



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 10 de mayo de 2010

COES/D/DO-422-2010

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

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

**Asunto: PAGOS MENSUALES POR VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE
POTENCIA ENTRE GENERADORES INTEGRANTES DEL COES,
CORRESPONDIENTE AL MES DE ABRIL DE 2010**

De nuestra consideración:

Me dirijo a ustedes por encargo del Director Ejecutivo y de conformidad con lo dispuesto en el artículo 41° de la Ley de Concesiones Eléctricas y artículos 109° y 113° de su Reglamento, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, por los conceptos indicados en el asunto de la presente son los que aparecen en los cuadros Nos. 4-C, 4-F, 13, 14, 15 y 18 del Informe COES/D/DO/STR-085-2010 del 08 de mayo de 2010, cuya copia se adjunta. Cabe mencionar que en la valorización indicada se tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008, Decreto que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

El referido informe ha sido elaborado conforme a los procedimientos aprobados según Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME publicado el 20 de julio de 2001 y modificaciones establecidas por Resolución Ministerial N° 222-2004-MEM/DM.

Asimismo, se tiene en cuenta lo establecido en el Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión" aprobado con R.M. N° 232-2001-EM/VME.

Cabe mencionar que los montos que aparecen en el Informe COES/D/DO/STR-085-2010 no incluyen IGV.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlo.

Atentamente,



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

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



San Isidro, 10 de mayo de 2010

COES/D/DO/STR-089-2010

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

De : Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

**Asunto : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
ENTRE GENERADORES INTEGRANTES DEL COES,
CORRESPONDIENTE AL MES DE ABRIL DE 2010.**

De conformidad con lo establecido en los Procedimientos aprobados según Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME publicado el 20 de julio de 2001, las modificaciones aprobadas según Resolución Ministerial No 222-2004 EM/DM publicada el 03 de junio de 2004 y el Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión" aprobado con R.M. N° 232-2001-EM/VME, adjuntamos a la presente el informe COES/D/DO/STR-085-2010 del 08 de mayo de 2010 que se refiere a lo indicado en el asunto.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el informe COES/D/DO/STR-085-2010 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de abril de 2010.

Atentamente,


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado



San Isidro, 08 de mayo de 2010

COES/D/DO/STR-085-2010

Señores Representantes del Comité de Trabajo de Transferencias:

Empresa	Nombre	Empresa	Nombre
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Ing. J. Solís	SNPOWER	Ing. E. Hidalgo
CELEPSA	Ing. L. Pérez	TERMOSELVA	Ing. J. Alván
CORONA	Ing. L. Yauri	CONENHUA	Ing. J. Muedas
EDEGEL/ /CHINANGO	Ing. G. Garrido	ELECTRO DUNAS	Ing. D. Chala
EEPSA	Ing. D. Cumpa	ETESELVA	Ing. J. Alván
EGASA	Ing. R. Espinoza	REDESUR	Ing. L. Velasco
EGEMSA	Ing. A. Rodríguez	REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
EGENOR	Ing. A. Cerida	EDELNOR	Ing. A. Benetre
EGESUR	Ing. M. Pizarro	ENOSA	Ing. M. Arroyo
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo	ANTAMINA	Ing. D. Grandez
ENERSUR	Ing. A. Palma	BACKUS	Ing. J. Galarreta
GEPSA	Ing. F. Ramírez	BARRICK	Ing. A. Alca
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero	CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
MAJA ENERGÍA	Ing. J. Labarthe	CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
SAN GABÁN	Ing. E. Álvarez	MEPSA	Sr. A. Len
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva	MINSUR	Ing. J. Calmet
SDF ENERGÍA	Ing. M. Marca	SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo
SHOUGESA	Ing. V. Quincho	TINTAYA	Ing. J. Champi
SINERSA	Ing. B. Zdravkovic	VOLCAN	Ing. J. Estela

Asunto : Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de abril de 2010.

Me dirijo a ustedes de conformidad al Procedimiento N°23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión", Procedimiento N°27 "Egresos por compra de potencia", Procedimiento N°28 "Ingresos garantizados por potencia firme", Procedimiento N°29 "Ingresos Adicionales por Potencia Generada en el Sistema" y el Procedimiento N°30 "Valorización de las transferencias de potencia", para adjuntar al presente informe COES/D/DO/STR-085-2010 del 08 de mayo de 2010 de la Subdirección de Transferencias sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia.

Agradeceré hacernos llegar sus observaciones y asistir a la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias que se efectuará el 10 de los corrientes a las 14:00 horas en Oficinas del COES, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

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

Atentamente,

Incl: lo indicado


ADOLFO GARCIA NIETO
 SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

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



COES/D/DO/ STR-85-2010

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE
ABRIL DE 2010**

LIMA, 8 DE MAYO DE 2010

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE ABRIL DE 2010

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES SINAC, correspondiente al mes de abril de 2010

2. PREMISAS

2.1 La valorización de las transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento N°23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión", aprobado por el M.E.M. con Resolución Ministerial N°232-2001-EM/VME; el Procedimiento N°25 "Indisponibilidades de las unidades de generación", el Procedimiento N°27 "Egresos por compra de potencia", el Procedimiento N°28 "Ingresos garantizados por potencia firme", el Procedimiento N°29 "Ingresos adicionales por potencia generada en el sistema" y el Procedimiento N°30 "Valorización de las transferencias de potencia", aprobados por el M.E.M con Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME.

El presente informe tiene en cuenta la Resolución Ministerial N°222-2004-MEM/DM publicada el 3.6.2004 con el cual se modifica el Procedimiento N°22 "Reserva rotante en el Sistema Interconectado Nacional", el Procedimiento N°29 "Ingresos adicionales por potencia generada en el sistema" y el Procedimiento N°30 "Valorización de las transferencias de potencia".

El presente informe tiene en cuenta las resoluciones OSINERGMIN N°002-2009-OS/CD, N°651-2008-OS/CD y N°108-2009-OS/CD las cuales aprueban los procedimientos "Compensaciones por Generación Adicional", "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro" y "Procedimiento para la determinación del Incentivo a la contratación del Servicio Firme y eficiencia en el uso del gas natural" respectivamente. Asimismo se ha considerado el Decreto de Urgencia N°032-2010 "Decreto de Urgencia que dicta medidas para acelerar inversión y facilitar financiamiento para la ejecución de proyectos de electricidad" el cual deja sin efecto el artículo 5° del Decreto Legislativo N°104 1 desde el 30 de abril de 2010 hasta el 31 de diciembre de 2012.

2.2 Se ha utilizado el Factor por Incentivo a la Contratación de 0% y el Factor por Incentivo al Despacho de 30%, establecidos en el D.S. N°004-2003-EM del 20.2.2003; y el Margen de Reserva de 29%, establecido con la Resolución Ministerial N°202-2008-MEM/DM del 29.4.2008.

2.3 Se ha tenido en cuenta los Factores de Distribución Horario del Precio de la Potencia establecidos en la Resolución Ministerial N°588-2003-MEM/DM del 1.11.2003.

2.4 Se ha tenido en cuenta las Resoluciones OSINERGMIN N°053-2009-OS/CD del 15.4.2009, N°098-2009-OS/CD del 18.6.2009, N°198-2009-OS/CD del 30.10.2009, N°2051-2009-OS/GFE del 15.7.2009, N°2926-2009-OS/GFE del 5.10.2009 y N°184-2009-OS/CD del 15.10.2009, N°279-2009-OS/CD del 19.12.2009 y N°009-2010-OS/CD del 29.01.2010 que se refieren a la fijación de tarifas en barra, peajes por conexión e ingresos tarifarios del Sistema Principal de Transmisión para el periodo 01 de mayo de 2009 al 30 de abril de 2010 y los factores de actualización FA para determinar los cargos unitarios por compensaciones.

2.5 Se ha considerado la Máxima Demanda mensual en el nivel de generación con un valor de 4403,600 MW que corresponde al día 13 a las 19:00 horas. Dicha información consta en el informe de la SEV presentado el día 2.05.2010.

2.6 Se han considerado los Costos Variables utilizados en el despacho económico del día correspondiente a la Máxima Demanda mensual.

2.7 Se ha considerado la Potencia Firme y Efectiva de las unidades generadoras que figuran en el informe COES-SINAC/D/DO/STR-082-2010. El resumen de Potencia Firme por empresa es el siguiente:

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	987.36
EDEGEL	1 458.13
EGENOR	423.15
SN POWER	257.39
SHOUGESA	60.24
EEPSA	132.36
TERMOSELVA	175.36
EGEMSA	100.01
EGASA	312.40
EGESUR	60.41
ENERSUR	1 019.80
SAN GABAN	121.34
SOC. MIN. CORONA	19.63
KALLPA GENERACION S.A.	553.06
SANTA CRUZ	2.30
SDF ENERGÍA	23.30
CHINANGO	165.56
GEPSA	3.31
CELEPSA	216.90
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	11.41
MAJA ENERGÍA	1.30
SINERSA	-
TOTAL	6 104.70

En dicho informe se indica que la información para el cálculo de la potencia garantizada de la CH Poechos II está pendiente de ser entregada por parte de SINERSA.

2.8 Se ha considerado la Resolución Ministerial N° 48-2007-MEM/DM del 26.5.2007 que establece que las Horas Punta del Sistema corresponde al periodo entre las 17:00 y las 23:00 horas desde el 1.6.2007.

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

En su Artículo 2° establece lo siguiente:

“Artículo 2º.- Transacciones en el Mercado

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

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

En su Artículo 5º establece lo siguiente:

“Artículo 5º.- Vigencia y Refrendo

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

Con Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD publicada el 9.1.2009 se aprobó la Norma “Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato”. Con fecha 28.1.2009 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado, asimismo con fecha 4.2.2009 se publicó la Fe de Erratas del mismo.

El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por las Resoluciones mencionadas en el párrafo anterior. Asimismo se aplicaron los Factores de Proporción de la composición 899, presentados con el informe COES/D/DO/STR-021-2010.

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

- 2.12 En abril de 2010 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROTOCACHE, ELECTROSUR, ELECTROUCAYALI, ELECTRODUNAS y ELECTROPUNO no cuentan con Contrato de Suministro Eléctrico con algún generador Integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos. Dichos consumos han sido considerados conforme al Procedimiento indicado en el numeral anterior.
- 2.13 El Directorio del COES SINAC en su Sesión N° 1 86 del 12 de diciembre de 2002 acordó, entre otros, lo siguiente: *“Instruir a la Dirección de Operaciones a hacer explícitas en los informes derivados de la aplicación del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Generadores Integrantes del COES, las observaciones presentadas en el proceso, indicando cuales han sido desechadas y cuales se encuentran pendientes de atención”.*

Al respecto los temas pendientes son los registrados en cada informe mensual de Valorización y los registrados en el presente informe.

2.14 En el presente informe ENERSUR reflejó la demanda de sus clientes ubicados en redes de distribución de 10 kV de Luz del Sur, utilizando factores de pérdidas medias al nivel de tensión 220 kV.

2.15 Para el suministro al cliente XSTRATA en la barra Tintaya 138 kV, el presente informe considera lo siguiente:

i) EGEMSA mediante carta C-072-2009/egemsa del 29.05.2009 comunicó al COES la resolución del contrato de suministro de electricidad suscrito entre EGEMSA y XSTRATA, y que la nulidad de dicha resolución ha sido sometida a un proceso arbitral que se encuentra en curso, y solicita al COES se abstenga de asignarle los retiros en los cálculos de las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía del mes de mayo en adelante. Por su parte, XSTRATA mediante carta ALXT-637/09 del 04.06.2009 expresa su posición al respecto, precisando que para considerar resuelto el contrato de suministro con EGEMSA es necesario que el proceso arbitral culmine con un laudo que ratifique la posición de EGEMSA y solicita que se continúe efectuando las valorizaciones de transferencias de potencia y energía en la barra Tintaya 138 kV conforme al mes de diciembre de 2008, así como en el período enero a abril de 2009. Cabe precisar que el COES no es competente para interpretar los términos contractuales establecidos por EGEMSA y XSTRATA ni para pronunciarse acerca de cualquier controversia en su interpretación.

ii) Con fecha 04 de setiembre de 2009, el COES fue notificado, mediante Oficio N°2009-04583-0-1801-JR-CI-09, con las Resoluciones N°2 y N°3 expedidas por el Noveno Juzgado Civil Subespecializado Comercial de la Corte Superior de Lima, en el Expediente 2009-04583, a través de las cuales se concede la medida cautelar de INNOVAR solicitada por la empresa Xstrata Tintaya S.A. – XSTRATA – contra Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. – EGEMSA –, y se dispone SUSPENDER la presunta eficacia resolutoria de la carta de fecha 2 de marzo de 2009, remitida por esta última empresa a la recurrente; y, por consiguiente, se proceda a CONSERVAR la eficacia del contrato de suministro de electricidad de fecha 2 de agosto de 2001, y de sus respectivas adendas de fecha 20 de octubre de 2003 y 31 de julio de 2008, celebrados entre ambas partes.

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

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

2.16 El DL N° 1041 (26 de junio de 2008) estableció en su artículo 5° el “Incentivo a la contratación del Servicio Firme y eficiencia en el uso del gas natural”. La Resolución OSINERGMIN N° 0108-2009-OS/CD (4 de julio de 2009) reglamenta el Artículo 5° del DL N° 1041 y aprueba el procedimiento correspondiente. El Artículo 3° de dicha resolución dispone que el COES deberá elaborar un procedimiento para la aplicación de dicha norma en un plazo de 20 días hábiles.

Con carta COES/D-1161-2009 (17 de julio 2009) el COES comunica al OSINERGMIN la no necesidad de un procedimiento para la aplicación de la referida norma. Con carta COES/D-1925-2009 (24 de noviembre 2009) se reitera

el planteamiento antes indicado y se comunica al OSINERGMIN que se procederá con el cálculo de las compensaciones.

2.17 El presente informe considera el ingreso y salida en Operación Comercial de:

- Con carta COES/D-268-2010 de fecha 27.4.2010 se aprobó el ingreso en operación comercial del grupo N° 1 de la central hidroeléctrica Roncador a partir de las 00:00 horas del 28.4.2010 con una potencia efectiva declarada de 1.3 MW respectivamente.
- Con carta COES/D-277-2010 de fecha 29.4.2010 se aprobó el ingreso en operación comercial de la central hidroeléctrica Poechos II a partir de las 00:00 horas del 30.4.2010 con una potencia efectiva declarada de 10 MW respectivamente.
- Con carta COES/D-274-2010 de fecha 29.4.2010, conforme a lo solicitado por Duke Energy Egenor, se retiró de operación comercial la unida TG-1 de la central térmica de Chimbote a partir de las 00:00 del 1 de abril de 2010.

2.18 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes:

COES-SINAC/D/DO/STR-230-2009 revisión 3 de noviembre 2009

- Kallpa y Enersur modificaron los precios de potencia de generación ajustando los mismos a la Resolución N°279-2009.
- Modificación de los Retiros de las Empresas Generadoras que suministran de electricidad a Hidrandina en las barras de Guadalupe, Chimbote, Huallanca, Trujillo y Paramonga.
- Modificación de los Retiros de las Empresas Generadoras que suministran de electricidad a Electrocentro en las barras Carhuamayo, Carhuamayo, Paragsha, Caripa, Oroya Nueva y Mantaro.

COES-SINAC/D/DO/STR-005-2010 revisión 3 de diciembre 2009

- Kallpa y Enersur modificaron los precios de potencia de generación ajustando los mismos a la Resolución N°279-2009.

COES-SINAC/D/DO/STR-029-2009 revisión 2 de enero 2010

- Kallpa y Enersur modificaron los precios de potencia de generación ajustando los mismos a la Resolución N°279-2009.
- Egemsa corrigio la recaudación declarada por peajes de conexión al SPT

COES-SINAC/D/DO/STR-047-2010 revisión 2 de febrero 2010

- Kallpa y Enersur modificaron los precios de potencia de generación ajustando los mismos a la Resolución N°279-2009.
- Egemsa corrigio la recaudación declarada por peajes de conexión al SPT

COES-SINAC/D/DO/STR-066-2010 revisión 1 de marzo 2010

- Egenor modificó su retiro de potencia de su cliente Cementos Lima.
- Se corrigió el limite de transmisión del enlace Mantaro-Socabaya a 280 MW, Trujillo-Chimbote a 304.8 MW y Transformador de Oroya a 60 MW, se detectó que se había considerado límites en MVA.

3. RESULTADOS

3.1 En los cuadros 1.1, 1.2, 1.3 y 2 se presenta la información mensual de las Potencias Consumidas por los clientes de cada generador integrante para el periodo de Máxima Demanda a nivel de generación.

- 3.2 En los cuadros 3.1 y 3.2 se presenta la Recaudación por Peaje de Conexión calculado para cada generador integrante del COES.
- 3.3 En los cuadros 3-A1 y 3-A2 se muestran las Recaudaciones Reales Totales por Peaje por Conexión Declarados por las empresas por concepto del Sistema Principal de Transmisión.
- 3.4 En los cuadros 4-A, 4-B1, 4-B2 y 4-C se presenta el Peaje por Conexión que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES, los Saldos por Peaje por Conexión, las recaudaciones por cargos adicionales (CVOA-CMG), por retiros sin contratos (CVOA-RSC), por transporte de gas natural para energía eléctrica, por generación adicional (DU-037-2008), por seguridad de suministro (DL-1041, artículo 6º) y por incentivo a la contratación del servicio y eficiencia en el uso del gas natural (DL-1041, artículo 5º).
- 3.5 En el cuadro 4-D, 4-E y 4-F se presenta el Ingreso Tarifario que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES.
- 3.6 En el Cuadro 5 se presentan el Egreso Total por Compra de Potencia por cada generador integrante del COES, - el Ingreso Garantizado por Potencia Firme y el Ingreso Adicional por Potencia Generada.
- 3.7 En el cuadro 6 se muestran la verificación de la condición de ejecución de flujo de carga óptimo para las determinación de las Potencias Firmes Remunerables.
- 3.8 En los cuadros 7A,7B y 7C se muestran los Factores de Reserva Firme.
- 3.9 En los cuadros 8 y 9 se presentan las Potencias Firmes Remunerables y los Ingresos Garantizados por Potencia Firme de cada unidad generadora.
- 3.10 Los cuadros 10 y 10-A presentan los montos mensuales provisionales del Ingreso Adicional por Potencia Generada y las compensaciones a unidades por la potencia dejada de generar al proveer reserva rotante.
- 3.11 En los cuadros 11 y 11-A se presenta la Valorización de las Transferencias de Potencia y los Saldos Netos Mensuales Totales de cada empresa integrante del COES. En el Cuadro 11-B se presentan los montos correspondientes a los Ingresos por Potencia de cada empresa generadora y su participación en los mismos.
- 3.12 En el Cuadro 12 se presenta la proporción de aporte en el Saldo Neto Positivo Total de cada empresa integrante del COES.
- 3.13 En el Cuadro 13 se presentan los pagos entre los generadores integrantes del COES SINAC correspondientes a las Transferencias de Potencia.
- 3.14 En los cuadros 14 y 15 se presenta la valorización de los retiros de potencia sin respaldo contractual a Tarifa en Barra repartido por empresa distribidora y por empresa generadora.
- 3.15 En el Cuadro 16 se presentan los Factores de Proporción utilizados para la asignación de los Retiros de Potencia sin Contratos para el Mercado Regulado.

- 3.16 En el Cuadro 17 se presentan las recaudaciones y pago de las compensaciones por cargo de reserva de capacidad o pago por servicio a firme.
- 3.17 En el Cuadro 18 se presenta los pagos entre los generadores integrantes del COES SINAC correspondiente a la liquidación anual de las compensaciones por cargo de reserva de capacidad o pago por servicio a firme.

