

San Isidro, 10 de setiembre de 2008

COES-SINAC/D-1180-2008

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
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Wu Yimin	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Dante LaGatta	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA

Carlos Ariel Naranjo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Dante LaGatta	ETESSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Fabio Sarmiento Almeida	REDESUR
Eduardo Maldonado M.	NORPERUANA

Asunto: Pagos entre integrantes del COES por Valorización de Transferencias de Energía Activa correspondiente al mes de agosto de 2008.

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 agosto de 2008, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 09 del Informe de la División de Transferencias N° COES-SINAC/DTR-120-2008 del 09 de setiembre del 2008, 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 la Ley N° 29179, ley que Establece Mecanismo para Asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado, lo dispuesto por el Decreto Legislativo N° 1041 en su Artículo N° 4 y Quinta Disposición Transitoria y su Reglamento.

Cabe mencionar que dichos pagos no incluyen el IGV.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,



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



Adj. Lo indicado.
C.c.: DTR.



San Isidro, 10 de setiembre de 2008

COES SINAC/DTR-123-2008

Para: Ing. Jaime Guerra
Director Ejecutivo (e)

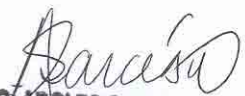
De: Ing. Adolfo García
Jefe de División de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto de 2008.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES SINAC/DTR-120-2008 del 09 de setiembre de 2008 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 Ejecutiva aprobar el informe COES SINAC/DTR-120-2008 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto de 2008.

Atentamente


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAC

San Isidro, 09 de setiembre de 2008

COES SINAC/DTR- 120- 2008

Para :

<i>Nombre</i>	<i>Empresa</i>	<i>Nombre</i>	<i>Empresa</i>
Ing. J. Flor	EDEGEL/CORONA	Ing. M. Pizarro	EGESUR
Ing. G. Luyo	ELECTOPERU	Ing. C. Menendez	EGEMSA
Ing. E. Hidalgo	CAHUA	Ing. A. Muñoz	ENERSUR
Ing. A. Cerida	EGENOR	Ing. J. Ortega	SAN GABAN
Ing. E. Hidalgo	ELECTROANDES	Ing. S. León	REP/ISA/TRANS
Ing. E. Bacigalupo	TERMOSELVA	Ing. D. Grandez	ANTAMINA
Ing. M. Marca	SHOUGESA	Ing. L. Velazco	REDESUR
Ing. D. Cumpa	EEPSA	Ing. M. Pineda	ETESSELVA
Ing. E. Romero	KALLPA GENERACIÓN S.A	Ing. R. Espinoza	EGASA

De : Ing. Adolfo García Nieto
Jefe División de Transferencias

Asunto : Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto de 2008.

Me dirijo a ustedes de conformidad con el Procedimiento N° 10 Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, para adjuntar a la presente el Informe COES SINAC/DTR-120-2008 del 09 de setiembre de 2008 de la División 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 SINAC, 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

Incl: lo indicado



ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAC

**COES-SINAC
DIRECCION DE OPERACIONES
DIVISION DE TRANSFERENCIAS**



COES SINAC/DTR-120 -2008

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA PARA
AGOSTO DE 2008**

LIMA, 09 DE AGOSTO DE 2008

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA PARA AGOSTO DE 2008

1. **OBJETIVO**

Determinar y Valorizar las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto de 2008.

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 N° 10.
- 2.2 El Tipo de Cambio que se considera para el presente informe es 2,953 Nuevos Soles por US \$.
- 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 03 de setiembre de 2008 sobre las horas de operación de las unidades térmicas del SEIN y Compensación por RPF correspondiente al presente informe.
- 2.4 Los Factores de Pérdidas utilizados en la Valorización de las Transferencias de energía son los correspondientes al mes de agosto de 2008 para la máxima, media y mínima demanda, que fueron aprobados y/o aplicados en la programación de la operación.
- 2.5 El Ingreso por Potencia considerado para el reparto del Saldo Resultante, es el que se presenta en el Cuadro N° 9 del Informe COES SINAC/DTR-119-2008 que se refiere a la Valorización de las Transferencias de Potencia entre integrantes del COES – SINAC para el mes de agosto de 2008.
- 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 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 el mes de agosto de 2008 es 0,00092911 S/./kWh (vigencia días: 1-3; 0,00095526).
- 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 N° 32, 33 y 34. Para las unidades que aún no se dispone 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 99.10.21 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 , Sistema de Transformación 220/138 kV de la S.E. Tingo María y la línea de transmisión Huánuco-Tingo María 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir del mes de mayo (mes 05) de 2001 y la línea Paragsha II-Huánuco 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir del mes de mayo (mes 05) de 2002.

- 2.9 Los precios de combustibles actualizados durante el mes de agosto de 2008 fueron para las siguientes centrales:

Precios de combustibles actualizados	
<i>Día</i>	<i>Central</i>
01	Diversas centrales
05	Ilo 1
08	Santa Rosa
12	Diversas centrales
13	Paíta
14	Sullana y Chimbote
15	Diversas centrales
19	San Nicolás
20	Ilo 1
22	Diversas centrales
23	Chiclayo
26	Chilina y Mollendo
27	Yarinacocha
30	Ventanilla

- 2.10 El presente informe incluye en Anexo los resultados del análisis y la determinación de los costos marginales en sub-sistemas por la puesta fuera de servicio y restricciones en líneas de transmisión, conforme fuera informado por la DEV-COES.
- 2.11 El presente informe considera para el mes de agosto de 2008 el Valor 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</i> <i>(días)</i>	<i>Valor Agua</i> <i>(S./kWh)</i>	<i>Sólidos</i> <i>(S./kWh)</i>

01	0.24527618	0.0001050
02 al 08	0.19678792	0.0001344
09 al 15	0.18397190	0.0000973
16 al 22	0.15001240	0.0000699
23 al 29	0.16211970	0.0001477
30 al 31	0.19300808	0.0001395

2.12 El presente informe incluye ajustes del informe mensual siguiente:

Julio 2008

- ✓ Modificación de los Retiros R796ELP y R975KAL en la barra Caripa 138 kV a solicitud de ELECTROPERÚ en coordinación con ELECTROANDES.
- ✓ Modificación de los Retiros R102EGA y R871ELP en la barra Socabaya 220 kV a solicitud de EGASA en coordinación con ELECTROPERÚ.

2.13 La Ley N° 29179 publicada el 2008.01.03, Ley que Establece Mecanismo para Asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado, en su Artículo 1° establece lo siguiente:

“Artículo 1°.- Objeto de la Ley

Las demandas de potencia y energía, destinadas al Servicio Público de Electricidad, que no cuenten con contratos de suministro de energía que las respalden, mediante los mecanismos de licitación de suministro de electricidad establecidos en la Ley N° 28832 Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica, y/o mediante los contratos bilaterales suscritos al amparo de la Ley N° 25844, Ley de concesiones eléctricas, serán asumidas por los Generadores, conforme al procedimiento que establezca el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN.(el subrayado es nuestro)

Para tal fin, el monto faltante para cerrar las transferencias de energía en el COES, debido a los retiros de potencia y energía sin contrato, valorizado a Precios de Barra del mercado regulado, se asignará a los generadores en proporción a su Energía Firme Eficiente Anual del Generador, menos sus ventas de energía por contratos.

El incumplimiento de pago por parte de los Distribuidores a los Generadores constituirá causal de caducidad de la concesión, en caso de reincidencia.”

Con Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD publicada el 2008.01.25 se aprobó el “Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado” (Procedimiento). Con fecha 2008.03.18 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 228-2008-OS/CD que incorpora

modificaciones al procedimiento antes mencionado. El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por dichas Resoluciones. Al respecto, se determinaron los Factores de Proporción presentados con el informe COES SINAC/DTR-016-2008 y que fuera notificado por la DOCOES con documento COES SINAC/D-145-2008 del 2008.01.31.

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 El mes de agosto de 2008 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROCENTRO, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, ELECTRONOROESTE, SEAL, COELVISAC, ELECTRONORTE y ELECTROUCAYALI no cuentan con Contrato de Suministro Eléctrico con algún generador Integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos. Dichos consumos han sido considerados conforme al Procedimiento indicado en el numeral anterior.
- 2.15 El presente informe incluye, de ser el caso, la compensación económica a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad establecidas en el Procedimiento 25. Los cuadros 5 y 8 incluyen la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible y operación por pruebas aleatorias de disponibilidad.
- 2.16 El Directorio del COES SINAC en su Sesión N° 186 del 2002.12.12 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 tiene en cuenta lo comunicado por la Resolución N° 01 del Cuarto Juzgado Civil de Lima, notificada con Oficio N° 27772-2005 4° JEG-LSJL/PJ/jhr recibido el 2005.07.21, mediante la cual se concede una Medida Cautelar Fuera de Proceso solicitada por ENERGÍA DEL SUR S.A. (ENERSUR) contra el COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL, por la que suspende la eficacia de once acuerdos de Directorio del COES SINAC *"en cuanto atribuye a la solicitante en su calidad de empresa conformante del COES SINAC, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras sin contar con el respectivo respaldo contractual y considera tales retiros como si fuesen pérdidas del sistema"*, y dispone que el COES SINAC se abstenga de atribuir a la empresa ENERSUR en cualquier proporción o medida, cualquier retiro o consumo de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras o cualquier otra persona o entidad con quienes ENERSUR no mantenga relación contractual para el suministro de electricidad.

- 2.18 ENERSUR con carta N°: ENR/055-2007 del 2007.02.06 comunicó al COES SINAC que de conformidad con la medida cautelar notificada a ENERSUR el día 2007.01.10, en el proceso de solicitud cautelar iniciado ante el 33° Juzgado Civil de Lima por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C. contra ENERSUR, a partir de dicha fecha y en tanto la referida medida cautelar se encuentre vigente, ENERSUR se encuentra obligada a suministrar potencia y energía a Minera Casapalca S.A., de conformidad con el contrato de suministro de potencia y energía de fecha 2003.07.16, hasta 4,5 MW de potencia, lo cual se comunicó para su consideración en la valorización de las transferencias de potencia y energía mensuales.

ENERSUR con carta N° ENR/235-2007 del 2007.04.30 comunicó al COES que dentro del proceso de solicitud cautelar, iniciado por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C., el día 2007.04.27 fueron notificados con la Resolución N° 4, expedida por la 8^{va} Sala Civil de la Corte Superior de Lima que declara NULA la misma y que ENERSUR cumplió con comunicar en su oportunidad al COES. ENERSUR comunica que con la Resolución de la Sala Civil de la Corte Superior recientemente recibida, a partir de la notificación de la misma ha quedado sin efecto la medida cautelar que les ordenaba mantener vigente el contrato de suministro de electricidad suscrito entre Energía del Sur S.A. y Compañía Minera Casapalca S.A., y en ese sentido cumple con informar que a partir de las 00:00 horas del 2007.04.28 no existe la obligación de mantener vigente la relación contractual con Compañía Minera Casapalca S.A. y no deberán ser asignados a ENERSUR ningún retiro de electricidad que haya efectuado dicha empresa con posterioridad al 2007.04.27.

ENERSUR con carta N° ENR-252-2007 del 07.05.2007 remitió al COES copia de la Resolución N° 4, expedida por la 8^{va} Sala Civil de la Corte Superior de Lima.

De la información recibida respecto al retiro de potencia y energía derivada del consumo del cliente libre Compañía Minera Casapalca S.A. se ha detectado una diferencia entre el consumo total de dicho cliente y el retiro de potencia y energía declarados por ELECTROPERÚ. Esta diferencia configura el consumo de un cliente libre sin contar con respaldo contractual y el presente informe lo considera así en forma provisional y estrictamente para fines de valorización de transferencias. Dado que no existe normativa especial para la asignación de dicho retiro, el presente informe ha aplicado en forma provisional el siguiente proceso en la valorización de las transferencias de energía activa: i) Identificación del retiro 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 de cada generador correspondiente al mes anterior, para su asignación entre los generadores integrantes del COES SINAC. Una vez superados los motivos causales de la diferencia aludida se procederá a efectuar los ajustes correspondientes.

- 2.19 El presente informe considera el criterio provisional acordado por el Directorio para las transferencias correspondientes a mayo (mes 05) 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.

- 2.20 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC con fecha 2007.09.10 fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante el cual se concede a ELECTROANDES una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES SINAC abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se le atribuya a ELECTROANDES retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con ELECTROANDES que respalde dichos retiros.
- 2.21 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC fue notificado con las resoluciones N° 8, 11, 12 y 13 expedidas por el Décimo Juzgado Civil de Lima el 2007.10.11, mediante las cuales se admite la intervención litisconsocial de las empresas EGENOR, EEP SA, EDEGEL y TERMOSELVA en el proceso cautelar seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dichas resoluciones, el Juzgado resuelve ampliar los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES. En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya a EGENOR, EEP SA, EDEGEL y TERMOSELVA retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con las referidas empresas que respalden dichos retiros.
- 2.22 El presente informe tiene en cuenta, con fecha 2007.11.16, el COES SINAC fue notificado con resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, bajo expediente 0175-2007, mediante la cual se admite la medida cautelar genérica solicitada por la empresa ELECTROPERÚ contra el COES SINAC en el proceso de Amparo iniciado por dicha empresa, a través de la cual se ordena al COES SINAC que se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se atribuyan retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con respaldo contractual con ELECTROPERÚ. En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a ELECTROPERÚ retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con contrato vigente con la referida empresa que respalden dichos retiros.

- 2.23 El presente informe tiene en cuenta que, con fecha 2007.11.12, el COES SINAC fue notificado con la resolución N° 22 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual se admite la intervención litisconsocial de la empresa KALLPA GENERACIÓN S.A. en el proceso cautelar fuera del proceso seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros de energía eléctrica sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dicha resolución, el Juzgado resuelve ampliar sobre KALLPA GENERACIÓN S.A., los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES.

En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a KALLPA retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con la referida empresa que respalden dichos retiros.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES SINAC se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a KALLPA retiros de electricidad efectuados por empresas distribuidoras con las cuales la citada empresa no mantenga contratos vigentes. Esto es, que los efectos de la medida cautelar con los que se ha visto beneficiada KALLPA, serán de aplicación para la valorización de transferencias correspondiente al mes de diciembre de 2007.

- 2.24 El presente informe tiene en cuenta lo dispuesto por el Decreto de Urgencia N° 046-2007 (en adelante DU) publicado el 2007.11.25 mediante el cual se dictan medidas extraordinarias por congestión en el SEIN. El artículo 1° del DU establece que cuando por consideraciones de congestión en el sistema de transmisión se deba despachar unidades de generación fuera de orden de mérito, los costos variables de dichas unidades no serán considerados para la determinación de costos marginales del SEIN. Asimismo, los sobrecostos en que se incurran por operación de dichas unidades serán compensados conforme a lo establecido en el Procedimiento Técnico que, para estos efectos, apruebe OSINERGMIN a propuesta del COES. Por otro lado, la DISPOSICIÓN TRANSITORIA ÚNICA establece que, en tanto el Procedimiento Técnico referido no sea publicado, el COES aplicará lo establecido el Procedimiento Técnico N° 33 respecto a la operación a mínima carga, para el cálculo de las compensaciones antes mencionadas.

- 2.25 El presente informe tiene en cuenta que con fecha 2007.12.07, el COES SINAC fue notificado con la Resolución N° 2 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por la empresa de generación CAHUA S.A., a efectos que se le incorpore como litisconsorte facultativo de la empresa ELECTROPERU, en el Proceso de Amparo, dispone su admisión conforme a lo solicitado por CAHUA y ordena ampliar a favor de esta empresa, los efectos de la medida cautelar concedida a ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1 de fecha 2007.12.14.

En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES debe abstenerse de determinar y aprobar valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a CAHUA S.A. los retiros de electricidad que

efectúen empresas distribuidoras u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, hasta que no se resuelva de manera definitiva el presente proceso.

- 2.26 El presente informe tiene en cuenta que con fecha 2008.01.04, el COES fue notificado con la Resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Yauyos, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. una medida cautelar genérica, por la cual se dispone de manera expresa que el COES se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a Sociedad Minera Corona S.A. los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas, que no cuentan con contrato vigente con Sociedad Minera Corona S.A. que respalde dichos retiros y en tanto no se resuelva de manera definitiva el proceso de amparo iniciado ante el mismo Juzgado.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, el COES se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a Sociedad Minera Corona S.A., retiros de electricidad de empresas distribuidoras u otras empresas con las cuales la referida empresa no mantenga contratos vigentes.

Con fecha 2008.05.12, el COES fue notificado con la Resolución No 05 expedida por la Sala Civil de la Corte Superior de Justicia de Cañete, mediante la cual se revoca y declara improcedente la resolución que concedió la medida cautelar solicitada por CORONA.

