROANDES hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	0,047	3,41	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	5 302,706	753 551,59	Retiro de EDEGEL hacia su sistema
	R817ENS	1 882,874	296 896,09	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.
	I224CAH	2 453,045	202 849,13	Entrega de CAHUA proveniente de las CHs Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.
	I72SREP	11 185,240	739 660,96	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	-5 626,160	-607 307,93	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R289EGM	8 180,540	646 977,66	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
	R340EGA	236,156	24 445,88	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371SDF	8 554,404	690 743,53	Compromiso de SdF Energia con la Cia. Minera Ares S.A.C.
CAMPO ARMIÑO220	R905ENS	2 057,189	163 205,07	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	236,156	24 445,88	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
	I106TRM	0,000	0,00	Entrega de TRANSMANTARO proveniente de la barra Socabaya.
	I42ELP	617 430,485	47 786 289,73	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R132TRM	202 644,684	14 531 271,48	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R176ELP	399 970,325	31 980 960,97	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58EAN	7 564,609	579 568,44	Compromiso de ELECTROANDES con Minera Cobriza.
	R682SC	5 168,577	493 693,87	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Mantaro)
	R867SC	271,996	27 878,67	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Tablachaca, Huancayocasa y Restitución)
CANTERA220	RL29EGN	1 810,294	172 916,30	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
	I303ELP	2 740,770	418 456,33	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I304SCN	0,000	0,00	Entrega de los generadores del SUR proveniente de la barra Independencia
	I305ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca
	I306EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I307SCN	0,000	0,00	Entrega de las empresas del SUR proveniente de la barra Chilca
	I308EAN	0,000	0,00	Entrega de las ELECTROANDES proveniente de la barra Chilca
	I309EEP	0,000	0,00	Entrega de las EEPsA proveniente de la barra Chilca
	I310EGN	0,000	0,00	Entrega de las EGENOR proveniente de la barra Chilca
	I311CAH	0,000	0,00	Entrega de las CAHUA proveniente de la barra Chilca
	I319EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I383ENS	8 715,307	413 882,89	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	3 707,495	226 344,91	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	R1041EDG	305,870	27 689,51	Compromiso de EDEGEL con EDECAÑETE
	R1042ENS	729,504	66 039,79	Compromiso de ENERSUR con EDECAÑETE
	R802EAN	5 838,583	528 548,92	Compromiso de ELECTROANDES con EDECAÑETE
	R803ELP	576,256	101 945,25	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca.
	R804SCN	0,000	0,00	Retiro de Empresas del Sur hacia la barra Chilca
	R805ELP	0,000	0,00	Retiro de Electroperu hacia la barra Independencia
	R806EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R807SCN	0,000	0,00	Retiro de las Empresas del Sur hacia la barra Independencia
	R808EAN	0,000	0,00	Retiro ELECTROANDES hacia la barra Independencia
	R809EEP	0,000	0,00	Retiro EEPsA hacia la barra Independencia
	R810EGN	0,000	0,00	Retiro EGENOR hacia la barra Independencia
	R811CAH	0,000	0,00	Retiro CAHUA hacia la barra Independencia
	R820EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R891ENS	5 449,311	219 296,00	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	2 264,047	115 164,67	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
CARHUAM 220	I312EAN	68 310,683	5 690 106,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	71 414,401	6 132 953,44	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R812ISA	108 061,233	8 093 098,24	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	30 380,668	3 599 072,61	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
	R987SC	954,308	97 342,35	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO (Localidad de Oxapampa)
CARHUAMAYO138	RL26EGN	328,875	33 546,25	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
	I175EAN	6 960,179	557 231,27	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R652SC	1 438,927	126 340,28	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Carhuamayo)
	R902ELP	5 025,362	387 350,97	Compromiso de ELECTROPERU para atender a SOC. MINERA EL BROCAL S.A.
	RL25EGN	495,890	43 540,02	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (\$/.)	Descripción
CARHUAQUERO220	I230EGN	443,835	61 342,35	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuauquero.
	RL03EDG	47,187	6 521,65	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	5,173	714,93	Compromiso de EEP SA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	15,223	2 103,95	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	342,506	47 337,64	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	27,398	3 786,74	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03TER	6,349	877,44	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
CARIPA138	I176EAN	15 553,122	1 339 873,46	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1020ELP	1 384,582	128 142,19	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R667SC	2 617,737	266 893,00	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Caripa)
	R796ELP	8 450,062	667 825,89	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO para atender a Cemento Andino S.A.
	R975KAL	2 113,776	176 385,80	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
	RL28EGN	986,965	100 626,58	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
CASAPALCA 50	I222SMC	5 260,574	425 587,96	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R799ENS	5 260,574	425 587,96	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CERRO VERDE 138	I67REP	-9 166,705	-786 432,58	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICION.
	I82SREP	41 351,561	3 249 351,58	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	32 184,855	2 462 919,01	Compromiso de EGASA para atender a la Mina Cerro Verde (Oxidos).
	R951ELP	0,000	0,00	Compromiso de ELECTROPERU con EGASA mediante contrato Swap.
CH OROYA2.3	I454EAN	110,302	8 891,36	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1031CAH	110,302	8 891,36	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
CHAVARRIA220	I10REP	-19 551,946	-2 833 796,26	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	17 513,401	1 403 705,00	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121EAN	1 229,853	199 238,85	Entrega de ELECTROANDES proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I122SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12CHI	665,831	49 534,65	Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12EDG	101 748,885	8 915 714,10	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I28SREP	66 372,407	6 287 872,11	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	1 495,310	245 728,40	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I34SREP	137 921,007	13 055 187,13	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I460SDF	21 078,655	1 661 584,41	Entrega de SdF ENERGIA S.A.C. proveniente de la C.T. Oquendo
	I48ELP	38 676,744	3 430 216,50	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	R1048SDF	868,296	68 295,35	Compromiso de SdF Energia con SUDAMERICANA DE FIBRAS S.A.
	R10EDG	54 351,628	4 886 023,51	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R244EDG	1 671,578	95 808,41	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	6 872,931	543 112,14	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.A..
	R316ENS	1 155,432	98 663,16	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A.
	R417EGN	5 082,193	391 817,80	Compromiso de EGENOR con Kimberly Clark Peru S.R.L.
	R63EEP	11 245,164	1 010 901,42	Compromiso de EEP SA con EDELNOR.
	R822ENS	17 998,774	1 252 851,05	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
	R823EDG	810,043	71 981,86	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R976KAL	1 195,810	92 192,42	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CAH	955,166	85 866,14	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14CHI	969,329	72 183,00	Compromiso de CHINANGO con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EDG	90 140,907	8 118 312,25	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EEP	8 880,383	798 315,73	Compromiso de EEP SA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGN	26 091,657	2 345 549,77	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGS	1 605,140	144 296,51	Compromiso de EGESUR con EDELNOR por licitacion
	RL14ELP	70 643,242	6 350 583,28	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL14ENS	47 432,077	4 263 979,79	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14KAL	10 078,204	905 995,71	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL14SMC	763,804	68 663,35	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14TER	8 338,388	749 592,24	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
CHICLAYO220	I21REP	-2 125,455	-848 178,03	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
	I22EGN	75 824,868	6 222 547,40	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuauquero.
	I232EGN	653,791	152 492,15	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R52SREP	32 705,536	1 620 423,20	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.
	R866SC	32,398	3 044,16	Retiro sin Contrato de COELVISAC.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (\$/.)	Descripción
	RL02EDG	4 424,352	414 991,63	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	485,015	45 493,01	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 427,341	133 880,56	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	32 114,335	3 012 233,47	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 568,964	240 961,56	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02TER	595,262	55 833,92	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
CHILCA 220	I372ENS	209 069,930	15 848 820,95	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	483,806	88 601,37	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra Cantera
	I375ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra San Juan
	I376EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan
	I377SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra San Juan
	I378EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra San Juan
	I379EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPSA proveniente de la barra San Juan
	I380EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra San Juan
	I381CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra San Juan
	I385EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan(C.T. Ventanilla)
	I407KAL	100 014,746	9 671 737,46	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEG)
	I408ELP	705,298	151 840,23	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del SUR proveniente de la barra DESIERTO
	R1001EEP	498,299	42 568,40	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR
	R1002EGN	373,724	31 926,30	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1004EAN	1 494,897	127 705,20	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R1012KAL	7 039,771	557 075,28	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R880ENS	169 404,124	13 382 803,48	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	9 302,508	446 139,28	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	1 043,535	211 875,50	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra San Juan
	R883SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del sur hacia la barra San Juan
	R884ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera
	R885EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera
	R886SCN	0,000	0,00	Retiro de los generadores del sur hacia la barra Cantera
	R887EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Cantera
	R888EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPSA hacia la barra Cantera
	R889EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Cantera
	R890CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Cantera
	R892EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera (C.T. Ventanilla)
	R934ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R935EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO
	R936SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R937EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra DESIERTO
	R938EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPSA hacia la barra DESIERTO
	R939EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra DESIERTO
	R940CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra DESIERTO
	R941EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	R942ENS	9 317,776	442 081,06	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	82 327,084	8 192 445,84	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	3 959,642	245 610,68	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	4 037,240	246 200,15	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18CAH	50,414	4 306,75	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL18EDG	4 877,160	416 643,10	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	481,575	41 139,74	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	1 039,625	88 812,46	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18EGS	84,992	7 260,64	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL18ELP	11 036,993	942 861,62	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	2 981,763	254 724,25	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	534,983	45 702,17	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18SMC	40,472	3 457,45	Compromiso de CORONA con LUZ DEL SUR
	RL18TER	347,203	29 680,69	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CHILINA33	I436EGA	17 663,448	1 598 874,59	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani
	I437EGA	7 810,256	739 594,84	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	7 810,256	739 594,84	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	R1026KAL	9 346,182	685 176,41	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R990EGA	11 968,889	1 196 443,93	Compromiso de EGASA con SEAL
	R991SC	11 968,889	1 196 443,93	Retiro Sin Contrato de SEAL
CHIMBOTE220	I17REP	108 936,813	8 576 112,09	Entrega de REP proveniente de la Barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	41 693,454	3 846 198,77	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	24 597,057	1 654 806,79	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I90EGN	31 886,273	2 810 157,99	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote
	R20SREP	150 586,887	12 450 493,65	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	171,506	16 585,20	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	24 597,057	1 654 806,79	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R858SC	2 220,153	193 379,94	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Chimbote-exceso al contrato de Licitacion)
	R974EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	3 134,347	272 864,04	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	343,799	29 929,77	Compromiso de EEPsA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	1 011,045	88 017,61	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	22 750,408	1 980 561,55	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 819,935	158 436,42	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	421,676	36 709,44	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	56,784	5 491,23	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	173,613	15 752,42	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	173,613	15 752,42	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
DESIERTO 220	I396ELP	2 467,093	392 893,16	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I397SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra independencia
	I398ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra CHILCA
	I399EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CHILCA
	I400SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra CHILCA
	I401EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra CHILCA
	I402EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsA proveniente de la barra CHILCA
	I403EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra CHILCA
	I404CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra CHILCA
	I405EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca (C.T. Ventanilla)
	I406ENS	8 447,341	397 727,84	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	3 666,546	219 765,72	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	R910EGN	5 865,786	440 872,45	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A. (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	898,867	183 679,62	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra CHILCA
	R924SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra CHILCA
	R925ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra independencia
	R926EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra independencia
	R927SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra independencia
	R928EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra independencia
	R929EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra independencia
	R930EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra independencia
	R931CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra independencia
	R932EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia (C.T. Ventanilla)
	R933ENS	5 411,449	250 409,89	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	2 404,878	135 424,75	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	8 510,636	702 512,58	Entrega de EGMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R224REP	-2 963,096	-418 422,39	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	11 473,732	1 120 934,97	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	880,611	85 967,25	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.
	R153TER	880,611	85 967,25	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
FUNDICION 50	I452EAN	8 496,510	707 393,82	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1029CAH	8 496,510	707 393,82	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
GUADALUPE220	I20REP	8 764,011	330 560,81	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240CAH	20 809,814	1 672 212,77	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Gallito Ciego.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (\$.)	Descripción
	R24REP	-794,651	-729 733,73	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	9 627,999	773 398,27	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R856SC	1 175,972	113 482,14	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Guadalupe-exceso al contrato de Licitacion)
	R957KAL	4 021,146	345 681,21	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 652,520	159 469,41	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	181,261	17 491,80	Compromiso de EEPSA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	533,053	51 439,96	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	11 994,683	1 157 495,80	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	959,523	92 594,69	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	222,320	21 454,03	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	41 375,712	2 690 976,22	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	25,868	1 924,39	Retiro Sin Contrato de COELVISAC
	R142REP	29 765,392	1 723 107,01	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva
	R143CAH	11 584,452	965 944,81	Compromiso de CAHUA con EDELNOR.
HUALLANCA138	I228EGN	13 533,271	1 179 516,26	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229CAH	1 624,348	141 277,82	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Pariac p/atender Hidrandina.
	I371EGN	7 743,885	641 043,77	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv.publico - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	I459SCR	2 226,919	186 750,12	Entrega de SANTA CRUZ proveniente de C.H. Santa Cruz
	R394SC	1 298,525	96 953,74	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R857SC	676,110	63 250,70	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Huallanca-exceso al contrato de licitacion)
	R877EGN	3 857,185	310 192,67	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R878EGN	3 643,079	290 772,45	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R879SC	167,861	27 615,03	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R907CAH	1,264	150,06	Compromiso de CAHUA que atiende los servicios auxiliares de C.H. Pariac
	R922EGN	5 786,454	460 064,00	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	960,687	89 663,75	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	105,375	9 834,99	Compromiso de EEPSA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	309,888	28 922,79	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	6 973,067	650 817,05	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	557,815	52 062,57	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	129,245	12 062,81	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	661,868	56 225,37	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
HUANCAVELICA220	I155ELP	70 716,471	5 757 073,07	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño.
	I156SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I238ELP	46,041	2 569,62	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	16,573	966,47	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	25,457	1 452,46	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R209ELP	66 281,018	5 354 253,67	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	145,855	16 660,02	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R712SC	789,265	85 422,81	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Huancavelica)
	R901ELP	1 973,099	165 078,57	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 222,102	98 089,78	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	393,204	42 556,77	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
HUANCHOR 10	I387SMC	182,456	14 548,36	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	182,456	14 548,36	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	8 378,263	934 185,54	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo Maria 138 kV.
	I57REP	-2 510,286	-367 181,43	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R381SC	4 352,604	420 578,41	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (sistema Huanuco)
	RL33EGN	1 515,373	146 425,70	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
HUAYUCACHI220	I161ELP	67 588,561	5 598 765,17	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño.
	I162SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I302SC	193,881	18 881,11	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R217ELP	52 695,812	4 092 452,60	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	R697SC	11 140,446	1 126 251,37	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Valle del Mantaro)
	RL30EGN	3 946,184	398 942,31	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
ICA 220	I197SHO	-0,001	-0,20	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I220SC	7 622,867	536 223,62	Entrega sin contrato de COELVISAC.
	I353SC	2 020,342	171 651,47	Entrega de empresa no determinado proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16CHI	153,534	11 748,73	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EDG	5 438,291	463 341,53	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	336,820	28 616,77	Entrega de EEPsa proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	1 172,623	99 627,88	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	9 108,027	773 832,34	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	7 157,914	608 147,62	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	433,729	36 850,28	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R309SC	7 622,867	536 223,57	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R779SC	2 020,342	171 651,46	Retiro sin contrato de ELECTROSURMEDIO (Sist. Ica)
	RL16CHI	153,534	11 748,73	Suministro de CHINANGO a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EDG	5 438,290	463 341,50	Suministro de EDEGEL a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EEP	336,820	28 616,77	Suministro de EEPsa a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EGN	1 172,623	99 627,87	Suministro de EGENOR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ELP	9 108,027	773 832,29	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ENS	7 157,913	608 147,58	Suministro de ENERSUR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16TER	433,729	36 850,28	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO SUR MEDIO
INDEPENDENCIA220	I144SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.
	I264ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I265EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Cantera
	I266SCN	0,000	0,00	Entrega de los generadores del Sur proveniente de la barra Cantera
	I267EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Cantera
	I268EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsa proveniente de la barra Cantera
	I269EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Cantera
	I270CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra Cantera
	I320EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de las barra Cantera
	I384ENS	4 959,264	198 793,15	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Cantera
	I410ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I411EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO
	I412SCN	0,000	0,00	Entrega de EMPRESAS DEL SUR proveniente de la barra DESIERTO
	I413EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra DESIERTO
	I414EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsa proveniente de la barra DESIERTO
	I415EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra DESIERTO
	I416CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra DESIERTO
	I417EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	I418ENS	5 096,012	235 448,58	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	2 269,819	126 727,31	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	2 061,305	103 414,65	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	130 433,680	10 859 461,27	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.
	R197ELP	3 136,749	466 649,60	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera.
	R198SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera.
	R204ELP	35 623,474	2 393 813,07	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA.
	R241EGN	1 596,034	134 851,19	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco).
	R242EGA	979,816	82 708,26	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona).
	R308SC	7 676,811	538 129,69	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R341TER	1 198,119	114 747,20	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	44,691	2 534,56	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R372SC	4 160,171	363 611,46	Retiro sin contrato de ELECTROSUR MEDIO.
	R379SHO	26 479,395	1 906 324,81	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuay) y Munic. de M
	R749SC	16,081	948,43	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	2 740,485	425 584,62	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	658,790	58 567,92	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R989SC	979,816	82 708,26	Retiro Sin Contrato de SEAL
	R992EGS	8 547,645	510 618,56	Compromiso de EGESUR con ELECTROSUR MEDIO para su mercado no regulado.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
JULIACA 138	R994KAL	1 947,837	157 043,52	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	24,665	1 425,95	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15CHI	314,858	23 956,38	Compromiso de CHINANGO con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EDG	11 199,501	982 433,30	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EEP	693,560	60 619,26	Compromiso de EEPISA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EGN	2 414,596	211 042,98	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ELP	18 754,718	1 639 218,78	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ENS	14 739,158	1 288 246,75	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15TER	893,109	78 060,42	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
	I272SGB	7 188,543	622 084,61	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTROPUNO y Cemento Sur S.A.
LOS HEROES 220	R1033KAL	3 663,104	274 136,28	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Sur S.A.
	R733SC	3 525,439	347 948,33	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	I365EGS	2 907,271	303 545,64	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota.
	I84RDS	13 241,869	1 157 880,70	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 kV.
	R120SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Tacna y Tomasiri).
	RL12CHI	37,297	3 020,15	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EDG	1 679,806	152 370,13	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	188,545	17 062,45	Compromiso de EEPISA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	553,676	50 105,28	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ELP	12 461,797	1 127 737,99	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
MAHR TUNEL	RL12ENS	996,971	90 221,46	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12TER	231,048	20 908,87	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	I427EAN	2 469,499	201 701,10	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R963ELP	2 469,499	201 701,10	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MARCONA 220	I198SHO	0,422	97,10	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	932,351	78 044,92	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I323SHO	25 238,477	1 805 908,63	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I338SC	348,893	31 817,11	Entrega sin contrato de ELECTROSURMEDIO proveniente de la barra ICA 220KV.
	I435SC	932,351	78 044,92	Entrega sin contrato de SEAL proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	1 288,855	97 145,44	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	IL17CHI	29,582	2 243,34	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EDG	936,069	85 818,81	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	58,165	5 304,37	Entrega de EEPISA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	202,500	18 466,90	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ELP	1 572,864	143 436,62	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	1 236,099	112 725,50	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	74,901	6 830,52	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R275SHO	0,000	0,00	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	932,497	78 077,62	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R734SC	348,901	31 819,25	Retiro sin contrato de ELECTRO SURMEDIO (Marcona)
	R824SHO	25 238,477	1 805 908,63	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R984SC	932,497	78 077,62	Retiro Sin Contrato de SEAL (Marcona).
	R996EGS	1 288,873	97 149,71	Compromiso de EGESUR con ELECTRO SURMEDIO para mercado no regulado
	RL17CHI	29,582	2 243,34	Compromiso de CHINANGO con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EDG	936,094	85 824,74	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EEP	58,167	5 304,73	Compromiso de EEPISA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EGN	202,505	18 468,15	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ELP	1 572,904	143 446,29	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ENS	1 236,130	112 733,10	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17TER	74,902	6 830,98	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
MAYUPAMPA 50	I453EAN	96,537	8 171,14	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1030CAH	96,537	8 171,14	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
MEPSA60	I425EDG	5 596,279	403 380,28	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R954KAL	5 596,279	403 380,28	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112EAN	5 055,772	398 447,65	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera Milpo S.A.
	R167TER	5 055,772	398 447,65	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MINA CARAHUACRA	I433EAN	433,108	34 278,44	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R969ELP	433,108	34 278,44	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
MOLLEND0	I173EGA	1 055,199	167 822,29	Entrega de EGASA de la CT Mollendo
	R1009EGA	191,425	19 770,84	Compromiso de EGASA con Tecnología de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 622,089	152 692,21	Compromiso de EGASA con SEAL
	R229REP	-2 380,403	-157 332,98	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	1 622,089	152 692,21	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	56 206,152	5 247 757,78	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	7 226,957	360 859,53	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	-53 213,909	-3 675 670,82	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	79 643,068	6 297 118,82	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R161RDS	13 364,287	1 161 043,13	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 kv.
	R305SREP	21 109,919	1 587 296,45	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	R400SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Moquegua)
	RL10CHI	8,111	618,75	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EDG	260,871	24 775,49	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	29,535	2 788,39	Compromiso de EEP SA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	86,733	8 188,32	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 952,126	184 297,59	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	156,174	14 744,20	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10TER	36,193	3 416,98	Compromiso de TERMOSSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
MOROCOCHA 50	I216SMC	3 780,345	301 189,05	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA.
	R324SMC	3 688,941	293 347,58	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
	R821EAN	91,404	7 841,47	Compromiso de ELECTROANDES con el cliente Minera Perú Copper S.A.
OROYA 220	I180EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su sistema.
	I207ISA	22 766,440	382 711,26	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Pachachaca 220 kv.
	R194EAN	52 810,920	3 952 986,12	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema.
	R281ISA	-30 044,480	-3 570 274,86	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamayo 220 kv
OROYA50	I178EAN	3 969,954	305 369,98	Entrega de ELECTROANDES para atender a los clientes de KALLPA .
	I450EAN	1 481,710	138 245,86	Entrega de ELECTROANDES para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1023SC	1 101,950	102 813,63	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	238,052	18 195,33	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.
	R286KAL	3 731,902	287 174,65	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
	RL36EGN	379,760	35 432,23	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
PACHACHACA 50	I217SMC	-5 169,188	-423 738,36	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
	I273SMC	191,411	17 843,49	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303EAN	-5 169,188	-423 738,36	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema
	R734EAN	191,411	17 843,49	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Oroya 220 kv
PACHACHACA220	I131SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño por las Lineas 218 y 219.
	I191EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CALLAHUANCA 220
	I39ELP	92 360,906	7 228 783,53	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Lineas 218 y 219.
	I92CHI	2 051,363	150 322,68	Entrega de CHINANGO proveniente de la C.H. Yanango y Chimay
	I92EDG	105 842,014	8 708 068,47	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Yanango.
	R126ELP	21 573,946	1 905 985,76	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha.
	R127ELP	57 031,854	4 732 768,55	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
	R128CHI	651,042	46 972,68	Retiro de CHINANGO hacia la barra Pomacocha 220kv
	R128EDG	26 990,940	2 388 626,17	Retiro de EDEGEL hacia la barra Pomacocha.
	R129CHI	1 177,025	86 805,29	Retiro de CHINANGO hacia la barra callahuanca 220 kv
	R129EDG	64 051,101	5 665 783,27	Retiro de EDEGEL hacia la barra Purunhuasi.
	R192EAN	820,198	125 780,04	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Pomacocha.
	R193EAN	1 667,990	260 179,69	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	23 272,095	399 861,44	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	1 000,601	155 552,72	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha
	R816ENS	2 017,489	318 859,07	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca
PARAGSHA 50	I243EAN	3 180,565	225 725,73	Entrega de ELECTROANDES para atender a Cia. Minera Atacocha S.A.
	R376TER	3 180,565	225 725,73	Compromiso de TERMOSSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
PARAGSHA138	I202ISA	47 169,392	3 764 238,26	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kv
	I59EAN	-19 544,738	-1 735 855,41	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su Sistema.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R727SC	1 994,484	192 577,83	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Paragsha)
	R795ENS	1 078,532	84 855,27	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izcaycruz)
	R85REP	-2 412,813	-364 550,93	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	15 996,131	1 264 375,97	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	3 534,986	263 073,01	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
	R862ELP	626,926	51 569,21	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86KAL	4 600,473	350 033,50	Compromiso de KALLPA con Minas Buenaventura S.A.A.
	R87EGN	911,152	72 049,15	Compromiso de EGENOR con Minera Raura y con Minera Iscaycruz hasta mayo de 2005.
	R921ENS	607,435	48 032,77	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A.
	RL27EGN	687,348	66 367,07	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
PARAMONGA220	I14REP	29 423,310	1 700 480,18	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
	I15CAH	27 659,244	2 350 009,31	Entrega de CAHUA proveniente de C.H. Cahua.
	I32TRS	45 107,466	4 333 710,13	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	I449REP	37 790,578	2 360 507,52	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R154EDG	1 209,554	96 511,81	Compromiso de EDEGEL con Cía. Minera Antamina (puerto Huarney).
	R155CAH	7 433,197	572 360,23	Compromiso de CAHUA con EDELNOR (Huacho y Supe desde PARANU 66 kV).
	R19REP	114 470,750	8 853 580,44	Retiro de REP hacia Chimbote 220
	R367SC	778,825	73 912,97	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sistema de Huarney).
	R392CAH	1 771,696	153 295,15	Compromiso de CAHUA con EMSEMSA y otros clientes.
	R399ENS	13 723,740	939 960,01	Compromiso de ENERSUR con Quimpac S.A.
	R970ENS	334,975	30 614,50	Compromiso ENERSUR con su cliente PANASA
	RL23EGN	257,863	24 472,02	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
PIURA220	I231EGN	510,198	120 894,59	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paíta, Sullana.
	I37SREP	30 639,068	1 528 853,00	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	R157REP	-10 367,579	-2 248 689,82	Retiro de REP hacia la barra Talara
	R344ENS	1 639,688	134 380,00	Compromiso de ENERSUR con Textil Piura S.A.
	R853SC	2 324,792	219 440,20	Retiro sin contrato de ELECTRONOROESTE
	RL01EDG	3 992,654	376 871,87	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	437,921	41 335,93	Compromiso de EEP SA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 288,079	121 583,50	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	28 978,084	2 735 279,52	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 318,456	218 842,08	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01TER	537,171	50 704,31	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
PUNO 220	I222SGB	7 328,832	365 029,34	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliaca
	R312RDS	7 328,832	365 029,34	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
PUNO 60	I457SGB	4 285,795	391 554,92	Entrega de SAN GABAN para atender a ARUTANI S.A.C.
	R1040KAL	2 000,896	157 383,03	Compromiso de KALLPA con ARUTANI S.A.C.
	R1046SC	2 284,899	234 171,89	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
QUENCORO138	I170REP	-3 015,467	-423 672,85	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
	R1047SC	4 267,265	372 510,14	Retiro Sin Contrato de ELECTROSURESTE
	R225EGM	-7 282,732	-796 182,99	Retiro de EGEMSA hacia su sistema y hacia la barra TINTAYA.
REPARTICION138	I179REP	-2 392,920	-156 543,42	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDO
	R237REP	-9 038,669	-781 344,04	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE.
	R254EGA	3 322,874	312 400,31	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	3 322,874	312 400,31	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	207,921	17 432,38	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	207,921	17 432,38	Compromiso de ENERSUR con PERUBAR S.A.
SAN ANTONIO 4.16	I430EAN	596,639	47 622,60	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R966ELP	596,639	47 622,60	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN ANTONIO 50	I431EAN	2 334,803	179 451,97	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R967ELP	2 334,803	179 451,97	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 2.4	I428EAN	1 088,086	90 936,91	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R964ELP	1 088,086	90 936,91	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 4.16	I426EAN	622,925	49 890,31	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R962ELP	622,925	49 890,31	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN GABAN 138	I456SGB	3 318,951	283 890,88	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTRO SUR ESTE
	R1039EGM	3 102,570	264 410,07	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SUR ESTE (Zona Mazuco y Puerto Maldonado)
	R1044SGB	87,402	7 888,79	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
SAN JUAN220	R1045SC	128,979	11 612,02	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	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	1 033,553	210 518,73	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174EAN	789,275	123 572,38	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pomacocha.
	I1ELP	115 988,766	9 924 631,75	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I318ENS	963,654	152 890,54	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	75 790,626	6 354 591,74	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	167 684,858	13 355 510,04	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	81 516,102	8 171 578,09	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I93CHI	602,530	44 394,51	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pomacocha 220kv
	I93EDG	26 042,964	2 362 081,11	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pomacocha.
	R288EGN	5 812,117	532 587,03	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	109,033	9 327,14	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tran Eléctrico).
	R338CHI	10,977	822,11	Compromiso de CHINANGO con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R338EDG	635,919	59 993,00	Compromiso de EDEGEL con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R361ENS	380,958	37 862,45	Compromiso de ENERSUR con el cliente Propietarios Edificio Wiese
	R370TER	23 962,235	1 803 746,31	Compromiso de TERMOSELVA con Cementos Lima S.A..
	R429ELP	0,147	7,26	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	0,035	1,76	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chilca
	R432EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chilca
	R433EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra Chilca
	R434EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Chilca
	R435CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Chilca
	R49ELP	155,618	13 988,36	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.
	R7SREP	70 700,383	4 492 317,16	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R903ENS	820,789	77 364,97	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Banco Continental.
	R960KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Minera Condestable)
	R972KAL	2 846,675	227 440,67	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979EAN	23 248,469	2 130 348,13	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR.
	R97EEP	7 749,490	710 116,04	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR.
	RL08CAH	784,036	71 844,27	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EDG	75 849,019	6 950 342,36	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	7 489,406	686 283,53	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	16 168,125	1 481 548,52	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGS	1 321,785	121 120,32	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL08ELP	171 646,018	15 728 596,13	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	46 372,025	4 249 250,05	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	8 319,986	762 392,91	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL08SMC	629,421	57 676,34	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08TER	5 399,661	494 792,02	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	9,554	776,90	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
SANTA ROSA220	R797ENS	9,554	776,90	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	I31EDG	4 640,547	404 306,26	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.
	I32EDG	19 326,120	1 751 220,85	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I7SREP	69 096,734	4 366 952,96	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	19 323,389	2 574 926,24	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.
	I9EDG	78 878,654	8 151 295,86	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	3 567,620	288 147,75	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A.
	R1022KAL	2 964,025	238 943,01	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R240EGN	2 008,683	164 433,15	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	1 507,014	147 472,62	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R310CHI	113,163	8 303,66	Compromiso de CHINANGO con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R310EDG	3 764,976	397 058,31	Compromiso de EDEGEL con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	711,242	75 682,37	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	281,242	25 977,85	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R357KAL	821,484	59 437,61	Compromiso de KALLPA con su cliente Corporación Miyasato S.A.C.
	R607EDG	1 429,992	101 882,58	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R728EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Creditex - Huachipa
	R78EEP	3 090,582	294 983,41	Compromiso de EEPsA con EDELNOR.
	R8EDG	14 937,812	1 425 753,16	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R952KAL	5 537,605	458 847,83	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	1 363,111	107 138,59	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R96EEP	2 009,353	196 630,16	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR.
	R971ENS	0,000	0,00	Compromiso de ENERSUR con su cliente Minera San Juan S.A.
	R977KAL	1 604,257	130 805,27	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978EAN	6 028,058	589 890,49	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R9REP	-20 150,331	-2 911 899,20	Retiro de REP hacia la barra Chavaria.
	RL07CAH	203,291	19 893,58	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL07EDG	19 666,769	1 924 540,32	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	1 941,916	190 030,97	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	4 192,207	410 238,76	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGS	342,723	33 538,05	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL07ELP	44 505,816	4 355 226,81	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	12 023,727	1 176 611,54	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	2 157,276	211 105,56	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07SMC	163,202	15 970,50	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR. Por Licitacion
	RL07TER	1 400,069	137 007,23	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CAH	262,515	25 055,94	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13CHI	265,234	19 728,76	Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por licitacion
	RL13EDG	24 775,186	2 370 277,03	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	2 440,654	232 950,41	Compromiso de EEPsA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	7 170,940	684 436,94	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGS	441,151	42 106,06	Compromiso de EGESUR con EDELNOR por licitacion
	RL13ELP	19 415,343	1 853 115,14	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL13ENS	13 036,067	1 244 239,34	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13KAL	2 769,858	264 371,68	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL13SMC	209,921	20 036,13	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	2 291,693	218 732,78	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I73SREP	-5 686,201	-606 977,64	Entrega de REP proveniente de la barra Callali.
	I74EGA	39 536,731	3 937 632,26	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	7 875,502	731 063,22	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R107SREP	18 099,060	1 868 487,94	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R280EGA	7 875,502	731 063,22	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R983SC	0,466	40,24	Retiro Sin Contrato de SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
SHELBY 50	I451EAN	1 546,563	123 598,98	Entrega de ELECTROANDES para atender a Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
	R1028SMC	1 546,563	123 598,98	Compromiso de CM Corona con su cliente Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
SOCABAYA138	I76SREP	0,000	0,00	Entrega de REP proveniente de la barra Jesús.
	I77SREP	18 007,723	1 862 131,31	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	56 603,933	4 297 674,02	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	507,549	42 345,98	Suministro de SAN GABAN a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R111EGA	14 541,194	1 312 720,47	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R113SREP	41 196,244	3 219 872,22	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R146SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (atiende a Puquina-Omate).
	R608EDG	1 893,782	112 438,26	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	14 541,194	1 312 720,47	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11CHI	7,448	577,31	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EDG	197,944	16 404,08	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	22,553	1 864,62	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	66,228	5 475,62	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 490,629	123 241,71	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	119,254	9 859,60	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	27,637	2 284,97	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
SOCABAYA220	I95TRM	187 224,240	14 113 200,14	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armiño 220 KV.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
TALARA220	I96RDS	-53 168,081	-3 689 727,79	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	56 042,881	4 251 209,13	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	78 013,277	6 172 263,22	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
	I110ELP	690,489	156 570,67	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva.
	I111REP	-10 148,156	-2 259 537,39	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	28 657,488	3 859 464,95	Entrega de EEP SA proveniente de la C.T. Malacas.
	R368SC	13 972,787	1 278 302,39	Retiro Sin Contrato de ELECTRONOROESTE (Sistema de Talara).
TICLIO 50	RL19EGN	5 227,033	478 195,85	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
	I215SMC	945,788	73 339,63	Entrega de CORONA para atender a la Minera VOLCAN.
	R298ELP	945,788	73 339,63	Compromiso de ELECTROPERU con Minera VOLCAN
TINGO MARIA 138	I54TRS	13 045,193	1 342 144,94	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo María 220 KV.
	R337ENS	810,274	66 158,25	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351SC	1 316,989	122 114,79	Retiro Sin Contrato de ELECTROTOCACHE
	R382SC	1 862,111	174 728,26	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sist. Tingo Maria)
	R80REP	8 399,333	917 734,27	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	11,394	878,17	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVA (SS.AA. Subestación Tingo María).
	RL32EGN	645,092	60 531,21	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo Maria 138)
	I192ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
TINGO MARIA 220	I227ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I62TER	57 345,287	5 908 402,87	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	0,000	0,00	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	R1014EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R270ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R282ELP	0,002	0,03	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283CHI	0,000	0,00	Retiro de CHINANGO hacia la barra Vizcarra.
	R283EDG	0,003	0,04	Retiro de EDEGEL hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	0,007	0,08	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra
	R92TRS	13 182,638	1 359 038,42	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo María 138 KV.
	R93EAN	0,008	0,10	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	0,000	0,00	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R95TER	44 162,629	4 549 364,21	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra.
TINTAYA138	I168REP	17 836,597	1 483 341,65	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
	I70EGM	17 962,494	1 205 301,81	Entrega de EGEMSA proveniente del Sistema Cuzco-Machupicchu
	R101SREP	11 355,183	738 291,68	Retiro de REP hacia la barra Callalli.
	R102EGM	574,686	59 498,41	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SURESTE (atiende a Yauri y SS.AA. Tintaya 138).
	R103SGB	0,000	0,00	Compromiso de SAN GABAN con Xstrata Tintaya S.A.
	R1049SCL	8 677,491	683 231,49	Retiro Sin Contrato de la Empresa XSTRATA
	R362ENS	15 191,730	1 207 621,88	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
	I219SREP	20 842,881	1 594 671,38	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
TOQUEPALA138	I80EGS	6 009,691	732 169,85	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 KV.
	R116ENS	22 257,097	1 895 267,38	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R904SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09CHI	14,405	1 131,16	Compromiso de CHINANGO para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EDG	474,222	44 757,14	Compromiso de EDEGEL para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	53,653	5 038,71	Compromiso de EEP SA para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	157,557	14 796,59	Compromiso de EGENOR para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ELP	3 546,187	333 032,33	Compromiso de ELECTROPERU para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ENS	283,703	26 643,30	Compromiso de ENERSUR para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	65,748	6 174,60	Compromiso de TERMOSELVA para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
TRUJILLO220	I19SREP	146 332,772	12 110 493,67	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
	I49EGN	27,188	559,94	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Trujillo y C.T. Trupal.
	R1006KAL	12 275,372	951 693,87	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R146EGN	1 870,129	158 481,75	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.
	R21REP	10 297,207	448 339,74	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	52 869,283	4 257 542,85	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
VENTANILLA220	R364KAL	5 596,279	410 123,55	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupal S.A.
	R366SC	43 928,843	4 128 582,34	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA (Sistema de Trujillo).
	R606EGN	5 434,682	439 297,84	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Misquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	529,778	42 728,30	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	13 558,387	1 274 263,38	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
	I255ELP	238 164,003	20 604 570,64	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Ventanilla.
	I27EDG	48 048,307	4 202 991,82	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
	R1036EEP	1 563,307	135 056,62	Compromiso de EEPSA con EDELNOR
	R1037EDG	7 555,982	652 773,68	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	R37SREP	139 705,436	13 164 141,87	Retiro de REP hacia la barra Chavarría
	R44SREP	66 959,173	6 309 753,76	Retiro de REP hacia la barra Chavarría
	R45SREP	33 463,138	1 352 346,00	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
	RL37CAH	132,788	11 471,73	Compromiso de CAHUA con EDELNOR
	RL37CHI	146,522	10 884,11	Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por Licitacion
	RL37EDG	12 519,655	1 083 367,63	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	RL37EEP	1 234,554	106 655,14	Compromiso de EEPSA con EDELNOR
	RL37EGN	3 627,271	313 365,90	Compromiso de EGENOR con EDELNOR
	RL37EGS	223,147	19 278,04	Compromiso de EGESUR con EDELNOR
	RL37ELP	9 820,848	848 439,15	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL37ENS	6 594,024	569 668,52	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR
VIZCARRA220	RL37KAL	1 401,075	121 041,20	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL37SMC	106,184	9 173,44	Compromiso de CORONA con EDELNOR
	RL37TER	1 159,206	100 145,67	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR
	I203ISA	59 951,830	4 367 129,64	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
	I204ELP	0,002	0,02	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I205CHI	0,000	0,00	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I205EDG	0,003	0,04	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I206SCN	0,000	0,00	Entrega de Generadores del Sur proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I314ENS	0,007	0,08	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo María 220
	I65TER	43 055,631	4 539 497,27	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	I66EAN	0,008	0,09	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R1015EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la Barra Tingo María 220
	R122TER	0,000	0,00	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Tingo María 220 kV.
	R269ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Tingo María 220 kV.
	R945ELP	278,226	23 556,85	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	56 882,650	4 514 200,64	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.
	R99TRS	45 846,605	4 368 869,85	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	32 104,044	1 270 840,13	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	51 207,923	4 091 373,74	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	39 859,573	2 494 460,30	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
	R14REP	43 248,867	2 848 391,48	Retiro de REP hacia la barra Huacho.
	R764SC	203,528	19 362,09	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.