Lima, 08 de mayo de 2010


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


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

ABRIL 2010
COES/D/DO/STR-085-2010

RELACIÓN DE CUADROS DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

CUADRO	PROCEDIMIENTO	TITULO Y CONCEPTO
1,1	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR - DATOS DE POTENCIAS CONSUMIDAS EN LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN
1,2	27	Correspondiente a contratos bilaterales
1,3	27	Correspondiente a contratos de licitaciones
2	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
		EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
		Resumen de retiros de potencias: potencias consumidas y valorizaciones de consumos
3,1	23	RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA -TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, GARANTÍA RED PRINCIPAL Y CARGOS ADICIONALES (S/.)
3,2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
		Resumen de recaudación de peajes calculados
3A.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (S/.)
3A.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
		Resumen de recaudación de peajes declarados
4A / 4B1 / 4B2	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
4C		RECAUDACIÓN GENERACIÓN ADICIONAL Y SEGURIDAD DE SUMINISTRO
4D/4E/4F	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
		Cálculo de las Compensaciones a Transmisoras por Ingreso Tarifario del SPT.
5	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE
		Cálculo del Egreso Total por Compra por Potencia de cada empresa y del Ingreso Garantizado por Potencia Firme.
6	28	DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE
		Verificación de la condición de ejecución del flujo de potencia óptimo.
7A/7B/7C/7D	28	FACTOR DE RESERVA FIRME - POTENCIA DISPONIBLE
		Cálculo de la Potencia Firme Disponible de cada unidad.
8	28	POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
		Cálculo de la Potencia Firme Remunerable de cada unidad.
9	28	INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
		Cálculo del Ingreso Garantizado por Potencia Firme de cada unidad.
10/10A	29	INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA EN EL SISTEMA
		Montos mensuales provisionales del Ingreso Adicional por Potencia Generada y Compensaciones a unidades por potencia dejada de generar al proveer reserva rotante
11/11A	30	VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
		Cálculo del Saldo Neto Mensual por empresas, considerando cuadros N°5, 9, 10 y 10A
11B	30	VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
		Ingresos por Potencia de las empresas generadoras
12	30	PROPORCIÓN DE APORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL
		Cálculo de la Participación en el Saldo Neto Positivo Total de empresas.
13	30	VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA
		Matriz de pagos de las Valorizaciones de Transferencias de Potencias.
13A		RAZON SOCIAL DE LAS EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES SINAC
14/15	DU-049-2008	PAGO DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS POR RETIROS SIN CONTRATOS DE POTENCIA
		Determinación de montos por distribuidoras y por generadores
16	DU-049-2008	FACTORES DE PROPORCION
17	DL-1041, Art. 5°	RECAUDACIÓN Y PAGO DE LAS COMPEN SACIONES POR CARGO DE RESERVA DE CAPACIDAD O PAGO POR SERVICIO A FIRME
18	DL-1041, Art. 5°	RECAUDACIÓN Y PAGO DE LAS COMPEN SACIONES POR CARGO DE RESERVA DE CAPACIDAD O PAGO POR SERVICIO A FIRME
		LIQUIDACIÓN ANUAL

PROCEDIMIENTO N27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
ABRIL 2010

CUADRO 1.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008 (KW)

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S./KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S./KW-Mes)	EMPRESA GENERADORA																				TOTAL					
					TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	SN POWER PERU	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA		MAJA ENERGIA	SINERSA			
					2,81628%	0,00000%	0,00000%	1,85834%	0,00000%	0,00000%	0,00000%	0,00000%	3,59485%	16,14332%	0,00000%	48,81706%	0,05194%	7,28455%	1,09683%	5,44467%	8,56235%	1,25178%	0,00000%	2,22874%	0,74851%	0,00000%	100,00%			
Electronoroeste	Nueva Zorritos	60	16,99	16,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Piura	60	16,99	16,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Piura	10	17,09	17,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Talara	13,2	17,05	17,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Electronorte	Carhuaguero	220	16,45	16,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Chiclayo	60	16,94	16,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Hidrandina	Chimbote 1	138	16,40	16,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Chimbote 2	138	16,47	16,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Chimbote	13,8	16,79	16,79	0,4	-	-	0,3	-	-	-	-	0,5	2,2	-	6,6	0,0	1,0	0,1	0,7	1,2	0,2	-	-	0,3	0,1	-	13,6		
	Guadalupe	60	16,54	16,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Guadalupe	10	16,62	16,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	138	16,07	16,07	29,8	-	-	19,0	-	-	-	-	36,7	164,7	-	498,2	0,5	74,3	11,2	55,6	87,4	12,8	-	-	22,8	7,6	-	1 020,5		
	Huallanca	66	16,37	16,37	42,6	-	-	27,2	-	-	-	-	52,6	236,1	-	713,9	0,8	106,5	16,0	79,6	125,2	18,3	-	-	32,6	10,9	-	1 462,4		
	Huallanca	66	16,37	16,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	13,8	16,45	16,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Paramonga Nueva	66	16,67	16,67	2,3	-	-	1,5	-	-	-	-	2,8	12,6	-	38,2	0,0	5,7	0,9	4,3	6,7	1,0	-	-	1,7	0,6	-	78,2		
Trujillo Norte	138	16,58	16,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Trujillo Norte	10	16,99	16,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrocentro	Aucayacu	22,9	16,72	16,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Carhuamayo	138	16,41	16,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Cobrizo I	69	16,54	16,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Cobrizo II	69	16,54	16,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Cobrizo II	10	16,64	16,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Condorcoccha	44	16,46	16,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancavelica	60	16,60	16,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancavelica	10	16,70	16,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huanuco	22,9	16,81	16,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huanuco	10	16,81	16,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huayucachi	60	16,61	16,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huayucachi	10	16,71	16,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mantaro	220	16,24	16,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oroya	60	16,36	16,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Paragsha	138	16,38	16,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Tingo Maria	10	16,75	16,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Yaupi	13,8	15,96	15,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrocayali	Aguyayta	22,9	16,32	16,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Parque Industrial	60	16,58	16,58	105,8	-	-	67,4	-	-	-	130,4	585,5	-	1 770,5	1,9	264,2	39,8	197,5	310,5	45,4	-	-	-	80,9	27,1	-	3 626,9		
Electrotocache	Nuevo Progreso	22,9	16,75	16,75	18,4	-	-	11,7	-	-	22,7	102,0	-	308,5	0,3	46,0	6,9	34,4	54,1	7,9	-	-	-	-	14,1	4,7	-	632,0		
	Tocache	22,9	16,75	16,75	36,3	-	-	23,1	-	-	44,7	200,8	-	607,2	0,6	90,6	13,6	67,7	108,5	15,6	-	-	-	-	27,7	9,3	-	1 243,9		
	Uchiza	22,9	16,75	16,75	23,9	-	-	15,3	-	-	29,5	132,5	-	400,7	0,4	59,8	9,0	44,7	70,3	10,3	-	-	-	-	18,3	6,1	-	820,7		
Coelvisac	Chiclayo	60	16,94	16,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huacho	22,9	17,56	17,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ica	220	17,07	17,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Edelhor	Chaverrita	220	16,98	16,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	16,98	16,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Luz del Sur	San Juan	220	16,98	16,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	16,98	16,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Dunas	Ica	60	17,07	17,07	136,7	-	-	87,1	-	-	168,5	756,5	-	2 287,7	2,4	341,4	51,4	255,2	401,3	58,7	-	-	-	-	104,5	35,1	-	4 686,3		
	Ica	10	17,14	17,14	83,3	-	-	53,1	-	-	102,6	460,9	-	1 393,6	1,5	208,0	31,3	155,4	244,4	35,7	-	-	-	-	63,7	21,4	-	2 854,8		
	Independencia	60	16,97	16,97	216,7	-	-	138,1	-	-	267,1	1 199,6	-	3 627,5	3,9	541,3	81,5	404,6	636,2	93,0	-	-	-	-	165,7	55,6	-	7 430,8		
Independencia	Independencia	10	17,04	17,04	5,2	-	-	3,3	-	-	6,4	28,6	-	86,5	0,1	12,9	1,9	9,6	15,2	2,2	-	-	-	-	3,9	1,3	-	177,1		
	Mercona	60	17,31	17,31	57,6	-	-	36,7	-	-	71,0	318,9	-	964,5	1,0	143,9	21,7	107,6	169,2	24,7	-	-	-	-	44,1	14,8	-	1 975,7		
Electrosureste	Dolorespata	138	16,57	16,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Quencoro	138	16,57	16,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	San Gaban	138	16,06	16,06	-																									

**PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
ABRIL 2010**

CUADRO 2: RESUMEN DE RETIROS DE POTENCIA

EMPRESA	Potencia consumida (kW)				Valorización de consumos (S/.)			
	Cientes	Cientes Licitaciones	Sin Contratos DU-049-2008	Total	Cientes	Cientes Licitaciones	Sin Contratos DU-049-2008	Total
TERMOSELVA	79 023	42 349	869	122 241	1 303 328,21	700 789,97	14 673,06	2 018 791,24
EDEGEL	309 290	582 075	-	891 365	5 153 760,11	9 608 992,47	-	14 762 752,59
EEPSA	8 383	80 716	-	89 099	142 341,35	1 335 282,50	-	1 477 623,85
EGENOR	98 294	190 442	554	289 290	1 613 590,77	3 156 798,87	9 350,14	4 779 739,79
SN POWER PERÚ	123 916	-	-	123 916	2 050 209,74	-	-	2 050 209,74
ELECTROPERU	237 373	601 311	-	838 685	3 957 273,18	10 014 857,04	-	13 972 130,21
SHOUGESA	40 301	-	-	40 301	700 188,27	-	-	700 188,27
EGASA	118 049	-	-	118 049	2 007 640,34	-	-	2 007 640,34
EGEMSA	90 226	-	1 071	91 297	1 489 446,33	-	18 087,26	1 507 533,60
SAN GABAN	47 896	-	4 809	52 705	811 579,24	-	81 224,10	892 803,34
EGESUR	11 223	-	-	11 223	186 319,65	-	-	186 319,65
ENERSUR	265 073	444 932	14 542	724 547	4 443 366,01	7 361 576,64	245 619,90	12 050 562,55
CORONA	9 815	3 719	15	13 549	162 466,89	61 329,84	261,31	224 058,03
KALLPA GENERACION S.A.	191 779	327 808	2 170	521 756	3 205 718,56	5 442 505,80	36 651,75	8 684 876,10
SANTA CRUZ	-	-	327	327	-	-	5 517,61	5 517,61
SDF ENERGIA	13 861	-	1 622	15 483	231 162,30	-	27 394,51	258 556,81
CHINANGO	11 052	119 828	2 551	133 431	182 356,07	1 987 915,83	43 080,91	2 213 352,81
GEPSA	-	-	373	373	-	-	6 298,16	6 298,16
CELEPSA	91 772	-	-	91 772	1 512 885,96	-	-	1 512 885,96
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	664	664	-	-	11 218,80	11 218,80
MAJA ENERGÍA	-	-	223	223	-	-	3 766,07	3 766,07
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	1 747 326	2 393 180	29 789	4 170 295	29 153 632,98	39 670 048,95	503 143,60	69 326 825,53
Máxima Demanda a nivel de generación :				4 403 600				
Potencia consumida por demanda de carácter no regulada sin contratos				-				
Pérdidas (%) :				5,30%				

**PROCEDIMIENTO N°23 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
ABRIL 2010**

CUADRO 3.2 : RESUMEN DE PEAJES CALCULADOS (S/.)

EMPRESA	Recaudación por peaje por conexión (S/.)										
	Cientes	Cientes Licitaciones	Sin Contratos DU-049-2008	TOTAL	Por Transmisión	Por GRP	Por Seguridad Suministro	Por Transporte Gas Natural	Por CVOA-CMG	Por CVOA-RSC	Por Generación Adicional
TERMOSELVA	1 330 777,77	608 980,04	12 492,37	1 952 250,18	572 168,58	-	19 558,53	73 263,00	1 043 936,70	-	243 323,36
EDEGEL	4 873 952,86	8 370 233,48	-	13 244 186,34	4 172 180,11	-	142 618,32	534 224,46	7 612 252,85	-	782 910,61
EEPSA	129 054,73	1 160 697,90	-	1 289 752,63	417 441,91	-	14 269,49	53 451,11	761 633,79	-	42 956,33
EGENOR	1 514 612,81	2 738 554,96	7 960,53	4 261 128,30	1 354 067,79	-	46 286,32	173 380,85	2 470 532,45	-	216 860,90
SN POWER PERÚ	1 815 199,13	-	-	1 815 199,13	580 012,88	-	19 826,68	74 267,42	1 058 248,82	-	82 843,33
ELECTROPERU	4 012 033,10	8 646 856,80	-	12 658 889,90	3 925 602,90	-	134 189,53	502 651,62	7 162 366,22	-	934 079,63
SHOUGESA	683 529,05	-	-	683 529,05	188 635,55	-	6 448,16	24 153,73	344 170,54	-	120 121,07
EGASA	1 814 594,17	-	-	1 814 594,17	552 549,08	-	18 887,88	70 750,84	1 008 140,40	-	164 265,97
EGEMSA	1 373 889,83	-	15 399,15	1 389 288,98	427 330,42	-	14 607,51	54 717,28	779 675,64	-	112 958,13
SAN GABAN	737 314,77	-	69 152,67	806 467,44	246 693,66	-	8 432,77	31 587,75	450 099,09	-	69 654,17
EGESUR	171 826,83	-	-	171 826,83	52 532,69	-	1 795,73	6 726,52	95 847,27	-	14 924,62
ENERSUR	4 471 599,93	6 398 126,76	209 116,15	11 078 842,83	3 387 839,55	-	115 807,08	433 794,01	6 181 202,77	-	960 199,43
CORONA	149 578,31	53 472,55	222,47	203 273,33	63 417,68	-	2 167,82	8 120,28	115 707,23	-	13 860,31
KALLPA GENERACION S.A.	3 005 568,23	4 713 875,14	31 204,61	7 750 647,98	2 442 167,31	-	83 481,01	312 705,94	4 455 798,79	-	456 494,93
SANTA CRUZ	-	-	4 697,59	4 697,59	1 529,06	-	52,27	195,79	2 789,81	-	130,67
SDF ENERGIA	232 729,89	-	23 323,17	256 053,06	72 470,38	-	2 477,27	9 279,43	132 224,11	-	39 601,88
CHINANGO	185 160,00	1 723 131,04	36 678,28	1 944 969,31	624 545,26	-	21 348,93	79 969,55	1 139 499,32	-	79 606,26
GEPSA	-	-	5 362,14	5 362,14	1 745,37	-	59,66	223,48	3 184,47	-	149,16
CELEPSA	1 431 560,09	-	-	1 431 560,09	175 401,10	-	5 995,76	22 459,14	320 023,95	-	71 003,43
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	9 551,47	9 551,47	3 108,99	-	106,28	398,09	5 672,43	-	265,69
MAJA ENERGÍA	-	-	3 206,36	3 206,36	1 043,67	-	35,68	133,64	1 904,20	-	89,19
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	27 932 981,49	34 413 928,67	428 366,96	62 775 277,11	19 262 483,92	0,00	658 452,66	2 466 453,93	35 144 910,84	0,00	4 406 299,05

**PROCEDIMIENTO N°23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
ABRIL 2010**

CUADRO 3-A.2 : RESUMEN DE PEAJES DECLARADOS (S/.)

EMPRESA	Recaudación por peaje por conexión (S/.)										
	Cientes	Cientes Licitaciones	Sin Contratos DU-049-2008	TOTAL	Por Transmisión	Por GRP	Por Seguridad Suministro	Por Transporte Gas Natural	Por CVOA-CMG	Por CVOA-RSC	Por Generación Adicional
TERMOSELVA	1 358 194,53	608 980,04	12 492,37	1 979 666,94	580 589,10	-	19 846,37	74 341,21	1 059 300,16	-	245 590,10
EDEGEL	4 873 952,86	8 370 233,48	-	13 244 186,34	4 172 180,11	-	142 618,32	534 224,46	7 612 252,85	-	782 910,61
EEPSA	137 991,45	1 160 697,90	-	1 298 689,35	420 186,65	-	14 363,31	53 802,56	766 641,64	-	43 695,19
EGENOR	1 555 799,42	2 738 554,96	7 960,53	4 302 314,91	1 365 483,93	-	46 676,56	174 842,62	2 491 361,51	-	223 950,29
SN POWER PERÚ	1 965 785,02	-	-	1 965 785,02	621 650,19	-	21 249,97	79 598,85	1 134 217,20	-	109 068,82
ELECTROPERU	4 012 033,10	8 646 856,80	-	12 658 889,90	3 925 602,90	-	134 189,53	502 651,62	7 162 366,22	-	934 079,63
SHOUGESA	1 009 156,95	-	-	1 009 156,95	278 368,75	-	9 515,52	35 643,57	507 891,14	-	177 737,97
EGASA	1 845 272,82	-	-	1 845 272,82	561 971,61	-	19 209,97	71 957,34	1 025 332,04	-	166 801,86
EGEMSA	1 322 325,13	-	15 399,15	1 337 724,29	415 370,29	-	14 198,67	53 185,86	757 854,06	-	97 115,41
SAN GABAN	737 679,58	-	69 152,67	806 832,25	246 794,16	-	8 436,21	31 600,62	450 282,46	-	69 718,80
EGESUR	178 054,10	-	-	178 054,10	54 445,28	-	1 861,11	6 971,42	99 336,86	-	15 439,43
ENERSUR	4 471 599,93	6 398 126,76	209 116,15	11 078 842,83	3 387 839,55	-	115 807,08	433 794,01	6 181 202,77	-	960 199,43
CORONA	156 120,43	53 472,55	222,47	209 815,45	65 426,97	-	2 236,50	8 377,56	119 373,23	-	14 401,20
KALLPA GENERACION S.A.	3 005 376,45	4 713 875,14	31 204,61	7 750 456,20	2 447 196,14	-	83 652,91	313 349,85	4 464 974,01	-	441 283,29
SANTA CRUZ	-	-	4 697,59	4 697,59	1 529,06	-	52,27	195,79	2 789,81	-	130,67
SDF ENERGIA	232 729,89	-	23 323,17	256 053,06	72 470,38	-	2 477,27	9 279,43	132 224,11	-	39 601,88
CHINANGO	197 181,35	1 723 131,04	36 678,28	1 956 990,66	627 999,67	-	21 467,02	80 411,86	1 145 801,99	-	81 310,13
GEPSA	-	-	5 362,14	5 362,14	1 745,37	-	59,66	223,48	3 184,47	-	149,16
CELEPSA	1 431 560,09	-	-	1 431 560,09	429 554,28	-	14 683,52	55 002,04	783 733,14	-	148 587,11
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	9 551,47	9 551,47	3 108,99	-	106,28	398,09	5 672,43	-	265,69
MAJA ENERGÍA	-	-	3 206,36	3 206,36	1 043,67	-	35,68	133,64	1 904,20	-	89,19
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	28 490 813,11	34 413 928,67	428 366,96	63 333 108,74	19 680 557,03	0,00	672 743,72	2 519 985,87	35 907 696,27	0,00	4 552 125,84

**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ABRIL 2010**

CUADRO 4-A

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISION (S/.)		RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISION (S/.)		RECAUDACION TOTAL POR CONEXION		PEAJE POR CONEXION QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/) :						SALDO POR PEAJE POR CONEXION (S/.)								
							REDESUR		TRANSMANTARO		ETESELVA			REP		ISA		SAN GABAN		ANTAMNA	
							(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)		(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)
TERMOSELVA	580 589,10	572 168,58	580 589,10	572 168,58	2,948	89 328,47	218 954,08	18 499,11	187 151,00	63 207,14	734,25	685,97	2 029,09								
EDEGEL	4 172 180,11	4 172 180,11	4 172 180,11	4 172 180,11	21,187	841 924,65	1 573 429,21	132 936,75	1 344 888,63	454 213,75	5 276,40	4 929,49	14 581,24								
EEPSA	420 186,65	417 441,91	420 186,65	417 441,91	2,134	64 649,21	158 462,46	13 388,26	135 445,79	45 744,58	531,39	496,46	1 468,50								
EGENOR	1 365 483,93	1 354 067,79	1 365 483,93	1 354 067,79	6,934	210 091,07	514 956,75	43 507,95	440 159,28	148 656,47	1 726,88	1 613,34	4 772,19								
SN POWER PERU	621 650,19	580 012,88	621 650,19	580 012,88	3,157	95 646,06	234 439,20	19 807,43	200 386,91	67 677,34	786,18	734,49	2 172,59								
ELECTROPERU	3 925 602,90	3 925 602,90	3 925 602,90	3 925 602,90	19,934	603 986,70	1 480 439,03	125 080,14	1 265 405,27	427 369,57	4 964,56	4 638,16	13 719,48								
SHOUGESA	278 368,75	188 635,55	278 368,75	188 635,55	1,414	42 829,35	104 979,53	8 869,57	89 731,26	30 305,24	352,04	328,90	972,86								
EGASA	561 971,61	552 549,08	561 971,61	552 549,08	2,854	86 464,01	211 932,97	17 905,91	181 149,71	61 180,30	710,70	663,98	1 964,02								
EGEMSA	415 370,29	427 330,42	427 330,42	427 330,42	2,170	65 748,34	161 156,85	13 615,88	137 748,56	46 522,29	504,43	504,90	1 493,47								
SAN GABAN	246 794,16	246 693,66	246 794,16	246 693,66	1,253	37 971,34	93 072,00	7 863,52	79 553,29	26 897,80	312,11	291,59	862,51								
EGESUR	54 445,28	52 532,69	54 445,28	52 532,69	0,276	8 376,86	20 532,62	1 734,77	17 550,26	5 927,31	68,85	64,33	190,28								
ENERSUR	3 387 839,55	3 387 839,55	3 387 839,55	3 387 839,55	17,204	521 247,33	1 277 635,56	107 945,57	1 092 059,01	368 824,75	4 284,47	4 002,78	11 840,07								
CORONA	65 426,97	63 417,68	65 426,97	63 417,68	0,332	10 066,48	24 674,08	2 084,68	21 090,17	7 122,85	82,74	77,30	228,66								
KALLPA GENERACION S.A.	2 447 196,14	2 442 167,31	2 447 196,14	2 442 167,31	12,427	376 521,50	922 896,37	77 974,17	788 845,68	266 419,50	3 094,88	2 891,40	8 552,64								
SANTA CRUZ	1 529,06	1 529,06	1 529,06	1 529,06	0,008	235,26	576,84	48,72	492,89	166,46	1,93	1,81	5,34								
SDF ENERGIA	72 470,38	72 470,38	72 470,38	72 470,38	0,368	11 150,17	27 330,32	2 309,10	23 960,59	7 889,65	91,65	85,62	253,27								
CHINANGO	627 999,67	624 455,26	627 999,67	624 455,26	3,189	96 622,98	236 833,74	20 009,74	202 433,64	68 368,59	794,21	741,99	2 194,78								
GEPSA	1 745,37	1 745,37	1 745,37	1 745,37	0,009	268,54	658,22	55,61	562,61	190,01	2,21	2,06	6,10								
CELEPSA	429 554,28	175 401,10	429 554,28	175 401,10	2,181	66 090,50	161 995,22	13 686,74	138 465,42	46 764,39	543,24	507,52	1 501,24								
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	3 108,99	3 108,99	3 108,99	3 108,99	0,016	478,34	1 172,47	99,06	1 002,17	338,47	3,93	3,67	10,87								
MAJA ENERGIA	1 043,67	1 043,67	1 043,67	1 043,67	0,005	160,58	393,59	33,25	336,42	113,62	1,32	1,23	3,65								
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
TOTAL	19 680 557,03	19 262 483,92	19 692 517,16	19 262 483,92	100,000	3 029 857,75	7 426 520,62	627 455,93	6 347 818,58	2 143 870,07	24 904,38	23 266,99	68 822,84								

PEAJE DE CONEXION	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMNA
PEAJE DE CONEXION ANUAL (S/.)	42 042 012,00	103 049 679,00	9 214 027,00	90 636 327,00	29 748 133,00	332 615,00	312 695,00
PEAJE DE CONEXION MENSUAL (S/.) :	3 503 500,95	8 614 475,55	728 583,29	7 552 924,76	2 482 282,29	26 300,96	24 725,82
FAPCSPT (dias del 1 al 3):	0,9114	0,8612	0,8612	0,8867	0,9114	0,9469	0,9410
FAPCSPT (dias del 4 al 30):	0,9114	0,9114	0,8612	0,8867	0,9114	0,9469	0,9410
TOTAL PEAJE DE CONEXION ACTUALIZADO (S/.)	3 029 857,75	7 426 520,62	627 455,93	6 347 818,58	2 143 870,07	24 904,38	23 266,99
TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL :	12,00%						