La Sala fundamenta su decisión en la carencia de verosimilitud del derecho, en tanto el tema que cuestiona la referida empresa ya se encuentra regulado por la Ley No. 29179, Ley que establece el Mecanismo para asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado; y debido a que el cuestionamiento de CORONA respecto a las atribuciones del COES, así como la imposición de obligaciones respecto de empresas con las que no tiene relación contractual y la afectación alegada de derechos por incumplimiento de pagos de parte de las empresas, corresponden determinarse en otras vías que también resultan idóneas al igual que el Amparo.

En tal sentido, la Sala Civil ha considerado que no tiene amparo legal la solicitud cautelar interpuesta por CORONA, a fin de ordenar la abstención del COES respecto de los retiros de electricidad de distribuidores que carezcan de respaldo contractual..

Con fecha 2008.05.23 el COES fue notificado con la Resolución No 1 expedida por el Juzgado Mixto de Huarochirí, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. – CORONA, una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES, abstenerse de determinar y/o aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o los recálculos derivados de éstas, en virtud de los cuales se atribuya, asigne, reasigne o recalcule a la referida empresa, retiros de electricidad que efectúen aquellas empresas distribuidoras de electricidad y/o cualquier otra empresa (clientes libres) que no cuenten con un contrato vigente con SOCIEDAD MINERA CORONA, que respalden tales retiros, en tanto no se resuelva el proceso de amparo iniciado por la mencionada

empresa.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a SOCIEDAD MINERA CORONA, a partir de la notificación de la Resolución No 1, retiros de electricidad de empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa con las cuales CORONA no mantenga contratos vigentes.

- 2.27 El presente informe considera que, con fecha 2008.01.10, el COES fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante las solicitudes planteadas por Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (EGEMSA), Empresa de Generación Eléctrica del Sur (EGESUR), Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. (SAN GABÁN) y Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. (EGASA), resolvió ampliar a favor de estas empresas la medida cautelar dictada a favor de ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1.

De acuerdo de ello, el Juzgado ordenaba al COES abstenerse de determinar y/o aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuyan a estas empresas los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, realizados hasta antes de la dación de la Ley N° 29179.

Asimismo se toma en cuenta que, con fecha 2008.01.18, el COES fue notificado con la Resolución N° 6 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado precisa los alcances de la Resolución N° 5, resolviendo lo siguiente:

- a) La ampliación del mandato cautelar solamente es aplicable a partir del momento en que el COES-SINAC fue notificado con la misma, no pudiéndose aplicar sobre actos anteriores a su notificación.
- b) El mandato cautelar es aplicable a aquellos retiros que aún durante la vigencia de la Ley N° 29179 no cuenten con respaldo contractual y no puedan ser asignados a algún generador conforme a lo establecido por dicha norma, en tanto no se efectúe el desarrollo normativo que ha sido encargado al OSINERGMIN, de acuerdo a lo establecido en el artículo 1° de la Ley, su Disposición Complementaria Única y su Primera Disposición Transitoria.
- c) Se declaró nulo el mandato cautelar dictado a favor de EGESUR, SAN GABÁN y EGASA, en el extremo referido a los retiros sin respaldo efectuados por empresas que no tengan la calidad de empresas distribuidoras.

De la misma forma, se toma en cuenta que, con fecha 2008.02.04, el COES fue notificado con la Resolución N° 9 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado amplía el mandato cautelar dictado mediante Resolución N° 5, disponiendo que el COES se abstenga de determinar y/o aprobar valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya a EGEMSA, EGESUR, SAN GABÁN y EGASA, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras

empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, observándose estrictamente lo prescrito en la Ley N° 29179 y la Resolución del Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la ampliación de la medida cautelar, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a EGEMSA, EGESUR, SAN GABÁN y EGASA retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, observándose estrictamente lo prescrito en la Ley N° 29179 y la Resolución del Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD.

- 2.28 El presente informe considera que, con fecha 2008.02.11, el COES fue notificado con la Resolución N° 82 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por Shougang Generación Eléctrica S.A.A. (SHOUGESA), resolvió ampliar a favor de esta empresa la medida cautelar dictada a favor de ELECTROANDES.

De acuerdo a ello, el Juzgado ordena al COES abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a SHOUGESA, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con SHOUGESA que respalde dichos retiros.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la ampliación de la medida cautelar, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a SHOUGESA los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente que los respalden.

- 2.29 El presente informe considera que, con fecha 2008.07.04, el COES fue notificado con la Resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Candarave de la Corte Superior de Justicia de Tacna, en el Proceso Cautelar iniciado por la empresa EGESUR contra el COES, seguido bajo el expediente 0052-2008, mediante la cual se admite la medida cautelar innovativa solicitada por EGESUR, ordenándose al COES que a partir de la primera liquidación de transferencias de potencia y energía que tenga lugar luego de notificada la presente medida cautelar, considere como Factor de Proporción aplicable a EGESUR, el valor de 3.89542 %, a los efectos de lo dispuesto por la Ley N° 29179, y que como consecuencia de ello, recalcule y aplique los Factores de Proporción correspondientes a los demás generadores.

En tal sentido, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES a partir de la notificación de la mencionada resolución, se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de considerar como Factor de Proporción aplicable a EGESUR el valor de 3.89542 %, a efectos de lo dispuesto por la Ley N° 29179.

- 2.30 El presente informe tiene en cuenta lo dispuesto por el Decreto Legislativo N° 1041 (publicado el 2008.06.26) en sus aspectos siguientes: i) Artículo 4°.- Despacho del Gas Natural para Centrales Termoeléctricas y ii) Quinta Disposición Transitoria referida al reconocimiento de costos adicionales de combustibles por la operación de las unidades de generación que en situaciones de congestión operan con costos variables totales superiores a los Costos Marginales Idealizados. 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° y la Quinta Disposición Transitoria del Decreto Legislativo N° 1041.

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 Saldo 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).
- II) Cuadro N° 7.4 referido a la Compensación de costos adicionales de combustibles a los Generadores con Unidades de Respaldo (son definidas Unidades de Respaldo aquellas unidades de generación que, en situaciones de congestión, operan con costos variables totales superiores a los Costos Marginales Idealizados) .

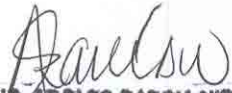
El detalle de los cálculos efectuados forman parte de los archivos alcanzados a los representantes al Comité de Transferencias, así como son publicados en la página WEB del COES.

Es de mencionar que el COES ha venido redistribuyendo el gas de Camisea disponible y calculando los Costos Marginales Idealizados a partir del Programa Diario de Operación elaborado el 2008.08.14.

3. RESULTADOS

- 3.1 En el Cuadro N° 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 números 2-A1, 2-B1, 2-C1, 2-D1, 2-E1, 2-F1, 2-G1, 2-H1, 2-I1, 2-J1, 2-K1, 2-L1, 2-M1, 2-N1, 2-O1, 2-P1 y 2-Q1 se presentan los costos marginales aplicados para los diferentes periodos 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 N° 3-A y N° 3-B se presentan los valores resultantes del costo marginal para la barra de referencia Santa Rosa, cada 15 minutos del mes de agosto de 2008.
- 3.4 En el Cuadro N° 4 se presentan los Factores de Proporción de las Empresas Generadoras para el año 2008. En el Cuadro N° 4.1 se presenta los ingresos por potencia de las empresas generadoras correspondientes al mes anterior.
- 3.5 En el Cuadro N° 5 se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible, en el cuadro N° 5-A se presentan los valores del ingreso por potencia correspondiente al mes de agosto de 2008. En el cuadro 5B se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible por pruebas aleatorias. En el cuadro 5C se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible por operación por congestión DU-046-2007.
- 3.6 En los cuadros N°s 6 se presentan la compensación por regulación primaria de frecuencia en el SEIN correspondiente al mes de agosto de 2008.
- 3.7 En los cuadros N°s 7.1 se presenta la compensación por operación a mínima carga de las unidades generadoras del SEIN. En los cuadros N° 7.2 se presenta la compensación por operación por Congestión (DU-046-2007). En el cuadro N° 7.3 se presenta la Compensación por Redistribución de Gas Natural (DL N° 1041). En el cuadro N° 7.4 se presenta la Compensación de costos adicionales de combustibles a los Generadores con Unidades de Respaldo (DL N° 1041). En el cuadro N° 7.5 se presenta el resumen de pagos de las compensaciones especiales.
- 3.8 En los cuadros N°s 8 se presentan la compensación a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento 25.
- 3.9 En el Cuadro N° 9 se presenta los pagos entre los generadores integrantes del COES-SINAC, considerando las transferencias de energía del mes de agosto de 2008, 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 N° 10 y N° 11 la valorización de los retiros de energía sin respaldo contractual a la Tarifa en Barra, correspondiente al mes de agosto de 2008 repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES-SINAC

Lima 09 de setiembre de 2008


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

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
AGUAYTIA 220	I193ELP	0,000	0,00	Entrega de ELETROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I194TER	0,000	0,00	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I195TER	125 421,261	65 475 808,03	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia
	I226ELP	463,547	231 593,69	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa
	I446EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo Maria 220
	I448ELP	7 682,969	3 999 260,70	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI
	R1016ELP	6 668,247	3 470 704,88	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1017SC	835,998	435 519,10	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R271TER	115 809,424	60 250 774,43	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV
	R272TER	0,465	242,45	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia
	R273ELP	8 395,783	4 563 305,03	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)
	R334ELP	463,503	231 581,76	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220
	R973SC	992,786	540 348,42	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI
	RL34EGN	222,847	121 149,63	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)
	RL35EGN	178,723	93 036,72	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
ANDAYCHAGUA	I429EAN	4 463,919	2 802 467,65	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R965ELP	4 463,919	2 802 467,65	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
ANTUQUITO 50	I214SMC	5 744,283	3 456 121,20	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
	R794ENS	70,055	48 571,82	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	R868ELP	2 837,114	1 703 774,69	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.
	R869SCL	2 837,114	1 703 774,69	Retiro Sin Contrato de la Cia. Minera Casapalca S.A.
AYAVIRI138	I171REP	13 862,553	7 531 904,15	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO
	R226SGB	366,603	200 583,48	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R227REP	12 176,168	6 616 774,21	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA
	R731SC	255,047	139 372,67	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R961KAL	1 064,735	575 173,79	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.
	I172SGB	15 526,894	8 296 359,47	Entrega de SAN GABAN
AZANGARO138	R228REP	13 988,327	7 494 860,66	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI
	R732SC	1 538,566	801 498,82	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO
	I445EAN	37,504	21 733,86	Entrega de ELECTROANDES para atender al cliente de ENERSUR
AZULCOCHA 69	R1010ENS	37,504	21 733,86	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU
	I432EAN	3 249,240	1 965 022,68	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
C. CARAHUACRA	R968ELP	3 249,240	1 965 022,68	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
	I185SCN	93,499	74 413,84	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca.
CAJAMARQUILLA220	I186ELP	44 028,591	26 589 374,63	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca
	I187EDG	44 353,016	25 287 119,74	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.
	I188EAN	19,225	12 595,44	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca.
	I316ENS	26,252	17 522,10	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca
	R249SCN	57,046	45 474,94	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.
	R250ELP	19 171,610	12 154 120,21	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.
	R251EDG	17 151,113	10 752 377,59	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.
	R252EAN	13,805	9 030,77	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chavarria.
	R253EDG	52 107,993	29 007 353,73	Compromiso de EDEGEL con Refinería Cajamarquilla.
	R818ENS	19,015	12 668,50	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria.
	I181SCN	193,482	151 281,97	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca
CALLAHUANCA220	I182ELP	85 586,596	51 327 532,55	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca
	I183EDG	24 343,091	14 783 794,97	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pachachaca
	I184EAN	41,768	26 721,87	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pachachaca
	I189EDG	56 380,683	31 675 431,50	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs.Hs. Matucana y Callahuanca.
	I315ENS	57,015	37 152,95	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pachachaca 220
	R245SCN	182,178	142 609,57	Retiro de generadores del Sur hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R246ELP	82 156,359	49 248 252,33	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247EDG	77 023,554	44 306 290,54	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R248EAN	37,930	24 376,65	Retiro de ELECTROANDES hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	554,097	241 442,09	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	6 596,666	4 004 995,74	Retiro de EDEGEL hacia su el sistema secundario de EDEGEL
CALLALLI 138	R817ENS	51,850	33 948,91	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.
	I224CAH	3 202,867	1 803 459,80	Entrega de CAHUA proveniente de las CHs Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CAMPO ARMIÑO220	I72SREP	6 483,502	3 746 087,08	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	-8 249,535	-4 462 977,83	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R289EGM	7 346,591	4 090 803,98	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
	R340EGA	273,109	157 211,64	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371EDG	8 039,504	4 490 141,97	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Ares.
	R905ENS	2 003,589	1 117 155,47	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	273,109	157 211,64	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
	I106TRM	978,610	726 746,52	Entrega de TRANSMANTARO de la barra Socabaya.
	I42ELP	552 065,520	300 765 733,36	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R132TRM	85 572,281	41 851 557,16	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	951,506	706 576,95	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R176ELP	450 588,847	250 426 235,21	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58EAN	8 986,638	4 729 762,85	Compromiso de ELECTROANDES con Minera Cobriza.
	R682SC	4 949,202	2 692 906,98	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Mantaro)
	R867SC	252,701	137 082,20	Suministro sin contrato para atender a ELECTROCENTRO (Tablachaca, Huancayocasa y Restitución)
	RL29EGN	1 742,956	948 358,55	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
CANTERA220	I303ELP	7 589,823	4 980 004,40	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I304SCN	35,691	27 782,63	Entrega de las empresas 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	6 223,829	2 897 788,96	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	3 122,358	1 428 947,00	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	R802EAN	7 549,638	4 292 049,47	Compromiso de ELECTROANDES con EDECAÑETE
	R803ELP	3 477,964	2 366 766,45	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca.
	R804SCN	23,042	17 903,52	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
CARHUAM 220	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	3 942,628	1 780 673,22	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	1 978,428	877 130,33	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
	I312EAN	53 900,130	31 020 584,31	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	45 901,038	26 834 685,50	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R812ISA	87 178,840	49 467 097,73	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	11 416,679	7 718 542,04	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
	R987SC	890,284	494 473,19	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO (Localidad de Oxapampa)
	RL26EGN	315,365	175 156,85	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
CARHUAMAYO138	I175EAN	6 067,910	3 507 272,97	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R652SC	1 301,052	752 201,15	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Carhuamayo)
	R902ELP	4 305,988	2 488 620,30	Compromiso de ELECTROPERU para atender a SOC. MINERA EL BROCAL S.A.
	RL25EGN	460,870	266 451,51	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
CARHUAQUERO220	I230EGN	731,559	466 361,51	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero.
	R855SC	0,931	593,74	Suministro sin contrato hacia ELECTRONORTE
	RL03EDG	77,685	49 523,15	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	8,527	5 435,76	Compromiso de EEPsA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	25,062	15 976,57	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	563,798	359 415,66	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	45,105	28 754,21	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CARIPA138	RL03TER	10,451	6 662,42	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	I176EAN	21 641,457	12 377 270,41	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1020ELP	4 170,979	2 400 085,33	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R667SC	3 058,701	1 776 700,15	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Caripa)
	R796ELP	10 545,317	5 982 389,16	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO para atender a Cemento Andino S.A.
	R975KAL	2 638,404	1 504 758,46	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
	RL28EGN	1 228,055	713 337,31	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
CASAPALCA 50	I222SMC	5 928,282	3 614 555,86	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R799ENS	5 928,282	3 614 555,86	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CERRO VERDE 138	I67REP	7 453,615	4 189 679,52	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICION.
	I82SREP	22 443,373	12 352 250,80	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	29 896,988	16 541 930,32	Compromiso de EGASA para atender a la Mina Cerro Verde (Oxidos).
	R951ELP	0,000	0,00	Compromiso de ELECTROPERU con EGASA mediante contrato Swap.
CHAVARRIA220	I10REP	64 352,607	40 559 694,04	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	18 093,749	10 528 994,96	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121EAN	31,553	20 777,56	Entrega de ELECTROANDES proveniente de las barras Callahuanca y Camarquilla.
	I122SCN	141,160	113 369,65	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12EDG	49 893,618	30 526 395,86	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I28SREP	71 300,051	39 037 248,40	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	43,306	29 046,02	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I34SREP	148 481,365	81 536 838,43	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I48ELP	55 195,952	34 561 080,03	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	R10EDG	64 421,957	37 547 461,05	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R11ELP	146 615,489	85 452 842,40	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR.
	R244EDG	2 187,172	1 051 100,26	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	6 554,668	3 849 162,83	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.A..
	R316ENS	1 705,858	1 047 160,07	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A..
	R417EGN	5 158,371	2 901 090,63	Compromiso de EGENOR con Kimberly Clark Peru S.R.L.
	R63EEP	13 328,681	7 768 440,22	Compromiso de EEPSA con EDELNOR.
	R822ENS	19 876,446	11 249 053,50	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
	R823EDG	1 007,227	582 952,85	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R976KAL	1 213,734	682 609,56	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CAH	1 097,647	639 748,56	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EDG	41 637,273	24 267 718,08	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EEP	5 533,898	3 225 356,94	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGN	17 686,011	10 308 050,94	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14ELP	27 514,233	16 036 296,31	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL14ENS	34 220,567	19 944 991,58	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14KAL	11 555,776	6 735 126,51	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL14SMC	876,488	510 849,33	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14TER	5 341,865	3 113 433,33	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
CHICLAYO220	I21REP	-19 769,242	-12 002 566,45	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
	I22EGN	30 575,093	21 599 032,03	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuaquero.
	I232EGN	7 461,624	5 133 603,15	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R52SREP	-21 550,479	-13 446 461,00	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.
	R854SC	50,621	35 821,86	Suministro sin contrato hacia ELECTRONORTE
	R866SC	57,191	39 718,68	Retiro sin Contrato de COELVISAC.
	RL02EDG	4 222,214	2 987 861,44	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	463,439	327 953,71	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 362,120	963 908,19	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	30 642,839	21 684 487,84	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 451,509	1 734 817,07	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02TER	568,020	401 960,96	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
CHILCA 220	I372ENS	248 618,222	138 643 327,51	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	3 103,288	2 121 770,12	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	21,699	16 866,46	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