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

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
CAHUA	52 546,451	33 377,752	19 168,699
CHINANGO	2 051,363	1 978,524	72,838
CORONA	12 308,712	9 266,662	3 042,051
EDEGEL	457 820,436	493 174,942	-35 354,505
EEPSA	28 657,488	51 171,072	-22 513,585
EGASA	58 255,378	65 112,690	-6 857,311
EGEMSA	26 473,129	4 575,064	21 898,065
EGENOR	196 913,820	150 877,977	46 035,843
EGESUR	8 916,961	12 566,601	-3 649,640
ELECTROANDES	112 160,341	92 189,667	19 970,675
ELECTROPERU	857 004,989	672 154,747	184 850,242
ENERSUR	336 690,483	329 654,102	7 036,381
KALLPA GENERACION S.A.	100 014,746	106 910,675	-6 895,928
SAN GABAN	43 292,426	972,056	42 320,370
SANTA CRUZ	2 226,919		2 226,919
SDF ENERGIA	21 078,655	9 422,700	11 655,954
SHOUGESA	0,422	26 479,396	-26 478,974
TERMOSELVA	74 283,623	111 077,709	-36 794,086
ETESSELVA		876,584	-876,584
ISA		1 781,854	-1 781,854
REDESUR		178,466	-178,466
REP		12 748,076	-12 748,076
TRANSMANTARO		14 859,393	-14 859,393
REP-SEC		12 087,563	-12 087,563
Sin Contratos		168 524,583	-168 524,583
Sin Contratos Libres		8 677,491	-8 677,491
TOTAL	2 390 696,345	2 390 696,345	-0,000

COES SINAC

CUADRO N° 2-A1

INFORME COES/DO/STR-113-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MAYO 2009. PERIODO: 1 - 5

CENTRAL	Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.					
	POT. EFEC. MW	REND. TERM KWh/g (1) (3)	COSTO S./baril (2)	CVC S./kWh	CVNC S./kWh	CV S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	75,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0060	0,3129
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0060	0,3160
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0060	0,2934
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	24,67	0,3973	0,0120	0,4092
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,19	2,40	0,0268	0,0123	0,0391
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,21	233,15	0,6030	0,0081	0,6111
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0110	0,01099
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,56	14,97	0,1880	0,0094	0,1974
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,63	0,0636	0,0081	0,0716
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,68	5,63	0,0658	0,0082	0,0740
KALLPA TG1 - GAS	176,83	10,16	0,00	0,0000	0,0120	0,01198
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	160,4	0,2845	0,0095	0,2940
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,32	250,69	0,5271	0,0240	0,5511
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	160,36	0,2701	0,0059	0,2759
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	160,36	0,2717	0,0058	0,2775
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,80	250,69	0,5059	0,0182	0,5241
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959
CICLO COMBINADO - D2	15,70	10,21	236,78	0,5522	0,0106	0,5628
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364
DOLORES (SM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6878
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,38	2,40	0,0249	0,0123	0,0372
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0317	0,4609
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,4831	0,1753	0,0027	0,1780
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,47	14,97	0,1866	0,0647	0,2513
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756
YARINACOCCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	17,59	24,67	0,4339	0,0120	0,4459
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	11,90	2,40	0,0285	0,0123	0,0408
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,89	2,40	0,0165	0,0102	0,0267
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,81	2,40	0,0307	0,0212	0,0519
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,40	0,0166	0,0100	0,0266
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,00	2,40	0,0168	0,0102	0,0270
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,01099
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,83	2,40	0,0164	0,0100	0,0264
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0015

Tipo de cambio (S./US\$)

2,995

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

(1) Para unidades a gas este en Consumo Especifico en KBTU/KWh.

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

CUADRO N° 2-B1

COES SINAC

INFORME COES/DO/STR-113-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MAYO 2009, PERIODO: 6 - 7

Escenario por cambio de precio de combustible de San Nicolás R500.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gi (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	152,82	0,3043	0,0060	0,3103
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,89	152,82	0,3335	0,0060	0,3395
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	11,70	152,82	0,3105	0,0060	0,3165
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4469	0,0120	0,4609
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	24,67	0,3973	0,0120	0,4092
PAITA 1- D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,43831
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4584	0,0120	0,4684
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	11,19	2,40	0,0268	0,0123	0,0391
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,21	233,15	0,6030	0,0081	0,6111
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,56	14,97	0,1880	0,0094	0,1974
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,63	0,0636	0,0081	0,0716
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,68	5,63	0,0658	0,0082	0,0740
KALLPA TG1 - GAS	176,83	10,16	0,00	0,0000	0,0120	0,0120
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	160,36	0,2845	0,0095	0,2940
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,32	250,69	0,5271	0,0240	0,5511
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	160,36	0,2701	0,0059	0,2759
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	160,36	0,2717	0,0058	0,2775
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,80	250,690	0,5059	0,0182	0,5241
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,21	236,78	0,5522	0,0106	0,5628
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,38	2,40	0,0249	0,0123	0,0372
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415
MOLLEND TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766
MOLLEND TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,48	0,1753	0,0027	0,1780
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	14,67	14,97	0,2196	0,0647	0,2843
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3643	0,0213	0,3766
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	17,59	24,67	0,4339	0,0120	0,4459
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,90	2,40	0,0285	0,0123	0,0408
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,85	6,89	2,40	0,0165	0,0102	0,0267
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,81	2,40	0,0307	0,0212	0,0519
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,40	0,0166	0,0100	0,0266
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,00	2,40	0,0168	0,0102	0,0270
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,83	2,40	0,0164	0,0100	0,0264
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0013

Tipo de cambio (S./US\$)

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

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

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

COES SINAC

CUADRO N° 2-C1

INFORME COES/DO/STR-113-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MAYO 2009. PERIODO: 8 - 12

Escenario por cambio de precio de combustible de Ilo1 R500

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM kWh/vol (1) (3)	COSTO \$/baril (2)	CVC \$/kWh	CVNC \$/kWh	CV \$/kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	152,62	0,3043	0,0060	0,3103
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,89	152,62	0,3335	0,0060	0,3395
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	11,70	152,62	0,3105	0,0060	0,3165
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	24,67	0,3973	0,0120	0,4092
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	11,19	2,40	0,0268	0,0123	0,0391
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,21	233,15	0,6030	0,0081	0,6111
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,56	14,97	0,1880	0,0094	0,1974
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,63	0,0635	0,0081	0,0718
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,88	5,63	0,0658	0,0082	0,0740
KALLPA TG1 - GAS	176,83	10,16	0,00	0,0000	0,0120	0,0120
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	164,575	0,2920	0,0095	0,3015
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,32	250,69	0,5271	0,0240	0,5511
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	164,58	0,2772	0,0059	0,2830
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	164,58	0,2788	0,0058	0,2846
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,80	250,690	0,5059	0,0182	0,5241
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,21	236,78	0,5522	0,0106	0,5628
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364
DOLORES (G12 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678
DOLORES (S2 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0188	0,2205
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,38	2,40	0,0249	0,0123	0,0372
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4768
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,48	0,1753	0,0027	0,1780
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3998	0,0211	0,4199
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	14,67	14,97	0,2196	0,0647	0,2843
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0213	0,3756
YARINACOCCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	17,59	24,67	0,4339	0,0120	0,4459
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,90	2,40	0,0285	0,0123	0,0408
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,89	2,40	0,0165	0,0102	0,0267
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,81	2,40	0,0307	0,0212	0,0519
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,40	0,0166	0,0100	0,0266
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,00	2,40	0,0168	0,0102	0,0270
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,83	2,40	0,0154	0,0100	0,0284
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0013

Tipo de cambio (\$/US\$)

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

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

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

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

COES SINAC

CUADRO N° 2-D1

INFORME COES/DQ/STR-113-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MAYO 2009. PERIODO: 13 - 14

Escenario por cambio de precio de combustible de Ilo1 R500.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM kWh/gal (1) (3)	COSTO S./baril (2)	CVC S./kWh	CVNC S./kWh	CV S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4480	0,0120	0,4580
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	152,62	0,3043	0,0060	0,3103
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,89	152,62	0,3335	0,0060	0,3395
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	11,70	152,62	0,3105	0,0060	0,3165
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	24,67	0,3973	0,0120	0,4092
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263
SULLANA - D2	8,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	11,19	2,40	0,0268	0,0123	0,0391
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,21	233,15	0,6030	0,0081	0,6111
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,56	14,97	0,1880	0,0094	0,1974
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,63	0,0636	0,0081	0,0716
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,68	5,63	0,0658	0,0082	0,0740
KALLPA TG1 - GAS	176,83	10,16	0,00	0,0000	0,0120	0,0120
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	162,47	0,2920	0,0095	0,3015
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,32	250,69	0,5271	0,0240	0,5511
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	162,47	0,2772	0,0059	0,2830
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	162,47	0,2788	0,0058	0,2846
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,80	250,69	0,5059	0,0182	0,5241
CHILINA TV2 - R500	8,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340
CHILINA TV3 - R500	9,90	8,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,21	236,78	0,5522	0,0106	0,5628
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,38	2,40	0,0249	0,0123	0,0372
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4282	0,0123	0,4415
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,38	2,40	0,0249	0,0123	0,0372
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,81	229,14	0,4326	0,0123	0,4449
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,85	8,89	2,40	0,0165	0,0102	0,0267
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,81	2,40	0,0307	0,0212	0,0519
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,40	0,0166	0,0100	0,0266
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,90	2,40	0,0168	0,0102	0,0270
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,83	2,40	0,0164	0,0100	0,0264
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0013

Tipo de cambio (S./US\$)

2,985

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

(3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGS y

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

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

COES SINAC

CUADRO N° 2-E1

INFORME COES/DO/STR-113-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MAYO 2009. PERIODO: 15 - 18

CENTRAL	Escenario por cambio de precio de combustible de San Nicolás D2					
	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gi (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	152,62	0,3043	0,0060	0,3103
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,89	152,62	0,3335	0,0060	0,3395
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	11,70	152,62	0,3105	0,0060	0,3165
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	24,67	0,3973	0,0120	0,4092
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	11,19	2,40	0,0268	0,0123	0,0391
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,21	233,15	0,6030	0,0081	0,6111
PIURA TG - R6	18,81	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,56	14,97	0,1880	0,0094	0,1974
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,83	0,0636	0,0081	0,0718
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,68	5,83	0,0658	0,0082	0,0740
KALLPA TG1 - GAS	176,83	10,16	0,00	0,0000	0,0120	0,0120
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	162,47	0,2701	0,0095	0,2796
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,32	250,69	0,5271	0,0240	0,5511
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	162,47	0,2564	0,0059	0,2623
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	162,47	0,2579	0,0058	0,2637
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,80	250,69	0,5059	0,0182	0,5241
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,21	236,78	0,5522	0,0106	0,562808
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364
DOLORES(GM 123 ALG 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,38	2,40	0,0249	0,0123	0,0372
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,48	0,1753	0,0027	0,1780
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	14,67	14,97	0,2196	0,0647	0,2843
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	232,52	0,3595	0,0213	0,3808
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	17,59	24,67	0,4339	0,0120	0,4459
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,90	2,40	0,0285	0,0123	0,0408
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4328	0,0123	0,4449
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,89	2,40	0,0165	0,0102	0,0267
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,81	2,40	0,0307	0,0212	0,0519
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,40	0,0166	0,0100	0,0266
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,00	2,40	0,0168	0,0102	0,0270
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,83	2,40	0,0164	0,0100	0,0264
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0013

Tipo de cambio (S./US\$)

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kWh/kWh. (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

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

COES SINAC

CUADRO N° 2-F1

INFORME COES/DO/STR-113-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MAYO 2009. PERIODO: 19

CENTRAL	Escenario por cambio de precio de combustible de Ilo2 Carbón.					
	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gi (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	152,62	0,3043	0,0060	0,3103
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,89	152,62	0,3335	0,0060	0,3395
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	11,70	152,62	0,3105	0,0060	0,3165
VENTANILLA TG 3 - D2	152,85	14,00	263,95	0,4489	0,0120	0,4609
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	24,87	0,3973	0,0120	0,4092
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3455
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	11,19	2,40	0,0268	0,0123	0,0391
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0081	0,6440
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,21	233,15	0,6030	0,0081	0,6111
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,56	14,97	0,1880	0,0094	0,1974
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,63	0,0636	0,0081	0,0716
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,68	5,63	0,0658	0,0082	0,0740
KALLPA TG1 - GAS	176,83	10,16	0,00	0,0000	0,0120	0,0120
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	162,47	0,2701	0,0095	0,2796
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,32	250,69	0,5271	0,0240	0,5511
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	162,47	0,2564	0,0059	0,2623
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	162,47	0,2579	0,0058	0,2637
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,80	250,69	0,5059	0,0182	0,5241
CHILINA TV2 - R600	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340
CHILINA TV3 - R600	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,21	236,78	0,5522	0,0106	0,5628
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2205
VENTANILLA TG 4 - GAS	166,10	10,38	2,40	0,0249	0,0123	0,0372
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,58	0,2100	0,0027	0,2127
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	14,67	14,97	0,2196	0,0647	0,2843
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	232,52	0,3695	0,0213	0,3808
YARINACOCCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	17,59	24,87	0,4339	0,0120	0,4459
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,90	2,40	0,0285	0,0123	0,0408
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0123	0,4449
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,89	2,40	0,0165	0,0102	0,0267
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,81	2,40	0,0307	0,0212	0,0519
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,40	0,0186	0,0100	0,0266
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,00	2,40	0,0168	0,0102	0,0270
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,0110
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,83	2,40	0,0164	0,0100	0,0264
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0013

Tipo de cambio (S./US\$)

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

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

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

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MAYO 2009, PERIODO: 20 - 31

Escenario por cambio de precio de combustible de Ito1 R500.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO		CVC		CVNC	CV
	MW	kWh/g1 (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0067	0,5590		
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0120	0,4580		
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	152,62	0,3043	0,0060	0,3103		
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,89	152,62	0,3335	0,0060	0,3395		
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	11,70	152,62	0,3105	0,0060	0,3165		
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4469	0,0120	0,4609		
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	24,67	0,3973	0,0120	0,4092		
PAITA 1 - D2	2,06	13,28	230,83	0,4138	0,0226	0,4364		
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0213	0,3107		
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0213	0,3465		
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0211	0,3263		
SULLANA - D2	6,45	13,15	229,98	0,4164	0,0219	0,4383		
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0226	0,4641		
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0120	0,4684		
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0120	0,4700		
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	11,19	2,40	0,0268	0,0123	0,0391		
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0212	0,5240		
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0212	0,4760		
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0081	0,5921		
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,5359	0,0081	0,6440		
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0081	0,6050		
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,21	233,15	0,6030	0,0081	0,6111		
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0081	0,4400		
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0110	0,0110		
MALACAS TG 4 - GAS	86,72	12,56	14,97	0,1880	0,0094	0,1974		
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,63	0,0636	0,0081	0,0716		
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,68	5,63	0,0658	0,0082	0,0740		
KALLPA TG1 - GAS	176,83	10,16	0,00	0,0000	0,0120	0,0120		
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	184,83	0,3073	0,0095	0,3168		
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,32	250,69	0,5271	0,0240	0,5511		
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	184,83	0,2917	0,0059	0,2975		
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322		
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	184,83	0,2934	0,0058	0,2992		
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0324	0,2571		
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	250,69	0,3714	0,0359	0,4073		
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,80	250,69	0,5059	0,0182	0,5241		
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0059	0,4340		
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0040	0,3959		
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,21	236,78	0,5522	0,0106	0,5628		
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0365	0,4266		
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0347	0,5073		
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0425	0,4546		
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,40	0,0243	0,0120	0,0364		
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,89	13,32	366,03	0,6542	0,0136	0,6678		
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0172	0,6738		
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0186	0,2206		
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,38	2,40	0,0249	0,0123	0,0372		
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0123	0,4415		
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0033	0,4766		
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0033	0,4580		
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,58	0,2100	0,0027	0,2127		
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	242,22	0,3988	0,0211	0,4199		
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	14,67	14,97	0,2196	0,0647	0,2843		
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	232,52	0,3595	0,0213	0,3808		
YARINACCOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0174	0,4024		
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	17,59	24,67	0,4339	0,0120	0,4459		
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0339	0,3602		
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,90	2,40	0,0285	0,0123	0,0408		
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,81	229,14	0,4326	0,0123	0,4449		
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,23	2,40	0,0317	0,0212	0,0529		
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,89	2,40	0,0165	0,0102	0,0267		
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,81	2,40	0,0307	0,0212	0,0519		
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,40	0,0169	0,0104	0,0273		
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,40	0,0166	0,0100	0,0266		
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,00	2,40	0,0168	0,0102	0,0270		
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,02	0,00	0,0000	0,0110	0,0110		
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,40	0,0172	0,0104	0,0276		
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0213	0,4322		
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,83	2,40	0,0164	0,0100	0,0264		
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0012		