EMPRESA	CARGO POR GARANTIA POR RED PRINCIPAL			CARGO POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO			CARGO POR TRANSPORTE DE GAS NATURAL PARA ENERGIA ELECTRICA		
	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)
TERMOSELVA	-	-	-	19 846,37	19 558,53	19 846,37	74 341,21	73 263,00	74 341,21
EDEGEL	-	-	-	142 618,32	142 618,32	142 618,32	534 224,46	534 224,46	534 224,46
EEPSA	-	-	-	14 363,31	14 269,49	14 363,31	53 802,56	53 451,11	53 802,56
EGENOR	-	-	-	46 676,56	46 286,32	46 676,56	174 842,62	173 380,85	174 842,62
SN POWER PERU	-	-	-	21 249,97	19 826,68	21 249,97	79 598,05	74 287,42	79 598,05
ELECTROPERU	-	-	-	134 189,53	134 189,53	134 189,53	502 651,62	502 651,62	502 651,62
SHOUGESA	-	-	-	9 515,52	6 448,16	9 515,52	35 643,57	24 153,73	35 643,57
EGASA	-	-	-	19 209,97	18 887,88	19 209,97	71 957,34	70 750,84	71 957,34
EGEMSA	-	-	-	14 198,67	14 607,51	14 607,51	53 185,86	54 717,28	54 717,28
SAN GABAN	-	-	-	8 436,21	8 432,77	8 436,21	31 600,62	31 587,75	31 600,62
EGESUR	-	-	-	1 861,11	1 795,73	1 861,11	6 971,42	6 726,52	6 971,42
ENERSUR	-	-	-	115 807,08	115 807,08	115 807,08	433 794,01	433 794,01	433 794,01
CORONA	-	-	-	2 236,50	2 167,82	2 236,50	8 377,56	8 120,28	8 377,56
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	83 652,91	83 481,01	83 652,91	313 349,85	312 705,94	313 349,85
SANTA CRUZ	-	-	-	52,27	52,27	52,27	195,79	195,79	195,79
SDF ENERGIA	-	-	-	2 477,27	2 477,27	2 477,27	9 279,43	9 279,43	9 279,43
CHINANGO	-	-	-	21 467,02	21 348,93	21 467,02	80 411,86	79 969,55	80 411,86
GEPSA	-	-	-	59,66	59,66	59,66	223,48	223,48	223,48
CELEPSA	-	-	-	14 693,52	5 995,76	14 693,52	55 002,04	22 459,14	55 002,04
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	106,28	106,28	106,28	398,09	398,09	398,09
MAJA ENERGIA	-	-	-	35,68	35,68	35,68	133,64	133,64	133,64
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	672 743,72	658 452,66	673 152,56	2 519 985,87	2 466 453,93	2 521 517,29

EMPRESA	CARGO POR CVOA-CMG			CARGO POR CVOA-RSC			CARGO POR GENERACION ADICIONAL (DU-037-2008)		
	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)
TERMOSELVA	1 059 300,16	1 043 936,70	1 059 300,16	-	-	-	245 590,10	243 323,36	245 590,10
EDEGEL	7 612 252,85	7 612 252,85	7 612 252,85	-	-	-	782 910,61	782 910,61	782 910,61
EEPSA	766 641,64	761 633,79	766 641,64	-	-	-	43 695,19	42 956,33	43 695,19
EGENOR	2 491 361,51	2 470 532,45	2 491 361,51	-	-	-	223 950,29	216 860,90	223 950,29
SN POWER PERU	1 134 217,20	1 059 248,82	1 134 217,20	-	-	-	109 068,82	82 843,33	109 068,82
ELECTROPERU	7 162 366,22	7 162 366,22	7 162 366,22	-	-	-	934 079,63	934 079,63	934 079,63
SHOUGESA	507 891,14	344 170,54	507 891,14	-	-	-	177 737,97	120 121,07	177 737,97
EGASA	1 025 332,04	1 008 140,40	1 025 332,04	-	-	-	166 801,86	164 265,97	166 801,86
EGEMSA	757 854,06	779 675,64	779 675,64	-	-	-	97 115,41	112 958,13	112 958,13
SAN GABAN	450 282,46	450 099,09	450 282,46	-	-	-	69 718,80	69 654,17	69 718,80
EGESUR	99 336,86	99 336,86	99 336,86	-	-	-	15 439,43	14 824,62	15 439,43
ENERSUR	6 181 202,77	6 181 202,77	6 181 202,77	-	-	-	960 199,43	960 199,43	960 199,43
CORONA	119 373,23	115 707,23	119 373,23	-	-	-	14 401,20	13 860,31	14 401,20
KALLPA GENERACION S.A.	4 464 974,01	4 455 798,79	4 464 974,01	-	-	-	441 283,29	456 494,93	456 494,93
SANTA CRUZ	2 789,81	2 789,81	2 789,81	-	-	-	130,67	130,67	130,67
SDF ENERGIA	132 224,11	132 224,11	132 224,11	-	-	-	39 601,88	39 601,88	39 601,88
CHINANGO	1 145 801,99	1 139 499,32	1 145 801,99	-	-	-	81 310,13	79 606,26	81 310,13
GEPSA	3 184,47	3 184,47	3 184,47	-	-	-	149,16	149,16	149,16
CELEPSA	783 733,14	320 023,95	783 733,14	-	-	-	148 587,11	71 003,43	148 587,11
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	5 672,43	5 672,43	5 672,43	-	-	-	265,69	265,69	265,69
MAJA ENERGIA	1 904,20	1 904,20	1 904,20	-	-	-	89,19	89,19	89,19
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	35 907 696,27	35 144 910,84	35 929 517,85	-	-	-	4 552 125,84	4 406 299,0	

DIFERENCIAS DE PAGOS DE PEAJES POR CONEXIÓN CONSIDERADOS EN ABRIL 2010 (S/)
CUADRO 4-B1

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN AL S.P.T. (S/)- Noviembre 2009 Revisión 3							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	16,35	40,08	3,45	34,50	11,57	0,13	0,12	106,21
EDEGEL	107,01	262,30	22,60	225,81	75,72	0,86	0,81	695,12
EEPSA	71,14	174,38	15,02	150,12	50,34	0,57	0,54	462,11
EGENOR	306,52	751,32	64,73	646,81	216,89	2,48	2,32	1.931,05
SN POWER PERU	-94,06	-230,56	-19,86	-198,49	-66,56	-0,76	-0,71	-610,99
ELECTROPERU	74,27	182,03	15,68	156,71	52,55	0,60	0,56	482,40
SHOUGESA	7,17	17,58	1,51	15,13	5,07	0,06	0,05	46,58
EGASA	14,92	36,56	3,15	31,47	10,55	0,12	0,11	96,89
EGEMSA	12,54	30,73	2,65	26,45	8,87	0,10	0,09	81,43
SAN GABAN	6,01	14,74	1,27	12,69	4,25	0,05	0,05	39,05
EGESUR	1,54	3,78	0,33	3,25	1,09	0,01	0,01	10,02
ENERSUR	86,04	210,88	18,17	181,55	60,88	0,69	0,65	558,86
SOC.MIN.CORONA	1,94	4,74	0,41	4,08	1,37	0,02	0,01	12,57
KALLPA GENERACION S.A	-629,23	-1.542,31	-132,87	-1.327,76	-445,23	-5,08	-4,76	-4.087,24
SANTA CRUZ	0,06	0,15	0,01	0,13	0,04	0,00	0,00	0,38
SDF ENERGIA	1,59	3,91	0,34	3,36	1,13	0,01	0,01	10,36
CHINANGO	16,12	39,51	3,40	34,02	11,41	0,13	0,12	104,71
GEPSA	0,08	0,19	0,02	0,16	0,05	0,00	0,00	0,50
CELEPSA								
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA								
MAJA ENERGIA								
SINERSA								
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN AL S.P.T. (S/)- Enero 2010 Revisión 2							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-322,86	-791,36	-66,86	-676,42	-228,45	-2,65	-2,48	-2.091,08
EDEGEL	-2.316,67	-5.676,42	-479,76	-4.833,63	-1.639,29	-19,04	-17,79	-15.004,54
EEPSA	-233,72	-572,87	-48,40	-489,66	-165,37	-1,92	-1,79	-1.513,73
EGENOR	-962,11	-2.358,25	-199,24	-2.015,71	-680,77	-7,91	-7,39	-6.231,39
SN POWER PERU	-408,60	-1.001,52	-84,62	-856,05	-289,12	-3,36	-3,14	-2.646,39
ELECTROPERU	-2.242,46	-5.496,53	-464,39	-4.698,16	-1.586,73	-18,43	-17,22	-14.523,92
SHOUGESA	-120,12	-294,42	-24,88	-251,66	-84,99	-0,99	-0,92	-777,98
EGASA	-314,84	-771,70	-65,20	-659,61	-222,77	-2,59	-2,42	-2.039,13
EGEMSA	10.801,98	25.986,64	2.195,57	22.192,08	7.501,76	87,14	81,42	68.686,61
SAN GABAN	-118,98	-291,64	-24,64	-249,28	-84,19	-0,98	-0,91	-770,64
EGESUR	-30,47	-74,70	-6,31	-63,85	-21,56	-0,25	-0,23	-197,38
ENERSUR	-1.766,55	-4.330,01	-365,84	-3.701,08	-1.249,98	-14,52	-13,57	-11.441,54
SOC.MIN.CORONA	-56,24	-137,84	-11,65	-117,82	-39,79	-0,46	-0,43	-364,23
KALLPA GENERACION S.A	-1.321,85	-3.240,00	-273,74	-2.769,39	-935,32	-10,87	-10,15	-8.561,32
SANTA CRUZ	-0,46	-1,12	-0,09	-0,95	-0,32	-0,00	-0,00	-2,95
SDF ENERGIA	-35,47	-86,95	-7,35	-74,32	-25,10	-0,29	-0,27	-229,76
CHINANGO	-350,06	-858,04	-72,49	-733,41	-247,70	-2,88	-2,69	-2.287,27
GEPSA	-0,52	-1,27	-0,11	-1,09	-0,37	-0,00	-0,00	-3,37
CELEPSA								
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA								
MAJA ENERGIA								
SINERSA								
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN AL S.P.T. (S/)- Febrero 2010 Revisión 2							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-7,48	-18,32	-1,55	-15,66	-5,29	-0,06	-0,06	-48,42
EDEGEL	-53,95	-132,24	-11,17	-113,03	-38,18	-0,44	-0,41	-349,43
EEPSA	-5,29	-12,98	-1,10	-11,09	-3,75	-0,04	-0,04	-34,29
EGENOR	-22,68	-55,59	-4,70	-47,51	-16,05	-0,19	-0,17	-146,89
SN POWER PERU	-9,31	-22,82	-1,93	-19,50	-6,59	-0,08	-0,07	-60,29
ELECTROPERU	-48,49	-118,85	-10,04	-101,59	-34,31	-0,40	-0,37	-314,04
SHOUGESA	-3,44	-8,43	-0,71	-7,20	-2,43	-0,03	-0,03	-22,27
EGASA	-6,89	-16,88	-1,43	-14,43	-4,87	-0,06	-0,05	-44,61
EGEMSA	240,85	590,34	49,88	504,60	170,42	1,98	1,85	1.559,91
SAN GABAN	-2,51	-6,16	-0,52	-5,26	-1,78	-0,02	-0,02	-16,27
EGESUR	-0,69	-1,69	-0,14	-1,44	-0,49	-0,01	-0,01	-4,46
ENERSUR	-40,15	-98,42	-8,32	-84,13	-28,41	-0,33	-0,31	-260,07
SOC.MIN.CORONA	-1,05	-2,58	-0,22	-2,21	-0,75	-0,01	-0,01	-6,82
KALLPA GENERACION S.A	-30,27	-74,19	-6,27	-63,41	-21,42	-0,25	-0,23	-196,04
SANTA CRUZ	-0,01	-0,02	-0,00	-0,02	-0,01	-0,00	-0,00	-0,07
SDF ENERGIA	-0,72	-1,76	-0,15	-1,51	-0,51	-0,01	-0,01	-4,66
CHINANGO	-7,91	-19,38	-1,64	-16,56	-5,59	-0,06	-0,06	-51,21
GEPSA	-0,01	-0,03	-0,00	-0,02	-0,01	-0,00	-0,00	-0,07
CELEPSA								
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA								
MAJA ENERGIA								
SINERSA								
TOTAL	-0,00	0,00	0,00	-0,00	0,00	0,00	0,00	-0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN AL S.P.T. (S/)- Marzo 2010 Revisión 1							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-0,32	-0,78	-0,07	-0,67	-0,22	-0,00	-0,00	-2,06
EDEGEL	-2,33	-6,71	-0,48	-4,88	-1,65	-0,02	-0,02	-15,08
EEPSA	-0,23	-0,56	-0,05	-0,48	-0,16	-0,00	-0,00	-1,49
EGENOR	9,72	23,82	2,01	20,36	6,88	0,08	0,07	62,93
SN POWER PERU	-0,34	-0,83	-0,07	-0,71	-0,24	-0,00	-0,00	-2,18
ELECTROPERU	-2,08	-5,10	-0,43	-4,36	-1,47	-0,02	-0,02	-13,49
SHOUGESA	-0,14	-0,34	-0,03	-0,29	-0,10	-0,00	-0,00	-0,89
EGASA	-0,31	-0,75	-0,06	-0,64	-0,22	-0,00	-0,00	-1,98
EGEMSA	-0,24	-0,58	-0,05	-0,50	-0,17	-0,00	-0,00	-1,54
SAN GABAN	-0,13	-0,33	-0,03	-0,28	-0,10	-0,00	-0,00	-0,87
EGESUR	-0,03	-0,07	-0,01	-0,06	-0,02	-0,00	-0,00	-0,19
ENERSUR	-1,80	-4,41	-0,37	-3,77	-1,27	-0,01	-0,01	-11,65
SOC.MIN.CORONA	-0,04	-0,10	-0,01	-0,09	-0,03	-0,00	-0,00	-0,28
KALLPA GENERACION S.A	-1,35	-3,30	-0,28	-2,82	-0,95	-0,01	-0,01	-8,73
SANTA CRUZ	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,01
SDF ENERGIA	-0,04	-0,09	-0,01	-0,08	-0,03	-0,00	-0,00	-0,24
CHINANGO	-0,35	-0,85	-0,07	-0,73	-0,25	-0,00	-0,00	-2,24
GEPSA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,01
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-0,00	-	-	-	-	-	-	-0,01
MAJA ENERGIA								-
SINERSA								-
TOTAL	-0,00	0,00	-0,00	0,00	-0,00	0,00	-0,00	-0,00

.... Continúa

A) SALDOS POR CARGO POR GARANTÍA POR RED PRINCIPAL (S/.)

EMPRESA	NOVIEMBRE 2009 COES/D/DO/STR-230-2009 Revisión 3	ENERO 2010 COES/D/DO/STR-029-2010 Revisión 2	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 2	MARZO 2010 COES/D/DO/STR-066-2010 Revisión 1	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-
SN POWER PERU	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-
CORONA	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAM	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-

C) SALDOS POR CARGOS GENERACIÓN ADICIONAL (DU-037-2008) (S/.)

EMPRESA	NOVIEMBRE 2009 COES/D/DO/STR-230-2009 Revisión 3	ENERO 2010 COES/D/DO/STR-029-2010 Revisión 2	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 2	MARZO 2010 COES/D/DO/STR-066-2010 Revisión 1	TOTAL
TERMOSELVA	-0,51	-	-	-	-0,51
EDEGEL	-3,78	-	-	-	-3,78
EEPSA	44,35	-	-	-	44,35
EGENOR	204,54	-	-	45,15	249,69
SN POWER PERU	-92,86	-	-	-	-92,86
ELECTROPERU	-27,42	-	-	-	-27,42
SHOUGESA	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	13 343,73	-	-	13 343,73
SAN GABAN	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-
ENERSUR	-2,19	-	-	-	-2,19
CORONA	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-504,20	-	-	-	-504,20
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAM	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
TOTAL	-382,05	13 343,73	-	45,15	13 006,82

E) CARGO POR TRANSPORTE DE GAS NATURAL PARA ENERGÍA ELÉCTRICA (S/.)

EMPRESA	NOVIEMBRE 2009 COES/D/DO/STR-230-2009 Revisión 3	ENERO 2010 COES/D/DO/STR-029-2010 Revisión 2	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 2	MARZO 2010 COES/D/DO/STR-066-2010 Revisión 1	TOTAL
TERMOSELVA	-0,56	-	-	-	-0,56
EDEGEL	-4,17	-	-	-	-4,17
EEPSA	48,94	-	-	-	48,94
EGENOR	225,70	-	-	9,30	235,00
SN POWER PERU	-102,47	-	-	-	-102,47
ELECTROPERU	-30,25	-	-	-	-30,25
SHOUGESA	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	9 068,43	211,22	-	9 279,65
SAN GABAN	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-
ENERSUR	-2,42	-	-	-	-2,42
CORONA	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-556,35	-	-	-	-556,35
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAM	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
TOTAL	-421,58	9 068,43	211,22	9,30	8 867,37

B) SALDOS POR CARGOS CVOA-CMG (S/.)

EMPRESA	NOVIEMBRE 2009 COES/D/DO/STR-230-2009 Revisión 3	ENERO 2010 COES/D/DO/STR-029-2010 Revisión 2	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 2	MARZO 2010 COES/D/DO/STR-066-2010 Revisión 1	TOTAL
TERMOSELVA	-7,08	-	-	-	-7,08
EDEGEL	-52,54	-	-	-	-52,54
EEPSA	617,14	-	-	-	617,14
EGENOR	2 846,00	-	-	128,10	2 974,10
SN POWER PERU	-1 292,08	-	-	-	-1 292,08
ELECTROPERU	-381,46	-	-	-	-381,46
SHOUGESA	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	118 035,84	2 892,17	-	120 928,02
SAN GABAN	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-
ENERSUR	-30,51	-	-	-	-30,51
CORONA	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-7 015,29	-	-	-	-7 015,29
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAM	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
TOTAL	-5 315,81	118 035,84	2 892,17	128,10	115 740,31

D) SALDOS POR CARGOS CVOA-RSC (S/.)

EMPRESA	NOVIEMBRE 2009 COES/D/DO/STR-230-2009 Revisión 3	ENERO 2010 COES/D/DO/STR-029-2010 Revisión 2	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 2	MARZO 2010 COES/D/DO/STR-066-2010 Revisión 1	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-
SN POWER PERU	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-
CORONA	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAM	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-

F) CARGO POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO (S/.)

EMPRESA	NOVIEMBRE 2009 COES/D/DO/STR-230-2009 Revisión 3	ENERO 2010 COES/D/DO/STR-029-2010 Revisión 2	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 2	MARZO 2010 COES/D/DO/STR-066-2010 Revisión 1	TOTAL
TERMOSELVA	-0,14	-	-	-	-0,14
EDEGEL	-1,02	-	-	-	-1,02
EEPSA	11,93	-	-	-	11,93
EGENOR	55,02	-	-	2,40	57,42
SN POWER PERU	-24,98	-	-	-	-24,98
ELECTROPERU	-7,37	-	-	-	-7,37
SHOUGESA	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	2 340,24	54,51	-	2 394,75
SAN GABAN	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-
ENERSUR	-0,59	-	-	-	-0,59
CORONA	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-135,61	-	-	-	-135,61
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAM	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-
TOTAL	-102,76	2 340,24	54,51	2,40	2 294,39

RECAUDACIONES POR COMPENSACIONES
ABRIL 2010
CUADRO 4-B2

EMPRESA	RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES CVOA-CMG	RECAUDACIÓN POR RETIROS SIN CONTRATOS CVOA-RSC	RECAUDACIÓN POR TRANSPORTE DE GAS NATURAL PARA ENERGÍA ELÉCTRICA
TERMOSELVA	1 059 293,08	-	74 340,64
EDEGEL	7 612 200,30	-	534 220,29
EEPSA	767 258,79	-	53 851,51
EGENOR	2 494 335,61	-	175 077,63
SN POWER PERÚ	1 132 925,11	-	79 496,38
ELECTROPERU	7 161 984,76	-	502 621,37
SHOUGESA	507 891,14	-	35 643,57
EGASA	1 025 332,04	-	71 957,34
EGEMSA	900 603,66	-	63 996,93
SAN GABAN	450 282,46	-	31 600,62
EGESUR	99 336,86	-	6 971,42
ENERSUR	6 181 172,26	-	433 791,59
CORONA	119 373,23	-	8 377,56
KALLPA GENERACION S.A.	4 457 958,73	-	312 793,50
SANTA CRUZ	2 789,81	-	195,79
SDF ENERGIA	132 224,11	-	9 279,43
CHINANGO	1 145 801,99	-	80 411,86
GEPSA	3 184,47	-	223,48
CELEPSA	783 733,14	-	55 002,04
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	5 672,43	-	398,09
MAJA ENERGÍA	1 904,20	-	133,64
SINERSA	-	-	-
TOTAL	36 045 258,16	-	2 530 384,66

CUADRO 4-C
ABRIL 2010

A) PROCEDIMIENTO N°23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :									
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP (SPT)	GRP-GNLC (SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	89 014,17	218 183,69	18 434,09	186 492,76	-	-	62 984,74	731,66	683,56	576 524,67
EDEGEL	639 658,72	1 567 875,14	132 467,93	1 340 142,91	-	-	452 610,42	5 257,76	4 912,08	4 142 924,94
EEPSA	64 481,11	158 050,43	13 353,74	135 094,68	-	-	45 625,62	530,00	495,16	417 630,75
EGENOR	209 422,52	513 318,04	43 370,74	438 763,22	-	-	148 183,42	1 721,34	1 608,17	1 356 387,45
SN POWER PERÚ	95 133,75	233 183,48	19 700,95	199 312,17	-	-	67 314,85	781,98	730,57	616 157,74
ELECTROPERU	601 767,93	1 475 000,58	124 620,96	1 260 757,88	-	-	425 799,61	4 946,31	4 621,11	3 897 514,37
SHOUGESA	42 712,83	104 693,92	8 845,47	89 487,24	-	-	30 222,79	351,08	328,00	276 641,32
EGASA	86 156,90	211 180,20	17 842,37	180 506,50	-	-	60 962,99	708,18	661,62	558 018,75
EGEMSA	76 603,47	187 763,69	15 863,93	160 491,20	-	-	54 203,17	629,65	588,25	496 143,37
SAN GABAN	37 855,72	92 788,60	7 839,60	79 311,15	-	-	26 785,99	311,16	290,70	245 182,92
EGESUR	8 347,21	20 459,95	1 728,64	17 488,16	-	-	5 906,33	68,61	64,10	54 063,00
ENERSUR	519 524,86	1 273 413,60	107 589,21	1 088 451,59	-	-	367 605,97	4 270,30	3 989,54	3 364 845,08
CORONA	10 011,09	24 538,29	2 073,21	20 974,14	-	-	7 083,66	82,29	76,88	64 839,55
KALLPA GENERACION S.A.	374 538,81	918 036,57	77 561,01	784 682,29	-	-	265 016,58	3 078,67	2 876,24	2 425 790,17
SANTA CRUZ	234,85	575,65	48,64	492,03	-	-	166,18	1,93	1,80	1 521,08
SDF ENERGIA	11 115,53	27 245,42	2 301,93	23 288,04	-	-	7 865,14	91,37	85,36	71 992,79
CHINANGO	96 280,78	235 994,98	19 938,94	201 716,96	-	-	68 126,46	791,39	739,36	623 588,88
GEPSA	268,08	657,10	55,52	561,66	-	-	189,69	2,20	2,06	1 736,31
CELEPSA	66 090,50	161 995,22	13 686,74	138 465,42	-	-	46 764,39	543,24	507,52	428 053,04
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	478,34	1 172,47	99,06	1 002,17	-	-	338,47	3,93	3,67	3 098,11
MAJA ENERGIA	160,58	393,59	33,25	336,42	-	-	113,62	1,32	1,23	1 040,02
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	3 029 857,75	7 426 520,62	627 455,93	6 347 818,58	-	-	2 143 870,07	24 904,38	23 266,99	19 623 694,32