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	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	125 957,443	69 684 312,58	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEQ)
	I408ELP	3 927,784	2 666 688,91	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	25,113	19 545,97	Entrega de EMPRESAS DEL SUR proveniente de la barra DESIERTO
	R1001EEP	537,114	305 893,76	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR
	R1002EGN	402,836	229 420,32	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1003EDG	0,000	0,00	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	R1004EAN	1 611,342	917 681,27	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R1011TER	2 970,101	1 649 308,59	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Condestable
	R1012KAL	3 981,200	2 210 775,34	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R880ENS	215 395,630	121 124 255,58	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	6 661,352	3 108 869,91	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	6 421,280	4 371 977,07	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra San Juan
	R883SCN	42,918	33 374,45	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	6 008,194	2 784 829,92	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	109 232,157	60 962 218,79	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	3 339,395	1 531 638,12	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	3 009,058	1 369 634,38	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18CAH	56,726	32 305,98	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL18EDG	5 268,896	3 000 707,81	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	592,149	337 236,71	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	1 973,322	1 123 833,87	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18ELP	9 158,883	5 216 108,62	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	3 672,885	2 091 758,01	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	604,294	344 153,87	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18SMC	45,531	25 930,79	Compromiso de CORONA con LUZ DEL SUR
	RL18TER	668,287	380 598,41	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHILINA33	I436EGA	27 413,022	15 989 048,03	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani
	I437EGA	4 863,491	2 753 839,95	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	4 863,491	2 753 839,95	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	R1026KAL	9 089,510	5 104 007,36	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R990EGA	14 025,247	8 196 360,28	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R991SC	14 025,247	8 196 360,28	Retiro Sin Contrato de SEAL.
CHIMBOTE220	I17REP	145 008,456	96 727 092,84	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	-8 041,778	-4 026 951,69	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	35 432,980	22 920 098,89	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I90EGN	22 123,557	15 025 603,70	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R20SREP	137 261,223	92 910 373,29	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	115,615	78 732,08	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	35 432,980	22 920 098,89	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R974EGN	1 268,400	966 156,94	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	2 170,178	1 461 670,63	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	238,088	160 358,09	Compromiso de EEPsA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	699,954	471 436,73	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	15 750,925	10 608 651,62	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 260,091	848 703,29	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	291,789	196 527,09	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	33,973	23 135,11	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	177,711	108 186,54	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	177,711	108 186,54	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
DESIERTO 220	I396ELP	7 232,264	4 720 084,42	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I397SCN	33,938	26 332,10	Entrega de empresas 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 EMPRESAS 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	5 467,661	2 518 134,95	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	2 742,170	1 240 724,52	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	R910EGN	5 363,922	2 969 502,74	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	4 492,310	3 020 597,39	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra CHILCA
	R924SCN	27,216	21 099,98	Retiro de empresas 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	3 720,977	1 669 169,99	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	1 871,606	824 905,91	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	8 772,426	4 626 645,03	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R224REP	-2 711,647	-1 411 234,39	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	11 484,073	6 037 879,42	Compromiso sin contrato con su cliente ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	1 245,698	743 248,71	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.
	R153TER	1 245,698	743 248,71	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
GUADALUPE220	I20REP	7 830,200	8 094 653,38	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240CAH	6 875,772	3 893 123,15	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
	I44CAH	-6,670	-4 707,43	Entrega de CAHUA proveniente de la C.T. Pacasmayo.
	R24REP	-17 998,138	-10 833 155,94	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	11 870,629	8 159 452,85	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R957KAL	5 197,848	3 613 784,38	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 661,731	1 174 132,75	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	182,306	128 812,66	Compromiso de EEPsA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	535,963	378 696,33	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	12 060,669	8 521 731,99	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	964,866	681 747,52	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	223,426	157 866,55	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	57 779,471	33 568 460,79	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	104,002	64 522,02	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
HUALLANCA138	R142REP	49 005,013	28 195 212,64	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva
	R143CAH	8 670,456	5 308 726,14	Compromiso de CAHUA con EDELNOR.
	I228EGN	15 232,256	9 842 854,47	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229CAH	1 898,292	1 391 234,26	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Pariac p/atender Hidrandina.
	I371EGN	7 009,315	4 578 190,45	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv.público - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R394SC	1 086,875	700 464,27	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R877EGN	3 451,902	2 248 740,16	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R878EGN	3 393,083	2 213 893,01	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R879SC	100,854	70 920,88	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R922EGN	6 042,809	3 909 612,26	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	990,594	657 413,88	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	108,677	72 124,07	Compromiso de EEPSA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	319,499	212 037,54	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	7 189,630	4 771 440,75	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	575,178	381 720,28	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	133,189	88 391,76	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	747,573	485 520,32	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
HUANCAVELICA220	I155ELP	65 809,891	36 858 456,72	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armaño.
	I156SCN	134,598	101 276,62	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño.
	I238ELP	8,958	3 338,36	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	2,665	993,21	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	3,661	1 364,48	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R209ELP	60 235,246	33 801 570,35	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	124,598	93 727,64	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	1 542,625	854 985,37	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R712SC	788,729	440 598,95	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Huancavelica)
	R901ELP	1 704,994	916 870,15	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 187,034	647 330,88	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	376,547	210 346,05	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
HUANCHOR 10	I387SMC	133,002	76 577,13	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	133,002	76 577,13	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	20 655,609	11 338 519,54	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo María 138 kV.
	I57REP	-15 123,667	-8 191 108,49	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R381SC	4 083,471	2 323 299,97	Compromiso de Emp. N/Determinada, atiende al sistema Huanuco - Electrocentro
	RL33EGN	1 448,471	824 111,08	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
HUAYUCACHI220	I161ELP	75 401,557	42 784 776,61	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armaño.
	I162SCN	164,963	124 851,81	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño.
	I302SC	1,399	479,69	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R217ELP	58 904,520	33 603 606,07	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	132,251	100 024,93	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	R697SC	12 090,415	6 733 357,69	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Valle del Mantaro)
	RL30EGN	4 440,733	2 473 119,41	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
	I197SHO	45,731	36 627,59	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
ICA 220	I220SC	4 921,256	2 759 093,16	Entrega de Emp. N/determinada para atender a COELVISAC.
	I438EGS	513,951	286 453,52	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Independencia
	IL16EDG	4 178,823	2 396 050,98	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	330,457	189 477,31	Entrega de EEPSA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	1 150,416	659 624,80	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	8 935,993	5 123 713,90	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	7 224,532	4 142 397,68	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	425,770	244 127,99	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R309SC	4 925,969	2 762 905,45	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R995EGS	514,708	287 067,46	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTROSURMEDIO para mercado no regulado
	RL16EDG	4 186,386	2 402 099,88	Suministro de EDEGEL a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EEP	331,055	189 955,65	Suministro de EEPSA a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EGN	1 152,498	661 290,04	Suministro de EGENOR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ELP	8 952,165	5 136 648,86	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ENS	7 237,607	4 152 855,28	Suministro de ENERSUR a ELECTRO SUR MEDIO