Tipo de cambio (S./US\$)

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

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

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

COSTOS MARGINALES EN SANTA ROSA PARA EL PERIODO 2009.05.01 AL 2009.05.16 EN S/./KWh (IDEALIZADO)

HORA/DIA	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16
00:15	0,0114	0,0112	0,0112	0,0017	0,0273	0,0123	0,0112	0,0267	0,0261	0,0110	0,0110	0,0121	0,0110	0,0121	0,0120	0,0276
00:30	0,0114	0,0112	0,0112	0,0017	0,0273	0,0123	0,0112	0,0267	0,0261	0,0110	0,0110	0,0121	0,0110	0,0121	0,0120	0,0276
00:45	0,0114	0,0112	0,0112	0,0017	0,0273	0,0123	0,0112	0,0267	0,0261	0,0110	0,0110	0,0121	0,0110	0,0121	0,0120	0,0276
01:00	0,0114	0,0112	0,0112	0,0017	0,0273	0,0123	0,0112	0,0267	0,0261	0,0110	0,0110	0,0121	0,0110	0,0121	0,0120	0,0276
01:15	0,0114	0,0113	0,0011	0,0017	0,0273	0,0272	0,0112	0,0124	0,0261	0,0120	0,0110	0,0121	0,0110	0,0121	0,0110	0,0276
01:30	0,0114	0,0113	0,0011	0,0017	0,0273	0,0272	0,0112	0,0124	0,0261	0,0120	0,0110	0,0121	0,0110	0,0121	0,0110	0,0276
01:45	0,0114	0,0113	0,0011	0,0017	0,0273	0,0272	0,0112	0,0124	0,0261	0,0120	0,0110	0,0121	0,0110	0,0121	0,0110	0,0276
02:00	0,0114	0,0113	0,0011	0,0017	0,0273	0,0272	0,0112	0,0124	0,0261	0,0120	0,0110	0,0121	0,0110	0,0121	0,0110	0,0276
02:15	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0113	0,0123	0,0121	0,0110	0,0025	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0270
02:30	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0113	0,0123	0,0121	0,0110	0,0025	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0270
02:45	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0113	0,0123	0,0121	0,0110	0,0025	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0270
03:00	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0113	0,0123	0,0121	0,0110	0,0025	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0270
03:15	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0113	0,0123	0,0121	0,0110	0,0025	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0122
03:30	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0113	0,0123	0,0121	0,0110	0,0025	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0122
03:45	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0112	0,0123	0,0121	0,0110	0,0025	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0122
04:00	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0112	0,0123	0,0121	0,0110	0,0025	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0122
04:15	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0112	0,0123	0,0121	0,0110	0,0109	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0124
04:30	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0112	0,0123	0,0121	0,0110	0,0109	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0124
04:45	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0112	0,0123	0,0121	0,0110	0,0109	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0124
05:00	0,0114	0,0112	0,0011	0,0017	0,0113	0,0274	0,0112	0,0123	0,0121	0,0110	0,0109	0,0121	0,0110	0,0120	0,0110	0,0124
05:15	0,0114	0,0112	0,0011	0,0112	0,0272	0,0273	0,0112	0,0267	0,0261	0,0110	0,0110	0,0261	0,0110	0,0121	0,0120	0,0268
05:30	0,0114	0,0112	0,0011	0,0112	0,0272	0,0273	0,0112	0,0267	0,0261	0,0110	0,0110	0,0261	0,0110	0,0121	0,0120	0,0268
05:45	0,0114	0,0112	0,0011	0,0112	0,0273	0,0273	0,0112	0,0267	0,0261	0,0110	0,0110	0,0261	0,0110	0,0121	0,0120	0,0268
06:00	0,0114	0,0112	0,0011	0,0112	0,0273	0,0273	0,0112	0,0267	0,0261	0,0110	0,0110	0,0261	0,0110	0,0121	0,0120	0,0268
06:15	0,0011	0,0113	0,0011	0,0113	0,0273	0,0405	0,0123	0,0267	0,0121	0,0110	0,0121	0,0262	0,0120	0,0261	0,0121	0,0268
06:30	0,0011	0,0113	0,0011	0,0113	0,0273	0,0405	0,0123	0,0267	0,0121	0,0110	0,0121	0,0262	0,0120	0,0261	0,0121	0,0268
06:45	0,0011	0,0112	0,0011	0,0112	0,0272	0,0405	0,0123	0,0267	0,0121	0,0110	0,0120	0,0261	0,0120	0,0261	0,0120	0,0268
07:00	0,0011	0,0112	0,0011	0,0112	0,0272	0,0405	0,0123	0,0267	0,0121	0,0110	0,0120	0,0261	0,0120	0,0261	0,0120	0,0268
07:15	0,0011	0,0124	0,0112	0,0113	0,0400	0,0523	0,0266	0,0274	0,0261	0,0110	0,0261	0,0262	0,0262	0,0262	0,0261	0,0276
07:30	0,0011	0,0124	0,0112	0,0113	0,0400	0,0523	0,0266	0,0274	0,0261	0,0110	0,0261	0,0262	0,0262	0,0262	0,0261	0,0276
07:45	0,0011	0,0123	0,0112	0,0113	0,0400	0,0522	0,0266	0,0274	0,0261	0,0110	0,0261	0,0262	0,0261	0,0261	0,0261	0,0275
08:00	0,0011	0,0123	0,0112	0,0113	0,0400	0,0522	0,0266	0,0274	0,0261	0,0110	0,0261	0,0262	0,0261	0,0261	0,0261	0,0275
08:15	0,0114	0,0267	0,0112	0,0124	0,0774	0,0787	0,0267	0,0406	0,0263	0,0110	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0269	0,0276
08:30	0,0114	0,0267	0,0112	0,0124	0,0774	0,0787	0,0267	0,0406	0,0263	0,0110	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0269	0,0276
08:45	0,0114	0,0267	0,0112	0,0124	0,0774	0,0787	0,0267	0,0406	0,0263	0,0110	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0269	0,0276
09:00	0,0114	0,0267	0,0112	0,0124	0,0774	0,0787	0,0267	0,0406	0,0263	0,0110	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0269	0,0276
09:15	0,0114	0,0267	0,0266	0,0267	0,0804	0,1865	0,0275	0,0522	0,0269	0,0110	0,0707	0,0397	0,0397	0,0397	0,0268	0,0276
09:30	0,0114	0,0267	0,0266	0,0267	0,0804	0,1865	0,0275	0,0522	0,0269	0,0110	0,0707	0,0397	0,0397	0,0397	0,0268	0,0276
09:45	0,0114	0,0267	0,0266	0,0267	0,0804	0,1865	0,0275	0,0522	0,0269	0,0110	0,0707	0,0397	0,0397	0,0397	0,0268	0,0276
10:00	0,0114	0,0267	0,0266	0,0267	0,0804	0,1865	0,0275	0,0522	0,0269	0,0110	0,0707	0,0397	0,0397	0,0397	0,0268	0,0276
10:15	0,0114	0,0267	0,0112	0,0400	0,3135	0,3135	0,0274	0,3135	0,0269	0,0110	0,0397	0,0754	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
10:30	0,0114	0,0267	0,0112	0,0400	0,3135	0,3135	0,0274	0,3135	0,0269	0,0110	0,0397	0,0754	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
10:45	0,0114	0,0267	0,0112	0,0400	0,3135	0,3135	0,0274	0,3135	0,0269	0,0110	0,0397	0,0754	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
11:00	0,0114	0,0267	0,0112	0,0400	0,3135	0,3135	0,0274	0,3135	0,0269	0,0110	0,0397	0,0754	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
11:15	0,0115	0,3135	0,0122	0,0735	0,3135	0,3135	0,0406	0,3135	0,0397	0,0120	0,0512	0,0754	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
11:30	0,0115	0,3135	0,0122	0,0735	0,3135	0,3135	0,0406	0,3135	0,0397	0,0120	0,0512	0,0754	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
11:45	0,0115	0,3135	0,0122	0,0735	0,3135	0,3135	0,0406	0,3135	0,0397	0,0120	0,0512	0,0754	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
12:00	0,0115	0,3135	0,0122	0,0735	0,3135	0,3135	0,0406	0,3135	0,0397	0,0120	0,0512	0,0754	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
12:15	0,0114	0,0268	0,0112	0,0268	0,0762	0,0748	0,0274	0,0405	0,0269	0,0110	0,0512	0,0397	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
12:30	0,0114	0,0268	0,0112	0,0268	0,0762	0,0748	0,0274	0,0405	0,0269	0,0110	0,0512	0,0397	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
12:45	0,0114	0,0268	0,0112	0,0268	0,0762	0,0748	0,0274	0,0405	0,0269	0,0110	0,0512	0,0397	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
13:00	0,0114	0,0268	0,0112	0,0268	0,0762	0,0748	0,0274	0,0405	0,0269	0,0110	0,0512	0,0397	0,0397	0,0512	0,0397	0,0276
13:15	0,0114	0,0267	0,0011	0,0268	0,0773	0,0522	0,0274	0,0406	0,0269	0,0110	0,0512	0,0397	0,0397	0,0397	0,0269	0,0276
13:30	0,0114	0,0267	0,0011	0,0268	0,0773	0,0522	0,0274	0,0406	0,0269	0,0110	0,0512	0,0397	0,0397	0,0397	0,0269	0,0276
13:45	0,0114	0,0267	0,0011	0,0268	0,0773	0,0522	0,0274	0,0406	0,0269	0,0110	0,0512	0,0397	0,0397	0,0397	0,0269	0,0276
14:00	0,0114	0,0267	0,0011	0,0268	0,0773	0,0522	0,0274	0,0406	0,0269	0,0110	0,0512	0,0397	0,0397	0,0397	0,0269	0,0276
14:15	0,0114	0,0267	0,0011	0,0400	0,0400	0,0522	0,0406	0,0406	0,0262	0,0110	0,0707	0,0512	0,0397	0,0397	0,0397	0,0276
14:30	0,0114	0,0267	0,0011	0,0400	0,0400	0,0522	0,0406	0,0406	0,0262	0,0110	0,0707	0,0512	0,0397	0,0397	0,0397	0,0276
14:45	0,0114	0,0267	0,0011	0,0400	0,0400	0,0522	0,0406	0,0406	0,0262	0,0110	0,0707	0,0512	0,0397	0,0397	0,0397	0,0276
15:00	0,0114	0,0267	0,0011	0,0400	0,0400	0,0522	0,0406	0,0406	0,0262	0,0110	0,0707	0,0512	0,0397	0,0397	0,0397	0,0276
15:15	0,0114	0,0267	0,0011	0,0400	0,0522	0,0522	0,0405	0,0406	0,0262	0,0110	0,0707	0,0512	0,0512	0,0397	0,0397	0,0276
15:30	0,0114	0,0267	0,0011	0,0400	0,0522	0,0522	0,0405	0,0406	0,0262	0,0110	0,0707	0,0512	0,0512	0,0397	0,0397	0,0276
15:45	0,0114	0,0267	0,0011	0,0400	0,0522	0,0522	0,0405	0,0406	0,0262	0,0110	0,0707	0,0512	0,0512	0,0397	0,0397	0,0276
16:00	0,0114	0,0267	0,0011	0,0400	0,0522	0,0522	0,0405	0,0406	0,0262	0,0110	0,0707	0,0512	0,0512	0,0397	0,0397	0,0276
16:15	0,0114	0,0124	0,0011	0,0267	0,0522	0,0522	0,0406	0,0406</								

33

INFORME COES/DO/STR-113-2009

COSTOS MARGINALES EN SANTA ROSA PARA EL PERIODO 2009.05.17 AL 2009.05.31 EN \$/KWh (IDEALIZADO)

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

Cuadro N° 4

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : MAYO 2009

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	6,26275
EEPSA	11,20856
ELECTROANDES	-
EGENOR	26,87007
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	2,11676
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,00427
EGASA	7,79011
EGEMSA	6,26253
EGESUR	2,12224
ENERSUR	9,57366
SAN GABAN	26,56440
KALLPA GENERACION S.A.	-
SDF ENERGÍA	-
SANTA CRUZ	1,22466
CELEPSA	-
GEPSA	-
SINERSA	-
AGRO INDUSTRIAS MAJA	-
TOTAL	100,00000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la composición N° 451 del Informe COES/D/STR-019-Revisión 1

Cuadro N° 4.1

MES ANTERIOR : ABRIL DE 2009

INGRESO POR POTENCIA (%)

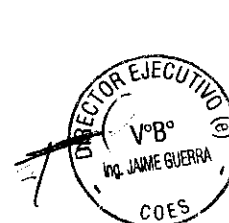
SIN ENERSUR, ELECTROPERU, CAHUA, CORONA

EGEMSA, EGASA, EGESUR Y SAN GABAN

EMPRESA	INGRESO (%) (*)
ELECTROPERU	0,000000
EDEGEL	55,069041
CAHUA	0,000000
EGENOR	17,809404
ELECTROANDES	6,647640
SHOUGESA	1,885559
EEPSA	4,345783
TERMOSELVA	6,016077
EGEMSA	0,000000
EGASA	0,000000
EGESUR	0,000000
ENERSUR	0,000000
SAN GABAN	0,000000
SM CORONA	0,000000
KALLPA GENERACION S.A.	6,982566
SANTA CRUZ	0,084001
SDF ENERGIA	1,159929
TOTAL	100,000000

(*) Porcentajes utilizados en la repartición de los Retiros

Sin Contrato de Clientes Libres.



[Signature]
Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES

[Signature]
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

CUADRO 5

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1					MONTO (\$./)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
				Arr.	Tomá Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

CUADRO 5

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN *	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1					MONTO (\$./)	
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.												
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	24,67	-	-	-	-	-	-
		TG2	GAS			12,15	7	-	-	-	-			12,15	8	-	-	-	-	24,67	-	-	-	-	-	4 495,64
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	1	-	-	-	-			51,69	1	-	-	-	-	14,97	-	-	-	-	-	1 547,81
		TG4	GAS CON H2O D2			51,69 255,96	-	-	-	-	-			51,69 255,96	-	-	-	-	-	14,97 6,88	-	-	-	-	-	-
																									6 043,44	
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	5	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	7	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-	-
																									2 405,34 2 405,34	
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	4	-	-	-	-			259,00	4	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-
	C.T. MOLLENDOT	TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-
		TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-	-
		TG2	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-	-
																									11 681,02	
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 *	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV2 *	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,82	3,92	3,87	4,40	-	-	
		TV3 *	R500				-	-	-	-	-				-	1	-	-	-	3,82	3,92	3,87	4,40	-	-	
		TV4 *	R500				-	-	-	-	-				-	-	1	-	-	3,82	3,92	3,87	4,40	-	-	
		TG1	D2			185,49	6	-	-	-	-			92,75	6	-	-	-	-	5,97	-	-	-	-	-	-
		TG2	D2			118,71	17	-	-	-	-			59,36	17	-	-	-	-	5,97	-	-	-	-	-	-
		CALD1 *	D2/R500				-	-	-	-	-				1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD2 *	D2/R500				-	-	-	-	-				1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD3 *	D2/R500				1	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD4 *	D2/R500				1	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				1	-	-	-	-	0,48	0,58	-	-	-	-	-
		TG1 *	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 *	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																									61 915,49	
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	16	-	-	-	-		0,52	0,44	17	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	16	-	-	-	-		1,32	1,08	17	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	16	-	-	-	-		1,27	0,98	17	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	
	C.T. BELLAVISTA	MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	-
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	4	-	-	-	-		1,30	1,05	3	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	-
																									49,33 589,68	

CUADRO 5

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1					MONTO (\$./)
				Arr.	Forma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD1	R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD2	D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD2	R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD3	D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD3	R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD4	D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD4	R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	15	-	-	-	-	-	-	161,26	16	-	-	-	-	5,56	-	5,90	5,90	5,90	5 656,38
		MAK2	D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	15	-	-	-	-	-	-	161,26	16	-	-	-	-	5,56	-	5,90	5,90	5,90	5 656,38
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁸	D2	34,79	597,33	405,34	15	-	-	-	-	-	547,27	405,34	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 312,75

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

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

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

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

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

(⁸) Datos de consumos de combustibles preliminares hasta la prueba de potencia efectiva.

COES/DO/STR-113-2009

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
ELECTROPERU	11 312,75
EDEGEL	20 567,61
CAHUA	-
EGENOR	29 485,75
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	20 353,86
EEPSA	6 043,44
TERMOSELVA	2 405,34
EGEMSA	-
EGASA	11 681,02
EGESUR	-
ENERSUR	61 915,49
SAN GABAN	589,68
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGIA	-
CHINANGO	-

CUADRO No. 5-A

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

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	12 709 582,17	19,2569
EDEGEL	18 543 606,32	28,0964
CAHUA	1 078 275,12	1,6338
EGENOR	5 870 840,01	8,8952
ELECTROANDES	2 219 762,33	3,3633
SHOUGESA	620 228,07	0,9397
EEPSA	1 670 785,39	2,5315
TERMOSELVA	2 278 521,38	3,4523
EGEMSA	1 228 507,99	1,8614
EGASA	3 594 073,74	5,4456
EGESUR	720 689,22	1,0920
ENERSUR	10 555 299,76	15,9929
SAN GABAN	1 592 020,79	2,4122
SM CORONA	277 939,36	0,4211
KALLPA GENERACION S.A.	2 529 104,55	3,8320
SANTA CRUZ	36 780,48	0,0557
SdF ENERGIA	420 237,16	0,6367
CHINANGO	53 750,74	0,0814
TOTAL	66 000 004,59	100,00

(*) Referencia : Informe STR-112-2009 (Valorización de las Transferencias de Potencia)

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

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UTI5	D2	-	-	126.00	-	-	-	-	-	-	-	126.00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		UTI5	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		UTI6	D2	-	-	126.00	-	-	-	-	-	-	-	126.00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	UTI6	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG7	D2	-	-	825.00	-	-	-	-	-	-	-	825.00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825.00	-	-	-	-	-	-	-	825.00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72.00	-	-	-	-	-	-	-	72.00	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	433,58	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	433,58	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	789,83	683,72	686,85	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	789,83	686,85	686,85	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	547,27	431,53	431,53	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	547,27	431,53	431,53	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	789,83	690,62	690,62	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	789,83	703,32	703,32	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	18 417,82	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	8 070,14	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	2 668,39	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	8 392,87	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	2 862,47	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-
	C.T. TRUJILLO	TG	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-
		EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-
	C.T. PAITA 1	SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-
		SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-
	C.T. SULLANA	ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA TG	TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
		TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 1	GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 2	GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	-
		TV2	R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	-	3,66	3,63	-	-	-	-
		TV2	R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	3,66	3,63	-	-	-	-
		TV3	D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	-
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,87	-	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	-	3,66	3,63	-	-	-	-

Mayo 2009

1. *Introduction*
 2. *Methodology*
 3. *Results*
 4. *Discussion*
 5. *Conclusion*
 6. *Acknowledgements*
 7. *References*
 8. *Appendix*
 9. *Notes*
 10. *References*
 11. *Appendix*
 12. *Notes*
 13. *References*
 14. *Appendix*
 15. *Notes*
 16. *References*
 17. *Appendix*
 18. *Notes*
 19. *References*
 20. *Appendix*
 21. *Notes*
 22. *References*
 23. *Appendix*
 24. *Notes*
 25. *References*
 26. *Appendix*
 27. *Notes*
 28. *References*
 29. *Appendix*
 30. *Notes*
 31. *References*
 32. *Appendix*
 33. *Notes*
 34. *References*
 35. *Appendix*
 36. *Notes*
 37. *References*
 38. *Appendix*
 39. *Notes*
 40. *References*
 41. *Appendix*
 42. *Notes*
 43. *References*
 44. *Appendix*
 45. *Notes*
 46. *References*
 47. *Appendix*
 48. *Notes*
 49. *References*
 50. *Appendix*
 51. *Notes*
 52. *References*
 53. *Appendix*
 54. *Notes*
 55. *References*
 56. *Appendix*
 57. *Notes*
 58. *References*
 59. *Appendix*
 60. *Notes*
 61. *References*
 62. *Appendix*
 63. *Notes*
 64. *References*
 65. *Appendix*
 66. *Notes*
 67. *References*
 68. *Appendix*
 69. *Notes*
 70. *References*
 71. *Appendix*
 72. *Notes*
 73. *References*
 74. *Appendix*
 75. *Notes*
 76. *References*
 77. *Appendix*
 78. *Notes*
 79. *References*
 80. *Appendix*
 81. *Notes*
 82. *References*
 83. *Appendix*
 84. *Notes*
 85. *References*
 86. *Appendix*
 87. *Notes*
 88. *References*
 89. *Appendix*
 90. *Notes*
 91. *References*
 92. *Appendix*
 93. *Notes*
 94. *References*
 95. *Appendix*
 96. *Notes*
 97. *References*
 98. *Appendix*
 99. *Notes*
 100. *References*
 101. *Appendix*
 102. *Notes*
 103. *References*
 104. *Appendix*
 105. *Notes*
 106. *References*
 107. *Appendix*
 108. *Notes*
 109. *References*
 110. *Appendix*
 111. *Notes*
 112. *References*
 113. *Appendix*
 114. *Notes*
 115. *References*
 116. *Appendix*
 117. *Notes*
 118. *References*
 119. *Appendix*
 120. *Notes*
 121. *References*
 122. *Appendix*
 123. *Notes*
 124. *References*
 125. *Appendix*
 126. *Notes*
 127. *References*
 128. *Appendix*
 129. *Notes*
 130. *References*
 131. *Appendix*
 132. *Notes*
 133. *References*
 134. *Appendix*
 135. *Notes*
 136. *References*
 137. *Appendix*
 138. *Notes*
 139. *References*
 140. *Appendix*
 141. *Notes*
 142. *References*
 143. *Appendix*
 144. *Notes*
 145. *References*
 146. *Appendix*
 147. *Notes*
 148. *References*
 149. *Appendix*
 150. *Notes*
 151. *References*
 152. *Appendix*
 153. *Notes*
 154. *References*
 155. *Appendix*
 156. *Notes*
 157. *References*
 158. *Appendix*
 159. *Notes*
 160. *References*
 161. *Appendix*
 162. *Notes*
 163. *References*
 164. *Appendix*
 165. *Notes*
 166. *References*
 167. *Appendix*
 168. *Notes*
 169. *References*
 170. *Appendix*
 171. *Notes*
 172. *References*
 173. *Appendix*
 174. *Notes*
 175. *References*
 176. *Appendix*
 177. *Notes*
 178. *References*
 179. *Appendix*
 180. *Notes*
 181. *References*
 182. *Appendix*
 183. *Notes*
 184. *References*
 185. *Appendix*
 186. *Notes*
 187. *References*
 188. *Appendix*
 189. *Notes*
 190. *References*
 191. *Appendix*
 192. *Notes*
 193. *References*
 194. *Appendix*
 195. *Notes*
 196. *References*
 197. *Appendix*
 198. *Notes*
 199. *References*
 200. *Appendix*
 201. *Notes*
 202. *References*
 203. *Appendix*
 204. *Notes*
 205. *References*
 206. *Appendix*
 207. *Notes*
 208. *References*
 209. *Appendix*
 210. *Notes*
 211. *References*
 212. *Appendix*
 213. *Notes*
 214. *References*
 215. *Appendix*
 216. *Notes*
 217. *References*
 218. *Appendix*
 219. *Notes*
 220. *References*
 221. *Appendix*
 222. *Notes*
 223. *References*
 224. *Appendix*
 225. *Notes*
 226. *References*
 227. *Appendix*
 228. *Notes*
 229. *References*
 230. *Appendix*
 231. *Notes*
 232. *References*
 233. *Appendix*
 234. *Notes*
 235. *References*
 236. *Appendix*
 237. *Notes*
 238. *References*
 239. *Appendix*
 240. *Notes*
 241. *References*
 242. *Appendix*
 243. *Notes*
 244. *References*
 245. *Appendix*
 246. *Notes*
 247. *References*
 248. *Appendix*
 249. *Notes*
 250. *References*
 251. *Appendix*
 252. *Notes*
 253. *References*
 254. *Appendix*
 255. *Notes*
 256. *References*
 257. *Appendix*

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹					MONTO (\$/)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
			R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
			GD2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
			GD3	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
			D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			GD4	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
			R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	-
			D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
			R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	-
KALLPA GENER	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

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

COES/DO/STR-113-2009

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

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

COES/DO/STR-113-2009

COMPENSACION A EDEGEL																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
130 423	155 773	11 443	42 642	18 554	5 809	11 954	23 363	13 625	13 913	2 683	79 577	13 501	2 924	22 497	459	4 454	436	554 030

COMPENSACION A EGASA																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
20 235	24 168	1 775	6 616	2 879	901	1 855	3 625	2 114	2 159	416	12 346	2 095	454	3 490	71	691	68	85 957

COMPENSACION A SAN GABAN																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
5667	6768	497	1853	806	252	519	1015	592	604	117	3457	587	127	977	20	194	19	24 071

COMPENSACION A EGENOR																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
47838	57136	4197	15641	6805	2131	4385	8569	4998	5103	984	29188	4952	1073	8 252	169	1 634	160	203 213

COMPENSACION A ELECTROANDES																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
52 214	62 363	4 581	17 072	7 428	2 326	4 786	9 353	5 455	5 570	1 074	31 858	5 405	1 171	9 007	184	1 783	174	221 803

COMPENSACION A ELECTROPERU																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
71 428	85 312	6 267	23 354	10 161	3 181	6 547	12 795	7 462	7 620	1 469	43 582	7 394	1 602	12 321	252	2 439	239	303 425

COMPENSACION A ENERSUR																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
31 080	37 121	2 727	10 162	4 421	1 384	2 849	5 568	3 247	3 316	639	18 964	3 217	697	5 361	109	1 061	104	132 028

Continuacion Cuadro N° 6-A

COMPENSACION A EGEMSA																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
9 563	11 421	839	3 127	1 360	426	876	1 713	999	1 020	197	5 835	990	214	1 650	34	327	32	40 621

COMPENSACION A KALLPA GENERACION																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COMPENSACION A CAHUA																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
6 752	8 065	592	2 208	961	301	619	1 210	705	720	139	4 120	699	151	1 165	24	231	23	28 684

COMPENSACION A TERMOSELVA																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
2 971	3 548	261	971	423	132	272	532	310	317	61	1 813	308	67	512	10	101	10	12 620

COMPENSACION A SANTA CRUZ																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COMPENSACION A SDF ENERGIA																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COMPENSACION A CHINANGO																		TOTAL
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVt	MONTO A COMPENSAR A ENERSUR EN NUEVO SOLES (\$.) POR:																		TOTAL	
	MWH	HRS	\$/KWh	ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	ChInango	(\$.)	
ILO 1 TV3 - R500	13	19,96	1,00	0,181141	-413	-493	-36	-135	-59	-18	-38	-74	-43	-44	-8	-252	-43	-9	-71	-1	-14	-1	-1 752
ILO 1 TV4 - R500	13	17,91	1,00	0,189534	-351	-419	-31	-115	-50	-16	-32	-63	-37	-37	-7	-214	-36	-8	-60	-1	-12	-1	-1 489
TOTAL		19,96	1,00		-763	-911	-67	-249	-109	-34	-70	-137	-80	-81	-16	-466	-79	-17	-132	-3	-26	-3	-3242

CUADRO N° 6-B
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE FRECUENCIA
MAYO 2009

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVt \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A EGENOR EN NUEVO SOLES (\$.) POR:																		TOTAL	
	MWH	HRS		ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	Chinango	(\$.)	
PIURA 1 - R6	13	3,82	1,25	0.3107	18	21	2	6	3	1	2	3	2	2	0	11	2	0	3	0	1	0	75
TOTAL		3,82	1,25		18	21	2	6	3	1	2	3	2	2	0	11	2	0	3	0	1	0	75

CUADRO N° 6-C
COMPENSACION A EGASA POR REGULACION DE FRECUENCIA
MAYO 2009

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVt \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A EGASA EN NUEVO SOLES (\$.) POR:																		TOTAL
	MWH	HRS		ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	Chinango	(\$.)
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	13	3,53	0,2571	-7	-8	-1	-2	-1	0	-1	-1	-1	-1	0	-4	-1	0	-1	0	0	0	-29
TOTAL		3,53	1,25	-7	-8	-1	-2	-1	0	-1	-1	-1	-1	0	-4	-1	0	-1	0	0	0	-29