B) OTRAS COMPENSACIONES

EMPRESA	POR GENERACIÓN ADICIONAL (DU-037-2008)	POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO (DL-1041, Art. 6°)	POR INCENTIVO A LA CONTRATACIÓN DEL SERVICIO Y EFICIENCIA EN EL USO DEL GAS NATURAL (DL-1041, Art. 5°)							
			A ELECTROPERÚ (S/.)	A EDEGEL (S/.)	A KALLPA GENERACIÓN S.A. (S/.)	A SDF ENERGIA (S/.)	A ENERSUR (S/.)	A EGENOR (S/.)	A EGASA (S/.)	A EGESUR (S/.)
			TERMOSELVA	245 589,59	19 846,24	33 539,77	13 805,38	2 817,76	18 592,43	5 585,30
EDEGEL	782 906,83	142 617,30	241 020,57	99 207,04	20 248,77	133 607,32	40 136,59	-	-	
EEPSA	43 738,55	14 375,24	24 295,82	10 000,46	2 041,16	13 488,14	4 045,93	-	-	
EGENOR	224 198,98	46 733,98	78 988,59	32 512,68	6 636,04	43 786,53	13 153,79	-	-	
SN POWER PERÚ	108 875,95	21 224,99	35 865,85	14 762,82	3 013,18	19 881,87	5 972,66	-	-	
ELECTROPERU	934 052,21	134 182,16	226 764,29	93 338,98	19 051,08	125 704,50	37 762,53	-	-	
SHOUGESA	177 737,97	9 515,52	16 081,07	6 619,17	1 351,01	8 914,38	2 677,94	-	-	
EGASA	166 801,86	19 209,97	32 464,51	13 362,79	2 727,43	17 896,37	5 406,24	-	-	
EGEMSA	126 301,86	17 002,25	28 873,06	11 884,51	2 425,70	16 005,49	4 808,16	-	-	
SAN GABAN	69 718,80	8 436,21	14 257,04	5 868,37	1 197,77	7 903,25	2 374,19	-	-	
EGESUR	15 439,43	1 861,11	3 145,25	1 294,62	264,24	1 743,54	523,77	-	-	
ENERSUR	960 197,24	115 806,49	195 710,63	80 556,99	16 442,18	108 490,32	32 591,27	-	-	
CORONA	14 401,20	2 236,50	3 779,65	1 555,75	317,54	2 095,21	629,42	-	-	
KALLPA GENERACION S.A.	455 990,73	83 517,30	141 120,93	58 087,12	11 865,94	78 228,97	23 500,54	-	-	
SANTA CRUZ	130,67	52,27	88,33	36,36	7,42	48,97	14,71	-	-	
SDF ENERGIA	39 601,88	2 477,27	4 186,54	1 723,23	351,72	2 320,76	697,17	-	-	
CHINANGO	81 310,13	21 467,02	36 278,88	14 932,83	3 047,88	20 110,83	6 041,44	-	-	
GEPSA	149,16	59,66	100,83	41,50	8,47	55,89	16,79	-	-	
CELEPSA	148 587,11	14 683,52	24 814,90	10 214,12	2 084,76	13 755,89	4 132,37	-	-	
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	265,69	106,28	179,60	73,93	15,09	99,56	29,91	-	-	
MAJA ENERGIA	89,19	35,88	60,29	24,82	5,07	33,42	10,04	-	-	
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	4 596 187,03	675 446,95	1 141 616,59	469 903,47	95 910,20	632 843,65	190 110,75	-	-	

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes :
 COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.3 noviembre 2009
 COES/D/DO/STR-005-2010 Rev.3 diciembre 2009
 COES/D/DO/STR-029-2010 Rev.2 enero 2010
 COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.2 febrero 2010
 COES/D/DO/STR-066-2010 Rev.1 marzo 2010


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS P OR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ABRIL 2010**

COES/D/DO/STR-085-2010

CUADRO N° 4-D

EMPRESA	INGRESOS POR POTENCIA (S/.)	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :							TOTAL
		REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	1 854 330,30	177,55	3 094,25	487,38	1 672,00	454,49	-	-	5 885,67
EDEGEL	16 668 091,00	1 595,91	27 813,44	4 380,96	15 029,16	4 085,29	-	-	52 904,76
EEPSA	1 449 630,49	138,80	2 418,95	381,01	1 307,09	355,30	-	-	4 601,15
EGENOR	4 900 762,27	469,23	8 177,72	1 288,09	4 418,88	1 201,16	-	-	15 555,09
SN POWER PERÚ	3 442 339,37	329,59	5 744,11	904,77	3 103,86	843,70	-	-	10 926,03
ELECTROPERU	13 303 299,76	1 273,75	22 198,74	3 496,57	11 995,22	3 260,59	-	-	42 224,87
SHOUGESA	59 407,19	5,69	99,13	15,61	53,57	14,56	-	-	188,56
EGASA	2 101 264,88	201,19	3 506,30	552,29	1 894,65	515,01	-	-	6 669,45
EGEMSA	1 292 260,02	123,73	2 156,35	339,65	1 165,20	316,73	-	-	4 101,65
SAN GABAN	1 312 396,67	125,66	2 189,95	344,94	1 183,35	321,66	-	-	4 165,57
EGESUR	357 646,40	34,24	596,79	94,00	322,48	87,66	-	-	1 135,17
ENERSUR	11 587 337,98	1 109,45	19 335,37	3 045,56	10 447,98	2 840,01	-	-	36 778,38
CORONA	303 811,34	29,09	506,96	79,85	273,94	74,46	-	-	964,30
KALLPA GENERACION S.A.	5 120 640,64	490,28	8 544,63	1 345,88	4 617,14	1 255,05	-	-	16 252,99
SANTA CRUZ	58 385,89	5,59	97,43	15,35	52,64	14,31	-	-	185,32
SDF ENERGIA	363 652,10	34,82	606,81	95,58	327,90	89,13	-	-	1 154,24
CHINANGO	2 257 584,50	216,16	3 767,15	593,37	2 035,60	553,33	-	-	7 165,61
GEPSA	50 849,54	4,87	84,85	13,37	45,85	12,46	-	-	161,40
CELEPSA	2 736 282,60	261,99	4 565,94	719,19	2 467,23	670,65	-	-	8 685,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	172 379,05	16,50	287,64	45,31	155,43	42,25	-	-	547,13
MAJA ENERGÍA	2 038,73	0,20	3,40	0,54	1,84	0,50	-	-	6,47
SINERSA	1 257,65	0,12	2,10	0,33	1,13	0,31	-	-	3,99
TOTAL	69 395 648,37	6 644,40	115 798,01	18 239,61	62 572,15	17 008,62	-	-	220 262,79

INGRESO TARIFARIO	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
INGRESO TARIFARIO ANUAL (S/.) :	92 197,00	1 606 802,00	267 844,00	892 431,00	236 010,00	0,00	0,00
INGRESO TARIFARIO MENSUAL (S/.) :	7 290,32	127 055,10	21 179,30	70 567,44	18 662,08	0,00	0,00
FAPCSPT (días del 1 al 3):	0,9114	0,9114	0,8612	0,8867	0,9114	0,9469	0,9410
FAPCSPT (días del 4 al 30):	0,9114	0,9114	0,8612	0,8867	0,9114	0,9469	0,9410
TOTAL INGRESO TARIFARIO ACTUALIZADO (S/.)	6 644,40	115 798,01	18 239,61	62 572,15	17 008,62	0,00	0,00

TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL : 12,00%

Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinerg N°359-2007-OS/CD.

DIFERENCIAS DE PAGOS DE PEAJES POR CONEXIÓN CONSIDERADOS EN ABRIL 2010 (S/)
CUADRO 4-E

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACION POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/) - Noviembre 2009 Revisión 3							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSAMTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	-0.19	-3.24	-0.52	-1.76	-0.48	-	-	-6.19
EDEGEL	-1.54	-26.88	-4.32	-14.63	-3.95	-	-	-51.32
EEPSA	-0.14	-2.46	-0.39	-1.34	-0.36	-	-	-4.69
EGENOR	-0.40	-6.99	-1.12	-3.81	-1.03	-	-	-13.35
SN POWER PERÚ	-0.27	-4.74	-0.76	-2.58	-0.70	-	-	-9.06
ELECTROPERU	-1.01	-17.54	-2.82	-9.55	-2.58	-	-	-33.49
SHOUGESA	-0.03	-0.51	-0.08	-0.28	-0.08	-	-	-0.98
EGASA	-0.19	-3.34	-0.54	-1.82	-0.49	-	-	-6.37
EGEMSA	-0.09	-1.63	-0.26	-0.89	-0.24	-	-	-3.11
SAN GABAN	-0.12	-2.09	-0.34	-1.14	-0.31	-	-	-3.99
EGESUR	-0.04	-0.66	-0.11	-0.36	-0.10	-	-	-1.26
ENERSUR	5.42	94.50	15.18	51.43	13.88	-	-	180.41
SOC.MIN.CORONA	-0.02	-0.37	-0.06	-0.20	-0.05	-	-	-0.71
KALLPA GENERACION S.A.	-1.18	-20.57	-3.30	-11.20	-3.02	-	-	-39.27
SANTA CRUZ	-0.00	-0.04	-0.01	-0.02	-0.01	-	-	-0.07
SDF ENERGIA	-0.03	-0.50	-0.08	-0.27	-0.07	-	-	-0.95
CHINANGO	-0.17	-2.88	-0.46	-1.57	-0.42	-	-	-5.50
GEPSA	-0.00	-0.06	-0.01	-0.03	-0.01	-	-	-0.12
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	0.00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACION POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/) - Diciembre 2009 Revisión 3							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSAMTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	0.06	1.09	0.17	0.59	0.16	-	-	2.07
EDEGEL	0.52	9.02	1.42	4.88	1.32	-	-	17.16
EEPSA	0.05	0.82	0.13	0.45	0.12	-	-	1.57
EGENOR	0.13	2.34	0.37	1.27	0.34	-	-	4.46
SN POWER PERÚ	0.09	1.59	0.25	0.86	0.23	-	-	3.03
ELECTROPERU	0.34	5.93	0.94	3.20	0.87	-	-	11.28
SHOUGESA	0.01	0.17	0.03	0.09	0.03	-	-	0.33
EGASA	0.07	1.22	0.19	0.66	0.18	-	-	2.33
EGEMSA	0.03	0.55	0.09	0.30	0.08	-	-	1.04
SAN GABAN	0.04	0.72	0.11	0.39	0.11	-	-	1.38
EGESUR	0.01	0.22	0.03	0.12	0.03	-	-	0.42
ENERSUR	-0.78	-13.59	-2.14	-7.35	-2.00	-	-	-25.86
SOC.MIN.CORONA	0.01	0.12	0.02	0.07	0.02	-	-	0.24
KALLPA GENERACION S.A.	-0.65	-11.25	-1.78	-6.08	-1.65	-	-	-21.41
SANTA CRUZ	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	-	-	0.02
SDF ENERGIA	0.00	0.04	0.01	0.02	0.01	-	-	0.08
CHINANGO	0.06	0.97	0.15	0.52	0.14	-	-	1.84
GEPSA	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	-	-	0.04
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-0.00	-0.00	-0.00	-0.00	-0.00	-	-	-0.00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACION POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/) - Enero 2010 Revisión 2							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSAMTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	0.21	3.60	0.57	1.94	0.53	-	-	6.84
EDEGEL	1.71	29.87	4.70	16.14	4.39	-	-	56.82
EEPSA	0.16	2.76	0.44	1.49	0.41	-	-	5.26
EGENOR	0.43	7.46	1.18	4.03	1.10	-	-	14.19
SN POWER PERÚ	0.27	4.72	0.74	2.55	0.69	-	-	8.98
ELECTROPERU	0.97	16.86	2.66	9.11	2.48	-	-	32.08
SHOUGESA	0.04	0.62	0.10	0.34	0.09	-	-	1.18
EGASA	0.22	3.88	0.61	2.09	0.57	-	-	7.37
EGEMSA	0.09	1.64	0.26	0.89	0.24	-	-	3.12
SAN GABAN	-5.09	-88.75	-13.98	-47.95	-13.04	-	-	-168.81
EGESUR	0.05	0.79	0.12	0.42	0.12	-	-	1.49
ENERSUR	1.10	19.25	3.03	10.40	2.83	-	-	36.62
SOC.MIN.CORONA	0.02	0.36	0.06	0.20	0.05	-	-	0.69
KALLPA GENERACION S.A.	-0.34	-5.92	-0.93	-3.20	-0.87	-	-	-11.25
SANTA CRUZ	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	-	-	0.01
SDF ENERGIA	0.01	0.14	0.02	0.07	0.02	-	-	0.26
CHINANGO	0.15	2.66	0.42	1.44	0.39	-	-	5.06
GEPSA	0.00	0.04	0.01	0.02	0.01	-	-	0.08
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-0.00	-0.00	-0.00	-0.00	-0.00	-	-	-0.00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACION POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/) - Febrero 2010 Revisión 2							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSAMTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	0.06	1.07	0.17	0.58	0.16	-	-	2.03
EDEGEL	0.51	8.87	1.40	4.79	1.30	-	-	16.87
EEPSA	0.05	0.81	0.13	0.44	0.12	-	-	1.54
EGENOR	0.14	2.49	0.39	1.35	0.37	-	-	4.74
SN POWER PERÚ	0.09	1.57	0.25	0.86	0.23	-	-	3.98
ELECTROPERU	0.33	5.80	0.91	3.14	0.85	-	-	11.04
SHOUGESA	0.02	0.37	0.06	0.20	0.06	-	-	0.71
EGASA	0.06	1.09	0.17	0.59	0.16	-	-	2.08
EGEMSA	0.03	0.60	0.09	0.32	0.09	-	-	1.14
SAN GABAN	0.04	0.70	0.11	0.38	0.10	-	-	1.33
EGESUR	0.01	0.22	0.03	0.12	0.03	-	-	0.41
ENERSUR	-0.79	-13.70	-2.16	-7.40	-2.01	-	-	-26.06
SOC.MIN.CORONA	0.01	0.12	0.02	0.07	0.02	-	-	0.23
KALLPA GENERACION S.A.	-0.64	-11.17	-1.76	-6.03	-1.64	-	-	-21.24
SANTA CRUZ	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	-	-	0.02
SDF ENERGIA	0.01	0.17	0.03	0.09	0.02	-	-	0.32
CHINANGO	0.05	0.95	0.15	0.51	0.14	-	-	1.81
GEPSA	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	-	-	0.04
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	0.00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACION POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/)							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSAMTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	-0.05	-0.86	-0.14	-0.47	-0.13	-	-	-1.64
EDEGEL	1.11	19.43	3.06	10.50	2.85	-	-	36.96
EEPSA	-0.04	-0.66	-0.10	-0.35	-0.10	-	-	-1.25
EGENOR	-18.22	-317.58	-50.02	-171.61	-46.65	-	-	-604.08
SN POWER PERÚ	-0.07	-1.26	-0.20	-0.68	-0.19	-	-	-2.41
ELECTROPERU	-13.64	-237.65	-37.43	-128.42	-34.91	-	-	-452.05
SHOUGESA	-2.52	-43.93	-6.92	-23.74	-6.45	-	-	-83.57
EGASA	26.52	462.20	72.80	249.75	67.89	-	-	879.17
EGEMSA	-0.29	-5.12	-0.81	-2.77	-0.75	-	-	-9.73
SAN GABAN	0.99	17.31	2.73	9.35	2.54	-	-	32.93
EGESUR	6.91	120.37	18.96	65.04	17.68	-	-	228.96
ENERSUR	-0.50	-8.65	-1.36	-4.67	-1.27	-	-	-16.45
SOC.MIN.CORONA	-0.01	-0.10	-0.02	-0.05	-0.01	-	-	-0.19
KALLPA GENERACION S.A.	-0.14	-2.43	-0.38	-1.31	-0.36	-	-	-4.62
SANTA CRUZ	-0.00	-0.01	-0.00	-0.01	-0.00	-	-	-0.02
SDF ENERGIA	-0.01	-0.13	-0.02	-0.07	-0.02	-	-	-0.25
CHINANGO	-0.04	-0.77	-0.12	-0.42	-0.11	-	-	-1.46
GEPSA	-0.02	-0.02	-0.00	-0.01	-0.00	-	-	-0.03
CELEPSA	-0.01	-0.13	-0.02	-0.07	-0.02	-	-	-0.26
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-0.00	-0.01	-0.00	-0.01	-0.00	-	-	-0.02
MAJA ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-0.00	-0.00	-0.00	-0.00	-0.00	-	-	-0.00

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS P OR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ABRIL 2010

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	177,64	3 095,90	487,63	1 672,88	454,73	-	-	5 888,78
EDEGEL	1 598,23	27 853,75	4 387,23	15 050,84	4 091,21	-	-	52 981,25
EEPSA	138,87	2 420,23	381,21	1 307,78	355,49	-	-	4 603,58
EGENOR	451,31	7 865,45	1 238,88	4 250,12	1 155,29	-	-	14 961,05
SN POWER PERÚ	329,70	5 745,98	905,05	3 104,85	843,98	-	-	10 929,56
ELECTROPERU	1 260,74	21 972,13	3 460,83	11 872,71	3 227,31	-	-	41 793,72
SHOUGESA	3,20	55,85	8,80	30,18	8,20	-	-	106,23
EGASA	227,87	3 971,36	625,53	2 145,94	583,32	-	-	7 554,03
EGEMSA	123,50	2 152,38	339,02	1 163,05	316,15	-	-	4 094,10
SAN GABAN	121,52	2 117,85	333,58	1 144,38	311,07	-	-	4 028,41
EGESUR	41,18	717,73	113,05	387,83	105,42	-	-	1 365,21
ENERSUR	1 113,91	19 413,19	3 058,10	10 490,40	2 851,44	-	-	36 927,05
CORONA	29,10	507,10	79,87	274,01	74,48	-	-	964,56
KALLPA GENERACION S.A.	487,34	8 493,30	1 337,73	4 589,32	1 247,51	-	-	16 155,20
SANTA CRUZ	5,59	97,41	15,34	52,64	14,31	-	-	185,29
SDF ENERGIA	34,80	606,53	95,53	327,74	89,09	-	-	1 153,69
CHINANGO	216,21	3 768,08	593,51	2 036,09	553,46	-	-	7 167,35
GEPSA	4,87	84,86	13,37	45,85	12,46	-	-	161,41
CELEPSA	261,98	4 565,80	719,17	2 467,16	670,63	-	-	8 684,74
AGRO INDUSTRIAL PARAMON	16,50	287,63	45,31	155,42	42,25	-	-	547,11
MAJA ENERGÍA	0,20	3,40	0,54	1,84	0,50	-	-	6,47
SINERSA	0,12	2,10	0,33	1,13	0,31	-	-	3,99
TOTAL	6 644,40	115 798,01	18 239,61	62 572,15	17 008,62	-	-	220 262,79

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes :

- COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.3 noviembre 2009
- COES/D/DO/STR-005-2010 Rev.3 diciembre 2009
- COES/D/DO/STR-029-2010 Rev.2 enero 2010
- COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.2 febrero 2010
- COES/D/DO/STR-066-2010 Rev.1 marzo 2010


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


g. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23966

PROCEDIMIENTO N°27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE
ABRIL 2010
CUADRO 5

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 018 791,24	2 029,09	2 020 820,32
EDEGEL	14 762 752,59	14 581,24	14 777 333,82
EEPSA	1 477 623,85	1 468,50	1 479 092,35
EGENOR	4 779 739,79	4 772,19	4 784 511,98
SN POWER PERÚ	2 050 209,74	2 172,59	2 052 382,33
ELECTROPERU	13 972 130,21	13 719,48	13 985 849,70
SHOUGESA	700 188,27	972,86	701 161,13
EGASA	2 007 640,34	1 964,02	2 009 604,36
EGEMSA	1 507 533,60	1 493,47	1 509 027,06
SAN GABAN	892 803,34	862,51	893 665,86
EGESUR	186 319,65	190,28	186 509,93
ENERSUR	12 050 562,55	11 840,07	12 062 402,62
CORONA	224 058,03	228,66	224 286,69
KALLPA GENERACION S.A.	8 684 876,10	8 552,64	8 693 428,74
SANTA CRUZ	5 517,61	5,34	5 522,95
SDF ENERGIA	258 556,81	253,27	258 810,09
CHINANGO	2 213 352,81	2 194,78	2 215 547,59
GEPSA	6 298,16	6,10	6 304,26
CELEPSA	1 512 885,96	1 501,24	1 514 387,20
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	11 218,80	10,87	11 229,66
MAJA ENERGÍA	3 766,07	3,65	3 769,72
SINERSA	-	-	-
TOTAL	69 326 825,53	68 822,84	69 395 648,37

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	69 395 648,37
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	69 395 648,37
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N°004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	20 818 694,51
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	48 576 953,86