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
INDEPENDENCIA220	RL16TER	426,541	244 744,30	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO SUR MEDIO
	I144SCN	242,904	189 708,52	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 las empresas 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	3 570,337	1 601 593,64	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	3 530,303	1 579 226,90	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	1 777,648	781 691,80	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	1 795,520	791 415,30	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	117 998,427	68 546 932,60	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.
	R197ELP	8 214,732	5 330 593,45	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera.
	R198SCN	37,413	28 993,67	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera.
	R204ELP	41 138,968	22 665 537,42	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA.
	R241EGN	1 905,877	1 063 247,45	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco).
	R242EGA	1 008,888	566 362,25	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona).
	R308SC	4 938,156	2 734 045,92	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R313EGM	2 307,537	1 299 466,63	Compromiso de EGEMSA con FUNSUR.
	R341TER	1 290,557	711 317,99	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	8,735	3 378,56	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R379SHO	6 697,917	3 616 589,77	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuay) y Munic. de M
	R749SC	2,614	1 011,13	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	7 632,753	4 959 240,18	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	35,028	27 121,22	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	717,585	412 840,30	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R989SC	1 008,888	566 362,25	Retiro Sin Contrato de SEAL
	R992EGS	1 953,145	1 073 876,64	Compromiso de EGESUR con ELECTROSUR MEDIO para su mercado no regulado.
	R994KAL	2 062,582	1 163 117,73	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	3,567	1 379,48	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15EDG	9 007,258	5 121 828,51	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EEP	712,285	405 029,06	Compromiso de EEPsa con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EGN	2 479,668	1 410 022,21	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ELP	19 261,116	10 952 514,84	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ENS	15 572,142	8 854 841,03	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15TER	917,728	521 851,05	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
JULIACA 138	I272SGB	2 957,360	1 658 602,54	Entrega de SAN GABAN para suministro a ELECTROPUNO
LOS HEROES 220	R733SC	2 957,360	1 658 602,54	Suministro sin contrato atiende excesos de ELECTROPUNO
	I365EGS	3 931,942	2 302 111,78	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota.
	I84RDS	11 479,205	6 420 524,68	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 KV.
	RL12EDG	1 638,595	927 436,92	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	179,690	101 703,93	Compromiso de EEPsa para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	528,749	299 269,68	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ELP	11 892,664	6 731 191,41	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ENS	951,331	538 448,94	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12TER	220,118	124 585,57	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
MAHR TUNEL	I427EAN	2 093,650	1 241 999,88	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R963ELP	2 093,650	1 241 999,88	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MARCONA 220	I198SHO	309,415	219 529,64	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	972,065	556 498,83	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I323SHO	6 470,419	3 562 473,45	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I435SC	972,065	556 498,83	Entrega de generador no determinado proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	1 225,809	682 185,26	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	IL17EDG	609,781	348 480,20	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	48,221	27 557,46	Entrega de EEPsA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	167,871	95 935,43	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ELP	1 303,956	745 189,84	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	1 054,217	602 467,80	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	62,129	35 505,83	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R275SHO	49,896	40 335,31	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	1 002,432	577 245,23	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R824SHO	6 470,419	3 562 473,45	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R984SC	1 002,432	577 245,23	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	R996EGS	1 274,520	715 757,67	Compromiso de EGESUR con ELECTRO SURMEDIO para mercado no regulado
	RL17EDG	637,972	368 040,45	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EEP	50,450	29 104,27	Compromiso de EEPsA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EGN	175,632	101 320,30	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ELP	1 364,239	787 017,47	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ENS	1 102,954	636 284,42	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17TER	65,001	37 498,77	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
MEPSA60	I425EDG	5 347,220	3 130 097,80	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R954KAL	5 347,220	3 130 097,80	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112EAN	4 994,043	2 730 742,44	Entrega de ELECTROANDES para atender a su cliente de TERMOSELVA.
	R167TER	4 994,043	2 730 742,44	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MINA CARAHUACRA	I433EAN	674,382	408 542,31	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R969ELP	674,382	408 542,31	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MOLLEND0	I173EGA	16 389,507	9 054 687,22	Entrega de EGASA de la CT Mollendo
	R1009EGA	73,692	40 824,44	Compromiso de EGASA con Tecnologia de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 632,290	912 272,11	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R229REP	13 051,236	7 189 318,55	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	1 632,290	912 272,11	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	91 725,956	51 083 017,58	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	-2 904,303	-1 741 333,78	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	28 280,691	18 773 955,88	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	31 137,991	14 468 942,57	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R161RDS	11 602,239	6 438 380,30	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 KV.
	R305SREP	15 407,884	8 308 352,91	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	RL10EDG	254,420	143 757,35	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	27,900	15 764,62	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	82,098	46 388,29	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 846,542	1 043 368,23	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	147,711	83 462,27	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10TER	34,177	19 311,38	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
MOROCOCHA 50	I216SMC	3 427,176	2 081 329,01	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA.
	R324SMC	3 350,726	2 034 233,38	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
	R821EAN	76,450	47 095,62	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	56 992,824	29 832 596,95	Entrega de ISA Peru proveniete de la barra Pachachaca 220 kV.
	R194EAN	68 333,544	37 527 027,00	Compromiso de ELECTROANDES con clientes en su sistema.
	R281ISA	-11 340,720	-7 694 430,06	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamayo 220 kV
OROYA50	I178EAN	3 973,006	2 220 118,83	Entrega de ELECTROANDES para atender a los clientes de KALLPA .
	I450EAN	1 521,893	867 087,89	Entrega de ELECTROANDES para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1023SC	1 123,806	640 280,66	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	206,222	112 844,73	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
PACHACHACA 50	R286KAL	3 766,784	2 107 274,10	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
	RL36EGN	398,087	226 807,23	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	I217SMC	-11 138,134	-6 502 030,31	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
	I273SMC	185,072	108 485,29	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303EAN	-11 138,134	-6 502 030,31	Compromiso de ELECTROANDES para su sistema
PACHACHACA220	R734EAN	185,072	108 485,29	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Oroya 220 kV
	I131SCN	259,507	200 155,51	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño por las Líneas 218 y 219.
	I191EDG	542,396	234 653,20	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CALLAHUANCA 220
	I39ELP	123 465,668	71 292 713,69	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Líneas 218 y 219.
	I92EDG	37 245,203	21 706 030,72	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Yanango.
	R126ELP	-11 336,175	-5 120 603,38	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha.
	R127ELP	87 304,165	51 741 222,22	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
	R128EDG	2 359,198	1 410 794,95	Retiro de EDEGEL hacia la barra Pomacocha.
	R129EDG	24 834,528	14 893 514,55	Retiro de EDEGEL hacia la barra Purunhuasi.
	R192EAN	8,861	5 466,10	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Pomacocha.
	R193EAN	42,823	27 001,12	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	58 010,906	30 263 700,69	Retiro de ISA hacia la barra Oroya Nueva 220 kV
	R53SCN	20,000	14 666,83	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Pomacocha.
	R55SCN	197,910	152 651,25	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Purunhuasi.
	R815ENS	12,118	7 603,32	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha
PARAGSHA 50	R816ENS	58,440	37 535,47	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca
	I243EAN	4 872,226	2 737 859,10	Entrega de ELECTROANDES para TERMOSELVA
	R376TER	4 872,226	2 737 859,10	Compromiso de TERMOSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
PARAGSHA138	I202ISA	49 256,498	27 813 567,41	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kV
	I59EAN	-25 180,452	-13 942 505,57	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su Sistema.
	R727SC	1 933,223	1 123 580,46	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Paragsha)
	R795ENS	6 233,445	3 563 641,87	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izcaycruz)
	R85REP	-14 801,494	-8 163 035,32	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	18 355,329	10 386 290,31	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	3 107,750	1 720 737,86	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
	R862ELP	594,762	334 993,59	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86EDG	5 151,357	2 921 026,18	Compromiso de EDEGEL con Minera Buenaventura.
	R87EGN	1 690,121	951 509,17	Compromiso de EGENOR con Minera Raura y con Minera Iscaycruz hasta mayo de 2005.
	R921ENS	1 126,747	634 339,45	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A
	RL27EGN	684,805	397 998,27	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
PARAMONGA220	I14REP	49 388,337	28 884 042,00	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
	I15CAH	16 270,558	9 880 182,50	Entrega de CAHUA proveniente de C.H. Cahua.
	I32TRS	62 423,144	38 851 215,78	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	I449REP	55 362,033	32 530 474,88	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallar.
	R154EDG	1 268,586	759 756,30	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (puerto Huarney).
	R155CAH	3 978,273	2 319 744,13	Compromiso de CAHUA con EDELNOR (Huacho y Supe desde PARANU 66 kV).
	R19REP	154 317,246	93 468 742,65	Retiro de REP hacia Chimbote 220
	R367SC	814,494	494 473,96	Compromiso de Emp. N/Determinada con HIDRANDINA (Sistema de Huarney).
	R392CAH	1 489,412	863 456,78	Compromiso de CAHUA con EMSEMSA y otros clientes.
	R399ENS	16 313,072	9 708 142,91	Compromiso de ENERSUR con Quimpac S.A.
	R970ENS	5 023,653	2 386 299,24	Compromiso ENERSUR con su cliente PANASA
	RL23EGN	239,336	145 299,18	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
PIURA220	I231EGN	16 950,729	11 179 106,85	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paíta, Sullana.
	I37SREP	-23 873,340	-14 688 156,05	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	R157REP	-52 832,022	-35 443 617,75	Retiro de REP hacia la barra Talara
	R344ENS	6 200,280	4 253 111,80	Compromiso con el cliente Textil Piura S.A.
	R853SC	1 045,831	729 054,45	Suministro sin contrato hacia ELECTRONOROESTE
	RL01EDG	4 111,021	2 865 815,50	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	450,946	314 356,64	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 325,769	924 200,97	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	29 836,028	20 798 861,67	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 386,817	1 663 863,65	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01TER	552,720	385 303,87	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
PUNO 220	I222SGB	-560,110	-408 628,10	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliacá
	R312RDS	-2 776,848	-1 665 854,74	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
	R729SC	2 216,738	1 257 226,64	Suministro sin contrato atiende excesos de ELECTROPUNO
QUENCORO138	I170REP	-2 700,828	-1 404 539,53	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
	R225EGM	-2 700,828	-1 404 539,53	Retiro de EGEMSA hacia su sistema y hacia la barra TINTAYA.
REPARTICION138	I179REP	12 965,437	7 268 081,19	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDO.
	R237REP	7 432,216	4 155 603,15	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE.
	R254EGA	2 766,610	1 556 239,02	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	2 766,610	1 556 239,02	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	2 235,140	1 350 906,36	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	2 235,140	1 350 906,36	Compromiso con el cliente PERUBAR S.A.
SAN ANTONIO 4.16	I430EAN	788,145	492 195,50	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R966ELP	788,145	492 195,50	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN ANTONIO 50	I431EAN	2 136,649	1 299 664,73	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R967ELP	2 136,649	1 299 664,73	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 2.4	I428EAN	1 304,633	812 944,52	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R964ELP	1 304,633	812 944,52	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 4.16	I426EAN	1 106,879	709 324,06	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R962ELP	1 106,879	709 324,06	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN JUAN220	I107SCN	260,591	209 212,13	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pomacocha.
	I149SCN	29,372	23 276,05	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Chilca.
	I154ELP	6 347,728	4 406 756,05	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174EAN	8,484	5 443,23	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pomacocha.
	I1ELP	104 255,153	63 561 784,56	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I318ENS	11,605	7 572,20	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	65 367,262	37 899 820,37	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	213 182,582	122 087 302,10	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	108 112,166	61 455 991,69	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I93EDG	2 246,310	1 396 663,19	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pomacocha.
	R288EGN	5 964,436	3 483 664,00	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	111,969	64 291,19	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tren Eléctrico).
	R338EDG	513,507	305 198,07	Compromiso de EDEGEL con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R345TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con el cliente Condestable S.A.
	R361ENS	351,417	212 412,80	Compromiso de ENERSUR con el cliente Propietarios Edificio Wiese
	R370TER	27 715,294	16 289 983,08	Compromiso de TERMOSELVA con Cementos Lima S.A..
	R414EGN	446,570	260 322,78	Compromiso de EGENOR con Kimberly Clark Peru SRL
	R429ELP	0,021	13,16	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	0,001	0,23	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,00	Retiro de Empresas 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	197,272	115 998,84	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.
	R7SREP	102 700,807	58 999 822,88	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia las barra Chilca
	R903ENS	779,200	467 020,72	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	2 888,868	1 668 373,48	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979EAN	23 857,743	13 934 656,00	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR.
	R97EEP	7 952,581	4 644 885,33	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR.
	RL08CAH	839,886	490 554,54	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EDG	78 011,963	45 564 655,83	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	8 767,431	5 120 816,69	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	29 217,269	17 065 008,21	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ELP	135 607,629	79 204 710,62	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	54 381,219	31 762 583,94	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	8 947,262	5 225 851,21	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL08SMC	674,145	393 749,66	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08TER	9 894,742	5 779 248,32	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	49,850	34 355,67	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
	R797ENS	49,850	34 355,67	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
SANTA ROSA220	I211EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca 220kV.
	I31EDG	4 149,926	2 431 460,84	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.
	I32EDG	16 800,956	9 814 268,80	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I361ENS	0,000	0,00	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca 220KV
	I7SREP	100 777,456	57 976 031,05	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	74 852,865	46 842 702,95	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.
	I9EDG	72 059,528	43 129 560,28	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	4 082,189	2 334 848,77	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A..
	R1022KAL	2 408,593	1 378 961,68	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R240EGN	2 148,596	1 230 960,19	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	1 552,018	912 856,92	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R310EDG	3 360,726	1 984 580,41	Compromiso de EDEGEL con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	512,358	305 194,53	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	387,342	233 000,37	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.
	R357ENS	891,465	528 031,64	Compromiso de ENERSUR con su cliente Corporación Miyasato S.A.C.
	R41ELP	34 089,915	19 995 298,45	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR.
	R607EDG	1 428,806	804 947,79	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R728EGN	240,165	138 008,26	Compromiso de EGENOR con Creditex - Huachipa
	R78EEP	3 099,083	1 817 754,40	Compromiso de EEPsA con EDELNOR.
	R8EDG	14 978,902	8 785 812,95	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R952KAL	4 919,567	2 850 411,80	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	2 362,250	1 230 710,37	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R96EEP	2 069,357	1 217 142,56	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR.
	R977KAL	1 374,670	771 261,28	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978EAN	6 208,072	3 651 427,67	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R9REP	63 786,537	40 238 013,52	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	RL07CAH	218,548	128 544,57	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL07EDG	20 299,652	11 939 731,06	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	2 281,391	1 341 855,28	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	7 602,685	4 471 703,01	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ELP	35 286,737	20 754 747,87	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	14 150,648	8 323 045,64	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	2 328,185	1 369 378,46	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07SMC	175,421	103 177,89	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR. Por Licitacion
	RL07TER	2 574,731	1 514 390,25	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CAH	255,216	149 696,17	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EDG	9 681,181	5 678 456,70	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	1 286,700	754 708,36	Compromiso de EEPsA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	4 112,216	2 412 003,50	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13ELP	6 397,400	3 752 368,23	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL13ENS	7 956,705	4 666 972,43	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13KAL	2 686,861	1 575 967,06	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL13SMC	203,794	119 534,76	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	1 242,050	728 519,11	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I73SREP	-8 392,366	-4 520 524,31	Entrega de REP proveniente de la barra Callalli.
	I74EGA	41 296,457	23 294 077,53	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	4 864,721	2 712 944,90	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R107SREP	23 174,029	13 347 316,52	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R280EGA	4 864,721	2 712 944,90	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R983SC	0,620	346,89	Retiro Sin Contrato de SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
SOCABAYA138	I76SREP	0,000	0,00	Entrega de REP proveniente de la barra Jesús.
	I77SREP	23 044,718	13 414 087,07	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	27 877,657	14 966 293,48	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	908,480	531 214,51	Suministro a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R111EGA	12 292,150	6 898 292,35	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R113SREP	22 351,251	12 269 575,52	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R608EDG	1 354,858	827 889,36	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	12 292,150	6 898 292,35	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11EDG	183,250	101 553,04	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	20,095	11 136,44	Compromiso de EEPsa para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	59,132	32 769,61	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 330,000	737 056,03	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	106,391	58 959,41	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	24,617	13 641,95	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
SOCABAYA220	I95TRM	79 853,433	40 788 738,43	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armiño 220 KV.
	I96RDS	28 206,858	18 851 609,13	Entrega de REDESUR de la barra MONTALVO 220 KV.
	R102SEGA	3 157,618	1 768 884,38	Compromiso de EGASA con ELECTROPERU mediante contrato SWAP (carga de Cerro Verde)
	R134TRM	27 646,725	14 849 505,63	Retiro de TRASMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	77 255,948	43 021 957,56	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
TALARA220	I110ELP	4 595,221	3 077 494,10	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva.
	I111REP	-54 000,874	-35 407 969,62	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	67 298,209	44 438 525,31	Entrega de EEPsa proveniente de la C.T. Malacas.
	R368SC	12 596,933	8 524 455,51	Retiro Sin Contrato de ELECTRONOROESTE (Sistema de Talara).
	RL19EGN	5 295,622	3 583 594,28	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
TICLIO 50	I215SMC	778,853	473 326,46	Entrega de CORONA para atender a la Minera VOLCAN.
	R298ELP	778,853	473 326,46	Compromiso de ELECTROPERU con Minera VOLCAN
TINGO MARIA 138	I54TRS	25 341,103	13 487 661,05	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R337ENS	806,391	450 403,81	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351TER	1 254,907	692 202,84	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTROTOCACHE
	R382SC	1 776,099	971 972,70	Compromiso de Emp. N/Determinada con ELECTROCENTRO
	R80REP	20 863,985	11 023 077,07	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	10,754	5 801,36	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVE (atiende los SS.AA. Subestación Tingo María).
	RL32EGN	628,967	344 203,27	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo María 138)
TINGO MARIA 220	I192ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
	I227ELP	455,300	235 786,86	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I62TER	113 934,114	61 355 269,97	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	351,769	182 584,42	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	0,000	0,00	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra
	R92TRS	25 570,543	13 641 344,63	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo María 138 kV.
	R93EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	0,000	0,00	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R95TER	88 467,102	47 767 127,78	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra.
TINTAYA138	I168REP	12 021,760	6 703 399,85	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
	I70EGM	17 865,373	9 837 871,63	Entrega de EGEMSA proveniente del Sistema Cuzco-Machupicchu
	R101SREP	6 555,232	3 752 389,85	Retiro de REP hacia la barra Callalli.
	R102EGM	535,931	300 332,08	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SURESTE (atiende a Yauri y SS.AA. Tintaya 138).
	R103SGB	0,000	0,00	Compromiso de SAN GABAN con Xstrata Tintaya S.A.
	R264EGM	6 833,660	3 720 023,50	Compromiso de EGEMSA con Xstrata Tintaya S.A.
	R362ENS	15 962,310	8 768 526,05	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
TOQUEPALA138	I219SREP	15 208,931	8 270 330,66	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
	I80EGS	5 058,400	2 853 233,91	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 kV.
	R116ENS	16 055,040	8 723 364,00	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	RL09EDG	447,873	255 202,04	Compromiso de EDEGEL para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	49,114	27 985,78	Compromiso de EEPsa para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	144,522	82 349,79	Compromiso de EGENOR para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ELP	3 250,593	1 852 216,31	Compromiso de ELECTROPERU para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - AGOSTO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
TRUJILLO220	RL09ENS	260,025	148 164,55	Compromiso de ENERSUR para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	60,164	34 282,11	Compromiso de TERMOSELVA para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	I19SREP	130 979,393	91 682 814,99	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
	I49EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Trujillo y C.T. Trupal.
	R1006KAL	6 489,849	4 055 130,65	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R146EGN	1 998,903	1 358 579,93	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.
	R21REP	9 929,872	9 322 467,92	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	47 566,637	32 069 350,61	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.
	R364KAL	2 333,704	1 292 651,31	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupal S.A..
	R366SC	41 805,069	29 162 033,01	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA (Sistema de Trujillo).
	R606EGN	5 382,922	3 634 858,53	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Misquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	965,805	668 327,53	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	14 506,631	10 119 415,50	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
	I255ELP	233 506,303	126 011 943,22	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Ventanilla.
	I27EDG	51 334,207	28 106 940,03	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
VENTANILLA220	R37SREP	150 419,412	82 277 099,18	Retiro de REP hacia la barra Chavarria
	R44SREP	71 951,088	39 241 925,44	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R45SREP	62 470,010	32 599 858,63	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
	I203ISA	37 199,664	22 700 474,59	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
	I204ELP	340,188	188 911,28	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo María 220kV.
VIZCARRA220	I205EDG	0,000	0,00	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	0,000	0,00	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo María 220
	I65TER	85 818,764	49 438 614,23	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	I66EAN	0,000	0,00	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	3 055,172	1 744 353,53	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	56 348,653	32 414 505,99	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.
	R99TRS	63 954,793	38 169 140,57	Retiro de ETESELVA hacia la barra Paramonga Nueva.
	I116SCN	126,647	101 217,20	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Huayucachi.
	I13SREP	61 330,739	32 025 249,04	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	56 925,416	34 163 783,68	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	57 820,587	32 295 771,11	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
ZAPALLAL220	R14REP	60 559,161	33 993 391,41	Retiro de REP hacia la barra Huacho.
	R764SC	3,054	1 087,40	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.

CUADRO N°1-A
RESUMEN BALANCE DE ENERGIA DEL COES-SINAC (MWh)
AGOSTO 2008

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
CAHUA	28 240,819	16 606,165	11 634,654
CORONA	8 766,932	7 436,852	1 330,080
EDEGEL	401 631,599	438 524,682	-36 893,083
EEPSA	67 298,209	47 892,279	19 405,930
EGASA	85 098,987	65 170,824	19 928,163
EGEMSA	26 637,799	14 323,065	12 314,734
EGENOR	127 475,337	159 395,001	-31 919,664
EGESUR	8 990,342	2 002,612	6 987,730
ELECTROANDES	87 645,214	105 672,754	-18 027,540
ELECTROPERU	798 313,559	749 371,170	48 942,389
ENERSUR	386 245,216	283 526,981	102 718,235
KALLPA GENERACION S.A.	125 957,443	86 108,485	39 848,958
SAN GABAN	17 924,143	1 278,392	16 645,752
SHOUGESA	309,415	6 702,082	-6 392,667
TERMOSELVA	125 421,261	119 206,046	6 215,215
ETESSELVA		1 761,089	-1 761,089
ISA		1 816,719	-1 816,719
REDESUR		324,322	-324,322
REP		19 501,582	-19 501,582
TRANSMANTARO		4 509,306	-4 509,306
REP-SEC		14 707,099	-14 707,099
Sin Contratos		147 281,654	-147 281,654
Sin Contratos Libres		2 837,114	-2 837,114
TOTAL	2 295 956,275	2 295 956,275	0,000

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS
AÑO 2008

Empresa Generadora	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (1) (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (4) (%)
TERMOSELVA	1 409,95	1 409,95	1 403,20	6,75	0,24691
CAHUA	454,91	454,91	243,90	211,01	7,71635
EDEGEL (2)	6 591,08	5 535,88	5 180,86	355,02	12,98255
EEPSA	967,96	651,32	692,52	(41,20)	0,00000
ELECTROANDES	1 046,36	1 046,36	895,50	150,86	5,51665
EGENOR	3 241,31	2 024,79	1 707,38	317,41	11,60716
ELECTROPERU (3)	9 677,47	9 335,70	8 650,36	685,34	25,06201
SHOUGESA	509,49	-	496,33	(496,33)	0,00000
SOCIEDAD MINERA CORONA	133,08	133,08	114,49	18,60	0,68002
ELEC. SANTA ROSA	7,74	7,74	4,16	3,58	0,00000
EGASA	1 503,52	883,84	890,61	(6,77)	0,00000
EGEMSA	840,77	744,18	644,42	99,76	3,64807
EGESUR	348,75	348,75	64,18	284,57	3,89542
ENERSUR	6 405,92	4 761,13	4 540,22	220,91	8,07827
SAN GABAN	847,97	775,76	412,61	363,15	13,27993
KALLPA GENERACION S.A.	1 425,69	1 425,69	1 226,43	199,26	7,28665
TOTAL	35 411,97	29 539,08	27 167,17	2 371,92	100,00000

(1) Incluye pérdidas

(2) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (3063,3 GWh valor informado por EDEGEL).

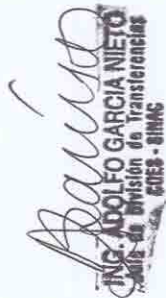
(3) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (3063,3 GWh).

(4) Se obtiene considerando la Medida Cautelar fuera de proceso interpuesta por EGESUR en contra del COES-SINAC, recibida el 04/07/2008, donde el Juez indica que el Factor de Proporción que debe aplicarse a EGESUR es igual a 3,89542%.