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS						
4	796,35	4,75	167,65	7,16	0,0274	15 683
5	1697,36	9,75	174,09	7,14	0,0273	6 150
6	222,66	3,00	74,22	8,11	0,0297	1 859
VENTANILLA TG 4 - GAS						
6	91,89	1,50	61,26	12,97	0,0470	2 019
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS						
1	5352,45	18,00	297,36	7,23	0,0273	1 765
2	4022,49	13,50	297,96	7,23	0,0273	36 518
2	373,42	1,25	298,73	7,23	0,0273	5 619
3	3257,34	11,00	296,12	7,24	0,0274	65 549
3	527,30	1,75	301,32	7,21	0,0273	13 643
4	1401,70	5,25	266,99	7,38	0,0277	31 487
7	2613,46	8,75	298,68	7,23	0,0273	33 798
8	2315,98	7,50	308,80	7,18	0,0272	24 705
9	1592,50	5,25	303,33	7,21	0,0273	18 116
10	5383,15	18,00	299,06	7,22	0,0273	85 991
11	2545,74	8,50	299,50	7,22	0,0273	45 379
12	2618,79	8,75	299,29	7,22	0,0273	18 129
13	2304,58	7,75	297,37	7,23	0,0273	34 177
14	1958,12	6,50	301,25	7,22	0,0273	25 840
15	552,13	1,50	368,08	6,98	0,0268	443
17	2974,48	10,00	297,45	7,23	0,0273	47 912
17	1784,13	6,00	297,35	7,23	0,0273	28 744
18	2687,23	9,00	298,58	7,23	0,0273	33 732
19	256,50	0,75	342,00	7,06	0,0269	(12 193)
19	523,08	1,75	298,90	7,23	0,0273	7 848
21	317,92	1,00	317,92	7,15	0,0271	4 697
21	2090,31	7,00	298,62	7,23	0,0273	26 096
24	2632,74	8,75	300,88	7,22	0,0273	42 800
24	529,68	1,75	302,67	7,21	0,0273	8 382
25	1120,36	3,50	320,10	7,14	0,0271	16 898
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO						
14	114,62	0,25	458,49	6,78	0,0263	36
25	461,26	1,00	461,26	6,80	0,0263	6 568
TOTALES	55119,72	193,00	-	-	-	678 388

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
STA ROSA UTI 5 - GAS						
1	10,01	0,50	20,02	17,25	0,0625	(2 512)
2	151,42	4,75	31,88	14,54	0,0560	(3 229)
3	86,17	2,75	31,33	14,62	0,0562	3 064
6	121,84	3,50	34,81	14,16	0,0551	(2 764)
7	7,84	0,50	15,68	19,25	0,0673	313
7	94,28	2,75	34,28	14,22	0,0553	3 063
9	8,69	0,50	17,38	18,35	0,0651	(2 158)
9	48,68	1,50	32,46	14,46	0,0558	(1 086)
10	61,62	2,00	30,81	14,70	0,0564	1 995
11	43,32	1,50	28,88	15,02	0,0572	577
12	72,06	2,00	36,03	14,02	0,0548	(136)
13	91,67	2,75	33,34	14,34	0,0555	1 781
16	40,97	1,50	27,31	15,31	0,0578	1 239
16	23,23	0,75	30,97	14,68	0,0563	667
STA ROSA UTI 6 - GAS						
22	34,79	1,00	34,79	14,01	0,0547	632
28	128,95	4,00	32,24	14,35	0,0556	(2 894)
31	68,77	2,25	30,57	14,60	0,0562	(1 157)
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O						
5	681,90	10,50	64,94	13,11	0,0437	11 772
6	582,57	9,00	64,73	13,12	0,0437	8 066
6	231,49	3,50	66,14	13,05	0,0435	(8 944)
TOTALES	2590,25	57,50	-	-	-	8 289

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
KALLPA TG 1 - GAS						
1	821,21	8,75	93,85	11,61	0,0120	2 494
1	723,35	7,75	93,34	11,63	0,0120	(27 714)
1	108,58	1,50	72,39	12,58	0,0120	(329)
3	149,76	1,50	99,84	11,42	0,0120	1 575
5	847,08	9,00	94,12	11,60	0,0120	(7 178)
7	47,42	0,50	94,84	11,58	0,0120	(667)
7	119,28	1,25	95,42	11,56	0,0120	107
8	576,27	6,00	96,04	11,54	0,0120	(1 300)
10	61,61	0,75	82,15	12,08	0,0120	17
10	715,93	6,75	106,06	11,23	0,0120	601
10	28,56	0,50	57,12	13,72	0,0120	32
12	474,22	5,00	94,84	11,58	0,0120	(1 903)
13	260,77	2,75	94,83	11,58	0,0120	295
14	551,38	5,75	95,89	11,54	0,0120	(1 422)
15	94,41	1,00	94,41	11,59	0,0120	(1 293)
17	25,45	0,25	101,78	11,36	0,0120	21
17	756,20	8,00	94,52	11,59	0,0120	630
17	25,00	0,25	100,01	11,41	0,0120	21
18	63,36	0,75	84,48	11,98	0,0120	(12)
18	20,31	0,50	40,61	15,91	0,0120	(290)
21	84,01	1,25	67,20	12,91	0,0120	(14)
24	6,44	0,25	25,75	20,29	0,0120	6
TOTALES	6560,58	70,00	-	-	-	-36 323

CUADRO N° 7.1-D
COMPENSACION A TERMOSELVA POR OPERACION A MINIMA CARGA
MAYO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
AGUAYTIA TG 1 - GAS						
2	1687,43	42,00	40,18	14,21	0,0881	73 647
3	526,78	13,00	40,52	14,16	0,0878	40 327
3	301,51	7,50	40,20	14,21	0,0880	24 925
4	543,27	13,50	40,24	14,20	0,0880	42 388
5	462,13	11,50	40,18	14,21	0,0881	28 828
6	401,76	10,00	40,18	14,21	0,0881	22 937
6	145,74	3,50	41,64	14,01	0,0869	879
7	484,40	12,00	40,37	14,18	0,0879	34 046
7	227,47	5,50	41,36	14,05	0,0871	12 115
8	527,93	13,00	40,61	14,15	0,0877	29 486
9	840,74	20,50	41,01	14,09	0,0874	44 997
11	1367,90	34,00	40,23	14,20	0,0880	75 525
11	61,09	1,50	40,72	14,13	0,0876	3 502
11	30,18	0,75	40,24	14,20	0,0880	937
12	573,89	14,25	40,27	14,20	0,0880	32 915
13	528,44	13,00	40,65	14,14	0,0877	33 642
14	483,63	12,00	40,30	14,19	0,0880	31 631
15	362,09	9,00	40,23	14,20	0,0880	26 401
15	30,31	0,75	40,42	14,18	0,0879	1 880
16	788,31	19,50	40,43	14,17	0,0879	49 247
17	821,30	20,25	40,56	14,16	0,0878	61 339
18	271,64	6,75	40,24	14,20	0,0880	20 695
19	482,86	12,00	40,24	14,20	0,0880	20 815
20	289,85	7,00	41,41	14,04	0,0871	18 629
20	301,67	7,50	40,22	14,20	0,0880	14 612
21	459,52	11,25	40,85	14,12	0,0875	32 448
21	177,98	3,75	47,46	13,33	0,0831	7 599
22	508,00	12,50	40,64	14,14	0,0877	34 606
22	63,10	1,50	42,07	13,95	0,0866	3 102
23	372,25	9,25	40,24	14,20	0,0880	22 203
24	812,51	20,00	40,63	14,15	0,0877	57 155
25	234,16	5,25	44,60	13,64	0,0849	17 114
26	66,46	1,50	44,31	13,68	0,0851	2 754
27	266,60	6,25	42,66	13,88	0,0862	9 938
28	40,73	1,00	40,73	14,13	0,0876	(7 508)
31	91,93	2,25	40,86	14,11	0,0875	1 543
31	24,11	0,50	48,23	13,26	0,0827	288
AGUAYTIA TG 2 - GAS						
1	45,93	1,25	36,74	15,08	0,0931	3 751
3	419,99	10,75	39,07	14,70	0,0909	33 466
5	516,70	12,75	40,53	14,48	0,0897	31 367
5	41,02	1,00	41,02	14,41	0,0893	1 073
6	424,18	10,50	40,40	14,50	0,0898	24 124
6	146,17	3,50	41,76	14,31	0,0888	1 214
7	565,48	14,00	40,39	14,50	0,0898	38 300
7	222,16	5,50	40,39	14,50	0,0898	12 386
8	580,06	14,25	40,71	14,46	0,0896	32 710
9	957,30	23,50	40,74	14,45	0,0896	30 665
11	403,40	10,25	39,36	14,65	0,0907	14 795
12	611,06	15,00	40,74	14,45	0,0896	30 602
13	641,16	15,75	40,71	14,46	0,0896	31 689
14	495,31	12,25	40,43	14,50	0,0898	33 149
15	495,33	12,00	41,28	14,38	0,0891	34 108
16	788,15	19,50	40,42	14,50	0,0898	50 775
16	67,17	1,75	38,38	14,81	0,0915	(830)
18	139,77	3,50	39,93	14,57	0,0902	(5 793)
20	282,70	7,00	40,39	14,50	0,0898	19 178
20	301,81	7,50	40,24	14,52	0,0900	15 202
21	501,15	12,25	40,91	14,43	0,0894	35 951
21	202,64	5,00	40,53	14,48	0,0897	9 860
22	536,93	13,25	40,52	14,48	0,0897	36 570
22	125,72	3,00	41,91	14,29	0,0887	6 692
23	393,57	9,75	40,37	14,51	0,0899	24 238
23	64,50	1,75	36,86	15,06	0,0930	2 548
25	60,57	1,50	40,38	14,50	0,0898	(6 522)
26	76,97	1,75	43,99	14,03	0,0872	3 061
26	176,55	4,25	41,54	14,34	0,0889	6 874
27	262,59	6,50	40,40	14,50	0,0898	10 855
28	50,50	1,25	40,40	14,50	0,0898	(9 231)
28	20,24	0,50	40,48	14,49	0,0898	363
30	97,59	2,25	43,37	14,10	0,0876	(12 101)
31	92,33	2,25	41,03	14,41	0,0893	1 715
31	23,46	0,50	46,92	13,70	0,0853	341
TOTAL	26489,80	652,50	-	-	-	1 470 733

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
MALACAS TG 2 - GAS						
2	10,29	1,25	8,23	20,90	0,5276	5 106
4	23,23	2,75	8,45	20,62	0,5206	11 169
5	7,73	0,75	10,31	18,63	0,4716	3 320
6	18,22	2,25	8,10	21,10	0,5324	8 653
9	2,12	0,25	8,49	20,57	0,5193	1 075
9	9,22	1,00	9,22	19,70	0,4979	4 347
9	42,63	4,50	9,47	19,43	0,4912	19 826
17	0,11	0,25	8,65	20,36	0,5143	55
17	9,57	1,25	7,66	21,75	0,5486	5 069
23	36,75	4,25	8,65	20,36	0,5143	14 094
MALACAS TG 4 - GAS						
1	122,78	7,75	15,84	25,04	0,3842	45 962
3	112,69	7,50	15,03	25,89	0,3970	44 292
3	84,07	3,00	28,02	18,22	0,2821	23 150
3	30,50	1,00	30,50	17,50	0,2714	7 886
4	11,99	0,25	47,97	14,53	0,2269	2 367
5	93,12	3,00	31,04	17,36	0,2692	21 923
5	31,46	2,00	15,73	25,15	0,3859	9 847
6	41,35	1,25	33,08	16,86	0,2619	9 434
6	156,70	2,25	69,64	12,92	0,2028	14 866
7	19,39	1,25	15,51	25,37	0,3892	6 957
7	122,22	2,00	61,11	13,42	0,2102	21 171
8	435,28	14,00	31,09	17,34	0,2690	95 621
8	4,58	0,25	18,33	22,91	0,3523	178
9	178,99	9,75	18,36	22,89	0,3521	59 054
9	151,86	2,50	60,74	13,44	0,2106	10 506
11	327,98	21,00	15,62	25,26	0,3876	111 563
11	69,38	4,00	17,34	23,68	0,3639	18 200
12	463,46	15,25	30,39	17,53	0,2718	92 279
12	177,77	5,25	33,86	16,69	0,2593	37 445
13	502,36	16,75	29,99	17,64	0,2734	98 646
13	81,67	5,25	15,56	25,33	0,3886	27 533
14	318,10	13,00	24,47	19,51	0,3014	84 845
14	38,89	2,50	15,56	25,33	0,3885	13 365
15	385,61	13,00	29,66	17,73	0,2748	90 586
16	203,35	11,50	17,68	23,41	0,3598	65 513
17	182,27	9,50	19,19	22,30	0,3433	58 939
17	25,32	1,50	16,88	24,07	0,3698	8 387
19	188,74	11,00	17,16	23,84	0,3662	61 436
19	64,39	0,75	85,85	12,25	0,1927	8 864
20	126,05	8,00	15,76	25,12	0,3855	46 385
20	152,60	2,50	61,04	13,42	0,2103	24 815
21	237,17	13,25	17,90	23,24	0,3572	78 826
21	36,92	1,00	36,92	16,08	0,2501	7 389
21	114,57	2,50	45,83	14,77	0,2306	20 953
22	311,35	12,00	25,95	18,93	0,2928	83 941
23	284,12	17,00	16,71	24,22	0,3720	94 294
24	195,89	11,00	17,81	23,31	0,3583	62 778
24	160,06	2,25	71,14	12,84	0,2017	29 695
25	286,91	13,25	21,65	20,83	0,3212	78 828
25	123,82	1,50	82,55	12,36	0,1944	513
25	9,69	0,50	19,39	22,17	0,3413	2 444
27	122,95	6,50	18,92	22,49	0,3461	35 016
28	135,48	7,50	18,06	23,11	0,3554	27 899
29	190,79	7,50	25,44	19,12	0,2956	40 087
31	31,05	2,00	15,53	25,36	0,3890	4 461
31	34,97	0,75	46,63	14,68	0,2292	5 163
31	72,67	1,75	41,52	15,34	0,2390	44 855
TOTAL	7413,24	317,25	-	-	-	1 911 867

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
CHILINA SULZ 12 - R500 D2						
1	4,18	1,00	4,18	17,39	0,2571	1 025
2	1,25	0,25	5,01	17,39	0,2571	289
7	4,18	1,00	4,18	17,39	0,2571	959
8	5,48	1,50	3,65	17,39	0,2571	1 181
9	4,16	1,00	4,16	17,39	0,2571	955
9	3,63	1,00	3,63	17,39	0,2571	615
13	0,52	0,25	2,08	17,39	0,2571	(0)
16	4,36	1,25	3,49	17,39	0,2571	1 002
18	0,14	0,50	0,27	17,39	0,2571	28
19	3,39	1,00	3,39	17,39	0,2571	135
22	3,84	1,00	3,84	17,39	0,2571	825
23	3,93	1,00	3,93	17,39	0,2571	(221)
25	3,34	1,00	3,34	17,39	0,2571	766
25	4,38	1,00	4,38	17,39	0,2571	(185)
26	3,90	1,00	3,90	17,39	0,2571	120
29	3,80	0,75	5,07	17,39	0,2571	664
30	2,46	0,75	3,28	17,39	0,2571	132
30	3,83	1,00	3,83	17,39	0,2571	(89)
MOLLENDO 123 - R500						
24	0,24	0,25	0,96	17,84	0,2205	5
25	1,94	0,75	2,59	17,84	0,2205	373
25	3,32	0,75	4,43	17,84	0,2205	(186)
26	2,68	0,75	3,57	17,84	0,2205	0
29	6,68	0,75	8,91	17,84	0,2205	924
30	26,70	3,00	8,90	17,84	0,2205	2 435
30	2,58	0,75	3,45	17,84	0,2205	(146)
31	17,10	2,50	6,84	17,84	0,2205	2 340
31	7,95	1,25	6,36	17,84	0,2205	1 126
CICLO COMBINADO - D2						
6	1,92	0,25	7,69	7,50	0,7620	1 312
6	17,39	1,00	17,39	11,52	0,5000	6 026
28	2,50	0,25	9,99	8,76	0,6538	1 067
28	0,72	0,25	2,88	3,67	0,7620	887
TOTALES	152,48	28,75	-	-	-	24 364

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
BELLAVISTA ALCO - D2						
19	0,83	0,75	1,11	12,11	0,5073	161
TAPARACHI - D2						
19	1,80	0,75	2,40	13,87	0,4546	254
TOTALES	2,63	1,50	-	-	-	415

CUADRO N° 7.1-H

COMPENSACION A EGENOR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MAYO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
PIURA 1 - R6						
4	1,61	0,50	3,22	15,07	0,3107	358
5	8,50	1,50	5,67	15,07	0,3107	1 925
6	5,16	1,50	3,44	15,07	0,3107	733
6	0,62	0,25	2,48	15,07	0,3107	139
7	3,46	1,00	3,46	15,07	0,3107	906
13	7,33	2,25	3,26	15,07	0,3107	1 671
15	6,41	1,75	3,66	15,07	0,3107	1 618
18	3,00	1,00	3,00	15,07	0,3107	363
20	7,26	2,25	3,23	15,07	0,3107	1 793
21	7,18	2,25	3,19	15,07	0,3107	1 852
22	1,03	0,50	2,06	15,07	0,3107	226
22	3,83	1,25	3,06	15,07	0,3107	1 012
23	8,13	2,50	3,25	15,07	0,3107	1 051
25	7,82	2,25	3,48	15,07	0,3107	330
28	1,79	0,50	3,58	15,07	0,3107	131
PIURA 2 - D2						
6	0,39	0,50	0,78	14,38	0,4322	59
23	0,30	0,25	1,20	14,38	0,4322	36
CHICLAYO OESTE - R6						
4	2,59	0,50	5,17	14,22	0,3263	635
5	10,62	1,25	8,50	14,22	0,3263	2 624
5	0,21	0,25	0,83	14,22	0,3263	59
6	12,71	1,50	8,47	14,22	0,3263	2 008
6	0,17	0,25	0,69	14,22	0,3263	43
9	7,60	1,00	7,60	14,22	0,3263	2 275
15	12,65	1,75	7,23	14,22	0,3263	3 471
19	13,57	1,75	7,75	14,22	0,3263	2 225
22	7,42	1,25	5,93	14,22	0,3263	2 101
23	22,16	2,50	8,86	14,22	0,3263	3 026
25	14,20	2,00	7,10	14,22	0,3263	899
26	11,51	1,50	7,67	14,22	0,3263	1 044
28	2,88	0,50	5,76	14,22	0,3263	283
29	0,15	0,25	0,59	14,22	0,3263	14
30	13,77	2,00	6,88	14,22	0,3263	840
PAITA 2- D2						
5	0,17	0,25	0,70	12,45	0,4641	73
6	0,61	0,50	1,21	12,45	0,4641	110
23	0,48	0,50	0,97	12,45	0,4641	73
SULLANA - D2						
6	1,82	0,50	3,64	13,15	0,4383	272
23	0,73	0,25	2,92	13,15	0,4383	91
CHIMBOTE TG3 - D2						
2	14,25	0,75	18,99	9,27	0,6069	8 476
3	107,73	5,50	19,59	9,36	0,6009	62 926
5	23,72	1,25	18,97	9,27	0,6071	13 178
7	89,04	4,50	19,79	9,39	0,5990	47 055
27	79,08	4,25	18,61	9,21	0,6110	23 526
31	6,01	0,50	12,02	7,79	0,7210	3 852
TOTAL	529,67	59,00	-	-	-	195 382

CUADRO N° 7.1-I

COMPENSACION A ELECTROPERU POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MAYO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S/./KWh	MC Soles
TUMBES - R6						
4	3,05	0,50	6,10	17,03	0,3602	833
6	13,59	1,50	9,06	17,03	0,3602	2 528
6	5,20	1,00	5,20	17,03	0,3602	1 421
9	3,24	0,75	4,32	17,03	0,3602	1 080
15	12,01	1,50	8,01	17,03	0,3602	3 536
16	9,86	1,25	7,89	17,03	0,3602	3 263
19	14,35	1,50	9,57	17,03	0,3602	2 208
23	27,36	2,50	10,94	17,03	0,3602	4 924
25	18,75	2,00	9,38	17,03	0,3602	1 691
26	10,64	1,25	8,51	17,03	0,3602	1 171
28	0,42	0,25	1,68	17,03	0,3602	20
30	17,47	1,75	9,98	17,03	0,3602	1 503
YARINACocha - R6						
4	12,88	1,00	12,88	16,28	0,4024	4 197
6	32,41	2,00	16,21	16,28	0,4024	8 655
6	7,56	0,75	10,08	16,28	0,4024	1 786
26	19,18	1,25	15,34	16,28	0,4024	3 231
28	1,10	0,25	4,40	16,28	0,4024	130
TOTAL	209,07	21,00	-	-	-	42 176

CUADRO N° 7.1-J

COMPENSACION A SHOUGESA POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MAYO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S/./KWh	MC Soles
SAN NICOLAS CUMMINS - D2						
5	1,56	1,50	1,04	15,40	0,3756	524
30	0,53	1,25	0,43	15,40	0,3808	82
SAN NICOLAS TV 2 - R500						
28	11,14	1,00	11,14	9,89	0,3734	1 720
28	7,59	1,00	7,59	10,24	0,3609	1 076
SAN NICOLAS TV 3 - R500						
22	12,22	1,50	8,14	8,22	0,4479	4 975
22	9,98	1,00	9,98	9,10	0,4053	3 638
28	122,98	12,00	10,25	9,21	0,4004	28 641
28	59,25	5,25	11,29	9,63	0,3835	9 756
29	182,19	17,25	10,56	9,34	0,3949	45 802
29	13,68	1,50	9,12	8,71	0,4232	2 810
TOTAL	421,12	43,25	-	-	-	99 023

CUADRO N° 7.1-K

COMPENSACION A ENERSUR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MAYO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
ILO2 TV1 - CARB						
10	181,13	2,00	90,57	2,70	0,1816	30 827
10	697,27	10,25	68,03	2,64	0,1858	121 515
12	222,03	2,50	88,81	2,70	0,1819	31 302
12	48,49	0,50	96,97	2,71	0,1808	6 278
19	43,90	0,50	87,81	2,69	0,1820	4 795
19	224,55	3,25	69,09	2,64	0,2216	25 527
20	545,77	8,00	68,22	2,64	0,2219	109 600
20	790,76	11,50	68,76	2,64	0,2217	134 508
21	861,95	12,75	67,60	2,64	0,2220	167 424
22	726,99	10,50	69,24	2,64	0,2216	100 228
22	656,43	7,75	84,70	2,69	0,2180	118 331
23	271,62	3,75	72,43	2,65	0,2207	51 068
23	304,49	4,25	71,65	2,65	0,2209	52 269
24	551,08	8,00	68,89	2,64	0,2217	114 742
25	169,25	2,50	67,70	2,64	0,2220	5 757
ILO1 CATKATO - D2						
19	2,15	1,50	1,43	16,07	0,4073	250
ILO1 TG1 - D2						
4	13,67	1,00	13,67	7,45	0,8249	9 102
6	36,52	2,00	18,26	8,77	0,7047	19 550
19	35,03	2,25	15,57	8,04	0,7666	17 118
27	35,21	2,25	15,65	8,06	0,7644	15 877
ILO1 TG2 - D2						
3	12,14	1,00	12,14	8,14	0,7518	8 990
4	23,28	1,75	13,30	8,55	0,7161	15 760
4	3,49	0,50	6,99	5,77	1,0532	3 414
8	9,34	1,00	9,34	6,97	0,8746	7 907
9	3,50	0,50	7,01	5,78	1,0513	3 549
19	20,66	2,25	9,18	6,90	0,8835	12 378
27	21,16	2,25	9,40	7,00	0,8708	11 790
28	2,11	0,25	8,45	6,54	0,9307	1 493
28	0,08	0,25	8,45	6,54	0,9307	50
CHILCA1 TG 1 - GAS						
1	70,32	0,75	93,76	11,71	0,0110	699
1	426,62	4,50	94,81	11,66	0,0110	(7 221)
2	681,85	7,25	94,05	11,70	0,0110	(98)
3	141,79	1,50	94,52	11,67	0,0110	1 409
4	585,98	6,25	93,76	11,71	0,0110	4 331
5	667,16	7,00	95,31	11,64	0,0110	(4 187)
7	46,86	0,50	93,72	11,71	0,0110	(713)
7	117,14	1,25	93,71	11,71	0,0110	(13)
8	337,72	3,50	96,49	11,59	0,0110	(399)
10	469,07	5,00	93,81	11,71	0,0110	7
10	422,22	4,50	93,83	11,70	0,0110	48
11	618,56	6,50	95,16	11,65	0,0110	1 632
12	468,68	5,00	93,74	11,71	0,0110	(2 389)
13	257,65	2,75	93,69	11,71	0,0110	30
17	144,71	1,50	96,47	11,59	0,0110	(27)
18	178,53	1,75	102,02	11,38	0,0110	(220)
CHILCA1 TG 2 - GAS						
1	515,47	5,50	93,72	11,72	0,0110	1 512
1	563,02	6,00	93,84	11,72	0,0110	(7 248)
2	795,70	8,50	93,61	11,73	0,0110	(193)
3	280,83	3,00	93,61	11,73	0,0110	2 791
4	609,32	6,50	93,74	11,72	0,0110	4 316
5	660,55	7,00	94,36	11,69	0,0110	(4 170)
7	46,73	0,50	93,47	11,73	0,0110	(711)
7	116,84	1,25	93,47	11,73	0,0110	(13)
8	516,84	5,50	93,97	11,71	0,0110	(1 826)
10	1495,70	16,00	93,48	11,73	0,0110	(17)
11	631,12	6,75	93,50	11,73	0,0110	1 629
12	467,40	5,00	93,48	11,73	0,0110	(2 382)
13	257,09	2,75	93,49	11,73	0,0110	30
14	443,77	4,75	93,43	11,73	0,0110	(402)
17	190,38	2,00	95,19	11,66	0,0110	(35)
18	241,01	3,00	80,34	12,38	0,0110	(223)
24	122,13	1,25	97,70	11,56	0,0110	3
TOTAL	20102,80	251,50	-	-	-	1 187 348

Continuación del CUADRO N° 7.1-K

COMPENSACION A ENERSUR POR MINIMA CARGA(*)