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE

Abril 2010
Cuadro 6

EMPRESA	Central Unidad		Parque generador a inicio de mes (27 días)		Con la CH Roncador (2 días)	
			Pot. Efectiva (kW)	Pot. Firme (kW)	Pot. Efectiva (kW)	Pot. Firme (kW)
			TERMOSELVA	AGUAYTIA TG-1	87 557	87 274
	AGUAYTIA TG-2	88 084	88 084	88 084	88 084	
ELECTROANDES	CAHUA	43 114	41 436	43 114	41 436	
	PARIAC	4 951	4 951	4 951	4 951	
	GALLITO CIEGO	38 147	28 592	38 147	28 592	
	SAN ANTONIO	580	580	580	580	
	SAN IGNACIO	422	422	422	422	
	HUAYLLACHO	186	186	186	186	
	MISAPUQUO	3 866	3 866	3 866	3 866	
EDEGEL	HUMICO	247 340	247 340	247 340	247 340	
	MATUCANA	128 578	128 578	128 578	128 578	
	CALLAHUANCA	80 433	80 433	80 433	80 433	
	MOYOPAMPA	66 127	66 127	66 127	66 127	
	HUAMPANI	30 176	30 176	30 176	30 176	
	SANTA ROSA UTI-5	53 062	52 192	53 062	52 192	
	SANTA ROSA UTI-6	52 585	51 616	52 585	51 616	
	SANTA ROSA WTG-7	123 910	123 606	123 910	123 606	
	SANTA ROSA TG-8	199 830	193 654	199 830	193 654	
	VENTANILLA TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	484 407	492 745	484 407	
EEPSA	MALACAS TG-A	15 018	14 996	15 018	14 996	
	MALACAS TG-B	15 038	14 911	15 038	14 911	
	MALACAS TG-4	102 739	102 453	102 739	102 453	
EENOR	CARHUQUERO	95 110	87 888	95 110	87 888	
	CARHUQUERO IV	9 980	-	9 980	-	
	CAÑA BRAVA	5 711	5 711	5 711	5 711	
	CAÑON DEL PATO	263 491	257 266	263 491	257 266	
	CHICLAYO OESTE SULZER-1	4 614	3 783	4 614	3 783	
	CHICLAYO OESTE SULZER-2	4 485	3 944	4 485	3 944	
	CHICLAYO OESTE GMT-3	2 527	2 150	2 527	2 150	
	CHICLAYO OESTE GMT-1	4 189	3 797	4 189	3 797	
	CHICLAYO OESTE GMT-2	3 769	2 973	3 769	2 973	
	PIURA GMT-1	4 010	3 494	4 010	3 494	
	PIURA GMT-2	4 683	4 122	4 683	4 122	
	PIURA TG	17 094	16 324	17 094	16 324	
	PIURA MIRLEES-1	1 241	1 075	1 241	1 075	
	PIURA MIRLEES-4	1 823	1 607	1 823	1 607	
	SULLANA ALCO-2	2 230	2 143	2 230	2 143	
	SULLANA ALCO-3	2 120	2 075	2 120	2 075	
	SULLANA ALCO-5	2 098	2 035	2 098	2 035	
	PAITA SKODA-2	776	762	776	762	
	PAITA SKODA-3	890	852	890	852	
	PAITA EMD-1	2 058	1 976	2 058	1 976	
	CHIMBOTE TG-3	19 321	19 167	19 321	19 167	
ELECTROANDES	MALPASO	48 021	48 021	48 021	48 021	
	OROYA	9 480	9 480	9 480	9 480	
	PACHACHACA	9 650	9 650	9 650	9 650	
	YALPI	110 207	110 207	110 207	110 207	
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO MANTARO	670 657	670 657	670 657	670 657	
	COMPLEJO MANTARO RESTITUCION	215 359	215 359	215 359	215 359	
	YARINACOCHA WARTSILA1	6 172	6 115	6 172	6 115	
	YARINACOCHA WARTSILA2	6 103	5 864	6 103	5 864	
	YARINACOCHA WARTSILA3	6 109	5 977	6 109	5 977	
	YARINACOCHA WARTSILA4	6 139	6 039	6 139	6 039	
	TUMBES MAK1	9 171	8 560	9 171	8 560	
	TUMBES MAK2	8 098	7 510	8 098	7 510	
	EMERGENCIA TRUJILLO	62 125	61 278	62 125	61 278	
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV-1	18 708	18 143	18 708	18 143	
	SAN NICOLAS TV-2	17 062	16 484	17 062	16 484	
	SAN NICOLAS TV-3	25 924	24 389	25 924	24 389	
	SAN NICOLAS CUMMINS	1 241	1 210	1 241	1 210	
EGASA	CHARCANI 1	1 729	1 337	1 729	1 337	
	CHARCANI 2	600	600	600	600	
	CHARCANI 3	4 580	4 137	4 580	4 137	
	CHARCANI 4	15 301	15 301	15 301	15 301	
	CHARCANI 5	144 622	139 453	144 622	139 453	
	CHARCANI 6	8 947	8 947	8 947	8 947	
	MOLLENDO MIRLESS 1	8 914	8 055	8 914	8 055	
	MOLLENDO MIRLESS 2	10 676	10 100	10 676	10 100	
	MOLLENDO MIRLESS 3	10 693	10 034	10 693	10 034	
	MOLLENDO TG-1	36 731	36 731	36 731	36 731	
	MOLLENDO TG-2	36 471	36 471	36 471	36 471	
	CHILINA TV2	6 199	5 811	6 199	5 811	
	CHILINA TV3	9 905	9 354	9 905	9 354	
	CHILINA C. COMBINADO	16 697	16 167	16 697	16 167	
	CHILINA SULZER1	5 131	5 040	5 131	5 040	
	CHILINA SULZER2	4 981	4 860	4 981	4 860	
EGEMSA	MACHUPICCHU	88 800	88 800	88 800	88 800	
	DOLORESPATA ALCO 1	1 629	1 595	1 629	1 595	
	DOLORESPATA ALCO 2	1 751	1 727	1 751	1 727	
	DOLORESPATA GM 1	1 750	1 715	1 750	1 715	
	DOLORESPATA GM 2	1 829	1 789	1 829	1 789	
	DOLORESPATA GM 3	1 732	1 707	1 732	1 707	
	DOLORESPATA SULZER 1	889	866	889	866	
	DOLORESPATA SULZER 2	1 870	1 815	1 870	1 815	
SAN GABAN	SAN GABAN II	113 098	113 098	113 098	113 098	
	BELLAVISTA MAN 1	1 756	1 756	1 756	1 756	
	BELLAVISTA ALCO	1 769	1 716	1 769	1 716	
	TAPARACHI SKODA 1	432	420	432	420	
	TAPARACHI MAN 1	810	792	810	792	
	TAPARACHI MAN 3	1 778	1 734	1 778	1 734	
	TAPARACHI MAN 4	1 858	1 823	1 858	1 823	
EGESUR	ARICOTA 1	22 500	22 500	22 500	22 500	
	ARICOTA 2	12 400	12 400	12 400	12 400	
	CALANA WARTSILA 1	6 239	6 239	6 239	6 239	
	CALANA WARTSILA 2	6 608	6 608	6 608	6 608	
	CALANA WARTSILA 3	6 217	6 217	6 217	6 217	
	CALANA WARTSILA 4	6 442	6 442	6 442	6 442	
ENERSUR	ILO TV2	9	9	9	9	
	ILO TV3	69 460	69 446	69 460	69 446	
	ILO TV4	66 477	66 416	66 477	66 416	
	ILO TG-1	34 737	34 628	34 737	34 628	
	ILO TG-2	32 479	32 174	32 479	32 174	
	ILO CATKATO	3 309	3 256	3 309	3 256	
	ILO TVC1	141 873	141 626	141 873	141 626	
	YUNCAN	136 760	136 760	136 760	136 760	
	CHILCA TG1	175 960	173 829	175 960	173 829	
	CHILCA TG2	174 530	172 405	174 530	172 405	
	CHILCA TG3	194 195	189 247	194 195	189 247	
CORONA	HUANACHOR	19 632	19 632	19 632	19 632	
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA TG1	174 408	173 584	174 408	173 584	
	KALLPA TG2	193 516	189 155	193 516	189 155	
	KALLPA TG3	196 612	190 320	196 612	190 320	
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ	6 959	2 298	6 959	2 298	
SDF ENERGIA	OQUEENDO TG1	29 381	23 304	29 381	23 304	
CHINANGO	YANANGO	42 607	14 656	42 607	14 656	
	CHIMAY	150 900	150 900	150 900	150 900	
GEPSA	LA JOYA	9 600	3 305	9 600	3 305	
CELEPSA	PLATANAL	216 900	216 900	216 900	216 900	
PARAMONGA	PARAMONGA TV1	20 000	11 409	20 000	11 409	
MAJA ENERGIA	RONCADOR		1 300		1 300	
SINERSA	POECHOS II					
	TOTAL	6 251 590	6 103 404	6 252 890	6 104 704	

Margen de Reserva (*) :	29%	29%
Máxima Demanda (kW) :	4 403 600	4 403 600
Reserva (kW) :	1 277 044	1 277 044
Máxima Demanda + Reserva (kW):	5 680 644	5 680 644
Potencia Efectiva Total (kW) :	6 251 590	6 252 890
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva < Potencia Efectiva total	Ejecutar Flujo Óptimo	Ejecutar Flujo Óptimo

PROCEDIMIENTO N°28 : FACTOR DE RESERVA FIRME - PO TENCIA DISPONIBLE

Abril 2010

Con la CH Roncador (2 días)

Cuadro 7B

Central	Unidad	Costo Variable (S./KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S./KWh)	Central	Unidad	Costo Variable (S./KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S./KWh)
OUENDO	0	0.00000	29 381	29 381	1,000	23 304	23 304	18 507	0,00000	CHILINA	SULZER1	0,31656	5 131	5 688 053	0,000	5 040	-	4 003	0,70975
PARAMONGA	TV1	0,00086	20 000	49 381	1,000	11 409	11 409	9 061	0,00000	CHILINA	SULZER2	0,31656	4 981	5 693 033	0,000	4 860	-	3 860	0,70975
ARICOTA 1		0,00086	22 500	71 881	1,000	22 500	22 500	17 869	0,00086	SAN NICOLAS	TV-3	0,35201	25 924	5 718 957	0,000	24 399	-	19 378	0,35201
ARICOTA 2		0,00086	12 400	84 281	1,000	12 400	12 400	9 848	0,00086	SAN NICOLAS	TV-2	0,36184	17 082	5 736 039	0,000	16 484	-	13 091	0,70975
CAHUA		0,00086	43 114	127 395	1,000	41 436	41 436	32 908	0,00086	SAN NICOLAS	TV-1	0,36788	18 708	5 754 747	0,000	18 143	-	14 009	0,70975
CALLAHUANCA		0,00086	80 433	207 828	1,000	80 433	80 433	63 879	0,00086	CHICLAYO OESTE	GMT-1	0,36982	4 189	5 758 936	0,000	3 797	-	3 016	0,70975
CAÑA BRAVA		0,00086	5 711	213 539	1,000	5 711	5 711	4 536	0,00086	CHICLAYO OESTE	GMT-2	0,36982	3 769	5 762 705	0,000	2 973	-	2 361	0,70975
CARHUQUERO		0,00086	95 110	308 649	1,000	87 888	87 888	69 799	0,00086	CHICLAYO OESTE	GMT-3	0,36982	2 527	5 765 232	0,000	2 150	-	1 707	0,70975
CARHUQUERO IV		0,00086	9 980	318 629	1,000	-	-	-	0,00086	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	0,36982	4 614	5 769 846	0,000	3 793	-	3 012	0,70975
CHARCANI 1		0,00086	1 729	320 358	1,000	1 337	1 337	1 062	0,00086	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	0,36982	4 485	5 774 331	0,000	3 944	-	3 132	0,70975
CHARCANI 2		0,00086	600	320 958	1,000	600	600	477	0,00086	PIURA	MIRLEES-1	0,38565	1 241	5 775 572	0,000	1 075	-	854	0,70975
CHARCANI 3		0,00086	4 580	325 538	1,000	4 137	4 137	3 286	0,00086	PIURA	MIRLEES-4	0,38565	1 823	5 777 395	0,000	1 607	-	1 276	0,38565
CHARCANI 4		0,00086	15 301	340 839	1,000	15 301	15 301	12 152	0,00086	ILO	TV3	0,39298	69 460	5 846 855	0,000	69 446	-	55 153	0,39298
CHARCANI 5		0,00086	144 622	485 461	1,000	139 453	139 453	110 751	0,00086	ILO	TV4	0,39523	66 477	5 913 332	0,000	66 416	-	52 747	0,39523
CHARCANI 6		0,00086	8 947	494 408	1,000	8 947	8 947	7 106	0,00086	PIURA	GMT-1	0,39739	4 010	5 917 341	0,000	3 494	-	2 775	0,39739
CHIMAY		0,00086	150 900	645 308	1,000	150 900	150 900	119 842	0,00086	PIURA	GMT-2	0,39739	4 683	5 922 024	0,000	4 122	-	3 274	0,70975
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	0,00086	670 657	1 315 965	1,000	670 657	670 657	532 625	0,00086	ILO	TV2	0,41715	9	5 922 033	0,000	9	-	7	0,41715
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	0,00086	215 359	1 531 324	1,000	215 359	215 359	171 035	0,00086	YARINACOCHA	WARTSILA1	0,45075	6 172	5 928 205	0,000	6 115	-	4 856	0,70975
GALLITO CIEGO		0,00086	38 147	1 569 471	1,000	28 592	28 592	22 707	0,00086	YARINACOCHA	WARTSILA2	0,45075	6 103	5 934 308	0,000	5 864	-	4 657	0,70975
HUAMPANI		0,00086	30 176	1 599 647	1,000	30 176	30 176	23 965	0,00086	YARINACOCHA	WARTSILA3	0,45075	6 109	5 940 417	0,000	5 977	-	4 747	0,70975
HUANCHOR		0,00086	19 632	1 619 279	1,000	19 632	19 632	15 591	0,00086	YARINACOCHA	WARTSILA4	0,45075	6 139	5 946 556	0,000	6 039	-	4 796	0,70975
HUAYLLACHO		0,00086	186	1 619 465	1,000	186	186	148	0,00086	MOLLENDO	TG-2	0,45789	36 471	5 983 027	0,000	36 471	-	28 965	0,70975
HUINCO		0,00086	247 340	1 866 805	1,000	247 340	247 340	196 433	0,00086	CHILINA	TV3	0,45927	9 905	5 992 932	0,000	9 354	-	7 429	0,70975
LA JOYA		0,00086	9 600	1 876 405	1,000	3 305	3 305	2 625	0,00086	ILO	CATKATO	0,47229	3 309	5 996 241	0,000	3 256	-	2 586	0,47229
MACHUPICCHU		0,00086	88 800	1 965 206	1,000	88 800	88 800	70 524	0,00086	MOLLENDO	TG-1	0,47650	36 731	6 032 972	0,000	36 731	-	29 171	0,70975
MALPASO		0,00086	48 021	2 013 227	1,000	48 021	48 021	38 137	0,00086	SAN NICOLAS	CUMMINS	0,49997	1 241	6 034 213	0,000	1 210	-	961	0,49997
MATUCANA		0,00086	128 578	2 141 805	1,000	128 578	128 578	102 115	0,00086	CHILINA	TV2	0,50314	6 199	6 040 412	0,000	5 811	-	4 615	0,70975
MISAPUQUIO		0,00086	3 866	2 145 671	1,000	3 866	3 866	3 070	0,00086	BELLAVISTA	MAN 1	0,52881	1 756	6 042 168	0,000	1 756	-	1 395	0,70975
MOYOPAMPA		0,00086	66 127	2 211 798	1,000	66 127	66 127	52 517	0,00086	DOLORESPATA	ALCO 1	0,54793	1 629	6 043 797	0,000	1 595	-	1 267	0,54793
OROYA		0,00086	9 480	2 221 278	1,000	9 480	9 480	7 529	0,00086	DOLORESPATA	ALCO 2	0,54793	1 751	6 045 548	0,000	1 727	-	1 372	0,70975
PACHACHACA		0,00086	9 650	2 230 928	1,000	9 650	9 650	7 664	0,00086	DOLORESPATA	GM 1	0,54793	1 750	6 047 298	0,000	1 715	-	1 362	0,54793
PARIAC		0,00086	4 951	2 235 879	1,000	4 951	4 951	3 932	0,00086	DOLORESPATA	GM 2	0,54793	1 829	6 049 127	0,000	1 789	-	1 421	0,54793
PLATONAL		0,00086	216 900	2 452 779	1,000	216 900	216 900	172 258	0,00086	DOLORESPATA	GM 3	0,54793	1 732	6 050 859	0,000	1 707	-	1 356	0,54793
RONCADOR	0	0,00086	1 300	2 454 079	1,000	1 300	1 300	1 032	0,00086	EMERGENCIA TRUJILL		0,54935	62 125	6 112 984	0,000	61 278	-	48 666	0,54935
SAN ANTONIO		0,00086	580	2 454 659	1,000	580	580	461	0,00086	DOLORESPATA	SULZER 1	0,55330	889	6 113 873	0,000	866	-	688	0,55330
SAN GABAN II		0,00086	113 098	2 567 757	1,000	113 098	113 098	89 821	0,00086	DOLORESPATA	SULZER 2	0,55330	1 870	6 115 743	0,000	1 815	-	1 442	0,55330
SAN IGNACIO		0,00086	422	2 568 179	1,000	422	422	335	0,00086	TAPARACHI	MAN 1	0,56246	810	6 116 553	0,000	792	-	629	0,56246
SANTA CRUZ		0,00086	6 959	2 575 138	1,000	2 298	2 298	1 825	0,00086	TAPARACHI	MAN 3	0,56246	1 778	6 118 331	0,000	1 734	-	1 377	0,56246
YANANGO		0,00086	42 607	2 617 745	1,000	14 656	14 656	11 640	0,00086	TAPARACHI	MAN 4	0,56246	1 858	6 120 189	0,000	1 823	-	1 448	0,56246
YAUPI		0,00086	110 207	2 727 952	1,000	110 207	110 207	87 525	0,00086	TAPARACHI	SKODA 1	0,56246	432	6 120 621	0,000	420	-	334	0,56246
YUNCAN		0,00086	136 760	2 864 712	1,000	136 760	136 760	108 613	0,00086	PAITA	EMD-1	0,56557	2 058	6 122 679	0,000	1 976	-	1 569	0,70975
CAÑON DEL PATO		0,00322	263 491	3 128 203	1,000	257 266	257 266	204 316	0,00322	SULLANA	ALCO-2	0,56686	2 230	6 124 909	0,000	2 143	-	1 702	0,56686
CHILCA	TG3	0,00969	194 195	3 322 397	1,000	189 247	189 247	150 297	0,00969	SULLANA	ALCO-3	0,56686	2 120	6 127 029	0,000	2 075	-	1 648	0,56686
CHILCA	TG1	0,01042	175 960	3 498 357	1,000	173 829	173 829	138 053	0,01042	SULLANA	ALCO-5	0,56686	2 098	6 129 127	0,000	2 035	-	1 616	0,56686
CHILCA	TG2	0,01042	174 530	3 672 887	1,000	172 405	172 405	136 922	0,01042	ILO	TG-2	0,57672	32 479	6 161 606	0,000	32 174	-	25 552	0,57672
VENTANILLA	TG3+TG4 CCON	0,03697	492 745	4 165 632	1,000	484 407	484 407	384 708	0,03697	PAITA	SKODA-2	0,59360	776	6 162 382	0,000	762	-	605	0,59360
KALLPA	TG3	0,04545	196 612	4 362 244	1,000	190 320	190 320	151 149	0,04545	PAITA	SKODA-3	0,59360	890	6 163 272	0,000	852	-	677	0,70975
KALLPA	TG2	0,04568	193 516	4 555 760	1,000	189 155	189 155	150 224	0,04568	PIURA	TG	0,59999	17 094	6 180 366	0,000	16 324	-	12 964	0,59999
KALLPA	TG1	0,04597	174 408	4 730 168	1,000	173 584	173 584	137 857	0,04597	ILO	TG-1	0,62521	34 737	6 215 103	0,000	34 628	-	27 501	0,62521
SANTA ROSA	TG-8	0,05196	199 830	4 929 998	1,000	193 654	193 654	153 797	0,05196	BELLAVISTA	ALCO	0,63156	1 769	6 216 872	0,000	1 716	-	1 363	0,63156
AGUAYTIA	TG-2	0,06892	88 084	5 018 082	1,000	88 084	88 084	69 955	0,06892	CHILINA	C. COMBINADO	0,64295	16 697	6 233 569	0,000	16 167	-	12 839	0,64295
AGUAYTIA	TG-1	0,07055	87 557	5 105 639	1,000	87 274	87 274	69 311	0,07055	CHIMBOTE	TG-3	0,79154	19 321	6 252 890	0,000	19 167	-	15 222	0,79154
SANTA ROSA	WTG-7	0,09599	123 910	5 229 549	1,000	123 606	123 606	98 166	0,09599										
SANTA ROSA	UTI-5	0,10647	53 062	5 282 611	1,000	52 192	52 192	41 450	0,10647										
SANTA ROSA	UTI-6	0,11188	52 585	5 335 196	1,000	51 616	51 616	40 993	0,11188										
ILO	TVC1	0,15625	141 873	5 477 069	1,000	141 626	141 626	112 477	0,15625										
MALACAS	TG-4	0,24546	102 739	5 579 808	1,000	102 453	102 453	81 367	0,24546										
MOLLENDO	MIRLESS 1	0,25700	8 914	5 588 722	1,000	8 055	8 055	6 397	0,25700										
MOLLENDO	MIRLESS 2	0,25700	10 676	5 599 398	1,000	10 100	10 100	8 022	0,70975 (*)										

PROCEDIMIENTO N°28 : FACTOR DE RESERVA FIRME - PO TENCIA DISPONIBLE

Abril 2010

Con CH.Roncador y CH Poechos II (1 día)