MES ANTERIOR : JULIO DE 2008
INGRESO POR POTENCIA (%)
SIN ENERSUR, ELECTROPERU, CAHUA, CORONA
EGEMSA, EGASA, EGESUR Y SAN GABAN

EMPRESA	INGRESO (%) (*)
ELECTROPERU	0,000000
EDEGEL	54,489070
CAHUA	0,000000
EGENOR	17,012494
ELECTROANDES	6,269062
SHOUGESA	2,437525
EEPSA	5,299227
TERMOSELVA	7,191118
EGEMSA	0,000000
EGASA	0,000000
EGESUR	0,000000
ENERSUR	0,000000
SAN GABAN	0,000000
SM CORONA	0,000000
KALLPA GENERACION S.A.	7,301505
TOTAL	100,000000

(*) Porcentajes utilizados en la repartición de los Retiros
Sin Contrato de Clientes Libres.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transacciones
COES - SINAC


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

CUADRO 5
COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPA-DESCARGA
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ^s	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES			CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS			COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1			MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.	-	-	-	Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.	-	-	-	-	-	-	
EDELGE	C.T. STA ROSA UTI	UTIS	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	6,95	8,32	8,72	1 377,39
		UTIS	D2	-	-	25,74	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	2,36	8,32	8,72	6,95
		UTIS	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	2,36	8,32	8,72	2 604,73
		UTIS	D2	-	-	25,74	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	2,36	8,32	8,72	131 928,50
		UTIS	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	6,95	8,32	8,72	960,32
		UTIS	D2	-	-	72,00	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	2,36	8,32	8,72	2 212,78
		UTIS	D2	-	-	67,75	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	2,36	8,32	8,72	6 790,51
		UTIS	D2	-	-	2 023,81	-	-	-	-	-	2 023,81	-	-	-	2,36	8,32	8,72	12 987,35
		UTIS	D2	-	-	2 023,81	-	-	-	-	-	2 023,81	-	-	-	2,36	8,32	8,72	747,30
		UTIS	D2	-	-	517,27	-	-	-	-	-	517,27	-	-	-	2,36	8,32	8,72	12 837,84
		UTIS	D2	-	-	433,58	-	-	-	-	-	433,58	-	-	-	2,36	8,32	8,72	27 808,62
		UTIS	D2	-	-	517,27	-	-	-	-	-	517,27	-	-	-	2,36	8,32	8,72	200 247,34
	C.T. PIURA TG	PIURA	D2	-	-	58,82	-	-	-	-	-	58,82	-	-	-	8,50	8,50	-	19 640,26
		PIURA	D2	-	-	60,17	-	-	-	-	-	60,17	-	-	-	8,50	8,50	-	20 904,51
		PIURA	D2	-	-	79,00	-	-	-	-	-	79,00	-	-	-	8,50	8,50	-	825,27
		PIURA	D2	-	-	21,00	-	-	-	-	-	21,00	-	-	-	8,50	8,50	-	213,47
		PIURA	D2	-	-	18,55	-	-	-	-	-	18,55	-	-	-	8,50	8,50	-	284,14
		PIURA	D2	-	-	3,61	-	-	-	-	-	3,61	-	-	-	8,50	8,50	-	322,98
		PIURA	D2	-	-	3,61	-	-	-	-	-	3,61	-	-	-	8,50	8,50	-	495,98
		PIURA	D2	-	-	30,50	-	-	-	-	-	30,50	-	-	-	8,50	8,50	-	650,67
		PIURA	D2	-	-	25,64	-	-	-	-	-	25,64	-	-	-	8,50	8,50	-	181,12
		PIURA	D2	-	-	23,53	-	-	-	-	-	23,53	-	-	-	8,50	8,50	-	559,80
		PIURA	D2	-	-	59,62	-	-	-	-	-	59,62	-	-	-	8,50	8,50	-	684,11
		PIURA	D2	-	-	70,00	-	-	-	-	-	70,00	-	-	-	8,50	8,50	-	4 082,16
	C.T. PIURA 1	PIURA	D2	-	-	71,06	-	-	-	-	-	71,06	-	-	-	8,50	8,50	-	220,05
		PIURA	D2	-	-	74,05	-	-	-	-	-	74,05	-	-	-	8,50	8,50	-	2 421,21
		PIURA	D2	-	-	105,82	-	-	-	-	-	105,82	-	-	-	8,50	8,50	-	156,10
		PIURA	D2	-	-	105,82	-	-	-	-	-	105,82	-	-	-	8,50	8,50	-	3 059,26
		PIURA	D2	-	-	9,84	-	-	-	-	-	9,84	-	-	-	8,50	8,50	-	220,48
		PIURA	D2	-	-	10,04	-	-	-	-	-	10,04	-	-	-	8,50	8,50	-	210,94
		PIURA	D2	-	-	22,86	-	-	-	-	-	22,86	-	-	-	8,50	8,50	-	225,39
		PIURA	D2	-	-	22,86	-	-	-	-	-	22,86	-	-	-	8,50	8,50	-	685,62
		PIURA	D2	-	-	64,19	-	-	-	-	-	64,19	-	-	-	8,50	8,50	-	697,99
		PIURA	D2	-	-	68,73	-	-	-	-	-	68,73	-	-	-	8,50	8,50	-	228,03
		PIURA	D2	-	-	69,18	-	-	-	-	-	69,18	-	-	-	8,50	8,50	-	1 099,61
		PIURA	D2	-	-	134,03	-	-	-	-	-	134,03	-	-	-	8,50	8,50	-	197,65
		PIURA	D2	-	-	137,48	-	-	-	-	-	137,48	-	-	-	8,50	8,50	-	1 145,14
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	-	-	2 186,77	-	-	-	-	-	2 186,77	-	-	-	4,59	4,59	4,59	15 772,01
		TV2	R500	-	-	2 698,65	-	-	-	-	-	2 698,65	-	-	-	4,59	4,59	4,59	15 772,01
		TV3	R500	-	-	1 229,92	-	-	-	-	-	1 229,92	-	-	-	4,59	4,59	4,59	15 772,01
		TV3	R500	-	-	2 951,41	-	-	-	-	-	2 951,41	-	-	-	4,59	4,59	4,59	15 772,01
		TV3	R500	-	-	2 280,67	-	-	-	-	-	2 280,67	-	-	-	4,59	4,59	4,59	15 772,01

CUADRO 5
COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ^a	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES			NUMERO DE PARADAS			COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1			MONTO (S./)
				Arr.	Ionía Carga	Cons. Nomin.	Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PEEPSA	C.T. MALAGAS	TG1	GAS			12,15			12,15	-	-	-	-	-	-	25,23	-	-	2 146,05
		TG2	GAS			12,15			12,15	-	-	-	-	-	-	25,23	-	-	-
		TG3	GAS			12,15			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O D2			51,69			51,69	-	-	-	-	-	-	14,96	-	-	773,48
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	-	5,55	-	-	2 919,53
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	-	5,55	-	-	239,21
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00			259,00	-	-	-	-	-	-	8,42	-	-	45 800,02
		TV2	R500			1 064,50			1 064,50	-	-	-	-	-	-	4,75	5,56	-	61 547,66
		TV3	R500			1 064,50			1 064,50	-	-	-	-	-	-	4,75	5,56	-	129 018,43
		TG1	D2			201,50			201,50	-	-	-	-	-	-	8,36	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TG2	D2			228,00			228,00	-	-	-	-	-	-	8,36	-	-	236 366,11
		TV1 ^d	R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV2 ^d	R500							-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	-	9 798,85
		TV3 ^d	R500							-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	-	11 808,45
		TV4 ^d	R500							-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	-	27 026,44
		TG1	D2			185,49			92,75	-	-	-	-	-	-	8,76	9,01	-	19 881,82
		TG2	D2			118,71			59,36	-	-	-	-	-	-	8,76	9,01	-	5 009,77
		CALD1 ^d	D2/R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 679,56
		CALD2 ^d	D2/R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 712,54
		CALD3 ^d	D2/R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	80 138,38
		CALD4 ^d	D2/R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV21	CARBON							-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-
SAN GABAN	C.T. CHILCA	TG1 ^b	GAS	34,79	597,33	407,35	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	184 055,83
		TG2 ^b	GAS	34,79	597,33	387,77	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,45
	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88		0,52	0,44	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	18,61
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16		1,32	1,08	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	24,78
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96		1,27	0,98	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	-
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14		1,38	1,07	-	-	-	-	-	-	8,50	-	-	18,89
C.T. BELLAVISTA	ALCO	ALCO	D2	1,46	2,60	2,09		1,30	1,05	-	-	-	-	-	-	8,50	-	-	68,68

CUADRO 5

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES			CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1					MONTO (S./)
				Arr.	10ma Carga	Cons. Nomin.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		GD1	R500	2,31	105,94	94,77	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		GD2	D2	1,30	106,83	95,08	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		GD2	R500	1,30	106,83	95,08	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		GD3	D2	1,30	127,73	106,44	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		GD3	R500	1,30	127,73	106,44	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		GD4	D2	5,01	290,94	267,05	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		GD4	R500	5,01	290,94	267,05	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	341,33	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	674,66	
		MAK1	R6	-	168,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	674,66
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 349,32	
EGEMSA	C.T. DOLORES PATA	SULZ-1	D2	5,16	14,94	9,65	0,82	4,27	2,76	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222,64	
		SULZ-2	D2	8,02	26,55	18,49	2,92	4,93	3,43	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	357,13	
		ALCO-1	D2	15,60	58,42	39,07	1,15	3,20	2,14	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 313,97	
		ALCO-2	D2	15,60	58,42	40,20	1,15	3,20	2,20	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	626,63	
		GMT-1	D2	13,83	28,11	19,11	0,28	6,67	4,54	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 340,10	
		GMT-2	D2	13,83	28,11	19,58	0,28	6,67	4,65	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 308,83	
		GMT-3	D2	13,83	28,11	19,86	0,28	6,67	4,71	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 290,54	
		GMT-3	D2	13,83	28,11	19,86	0,28	6,67	4,71	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 459,83	
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TGI ²	D2	34,79	597,33	405,34	-	547,27	405,34	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

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

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

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

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

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

COES SINAC/DTR-120-2008

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
ELECTROPERU	1 349,32
EDEGEL	200 247,34
CAHUA	-
EGENOR	59 411,95
ELECTRONDES	-
SHOUGESA	15 772,01
EEPSA	2 919,53
TERMOSELVA	239,21
EGEMSA	6 459,83
EGASA	238 386,11
EGESUR	-
ENERSUR	184 065,83
SAN GABAN	68,68
S.M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-

CUADRO No. 5-A

INGRESO POR POTENCIA EN NUEVOS SOLES (*)
MES : AGOSTO DE 2008

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	10 141 017,02	19,020
EDEGEL	14 666 503,71	27,508
CAHUA	758 745,94	1,423
EGENOR	4 607 447,21	8,642
ELECTROANDES	1 791 259,70	3,360
SHOUGESA	717 700,68	1,346
EEPSA	1 504 252,28	2,821
TERMOSELVA	1 979 819,56	3,713
EGEMSA	1 051 839,01	1,973
EGASA	3 092 209,27	5,800
EGESUR	558 933,59	1,048
ENERSUR	9 085 449,65	17,040
SAN GABAN	1 097 725,17	2,059
SM CORONA	211 577,29	0,397
KALLPA GENERACION S.A.	2 052 562,20	3,850
TOTAL	53 317 042,30	100,000

(*) Referencia : Informe DTR-119-2008 (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)
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES			CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS			COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹				MONTO (\$.)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.				Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.				6.95	8.32	8.72	7.35	
EDELGE	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126.00	-	-	-	-	-	126.00	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		UT16	GAS ⁶	-	-	25.74	-	-	-	-	-	39.04	-	-	-	2.36	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126.00	-	-	-	-	-	126.00	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		UT16	GAS ⁶	-	-	25.74	-	-	-	-	-	39.04	-	-	-	2.36	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825.00	-	-	-	-	-	825.00	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	825.00	-	-	-	-	-	825.00	-	-	-	2.36	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS CON H2O	-	-	67.75	-	-	-	-	-	67.75	-	-	-	2.36	-	-	-	-
		TG3	D2	-	-	2 826.64	-	-	-	-	-	2 826.64	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		TG3	D2 CON H2O	-	-	2 023.81	-	-	-	-	-	2 023.81	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		TG3	GAS	-	-	2 023.81	-	-	-	-	-	2 023.81	-	-	-	2.36	-	-	-	-
		TG3+TV	GAS CON H2O	-	-	433.58	-	-	-	-	-	433.58	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	-	-	517.73	-	-	-	-	-	517.73	-	-	-	2.36	-	-	-	-
	Medio ciclo Ciclo Completo Medio ciclo Ciclo Completo	TG4	D2	-	-	2 826.64	-	-	-	-	-	2 826.64	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		TG4	D2 CON H2O	-	-	2 010.88	-	-	-	-	-	2 010.88	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		TG4	GAS	-	-	2 010.88	-	-	-	-	-	2 010.88	-	-	-	2.36	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	-	-	431.53	-	-	-	-	-	431.53	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
		TG4+TV	CC	-	-	522.97	-	-	-	-	-	522.97	-	-	-	2.36	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	-	-	5 325.11	-	-	-	-	-	5 325.11	-	-	-	6.95	8.32	8.72	7.35	-
EGENOR	C.T. CHIRIBOTE	TG1	D2	-	-	58.82	-	-	-	-	-	58.82	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		TG3	D2	-	-	60.17	-	-	-	-	-	60.17	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		TG	D2	-	-	79.00	-	-	-	-	-	79.00	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		C.T. PAITA 1	D2	-	-	13.64	-	-	-	-	-	13.64	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		END3	D2	-	-	4.00	-	-	-	-	-	4.00	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		C.T. PAITA 2	D2	-	-	21.00	-	-	-	-	-	21.00	-	-	-	8.50	-	-	-	-
	C.T. SULLANA	SK02	D2	-	-	18.55	-	-	-	-	-	18.55	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		SK03	D2	-	-	3.61	-	-	-	-	-	3.61	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		ALC2	D2	-	-	3.29	-	-	-	-	-	3.29	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		ALC3	D2	-	-	30.50	-	-	-	-	-	30.50	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		ALC4	D2	-	-	25.64	-	-	-	-	-	25.64	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		ALC5	D2	-	-	25.66	-	-	-	-	-	25.66	-	-	-	8.50	-	-	-	-
	C.T. PIURA TG	ALC5	D2	-	-	23.53	-	-	-	-	-	23.53	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		TGPIU	D2	-	-	59.62	-	-	-	-	-	59.62	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		TGPIU	R6	-	-	59.62	-	-	-	-	-	59.62	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		GMT1	D2	-	-	71.06	-	-	-	-	-	71.06	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		GMT2	D2	-	-	74.05	-	-	-	-	-	74.05	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		MAN	D2	-	-	105.82	-	-	-	-	-	105.82	-	-	-	8.50	-	-	-	-
	C.T. PIURA 2	MAN	D2	-	-	105.82	-	-	-	-	-	105.82	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		MIR1	D2	-	-	9.84	-	-	-	-	-	9.84	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		MIR1	D2	-	-	10.04	-	-	-	-	-	10.04	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		MIR4	D2	-	-	22.86	-	-	-	-	-	22.86	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		MIR4	D2	-	-	24.00	-	-	-	-	-	24.00	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		GMT1	D2	-	-	64.19	-	-	-	-	-	64.19	-	-	-	8.50	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	GMT1	D2	-	-	66.60	-	-	-	-	-	66.60	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		GMT2	D2	-	-	68.73	-	-	-	-	-	68.73	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		GMT3	D2	-	-	69.18	-	-	-	-	-	69.18	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		GMT3	D2	-	-	69.18	-	-	-	-	-	69.18	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		GMT3	D2	-	-	134.03	-	-	-	-	-	134.03	-	-	-	8.50	-	-	-	-
		GMT3	D2	-	-	140.00	-	-	-	-	-	140.00	-	-	-	8.50	-	-	-	-
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	-	-	2 186.77	-	-	-	-	-	2 186.77	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV1	R500	-	-	2 698.65	-	-	-	-	-	2 698.65	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV2	R500	-	-	1 229.92	-	-	-	-	-	1 229.92	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	1 899.73	-	-	-	-	-	1 899.73	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	2 951.41	-	-	-	-	-	2 951.41	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	2 280.67	-	-	-	-	-	2 280.67	-	-	-	4.59	-	-	-	-
	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	-	-	576.48	-	-	-	-	-	576.48	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV1	R500	-	-	2 186.77	-	-	-	-	-	2 186.77	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV2	R500	-	-	1 229.92	-	-	-	-	-	1 229.92	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	1 899.73	-	-	-	-	-	1 899.73	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	2 951.41	-	-	-	-	-	2 951.41	-	-	-	4.59	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	2 280.67	-	-	-	-	-	2 280.67	-	-	-	4.59	-	-	-	-

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹				MONTO (\$/)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.	Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15				12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,23	-	-	-	-
		TG2	GAS			12,15				12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,23	-	-	-	-
		TG3	GAS			12,15				12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69				51,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,96	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O			255,96				255,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,22	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98		18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05		19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00				259,00	-	-	-	-	-	-	-	-	8,42	-	-	-	-	
		TV3	R500			1 064,50				1 064,50	-	-	-	-	-	-	-	-	4,75	5,56	-	-	-	
		TG1	R500			201,50				201,50	-	-	-	-	-	-	-	-	8,36	-	-	-	-	
		TG1	D2			228,00				228,00	-	-	-	-	-	-	-	-	8,36	-	-	-	-	
		TV1 ³	R500									-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV2 ³	R500								-	-	-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	-	-	-	
		TV3 ³	R500								-	-	-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	-	-	-	
		TV4 ³	R500								-	-	-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	-	-	-	
		TG1	D2			185,49				92,75	-	-	-	-	-	-	-	-	8,76	9,01	-	-	-	
		TG2	D2			118,71				59,36	-	-	-	-	-	-	-	-	8,76	9,01	-	-	-	
		CALD1 ³	D2/R500								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD2 ³	D2/R500								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD3 ³	D2/R500								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD4 ³	D2/R500								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV21	CARBON	34,79	597,33	407,35		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-	-
C.T. ILO 2	C.T. CHILCA	TG1 ⁶	GAS	34,79	597,33	407,35		-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG2 ⁶	GAS	34,79	597,33	387,77		-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88		-	0,52	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	-	-	
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16		-	1,32	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	-	-	
		MAN4	D2	1,05	1,96	1,96		-	1,27	0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	-	-	
		MAN1	D2	1,93	2,74	2,14		-	1,38	1,07	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50	-	-	-	-	
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09		-	1,30	1,05	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50	-	-	-	-	
C.T. BELLAVISTA	C.T. BELLAVISTA										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES			CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS			COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹					MONTO (\$.)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.				Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.				5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,04	94,77	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD2	R500	2,31	105,04	94,77	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD3	D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	5,14	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD4	R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	5,15	-	-	-	-	-
		MAK2	R6	3,40	196,50	341,33	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
		MAK3	D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	4,95	-	-	-	-	-
		MAK4	R6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,95	-	-	-	-	-
EGEMSA	C.T. DOLORES PATA	SILZ-1	D2	5,16	14,94	9,65	-	-	-	0,82	4,27	2,76	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		SILZ-2	D2	8,02	26,55	18,49	-	-	-	2,92	4,93	3,43	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		ALCO-1	D2	15,60	58,42	39,07	-	-	-	1,15	3,20	2,14	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		ALCO-2	D2	13,83	28,11	19,11	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
KALLPA GENER	C.T. KALLPA	GMT-1	D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	0,28	6,67	4,65	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		GMT-2	D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	0,28	6,67	4,65	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		GMT-3	D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	0,28	6,67	4,65	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		GMT-4	D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	0,28	6,67	4,65	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
KALLPA GENER	C.T. KALLPA	TG1	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG3	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) Consumo de combustible en MMBTU para las 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 1101 e 1102 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 cálculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.