MAYO 2009

DIA	tmc hr	E MWh	CVmc \$/KWh	MC Soles
TV3				
01 (06:45 - 17:45)	11	301,1256325	0,28143255	74368,10957
01 (21:45) - 02 (01:00)	3,25	122,1370075	0,247262532	28579,46073
02 (09:30 - 09:45)	0,25	9,6466875	0,305124402	2688,478883
08 (13:15 - 16:45)	3,5	125,8351725	0,247957182	26115,29389
09 (12:30 - 17:30)	5	188,35507	0,249180178	41722,39984
09 (20:30) - 10 (01:45)	5,25	192,03224	0,259480687	41641,44718
10 (01:45 - 09:30)	7,75	157,4155675	0,209291535	31107,19692
13 (19:45 - 20:30)	0,75	17,296655	0,172213266	952,8955872
13 (20:30) - 15 (10:45)	38,25	890,573355	0,145096731	89859,24152
15 (20:30) - 16 (05:15)	8,75	197,7736225	0,118995961	17571,57662
16 (06:15) - 19 (17:30)	83,25	1858,197545	0,150479881	158961,8425
19 (19:45) - 20 (00:00)	4,25	70,4414725	0,317743264	16206,94271
20 (00:00 - 05:45)	5,75	93,240995	0,362060383	32577,8154
20 (12:15 - 12:45)	0,5	11,760635	0,377232999	3946,001926
20 (12:45) - 22 (18:00)	53,25	872,59518	0,302226994	222333,3258
22 (20:15) - 23 (18:00)	21,75	453,5361675	0,166089374	57173,11219
23 (19:00 - 20:00)	1	15,0667325	0,366980276	805,7730123
23 (22:45) - 25 (00:00)	25,25	508,6650925	0,129762392	43240,74274
25 (03:15 - 18:00)	14,75	363,6326775	0,127833142	-8697,728484
25 (19:15) - 26 (17:30)	22,25	478,073155	0,209485824	40428,73053
26 (20:00) - 27 (00:15)	4,25	111,7852175	0,138914279	2508,160639
27 (01:45 - 06:15)	4,5	122,34439	0,150869156	11473,05344
27 (21:00) - 28 (06:45)	9,75	227,152605	0,125212472	-7430,441659
28 (12:15 - 17:30)	5,25	138,2524575	0,144623594	-11017,39146
28 (21:00) - 29 (15:15)	18,25	428,2679625	0,18457771	9753,364268
29 (21:00) - 30 (10:15)	13,25	323,0842825	0,15064538	10472,94841
30 (16:00 - 17:30)	1,5	39,3836525	0,16309306	-2831,34049
30 (19:30) - 31 (00:45)	5,25	125,905155	0,150344459	-8831,517608
31 (01:45) - 01 (00:00)	22,25	526,123545	0,148253129	36365,84415
TV4				
01 (06:45 - 17:45)	11	273,105705	0,291427996	71878,57652
01 (21:45) - 02 (01:00)	3,25	89,1250775	0,256140002	21559,38208
02 (09:30 - 09:45)	0,25	9,4353825	0,312594787	2700,075281
02 (23:00) - 03 (00:00)	1	28,3689825	0,254644874	6870,811773
07 (07:30) - 08 (00:00)	16,5	363,2919925	0,25151003	68677,91719
08 (12:30 - 13:15)	0,75	23,1407675	0,261363233	5109,494964
08 (13:15 - 16:45)	3,5	73,138865	0,260094372	16066,79452
09 (12:30 - 17:30)	5	109,296865	0,260914104	25479,54474
09 (20:30) - 10 (01:45)	5,25	116,3104375	0,271418314	26567,61772
10 (01:45 - 09:30)	7,75	164,147425	0,217007767	33696,63755
10 (09:30) - 13 (00:00)	62,5	1352,487768	0,188670428	179155,8939
13 (00:00 - 10:45)	10,75	255,47	0,1341	28975
13 (10:45 - 18:45)	8	131,70	0,1741	13442
13 (19:45 - 20:30)	0,75	8,54	0,1873	390
TOTAL	536,25	11967,26		1462615

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

CUADRO N° 7.1-L

COMPENSACION POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MES : MAYO DE 2009

PAGOS DE	% ENERGIA VENDIDA MES ANTERIOR	PAGOS A SHOUGESA	PAGOS A CAHUA	PAGOS A ENERSUR	PAGOS A EGEMSA	PAGOS A EGENOR	PAGOS A SAN GABAN	PAGOS A EEPSA	PAGOS A EGASA	PAGOS A EDEGEL	PAGOS A TERMOSELVA	PAGOS A ELECTROPERU	PAGOS A EGESUR	PAGOS A KALLPA	TOTAL PAGOS	COBRANZAS	SALDOS
ELECTROPERU	27,279	27 012	0	722 873	0	53 298	113	521 531	6 646	2 261	401 196	196 560	0	-9 908	1 921 582	720 564	(1 201 017,95)
EDEGEL	21,347	21 138	0	565 680	0	41 708	89	408 121	5 201	1 769	313 953	153 817	0	-7 754	1 503 721	8 289	(1 495 432,35)
CAHUA	1,028	1 018	0	27 254	0	2 009	4	19 663	251	85	15 126	7 411	0	-374	72 449	0	(72 449,03)
EGENOR	8,831	8 745	0	234 012	0	17 254	37	168 832	2 152	732	129 877	63 631	0	-3 208	622 063	195 382	(426 681,31)
ELECTROANDES	2,348	2 325	0	62 217	0	4 587	10	44 887	572	195	34 530	16 918	0	-853	165 388		(165 387,85)
SHOUGESA	1,216	1 204	0	32 224	0	2 376	5	23 249	296	101	17 885	8 762	0	-442	85 880	99 023	13 362,90
EEPSA	3,184	3 153	0	84 366	0	6 220	13	60 867	776	264	46 823	22 940	0	-1 156	224 265	1 911 867	1 687 601,79
TERMOSELVA	4,849	4 801	0	128 484	0	9 473	20	92 697	1 181	402	71 309	34 937	0	-1 761	341 542	1 470 733	1 129 191,30
EGEMSA	2,214	2 192	0	58 666	0	4 325	9	42 326	539	184	32 560	15 952	0	-804	155 950	0	(155 950,22)
EGASA	3,340	3 308	0	88 514	0	6 526	14	63 860	814	277	49 125	24 068	0	-1 213	235 293	24 364	(210 928,90)
EGESUR	0,486	481	0	12 879	0	950	2	9 292	118	40	7 148	3 502	0	-177	34 235	0	(34 234,57)
ENERSUR	16,007	15 851	0	424 192	0	31 276	66	306 041	3 900	1 327	235 427	115 344	0	-5 814	1 127 609	2 649 963	1 522 353,72
SAN GABAN	2,648	2 622	0	70 172	0	5 174	11	50 627	645	219	38 946	19 081	0	-962	186 536	415	(186 120,92)
SM CORONA	0,407	403	0	10 784	0	795	2	7 780	99	34	5 985	2 932	0	-148	28 666		(28 666,36)
KALLPA GENERACION S.A.	4,404	4 361	0	116 712	0	8 605	18	84 204	1 073	365	64 775	31 736	0	-1 600	310 249	(36 322,56)	(346 571,51)
SANTA CRUZ	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0,00
SdF ENERGIA	0,413	409	0	10 935	0	806	2	7 889	101	34	6 069	2 973	0	-150	29 069		(29 068,73)
CHINANGO	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0,00
TOTAL	100,00	99 023,29	0,00	2 649 963,12	0,00	195 382,04	414,94	1 911 867,01	24 363,85	8 289,08	1 470 733,50	720 563,88	0,00	(36 322,56)	7 044 278,14	7 044 278,14	0,00

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

Empresa	Monto Asignado CVOA-CMg	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-CMg (A)	Monto Transferido CVOA-CMg (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	120 009.83	3 818 555.90	611 745.71	(3 206 810.19)
EDEGEL	390 718.29	2 690 148.60	439 210.12	(2 250 938.48)
CAHUA	-	169 278.76	-	(169 278.76)
EGENOR	119 516.08	1 227 645.51	2 269 792.33	1 042 146.83
ELECTROANDES	-	392 859.42	-	(392 859.42)
SHOUGESA	30 235.16	234 774.31	1 633 617.12	1 398 842.81
EEPSA	1 416 104.76	490 832.94	1 188 203.85	697 370.91
TERMOSELVA	549 682.72	490 668.64	172 836.16	(317 832.49)
EGEMSA	-	304 755.69	315.39	(304 440.30)
EGASA	358 474.36	474 403.02	801 813.58	327 410.56
EGESUR	-	57 233.27	-	(57 233.27)
ENERSUR	11 125 572.17	1 957 378.02	6 234 393.21	4 277 015.19
SAN GABAN	123 138.52	437 641.44	22 618.08	(415 023.36)
SOC. MIN. CORONA	-	62 477.02	-	(62 477.02)
KALLPA GENERACION S.A	11 689.43	457 123.42	-	(457 123.42)
SANTA CRUZ	-	14 525.03	-	(14 525.03)
SDF ENERGIA	-	40 581.90	-	(40 581.90)
CHINANGO	-	53 662.65	-	(53 662.65)
TOTAL	14 245 141.32	13 374 545.54	13 374 545.54	(0.00)

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

(B) Monto transferido en proporción a los saldos de setiembre, octubre y noviembre de 2008

CUADRO N° 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	Saldo	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo
ELECTROPERU	291 420.59	291 420.59	196 523.18	439 209.83	439 209.83	234 611.10	234 611.10	120 009.83	120 009.83	120 009.83	-	-
EDECEL	402 875.74	402 875.74	149 890.39	706 679.09	706 679.09	204 673.75	204 673.75	390 718.29	390 718.29	390 718.29	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ECONOR	467 704.68	467 704.68	593 309.72	763 302.78	763 302.78	230 499.30	230 499.30	119 516.08	119 516.08	119 516.08	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOLGESA	178 106.83	178 106.83	255 471.82	112 175.77	112 175.77	45 042.00	45 042.00	30 235.16	30 235.16	30 235.16	-	-
EEPSA	952 563.87	952 563.87	737 623.94	597 315.38	597 315.38	480 535.79	480 535.79	1 416 104.76	1 416 104.76	1 416 104.76	-	-
TERMOSELVA	305 537.49	305 537.49	208 006.15	616 136.95	616 136.95	275 518.83	275 518.83	549 682.72	549 682.72	549 682.72	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	21 802.07	21 802.07	334 686.95	676 258.29	676 258.29	952 180.70	952 180.70	358 474.36	358 474.36	358 474.36	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	4 192 847.51	4 192 847.51	3 652 777.55	3 291 479.63	3 291 479.63	7 878 418.86	7 878 418.86	11 125 572.17	11 125 572.17	11 125 572.17	-	-
SAN GABAN	23 199.91	23 199.91	36 910.41	52 833.32	52 833.32	81 640.52	81 640.52	123 138.52	123 138.52	123 138.52	-	-
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	18 275.51	18 275.51	4 164.40	15 258.59	15 258.59	2 654.91	2 654.91	11 689.43	11 689.43	11 689.43	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	6 854 334.20	6 854 334.20	6 169 166.51	7 270 648.62	7 270 648.62	10 385 775.76	10 385 775.76	14 245 141.32	14 245 141.32	14 245 141.32	-	-

Empresa	Julio 2009		Agosto 2009		Septiembre 2009		Octubre 2009		Noviembre 2009		Diciembre 2009	
	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo	Monto Asignado	Saldo
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDECEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ECONOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOLGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(1)	Liquidación				
		Monto Recaudado CVOA-RSC (A)	Monto Transferido CVOA-RSC (B)	Monto Asignado febrero 2009 (C)	Monto transferido a febrero 2009 (D)	Total (C) - (D)
ELECTROPERU	-	4 411 286.96	-	-	-	-
EDEGEL	(103 880.99)	3 107 746.51	-	384 635.59	384 635.59	-
CAHUA	-	195 554.86	-	-	-	-
EGENOR	(445 696.93)	1 418 305.15	-	1 751 681.04	1 751 681.04	-
ELECTROANDES	-	453 840.58	-	-	-	-
SHOUGESA	(35 110.91)	271 224.52	-	130 003.62	130 003.62	-
EEPSA	(185 917.70)	567 062.37	-	688 389.35	688 389.35	-
TERMOSELVA	-	566 742.04	-	-	-	-
EGEMSA	(103 877.32)	352 083.64	-	384 622.02	384 622.02	-
EGASA	(129 215.47)	548 080.21	-	840 949.87	840 949.87	-
EGESUR	(35 201.77)	66 124.90	-	130 340.05	130 340.05	-
ENERSUR	(158 799.42)	2 261 251.57	-	849 011.59	849 011.59	-
SAN GABAN	(440 626.74)	505 669.69	-	1 631 489.37	1 631 489.37	-
SOC. MIN. CORONA	(70.83)	72 174.96	-	262.25	262.25	-
KALLPA GENERACION	-	527 590.91	-	-	-	-
SANTA CRUZ	(20 313.63)	16 783.31	-	62 129.15	62 129.15	-
SDF ENERGIA	-	46 881.18	-	-	-	-
CHINANGO	-	61 992.38	-	-	-	-
TOTAL	(1 658 711.71)	15 450 395.75	-	6 853 513.89	6 853 513.89	-

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0509-cuadro11

(A) Monto Recaudado en aplicación del cargo unitario por CVOA-RSC de la Resolución OSINERGMIN N 053-2009-OS/CD Art. 1 Cuadro 3

(B) Monto Transferido de la recaudación de mayo en proporción a la deuda de los meses anteriores

(D) Monto transferido de los meses de enero, marzo, abril y mayo de 2009 (meses donde el monto asignado resultó negativo) a febrero 2009

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

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009			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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-76 400.34	-76 400.34	-	364 635.59	364 635.59	-	-206 100.79	-206 100.79	-	-247 369.31	-102 134.46	-145 234.85	-103 880.99	-0.00	-103 880.99	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-329 703.98	-329 703.98	-	1 751 681.04	1 751 681.04	-	-884 266.61	-884 266.61	-	-1 061 327.45	-537 710.44	-523 617.01	-445 696.93	-	-445 696.93	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-25 822.68	-25 822.68	-	130 003.62	130 003.62	-	-69 660.35	-69 660.35	-	-83 608.77	-34 520.60	-49 088.17	-35 110.91	-0.00	-35 110.91	-	-	-
EEPSA	-136 735.08	-136 735.08	-	688 389.35	688 389.35	-	-368 862.35	-368 862.35	-	-442 721.38	-182 791.92	-259 929.47	-185 917.70	-	-185 917.70	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-76 397.64	-76 397.64	-	384 622.02	384 622.02	-	-206 093.52	-206 093.52	-	-247 360.59	-102 130.86	-145 229.73	-103 877.32	0.00	-103 877.32	-	-	-
EGASA	-167 038.25	-167 038.25	-	840 949.87	840 949.87	-	-263 376.12	-263 376.12	-	-316 113.16	-316 113.16	-	-129 215.47	-94 422.34	-34 793.13	-	-	-
EGESUR	-25 889.50	-25 889.50	-	130 340.05	130 340.05	-	-69 840.62	-69 840.62	-	-83 825.13	-34 608.93	-49 216.20	-35 201.77	-	-35 201.77	-	-	-
ENERSUR	-199 213.50	-199 213.50	-	849 011.59	849 011.59	-	-315 059.44	-315 059.44	-	-378 145.26	-334 738.65	-43 406.61	-158 799.42	0.00	-158 799.42	-	-	-
SAN GABAN	-324 063.46	-324 063.46	-	1 631 489.37	1 631 489.37	-	-874 207.31	-874 207.31	-	-1 048 253.93	-433 218.59	-616 035.34	-440 626.74	0.00	-440 626.74	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-52.09	-52.09	-	262.25	262.25	-	-140.52	-140.52	-	-168.66	-69.64	-99.02	-70.83	0.00	-70.83	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	62 129.15	62 129.15	-	-33 290.91	-33 290.91	-	-39 956.90	-28 838.25	-11 118.65	-20 313.63	-	-20 313.63	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-1 361 316.53	-1 361 316.53	-	6 853 513.89	6 853 513.89	-	-3 290 898.53	-3 290 898.53	-	-3 949 850.54	-2 106 876.50	-1 842 974.04	-1 658 711.71	-94 422.34	-1 564 289.38	-	-	-

Nota: Los montos asignados que resultaron negativos para enero, marzo y abril de 2009 han sido transferidos a febrero 2009

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Empresa	Agosto 2008			Setiembre 2008			Octubre 2008			Noviembre 2008			Diciembre 2008		
	Costos adicionales	Monto Transferido (1)	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido(2)	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido(3)	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido(3)	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	145 828.55	145 828.55	-	82 936.11	82 936.11	-	545 059.97	545 059.97	-	266 747.52	23 377.36	243 370.16	291 679.11	-	291 679.11
EDEGEL	2 503 985.84	2 503 985.84	-	589 838.29	589 838.29	-	128 513.02	128 513.02	-	30 690.31	2 689.65	28 000.65	297 688.48	-	297 688.48
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	3 671 799.00	3 671 799.00	-	2 425 245.47	2 425 245.47	-	934 825.28	934 825.28	-	781 950.32	68 528.96	713 421.36	1 061 677.89	-	1 061 677.89
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	541 664.00	541 664.00	-	583 086.14	583 086.14	-	1 265 880.72	1 265 880.72	-	721 770.03	63 254.85	658 515.18	509 304.78	-	509 304.78
EEPSA	139 643.30	139 643.30	-	62 991.61	62 991.61	-	1 022 515.93	1 022 515.93	-	1 515 251.18	132 794.36	1 382 456.82	622 706.53	-	622 706.53
TERMOSELVA	24 472.98	24 472.98	-	-	-	-	146 252.51	146 252.51	-	303 332.92	26 583.65	276 749.28	271 047.36	-	271 047.36
EGEMSA	20 836.93	20 836.93	-	603.97	603.97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	1 348 151.32	1 348 151.32	-	1 159 421.89	1 159 421.89	-	185 181.84	185 181.84	-	127 725.06	11 193.63	116 531.43	3 314.77	-	3 314.77
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	3 636 856.40	3 636 856.40	-	4 330 364.51	4 330 364.51	-	3 600 204.14	3 600 204.14	-	4 255 178.77	372 917.53	3 882 261.25	2 640 427.92	-	2 640 427.92
SAN GABAN	160.71	160.71	-	13 439.17	13 439.17	-	15 200.70	15 200.70	-	4 559.47	399.58	4 159.88	1 979.82	-	1 979.82
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	12 033 399.03	12 033 399.03	-	9 247 927.16	9 247 927.16	-	7 843 634.10	7 843 634.10	-	8 007 205.59	701 739.57	7 305 466.02	5 699 826.65	-	5 699 826.65

Empresa	Saldo 2008
ELECTROPERU	535 049.28
EDEGEL	325 689.13
CAHUA	-
EGENOR	1 775 099.25
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	1 167 819.96
EEPSA	2 005 163.35
TERMOSELVA	547 796.63
EGEMSA	-
EGASA	119 846.20
EGESUR	-
ENERSUR	6 522 689.16
SAN GABAN	6 139.70
SOC. MIN. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A	-
Total	13 005 292.67

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

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

(3) Monto transferido de lo recaudado en mayo de 2009

CUADRO 7.3 A
COMPENSACIÓN POR REDISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL (D.L. 1041) ⁽¹⁾
 (En Nuevos Soles)
 MAYO 2 009

A) POR VALORIZACIÓN DE TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA

DÍAS	EDEGEL	ENERSUR	KALLPA GENERACIÓN S.A
	C.T. SANTA ROSA	C.T. CHILCA	C.T. KALLPA
6	0	31 264	-9 605
26	0	0	0
27	0	14 568	-10 551
28	0	0	0
TOTAL	0	45 832	-20 155

B) POR PAGOS PROVISIONALES DE INGRESOS ADICIONALES POR POTENCIA GENERADA

CENTRAL	EDEGEL	ENERSUR	KALLPA GENERACIÓN S.A
	C.T. SANTA ROSA	C.T. CHILCA	C.T. KALLPA
TOTAL	-	2 877,30	-953,14

C) POR SALDO RESULTANTE DE TRANSMISIÓN

CENTRAL	EDEGEL	ENERSUR	KALLPA GENERACIÓN S.A
	C.T. SANTA ROSA	C.T. CHILCA	C.T. KALLPA
TOTAL	-	-83,76	27,75

D) COMPENSACION TOTAL A) + B) + C)

	EDEGEL	ENERSUR	KALLPA GENERACIÓN S.A
TOTAL (A) + (B) + (C)	-	48 625,46	(21 080,81)
PARTICIPACIÓN		100,00%	
PAGOS	-	(21 080,81)	21 080,81

(1) En aplicación del Artículo 4 del DL No.1041.

(2) El signo negativo indica perjuicio y el signo positivo indica beneficio.

E) PAGO RESUMEN

EMPRESAS	PAGOS
ELECTROPERU	
EDEGEL	
CAHUA	
EGENOR	
ELECTROANDES	
SHOUGESA	
EEPSA	
TERMOSELVA	
EGEMSA	
EGASA	
EGESUR	
ENERSUR	-21 081
SAN GABAN	
CORONA	
KALLPA GENERACION S.A.	21 081
SDF ENERGIA	
CHINANGO	
TOTAL	0,0

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

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

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

BALANCE POR EMPRESAS
NUEVOS SOLES (\$/.)

EMPRESA	Transferencias Energia Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Por Sin Contrato Libre	Redistrib. gas (DL-1041)	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	10 910 126,73	-227 611,57	-141 938,95				-33 521,01	-73 992,83	-1 201 017,95		-3 206 810,19	,00	-261 389,42	5 763 844,82
EDEGEL	-2 014 582,77	-332 091,11	-207 092,57	-986 966,90	-376 249,03		-14 516,76	103 253,96	-1 495 432,35		-2 250 938,48	,00	79 456,18	-7 495 159,83
CAHUA	1 633 300,90	-19 310,46	-12 042,04				-1 690,36	-4 428,64	-72 449,03		-169 278,76	,00	10 373,30	1 364 474,93
EGENOR	3 326 563,25	-105 138,87	-65 564,77	-4 234 539,26	-121 679,45		14 971,96	79 889,81	-426 681,31		1 042 146,83	,00	119 471,42	-370 560,39
ELECTROANDES	1 594 427,91	-39 752,97	-24 790,02		-45 418,77		-3 858,78	168 112,10	-165 387,85		-392 859,42	,00	16 326,46	1 106 798,67
SHOUGESA	-1 906 227,91	-11 107,45	-6 926,63	-333 586,59	-12 882,73		18 355,26	-16 809,97	13 362,90		1 398 842,81	,00	-2 429,66	-859 409,97
EEPSA	-818 340,84	-29 921,52	-18 659,11	-1 766 392,72	-29 691,76		810,96	-34 592,71	1 687 601,79		697 370,91	,00	-17 599,03	-329 414,03
TERMOSELVA	-1 672 862,22	-40 805,26	-25 446,23		-41 103,73		-5 563,42	-54 988,20	1 129 191,30		-317 832,49	,00	-18 968,66	-1 048 378,91
EGEMSA	1 733 111,25	-22 000,93	-13 719,82	-986 932,08			-3 638,58	1 192,98	-155 950,22		-304 440,30	,00	1 696,35	249 318,63
EGASA	148 727,14	-64 365,04	-40 138,15	-1 227 668,26			6 191,24	45 665,93	-210 928,90		327 410,56	,00	23 136,63	-991 968,85
EGESUR	157 493,03	-12 906,58	-8 048,56	-334 449,85			-798,75	-7 764,46	-34 234,57		-57 233,27	,00	7 248,70	-290 694,31
ENERSUR	-427 841,89	-189 031,26	-117 880,21	-1 508 743,56		-21 080,81	35 606,45	-101 495,37	1 522 353,72		4 277 015,19	,00	24 530,21	3 493 432,46
SAN GABAN	3 295 097,74	-28 510,96	-17 779,48	-4 186 367,70			-3 762,51	-14 996,96	-186 120,92		-415 023,36	,00	2 351,33	-1 555 112,83
CORONA	235 324,62	-4 977,52	-3 103,99	-672,92			-668,83	-8 462,69	-28 666,36		-62 477,02	,00	1 734,36	128 029,67
KALLPA GENERACION S.A.	1 073 333,07	-45 292,87	-28 244,71		-47 707,09	21 080,81	-7 238,63	-65 103,23	-346 571,51		-457 123,42	,00	11 848,72	108 981,14
SANTA CRUZ	186 750,12	-658,69	-410,76	-192 998,51	-573,92			-1 329,47			-14 525,03	,00	-195,29	-23 941,54
SDF ENERGIA	902 545,53	-7 525,88	-4 693,15		-7 925,00		-678,22	-12 889,19	-29 068,73		-40 581,90	,00	2 408,36	801 591,81
CHINANGO	4 655,11	-962,60	-600,28					-1 261,04			-53 662,65	,00		-51 831,47
REP	-729 244,40	729 244,40												
ISA	-7 678,28	7 678,28												
REDESUR	-21 389,20	21 389,20												
TRANSMANTARO	-371 606,46	371 606,46												
ETESSELVA	-52 053,20	52 053,20												
REP-SEC	-737 079,42		737 079,42											
Sin Contratos	-15 759 318,35			15 759 318,35										
Sin Contratos Libres	-683 231,49				683 231,49									
	,00	,00	-,00	-,00	,00		-,00	,00	,00		-,00	,00	-,00	-,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CAHUA	CORONA	EGEMSA	ELECTROANDES	ELECTROPERU	ENERSUR	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	TOTAL
EDEGEL	785 693,51	73 722,19	143 562,94	637 318,07	3 318 943,70	2 011 592,27	62 753,65	461 573,51	7 495 159,83
EGENOR	38 844,65	3 644,82	7 097,75	31 508,98	164 088,44	99 453,04	3 102,54	22 820,18	370 560,39
SHOUGESA	90 089,18	8 453,13	16 461,21	73 076,16	380 556,70	230 653,18	7 195,46	52 924,94	859 409,97
EEPSA	34 531,41	3 240,11	6 309,62	28 010,28	145 868,35	88 409,95	2 758,04	20 286,26	329 414,03
TERMOSELVA	109 898,19	10 311,83	20 080,74	89 144,31	464 234,34	281 369,71	8 777,61	64 562,19	1 048 378,91
EGASA	103 984,90	9 756,98	19 000,26	84 347,72	439 255,31	266 230,06	8 305,31	61 088,30	991 968,85
EGESUR	30 472,55	2 859,26	5 567,98	24 717,92	128 722,81	78 018,14	2 433,85	17 901,79	290 694,31
SAN GABAN	163 017,48	15 296,05	29 786,77	132 232,20	688 621,99	417 369,74	13 020,27	95 768,32	1 555 112,83
SANTA CRUZ	2 509,71	235,49	458,58	2 035,76	10 601,59	6 425,56	200,45	1 474,39	23 941,54
CHINANGO	5 433,33	509,81	992,78	4 407,26	22 951,57	13 910,81	433,96	3 191,93	51 831,47
TOTAL	1 364 474,93	128 029,67	249 318,63	1 106 798,67	5 763 844,82	3 493 432,46	108 981,14	801 591,81	13 016 472,13

NOTAS

- En Saldo Meses Anteriores se consideran los Recálculos REV.3 de mayo-2008, REV.4 de junio-2008, REV.4 de julio-2008, REV.5 de agosto-2008, REV.4 de setiembre-2008, REV.5 de octubre-2008, REV.4 de noviembre-2008, REV.4 de diciembre-2008, REV.2 de enero-2009, REV.3 de febrero-2009, REV.2 de marzo-2009 y REV.1 de abril-2009.
- En la columna Liquidación CVOA-CMG se incluyen los montos recaudados por aplicación del artículo 1 del DU N° 049-2008 y los transferidos por Costos Adicionales de Combustible en cumplimiento de la Quinta Disposición Transitoria del DL 1041
- En la columna Liquidación CVOA-RSC se muestra los montos transferidos por aplicación del artículo 2 del DU N° 049-2008
- En la columna Redistribución de Gas se muestra las compensaciones por la redistribución del gas natural efectuada por el COES, en cumplimiento del artículo 4° del D.L. N° 1041

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES
Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
 DIRECTOR DE PROGRAMACION
 COES