Cuadro 7C

Central	Unidad	Costo Variable (S./KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S./KWh)	Central	Unidad	Costo Variable (S./KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S./KWh)
OUQUENDO	TV1	0.00000	29 381	29 381	1,000	23 304	23 304	18 541	0,00000	MALACAS	TG-A	0,29633	15 018	5 692 922	0,182	14 996	2 736	11 931	0,29633
PARAMONGA	TV1	0.00000	20 000	49 381	1,000	11 409	11 409	9 077	0,00000	CHILINA	SULZER1	0,31656	5 131	5 698 053	0,000	5 040	-	4 010	0,70975
ARICOTA 1		0.00086	22 500	71 881	1,000	22 500	22 500	17 901	0,00086	CHILINA	SULZER2	0,31656	4 981	5 703 033	0,000	4 860	-	3 867	0,70975
ARICOTA 2		0.00086	12 400	84 281	1,000	12 400	12 400	9 866	0,00086	SAN NICOLAS	TV-3	0,35201	25 924	5 728 957	0,000	24 399	-	19 412	0,35201
CAHUA		0.00086	43 114	127 395	1,000	41 436	41 436	32 967	0,00086	SAN NICOLAS	TV-2	0,36184	17 082	5 746 939	0,000	16 484	-	13 115	0,70975
CALLAHUANCA		0.00086	80 433	207 828	1,000	80 433	80 433	63 994	0,00086	SAN NICOLAS	TV-1	0,36788	18 708	5 764 747	0,000	18 143	-	14 435	0,70975
CAÑA BRAVA		0.00086	5 711	213 539	1,000	5 711	5 711	4 544	0,00086	CHICLAYO OESTE	GMT-1	0,36982	4 189	5 768 936	0,000	3 797	-	3 021	0,70975
CARHUQUERO		0.00086	95 110	308 649	1,000	87 888	87 888	69 925	0,00086	CHICLAYO OESTE	GMT-2	0,36982	3 769	5 772 705	0,000	2 973	-	2 365	0,70975
CARHUQUERO IV		0.00086	9 980	318 629	1,000	-	-	-	0,00086	CHICLAYO OESTE	GMT-3	0,36982	2 527	5 775 232	0,000	2 150	-	1 711	0,70975
CHARCANI 1		0.00086	1 729	320 358	1,000	1 337	1 337	1 064	0,00086	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	0,36982	4 614	5 779 846	0,000	3 793	-	3 017	0,70975
CHARCANI 2		0.00086	600	320 958	1,000	600	600	477	0,00086	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	0,36982	4 485	5 784 331	0,000	3 944	-	3 138	0,70975
CHARCANI 3		0.00086	4 580	325 538	1,000	4 137	4 137	3 291	0,00086	PIURA	MIRLEES-1	0,38565	1 241	5 785 572	0,000	1 075	-	855	0,70975
CHARCANI 4		0.00086	15 301	340 839	1,000	15 301	15 301	12 174	0,00086	PIURA	MIRLEES-4	0,38565	1 823	5 787 395	0,000	1 607	-	1 278	0,38565
CHARCANI 5		0.00086	144 622	485 461	1,000	139 453	139 453	110 951	0,00086	ILO	TV3	0,39298	69 640	5 856 855	0,000	69 446	-	55 252	0,39298
CHARCANI 6		0.00086	8 947	494 408	1,000	8 947	8 947	7 118	0,00086	ILO	TV4	0,39523	66 477	5 923 332	0,000	66 416	-	52 842	0,39523
CHIMAY		0.00086	150 900	645 308	1,000	150 900	150 900	120 059	0,00086	PIURA	GMT-1	0,39739	4 010	5 927 341	0,000	3 494	-	2 780	0,39739
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	0.00086	670 657	1 315 965	1,000	670 657	670 657	533 586	0,00086	PIURA	GMT-2	0,39739	4 683	5 932 024	0,000	4 122	-	3 279	0,70975
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	0.00086	215 359	1 531 324	1,000	215 359	215 359	171 343	0,00086	ILO	TV2	0,41715	9	5 932 033	0,000	9	-	7	0,41715
GALLITO CIEGO		0.00086	38 147	1 569 471	1,000	28 592	28 592	22 748	0,00086	YARINACOCHA	WARTSILA1	0,45075	6 172	5 938 205	0,000	6 115	-	4 865	0,70975
HUAMPANI		0.00086	30 176	1 599 647	1,000	30 176	30 176	24 009	0,00086	YARINACOCHA	WARTSILA2	0,45075	6 103	5 944 308	0,000	5 864	-	4 666	0,70975
HUANANCHOR		0.00086	19 632	1 619 279	1,000	19 632	19 632	15 620	0,00086	YARINACOCHA	WARTSILA3	0,45075	6 109	5 950 417	0,000	5 977	-	4 756	0,70975
HUAYLLACHO		0.00086	186	1 619 465	1,000	186	186	148	0,00086	YARINACOCHA	WARTSILA4	0,45075	6 139	5 956 556	0,000	6 039	-	4 805	0,70975
HUINCO		0.00086	247 340	1 866 805	1,000	247 340	247 340	196 788	0,00086	MOLLENDO	TG-2	0,45789	36 471	5 993 027	0,000	36 471	-	29 017	0,70975
LA JOYA		0.00086	9 600	1 876 405	1,000	3 305	3 305	2 630	0,00086	CHILINA	TV3	0,45927	9 905	6 002 932	0,000	9 354	-	7 442	0,70975
MACHUPICCHU		0.00086	88 800	1 965 206	1,000	88 800	88 800	70 651	0,00086	ILO	CATKATO	0,47229	3 309	6 006 241	0,000	3 256	-	2 591	0,47229
MALPASO		0.00086	48 021	2 013 227	1,000	48 021	48 021	38 206	0,00086	MOLLENDO	TG-1	0,47650	36 731	6 042 972	0,000	36 731	-	29 224	0,70975
MATUCANA		0.00086	128 578	2 141 805	1,000	128 578	128 578	102 299	0,00086	SAN NICOLAS	CUMMINS	0,49997	1 241	6 044 213	0,000	1 210	-	963	0,49997
MISAPUQUIO		0.00086	3 866	2 145 671	1,000	3 866	3 866	3 076	0,00086	CHILINA	TV2	0,50314	6 199	6 050 412	0,000	5 811	-	4 624	0,70975
MOYOPAMPA		0.00086	66 127	2 211 798	1,000	66 127	66 127	52 612	0,00086	BELLAVISTA	MAN 1	0,52881	1 756	6 052 168	0,000	1 756	-	1 397	0,70975
OROYA		0.00086	9 480	2 221 278	1,000	9 480	9 480	7 542	0,00086	DOLORESPATA	ALCO 1	0,54793	1 629	6 053 797	0,000	1 595	-	1 269	0,54793
PACHACHACA		0.00086	9 650	2 230 928	1,000	9 650	9 650	7 678	0,00086	DOLORESPATA	ALCO 2	0,54793	1 751	6 055 548	0,000	1 727	-	1 374	0,70975
PARIAC		0.00086	4 951	2 235 879	1,000	4 951	4 951	3 939	0,00086	DOLORESPATA	GM 1	0,54793	1 750	6 057 298	0,000	1 715	-	1 364	0,54793
PLATANAL		0.00086	216 900	2 452 779	1,000	216 900	216 900	172 569	0,00086	DOLORESPATA	GM 2	0,54793	1 829	6 059 127	0,000	1 789	-	1 423	0,54793
POECHOS II	0	0.00086	10 000	2 462 779	1,000	-	-	-	0,00086	DOLORESPATA	GM 3	0,54793	1 732	6 060 859	0,000	1 707	-	1 358	0,54793
RONCADOR	0	0.00086	1 300	2 464 079	1,000	1 300	1 300	1 034	0,00086	EMERGENCIA TRUJILL		0,54935	62 125	6 122 984	0,000	61 278	-	48 754	0,54935
SAN ANTONIO		0.00086	580	2 464 659	1,000	580	580	461	0,00086	DOLORESPATA	SULZER 1	0,55330	889	6 123 873	0,000	866	-	689	0,55330
SAN GABAN II		0.00086	113 098	2 577 757	1,000	113 098	113 098	89 983	0,00086	DOLORESPATA	SULZER 2	0,55330	810	6 125 743	0,000	1 815	-	1 444	0,55330
SAN IGNACIO		0.00086	422	2 578 179	1,000	422	422	336	0,00086	TAPARACHI	MAN 1	0,56246	1 870	6 126 553	0,000	792	-	630	0,56246
SANTA CRUZ		0.00086	6 959	2 585 138	1,000	2 298	2 298	1 828	0,00086	TAPARACHI	MAN 3	0,56246	1 778	6 128 331	0,000	1 734	-	1 379	0,56246
YANANGO		0.00086	42 607	2 627 745	1,000	14 656	14 656	11 661	0,00086	TAPARACHI	MAN 4	0,56246	1 858	6 130 189	0,000	1 823	-	1 450	0,56246
YAUPI		0.00086	110 207	2 737 952	1,000	110 207	110 207	87 682	0,00086	TAPARACHI	SKODA 1	0,56246	432	6 130 621	0,000	420	-	334	0,56246
YUNCAN		0.00086	136 760	2 874 712	1,000	136 760	136 760	108 809	0,00086	PAITA	EMD-1	0,56557	2 058	6 132 679	0,000	1 976	-	1 572	0,70975
CAÑON DEL PATO		0.00322	263 491	3 138 203	1,000	257 266	257 266	204 685	0,00322	SULLANA	ALCO-2	0,56686	2 230	6 134 909	0,000	2 143	-	1 705	0,56686
CHILCA	TG3	0.00969	194 195	3 332 397	1,000	189 247	189 247	150 568	0,00969	SULLANA	ALCO-3	0,56686	2 120	6 137 029	0,000	2 075	-	1 651	0,56686
CHILCA	TG1	0.01042	175 960	3 508 357	1,000	173 829	173 829	138 302	0,01042	SULLANA	ALCO-5	0,56686	2 098	6 139 127	0,000	2 035	-	1 619	0,56686
CHILCA	TG2	0.01042	174 530	3 682 887	1,000	172 405	172 405	137 169	0,01042	ILO	TG-2	0,57672	32 479	6 171 606	0,000	32 174	-	25 598	0,57672
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOM	0.03697	492 745	4 175 632	1,000	484 407	484 407	385 402	0,03697	PAITA	SKODA-2	0,59360	776	6 172 382	0,000	762	-	607	0,59360
KALLPA	TG3	0.04545	196 612	4 372 244	1,000	190 320	190 320	151 422	0,04545	PAITA	SKODA-3	0,59360	890	6 173 272	0,000	852	-	678	0,70975
KALLPA	TG2	0.04568	193 516	4 565 760	1,000	189 155	189 155	150 495	0,04568	PIURA	TG	0,59999	17 094	6 190 366	0,000	16 324	-	12 987	0,59999
KALLPA	TG1	0.04597	174 408	4 740 168	1,000	173 584	173 584	138 106	0,04597	ILO	TG-1	0,62521	34 737	6 225 103	0,000	34 628	-	27 551	0,62521
SANTA ROSA	TG-8	0.05196	199 830	4 939 998	1,000	193 654	193 654	154 075	0,05196	BELLAVISTA	ALCO	0,63156	1 769	6 226 872	0,000	1 716	-	1 365	0,63156
AGUAYTIA	TG-2	0.06892	88 084	5 028 082	1,000	88 084	88 084	70 081	0,06892	CHILINA	C. COMBINADO	0,64295	16 697	6 243 569	0,000	16 167	-	12 863	0,64295
AGUAYTIA	TG-1	0.07055	87 557	5 115 639	1,000	87 274	87 274	69 436	0,07055	CHIMBOTE	TG-3	0,79154	19 321	6 262 890	0,000	19 167	-	15 250	0,79154
SANTA ROSA	WTG-7	0.09599	123 910	5 239 549	1,000	123 606	123 606	98 343	0,09599										
SANTA ROSA	UTI-5	0.10647	53 062	5 292 611	1,000	52 192	52 192	41 524	0,10647										
SANTA ROSA	UTI-6	0.11188	52 585	5 345 196	1,000	51 616	51 616	41 066	0,11188										
ILO	TVC1	0.15625	141 873	5 487 069	1,000	141 626	141 626	112 680	0,15625										
MALACAS	TG-4	0.24546	102 739	5 589 808	1,000	102 453	102 453	81 513	0,24546										
MOLLENDO	MIRLESS 1	0.25700	8 914	5 598 722	1,00														

PROCEDIMIENTO N°28 : POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
Abril 2010

Cuadro 8

Central	Unidad	Parque generador inicio de mes (27 días)				Con la CH Roncador (2 días)				Con CH Roncador y CH Pochos II (1 día)			
		Potencia Disponible (kW)	Pot. Disponible Despachada (kW)	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)	Potencia Disponible (kW)	Pot. Disponible Despachada (kW)	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)	Potencia Disponible (kW)	Pot. Disponible Despachada (kW)	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	69 311	69 311	87 274	87 625	69 311	69 311	87 274	87 624	69 436	69 436	87 274	87 626
AGUAYTIA	TG-2	69 955	69 955	88 084	88 439	69 955	69 955	88 084	88 438	70 081	70 081	88 084	88 440
CAHUA		32 908	32 908	41 436	41 603	32 908	32 908	41 436	41 603	32 967	32 967	41 436	41 603
PARIAC		3 932	3 932	4 951	4 971	3 932	3 932	4 951	4 971	3 939	3 939	4 951	4 971
GALLITO CIEGO		22 707	22 707	28 592	28 707	22 707	22 707	28 592	28 707	22 748	22 748	28 592	28 707
SAN ANTONIO		461	461	580	583	461	461	580	583	461	461	580	582
SAN IGNACIO		335	335	422	424	335	335	422	424	336	336	422	424
HUAYLLACHO		148	148	186	187	148	148	186	187	148	148	186	187
MISAPUQUIO		3 070	3 070	3 866	3 881	3 070	3 070	3 866	3 881	3 076	3 076	3 866	3 882
HUINCO		196 433	196 433	247 340	248 336	196 433	196 433	247 340	248 334	196 788	196 788	247 340	248 340
MATUCANA		102 115	102 115	128 578	129 097	102 115	102 115	128 578	129 096	102 299	102 299	128 578	129 098
CALLAHUANCA		63 879	63 879	80 433	80 758	63 879	63 879	80 433	80 757	63 994	63 994	80 433	80 758
MOYOPAMPA		52 517	52 517	66 127	66 394	52 517	52 517	66 127	66 393	52 612	52 612	66 127	66 395
HUAMPANI		23 965	23 965	30 176	30 297	23 965	23 965	30 176	30 297	24 009	24 009	30 176	30 299
SANTA ROSA	UTI-5	41 450	-	52 192	-	41 450	-	52 192	-	41 524	-	52 192	-
SANTA ROSA	UTI-6	40 993	-	51 616	-	40 993	-	51 616	-	41 066	-	51 616	-
SANTA ROSA	WTG-7	98 166	92 468	123 606	116 901	98 166	91 391	123 606	115 538	98 343	84 131	123 606	106 171
SANTA ROSA	TG-8	153 797	153 797	193 654	194 435	153 797	153 797	193 654	194 433	154 075	154 075	193 654	194 438
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	384 708	384 708	484 407	486 359	384 708	384 708	484 407	486 354	385 402	385 402	484 407	486 365
MALACAS	TG-A	11 910	11 910	14 996	15 057	11 910	11 910	14 996	15 057	11 931	11 931	14 996	15 057
MALACAS	TG-B	11 842	11 842	14 911	14 971	11 842	11 842	14 911	14 971	11 864	11 864	14 911	14 972
MALACAS	TG-4	81 367	81 366	102 453	102 865	81 367	81 366	102 453	102 864	81 513	81 514	102 453	102 868
CARHUQUERO		69 799	69 799	87 888	88 242	69 799	69 799	87 888	88 241	69 925	69 925	87 888	88 243
CARHUQUERO IV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAÑA BRAVA		4 536	4 536	5 711	5 735	4 536	4 536	5 711	5 734	4 544	4 544	5 711	5 734
CAÑON DEL PATO		204 316	204 316	257 266	258 302	204 316	204 316	257 266	258 300	204 685	204 685	257 266	258 306
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	3 012	-	3 793	-	3 012	-	3 793	-	3 017	-	3 793	-
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	3 132	-	3 944	-	3 132	-	3 944	-	3 138	-	3 944	-
CHICLAYO OESTE	GMT-3	1 707	-	2 150	-	1 707	-	2 150	-	1 711	-	2 150	-
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 016	-	3 797	-	3 016	-	3 797	-	3 021	-	3 797	-
CHICLAYO OESTE	GMT-2	2 361	-	2 973	-	2 361	-	2 973	-	2 365	-	2 973	-
PIURA	GMT-1	2 775	2 775	3 494	3 508	2 775	2 775	3 494	3 508	2 780	2 780	3 494	3 508
PIURA	GMT-2	3 274	-	4 122	-	3 274	-	4 122	-	3 279	-	4 122	-
PIURA	TG	12 964	6 669	16 324	8 431	12 964	6 667	16 324	8 429	12 987	6 638	16 324	8 377
PIURA	MIRLEES-1	854	-	1 075	-	854	-	1 075	-	855	-	1 075	-
PIURA	MIRLEES-4	1 276	1 276	1 607	1 613	1 276	1 276	1 607	1 613	1 278	1 278	1 607	1 613
SULLANA	ALCO-2	1 702	1 702	2 143	2 152	1 702	1 702	2 143	2 152	1 705	1 705	2 143	2 152
SULLANA	ALCO-3	1 648	1 648	2 075	2 083	1 648	1 648	2 075	2 083	1 651	1 651	2 075	2 084
SULLANA	ALCO-5	1 616	1 616	2 035	2 043	1 616	1 616	2 035	2 043	1 619	1 619	2 035	2 043
PAITA	SKODA-2	605	605	762	765	605	605	762	765	607	607	762	766
PAITA	SKODA-3	677	-	852	-	677	-	852	-	678	-	852	-
PAITA	EMD-1	1 569	-	1 976	-	1 569	-	1 976	-	1 572	-	1 976	-
CHIMBOTE	TG-3	15 222	-	19 167	-	15 222	-	19 167	-	15 250	-	19 167	-
MALPASO		38 138	38 138	48 021	48 215	38 137	38 137	48 021	48 213	38 206	38 206	48 021	48 215
OROTTA		7 529	7 529	9 480	9 518	7 529	7 529	9 480	9 518	7 542	7 542	9 480	9 518
PAICHACHACA		7 664	7 664	9 689	9 689	7 664	7 664	9 689	9 689	7 678	7 678	9 689	9 689
YAUPI		87 525	87 525	110 207	110 652	87 525	87 525	110 207	110 651	87 682	87 682	110 207	110 652
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	532 625	532 625	670 657	673 360	532 625	532 625	670 657	673 354	533 586	533 586	670 657	673 369
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	171 035	171 035	215 359	216 228	171 035	171 035	215 359	216 225	171 343	171 343	215 359	216 229
YARINACOCHA	WARTSILA1	4 856	-	6 115	-	4 856	-	6 115	-	4 865	-	6 115	-
YARINACOCHA	WARTSILA2	4 657	-	5 864	-	4 657	-	5 864	-	4 666	-	5 864	-
YARINACOCHA	WARTSILA3	4 747	-	5 977	-	4 747	-	5 977	-	4 756	-	5 977	-
YARINACOCHA	WARTSILA4	4 796	-	6 039	-	4 796	-	6 039	-	4 805	-	6 039	-
TUMBES	MAK1	6 798	-	8 560	-	6 798	-	8 560	-	6 811	-	8 560	-
TUMBES	MAK2	5 964	5 964	7 510	7 540	5 964	5 964	7 510	7 540	5 975	5 975	7 510	7 540
EMERGENCIA TRUJILLO		48 666	24 380	61 278	30 822	48 666	24 382	61 278	30 824	48 754	24 013	61 278	30 304
SAN NICOLAS	TV-1	14 409	-	18 143	-	14 409	-	18 143	-	14 435	-	18 143	-
SAN NICOLAS	TV-2	13 091	-	16 484	-	13 091	-	16 484	-	13 115	-	16 484	-
SAN NICOLAS	TV-3	19 378	-	24 399	-	19 378	-	24 399	-	19 412	-	24 399	-
SAN NICOLAS	CUMMINS	961	-	1 210	-	961	-	1 210	-	963	-	1 210	-
CHARCANI 1		1 062	1 062	1 337	1 343	1 062	1 062	1 337	1 343	1 064	1 064	1 337	1 343
CHARCANI 2		477	477	600	603	477	477	600	603	477	477	600	602
CHARCANI 3		3 286	3 286	4 137	4 154	3 286	3 286	4 137	4 154	3 291	3 291	4 137	4 153
CHARCANI 4		12 152	12 152	15 301	15 363	12 152	12 152	15 301	15 363	12 174	12 174	15 301	15 363
CHARCANI 5		110 751	110 751	139 453	140 015	110 751	110 751	139 453	140 013	110 951	110 951	139 453	140 017
CHARCANI 6		7 106	7 106	8 947	8 984	7 106	7 106	8 947	8 984	7 118	7 118	8 947	8 983
MOLLENDO	MIRLESS 1	5 977	5 977	7 525	7 556	5 977	5 977	7 525	7 556	5 987	5 987	7 525	7 556
MOLLENDO	MIRLESS 2	421	-	530	-	421	-	530	-	422	-	530	-
MOLLENDO	MIRLESS 2	7 494	-	9 496	-	7 494	-	9 496	-	7 507	-	9 496	-
MOLLENDO	MIRLESS 3	528	-	665	-	528	-	665	-	529	-	665	-
MOLLENDO	MIRLESS 3	7 445	-	9 374	-	7 445	-	9 374	-	7 458	-	9 374	-
MOLLENDO	MIRLESS 3	524	-	660	-	524	-	660	-	525	-	660	-
MOLLENDO	TG-1	27 252	-	34 314	-	27 252	-	34 314	-	27 301	-	34 314	-
MOLLENDO	TG-1	1 919	-	2 417	-	1 919	-	2 417	-	1 923	-	2 417	-
MOLLENDO	TG-2	27 059	-	34 071	-	27 059	-	34 071	-	27 108	-	34 071	-
MOLLENDO	TG-2	1 906	-	2 400	-	1 906	-	2 400	-	1 909	-	2 400	-
CHILINA	TV2	4 615	-	5 811	-	4 615	-	5 811	-	4 624	-	5 811	-
CHILINA	TV3	7 429	-	9 354	-	7 429	-	9 354	-	7 442	-	9 354	-
CHILINA	C. COMBINADO	12 839	-	16 167	-	12 839	-	16 167	-	12 863	-	16 167	-
CHILINA	SULZER1	4 003	-	5 040	-	4 003	-	5 040	-	4 010	-	5 040	-
CHILINA	SULZER2	3 860	-	4 860	-	3 860	-	4 860	-	3 867	-	4 860	-
MACHUPICCHU		70 524	70 524	88 800	89 159	70 524	70 524	88 800	89 158	70 651	70 651	88 800	89 159
DOLORES PATA	ALCO 1	1 267	-	1 595	-	1 267	-	1 595	-	1 269	-	1 595	-
DOLORES PATA	ALCO 2	1 372	-	1 727	-	1 372	-	1 727	-	1 374	-	1 727	-
DOLORES PATA	GM 1	1 362	-	1 715	-	1 362	-	1 715	-	1 364	-	1 715	-
DOLORES PATA	GM 2	1 421	-	1 789	-	1 421	-	1 789	-	1 423	-	1 789	-
DOLORES PATA	GM 3	1 356	-	1 707	-	1 356	-	1 707	-	1 358	-	1 707	-
DOLORES PATA	SULZER 1	688	-	866	-	688	-	866	-	689	-	866	-
DOLORES PATA	SULZER 2	1 442	-	1 815	-	1 442	-	1 815	-	1 444	-	1 815	-
SAN GABAN II		89 821	89 821	113 098	113 554	89 821	89 821	113 098	113 553	89 983	89 983	113 098	113 556
BELLAVISTA	MAN 1	1 395	-	1 756	-	1 395	-	1 756	-	1 397	-	1 756	-
BELLAVISTA	ALCO	1 363	-	1 716	-	1 363	-	1 716	-	1 365	-	1 716	-
TAPARACHI	SKODA 1	334	-	420	-	334	-	420	-	334	-		