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

COES SINAC/DTR-120-2008

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	-	-
EGESUR	-	-
ENERSUR	-	-
SAN GABAN	-	-
S.M. COPONA	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-

CUADRO 5C

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN *	CONSUMO COMBUSTIBLE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES			CONSUMO COMBUSTIBLE Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS			COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1					MONTO (S./)
				Arr.	Tonia Carga	Cons. Nomin.															
EDELGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,95	8,32	8,72	7,35	-
		UT15	GAS *	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,36	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,95	8,32	8,72	7,35	-
		UT16	GAS *	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,36	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,95	8,32	8,72	7,35	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,36	-	-	-	-
		TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,36	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,36	-	-	-	-
		TG3	D2	-	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	7,34	-	-
		TG3	D2 CON H2O	-	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	7,34	-	-
		TG3	GAS	-	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-
		TG3+TV	CC	-	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	-	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-
		TG4	D2	-	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	7,34	-	-
Medio ciclo Ciclo Completo Medio ciclo Ciclo Completo	TG4	D2 CON H2O	-	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	7,34	-	-	
	TG4	GAS	-	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	
	TG4+TV	CC	-	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	
	TG4+TV	CC Fuego Directo	-	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	
	TG3+TG4+TV	CC	-	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	
	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	-	594,15	19 634,82	13 883,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	
	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	-	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG2	D2	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50	8,50	-	-	-
		TG3	D2	-	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50	8,50	-	-	-
		TG	D2	-	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50	8,50	-	-	-
		END1	D2	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,28	8,68	-	-	-
	C.T. PAITA 1	END3	D2	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,28	8,68	-	-	-
		SK02	D2	-	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,28	8,68	-	-	-
		SK03	D2	-	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,28	8,68	-	-	-
	C.T. SULLANA	ALC2	D2	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,26	8,66	-	-	-
		ALC3	D2	-	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,26	8,66	-	-	-
		ALC4	D2	-	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,26	8,66	-	-	-
	C.T. PIURA TG	ALC5	D2	-	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,26	8,66	-	-	-
		TGPIU	D2	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,27	8,67	-	-	-
		TGPIU	R6	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,27	8,67	-	-	-
	C.T. PIURA 1	GMT1	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	6,51	-	-	-
GMT1		R6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	6,51	-	-	-	
GMT2		D2	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50	8,50	-	-	-	
GMT2		R6	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50	8,50	-	-	-	
C.T. PIURA 2	MAN	D2	-	6,00	109,00	105,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	6,51	-	-	-	
	MAN	R6	-	6,00	109,00	105,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	6,51	-	-	-	
	MIR1	D2	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	6,51	-	-	-	
	MIR4	D2	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	6,51	-	-	-	
C.T. CHICLAYO OESTE	MIR4	D2	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	6,51	-	-	-	
	MIR4	R6	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	6,51	-	-	-	
	GMT1	D2	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	GMT1	R6	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	GMT2	D2	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	GMT2	R6	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	GMT3	D2	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	GMT3	R6	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	SZ1	D2	-	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	SZ1	R6	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	SZ2	D2	-	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
	SZ2	R6	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,16	8,16	-	-	-	
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	-	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	-	-	-
		TV1	R500	-	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	-	-	-
		TV2	D2	-	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	-	-	-
		TV3	R500	-	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	-	-	-

CUADRO 5C
COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES			NUMERO DE PARADAS			COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1			MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.	Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.										
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15			12,15	-	-	-	-	-	-	25,23	-	-	-
		TG2	GAS			12,15			12,15	-	-	-	-	-	-	25,23	-	-	-
		TG3	GAS			12,15			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69			51,69	-	-	-	-	-	-	14,96	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O D2			255,96			255,96	-	-	-	-	-	-	8,22	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00			259,00	-	-	-	-	-	-	8,42	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50			1 064,50	-	-	-	-	-	-	4,75	5,56	-	-
		TV3	R500			1 064,50			1 064,50	-	-	-	-	-	-	4,75	5,56	-	-
		TG1	D2			201,50			201,50	-	-	-	-	-	-	8,36	-	-	-
		TG2	D2			228,00			228,00	-	-	-	-	-	-	8,36	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ¹	R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV2 ¹	R500							-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	7,78	-
		TV3 ¹	R500							-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	7,78	-
		TV4 ¹	R500							-	-	-	-	-	-	6,27	6,89	7,78	-
		TG1	D2			185,48			92,75	-	-	-	-	-	-	8,76	9,01	-	-
		TG2	D2			118,71			59,36	-	-	-	-	-	-	8,76	9,01	-	-
		CALD1 ²	D2/R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD2 ²	D2/R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD3 ²	D2/R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD4 ²	D2/R500							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV21	CARBON							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG1 ³	GAS	34,79	597,33	407,35	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-
		TG2 ³	GAS	34,79	597,33	387,77	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88		0,52	0,44	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16		1,32	1,08	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96		1,27	0,98	-	-	-	-	-	-	8,49	-	-	-
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14		1,38	1,07	-	-	-	-	-	-	8,50	-	-	-
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09		1,30	1,05	-	-	-	-	-	-	8,50	-	-	-

CUADRO 5C
COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
 Agosto 2008

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	Cons. Nomin.	Arr.	Carga	Cons. Nomin.	Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.	Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.	5,01	5,01	5,01	
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	5,01	5,01	5,01	-
		GD1	R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	5,01	5,01	5,01	-
		GD2	D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	5,01	5,01	5,01	-
		GD3	R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	5,01	5,01	5,01	-
		GD3	D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	5,01	5,01	5,01	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	GD3	R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	5,01	5,01	5,01	-
		GD4	D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	5,01	5,01	5,01	-
		GD4	R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	5,01	5,01	5,01	-
		GD4	D2	3,40	196,50	174,00	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	4,77	4,77	4,77	-
EGEMSA	C.T. DOLORES PATA	MAK1	R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,95	4,77	4,77	-
		MAK1	D2	3,40	196,50	174,00	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	4,77	4,77	4,77	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,95	4,77	4,77	-
		MAK2	D2	3,40	196,50	174,00	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	4,77	4,77	4,77	-
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	SILZ-1	D2	5,16	14,94	9,65	-	-	-	0,82	4,27	2,76	-	-	-	8,71	-	-	-
		SILZ-2	D2	8,02	26,55	18,49	-	-	-	2,92	4,93	3,43	-	-	-	8,71	-	-	-
		ALCO-1	D2	15,60	58,42	39,07	-	-	-	1,15	3,20	2,14	-	-	-	8,71	-	-	-
		ALCO-2	D2	15,60	58,42	40,20	-	-	-	1,15	3,20	2,20	-	-	-	8,71	-	-	-
		GMT-1	D2	13,83	28,11	19,11	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	8,71	-	-	-
		GMT-2	D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	0,28	6,67	4,65	-	-	-	8,71	-	-	-
		GMT-3	D2	13,83	28,11	19,86	-	-	-	0,28	6,67	4,71	-	-	-	8,71	-	-	-
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-

(1) Consumo de combustible en MMBTU para las unidades a Gas, Costo de combustible en S./MMBTU
 (2) Se detalla información presentada por las empresas, para el caso que no hayan remitido información considerar la columna de Consumo Nominal como Consumo de Arranque -Parada y Baja Eficiencia en rampa a reconocer para compensación.
 (3) Se toma como referencia informe presentado por CENERGIA.
 (4) Las unidades de vapor 1lo1 e 1lo2 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 cálculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.
 (6) Datos de consumos de combustibles preliminares hasta la prueba de potencia efectiva.

POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
 COES SINAC/DTR-120-2008

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
ELECTROPERU	-
EDEL	-
CAHUA	-
EGENOR	-
ELECTROANDRES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	-
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-

CUADRO N° 6-A
COMPENSACION POR REGULACION PRIMARIA DE FRECUENCIA
AGOSTO-2008

COES SINAC/DTR-120-2008

COMPENSACION A EDEGEL															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
29 382	35 157	1 555	8 354	5 126	2 143	3 762	6 523	3 357	4 537	480	24 320	2 174	532	6 531	133 931

COMPENSACION A EGASA															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
859	1 028	45	244	150	63	110	191	98	133	14	711	64	16	191	3 915

COMPENSACION A SAN GABAN															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
1348	1613	71	383	235	98	173	299	154	208	22	1116	100	24	300	6 146

COMPENSACION A EGENOR															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
2375	2842	126	675	414	173	304	527	271	367	39	1966	176	43	528	10 827

COMPENSACION A ELECTROANDES															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
17 025	20 371	901	4 841	2 970	1 242	2 180	3 779	1 945	2 629	278	14 092	1 260	308	3 784	77 606

COMPENSACION A ELECTROPERU															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
46 189	55 266	2 444	13 132	8 058	3 368	5 914	10 253	5 278	7 132	754	38 231	3 418	836	10 266	210 541

COMPENSACION A ENERSUR															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
47 574	56 924	2 517	13 526	8 299	3 469	6 092	10 561	5 436	7 346	776	39 378	3 521	861	10 574	216 854

COMPENSACION A EGEMSA															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
1 260	1 508	67	358	220	92	161	280	144	195	21	1 043	93	23	280	5 744

INFORME DTR-120-2008

CUADRO N° 7.1-A
COMPENSACION A EDEGEL POR OPERACION A MINIMA CARGA
AGOSTO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
STA ROSA UTI 5 - GAS						
10	132,50	4,50	29,44	14,96	0,0562	(17 058)
STA ROSA UTI 6 - GAS						
10	126,27	4,50	28,06	15,07	0,0565	(16 224)
STA ROSA WEST TG7 - D2 SIN H2O						
22	37,68	0,50	75,37	11,36	0,7795	13 936
24	121,24	1,50	80,83	11,59	0,7647	50 368
TOTALES	417,69	11,00	-	-	-	31 022

INFORME DTR-120-2008

CUADRO N° 7.1-B
COMPENSACION A EEPSA POR OPERACION A MINIMA CARGA
AGOSTO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
MALACAS TG 2 - GAS						
10	71,05	7,00	10,15	18,81	0,4864	15 921
29	32,57	3,25	10,02	18,92	0,4893	14 441
TOTAL	103,62	10,25	-	-	-	30 362

INFORME DTR-120-2008

CUADRO N° 7.1-C
COMPENSACION A EGASA POR OPERACION A MINIMA CARGA
AGOSTO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
CHILINA TV2 - R500						
18	2,02	0,75	2,69	8,20	0,5849	856
29	19,71	4,50	4,38	8,52	0,5634	11 073
CHILINA TV3 - R500						
29	22,14	4,50	4,92	7,86	0,6082	13 086
CICLO COMBINADO - D2						
29	0,04	0,25	0,17	0,26	0,7478	16
TOTALES	43,91	10,00	-	-	-	25 032

CUADRO N° 7.1-D

COMPENSACION A EGENOR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
AGOSTO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
PIURA 1 - R6						
29	0,79	0,25	3,16	15,07	0,4531	312
CHIMBOTE TG1 - D2						
10	2,74	0,25	10,94	7,30	1,1491	1 403
CHIMBOTE TG3 - D2						
10	0,07	0,25	0,27	0,39	0,8921	17
PIURA TG - R6						
17	17,71	1,25	14,17	9,18	0,7173	4 183
PIURA TG - D2						
24	8,08	0,50	16,16	9,48	0,9227	4 198
24	3,72	0,25	14,88	9,17	0,9537	2 272
TOTAL	33,10	2,75	-	-	-	12 386

CUADRO N° 7.1-E

COMPENSACION A SHOUGESA POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
AGOSTO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
SAN NICOLAS TV 1 - R500						
10	166,70	16,50	10,10	11,12	0,4367	31 164
18	171,95	17,25	9,97	11,10	0,4375	11 410
29	32,49	3,25	10,00	11,10	0,4373	12 887
SAN NICOLAS TV 2 - R500						
10	161,46	16,50	9,79	9,85	0,4920	39 127
18	182,89	18,75	9,75	9,85	0,4920	21 973
29	32,72	3,25	10,07	9,85	0,4923	14 775
SAN NICOLAS TV 3 - R500						
10	164,32	16,50	9,96	9,09	0,5328	46 516
18	189,12	18,75	10,09	9,15	0,5296	29 804
29	38,12	3,25	11,73	9,79	0,4951	17 300
TOTAL	1139,78	114,00	-	-	-	224 956

CUADRO N° 7.1-F

COMPENSACION A ENERSUR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
AGOSTO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
ILO1 TG2 - D2						
14	0,04	0,25	0,17	0,20	0,6998	(4)
TOTAL	0,04	0,25	-	-	-	-4

Continuación del CUADRO N° 7.1-F

COMPENSACION A ENERSUR POR MINIMA CARGA(*)
AGOSTO 2008

DIA	tmc hr	E MWh	CVmc S./KWh	MC Soles
TV3				
10 (00:30 - 17:00)	16,50	449,03	0,5246	134 546,25
10 (23:30) - 11 (08:00)	8,50	194,55	0,5415	13 944,77
17 (07:00) - 18 (08:30)	25,50	592,61	0,5407	112 268,26
23 (22:45) - 24 (09:30)	10,75	376,64	0,6685	116 391,35
29 (00:30 - 05:30)	5,00	106,82	0,6533	61 789,08
30 (00:30) - 31 (01:00)	24,50	526,41	0,6542	151 630,73
31 (01:00 - 10:00)	9,00	212,86	0,6701	72 385,80
31 (10:45 - 22:45)	12,00	291,32	0,6666	94 358,14
TV4				
10 (00:30 - 17:00)	16,50	424,97	0,5425	134 635,41
10 (23:30) - 11 (08:00)	8,50	192,48	0,5615	17 733,19
17 (07:00) - 18 (08:30)	25,50	575,13	0,5610	120 610,40
29 (00:30 - 05:30)	5,00	93,83	0,6837	57 502,84
30 (00:30) - 31 (01:00)	24,50	448,14	0,6858	143 313,40
31 (01:00 - 10:00)	9,00	195,87	0,6970	71 902,27
31 (10:00 - 10:45)	0,75	16,26	0,6547	4 842,41
31 (10:45 - 22:45)	12,00	266,86	0,6929	93 799,06
TOTAL	213,50	4963,79		1 401 653,38

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

CUADRO N° 7.1-G

COMPENSACION POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MES: AGOSTO DE 2008