CUADRO No 9A

RAZON SOCIAL DE EMPRESAS

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

CUADRO N° 10

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

Mayo 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	8 610,526	877 412,65	2 109,391	251 650,36	10 719,918	1 129 063,011	980 945,930	-148 117,081
	Piura 60	1 651,739	172 276,35	468,474	57 388,01	2 120,212	229 664,36	200 498,55	-29 165,81
	Piura 10	153,865	16 186,56	43,809	5 414,81	197,674	21 601,37	18 862,93	-2 738,44
	Talara 13.2	2 494,306	256 165,22	758,564	91 027,68	3 252,870	347 192,89	307 471,97	-39 720,93
ELECTRONORTE	Carhuacero 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chiclayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	1 396,875	137 312,85	413,441	47 793,78	1 810,316	185 106,63	161 477,79	-23 628,83
	Chimbote 2 138	321,507	32 054,29	83,130	9 734,55	404,638	41 788,84	31 706,16	-10 082,67
	Chimbote 13,8	136,280	13 600,77	34,017	3 997,01	170,297	17 597,78	16 468,88	-1 128,90
	Guadalupe 60	666,851	67 818,75	219,218	26 328,13	886,069	94 146,88	86 484,21	-7 662,67
	Guadalupe 10	226,816	23 271,34	58,755	7 121,07	285,571	30 392,41	26 664,59	-3 727,82
	Huallanca 138	55,124	5 264,34	112,737	12,558,93	167,861	17 823,27	27 615,03	9 791,76
	Huallanca 66	1 115,644	111 229,67	179,513	20,751,76	1 295,157	131 981,43	96 986,40	-34 995,04
	Huallanca 66	509,882	50 835,25	159,699	18 461,23	669,581	69 296,48	62 676,43	-6 620,05
	Huallanca 13,8	8,636	924,06	3,603	443,88	12,239	1 367,94	1 152,36	-215,59
	Paramonga Nueva 60	591,854	56 344,50	184,951	20 936,44	776,805	77 280,94	73 808,01	-3 472,94
	Trujillo Norte 138	28 666,000	2 880 933,02	8 387,022	995 539,50	37 053,022	3 876 472,53	3 496 956,42	-379 516,10
	Trujillo Norte 10	5 222,598	531 138,26	1 556,919	186 985,96	6 779,517	718 124,23	630 461,89	-87 662,33
	Aucayacu 22,9	221,518	20 313,18	72,838	7 939,40	294,356	28 252,57	27 677,73	-574,84
	Carhuamayo 138	1 099,255	102 230,71	339,672	37 669,64	1 438,927	139 900,35	126 340,28	-13 560,07
ELECTROCENTRO	Cobriza I 66	86,553	8 231,21	66,155	7 455,69	152,708	15 686,90	18 991,10	3 304,20
	Cobriza II 69	3 508,501	381 374,06	1 321,021	168 033,91	4 829,522	549 407,97	483 604,74	-65 803,23
	Cobriza II 10	3,529	409,40	1,329	179,00	4,858	588,40	486,46	-101,93
	Condorcocha 44	1 858,895	184 216,48	713,106	83 076,89	2 572,001	267 293,37	263 649,50	-3 643,87
	Huancavelica 60	103,425	9 525,44	51,781	5 685,54	155,206	15 210,98	15 278,75	67,77
	Huancavelica 10	409,016	37 997,55	220,204	24 398,57	629,219	62 396,12	69 687,70	7 291,57
	Huánuco 22,9	829,111	76 692,78	316,968	35 278,58	1 146,080	111 971,36	111 319,55	-651,81
	Huánuco 10	2 345,012	216 913,57	831,042	92 494,95	3 176,053	309 408,52	306 314,53	-3 093,99
	Huayucachi 60	7 288,601	672 009,00	2 943,409	324 069,31	10 232,010	996 078,31	1 035 272,60	39 194,29
	Huayucachi 10	607,475	56 495,13	268,185	29 795,39	875,660	86 290,52	89 419,47	3 128,96
	Mantaro 220	186,802	16 998,96	85,194	9 252,10	271,996	26 251,07	27 878,67	1 627,61
	Oroya Nueva 50	804,863	75 174,22	297,087	33 095,47	1 101,950	108 269,69	102 813,63	-5 456,06
	Paragsha II 138	1 480,751	137 561,73	513,733	56 613,41	1 994,484	194 175,14	192 577,83	-1 597,31
	Tingo Maria 10	1 155,943	105 653,15	396,645	42 967,09	1 551,588	148 620,25	145 766,51	-2 853,74
	Yaupi 13,8	698,796	61 214,55	277,035	28 783,91	975,831	89 998,46	96 177,20	6 178,74
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Parque Industrial 60	902,705	98 936,51	243,071	31 064,45	1 145,776	130 000,97	107 250,10	-22 750,87
ELECTROTOCACHE	Tingo Maria 138	971,294	95 478,16	289,707	33 779,78	1 261,000	129 257,94	118 524,43	-10 733,50
COELVISAC	Chiclayo 60	25,234	2 583,92	7,082	854,76	32,315	3 438,68	3 074,91	-363,77
	Andahuasi 22,9	20,910	2 318,97	4,777	617,71	25,688	2 936,68	1 931,81	-1 004,87
EDELNOR	Ica 220	7 160,631	686 704,54	462,236	52 509,99	7 622,867	739 214,53	536 223,57	-202 990,96
	Chavarría 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	1 100,432	107 952,40	221,741	25 699,74	1 322,173	133 652,14	110 785,97	-22 866,17
	Ica 10	543,320	54 114,71	134,242	15 786,86	677,562	69 901,57	59 431,06	-10 470,51
	Independencia 60	1 318,407	125 776,06	349,714	39 482,68	1 668,121	165 258,74	149 583,52	-15 675,23
	Independencia 10	24,842	2 404,70	7,576	868,16	32,417	3 272,86	2 919,73	-353,12
	Marcona 60	264,322	26 256,01	84,231	10 545,72	348,553	38 801,74	31 820,95	-6 980,78
ELECTROSURESTE	Doiorespata 138	8 585,875	825 083,36	2 888,057	346 855,66	11 473,932	1 171 939,02	1 118 265,19	-53 673,82
	Quencoro 138	3 414,864	328 168,47	852,401	102 379,34	4 267,265	430 541,81	373 439,69	-57 102,12
	Callalli 138	161,599	16 256,88	74,557	9 036,26	236,156	25 293,15	24 445,88	-847,27
	Chilina 33	8 910,702	910 673,70	3 058,187	374 627,96	11 968,889	1 285 301,66	1 196 443,93	-88 857,73
	Marcona 60	750,832	80 263,98	160,779	22 633,56	931,612	102 897,54	78 089,70	-24 807,84
SEAL	Mollendo 138	1 241,659	125 531,69	380,430	46 336,43	1 622,089	171 868,11	152 692,21	-19 175,90
	Reparticion 138	2 574,911	260 066,01	747,964	90 877,57	3 322,874	350 943,57	312 400,31	-38 543,26
	Santuario 13,8	0,383	37,76	0,080	9,48	0,463	47,24	39,84	-7,39
	Socabaya 34,5	11 423,697	1 167 501,87	3 079,213	377 203,62	14 502,911	1 544 705,49	1 306 626,88	-238 078,62
	Antauta 60	106,741	10 417,90	46,654	5 505,22	153,395	15 923,12	15 251,52	-671,60
ELECTROPUNO	Ayaviri 22,9	80,706	8 046,43	38,206	4 596,21	118,913	12 642,64	12 123,30	-519,34
	Ayaviri 10	71,434	7 122,00	30,572	3 677,86	102,007	10 799,85	10 291,57	-508,28
	Azángaro 22,9	640,952	63 133,77	278,306	33 146,24	919,258	96 280,02	99 755,83	3 475,82
	Julica 10	2 588,074	261 913,09	912,684	111 621,31	3 500,758	373 534,40	345 662,63	-27 871,77
	Puno 60	1 637,108	166 002,74	647,791	79 419,17	2 284,899	245 421,90	234 171,89	-11 250,01
ELECTROSUR	San Gabán 13,8	99,507	8 846,15	30,382	3 636,72	129,889	12 482,87	11 607,23	-875,64
	Aricota 1 10,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Aricota 2 10,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ilo ELP 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Montalvo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
TOTAL	Sarita 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Socabaya 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Tacna 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Tomasini 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Toquepala 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
TOTAL		129 137,491	12 839 370,80	38 538,290	4 565 688,41	167 675,781	17 405 059,21	15 746 347,50	-1 658 711,71

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

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTRONOROESTE	12 910,436	1 322 040,770	3 380,238	405 480,862	16 290,674	1 727 521,632
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	38 918,069	3 910 727,117	11 393,006	1 350 652,240	50 311,075	5 261 379,357
ELECTROCENTRO	22 688,044	2 163 011,142	6 714,406	986 788,839	31 402,450	3 149 799,981
ELECTROUCAYALI	902,705	98 936,513	243,071	31 064,453	1 145,776	130 000,966
ELECTROTOCACHE	971,294	95 478,158	289,707	33 779,781	1 261,000	129 257,939
COELVISAC	7 206,775	691 607,430	474,095	53 982,464	7 680,870	745 589,895
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	3 251,324	318 503,889	797,503	92 383,159	4 048,827	410 887,048
ELECTROSURESTE	12 000,539	1 153 251,827	3 740,458	449 229,001	15 740,997	1 602 480,829
SEAL	25 063,783	2 560 331,890	7 521,210	920 724,871	32 584,993	3 481 056,762
ELECTROPUNO	5 224,522	525 482,067	1 984,596	241 602,735	7 209,118	767 084,802
ELECTROSUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL	129 137,491	12 839 370,80	38 538,290	4 565 688,41	167 675,781	17 405 059,21

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta

Director Ejecutivo
VºBº
Ing. JAIME GUERRA

Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES

Ing. CARLOS GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

[illegible]

ANEXO

Incluye:

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

Mayo 2008.

Junio 2008.

Julio 2008.

Agosto 2008.

Setiembre 2008.

Octubre 2008.

Noviembre 2008.

Diciembre 2008.

Enero 2009.

Febrero 2009.

Marzo 2009.

Abril 2009.

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

PERIODO:

MAYO 2008 - ABRIL 2009

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

MES : MAYO 2008 - Revisión 3

COES SINAC/DTR-076-2008 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	2 433 229,25	51 672,44	-210 115,85	-1 848 800,74	-3 708 710,13		-136 314,69	217 106,30	-1 332 537,97	-48 728,53	-5 748 253,33	15 293,45	-10 316 159,80	-10 320 307,15	4 147,35
EDEGEL	-4 650 535,76	81 613,94	-331 867,06	-1 142 724,24	-2 292 314,62	-156 551,46	-21 112,27	-201 333,51	-825 991,29	-32 714,65	2 839 549,23	-11 538,80	-6 745 520,49	-6 746 396,67	876,18
CAHUA	5 096 882,49	4 795,33	-19 499,28	-260 243,02	-522 049,73		-5 640,30	9 194,72	-55 930,28	-2 016,24	-27 517,92	-5 964,23	4 212 011,54	4 211 654,81	356,73
EGENOR	6 013 173,60	27 802,86	-113 054,87	-152 235,92	-305 386,55	-52 739,92	-27 345,24	125 098,38	-362 372,44	-13 641,22	3 027 508,02	-9 437,57	8 157 369,13	8 158 407,58	-1 038,45
ELECTROANDES	-2 145 675,53	9 741,35	-39 611,29	-9 632,56	-19 323,00	-18 117,47	-18 557,60	5 389,87	-184 020,69	-6 633,80	-1 414 343,77	-4 293,81	-3 845 078,29	-3 844 631,87	-446,42
SHOUGESA	-3 491 950,19	3 590,76	-14 601,13			-5 809,07	4 880,18	-16 158,97	1 349 271,67	-2 628,90	-500 179,84	-15,80	-2 673 601,29	-2 672 440,86	-1 160,43
EEPSA	3 139 820,55	7 775,93	-31 619,30	-32 051,36	-64 295,31	-13 366,82	-8 873,17	-25 263,45	-70 748,50	-3 655,76	484 741,80	56 272,37	3 438 736,97	3 438 412,80	324,16
TERMOSELVA	120 534,57	10 343,75	-42 060,85	-180 782,54	-362 651,33	-19 532,13	-19 545,89	-46 644,18	-123 763,44	-7 183,06	-73 366,50	-395,78	-745 047,38	-745 987,27	939,89
EGEMSA	1 848 832,53	5 677,79	-23 087,63	-278 956,11	-559 588,34		-6 696,69	-24 255,27	-94 600,48	-3 119,09	142 671,23	-2 836,45	1 004 041,50	1 003 600,51	440,99
EGASA	-493 010,57	18 363,63	-74 672,09				38 784,78	-8 881,21	-133 219,92	-5 009,11	436 689,32	-5 505,50	-226 460,67	-222 979,50	-3 481,18
EGESUR	964 141,99	3 556,76	-14 462,87	-365 957,81	-734 114,51		-3 674,28	-3 369,67	-36 434,83	-1 313,45	-18 044,26	-8 024,53	-217 697,45	-216 982,14	-715,31
ENERSUR	3 234 978,12	47 889,81	-194 734,50	-699 934,13	-1 404 073,86		199 992,35	2 495,97	2 117 053,33	135 871,81	3 517 654,61	-7 117,55	6 950 075,98	6 951 629,10	-1 553,13
SAN GABAN	4 654 414,53	6 580,67	-26 759,00	-673 043,54	-1 350 131,12		-9 842,88	4 959,66	-100 363,22	-3 620,56	82 046,45	-10 253,78	2 573 987,21	2 573 693,69	293,52
CORONA	347 547,12	1 158,89	-4 712,41	-52 029,80	-104 372,23		-1 785,27	-4 340,91	-17 703,07	-638,18	-8 709,98	-529,53	153 884,63	153 893,98	-9,35
KALLPA GENERACION S.A.	3 988 848,17	10 343,63	-42 060,33	-919 044,48	-1 843 611,11	-17 044,99	15 730,97	-33 997,71	-128 638,88	-4 969,25	-2 740 445,07	-5 652,51	-1 720 541,57	-1 721 567,01	1 025,45
REP	-909 928,54	909 928,54													
ISA	134 939,83	-134 939,83													
REDESUR	11 733,33	-11 733,33													
TRANSMANTARO	1 049 048,03	-1 049 048,03													
ETESSELVA	5 114,90	-5 114,90													
REP-SEC	-1 182 918,46		1 182 918,46												
Sin Contratos	-19 886 058,11			6 615 436,26	13 270 621,85								,00	,00	
Sin Contratos Libres	-283 161,86					-283 161,86									
	,00	-0,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	-0,00	-0,00	,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

CUADRO N° 9

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : JUNIO 2008 - Revisión 4

COES SINAC/DTR-088-2008 REV.4

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	35 973 935,12	357 503,44	-752 381,38	-14 027 451,96	-3 893 185,58		-88 046,90	227 953,58	-699 914,64		-303 308,66		16 795 103,03	16 807 121,69	-12 018,66
EDEGEL	-13 868 488,34	515 507,91	-1 084 908,58	-8 670 220,13	-2 406 336,95	-690 858,59	-54 723,01	-285 196,09	65 707,31		-321 914,60		-26 801 431,06	-26 799 303,45	-2 127,61
CAHUA	7 768 540,28	29 877,11	-62 877,66	-1 974 548,36	-548 017,08		-3 669,64	-12 890,24	-26 677,35		-18 510,09		5 151 226,97	5 151 758,62	-531,65
EGENOR	8 537 758,68	162 466,37	-341 917,48	-1 155 063,37	-320 576,83	-231 672,13	8 258,28	129 041,69	-167 886,96		49 710,08		6 670 118,34	6 665 656,58	4 461,77
ELECTROANDES	-7 448 672,70	60 445,70	-127 210,58	-73 085,36	-20 284,15	-80 944,31	-14 437,37	9 293,27	-104 955,94		-72 823,72		-7 872 675,16	-7 873 143,24	468,08
SHOUGESA	-7 617 163,68	20 381,25	-42 893,23			-27 097,25	28 594,55	-24 106,88	762 426,12		-27 951,87		-6 927 810,96	-6 929 228,09	1 417,13
EEPSA	6 756 081,65	49 682,82	-104 559,64	-243 184,11	-67 493,43	-66 485,05	-1 301,01	-40 591,05	-29 373,64		276 399,89		6 529 176,43	6 529 721,71	-545,28
TERMOSELVA	-3 085 466,97	68 528,40	-144 220,96	-1 371 655,91	-380 690,02	-89 839,61	-14 084,43	-70 675,71	-97 326,11		-36 691,97		-5 222 123,30	-5 220 257,55	-1 865,75
EGEMSA	5 813 731,25	37 252,00	-78 398,45	-2 116 530,62	-587 422,90		4 206,31	-6 636,16	-50 779,91		-35 233,66		2 980 187,88	2 981 051,50	-863,63
EGASA	1 814 819,85	96 207,69	-202 473,21				77 075,61	-16 221,42	2 287,25		54 566,71		1 826 282,46	1 817 720,27	8 562,19
EGESUR	2 209 235,91	17 414,06	-36 648,65	-2 776 640,84	-770 630,20		-2 325,00	-5 371,12	-16 902,15		-11 727,56		-1 393 595,54	-1 395 690,96	2 095,42
ENERSUR	8 490 422,85	299 258,06	-629 801,46	-5 310 627,66	-1 473 914,08		60 476,94	170 314,77	451 330,26		531 410,20		2 588 869,88	2 587 582,93	1 286,95
SAN GABAN	9 484 990,54	37 873,39	-79 706,17	-5 106 600,06	-1 417 288,17		-4 880,59	-12 622,47	-39 324,20		-26 681,84		2 835 760,43	2 834 836,31	924,12
CORONA	961 537,75	7 226,89	-15 209,30	-394 767,03	-109 563,83		-1 255,55	-5 919,21	-9 127,54		-6 333,15		426 589,03	426 573,16	15,87
KALLPA GENERACION S.A.	11 627 051,26	66 614,70	-140 193,51	-6 973 089,13	-1 935 314,42	-90 073,90	6 111,82	-56 372,97	-39 482,50		-50 909,76		2 414 341,58	2 415 600,52	-1 258,94
REP	-317 310,25	317 310,25													
ISA	370 066,29	-370 066,29													
REDESUR	-11 374,67	11 374,67													
TRANSMANTARO	1 564 473,18	-1 564 473,18													
ETESSELVA	220 385,26	-220 385,26													
REP-SEC	-3 843 400,25		3 843 400,25												
Sin Contratos	-64 124 182,16			50 193 464,54	13 930 717,62								-,00	-,00	,00
Sin Contratos Libres	-1 276 970,84					1 276 970,84									
	,00	-,00	-,00	-,00	,00	,00	-,00	,00	-,00		-,00		,00	,00	-,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

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

MES : JULIO 2008 - Revisión 4

COES SINAC/DTR-105-2008 REV.4

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	29 061 538,78	111 504,25	-1 037 250,12	-22 738 019,03	-4 254 405,50		-121 027,59	269 204,93	-231 900,60		-40 296,61	11 386,47	1 030 734,99	1 053 903,30	-23 168,31
EDÉGEL	4 911 984,61	163 969,78	-1 525 302,13	-14 054 129,77	-2 629 603,17	-1 095 788,78	-56 849,99	-316 115,15	-132 746,32		-24 110,60	-33 969,39	-14 792 660,91	-14 784 119,27	-8 541,64
CAHUA	13 129 921,51	9 098,44	-84 636,72	-3 200 675,24	-598 863,53		-4 994,03	-20 197,62	-9 410,96		-1 635,31	-17 928,31	9 200 678,22	9 201 134,63	-456,41
EGENOR	-2 134 719,32	49 193,27	-457 612,38	-1 872 318,14	-350 320,78	-355 260,40	37 518,15	-67 647,02	-53 524,07		-9 524,87	-80 490,14	-5 294 705,71	-5 308 652,85	13 947,14
ELECTROANDES	-14 082 809,58	18 479,06	-171 898,43	-118 468,87	-22 166,16	-129 872,41	-17 392,09	-4 898,80	-32 774,42		-5 695,10	-2 341,70	-14 569 838,52	-14 572 060,06	2 221,53
SHOUGESA	-39 113,68	7 121,64	-66 247,86			-46 223,31	20 090,85	-17 782,16	259 237,34		-2 079,21	9 616,77	124 620,38	123 230,59	1 389,79
EEPSA	16 378 157,31	16 130,57	-150 052,01	-394 193,12	-73 755,65	-104 951,02	-5 071,57	-43 639,93	81 096,33		17 510,80	-2 790,77	15 718 440,94	15 720 799,39	-2 358,45
TERMOSELVA	-2 485 611,74	22 151,34	-206 059,27	-2 223 407,24	-416 011,44	-142 609,62	-17 829,74	-73 666,90	-33 504,29		5 513,28	31 918,86	-5 539 116,75	-5 533 741,45	-5 375,29
EGEMSA	9 658 998,69	11 846,10	-110 196,41	-3 430 823,62	-641 925,53		6 755,58	-22 946,00	-16 245,75		-2 822,97	-7 597,80	5 445 042,29	5 446 698,82	-1 656,53
EGASA	-406 863,89	30 496,71	-283 690,70				71 910,79	-8 472,22	-21 811,34		2 608,64	-5 144,89	-620 966,90	-638 722,83	17 755,94
EGESUR	4 768 240,74	5 533,82	-51 477,47	-4 500 839,67	-842 131,28		-1 579,42	-5 410,42	-2 976,33		-517,19	4 686,41	-626 470,81	-630 848,23	4 377,41
ENERSUR	5 303 770,32	92 960,66	-864 751,39	-8 608 345,49	-1 610 667,68		109 423,26	399 109,82	234 735,08		68 030,17	79 179,68	-4 796 555,57	-4 802 203,00	5 647,43
SAN GABAN	10 345 577,75	11 615,44	-108 050,71	-8 277 623,74	-1 548 787,86		-6 400,23	-16 243,38	-12 748,52		-2 215,27	-1 382,05	383 741,42	381 060,50	2 680,93
CORONA	1 665 484,54	2 295,38	-21 352,36	-639 903,83	-119 729,44		-1 514,11	-6 029,49	-2 853,25		-495,80	-1 458,63	874 443,01	874 458,65	-15,64
ELEC. SANTA ROSA												30,46	30,46	30,46	
KALLPA GENERACION S.A.	27 298 883,08	22 610,63	-210 331,72	-11 303 138,58	-2 114 877,94	-139 698,69	-13 039,87	-65 265,66	-24 572,90		-4 269,95	16 285,04	13 462 583,46	13 469 031,36	-6 447,89
REP	-1 067 506,86	1 067 506,86													
ISA	326 650,30	-326 650,30													
REDESUR	67 272,89	-67 272,89													
TRANSMANTARO	1 027 156,89	-1 027 156,89													
ETESSELVA	221 433,86	-221 433,86													
REP-SEC	-5 348 909,69		5 348 909,69												
Sin Contratos	-96 585 132,30			81 361 886,34	15 223 245,96								,00	,00	,00
Sin Contratos Libres	-2 014 404,23					2 014 404,23									
	,00	,00	-,00		-,00	,00	,00	-,00	-,00	-,00	-,00	,00	,00	,00	-,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

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

MES : AGOSTO 2008 - Revisión 5

COES SINAC/DTR-120-2008 REV.5

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	3 299 320,94	519 984,48	-789 082,25	-15 897 980,43	-4 344 275,51		-227 306,96	27 612,76	-609 358,60		-3 146 418,60	-51 090,86	-21 218 595,01	-21 210 812,94	-7 782,07
EDEGEL	-16 370 242,84	725 720,69	-1 101 289,24	-9 826 374,05	-2 685 150,88	-757 379,38	68 494,93	-1 681,38	-307 620,95		246 733,92	,00	-30 008 789,17	-30 011 149,94	2 360,77
CAHUA	6 153 166,52	37 371,70	-56 711,97	-2 237 849,85	-611 513,92		-8 141,15	-4 910,51	-21 695,79		-132 287,30	,00	3 117 427,73	3 117 216,49	211,24
EGENOR	-8 552 179,72	219 199,97	-332 638,39	-1 309 088,41	-357 720,95	-236 467,83	7 243,86	-15 557,75	-125 691,29		2 626 466,85	-0,00	-8 076 433,69	-8 081 720,86	5 287,17
ELECTROANDES	-6 331 346,58	88 888,84	-134 889,80	-82 831,13	-22 634,40	-87 137,81	-31 183,83	22 981,71	-83 103,50		-322 891,59	18 053,97	-6 966 094,12	-6 966 250,69	156,56
SHOUGESA	-2 653 473,00	35 758,27	-54 263,58			-33 880,76	7 090,80	-6 767,45	236 577,18		369 856,85	-0,00	-2 099 101,68	-2 099 090,23	-11,45
EEPSA	14 043 544,35	76 980,87	-116 819,33	-275 612,16	-75 313,66	-73 657,44	-12 857,87	-11 883,09	-9 827,27		-191 212,20	-0,00	13 353 342,20	13 354 418,79	-1 076,59
TERMOSELVA	-2 261 466,08	101 505,84	-154 036,25	-1 554 563,07	-424 799,26	-99 954,07	-35 110,82	-20 600,94	-94 206,24		-509 034,48	,00	-5 052 265,36	-5 050 751,33	-1 514,03
EGEMSA	5 105 013,68	52 765,42	-80 072,12	-2 398 765,11	-655 485,56		-9 968,55	-9 710,83	-43 780,89		-267 224,61	-0,00	1 692 771,43	1 692 974,13	-202,70
EGASA	8 922 927,86	144 597,40	-219 428,17				214 793,24	-10 414,93	-32 459,05		838 301,99	36 508,80	9 894 827,13	9 889 977,25	4 849,88
EGESUR	3 278 653,10	25 099,47	-38 088,73	-3 146 899,51	-859 920,45		-2 226,06	-1 514,69	-5 932,34		-127 814,30	-0,00	-878 643,50	-880 056,95	1 413,45
ENERSUR	45 126 367,64	456 997,71	-693 499,12	-6 018 787,65	-1 644 691,41		68 488,85	55 475,15	1 202 058,29		1 451 777,07	-0,00	40 004 186,54	40 006 572,32	-2 385,78
SAN GABAN	7 145 336,59	52 826,05	-80 164,12	-5 787 553,44	-1 581 504,44		-12 761,73	-721,25	-34 192,46		-269 422,29	-0,00	-568 157,08	-569 105,41	948,32
CORONA	963 437,08	10 516,19	-15 958,44	-447 408,30	-122 258,61		-2 692,97	-1 680,39	-7 176,64		-45 685,77	-0,00	331 092,15	331 082,43	9,72
KALLPA GENERACION S.A.	17 326 259,35	106 578,02	-161 733,33	-7 902 934,54	-2 159 552,60	-101 488,41	-23 861,74	-20 626,40	-63 590,45		-521 145,54	-3 471,92	6 474 432,43	6 476 696,92	-2 264,49
REP	1 915 844,59	-1 915 844,59													
ISA	478 371,42	-478 371,42													
REDESUR	-4 437,31	4 437,31													
TRANSMANTARO	-191 023,10	191 023,10													
ETESSELVA	456 035,33	-456 035,33													
REP-SEC	-4 028 674,84		4 028 674,84												
Sin Contratos	-72 431 469,28			56 886 647,65	15 544 821,63								,00	,00	,00
Sin Contratos Libres	-1 389 965,70					1 389 965,70									
	,00	,00	-0,00	,00	,00	,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	-0,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	17 027 272,29	501 722,23	-866 184,39	-18 702 123,05	-4 660 717,46		-98 686,48	19 407,37	-4 348,22		-2 444 911,63	453 227,26	-8 775 342,07	-8 766 520,97	-8 821,11
EDÉCEL	-37 679 601,57	705 022,07	-1 217 165,75	-11 559 585,03	-2 880 740,31	-846 417,68	50 107,97	-40 658,61	-2 522,74		33 358 097,81	-6 967,25	-20 120 431,09	-20 124 589,63	4 158,55
CAHUA	6 497 640,34	36 206,77	-62 508,17	-2 632 569,80	-656 057,28		-3 634,38	-2 817,75	-158,66		-118 826,94	-360,44	3 056 913,68	3 056 567,39	346,30
EGENOR	-6 938 952,88	214 908,43	-371 022,69	-1 539 990,11	-383 777,75	-265 900,10	18 324,09	42 897,93	-997,12		1 578 584,89	-2 188,75	-7 648 114,05	-7 655 029,94	6 915,90
ELECTROANDES	-3 276 888,88	90 366,31	-156 010,40	-97 441,18	-24 283,12	-103 375,28	-13 383,16	49 540,15	-584,24		-273 318,71	-850,93	-3 806 229,42	-3 805 732,20	-497,22
SHOUGESA	-511 282,98	35 272,85	-60 895,83			-41 419,18	-5 094,74	-4 028,84	-222,41		450 002,27	-340,94	-138 009,80	-137 944,94	-64,85
EEPSA	19 127 901,08	77 906,46	-134 499,45	-324 225,61	-80 799,60	-86 811,81	2 711,74	-8 854,49	-297,94		-189 849,74	-714,59	18 382 466,06	18 384 429,75	-1 963,69
TERMOSELVA	-8 615 909,91	97 115,70	-167 662,70	-1 828 762,46	-455 742,12	-114 257,24	-14 280,24	-13 484,49	-649,08		-368 293,08	-940,50	-11 482 866,13	-11 481 323,78	-1 542,36
EGEMSA	5 617 295,40	50 954,50	-87 968,97	-2 821 867,88	-703 231,87		-6 375,82	-6 980,33	-306,56		-219 014,23	-499,67	1 822 004,58	1 822 133,74	-129,16
EGASA	11 703 398,83	141 709,05	-244 649,66				93 027,65	-4 370,56	-373,11		766 686,64	-434 185,64	12 021 243,21	12 014 909,39	6 333,82
EGESUR	1 086 507,24	24 512,82	-42 319,48	-3 701 960,89	-922 558,03		-991,28	-983,82	-43,27		-91 095,98	-265,52	-3 649 198,21	-3 651 078,14	1 879,94
ENERSUR	55 012 449,65	454 091,92	-783 954,36	-7 080 402,93	-1 764 492,59		-2 871,80	-13 095,59	11 340,19		-13 818 283,11	-4 316,00	32 010 465,36	32 015 030,05	-4 564,69
SAN GABAN	9 466 159,98	52 564,19	-90 747,98	-6 808 382,80	-1 696 703,02		-5 288,24	-1 649,82	-244,65		-208 058,76	-521,47	707 127,43	706 042,04	1 085,39
CORONA	1 095 136,62	10 349,49	-17 867,59	-526 323,78	-131 164,06		-1 221,03	-1 144,80	-53,30		-34 763,09	-100,51	392 847,96	392 847,45	,51
KALLPA GENERACION S.A.	17 450 168,99	104 981,71	-181 242,75	-9 296 882,38	-2 316 856,86	-118 455,29	-12 344,27	-13 776,35	-538,89		-18 386 956,36	-975,06	-12 772 877,52	-12 769 740,20	-3 137,32
REP	1 861 330,31	-1 861 330,31													
ISA	658 344,85	-658 344,85													
REDESUR	31 232,46	-31 232,46													
TRANSMANTARO	-566 633,74	566 633,74													
ETESSELVA	613 410,62	-613 410,62													
REP-SEC	-4 484 700,16		4 484 700,16												
Sin Contratos	-83 597 641,98			66 920 517,92	16 677 124,06								,00	,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-1 576 636,57					1 576 636,57									
	-0,00	,00		,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	-0,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