PROCEDIMIENTO N°28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME

Abril 2010

Cuadro 9

Central	Unidad	Precio de Potencia Garantizado (S./KW-mes)	Parque generador inicio de mes (27 días)		Con la CH Rencador (2 días)		Con CH. Rencador y CH Pochos II (1 día)		Ponderado (S./)
			Potencia Firme Remunerable (KW)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S./)	Potencia Firme Remunerable (KW)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S./)	Potencia Firme Remunerable (KW)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S./)	
AGUAYTIA	TG-1	16,07	87 625	761 753,22	87 624	761 761,17	87 626	763 119,26	761 799,28
AGUAYTIA	TG-2	16,07	88 439	768 831,01	88 438	768 839,03	88 440	770 207,97	768 877,45
CAHUA		16,05	41 603	361 220,83	41 603	361 224,59	41 603	361 864,77	361 242,54
PARIAC		15,96	4 971	42 918,31	4 971	42 918,76	4 971	42 994,28	42 920,88
GALLITO CIEGO		16,42	28 707	254 993,53	28 707	254 996,19	28 707	255 451,36	255 008,97
SAN ANTONIO		16,45	583	5 186,37	583	5 186,42	582	5 186,31	5 186,37
SAN IGNACIO		16,45	424	3 768,83	424	3 768,87	424	3 780,05	3 769,21
HUAYLACHO		16,45	187	1 665,04	187	1 665,05	187	1 665,02	1 665,04
MISAPUQUIO		16,45	3 881	34 538,27	3 881	34 538,63	3 882	34 605,42	34 540,53
HUINCO		16,07	249 336	2 158 874,45	249 334	2 158 892,98	248 340	2 162 750,06	2 159 001,27
MATUCANA		15,97	129 097	1 115 297,46	129 096	1 115 309,10	129 098	1 117 296,75	1 115 296,85
CALLAHUANCA		16,07	80 758	702 053,55	80 757	702 060,88	80 758	703 310,30	702 095,93
MOYOPAMPA		16,07	66 394	577 181,02	66 393	577 187,04	66 395	578 219,23	577 216,03
HUAMPANI		15,97	30 297	261 745,13	30 297	261 747,86	30 299	262 233,03	261 761,24
SANTA ROSA	UTI-5	16,07	-	-	-	-	-	-	-
SANTA ROSA	UTI-6	16,07	-	-	-	-	-	-	-
SANTA ROSA	WTG-7	16,07	116 901	1 016 257,11	115 538	1 004 430,97	106 171	924 621,04	1 012 414,17
SANTA ROSA	TG-8	16,07	194 435	1 690 285,23	194 433	1 690 302,87	194 438	1 693 323,35	1 690 387,68
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	16,09	486 359	4 233 343,59	486 354	4 233 387,75	486 365	4 240 937,30	4 233 599,65
MALACAS	TG-A	16,14	15 057	131 488,58	15 057	131 489,96	15 057	131 719,09	131 496,36
MALACAS	TG-B	16,14	14 971	130 737,85	14 971	130 739,22	14 972	130 979,40	130 745,99
MALACAS	TG-4	16,14	102 865	898 295,56	102 864	898 304,93	102 868	899 920,36	898 350,34
CARHUQUERO		15,96	88 242	761 865,56	88 241	761 873,51	88 243	763 233,12	761 911,68
CAÑA BRAVA		15,96	5 735	49 511,06	5 734	49 511,57	5 734	49 597,87	49 513,98
CAÑON DEL PATO		17,05	258 302	2 195 203,66	258 300	2 195 226,57	258 306	2 199 145,91	2 195 336,60
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	17,05	-	-	-	-	-	-	-
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	17,05	-	-	-	-	-	-	-
CHICLAYO OESTE	GMT-3	17,05	-	-	-	-	-	-	-
CHICLAYO OESTE	GMT-1	17,05	-	-	-	-	-	-	-
CHICLAYO OESTE	GMT-2	17,05	-	-	-	-	-	-	-
PIURA	GMT-1	17,09	3 508	32 434,06	3 508	32 434,40	3 508	32 492,17	32 436,02
PIURA	GMT-2	17,09	-	-	-	-	-	-	-
PIURA	TG	17,09	8 431	77 946,93	8 429	77 924,37	8 377	77 583,82	77 933,33
PIURA	MIRLEES-1	17,09	-	-	-	-	-	-	-
PIURA	MIRLEES-4	17,09	1 613	14 913,82	1 613	14 913,98	1 613	14 937,05	14 914,61
SULLANA	ALCO-2	17,09	2 152	19 892,89	2 152	19 893,10	2 152	19 927,75	19 894,07
SULLANA	ALCO-3	17,09	2 083	19 261,74	2 083	19 261,94	2 084	19 296,61	19 262,92
SULLANA	ALCO-5	17,09	2 043	18 887,73	2 043	18 887,92	2 043	18 922,60	18 888,90
PAITA	SKODA-2	17,09	765	7 071,21	765	7 071,28	766	7 094,51	7 071,99
PAITA	SKODA-3	17,09	-	-	-	-	-	-	-
PAITA	EMD-1	17,09	-	-	-	-	-	-	-
CHIMBOTE	TG-3	16,78	-	-	-	-	-	-	-
MALPASO		15,97	48 215	416 542,28	48 213	416 535,70	48 215	417 280,73	416 566,45
DROYA		15,97	9 518	82 231,55	9 518	82 232,41	9 518	82 372,70	82 236,31
PACHACHACA		15,97	9 689	83 706,02	9 689	83 706,89	9 689	83 858,07	83 711,14
YAUPI		15,90	110 652	951 755,73	110 651	951 765,66	110 652	953 453,28	951 812,98
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	15,85	673 360	5 773 605,02	673 354	5 773 665,26	673 369	5 783 963,40	5 773 954,32
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	15,83	216 228	1 851 663,91	216 225	1 851 683,23	216 229	1 854 979,54	1 851 775,72
YARINACCOCHA	WARTSILA1	16,34	-	-	-	-	-	-	-
YARINACCOCHA	WARTSILA2	16,34	-	-	-	-	-	-	-
YARINACCOCHA	WARTSILA3	16,34	-	-	-	-	-	-	-
YARINACCOCHA	WARTSILA4	16,34	-	-	-	-	-	-	-
TUMBES	MAK1	16,17	-	-	-	-	-	-	-
TUMBES	MAK2	16,17	7 540	65 954,42	7 540	65 955,11	7 540	66 075,40	65 958,50
EMERGENCIA TRUJILLO		16,14	30 822	269 112,26	30 824	269 137,15	30 304	265 058,54	269 978,80
SAN NICOLAS	TV-1	17,38	-	-	-	-	-	-	-
SAN NICOLAS	TV-2	17,38	-	-	-	-	-	-	-
SAN NICOLAS	TV-3	17,38	-	-	-	-	-	-	-
SAN NICOLAS	CUMMINS	17,38	-	-	-	-	-	-	-
CHARCANI 1		16,65	1 343	12 093,03	1 343	12 093,15	1 343	12 115,68	12 093,79
CHARCANI 2		16,65	603	5 431,61	603	5 431,67	602	5 431,56	5 431,62
CHARCANI 3		16,65	4 154	37 417,78	4 154	37 418,17	4 153	37 474,34	37 419,69
CHARCANI 4		16,65	15 363	138 375,20	15 363	138 376,64	15 363	138 624,30	138 383,60
CHARCANI 5		16,17	140 015	1 224 768,29	140 013	1 224 781,06	140 017	1 226 967,57	1 224 842,45
CHARCANI 6		16,65	8 984	80 916,24	8 984	80 917,08	8 983	81 052,06	80 920,82
MOLLENDO	MIRLESS 1	16,31	7 556	66 670,46	7 556	66 671,16	7 555	66 781,33	66 674,21
MOLLENDO	MIRLESS 2	16,31	-	-	-	-	-	-	-
MOLLENDO	MIRLESS 3	16,31	-	-	-	-	-	-	-
MOLLENDO	TG-1	16,31	-	-	-	-	-	-	-
MOLLENDO	TG-2	16,31	-	-	-	-	-	-	-
CHILINA	TV2	16,65	-	-	-	-	-	-	-
CHILINA	TV3	16,65	-	-	-	-	-	-	-
CHILINA	C. COMBINADO	16,65	-	-	-	-	-	-	-
CHILINA	SULZER1	16,65	-	-	-	-	-	-	-
CHILINA	SULZER2	16,65	-	-	-	-	-	-	-
MACHUPICHU		15,95	89 159	769 296,72	89 158	769 304,75	89 159	770 674,24	769 343,17
DOLORESPATA	ALCO 1	16,78	-	-	-	-	-	-	-
DOLORESPATA	ALCO 2	16,78	-	-	-	-	-	-	-
DOLORESPATA	GM 1	16,78	-	-	-	-	-	-	-
DOLORESPATA	GM 2	16,78	-	-	-	-	-	-	-
DOLORESPATA	GM 3	16,78	-	-	-	-	-	-	-
DOLORESPATA	SULZER 1	16,78	-	-	-	-	-	-	-
DOLORESPATA	SULZER 2	16,78	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN II		15,60	113 554	958 293,94	113 553	958 303,93	113 556	960 012,55	958 351,89
BELLAVISTA	MAN 1	17,19	-	-	-	-	-	-	-
BELLAVISTA	ALCO	17,19	-	-	-	-	-	-	-
TAPARACHI	SKODA 1	17,10	-	-	-	-	-	-	-
TAPARACHI	MAN 1	17,10	-	-	-	-	-	-	-
TAPARACHI	MAN 3	17,10	-	-	-	-	-	-	-
TAPARACHI	MAN 4	17,10	-	-	-	-	-	-	-
ARICOTA 1		16,39	22 591	200 297,47	22 590	200 299,56	22 590	200 654,12	200 308,50
ARICOTA 2		16,39	12 450	110 388,35	12 450	110 389,50	12 451	110 588,99	110 395,12
CALANA	WARTSILA 1	17,40	-	-	-	-	-	-	-
CALANA	WARTSILA 2	17,40	-	-	-	-	-	-	-
CALANA	WARTSILA 3	17,40	-	-	-	-	-	-	-
CALANA	WARTSILA 4	17,40	-	-	-	-	-	-	-
ILO	TV2	16,80	9	80,43	9	80,43	9	80,43	80,43
ILO	TV3	16,80	69 726	633 686,83	69 725	633 693,44	69 726	634 817,85	633 724,97
ILO	TV4	16,80	66 684	606 042,81	66 684	606 049,13	66 685	607 128,15	606 079,41
ILO	TG-1	16,80	-	-	-	-	-	-	-
ILO	TG-2	16,80	-	-	-	-	-	-	-
ILO	CATKATO	16,80	-	-	-	-	-	-	-
ILO	TVC1	16,73	142 197	1 286 932,95	142 195	1 286 946,38	142 199	1 289 242,53	1 287 010,83
YUNCAN		16,08	137 312	1 194 439,37	137 310	1 194 451,83	137 313	1 196 582,66	1 194 511,65
CHILCA	TG1	16,24	174 531	1 533 303,51	174 529	1 533 319,51	174 533	1 536 053,45	1 533 396,24
CHILCA	TG2	16,24	173 101	1 520 741,91	173 099	1 520 757,79	173 103	1 523 469,77	1 520 833,90
CHILCA	TG3	16,24	190 010	1 669 283,08	190 008	1 669 310,50	190 012	1 672 285,98	1 669 294,00
HUANHOR		16,40	19 711	174 889,50	19 710	174 871,33	19 712	175 192,99	174 880,41
KALLPA	TG1	16,24	174 283	1 531 126,61	174 281	1 531 142,58	174 285	1 533 876,58	1 531 219,34
KALLPA	TG2	16,24	189 918	1 668 482,30	189 916	1 668 499,70	189 920	1 671 475,21	1 668 583,22

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Abril 2010

Cuadro 10

Unidad	IAPGMk (S./)	Unidad	IAPGMk (S./)
Aguaytia TG1	0,00	San Nicolas TV1	4 505,13
Aguaytia TG2	273 365,58	San Nicolas TV2	45 622,92
Cahua	223 397,16	San Nicolas TV3	-
Paríac	26 858,44	San Nicolas Cummins	48,70
Misapuquio	17 525,50	Charcani I	10 209,37
Huayllacho	-	Charcani II	3 433,28
San Antonio	2 017,98	Charcani III	27 427,27
San Ignacio	1 946,22	Charcani IV	63 249,25
Gallito Ciego	164 829,86	Charcani V	229 177,61
Yanango	198 599,24	Charcani VI	37 047,51
Chimay	558 994,87	Chilina Sulzer1	18 220,85
Callahuanca	381 391,47	Chilina Sulzer2	-
Huínco	862 360,12	Chilina C.C	1 511,10
Huampani	160 918,76	Chilina TV2	974,70
Matucana	632 614,40	Chilina TV3	13 513,68
Moyopampa	336 013,36	Mollendo Mirless 1	47 530,44
Santa Rosa WTG7	60,11	Mollendo Mirless 2	-
Santa Rosa TG8	210 345,48	Mollendo Mirless 3	-
Santa Rosa UTI5	8 911,99	Mollendo TG1	-
Santa Rosa UTI6	3 432,19	Mollendo TG2	-
Ventanilla TG3	421 930,52	Machupicchu	440 886,13
Ventanilla TV	567 741,39	Dolorespata Alco 1 y 2, GM 1,2 y 3, Sulzer 1 y 2	781,99
Ventanilla TG4	566 663,15	San Gaban	297 561,40
Malacas TGA	8 573,32	Bellavista Man 1 y Alco	119,03
Malacas TGB	-	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	1 354,30
Malacas TGN4	235 554,94	Aricota 1	21 937,58
Cañon del Pato	912 434,24	Aricota 2	17 710,58
Caña Brava	26 604,04	Calana Wartsila 1	-
Carhuaquero	441 660,63	Calana Wartsila 2	-
Carhuaquero IV	54 555,46	Calana Wartsila 3	-
Chimbote TG3	20,05	Calana Wartsila 4	-
Piura TG	-	Yuncan	472 031,33
Paita EMD 1 y 3	-	Ilo TV2	-
Paita Skoda 2 y 3	-	Ilo TV3	223 581,32
Piura GMT1	5,26	Ilo TV4	116 782,72
Piura GMT2	1 307,00	Ilo TG1	7 939,90
Piura Mirless 1 y 4	501,39	Ilo TG2	30 424,53
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	-	Ilo Catkato	4 091,08
Chiclayo GMT 1 y 2	-	Ilo TVC1	502 003,24
Chiclayo Sulzer 1	710,12	TG-Chilca 1	579 738,86
Chiclayo Sulzer 2	-	TG-Chilca 2	-
Chiclayo GMT 0	1 101,74	TG-Chilca 3	717 474,58
Yaupi	302 501,36	Huanchor	108 898,17
Malpaso	193 459,80	Kallpa TG1	20 574,20
Oroya	45 949,21	Kallpa TG2	82 402,95
Pachachaca	38 170,63	Kallpa TG3	101 405,37
Mantaro	3 477 489,65	Santa Cruz	32 140,28
Restitucion	1 010 753,65	Oquendo	126 790,41
Yarinacocha Wartsila1	138,39	La Joya	17 836,99
Yarinacocha Wartsila2	23,48	Platanal	698 077,92
Yarinacocha Wartsila3	-	Paramonga	61 584,40
Yarinacocha Wartsila4	154,31	Roncador	763,36
Tumbes Mak1	3 257,83	Poechos II	1 062,24
Tumbes Mak2	2 056,42		
Trujillo Gen. Adic.	18 641,88		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMk (S./)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S./)
TERMOSELVA	273 365,58	323 653,57
EDEGEL	4 152 382,95	4 916 250,18
EEPSA	244 128,26	289 037,79
EGENOR	1 438 899,93	1 703 598,18
SN POWER PERÚ	1 016 656,15	1 203 678,95
ELECTROPERU	4 512 515,63	5 342 632,42
SHOUGESA	50 176,74	59 407,19
EGASA	452 295,07	535 498,71
EGEMSA	441 668,12	522 916,84
SAN GABAN	299 034,72	354 044,78
EGESUR	39 648,16	46 941,79
ENERSUR	2 654 067,57	3 142 306,56
CORONA	108 898,17	128 930,94
KALLPA GENERACION S.A.	204 382,52	241 980,48
SANTA CRUZ	32 140,28	38 052,76
SDF ENERGÍA	126 790,41	150 114,62
CHINANGO	757 594,12	896 960,19
GEPSA	17 836,99	21 118,26
CELEPSA	698 077,92	826 495,47
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	61 584,40	72 913,39
MAJA ENERGÍA	763,36	903,79
SINERSA	1 062,24	1 257,65
Total	17 583 969,29	20 818 694,51

COMPENSACION MENSUAL A UNIDADES POR POTENCIA DEJADA DE GENERAR AL PROVEER RESERVA ROTANTE (S/.)
CUADRO 10A

DE	PARA	EDEGEL Huimco	EGASA Charcani V	SAN GABAN San Gaban	EGENOR Carhuazero	EGENOR Cañón del Pato	EGEMSA Machupicchu	SN POWER PERÚ Malpaso	SN POWER PERÚ Yaupi	ELECTROPERU Mantaro	ELECTROPERU Restitucion	ENERSUR Yuncan	ENERSUR IloI	ENERSUR Ilo2	SN POWER PERÚ Cahua	KALLPA GENERACION S.A. Kallpa TG1	ENERSUR Chilca TG1	SN POWER PERÚ Galitio Ciego	KALLPA GENERACION S.A. Kallpa TG2	ENERSUR Chilca TG3	EDEGEL Tg8
TERMOSELVA		1 375,58	29,71	20,26	149,46	484,51	235,91	56,30	233,43	298,86	83,67	201,71	18,25	116,84	9,71	1,09	44,03	36,26	35,18	0,86	0,14
EDEGEL		20 952,49	415,96	306,61	2 240,99	7 215,00	3 614,39	858,13	3 577,35	4 747,87	1 416,76	2 989,12	228,45	1 853,55	111,56	54,83	588,01	635,89	339,73	14,25	1,65
EEPSA		1 448,19	44,91	17,83	122,20	452,58	204,19	63,99	200,95	216,66	68,04	194,61	17,45	110,99	5,86	6,52	58,13	36,04	44,95	0,71	0,17
EGENOR		6 894,00	157,29	105,02	811,83	2 404,49	1 229,06	274,45	1 217,32	1 772,62	531,29	974,20	86,18	579,90	42,45	21,64	227,03	235,31	150,04	6,74	0,53
SN POWER PERÚ		5 502,45	89,68	75,20	545,35	1 798,65	882,86	223,22	876,69	1 058,72	315,32	760,40	46,05	491,49	24,26	11,35	127,61	165,20	86,87	4,09	0,23
ELECTROPERU		22 989,13	392,42	335,68	2 431,25	7 894,93	3 959,30	964,08	3 937,54	5 092,41	1 527,47	3 311,03	223,93	2 070,55	117,20	51,38	540,94	706,63	364,96	17,01	1,36
SHOUGESA		157,21	3,51	3,64	24,98	76,40	44,89	6,40	44,60	72,08	21,53	28,89	3,12	20,80	1,47	0,62	3,51	7,11	2,63	0,12	0,02
EGASA		2 306,07	61,78	33,00	248,53	750,94	387,54	96,54	383,17	580,47	175,55	306,90	33,55	187,61	12,26	8,05	85,49	69,57	59,68	1,84	0,22
EGEMSA		2 151,93	37,43	33,04	238,30	762,35	390,28	93,14	387,32	534,88	156,86	316,58	21,99	202,17	11,63	4,89	53,40	68,23	31,59	1,62	0,13
SAN GABAN		1 519,78	25,66	22,31	161,35	520,27	262,81	63,52	261,37	355,77	104,11	216,17	14,78	137,58	7,90	3,28	35,92	46,74	23,88	1,07	0,09
EGESUR		279,48	10,87	2,70	21,54	70,67	30,48	11,67	29,42	34,08	11,44	30,07	4,05	17,16	0,87	1,72	13,13	6,53	12,38	0,10	0,02
ENERSUR		14 490,46	277,70	195,80	1 449,09	4 652,93	2 296,45	600,71	2 283,17	3 065,89	898,21	1 936,72	145,09	1 255,48	68,63	39,53	384,48	427,14	283,55	11,41	0,87
CORONA		528,39	8,95	8,16	59,87	184,08	96,27	22,68	95,78	135,70	40,41	76,98	5,66	48,77	2,94	1,10	12,73	16,87	8,34	0,39	0,03
KALLPA GENERACION S.A.		1 868,84	96,46	12,42	111,84	373,28	134,92	73,60	125,63	126,29	53,81	159,50	33,79	82,87	4,51	24,00	37,50	35,09	119,11	1,20	0,46
SANTA CRUZ		168,97	2,67	2,41	16,99	58,54	28,38	7,53	28,16	33,90	9,78	24,82	1,48	15,63	0,81	0,44	4,47	5,06	2,88	0,13	0,01
SDF ENERGÍA		747,17	11,66	9,59	72,09	214,10	110,72	31,08	110,08	174,48	51,16	82,75	6,94	65,11	3,34	1,66	17,14	19,32	11,61	0,49	0,04
CHINANGO		3 523,17	74,40	56,57	361,73	1 263,59	673,72	147,93	674,67	904,61	268,09	546,24	35,47	344,78	17,35	10,71	111,86	111,28	67,04	1,68	0,26
GEPSA		91,68	1,47	1,33	9,68	31,13	15,74	3,90	15,67	20,98	6,17	12,99	0,87	8,36	0,46	0,19	2,10	2,81	1,42	0,07	0,00
CELEPSA		3 641,84	58,80	52,06	369,23	1 246,95	615,00	153,92	611,51	818,66	235,52	508,37	31,76	341,66	16,03	8,16	85,43	113,94	58,29	2,64	0,17
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA		348,00	5,21	4,65	32,30	104,80	53,19	13,43	52,77	68,47	22,09	42,04	2,52	31,15	1,00	0,90	7,50	9,35	4,11	0,16	0,02
MAJA ENERGÍA		0,36	0,05	0,06	0,41	0,58	0,70	0,01	0,70	0,46	0,34	0,38	0,08	-	0,04	-	0,05	0,00	0,03	-	0,00
SINERSA		0,02	0,06	0,08	0,86	0,77	0,98	0,03	0,98	0,38	0,44	1,30	0,01	-	0,09	-	0,05	-	-	-	-
TOTAL		90985,21	1806,66	1298,43	9479,87	30561,55	15267,78	3766,26	15148,27	20114,22	5998,06	12721,78	961,47	7982,44	460,36	252,05	2440,50	2754,38	1708,26	66,60	6,43