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 EEPISA	PAGOS A EGASA	PAGOS A EDEGEL	PAGOS A TERMOSELVA	PAGOS A ELECTROPERU	PAGOS A EGESUR	PAGOS A KALLPA	TOTAL PAGOS	COBRANZAS	SALDOS
ELECTROPERU	32,347	72,766	0	453,389	0	4,006	0	9,821	8,097	10,035	0	0	0	0	558,114	0	(558,113,97)
EDEGEL	18,638	41,928	0	261,244	0	2,308	0	5,659	4,665	5,782	0	0	0	0	321,587	31,022	(290,564,44)
CAHUA	1,152	2,591	0	16,143	0	143	0	350	288	357	0	0	0	0	19,871	0	(19,871,26)
EGENOR	7,380	16,602	0	103,441	0	914	0	2,241	1,847	2,289	0	0	0	0	127,334	12,386	(114,948,45)
ELECTROANDES	4,411	9,924	0	61,833	0	546	0	1,339	1,104	1,369	0	0	0	0	76,115	0	(76,114,83)
SHOUGESA	1,228	2,763	0	17,213	0	152	0	373	307	381	0	0	0	0	21,189	224,956	203,766,34
EEPSA	2,232	5,021	0	31,284	0	276	0	678	559	692	0	0	0	0	38,510	30,362	(8,148,18)
TERMOSELVA	5,001	11,250	0	70,093	0	619	0	1,518	1,252	1,551	0	0	0	0	86,284	0	(86,283,87)
EGEMSA	2,324	5,228	0	32,576	0	288	0	706	582	721	0	0	0	0	40,099	0	(40,099,09)
EGASA	3,052	6,865	0	42,776	0	378	0	927	764	947	0	0	0	0	52,032	25,032	(27,000,31)
EGESUR	0,315	708	0	4,414	0	39	0	96	79	98	0	0	0	0	5,433	0	(5,433,45)
ENERSUR	16,349	36,777	0	229,151	0	2,025	0	4,964	4,092	5,072	0	0	0	0	282,081	1,401,649	1,119,568,38
SAN GABAN	1,815	4,093	0	25,441	0	225	0	551	454	563	0	0	0	0	31,317	0	(31,317,01)
SM CORONA	0,381	857	0	5,340	0	47	0	116	95	118	0	0	0	0	6,573	0	(6,573,12)
KALLPA GENERACION S.A.	3,376	7,594	0	47,314	0	418	0	1,025	845	1,047	0	0	0	0	58,243	0,00	(58,242,75)
TOTAL	100,00	224,956	0	1,401,649	0	12,386	0	30,362	25,032	31,022	0	0	0	0	1,725,407	1,725,407	(0,00)

INFORME DTR-120-2008

CUADRO N° 7.2.1-A
COMPENSACION A AGUAYTIA POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
AGOSTO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
AGUAYTIA TG 1 - GAS 10	390,78	4,50	86,84	11,15	0,0698	(38 491)
AGUAYTIA TG 2 - GAS 10	390,55	4,50	86,79	11,40	0,0714	(37 864)
TOTALES	781,33	9,00	-	-	-	-76 354

CUADRO N° 7.2.2
RESUMEN DE PAGOS DE COMPENSACIONES DU-046-2007 Y REGLAMENTO DUODÉCIMA LEY N°28832
AGOSTO 2008

PAGOS DE	% ENERGIA VENTA MES ANTERIOR	PAGOS A ELECTROPERU	PAGOS A EDEGEL	PAGOS A EGENOR	PAGOS A SHOUGESA	PAGOS A EEP SA	PAGOS A TERMOSELVA	PAGOS A EGEMSA	PAGOS A EGASA	PAGOS A ENERSUR	PAGOS A SAN GABAN	TOTAL PAGOS	COBRANZAS	DUODECIMA	SALDOS
ELECTROPERU	32,347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24 698			24 698
EDEGEL	18,638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-14 231			14 231
CAHUA	1,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-879			879
EGENOR	7,380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5 635			5 635
ELECTROANDES	4,411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3 368			3 368
SHOUGESA	1,228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-938			938
EEP SA	2,232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1 704			1 704
TERMOSELVA	5,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3 818			-72 536
EGEMSA	2,324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1 774			1 774
EGASA	3,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2 330			2 330
EGESUR	0,315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-240			240
ENERSUR	16,349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-12 483			12 483
SAN GABAN	1,815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1 386			1 386
SM CORONA	0,381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-291			291
KALLPA GENERACION S	3,376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2 577			2 577
TOTAL	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(76 354,09)	0,00	0,00	0,00	0,00	(76 354,09)	(76 354,09)	0,00	0

Nota: Los montos incluye los arranques y paradas por operación por congestión DU-046-2007.

CUADRO 7.3
COMPENSACIÓN POR REDISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL (D.L. 1041) ⁽¹⁾

(En Nuevos Soles)

AGOSTO 2008

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
15	-1 060 143	630 333	569 285
16	-1 041 224	615 803	568 773
17	-891 446	529 604	526 033
18	-1 020 703	585 627	553 701
19	-1 126 713	627 904	589 730
20	-1 345 364	734 681	720 809
21	-1 192 845	660 607	636 789
22	-1 226 023	681 339	645 943
23	-832 464	465 344	460 778
24	-783 570	429 848	427 865
25	-873 048	382 136	538 985
26	-1 371 212	629 076	796 719
27	-1 366 237	808 743	768 897
28	-847 546	440 178	418 942
29	-1 254 980	624 747	622 087
30	-666 824	343 433	318 495
31	-554 073	320 677	226 516
TOTAL	-17 454 416	9 510 081	9 390 347

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	-137 311,05	129 113,26	91 065,90

C) POR SALDO RESULTANTE DE TRANSMISIÓN

CENTRAL	EDEGEL	ENERSUR	KALLPA GENERACIÓN S.A
	C.T. SANTA ROSA	C.T. CHILCA	C.T. KALLPA
TOTAL	4 718,73	-4 437,01	-3 129,50

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

	EDEGEL	ENERSUR	KALLPA GENERACIÓN S.A
TOTAL (A) + (B) + (C)	-17 587 007,89	9 634 757,50	9 478 283,53
PARTICIPACIÓN		50,41%	49,59%
PAGOS	-17 587 007,89	8 865 494,29	8 721 513,59

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

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

CUADRO N° 7.4
COMPENSACIÓN DE COSTOS ADICIONALES DE COMBUSTIBLES POR APLICACIÓN DEL DL N° 1041(1)
(NUEVOS SOLES)
 AGOSTO 2008

EMPRESA	COSTOS ADICIONALES	ASIGNADO A GENERADORES		ASIGNADO A USUARIOS		COMPENSACIÓN (A)+(D)-(B)-(C)
		COSTOS ADICIONALES(50%) (A)	FACTOR DE PROPORCIÓN(2)	MONTO A PAGAR (B)	MONTO RECAUDADO (C)	MONTO TRANSFERIDO (D)
ELECTROPERU	201 052,01	100 526,01	27,33%	2 041 132,56	-	-
EDEGEL	3 864 453,04	1 932 226,52	18,62%	1 390 164,96	-	-
CAHUA	-	-	1,28%	95 947,84	-	-
EGENOR	4 877 880,57	2 438 940,29	9,16%	683 643,42	-	-
ELECTROANDES	-	-	2,96%	220 693,56	-	-
SHOUGESA	600 756,57	300 378,29	1,44%	107 459,72	-	-
EEPSA	162 060,82	81 030,41	2,73%	204 158,94	-	-
TERMOSELVA	46 695,49	23 347,74	3,98%	297 381,44	-	-
EGEMSA	16 399,38	8 199,69	2,37%	177 332,61	-	-
EGASA	1 500 666,14	750 333,07	4,25%	317 117,48	-	-
EGESUR	-	-	0,99%	73 556,24	-	-
ENERSUR	3 664 362,92	1 832 181,46	18,09%	1 351 110,13	-	-
SAN GABAN	310,88	155,44	2,40%	178 850,42	-	-
SOC. MIN. CORONA	-	-	0,38%	28 069,76	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	4,03%	300 699,84	-	-
TOTAL	14 934 637,84	7 467 318,92	100,00%	7 467 318,92	-	0,00

(1) EN APLICACIÓN DE LA QUINTA DISPOSICIÓN TRANSITORIA DEL DL No. 1041.

(2) LOS FACTORES DE PROPORCIÓN SE CALCULAN EN PROPORCIÓN DIRECTA A LA ENERGÍA FIRME. INCLUYE COMPROMISOS DE COMPRA DE ENERGÍA FIRME DE ELECTROPERU A EDEGEL (3063.3 GWh).

(3) LOS PAGOS DE LOS COSTOS ADICIONALES QUE SON ASIGNADOS A LOS USUARIOS ESTAN PENDIENTES SIGUIENDO EL CRITERIO DEL NUMERAL 4.4 DE LA RESOLUCIÓN DE OSINERGMIN 568 - 2008 - OS/CD.

CUADRO N° 7.5
RESUMEN DE PAGOS DE COMPENSACIONES ESPECIALES
(En Nuevos Soles)
AGOSTO 2008

EMPRESAS	CUADRO N° 7.2.2 ⁽¹⁾	CUADRO N° 7.3 ⁽²⁾	CUADRO N° 7.4 ⁽³⁾	SALDOS
ELECTROPERU	24 698,11		-1 940 607	-1 915 908
EDEGEL	14 231,12	17 587 008	542 062	18 143 301
CAHUA	879,36		-95 948	-95 068
EGENOR	5 634,89		1 755 297	1 760 932
ELECTROANDES	3 368,29		-220 694	-217 325
SHOUGESA	937,69		192 919	193 856
EEPSA	1 704,18		-123 129	-121 424
TERMOSELVA	-72 535,79		-274 034	-346 569
EGEMSA	1 774,50		-169 133	-167 358
EGASA	2 330,17		433 216	435 546
EGESUR	240,45		-73 556	-73 316
ENERSUR	12 482,87	-8 865 494	481 071	-8 371 940
SAN GABAN	1 385,87		-178 695	-177 309
SM CORONA	290,88		-28 070	-27 779
KALLPA GENERACION S.A.	2 577,41	-8 721 514	-300 700	-9 019 636
TOTAL	0	0	0	-

(1) Compensaciones DU-046-2007 y Reglamento Duocecima Ley N°28832 (CUADRO N° 7.2.2)

(2) Aplicación del Artículo 4 del DL N° 1041 (CUADRO N° 7.3)

(3) Aplicación de la Quinta Disposición Transitoria del DL N° 1041 (CUADRO N° 7.4)

BALANCE POR EMPRESAS

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrateso Saldo Resultante	Prorrateso 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
ELECTROPERU	5 606 210,69	595 862,13	-944 357,23	-18 625 651,53	-3 895 844,58	-	-227 306,96	64 528,37	-558 113,97	-	-1 915 508,44	-51 090,86	-19 951 672,39
EDEGEL	-21 076 228,89	861 769,00	-1 365 782,03	-9 648 410,04	-2 018 114,96	-928 370,98	68 494,93	-40 777,35	-290 564,44	-	18 143 300,57	0,00	-16 294 684,19
CAHUA	7 030 515,42	44 582,11	-70 656,35	-5 734 657,19	-1 199 492,71	-	-8 141,15	-7 728,19	-19 871,26	-	-95 068,49	0,00	-60 515,80
EGENOR	-11 289 722,61	270 722,68	-423 057,17	-8 626 242,23	-1 804 312,67	-289 854,57	7 243,86	-30 686,69	-114 948,45	-	1 760 931,76	0,00	-20 545 926,10
ELECTROANDES	-7 434 165,84	105 250,17	-166 806,65	-4 099 878,50	-857 553,33	-106 810,69	-31 183,83	52 134,14	-76 114,83	-	-217 325,26	18 053,97	-12 814 400,64
SHOUGESA	-3 400 767,85	42 170,39	-66 834,11	-	-	-41 529,94	7 090,80	-10 647,90	203 766,34	-	193 856,26	0,00	-3 072 896,00
EEPSA	16 331 749,14	88 386,30	-140 079,79	-	-	-90 286,89	-12 857,87	-18 696,84	-8 148,18	-	-121 424,35	0,00	16 028 641,53
TERMOSELVA	-2 847 450,52	116 329,51	-184 365,82	-183 497,87	-38 381,43	-122 520,44	-35 110,82	-32 413,48	-86 283,87	-	-346 569,48	0,00	-3 760 264,23
EGEMSA	6 458 406,28	61 803,57	-97 949,92	-2 711 185,93	-567 086,69	-	-9 968,55	-10 935,53	-40 099,09	-	167 358,43	0,00	2 915 621,71
EGASA	11 718 288,35	181 690,89	-287 954,37	-	-	-	214 793,24	-18 631,66	-27 624,31	-	435 545,77	36 508,80	12 252 616,69
EGESUR	4 047 282,70	32 841,61	-52 049,31	-2 895 008,76	-605 536,09	-	-2 226,06	-2 383,21	-5 433,45	-	-73 315,79	0,00	444 171,63
ENERSUR	57 696 602,72	533 839,49	-846 060,12	-6 003 627,38	-1 255 752,00	-	68 488,85	95 996,94	1 119 568,38	-	-8 371 940,09	0,00	43 037 116,79
SAN GABAN	8 814 175,38	64 499,73	-102 222,95	-9 869 417,80	-2 064 342,17	-	-12 761,73	-4 659,14	-31 317,01	-	-177 309,12	0,00	-3 383 354,80
CORONA	1 184 555,19	12 431,78	-19 702,61	-505 380,96	-105 708,29	-	-2 692,97	-2 643,92	-6 573,12	-	-27 778,88	0,00	526 506,22
KALLPA GENERACION S.A.	20 559 651,65	120 603,68	-191 139,80	-5 415 312,08	-1 132 896,71	-124 401,19	-23 861,74	-32 453,55	-58 242,75	-	-9 019 636,03	-3 471,92	4 679 039,58
REP	2 247 628,62	-2 247 628,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ISA	591 728,55	-591 728,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REDESUR	-15 681,41	15 681,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSMANTARO	-219 284,34	219 284,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ETESSELVA	528 391,62	-528 391,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REP-SEC	-4 965 018,23	-	4 965 018,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sin Contratos	-89 863 091,92	-	-	74 318 270,29	15 544 821,63	-	-	-	-	-	-	-	-
Sin Contratos Libres	-1 703 774,69	-	-	-	-	1 703 774,69	-	-	-	-	-	-	-
	-	0,00	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CORONA	EEPSA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROPERU	131 499,64	4 003 296,64	3 060 200,65	728 202,61	110 935,84	10 748 905,00	1 168 632,00	19 951 672,39
EDEGEL	107 396,77	3 269 523,14	2 499 289,39	594 728,67	90 602,15	8 778 713,33	954 430,74	16 294 684,19
CAHUA	398,85	12 142,48	9 281,95	2 208,73	336,48	32 602,71	3 544,60	60 515,80
EGENOR	135 416,31	4 122 533,46	3 151 347,68	749 891,88	114 240,03	11 069 057,45	1 203 439,30	20 545 926,10
ELECTROANDES	84 458,54	2 571 205,36	1 965 481,21	467 704,15	71 250,98	6 903 720,77	750 579,62	12 814 400,64
SHOUGESA	20 253,18	616 575,59	471 322,81	112 155,56	17 086,00	1 655 513,71	179 989,15	3 072 896,00
TERMOSELVA	24 783,56	754 495,81	576 751,80	137 243,34	20 907,92	2 025 831,33	220 250,46	3 760 264,23
SAN GABAN	22 299,38	678 868,05	518 941,19	123 486,78	18 812,22	1 822 772,48	198 173,70	3 383 354,80
TOTAL	526 506,22	16 028 641,53	12 252 616,69	2 915 621,71	444 171,63	43 037 116,79	4 679 039,58	79 883 714,16

Adolfo
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transacciones
COES-SINAC

[Firma]

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

NOTAS

1. En Saldos Meses Anteriores se considera el Recálculo REV.1 de Julio-2008.
2. En Compensaciones Especiales se incluyen, en cumplimiento del D.L. N° 1041, los Pagos de otros costos adicionales por la redistribución del gas natural efectuada por el COES (artículo 4°) y las compensaciones por Costos Adicionales de Combustible (Quinta Disposición Transitoria); asimismo, se incluyen las compensaciones por sobrecostos de acuerdo al D.U. N° 046-2007.