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

BALANCE POR EMPRESAS
NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	1 902 316,00	396 790,78	-343 993,59	-4 556 240,88	-4 928 250,90		-122 034,65	50 689,10	-1 855 826,06		-12 491 097,59	-3 433 916,96	-25 381 564,75	-25 382 943,83	1 379,08
EDEGEL	-5 915 863,68	554 149,61	-480 414,16	-2 816 164,44	-3 046 099,91	-274 213,38	9 226,95	-189 622,45	-701 170,82		4 804 679,90	1 096 972,09	-6 958 520,30	-6 957 783,31	-736,99
CAHUA	3 594 590,42	30 676,46	-26 594,63	-641 350,83	-693 716,13		-5 268,06	-8 733,12	-75 501,89		-129 720,75	-184 092,74	1 860 288,71	1 860 266,08	22,64
EGENOR	8 454 633,42	188 623,71	-163 525,34	-375 174,83	-405 807,28	-86 586,98	14 408,54	81 095,41	-425 689,38		2 023 936,01	-9 451,30	9 296 461,98	9 296 632,70	-170,72
ELECTROANDES	268 391,95	71 407,10	-61 905,63	-23 738,77	-25 677,01	-34 600,17	-18 746,34	51 786,01	-268 672,46		-1 108 406,86	211 910,47	-938 251,71	-938 328,37	76,66
SHOUGESA	-2 158 310,17	24 921,26	-21 605,22			-13 574,18	39 947,78	-16 632,37	1 784 950,90		2 022 880,69	690 072,34	2 352 651,02	2 352 760,32	-109,30
EEPSA	6 113 206,89	58 441,16	-50 664,94	-78 988,36	-85 437,64	-29 014,17	5 812,52	-24 636,37	664 066,42		1 909 536,56	-252 631,78	8 229 690,28	8 229 513,76	176,52
TERMOSELVA	-3 788 179,71	75 507,46	-65 460,40	-445 526,01	-481 902,52	-36 649,07	-18 394,55	-48 375,57	52 311,54		-264 060,44	221 698,84	-4 799 030,44	-4 799 217,24	186,81
EGEMSA	1 846 563,46	41 231,85	-35 745,52	-687 467,93	-743 598,62		-9 821,04	25 296,32	-140 755,14		-287 937,92	-191 576,13	-183 810,67	-183 868,73	58,05
EGASA	2 730 725,09	106 824,24	-92 610,15				14 373,54	2 030,55	-71 256,81		-488 948,40	114 869,26	2 316 007,31	2 317 184,60	-1 177,29
EGESUR	934 352,24	19 437,49	-16 851,12	-901 877,58	-975 514,49		-2 275,17	-3 521,66	-32 607,73		-167 062,34	-30 160,23	-1 176 080,60	-1 175 792,54	-288,05
ENERSUR	11 673 766,84	348 620,51	-302 232,88	-1 724 938,99	-1 865 777,59		120 477,35	113 968,26	1 474 544,50		6 364 432,01	1 771 379,35	17 974 239,35	17 973 958,81	280,54
SAN GABAN	6 313 084,40	45 113,19	-39 110,40	-1 658 669,02	-1 794 096,78		-7 564,38	16 791,52	-115 711,04		-188 368,37	-60 855,23	2 510 613,89	2 510 637,56	-23,67
CORONA	112 125,01	7 952,34	-6 894,19	-128 223,83	-138 693,11		-1 760,68	-4 162,94	-25 234,12		-108 295,96	-49 288,19	-342 475,69	-342 466,34	-9,35
KALLPA GENERACION S.A.	2 097 123,90	79 384,49	-68 821,55	-2 264 921,23	-2 449 848,55	-38 836,76	-18 381,80	-45 972,68	-263 447,91		-1 891 566,53	105 070,21	-4 760 218,40	-4 760 553,47	335,08
REP	94 230,66	-94 230,66													
ISA	309 378,58	-309 378,58													
REDESUR	30 054,45	-30 054,45													
TRANSMANTARO	1 468 562,55	-1 468 562,55													
ETESELVA	146 855,39	-146 855,39													
REP-SEC	-1 776 429,73		1 776 429,73												
Sin Contratos	-33 937 703,26			16 303 282,73	17 634 420,53								-,00	-,00	-,00
Sin Contratos Libres	-513 474,71					513 474,71									
	-,00	-,00	-,00	-,00	,00	,00	-,00	-,00	-,00	-,00	,00	,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

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

MES : NOVIEMBRE 2008 - Revisión 4

COES/DO/STR-166-2008 REV.4

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	10 465 843,92	60 088,05	-329 309,47	-3 977 310,21	-5 041 269,56		-78 919,30	-116 656,08	-1 703 634,77		-2 933 415,39	-319 417,10	-3 973 999,91	-3 970 255,70	-3 744,21
EDEGEL	-1 193 486,14	91 101,37	-499 276,38	-2 458 333,50	-3 115 955,55	-253 054,40	-49 917,57	-300 116,70	-1 072 078,08		1 733 888,27	-703 789,82	-7 821 018,51	-7 819 390,03	-1 628,47
CAHUA	-2 431 491,54	5 158,70	-28 271,97	-559 858,72	-709 625,00		-3 651,92	-6 953,36	-70 985,72		-124 490,52	-35 452,15	-3 965 622,22	-3 965 121,32	-500,90
EGENOR	13 676 845,44	30 151,07	-165 241,41	-327 503,91	-415 113,58	-85 863,38	-2 401,35	238 949,70	-400 788,08		591 135,07	193 486,87	13 333 656,45	13 333 615,11	41,34
ELECTROANDES	6 602 261,17	11 000,10	-60 285,49	-20 722,45	-26 265,85	-32 025,13	-12 746,62	36 919,52	-247 767,54		-313 969,88	13 255,39	5 949 653,22	5 949 784,62	-131,40
SHOUGESA	-2 378 030,73	3 565,19	-19 538,82			-11 639,16	57 809,59	-18 687,57	2 518 071,18		659 781,52	68 776,74	880 107,94	879 241,64	866,30
EEPSA	4 144 509,34	8 561,08	-46 918,54	-68 951,84	-87 396,96	-25 823,44	2 957,50	-29 724,33	8 449,72		1 417 274,14	50 054,90	5 372 991,55	5 373 101,73	-110,18
TERMOSELVA	-2 142 444,75	11 724,24	-64 254,12	-388 916,04	-492 953,90	-33 504,77	-11 205,64	-60 896,73	31 114,93		-38 380,99	45 487,48	-3 144 230,29	-3 143 521,83	-708,46
EGEMSA	1 823 740,08	6 122,80	-33 555,68	-600 116,03	-760 651,43		-7 016,68	91 786,31	-136 389,57		-289 994,79	-31 726,88	62 198,12	62 787,12	-589,00
EGASA	833 209,74	16 839,32	-92 287,02				-7 601,77	-17 805,23	-145 858,30		-197 929,77	22 975,66	411 542,61	406 513,03	5 029,58
EGESUR	496 036,64	3 105,25	-17 018,15	-787 282,11	-997 885,79		-1 440,62	-4 472,32	-28 002,62		-100 232,54	-9 296,34	-1 446 488,60	-1 447 681,37	1 192,76
ENERSUR	-2 807 801,33	52 203,92	-286 100,89	-1 505 762,68	-1 908 565,12		133 480,31	239 166,29	1 630 137,39		3 537 405,73	435 033,35	-480 803,04	-482 149,21	1 346,17
SAN GABAN	6 597 001,40	7 251,25	-39 740,11	-1 447 913,18	-1 835 240,46		-4 823,28	4 901,40	-100 330,85		-255 789,99	-35 377,44	2 889 938,74	2 890 046,68	-107,94
CORONA	247 908,26	1 278,09	-7 004,48	-111 931,30	-141 873,74		-1 205,98	-5 396,69	-23 441,68		-44 054,64	-7 003,90	-92 726,06	-92 729,85	3,79
KALLPA GENERACION S.A.	247 518,47	11 994,61	-65 735,85	-1 977 133,03	-2 506 030,47	-34 753,89	-13 316,67	-51 014,20	-258 496,00		-3 641 226,23	312 993,25	-7 975 200,00	-7 974 240,63	-959,38
REP	-1 196 584,78	1 196 584,78													
ISA	277 146,30	-277 146,30													
REDESUR	21 739,87	-21 739,87													
TRANSMANTARO	1 186 881,59	-1 186 881,59													
ETSELVA	30 962,04	-30 962,04													
REP-SEC	-1 754 538,38		1 754 538,38												
Sin Contratos	-32 270 562,43			14 231 735,01	18 038 827,42								-,00	-,00	,00
Sin Contratos Libres	-476 664,16					476 664,16									
	,00	-,00	-,00	,00		,00	-,00	,00	-,00		-,00	,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

CUADRO N° 9

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : DICIEMBRE 2008 - Revisión 4

COES/DO/STR-007-2009 REV.4

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	-3 686 999,28	-79 320,29	-413 065,85	-7 131 008,33	-4 680 095,03		-59 971,40	-151 518,62	-1 530 406,99		-2 424 481,30	392 984,01	-19 763 883,08	-19 772 609,12	8 726,04
EDEGEL	-8 623 896,69	-124 046,00	-645 978,04	-4 407 601,05	-2 892 717,38	-375 310,84	26 471,02	-458 693,55	-1 385 497,37		-761 357,60	840,47	-19 647 787,03	-19 651 287,54	3 500,51
CAHUA	-3 180 141,18	-6 783,09	-35 323,42	-1 003 783,21	-658 784,93		-7 965,89	11 707,54	-220 882,07		-98 354,64	-3 997,76	-5 204 308,67	-5 207 451,69	3 143,02
EGENOR	13 631 544,43	-41 939,39	-218 402,22	-587 189,07	-385 373,36	-124 749,27	21 203,24	184 567,55	-330 943,50		1 086 392,33	304,42	13 235 415,15	13 232 433,32	2 981,83
ELECTROANDES	8 193 112,86	-14 953,50	-77 871,38	-37 153,74	-24 384,08	-45 377,40	-6 667,31	71 839,32	-184 874,45		-249 303,93	-391 580,06	7 232 786,33	7 233 320,20	-533,86
SHOUGESA	-147 884,96	-5 584,48	-29 081,56			-15 546,09	42 346,86	-23 186,01	607 929,65		485 666,57	57,12	914 717,08	917 985,41	-3 268,32
EEPSA	2 775 375,61	-11 628,70	-60 557,23	-123 625,30	-81 135,53	-35 308,68	7 574,04	-44 355,37	1 021 828,23		588 055,67	78,66	4 036 301,39	4 036 742,16	-440,77
TERMOSELVA	-3 182 632,34	-15 333,30	-79 849,23	-697 296,26	-457 636,93	-47 839,88	-11 151,19	-91 733,89	412 462,70		136 528,83	206,33	-4 034 275,15	-4 034 507,34	232,19
EGEMSA	2 427 656,06	-7 732,89	-40 269,55	-1 075 961,45	-706 155,65		-6 196,75	145 963,28	-171 826,48		-244 568,19	43,31	320 951,70	319 369,78	1 581,93
EGASA	-346 009,33	-27 577,31	-143 610,73				-7 054,86	-11 229,92	-195 657,41		-260 492,07	120,32	-991 511,32	-976 316,43	-15 194,89
EGESUR	440 927,38	-5 418,93	-28 219,45	-1 411 535,68	-926 393,69		-1 596,75	-6 882,97	-44 275,52		-80 961,00	23,48	-2 064 333,14	-2 061 594,58	-2 738,54
ENERSUR	19 963 181,49	-73 566,01	-383 100,00	-2 699 715,54	-1 771 828,71		20 251,73	491 311,26	2 462 458,98		2 469 137,88	676,32	20 478 807,40	20 479 707,60	-900,20
SAN GABAN	12 802 521,98	-9 969,85	-51 918,66	-2 595 995,89	-1 703 757,29		-4 211,03	-28 729,40	-127 868,84		-205 882,47	40,50	8 074 229,06	8 073 350,53	878,53
CORONA	-100 783,15	-1 746,48	-9 094,92	-200 684,13	-131 709,39		-1 171,55	-8 165,17	-32 485,33		-36 368,86	17,12	-522 191,87	-522 016,73	-175,14
KALLPA GENERACIÓN S.A.	4 728 826,09	-15 648,75	-81 491,95	-3 544 845,98	-2 326 489,51	-48 726,54	-11 860,17	-80 894,05	-279 961,60		-404 011,21	185,78	-2 064 917,87	-2 067 125,56	2 207,69
REP	-1 261 196,02	1 261 196,02													
ISA	308 321,16	-308 321,16													
REDESUR	-40 036,43	40 036,43													
TRANSMANTARO	568 777,06	-568 777,06													
ETESSELVA	-17 114,75	17 114,75													
REP-SEC	-2 297 834,20		2 297 834,20												
Sin Contratos	-42 262 857,11			25 516 395,63	16 746 461,48										
Sin Contratos Libres	-692 858,69					692 858,69									
	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	,00	,00	,00	,00	-0,00	,00	,00	,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

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

MES : ENERO 2009 - Revisión 2

COES/DO/STR-031-2009 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (\$/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	7 836 804,73	29 102,05	-79 180,02			-40 164,52	-66 316,43	-1 990 961,02	-14 395,57	-667 852,29	,00	-5 048 526,38	-41 489,45	-43 423,72	1 934,27
EDEGEL	6 458 191,42	45 319,42	-123 303,80	-831 013,21	-109 706,74	-29 018,62	97 504,31	-2 161 942,48	-10 447,33	-121 121,04	,00	-15 782 600,80	-12 568 138,86	-12 569 767,67	1 628,81
CAHUA	929 131,96	2 430,77	-6 613,57			-9 553,06	7 658,96	-367 317,08	-1 658,47	-27 178,49	,00	625 984,31	1 152 885,32	1 152 698,58	186,75
EGENOR	5 221 222,07	14 861,84	-40 435,67	-3 586 219,24	-37 346,40	-6 617,76	110 576,38	-835 751,71	-4 046,19	480 906,55	,00	6 707 413,79	8 024 563,66	8 024 319,40	244,26
ELECTROANDES	939 253,66	5 374,58	-14 623,00		-13 089,37	-7 203,72	149 783,37	-276 984,30	-1 250,61	-49 199,55	,00	1 911 421,56	2 643 482,61	2 643 558,61	-75,99
SHOUGESA	-1 817 328,82	1 886,10	-5 131,65	-280 875,54	-4 453,05	49 624,70	-16 025,83	270 741,28	-606,40	83 303,47	,00	468 046,96	-1 250 818,76	-1 250 250,40	-568,36
EEPSA	-2 466 981,85	3 965,48	-10 789,15	-1 487 279,55	-10 175,41	4 822,54	-11 971,80	1 289 612,16	-1 233,13	-53 715,35	,00	-2 002 881,21	-4 746 627,28	-4 746 112,98	-514,31
TERMOSELVA	-1 820 610,38	5 466,34	-14 872,67		-13 532,39	-13 458,15	-78 712,01	1 504 938,39	-2 496,97	-87 603,51	,00	1 015 944,61	495 063,25	495 168,21	-104,96
EGEMSA	825 446,41	2 809,50	-7 644,00	-830 983,90		-6 560,22	26 883,15	-252 241,89	-1 138,90	-54 760,46	,00	-656 449,87	-954 640,18	-954 831,37	191,19
EGASA	-415 800,75	9 774,73	-26 594,81	-1 816 889,73		-8 140,41	8 545,25	-306 787,69	-1 413,23	207 788,68	,00	-2 035 288,74	-4 384 806,70	-4 383 072,56	-1 734,15
EGESUR	570 835,67	1 957,85	-5 326,87	-281 602,40		-1 684,17	-6 326,42	-64 756,71	-292,38	-19 028,98	,00	-122 873,19	70 902,40	71 140,02	-237,62
ENERSUR	-6 136 498,01	25 834,18	-70 288,89	-2 166 862,77		86 943,70	-101 222,94	3 920 076,19	42 369,17	529 193,10	,00	4 750 530,34	880 074,07	881 649,78	-1 575,71
SAN GABAN	4 094 800,67	3 639,31	-9 901,73	-3 524 866,82		-4 597,46	-37 207,98	-196 628,38	-891,31	-64 342,76	,00	708 411,49	968 415,03	968 233,61	181,41
CORONA	251 030,01	653,32	-1 777,55	-566,59		-1 321,97	-9 861,08	-50 830,14	-229,50	-12 743,49	,00	-116 574,54	57 778,46	57 742,93	35,53
KALLPA GENERACION S.A.	813 349,72	5 744,62	-15 629,80		-14 090,29	-13 070,88	-73 306,93	-481 166,60	-2 269,19	-143 645,89	,00	9 577 441,67	9 653 356,43	9 652 947,55	408,88
REP	-224 645,39	224 645,39													
ISA	138 908,13	-138 908,13													
REDESUR	20 903,53	-20 903,53													
TRANSMANTARO	224 874,37	-224 874,37													
ETESSELVA	-1 220,54	1 220,54													
REP-SEC	-432 113,19		432 113,19												
Sin Contratos	-14 807 159,76			14 807 159,76											
Sin Contratos Libres	-202 393,64				202 393,64										
	,00	,00	,00		-0,00	,00	,00	,00	-0,00	-0,00	,00	,00	,00	,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

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

MES : FEBRERO 2009 - Revisión 3

COES/DO/STR-052-2009 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energia Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	7 064 127,07	-154 275,73	-217 034,60			-43 239,45	-988 756,90	-1 794 821,29		-633 104,93	,00	,00	3 232 894,18	3 219 218,40	13 675,79
EDEGEL	11 464 588,14	-240 565,33	-338 426,53	-1 199 416,30	-173 411,48	-32 456,95	170 624,81	-1 778 310,05		-136 992,31	,00	-1 704 802,20	6 030 831,80	6 019 982,77	10 849,03
CAHUA	612 478,06	-12 641,09	-17 783,45			-4 197,29	-38 638,46	-164 006,56		-31 405,22	,00	,00	343 805,99	343 061,37	744,61
EGENOR	7 856 317,61	-80 094,57	-112 676,78	-5 462 299,52	-56 236,34	16 695,78	-25 475,33	-461 852,42		472 843,65	,00	,00	2 147 222,08	2 143 236,71	3 985,37
ELECTROANDES	3 284 794,63	-29 248,23	-41 146,32		-19 979,16	-8 827,76	51 839,19	-344 939,17		-71 846,38	,00	,00	2 820 646,78	2 819 221,27	1 425,51
SHOUGESA	-1 416 441,92	-10 687,54	-15 035,20	-405 392,71	-5 831,39	21 875,41	-61 404,95	1 710 645,76		82 208,93	,00	,00	-100 063,61	-97 580,27	-2 483,34
EEPSA	-5 798 406,20	-20 431,58	-28 743,08	-2 146 617,30	-13 742,92	-8 479,47	-6 470,61	-101 090,80		-50 522,70	,00	,00	-8 174 504,66	-8 167 590,48	-6 914,18
TERMOSELVA	-2 165 162,42	-29 152,79	-41 012,05		-20 260,01	-10 627,50	1 202 270,12	1 192 832,59		-91 093,10	,00	,00	37 794,83	38 640,57	-845,74
EGEMSA	1 612 079,24	-14 846,05	-20 885,38	-1 199 373,99		-6 335,72	-86 647,84	-247 564,41		-44 064,38	,00	,00	-7 638,55	-8 826,90	1 188,34
EGASA	-404 198,49	-52 749,70	-74 208,10	-2 622 349,58		41 301,46	217 507,78	-151 015,89		207 799,28	,00	,00	-2 837 913,25	-2 825 306,97	-12 606,28
EGESUR	636 059,04	-10 425,20	-14 666,14	-406 441,80		-1 832,80	-21 457,24	-71 615,65		-17 557,16	,00	,00	92 063,04	94 134,86	-2 071,82
ENERSUR	-3 630 699,05	-139 364,46	-196 057,48	-2 647 488,61		59 414,58	-102 638,22	3 215 910,07		525 263,93	,00	1 935 606,87	-980 052,37	-972 047,01	-8 005,36
SAN GABAN	6 460 048,53	-19 277,29	-27 119,23	-5 087 503,60		-4 630,69	-13 777,85	-227 369,55		-61 331,54	,00	,00	1 019 038,78	1 017 901,64	1 137,14
CORONA	437 783,82	-3 465,31	-4 874,98	-817,77		-1 270,30	-34 432,39	-49 636,11		-12 413,01	,00	,00	330 873,96	330 629,09	244,87
KALLPA GENERACION S.A.	-2 382 521,87	-29 510,87	-41 515,79		-22 422,26	-17 389,31	-259 386,32	-727 186,51		-137 785,05	,00	-230 804,67	-3 848 502,63	-3 848 033,98	-468,65
SANTA CRUZ	90 770,80	-154,93	-217,96	-193 738,49			-3 155,79				,00		-106 496,37	-106 641,07	144,70
REP	-535 622,08	535 622,08													
ISA	-76 485,88	76 485,88													
REDESUR	-6 613,41	6 613,41													
TRANSMANTARO	-148 332,21	148 332,21													
ETESSELVA	-79 837,09	79 837,09													
REP-SEC	-1 191 403,07		1 191 403,07												
Sin Contratos	-21 371 439,69			21 371 439,69											
Sin Contratos Libres	-311 883,57				311 883,57										
	,00	,00	,00	,00	,00	,00	,00	,00		,00	,00	,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.

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

MES : MARZO 2009 - Revisión 2

COES/DO/STR-068-2009 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	2 120 995,06	12 888,20	-110 513,99		-52 818,68	-369 388,90	-2 521 025,67		-673 960,88	,00	43 435,40	-1 550 389,46	-1 558 231,61	7 842,14
EDEGEL	6 268 209,31	20 521,19	-175 965,48	-876 925,55	-42 762,71	495 820,58	-2 649 632,96		-307 090,76	,00	-12 335 271,59	-9 603 097,99	-9 615 752,20	12 654,20
CAHUA	962 015,01	1 074,51	-9 213,75		-3 679,20	-41 141,63	-224 816,58		-32 348,10	,00	-15,74	651 874,53	651 122,50	752,03
EGENOR	4 737 436,10	6 708,48	-57 523,99	-3 762 411,56	7 560,31	10 452,86	-917 732,97		474 017,90	,00	45,10	498 552,22	510 187,30	-11 635,08
ELECTROANDES	2 564 078,60	2 467,03	-21 154,30		-8 093,88	20 931,29	-494 573,93		-74 652,13	,00	-69,42	1 988 933,26	1 987 487,86	1 445,39
SHOUGESA	-2 107 442,37	852,74	-7 312,13	-296 393,53	19 596,56	-44 719,85	360 515,37		111 310,73	,00	-19,29	-1 963 611,77	-1 962 342,26	-1 269,51
EEPSA	-3 416 321,68	1 705,59	-14 625,14	-1 569 449,70	-7 782,84	-65 480,84	-296 736,62		-64 544,94	,00	224,85	-5 433 011,12	-5 429 125,74	-3 885,38
TERMOSELVA	-2 447 636,21	2 434,35	-20 874,12		-8 405,58	484 643,93	1 326 742,27		-101 570,04	,00	270,88	-764 394,51	-764 988,85	594,35
EGEMSA	1 152 806,42	1 254,60	-10 758,00	-876 894,62	-5 471,65	-46 242,35	-334 343,43		-57 018,21	,00	34,97	-176 632,25	-176 062,65	-569,61
EGASA	1 897 812,44	4 493,51	-38 531,00	-1 120 622,85	11 944,87	-39 334,92	-348 019,47		216 012,50	,00	-44 810,69	538 944,38	541 639,74	-2 695,36
EGESUR	379 404,27	863,24	-7 402,17	-297 160,54	-1 642,23	-9 456,73	-100 347,79		-19 162,16	,00	-61,42	-54 965,53	-54 139,73	-825,80
ENERSUR	1 319 384,48	11 897,25	-102 016,74	-1 340 527,00	113 224,33	-330 046,91	7 581 222,87		749 667,18	,00	7 447 119,44	15 449 924,89	15 447 562,23	2 362,66
SAN GABAN	3 926 210,84	1 629,38	-13 971,64	-3 719 610,86	-4 551,41	-5 340,21	-320 528,29		-62 531,36	,00	-41,42	-198 734,96	-193 594,37	-5 140,59
CORONA	396 080,33	292,01	-2 503,93	-597,89	-1 236,68	-17 936,90	-75 568,89		-12 972,29	,00	,15	285 557,91	285 369,48	188,43
KALLPA GENERACION S.A.	-4 264 935,06	2 409,24	-20 658,79		-15 881,42	-17 561,44	-985 155,90		-145 157,43	,00	4 889 161,76	-557 779,04	-557 832,25	53,21
SANTA CRUZ	190 381,23	32,39	-277,75	-141 647,43		-3 276,83				,00	-3,00	45 208,61	45 369,65	-161,04
SDF ENERGIA	868 051,80	331,34	-2 841,16			-21 921,13				,00		843 620,84	843 330,90	289,95
REP	-179 199,72	179 199,72												
ISA	99 756,05	-99 756,05												
REDESUR	6 897,89	-6 897,89												
TRANSMANTARO	149 363,12	-149 363,12												
ETSELVA	-4 962,29	4 962,29												
REP-SEC	-616 144,08		616 144,08											
Sin Contratos	-14 002 241,54			14 002 241,54										
	-0,00	,00	-0,00		,00	,00	,00		-0,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.
2. Modificación de los retiros R368SC y RL19EGN en la barra Talara 220 KV a solicitud del coordinador y EGENOR.