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.
TRANSMISORAS		
17	COMPAÑIA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
18	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
19	ETSELVA S.R.L.	ETSELVA
20	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
21	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
22	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
23	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
24	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
25	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
26	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
27	SEAL S.A.	SEAL
28	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
29	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
30	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
31	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
32	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
33	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
34	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
35	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA - AGOSTO 2008
Por Ley 29179

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 50	819.905	76 384.87	303.901	38 527.55	1 123.806	114 912.42
	Carhuamayo 138	987.295	91 886.25	313.757	39 903.41	1 301.052	131 789.66
	Yaupi 13,8	673.327	58 789.37	237.037	28 217.58	910.363	87 006.93
	Paragsha II 138	1 419.577	131 495.53	513.646	64 798.01	1 933.223	196 293.54
	Condorcocha 44	2 228.503	220 498.54	766.774	102 197.16	2 995.277	322 695.70
	Cobrizo II 69	3 321.991	359 977.34	1 243.643	178 085.38	4 565.634	538 062.72
	Cobrizo II 10	3.424	395.71	1.282	193.29	4.705	589.00
	Cobrizo I 66	152.238	14 456.50	46.880	6 017.12	199.117	20 473.63
	Mantaro 220	171.564	15 604.86	81.137	10 059.12	252.701	25 663.98
	Huayucachi 60	8 160.547	751 227.47	3 033.087	381 790.56	11 193.634	1 133 018.04
	Huayucachi 10	601.299	55 837.19	260.305	33 053.51	861.604	88 890.71
	Huancavelica 60	118.271	10 886.62	53.478	6 715.04	171.749	17 601.66
	Huancavelica 10	396.213	36 793.08	216.005	27 362.11	612.218	64 155.19
	Tingo María 10	1 121.632	102 120.09	384.692	48 039.15	1 506.323	150 159.24
	Aucayacu 22,9	188.325	17 505.40	66.309	8 459.27	254.634	25 964.68
	Huánuco 10	2 573.607	237 863.66	945.539	119 936.60	3 519.146	357 800.27
	Huánuco 22,9	386.591	35 823.67	149.147	18 958.52	535.738	54 782.19
HIDRANDINA	Trujillo Norte 138	27 129.079	2 638 836.57	7 923.369	1 047 357.01	35 052.447	3 686 193.58
	Trujillo Norte 10	5 126.186	504 763.53	1 533.583	205 041.34	6 659.769	709 804.88
	Paramonga Nueva 60	622.165	58 507.88	190.217	24 453.58	812.382	82 961.46
	Chimbote 13,8	86.026	8 368.24	28.774	3 792.37	114.800	12 160.61
	Huallanca 138	24.702	2 292.81	76.153	9 501.97	100.854	11 794.79
	Huallanca 66	957.915	92 693.49	126.142	16 277.41	1 084.056	108 970.91
	Huallanca 13,8	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Chimbote 1 138	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Chimbote 2 138	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Guadalupe 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Guadalupe 10	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
ELECTRONOROESTE	Talara 13,2	2 565.924	247 243.55	771.307	100 952.07	3 337.231	348 195.62
	Nueva Zorritos 60	7 129.947	720 655.38	1 820.911	250 031.69	8 950.858	970 687.07
	Piura 60	795.334	76 698.40	217.067	28 408.16	1 012.400	105 106.56
	Piura 10	22.742	2 214.76	7.840	1 035.66	30.582	3 250.41
ELECTRONORTE	Chiclayo Oeste 60	39.474	3 823.74	11.016	1 450.58	50.489	5 274.32
	Carhuagueru 220 220	0.626	58.23	0.305	38.66	0.931	96.89
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Independencia 10	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Ica 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Ica 10	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Marcona 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
ELECTROPUNO	Puno 60	1 580.574	158 823.58	633.179	85 983.48	2 213.753	244 807.07
	Puno 22,9	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Julica 10	2 164.233	216 990.48	772.423	105 045.93	2 936.656	322 036.41
	Ayaviri 22,9	85.308	8 411.84	39.959	5 350.22	125.267	13 762.06
	Ayaviri 10	89.301	8 804.68	38.513	5 156.38	127.814	13 961.06
	Azángaro 22,9	1 059.852	103 370.64	399.543	52 923.06	1 459.395	156 293.69
	Antauta 60	48.946	4 736.84	19.759	2 595.73	68.704	7 332.57
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	8 597.260	821 631.02	2 886.813	385 088.22	11 484.073	1 206 719.24
	Quencoro 10	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Quencoro 33	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	San Gabán 138	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Parque Industrial 60	1 415.259	155 585.24	382.766	55 059.35	1 798.026	210 644.59
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22,9	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Socabaya 34,5	9 481.564	959 287.63	2 777.591	378 828.87	12 259.154	1 338 116.49
SEAL	Chilina 33	10 666.020	1 079 084.82	3 359.226	458 209.92	14 025.247	1 537 294.74
	Callalli 138	190.586	19 022.12	82.523	11 166.28	273.109	30 188.40
	Santuario 13,8	0.509	49.70	0.107	14.07	0.616	63.77
	Repartinco 138	2 121.021	212 059.96	645.590	87 341.89	2 766.610	299 401.86
	Mollendo 138	1 256.582	125 886.33	375.708	50 873.66	1 632.290	176 759.99
	Marcona 60	801.677	85 719.49	199.803	28 356.61	1 001.481	114 076.10
	Chavarría 220	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
EDELNOR	Santa Rosa 220	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Santa Rosa 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Ventanilla 220	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	San Juan 220	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Chilca 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Ñaña 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Huachipa 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Salamanca 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Bañeros 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Chosica 60	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Callahuanca 10	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Chiclayo 60	51.805	5 017.46	5.240	690.06	57.046	5 707.52
	Motupe 10	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
COELVISAC	Andahuasi 22,9	68.747	7 559.05	35.255	5 130.35	104.002	12 689.40
	Ica 220	4 707.028	452 088.68	218.941	28 521.34	4 925.969	480 610.02
ELECTROSUR	Socabaya 33	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Montalvo 138	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Ilo ELP 138	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Toquepala 138	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Tomasini 66	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Santa 33	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Aricota 1 10,5	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Aricota 2 10,5	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	Tacna 66	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
	TOTAL	112 210.697	10 997 832.33	34 196.240	4 546 989.31	146 406.937	15 544 821.63

Adolfo
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAG

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

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTROCENTRO	23 324.307	2 217 546.18	8 616.616	1 112 313.37	31 940.924	3 329 859.55
HIDRANDINA	33 946.072	3 305 462.53	9 878.238	1 306 423.69	43 824.310	4 611 886.23
ELECTRONOROESTE	10 513.946	1 046 812.09	2 817.126	380 427.57	13 331.072	1 427 239.66
ELECTRONORTE	40.100	3 881.97	11.321	1 489.24	51.421	5 371.21
ELECTROSURMEDIO	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
ELECTROPUNO	5 028.214	501 138.06	1 903.375	257 054.79	6 931.589	758 192.85
ELECTROSURESTE	8 597.260	821 631.02	2 886.813	385 088.22	11 484.073	1 206 719.24
ELECTROUCAYALI	1 415.259	155 585.24	382.766	55 059.35	1 798.026	210 644.59
SEAL	24 517.959	2 481 110.05	7 440.548	1 014 791.31	31 958.507	3 495 901.35
EDELNOR	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
LUZ DEL SUR	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
COELVISAC	4 827.580	464 665.19	259.436	34 341.75	5 087.017	499 006.94
ELECTROSUR	0.000	0.00	0.000	0.00	0.000	0.00
TOTAL	112 210.697	10 997 832.33	34 196.240	4 546 989.31	146 406.937	15 544 821.63

HFP: Horas fuera de punta

HP: Horas Punta

CUADRO N° 11

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGÍA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - AGOSTO 2008
(NUEVOS SOLES)
Por Ley 29179

	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
DE																
ELECTROCENTRO	834 529.70	432 300.84	256 943.59	386 502.20	183 696.68	0.00	0.00	8 221.69	121 475.76	0.00	129 712.01	268 904.90	442 203.18	22 643.79	242 635.20	3 329 859.55
HIDRANDINA	1 155 831.34	598 740.65	355 869.24	535 309.12	254 421.60	0.00	0.00	11 387.12	168 245.05	0.00	179 552.34	372 560.43	612 455.48	31 361.86	336 052.00	4 611 886.23
ELECTRONOROESTE	357 694.93	185 282.17	110 130.79	165 662.02	78 735.61	0.00	0.00	3 523.97	52 066.77	0.00	55 596.96	115 286.21	189 536.50	9 705.55	103 997.96	1 427 239.66
ELECTRONORTE	1 346.13	697.32	414.46	623.45	286.31	0.00	0.00	13.26	195.95	0.00	209.23	433.90	713.29	36.53	391.38	5 371.21
ELECTROSURMEDIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROPUNO	190 018.36	98 432.80	58 504.81	88 004.67	41 826.84	0.00	0.00	1 872.04	27 659.44	0.00	29 534.80	61 248.83	100 687.52	5 155.88	55 246.86	758 192.85
ELECTROSURESTE	302 428.08	156 662.98	93 114.67	140 065.86	66 570.47	0.00	0.00	2 979.49	44 022.02	0.00	47 005.78	97 481.99	160 251.53	8 205.96	87 929.40	1 206 719.24
ELECTROUCAYALI	52 791.77	27 347.05	16 254.07	24 449.86	11 620.52	0.00	0.00	520.10	7 684.47	0.00	8 205.49	17 016.43	27 973.46	1 432.43	15 348.93	210 644.59
SEAL	876 143.11	453 857.30	269 755.95	405 774.94	192 856.63	0.00	0.00	8 631.67	127 533.09	0.00	136 180.04	282 408.20	464 253.42	23 772.92	254 734.09	3 495 901.35
EDELNOR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LUZ DEL SUR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
COELVISAC	125 061.16	64 783.85	38 505.12	57 620.55	27 528.46	0.00	0.00	1 232.09	18 204.15	0.00	19 438.42	40 311.11	66 267.80	3 393.36	36 360.89	499 006.94
ELECTROSUR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL	3 895 844.59	2 018 114.96	1 199 492.71	1 804 312.67	857 553.33	0.00	0.00	38 381.43	567 086.69	0.00	605 536.09	1 255 752.00	2 064 342.17	106 708.29	1 132 696.71	15 544 821.63

Nota:
Según el Artículo 7 de la Resolución OSINERGMIN N°25-2008-OS/CD "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado" se efectuará una reliquidación anual en el primer mes del año 2009.


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


ING. ADOLFO GARCÍA NIETO
Jefe de División de Transacciones
S.A. COES - SINAC

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energia 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	Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	29 307 487,77	109 350,53	-1 014 140,52	-20 446 318,03	-3 815 251,26	-	-121 027,59	264 689,73	-188 664,12	-	16 569,59	11 386,47	4 124 122,58	4 175 213,44	-51 090,86
EDEGEL	4 916 765,07	163 955,44	-1 520 002,20	-10 591 546,82	-1 976 366,22	-1 098 810,29	-56 849,99	-313 036,80	-136 103,12	-	9 914,05	-33 969,39	-10 636 050,28	-10 636 050,28	,00
CAHUA	13 162 389,74	9 099,77	-84 362,36	-6 295 222,72	-1 174 678,80	-	-4 994,03	-20 040,86	-7 656,34	-	672,43	-17 928,31	5 567 278,49	5 567 278,49	,00
EGENOR	-2 172 592,95	51 189,91	-474 572,76	-9 469 461,61	-1 766 986,86	-356 239,99	37 518,15	-66 960,42	-43 304,30	-	3 916,54	-80 490,14	-14 337 984,44	-14 337 984,44	-0,00
ELECTROANDRES	-14 117 671,36	18 863,36	-174 878,88	-4 500 643,62	-839 813,13	-130 230,52	-17 392,09	-4 471,24	-26 663,83	-	2 341,77	-2 341,70	-19 792 901,23	-19 810 955,20	18 053,97
SHOUGESA	-87 034,88	7 334,42	-67 996,09	-	-	-46 350,77	20 090,85	-17 649,78	234 889,51	-	854,95	9 616,77	53 754,98	53 754,98	-0,00
EEPSA	16 393 074,69	15 945,16	-147 824,82	-	-	-105 240,41	-5 071,57	-43 315,07	50 826,25	-	-18 556,20	-2 790,77	16 137 047,27	16 137 047,27	-0,00
TERMOSELVA	-2 483 124,01	21 637,79	-200 600,13	-201 434,88	-37 587,44	-143 002,85	-17 829,74	-73 118,52	-26 903,69	-	-56 329,80	31 918,86	-3 186 374,39	-3 186 374,39	,00
EGEMSA	9 683 471,03	11 719,09	-108 645,60	-2 976 205,68	-555 355,37	-	6 755,58	-22 959,75	-13 216,83	-	1 160,78	-7 597,80	6 019 125,44	6 019 125,44	-0,00
EGASA	-438 021,37	32 838,57	-304 440,65	-	-	-	71 910,79	-8 147,01	-17 705,46	-	338,42	-5 144,89	-668 371,59	-704 880,39	36 508,80
EGESUR	4 776 959,22	6 098,81	-56 540,99	-3 177 997,28	-593 009,37	-	-1 579,42	-5 370,15	-2 421,41	-	212,66	4 686,41	951 038,47	951 038,47	-0,00
ENERSUR	5 275 265,27	94 223,90	-873 533,28	-6 590 484,87	-1 229 774,26	-	109 423,26	397 207,77	209 607,67	-	36 034,27	79 179,68	-2 492 850,60	-2 492 850,60	-0,00
SAN GABAN	10 371 039,11	12 012,68	-111 367,45	-10 834 158,19	-2 021 637,13	-	-6 400,23	-16 063,47	-10 371,63	-	910,90	-1 382,05	-2 617 417,47	-2 617 417,47	-0,00
CORONA	1 670 613,49	2 307,77	-21 394,94	-554 782,20	-103 521,50	-	-1 514,11	-5 984,60	-2 321,28	-	203,87	-1 458,63	982 147,87	982 147,87	-0,00
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,46	30,46	30,46	-
KALLPA GENERACION S.A.	27 352 894,20	21 969,94	-203 679,43	-5 944 661,47	-1 109 264,62	-140 083,89	-13 039,87	-64 779,81	-19 991,43	-	1 755,76	16 285,04	19 897 404,43	19 900 876,35	-3 471,92
REP	-1 067 124,08	1 067 124,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ISA	326 771,45	-326 771,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REDESUR	67 011,99	-67 011,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSMANTARO	1 029 748,97	-1 029 748,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ETESSELVA	222 178,79	-222 178,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REP-SEC	-5 363 980,09	-	5 363 980,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sin Contratos	-96 806 163,33	-	-	81 582 917,37	15 223 245,96	-	-	-	-	-	-	-	,00	-0,00	,00
Sin Contratos Libres	-2 019 958,72	-	-	-	-	2 019 958,72	,00	,00	-0,00	-	,00	,00	-0,00	-0,00	,00
	-0,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	,00	,00	-0,00	-	,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

- 1.- Modificación de los Retiros R796ELP y R975KAL en la barra Carpa 138 KV a solicitud de ELECTROPERU en coordinación con ELECTROANDES.
- 2.- Modificación de los Retiros R1025EGA y R871ELP en la barra Socabaya 220 KV a solicitud de EGASA en coordinación con ELECTROPERU.

ANEXO

Incluye:

1. Períodos en los que hubo congestión y operación de sistemas aislados.
2. Nuevos compromisos de suministro de energía de las empresas generadoras.
3. Diagrama de Transferencias de energía activa.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
10/08/2008	02:50	07:35	Transformador 220/50 kV de la SE Oroya Nueva	CT. Aguaytia.	El flujo por el transformador fue del lado de 220 a 50 kV.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	OPERACIÓN DE CENTRALES	MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
03/08/2008	07:48	13:42	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH. Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240.	Subestación Carhuaquero 22.9 kV.
03/08/2008	08:50	15:28	Línea L-1101 (Paramonga Existente - Paramonga Nueva)	CH. Cahua	Mantenimiento de la línea L-1101.	SE. Paramonga Existente.
04/08/2008	08:46	14:22	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH. Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240	Subestación Carhuaquero 22.9 kV.
17/08/2008	08:10	16:13	Transformador T20-21 de la SE. Talara	Unidad TG2 de la CT. Malacas	Mantenimiento del transformador T20-21 de la SE Talara	Barra 13.8 kV de la SE. Talara
18/08/2008	08:07	15:45	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH. Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240.	Subestación Carhuaquero 22.9 kV.
19/08/2008	07:23	15:13	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH. Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240.	Subestación Carhuaquero 22.9 kV.
20/08/2008	07:25	15:28	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH. Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240.	Subestación Carhuaquero 22.9 kV.
24/08/2008	07:27	19:52	Líneas L-2209/L-2211 (Independencia - Ica - Marcona)	TV1, TV2 y TV3 de la CT Shougesa	Líneas L-2211 y L-2209 y SE. Marcona.	SE. San Nicolás
24/08/2008	08:04	14:19	Línea L-2248 (Piura Oeste - Talara)	TGN4 y TG2 de la CT. Malacas	Por trabajos en barra 220 kV de la SE. Piura Oeste	SSEE. Talara, Zorritos
24/08/2008	08:12	14:12	SE. Piura Oeste	CC.TT. Piura1, Piura2 y PiuraTG	Por trabajos en barras 220 kV y 60 kV SE Piura Oeste.	SE. Piura Oeste
30/08/2008	07:44	07:45	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH. Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240	Subestación Carhuaquero 22.9 kV.
30/08/2008	08:18	16:04	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH. Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240	Subestación Carhuaquero 22.9 kV.

ANEXO AL INFORME DE VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA AGOSTO DE 2008

El presente anexo muestra las entregas y retiros que se han agregado o desagregado durante agosto de 2008.

Liquidación de contratos.

EGASA finaliza contrato de suministro con YURA S.A., a partir del mes de Agosto el retiro correspondiente al cliente no se considera en la declaración de entregas y retiros pertenecientes a EGASA en la barra Chilina 33 kV.

Nuevos contratos.

KALLPA GENERACION S.A. inician compromiso de suministro con YURA, se activa el retiro:

- R1026KAL en la barra CHILINA33

Lima, 09 de setiembre de 2008