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

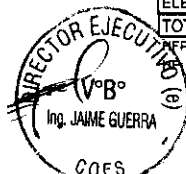
Marzo 2009
D.U. N° 049-2008

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total tarifa en barra Nuevos Soles	Total Costo marginal Nuevos Soles	CVOA-RSC Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles				
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorritos 60	8 075,335	859 215,64	2 095,111	303 097,71	10 171,448	1 162 313,357	932 486,887	-228 826,471
	Piura 60	2 554,719	259 559,49	738,394	101 824,55	3 293,114	361 384,04	324 766,27	-36 617,77
	Piura 10	222,829	22 840,01	64,475	8 974,89	287,304	31 814,91	26 778,67	-5 036,24
	Talara 13,2	2 653,993	289 114,84	806,147	111 187,73	3 460,140	380 282,57	338 896,43	-41 586,14
ELECTRONORTE	Carhuacero 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chiclayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chimbote 2 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chimbote 13,8	196,772	20 149,47	35,506	4 928,29	232,279	25 077,76	20 470,38	-4 607,38
	Guadalupe 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Guadalupe 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huallanca 138	85,554	8 358,62	111,989	14 716,72	197,553	23 075,34	26 602,54	3 527,20
	Huallanca 66	1 384,262	141 194,70	283,101	38 473,44	1 667,363	179 688,14	116 958,77	-62 709,37
	Huallanca 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huallanca 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Paramonga Nueva 60	741,543	73 412,80	230,210	31 193,46	971,753	104 606,26	84 081,04	-20 525,23
	Trujillo Norte 138	27 869,076	2 856 580,26	8 348,369	1 162 927,79	36 217,445	4 019 508,05	3 446 952,84	-572 555,21
	Trujillo Norte 10	5 478,644	568 135,39	1 619,036	228 122,14	7 097,680	796 257,54	648 382,42	-147 875,11
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	196,219	19 208,79	71,130	9 559,92	267,349	28 769,72	23 766,51	-5 003,21
	Carhuamayo 138	1 027,653	100 709,99	325,725	43 614,60	1 353,378	144 324,60	108 896,24	-35 428,35
	Cobriza I 66	90,716	9 071,61	67,076	9 061,98	157,792	18 133,59	17 968,01	-167,58
	Cobriza II 69	3 418,166	390 012,76	1 309,721	197 636,85	4 727,887	587 649,61	442 220,04	-145 429,57
	Cobriza II 10	3,117	379,60	1,194	189,87	4,311	569,47	404,20	-165,27
	Condorcocha 44	1 525,652	158 820,38	636,326	89 340,20	2 161,978	248 160,57	202 545,24	-45 615,33
	Huancavelica 60	107,800	10 445,82	51,068	6 751,23	158,868	17 197,05	14 110,74	-3 086,31
	Huancavelica 10	365,128	35 709,50	206,885	27 598,42	572,012	63 307,92	61 172,48	-2 135,43
	Huánuco 22,9	765,279	74 461,67	302,411	40 402,11	1 067,690	114 863,78	94 732,26	-20 131,52
	Huánuco 10	2 226,269	216 615,97	834,150	111 442,42	3 060,419	328 058,39	276 491,25	-51 567,14
	Huayucachi 60	6 255,564	606 184,14	2 696,131	357 506,98	8 951,695	963 671,13	863 115,56	-100 555,56
	Huayucachi 10	590,759	57 776,25	264,871	35 439,74	855,630	93 215,99	80 904,08	-12 311,91
	Mantaro 220	172,362	16 495,03	82,536	10 779,20	254,898	27 274,23	23 340,18	-3 934,05
	Oroya Nueva 50	726,943	71 313,14	275,244	36 772,61	1 002,187	108 085,75	84 598,29	-23 487,47
	Paragsha II 138	1 488,148	145 094,44	523,346	69 552,71	2 011,494	214 647,15	181 860,59	-32 786,56
	Tingo Maria 10	1 096,154	104 915,80	391,513	51 483,94	1 486,667	156 399,74	130 510,62	-25 889,12
	Yaupi 13,8	492,934	45 349,97	218,242	27 389,39	711,177	72 739,36	66 683,72	-6 055,64
ELECTROUCAYALI	Aguaytía 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Parque Industrial 60	189,738	22 294,20	52,300	6 017,53	242,037	30 311,73	21 235,05	-9 076,68
COELVISAC	Chiclayo 60	19,796	2 019,24	6,521	695,11	26,317	2 924,35	2 633,54	-290,81
	Andahuasi 22,9	0,802	92,91	0,000	0,00	0,802	92,91	43,39	-49,52
	Ica 220	6 889,379	696 516,23	458,097	62 850,91	7 347,476	759 367,14	496 482,97	-262 884,16
	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
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	233,581	24 152,32	48,629	6 793,50	282,211	30 945,82	22 715,35	-8 230,47
	Ica 10	92,020	9 662,05	22,389	3 170,31	114,409	12 832,36	9 235,29	-3 597,07
	Independencia 60	275,209	27 686,03	72,373	9 886,09	347,582	37 572,12	28 163,07	-9 409,05
	Independencia 10	4,456	455,41	1,519	210,44	5,975	665,85	512,20	-153,64
	Marcona 60	47,180	5 303,03	15,764	2 356,66	62,944	7 659,69	5 549,62	-2 110,07
	Dolorespata 138	7 489,810	753 474,85	2 644,536	371 821,80	10 134,346	1 125 296,64	898 047,57	-227 249,07
SEAL	Quencoro 138	3 069,260	308 767,60	789,899	111 059,83	3 859,160	419 827,44	300 832,82	-118 994,62
	Callalli 138	190,654	20 037,78	82,263	11 722,52	272,918	31 760,30	24 955,07	-6 805,23
	Chilina 33	10 455,524	1 113 513,35	3 210,797	461 391,48	13 666,321	1 574 904,83	1 241 062,90	-333 841,93
	Marcona 60	760,446	85 474,14	196,247	29 338,88	956,693	114 813,02	75 648,76	-39 164,26
	Mollendo 138	1 276,002	134 618,25	409,324	58 410,54	1 685,326	193 028,79	144 949,83	-48 079,16
	Repatriación 138	2 749,470	289 519,18	772,395	110 066,26	3 521,865	399 585,44	299 191,42	-100 394,02
	Santuario 13,8	0,376	38,71	0,088	12,28	0,464	50,98	34,02	-16,96
	Socabaya 34,5	9 360,353	996 877,64	2 991,207	429 836,45	12 351,560	1 426 714,09	1 081 682,65	-345 031,44
	Antauta 60	84,384	8 590,26	37,998	5 258,92	122,382	13 849,18	11 308,93	-2 540,24
	Ayaviri 22,9	64,709	6 723,27	31,545	4 454,12	96,254	11 177,39	9 354,72	-1 822,67
ELECTROPUNO	Ayaviri 10	36,050	3 745,61	16,319	2 304,18	52,369	6 049,78	5 063,69	-986,10
	Azángaro 22,9	823,398	84 562,95	345,774	48 270,00	1 169,171	132 832,95	98 231,78	-34 601,17
	Julica 10	2 216,753	234 089,09	817,771	117 186,62	3 034,524	351 275,71	291 821,12	-59 454,59
	Puno 60	1 456,673	153 970,29	602,782	86 197,82	2 059,454	240 168,11	203 649,99	-36 518,12
	San Gabán 13,8	73,267	6 791,81	22,529	2 840,85	95,796	9 632,66	8 069,27	-1 563,39
	Aricota 1 10,5	0,061	6,79	0,024	3,52	0,085	10,30	7,70	-2,60
	Aricota 2 10,5	1,024	114,23	0,404	59,17	1,427	173,40	129,23	-44,17
	Ilo ELP 138	83,021	9 290,04	26,457	3 939,38	109,477	13 229,43	9 710,35	-3 519,08
	Montalvo 138	45,024	4 988,61	15,649	2 311,30	60,672	7 299,91	5 482,63	-1 817,28
	Santa 33	6,879	770,50	2,404	353,65	9,284	1 124,15	815,43	-308,73
ELECTROSUR	Socabaya 33	46,665	4 969,82	10,473	1 505,02	57,138	6 474,84	4 245,89	-2 228,95
	Tacna 66	306,901	34 894,70	82,208	12 446,34	389,110	47 341,03	34 243,09	-13 097,95
	Tomasini 66	9,385	1 128,98	3,007	477,47	12,391	1 606,45	1 074,86	-531,59
	Toquepala 138	0,017	1,93	0,007	1,01	0,024	2,93	2,19	-0,74
	TOTAL	118 168,859	12 186 248,86	36 380,616	5 095 408,87	154 549,475	17 281 657,73	13 975 680,44	-3 305 977,29

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

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTRONOROESTE	13 506,876	1 410 729,989	3 705,128	525 064,886	17 212,004	1 935 794,875
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	35 755,851	3 667 831,237	10 628,222	1 480 361,851	46 384,073	5 148 193,088
ELECTROCENTRO	20 547,864	2 062 545,859	8 257,570	1 124 522,175	28 805,434	3 187 068,035
ELECTROUCAYALI	189,738	22 294,197	52,300	6 017,534	242,037	30 311,731
COELVISAC	6 909,978	698 528,377	464,618	63 756,020	7 374,596	762 384,397
EDELNOR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSURMEDIO	652,446	67 258,831	160,674	22 417,010	813,120	89 675,841
ELECTROSURESTE	10 559,070	1 062 242,451	3 434,435	482 881,631	13 993,506	1 545 124,083
SEAL	24 792,827	2 640 079,055	7 662,321	1 100 778,395	32 455,148	3 740 857,450
ELECTROPUNO	4 755,233	498 473,283	1 874,717	266 512,500	6 629,949	764 985,783
ELECTROSUR	498,977	56 165,584	140,632	21 096,864	639,609	77 262,447
TOTAL	118 168,859	12 186 248,86	36 380,616	5 095 408,87	154 549,475	17 281 657,73

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta



OSCAR PACHECO CUEVA
DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES

RODOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSACCIONES
COES

CUADRO N° 11 - Rev.2 (04/05/2009)

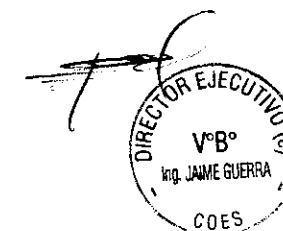
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGÍA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Marzo 2009
 (NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 049-2008

DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	121 234,02	216 974,74	0,00	520 149,36	0,00	40 976,09	82,86	154 924,91	121 229,74	41 082,13	185 328,42	514 232,21	0,00	0,00	19 582,61	1 935 794,87
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	322 418,53	577 038,33	0,00	1 383 322,89	0,00	108 974,77	219,53	412 018,52	322 407,15	109 256,78	482 870,50	1 387 586,39	0,00	0,00	52 079,40	5 148 193,09
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	199 598,14	357 224,45	0,00	858 367,29	0,00	67 402,51	136,09	255 086,40	199 591,10	67 637,09	305 119,06	846 625,37	0,00	0,00	32 240,55	3 187 066,03
ELECTROCAVALI	0,00	0,00	1 898,35	3 397,51	0,00	8 144,78	0,00	641,83	1,29	2 425,90	1 698,28	843,29	2 501,94	8 052,13	0,00	0,00	30 311,73	30 311,73
COELVISAC	0,00	0,00	47 748,24	85 452,92	0,00	204 853,19	0,00	16 137,83	32,55	61 014,56	47 744,55	16 179,59	72 988,09	202 522,81	0,00	0,00	7 712,32	762 384,40
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	5 618,17	10 051,37	0,00	24 095,96	0,00	1 898,22	3,83	7 176,91	5 615,96	1 903,13	8 585,26	23 821,85	0,00	0,00	907,17	89 675,84
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	96 787,28	173 186,17	0,00	415 175,88	0,00	32 706,53	65,98	123 658,87	96 783,86	32 791,17	147 924,93	410 452,88	0,00	0,00	15 630,56	1 546 124,08
SEAL	0,00	0,00	234 280,60	419 296,27	0,00	1 005 170,87	0,00	79 184,89	159,73	299 387,09	234 272,33	79 389,81	358 136,97	993 736,18	0,00	0,00	37 842,72	3 740 857,45
ELECTROPUNO	0,00	0,00	47 908,16	85 743,89	0,00	205 552,19	0,00	16 192,90	32,86	61 223,09	47 907,47	16 234,80	73 237,14	203 213,85	0,00	0,00	7 736,84	764 985,78
ELECTROSUR	0,00	0,00	4 838,75	8 660,01	0,00	20 760,47	0,00	1 635,46	3,30	6 183,44	4 838,58	1 639,89	7 396,84	20 524,30	0,00	0,00	781,59	77 262,45
TOTAL	0,00	0,00	1 082 307,23	1 937 025,05	0,00	4 643 592,86	0,00	365 810,82	737,82	1 383 080,03	1 082 269,05	368 757,48	1 654 487,15	4 590 767,96	0,00	0,00	174 822,18	17 281 657,73

Notas Rev. 2:
 Se corrigió los retiros de Nueva Zorritos 60 y Talara 13,2 de ELECTRONOROESTE según nueva declaración de datos por parte del coordinador ELECTROPERU.

Barrios
ROLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Oscar Pacheco Cueva
OSCAR PACHECO CUEVA
 DIRECTOR DE PROGRAMACION
 COES



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

MES : ABRIL 2009 - Revisión 1

COES/DO/STR-093-2009 REV.1

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrateso Saldo Resultante	Prorrateso Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	3 662 329,27	67 649,66	-63 738,28		-79 303,65	-232 028,42	-1 057 772,38		-685 853,80	,00	-142 928,72	1 468 353,68	1 711 913,41	-243 559,72
EDEGEL	3 448 139,30	105 645,41	-99 537,19	-871 454,06	-57 027,26	421 143,26	-1 779 225,05		-355 307,52	,00	-316 323,62	496 053,26	439 590,41	56 462,84
CAHUA	2 364 176,22	5 884,56	-5 544,33		-3 734,32	-13 512,59	-105 730,79		-31 409,32	,00	50 960,46	2 261 089,88	2 254 990,93	6 098,95
EGENOR	3 912 154,75	34 657,44	-32 653,61	-3 738 936,43	14 729,44	-19 495,27	-539 027,40		270 417,97	,00	-12 365 884,50	-12 464 037,61	-12 558 488,51	94 450,90
ELECTROANDES	2 512 642,74	12 787,92	-12 048,55		-8 915,72	177 781,03	-252 433,07		-72 852,29	,00	292 774,70	2 649 736,77	2 637 519,15	12 217,62
SHOUGESA	-1 533 019,57	4 461,87	-4 203,89	-294 544,21	41 706,32	-31 899,33	518 146,59		107 781,09	,00	-982 168,87	-2 173 740,02	-2 176 572,72	2 832,70
EEPSA	-1 337 258,61	9 301,06	-8 763,29	-1 559 657,31	-922,15	-57 753,92	161 717,13		-79 895,37	,00	-595 488,21	-3 468 720,66	-3 468 429,77	-290,89
TERMOSELVA	-3 117 645,89	12 387,47	-11 671,25		-12 839,36	6 584,54	901 399,79		-104 598,27	,00	2 351,50	-2 324 031,46	-2 315 066,15	-8 965,31
EGEMSA	912 424,20	6 558,85	-6 179,63	-871 423,33	-6 358,75	-37 689,46	-180 036,93		-68 849,05	,00	-333 786,70	-565 340,81	-587 587,28	2 246,47
EGASA	270 924,74	23 332,91	-21 983,84	-1 113 630,86	42 421,53	69 954,90	-211 147,42		233 086,92	,00	461 078,57	-245 962,55	-263 476,92	17 514,37
EGESUR	164 799,87	4 529,39	-4 267,51	-295 306,45	-2 220,82	-8 984,96	-62 878,68		16 374,95	,00	2 268 743,45	2 080 789,24	2 077 622,38	3 166,86
ENERSUR	-2 057 695,84	60 823,40	-57 306,71	-1 332 162,93	100 437,10	-239 328,29	3 464 099,05		822 045,58	,00	181 716,76	942 628,12	910 036,79	32 591,33
SAN GABAN	3 720 116,96	8 480,65	-7 990,31	-3 696 402,78	-6 149,71	4 506,60	-198 455,99		-106 936,02	,00	-2 598 500,58	-2 881 331,19	-2 880 825,36	-505,83
CORONA	222 057,18	1 506,72	-1 419,60	-594,16	-1 692,65	-14 581,01	-47 924,38		-11 610,59	,00	-227,59	145 513,91	144 068,76	1 445,15
KALLPA GENERACION S.A.	52 241,21	13 284,57	-12 516,48		-20 129,99	-1 421,70	-610 730,47		83 062,90	,00	14 412 833,70	13 916 623,74	13 894 268,66	22 355,09
SANTA CRUZ	83 865,65	149,21	-140,59	-140 763,64		-1 871,63			-5 847,32	,00	-335 150,36	-399 758,67	-399 579,73	-178,95
SDF ENERGIA	613 022,60	2 168,49	-2 043,11			-21 403,75			-9 609,87	,00	,00	582 134,37	580 015,95	2 118,41
REP	-213 209,73	213 209,73												
ISA	124 538,44	-124 538,44												
REDESUR	29 195,25	-29 195,25												
TRANSMANTARO	332 481,37	-332 481,37												
ETESSELVA	100 604,27	-100 604,27												
REP-SEC	-352 008,19		352 008,19											
Sin Contratos	-13 914 876,19			13 914 876,19										
	-0,00	-0,00	-0,00	0,00	-0,00	-0,00	-0,00		0,00	0,00	-0,00	-0,00	-0,00	0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del Ingreso por Potencia debido al Recálculo del IAPG para el periodo mayo 2008 - abril 2009.
2. Modificación de los retiros por Contrato de Licitación de empresas generadoras con Hidrandina en las barras de Guadalupe 220 KV, Huallanca 138 KV y Chimbote 220 KV con nueva información proporcionada por el representante de Electroperu.
3. Modificación de los retiros R239TER y R1006KAL en la barra Trujillo 220 KV a solicitud de Termoselva y KALLPA.
4. Modificación de la entrega I407KAL en la barra Chilca 220 KV con nueva información proporcionada por el coordinador producto de una reunión con representantes de Kallpa y Enersur.
5. Modificación de la venta de energía de EGEMSA del mes de marzo-2009, el valor actual es 44750,22 MWh y el anterior fue 44236,87 MWh.

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

PERÍODOS EN LOS QUE
HUBO CONGESTIÓN Y
OPERACIÓN DE SISTEMAS AISLADOS

CONGESTIONES DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
01/05/2009	00:00	10:57	Interconexión Mantaro Socabaya (L-2051/L-2052)	CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
01/05/2009	17:49	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
02/05/2009	00:00	09:21		CT. Ilo1.	
02/05/2009	09:49	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
03/05/2009	00:00	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
04/05/2009	00:00	17:50		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
04/05/2009	20:15	24:00		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
05/05/2009	00:00	17:58		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
05/05/2009	21:02	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
06/05/2009	00:00	10:25		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
06/05/2009	11:19	18:04		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
06/05/2009	20:06	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
07/05/2009	00:00	24:00		CCTT. Ilo 1 y Chilina.	
08/05/2009	00:00	13:11		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
08/05/2009	17:13	24:00		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
09/05/2009	00:00	14:59		CCTT. Ilo 1, Taparachi y Chilina.	
09/05/2009	17:40	20:37		CT. Ilo1.	
10/05/2009	00:14	01:49		CT. Ilo2.	
10/05/2009	04:06	04:52		CT. Ilo2.	
10/05/2009	15:16	24:00		CT. Ilo2.	
11/05/2009	00:00	21:16		CT. Ilo2.	
12/05/2009	00:00	14:05		CT. Ilo2.	
12/05/2009	14:45	18:00		CT. Ilo2.	
12/05/2009	18:26	24:00		CT. Ilo2.	
13/05/2009	00:00	11:21		CT. Ilo2.	
13/05/2009	12:19	18:19		CT. Ilo2.	
13/05/2009	20:01	24:00		CT. Ilo2.	
14/05/2009	00:00	09:37		CT. Ilo2.	
14/05/2009	14:03	18:10		CT. Ilo2.	
14/05/2009	19:57	24:00		CT. Ilo2.	
15/05/2009	00:00	09:07		CT. Ilo2.	
15/05/2009	20:30	24:00		CT. Ilo2 y Chilina.	
16/05/2009	00:00	18:14		CT. Ilo2.	
16/05/2009	19:42	24:00		CT. Ilo2.	
17/05/2009	00:00	24:00		CT. Ilo2.	
18/05/2009	00:00	09:06		CT. Ilo2.	
18/05/2009	20:00	23:30		CT. Ilo2.	
19/05/2009	00:00	14:15		CT. Ilo2.	
20/05/2009	05:20	07:00		CT. Ilo2.	
21/05/2009	08:44	14:03		CT. Ilo2.	
22/05/2009	00:57	07:34		CT. Ilo2.	
23/05/2009	00:28	08:37		CT. Ilo2.	
23/05/2009	13:06	15:26		CT. Ilo2.	
23/05/2009	20:00	24:00		CT. Ilo2.	
24/05/2009	00:00	09:40		CT. Ilo2.	
24/05/2009	20:17	24:00		CT. Ilo2.	
25/05/2009	00:00	11:01		CCTT Ilo2, Mollendo y Chilina.	
25/05/2009	13:56	17:53		CT. Ilo2.	
25/05/2009	21:57	24:00		CT. Ilo2.	
26/05/2009	00:00	08:52		CCTT Ilo2, Mollendo y Chilina.	

26/05/2009	22:20	24:00		CT. Ilo2.	
27/05/2009	00:00	05:03		CCTT Ilo2, Mollendo y Chilina.	
27/05/2009	22:30	24:00		CCTT Ilo2, Mollendo y Chilina.	
28/05/2009	00:00	09:11		CCTT Ilo1, Ilo2, Mollendo y Chilina.	
28/05/2009	22:47	24:00		CCTT Ilo2, Mollendo y Chilina.	
29/05/2009	00:00	06:30		CCTT Ilo2, Mollendo y Chilina.	
29/05/2009	23:24	24:00		CCTT Ilo2 y Mollendo.	
30/05/2009	20:39	24:00		CT. Ilo2.	
31/05/2009	00:00	07:29		CCTT Ilo2 y Mollendo.	
31/05/2009	14:36	17:05		CT. Ilo2.	
31/05/2009	22:10	24:00		CCTT Ilo2 y Mollendo.	
09/05/2009	07:40	16:22	Chimbote - Trujillo (L-2233)	CCTT. Malacas, Tumbes, Piura1 y Chiclayo Oeste	La línea L-2232 se encontraba F/S.
24/05/2009	07:03	15:15	Chimbote - Trujillo (L-2232)	CT. Malacas TG4.	La línea L-2233 se encontraba F/S.
21/05/2009	20:10	21:00	Chimbote - Trujillo (L-2232/L-2233)	CT. Malacas TG4.	
07/05/2009	19:07	20:55		CT. Piura.	
08/05/2009	21:56	22:22	Transformador T32-261 de 220/60 kV de la SE. Piura Oeste.	CT. Piura.	Al transformador T32-261 se encuentra conectada la carga de Coscomba en la barra de 10 kV.
20/05/2009	19:15	20:11		CT. Piura.	
21/05/2009	19:17	20:06		CT. Piura.	
01/05/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
02/05/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
03/05/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
04/05/2009	00:00	18:18		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
04/05/2009	21:45	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
05/05/2009	00:00	05:12		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
05/05/2009	22:12	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
06/05/2009	00:00	03:01		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
07/05/2009	00:00	10:12		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
07/05/2009	12:30	14:20		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
08/05/2009	08:53	10:13		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
10/05/2009	10:11	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
11/05/2009	00:00	08:48		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
13/05/2009	00:00	04:29		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
13/05/2009	21:31	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
14/05/2009	16:52	17:51	Línea L-2258 (Carhuamayo - Paragsha)	CCHH. Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
14/05/2009	21:31	23:08		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
16/05/2009	16:37	18:07		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
16/05/2009	20:16	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
17/05/2009	17:41	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
18/05/2009	00:00	18:05		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
18/05/2009	20:39	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
19/05/2009	00:00	17:57		CCHH. Yuncán y Yaupi, CT. Malacas (TG4) y CT. Aguaytía (TG1).	
19/05/2009	21:25	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
20/05/2009	00:00	18:04		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
20/05/2009	21:54	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
21/05/2009	00:00	09:03		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
21/05/2009	13:36	16:40		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
21/05/2009	20:40	21:48		CCHH. Yuncán y Yaupi.	
23/05/2009	22:25	24:00		CCHH. Yuncán y Yaupi y CT. Aguaytía (TG1).	
25/05/2009	00:00	03:46		CCHH. Yuncán y Yaupi y CT. Aguaytía (TG1).	

SISTEMAS AISLADOS

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	OPERACIÓN DE CENTRALES	MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
09/05/2009	06:17	08:40	Transformador T20-21 de 220/13.2 KV de la SE. Talara	Unidad TG2 de la CT. Malacas.	Mantenimiento correctivo del transformador T20-21 de la SE. Talara.	SE. Talara
10/05/2009	15:33	19:07	Línea L-6015 (Callalli - Caylloma)	CH. Misapuquio.	Desconexión por falla de la línea L-6015.	SE. Arcata.
17/05/2009	07:27	16:49	Línea L-2248 (Piura Oeste - Talara)	Unidades TG2 y TGN4 de la CT. Malacas.	Mantenimiento de la línea L-2248.	SSEE. Talara y Zorritos.
17/05/2009	09:16	12:42	Línea L-1101 (Paramonga Nueva - Paramonga Existente)	CH. Cahua.	Por mantenimiento de la línea L-1101	SSEE. Cahua y Paramonga Existente.
17/05/2009	09:48	10:19	Línea L-6678 (Huallanca - Caraz)	CH. Santa Cruz.	Desconexión de la línea L-6678 y del transformador T11 de la SE Huallanca.	SSEE. Caraz - Carhuaz - Santa Cruz.
17/05/2009	11:55	13:31	Línea L-1001 (Machupicchu - Cachimayo)	CH. Machupicchu	Desconexión de la línea L-1001 por falla.	SE. Machupicchu
17/05/2009	14:08	16:10	Línea L-1101 (Paramonga Nueva - Paramonga Existente)	CH. Cahua.	Por mantenimiento de la línea L-1101	SSEE. Cahua y Paramonga Existente.
21/05/2009	07:18	08:49	Línea L-6016 (Caylloma - Ares)	CH. Arcata.	Por mantenimiento de la línea L-6016 de 60 kV.	SSEE. Arcata-Ares.
24/05/2009	07:33	16:08	Línea L-1030 (Repartición - Mollendo)	Unidad GD1 de la CT. Mollendo.	Debido al mantenimiento de la línea L-1029.	SE. Mollendo.
31/05/2009	07:29	16:09	Línea L-2234 (Guadalupe - Trujillo Norte)	CH. Carhuaquero, y la unidad TGN4 de la CT Malacas.	Por mantenimiento programado de la línea L-2234.	SSEE. Guadalupe-Zorritos

10.10.10
10.10.10

10.10.10
10.10.10

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

10.10.10
10.10.10

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

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

Inicio de Operación Comercial.

La empresa Chinango inicia su operación comercial el 31 de mayo, para lo cual se actualiza el modelo de transferencias activando las siguientes entregas y retiros:

- En la Barra CAJAMARQUILLA220 se activa I187CHI(Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca 220KV)
- En la Barra CAJAMARQUILLA220 se activa R251CHI(Retiro de CHINANGO hacia la barra Chavarria.)
- En la Barra CALLAHUANCA220 se activa I183CHI(Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pachachaca 220 kv)
- En la Barra CALLAHUANCA220 se activa R247CHI(Retiro de CHINANGO hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.)
- En la Barra CHAVARRIA220 se activa I12CHI(Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.)
- En la Barra CHAVARRIA220 se activa RL14CHI(Compromiso de CHINANGO con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007)
- En la Barra ICA 220 se activa IL16CHI(Entrega de CHINANGO proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.)
- En la Barra ICA 220 se activa RL16CHI(Suministro de CHINANGO a ELECTRO SUR MEDIO)
- En la Barra INDEPENDENCIA220 se activa RL15CHI(Compromiso de CHINANGO con ELECTRO SUR MEDIO)
- En la Barra LOS HEROES 220 se activa RL12CHI(Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri))
- En la Barra MARCONA 220 se activa RL17CHI(Compromiso de CHINANGO con ELECTRO SUR MEDIO)
- En la Barra MONTALVO se activa RL10CHI(Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua))
- En la Barra PACHACHACA220 se activa I92CHI(Entrega de CHINANGO proveniente de la C.H. Yanango y Chimay.)
- En la Barra PACHACHACA220 se activa R128CHI(Retiro de CHINANGO hacia la barra Pomacocha 220kv)
- En la Barra PACHACHACA220 se activa R129CHI(Retiro de CHINANGO hacia la barra callahuanca 220 kv)
- En la Barra SAN JUAN220 se activa I93CHI(Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pomacocha 220kv)
- En la Barra SAN JUAN220 se activa R338CHI(Compromiso de CHINANGO con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).)

- En la Barra SANTA ROSA220 se activa R310CHI(Compromiso de CHINANGO con Centros Comerciales del Perú S.A.)
- En la Barra SANTA ROSA220 se activa RL13CHI(Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por licitacion)
- En la Barra SOCABAYA138 se activa RL11CHI(Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate))
- En la Barra TINGO MARIA 220 se activa R283CHI(Retiro de CHINANGO hacia la barra Vizcarra.)
- En la Barra TOQUEPALA138 se activa RL09CHI(Compromiso de CHINANGO para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita))
- En la Barra VENTANILLA220 se activa RL37CHI(Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por Licitacion)
- En la Barra VIZCARRA220 se activa I205CHI(Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.)

Nuevo Retiro Sin Contrato.

Por controversia respecto a la validez de la nulidad del contrato en tre EGEMSA y XSTRATA se considera el siguiente retiro de cliente libre sin contrato:

- En la Barra TINTAYA138 se activa R1049SCL(Retiro Sin Contrato de la Empresa XSTRATA)

Lima, 9 de junio de 2009