EMPRESA	
TERMOSELVA	-3431,76
EDEGEL	38829,07
EEPSA	-3314,97
EGENOR	22320,03
SN POWER PERÚ	9043,58
ELECTROPERU	-30816,93
SHOUGESA	-523,54
EGASA	-3982,11
EGEMSA	9770,02
SAN GABAN	-2485,95
EGESUR	-588,37
ENERSUR	-10590,51
CORONA	-1354,09
KALLPA GENERACION S.A.	-1514,80
SANTA CRUZ	-413,07
SDF ENERGÍA	-1740,54
CHINANGO	-9195,12
GEPSA	-227,01
CELEPSA	-8969,96
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-803,66
MAJA ENERGÍA	-4,25
SINERSA	-6,07
TOTAL	0,00

PROCEDIMIENTO N° 30
VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
ABRIL 2010

CUADRO 11

EMPRESA	Ingreso por Potencia			Egreso por Potencia		Valorización de la Transferencia de potencia (1)-(2) (S/.)	Compensación mensual provisional a las unidades por potencia dejada de generar al proveer reserva rotante (S/.)	SALDO NETO MENSUAL TOTAL ABRIL 2010 (S/.)
	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Monto Mensual provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)	Total Ingreso por Potencia (S/.)	Egreso por compra de potencia (S/.)				
TERMOSELVA	1 530 676,73	323 653,57	1 854 330,30	2 020 820,32		-166 490,02	-3 431,76	-169 921,78
EDEGEL	11 751 840,82	4 916 250,18	16 668 091,00	14 777 333,82		1 890 757,18	38 829,07	1 929 586,25
EEPSA	1 160 592,70	289 037,79	1 449 630,49	1 479 092,35		-29 461,86	-3 314,97	-32 776,82
EGENOR	3 197 164,09	1 703 598,18	4 900 762,27	4 784 511,98		116 250,29	22 320,03	138 570,32
SN POWER PERU	2 238 660,42	1 203 678,95	3 442 339,37	2 052 382,33		1 389 957,04	9 043,58	1 399 000,62
ELECTROPERU	7 960 667,34	5 342 632,42	13 303 299,76	13 985 849,70		-682 549,94	-30 816,93	-713 366,87
SHOUGESA	0,00	59 407,19	59 407,19	701 161,13		-641 753,94	-523,54	-642 277,48
EGASA	1 565 766,18	535 498,71	2 101 264,88	2 009 604,36		91 660,52	-3 982,11	87 678,41
EGEMSA	769 343,17	522 916,84	1 292 260,02	1 509 027,06		-216 767,05	9 770,02	-206 997,02
SAN GABAN	958 351,89	354 044,78	1 312 396,67	893 665,86		418 730,81	-2 485,95	416 244,86
EGESUR	310 704,61	46 941,79	357 646,40	186 509,93		171 136,47	-588,37	170 548,10
ENERSUR	8 445 031,43	3 142 306,56	11 587 337,98	12 062 402,62		-475 064,63	-10 590,51	-485 655,15
CORONA	174 880,41	128 930,94	303 811,34	224 286,69		79 524,66	-1 354,09	78 170,56
KALLPA GENERACION S.A.	4 878 660,16	241 980,48	5 120 640,64	8 693 428,74		-3 572 788,11	-1 514,80	-3 574 302,91
SANTA CRUZ	20 333,13	38 052,76	58 385,89	5 522,95		52 862,93	-413,07	52 449,86
SDF ENERGIA	213 537,48	150 114,62	363 652,10	258 810,09		104 842,01	-1 740,54	103 101,47
CHINANAGO	1 360 624,31	896 960,19	2 257 584,50	2 215 547,59		42 036,91	-9 195,12	32 841,79
GEPSA	29 731,28	21 118,26	50 849,54	6 304,26		44 545,27	-227,01	44 318,26
CELEPSA	1 909 787,13	826 495,47	2 736 282,60	1 514 387,20		1 221 895,40	-8 969,96	1 212 925,45
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	99 465,65	72 913,39	172 379,05	11 229,66		161 149,38	-803,66	160 345,73
MAJA ENERGÍA	1 134,94	903,79	2 038,73	3 769,72		-1 730,99	-4,25	-1 735,24
SINERSA	0,00	1 257,65	1 257,65	-		1 257,65	-6,07	1 251,58
TOTAL	48 576 953,86	20 818 694,51	69 395 648,37	69 395 648,37		-0,00	0,00	-0,00

SALDO NETO MENSUAL TOTAL

(INCLUYE DIFERENCIAS DE SALDOS SEGÚN REVISIONES INFORMES DE MESES ANTERIORES)

CUADRO N° 11-A

EMPRESA	SALDO NETO MENSUAL TOTAL ABRIL 2010 (a) (S/.)	DIFERENCIA SALDOS NETOS					SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b)+(c)+(d)+(e)+(f) (S/.)
		NOVIEMBRE 2009	DICIEMBRE 2009	ENERO 2010	FEBRERO 2010	MARZO 2010	
		COES/D/DO/STR-230-2009 Revisión 3 (b)	COES/D/DO/STR-005-2010 Revisión 3 (c)	COES/D/DO/STR-029-2010 Revisión 2 (d)	COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 2 (e)	COES/D/DO/STR-066-2010 Revisión 1 (f)	
TERMOSELVA	-169 921,78	-2 133,35	631,93	641,07	628,15	-516,57	-170 670,55
EDEGEL	1 929 586,25	-17 979,92	5 242,45	7 653,05	5 268,36	11 838,61	1 941 608,79
EEPSA	-32 776,82	-2 957,32	478,90	517,97	476,28	-391,80	-34 652,79
EGENOR	138 570,32	-10 675,52	1 362,16	696,49	1 442,10	-192 643,86	-61 248,29
SN POWER PERU	1 399 000,62	-455,48	924,30	1 885,42	943,34	-752,05	1 401 546,15
ELECTROPERU	-713 366,87	-11 063,54	3 445,49	3 032,09	3 420,86	-143 938,75	-858 470,71
SHOUGESA	-642 277,48	-336,08	100,45	-441,42	211,80	-26 616,69	-669 359,42
EGASA	87 678,41	-2 232,98	712,00	604,74	644,98	280 044,04	367 451,19
EGEMSA	-206 997,02	-1 089,90	317,64	1 760,99	363,08	-3 095,72	-208 740,93
SAN GABAN	416 244,86	-1 442,13	420,43	1 198,09	427,13	10 493,44	427 341,83
EGESUR	170 548,10	-451,64	128,27	299,73	131,50	72 931,21	243 587,17
ENERSUR	-485 655,15	51 052,50	-7 901,13	-7 628,66	-8 040,65	-5 193,82	-463 366,91
CORONA	78 170,56	-248,66	72,20	-1,98	71,28	-58,76	78 004,64
KALLPA GENERACION S.A.	-3 574 302,91	2 400,49	-6 540,42	-11 002,40	-6 677,81	-1 460,14	-3 597 583,19
SANTA CRUZ	52 449,86	-29,35	7,44	66,21	8,70	-5,81	52 497,05
SDF ENERGIA	103 101,47	-347,80	24,12	-77,09	102,93	-79,02	102 724,61
CHINANAGO	32 841,79	-1 961,53	561,49	717,69	564,46	-457,05	32 266,85
GEPSA	44 318,26	-47,79	12,27	78,01	13,52	-9,99	44 364,29
CELEPSA	1 212 925,45					-81,10	1 212 844,35
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	160 345,73					-6,18	160 339,55
MAJA ENERGÍA	-1 735,24						-1 735,24
SINERSA	1 251,58						1 251,58
TOTAL	0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
ABRIL 2010**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	1 854 330,30	2,6721
EDEGEL	16 668 091,00	24,0189
EEPSA	1 449 630,49	2,0889
EGENOR	4 900 762,27	7,0621
SN POWER PERÚ	3 442 339,37	4,9605
ELECTROPERU	13 303 299,76	19,1702
SHOUGESA	59 407,19	0,0856
EGASA	2 101 264,88	3,0279
EGEMSA	1 292 260,02	1,8622
SAN GABAN	1 312 396,67	1,8912
EGESUR	357 646,40	0,5154
ENERSUR	11 587 337,98	16,6975
CORONA	303 811,34	0,4378
KALLPA GENERACION S.A.	5 120 640,64	7,3789
SANTA CRUZ	58 385,89	0,0841
SDF ENERGIA	363 652,10	0,5240
CHINANGO	2 257 584,50	3,2532
GEPSA	50 849,54	0,0733
CELEPSA	2 736 282,60	3,9430
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	172 379,05	0,2484
MAJA ENERGÍA	2 038,73	0,0029
SINERSA	1 257,65	0,0018
TOTAL	69 395 648,37	100,0000

Nota:

Los valores correspondientes a la participación en los Ingresos por Potencia son referenciales, en el presente informe se utilizan los montos de Ingresos por Potencia en valores monetarios.

**PROPORCIÓN DE APORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL
ABRIL 2010**

CUADRO 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	170 670,55	2,814%
EDEGEL	1 941 608,79	-	
EEPSA	-	34 652,79	0,571%
EGENOR	-	61 248,29	1,010%
SN POWER PERÚ	1 401 546,15	-	
ELECTROPERU	-	858 470,71	14,153%
SHOUGESA	-	669 359,42	11,035%
EGASA	367 451,19	-	
EGEMSA	-	208 740,93	3,441%
SAN GABAN	427 341,83	-	
EGESUR	243 587,17	-	
ENERSUR	-	463 366,91	7,639%
CORONA	78 004,64	-	
KALLPA GENERACION S.A.	-	3 597 583,19	59,309%
SANTA CRUZ	52 497,05	-	
SDF ENERGIA	102 724,61	-	
CHINANGO	32 266,85	-	
GEPSA	44 364,29	-	
CELEPSA	1 212 844,35	-	
AGRO INDUSTRIAL PARAMON	160 339,55	-	
MAJA ENERGIA	-	1 735,24	0,029%
SINERSA	1 251,58	-	
TOTAL	6 065 828,04	6 065 828,04	100,000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):	6 065 828,04
--	--------------

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

COES/D/DO/STR-085-2010

ABRIL 2010

CUADRO 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

DE \ PARA	EDEGEL	SN POWER PERÚ	EGASA	SAN GABAN	EGESUR	CORONA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	SINERSA	TOTAL
TERMOSELVA	54 629,88	39 434,46	10 338,75	12 023,86	6 853,67	2 194,77	1 477,08	2 890,30	907,87	1 248,25	34 125,07	4 511,38	35,21	170 670,55
EEPSA	11 082,00	8 006,74	2 099,17	2 441,31	1 391,56	445,62	299,90	586,84	184,33	253,44	6 928,72	915,99	7,15	34 652,79
EGENOR	19 604,95	14 151,79	3 710,25	4 314,99	2 459,56	787,63	530,08	1 037,24	325,81	447,96	12 246,41	1 618,99	12,64	61 248,29
ELECTROPERU	274 787,59	198 354,84	52 003,80	60 479,86	34 473,85	11 039,66	7 429,68	14 538,17	4 566,59	6 278,69	171 648,68	22 692,17	177,13	858 470,71
SHOUGESA	214 255,03	154 659,53	40 547,95	47 156,84	26 879,65	8 607,75	5 793,01	11 335,58	3 560,62	4 895,56	133 836,43	17 693,35	138,11	669 359,42
EGEMSA	66 815,81	48 230,85	12 644,95	14 705,94	8 382,47	2 684,34	1 806,56	3 535,02	1 110,39	1 526,69	41 737,13	5 517,70	43,07	208 740,93
ENERSUR	148 318,95	107 063,72	28 069,49	32 644,52	18 607,56	5 958,75	4 010,23	7 847,10	2 464,86	3 388,98	92 648,84	12 248,29	95,61	463 366,91
KALLPA GENERACION S.A.	1 151 549,15	831 243,29	217 931,70	253 452,25	144 469,16	46 263,79	31 135,49	60 924,96	19 137,15	26 312,03	719 326,10	95 095,82	742,30	3 597 583,19
MAJA ENERGIA	555,43	400,94	105,12	122,25	69,68	22,31	15,02	29,39	9,23	12,69	346,96	45,87	0,36	1 735,24
TOTAL	1 941 608,79	1 401 546,15	367 451,19	427 341,83	243 587,17	78 004,64	52 497,05	102 724,61	32 266,85	44 364,29	1 212 844,35	160 339,55	1 251,58	6 065 828,04

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes :
 COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.3 noviembre 2009
 COES/D/DO/STR-005-2010 Rev.3 diciembre 2009
 COES/D/DO/STR-029-2010 Rev.2 enero 2010
 COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.2 febrero 2010
 COES/D/DO/STR-066-2010 Rev.1 marzo 2010


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

CUADRO 13-A

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 SN POWER PERÚ	SN POWER PERÚ
4 EMPRESA DE ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.	ELECTROPERU
5 EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CAHUA S.A.	CAHUA
6 EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE AREQUIPA S.A.	EGASA
7 EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DEL SUR S.A.	EGESUR
8 EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A.	EGEMSA
9 EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A	SAN GABAN
10 EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A.	EEPSA
11 ENERGIA DEL SUR S.A.	ENERSUR
12 SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A	SHOUGESA
13 SOCIEDAD MINERA CORONA S.A.	CORONA
14 TERMOSELVA S.R.L	TERMOSELVA
15 KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA GENERACION S.A.
16 ELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C.	SANTA CRUZ
17 SDF ENERGIA S.A.C.	SDF ENERGIA
18 CHINANGO S.A.C.	CHINANGO
19 GENERADORA DE ENERGÍA DEL PERÚ S.A.	GEPSA
20 COMPAÑIA ELECTRICA EL PLATANAL S.A.	CELEPSA
21 AGROINDUSTRIAL PARAMONGA S.A.A.	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA
22 MAJA ENERGÍA S.A.C.	MAJA ENERGÍA S.A.C.
23 SINDICATO ENERGÉTICO S.A.	SINERSA
TRANSMISORAS	
24 COMPAÑÍA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
25 CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
26 ETESELVA S.R.L.	ETESSELVA
27 INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
28 RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
29 RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS	
30 ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
31 ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
32 ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
33 ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
34 SEAL S.A.	SEAL
35 ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
36 ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
37 ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
38 ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
39 LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
40 EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
41 ELECTRO DUNAS S.A.A.	ELECTRO DUNAS
42 CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC
43 EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS ELECTRICOS DE TOCACHE S.A.	ELECTRO TOCACHE

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - ABRIL 2010
 Por DU-049-2008
 CUADRO 14

COES/D/DO/STR-085-2010

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. \$/KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Carhuaquero 220 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	13,6	31,50	428,68
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	1 020,5	30,45	31 074,27
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1 462,4	31,01	45 349,11
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Huallanca 13,8 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	78,2	31,26	2 445,83
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Condorcoccha 44 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Paragsa 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Yaupí 13,8 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	3 626,9	30,96	112 288,09
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22,9 kV)	632,0	31,48	19 896,62
ELECTROTOCACHE (Tocache 22,9 kV)	1 243,9	31,48	39 158,85
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22,9 kV)	820,7	31,48	25 836,77
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Chavarría 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
ELECTRO DUNAS (Ica 60 kV)	4 686,3	31,90	149 494,47
ELECTRO DUNAS (Ica 10 kV)	2 854,8	32,04	91 467,44
ELECTRO DUNAS (Independencia 60 kV)	7 430,8	31,80	236 298,84
ELECTRO DUNAS (Independencia 10 kV)	177,1	31,93	5 655,08
ELECTRO DUNAS (Marcona 60 kV)	1 975,7	32,14	63 498,88
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	-	-	-
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	-	-	-
ELECTROSURESTE (San Gaban 138 kV)	-	-	-
SEAL (Callalli 138 kV)	-	-	-
SEAL (Chilina 33 kV)	-	-	-
SEAL (Marcona 60 kV)	-	-	-
SEAL (Mollendo 138 kV)	-	-	-
SEAL (Repartición 138 kV)	-	-	-
SEAL (Santuario 13,8 kV)	-	-	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	104,3	31,70	3 305,84
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Julaca 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,69	31,55	21,85
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	16,06	31,55	506,83
ELECTROSUR (Ib ELP 138 kV)	787,38	31,25	24 605,63
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	404,8	31,18	12 620,90
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	50,4	31,22	1 573,09
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	171,6	31,95	5 481,30
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	2 150,7	31,32	67 358,63
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	80,0	31,32	2 506,44
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,2	31,26	6,04
TOTAL	29 789,1		940 879,46

Barrios
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE REFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pino Gaviño
 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	-	-
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	2 574,8	79 297,89
ELECTROCENTRO	-	-
ELECTROUCAYALI	3 626,9	112 288,09
ELECTROTOCACHE	2 696,7	84 892,24
COELVISAC	-	-
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTRO DUNAS	17 124,7	546 414,71
ELECTROSURESTE	-	-
SEAL	-	-
ELECTROPUNO	104,3	3 305,84
ELECTROSUR	3 661,7	114 680,70
TOTAL	29 789,1	940 879,46


Nota:

- Información de demanda coincidente con la Máxima Demanda del Sistema, obtenida con la mejor información de mediciones disponibles
- Los montos correspondientes al Peaje por Conexión al SPT incluyen lo correspondiente a instalaciones eléctricas y Garantía por Red Principal (GRP)

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ABRIL 2010 (S/)
 Per DU-049-2008
 CUADRO 15

PARA DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	SH POWER PERU	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGENSA	SAI GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	MJA ENERGIA	SNERSA	TOTAL
ELECTRONORDESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	2 312,55	-	-	1 473,63	-	-	-	-	2 850,64	12 801,32	-	38 710,90	41,18	5 776,49	869,60	4 317,51	6 789,76	992,62	-	1 768,14	593,55	-	79 297,89
ELECTROCENTRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROUCAYALI	3 274,63	-	-	2 086,70	-	-	-	-	4 036,59	18 127,03	-	54 815,74	56,32	8 179,68	1 231,38	6 113,72	9 614,50	1 405,58	-	2 503,73	840,49	-	112 288,09
ELECTROTCACHE	2 475,69	-	-	1 577,99	-	-	-	-	3 051,75	13 704,43	-	41 441,90	44,09	6 164,02	930,95	4 622,10	7 268,77	1 062,65	-	1 862,88	635,43	-	84 892,24
COELVISAC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LIZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRO DJNAS	15 934,97	-	-	10 154,27	-	-	-	-	19 642,79	88 209,50	-	266 743,58	283,78	39 803,65	5 992,13	29 750,48	48 785,94	6 839,62	-	12 183,63	4 089,96	-	546 414,71
ELECTROSURESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SEAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUÑO	96,41	-	-	61,43	-	-	-	-	118,84	533,67	-	1 613,81	1,72	240,82	36,25	179,99	283,06	41,38	-	73,71	24,74	-	3 305,84
ELECTROSUR	3 344,41	-	-	2 131,16	-	-	-	-	4 122,60	18 513,28	-	55 983,74	59,56	8 353,97	1 257,62	6 243,99	9 819,36	1 435,53	-	2 557,09	858,40	-	114 680,70
TOTAL	27 438,66	-	-	17 484,78	-	-	-	-	33 823,21	151 889,22	-	459 309,67	488,65	68 538,84	10 317,94	51 227,79	80 561,39	11 777,58	-	20 979,17	7 042,57	-	940 879,46


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS
CUADRO 16

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	2,91628
EDEGEL	-
EEPSA	-
SN POWER PERÚ	-
EGENOR	1,85834
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,05194
EGASA	-
EGEMSA	3,59485
EGESUR	-
ENERSUR	48,81706
SAN GABAN	16,14332
KALLPA GENERACION S.A.	7,28455
SANTA CRUZ	1,09663
SDF ENERGÍA	5,44467
CHINANGO	8,56235
GEPSA	1,25176
CELEPSA	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	2,22974
MAJA ENERGÍA	0,74851
SINERSA	-
TOTAL	100,00000

Nota

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

**RECAUDACIÓN Y PAGO DE LAS COMPENSACIONES POR CARGO DE RESERVA DE CAPACIDAD O PAGO POR SERVICIO A FIRME
RESOLUCIÓN OSINERMIN N° 0108-2009-OS/CD
CUADRO 17**

1) COMPENSACIONES POR INCENTIVO A LA CONTRATACIÓN DEL SERVICIO FIRME DE GAS - MARZO 2010 (S/.)

EMPRESA	Saldo Marzo 2010	Abr-10 (A)	Total
EDEGEL	2 939 026,29	2 851 176,93	5 790 203,22
EGASA	-	-	-
EGENOR	489 429,20	551 678,19	1 041 107,38
EGESUR	-	-	-
ENERSUR	1 629 219,59	1 461 696,55	3 090 916,14
KALLPA GENERACION S.A.	1 209 739,47	4 696 619,33	5 906 358,81
SDF	246 915,31	247 134,03	494 049,34
TOTAL	6 514 329,85	9 808 305,04	16 322 634,90

2) RECAUDACIÓN POR COMPENSACIÓN TRANSPORTE DE GAS NATURAL PARA ENERGÍA ELÉCTRICA (S/.)

Empresa	Monto Recaudado Abril 2010 (D)
TERMOSELVA	74 340,64
EDEGEL	534 220,29
EEPSA	53 851,51
EGENOR	175 077,63
SN POWER PERÚ	79 496,38
ELECTROPERU	502 621,37
SHOUGESA	35 643,57
EGASA	71 957,34
EGEMSA	63 996,93
SAN GABAN	31 600,62
EGESUR	6 971,42
ENERSUR	433 791,59
SOC. MIN. CORONA	8 377,56
KALLPA GENERACION S.A	312 793,50
SANTA CRUZ	195,79
SDF ENERGIA	9 279,43
CHINANGO	80 411,86
GEPSA	223,48
CELEPSA	55 002,04
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	398,09
MAJA ENERGÍA	133,64
TOTAL	(A) 2 530 384,66

3) PAGOS POR INCENTIVO A LA CONTRATACIÓN DEL SERVICIO FIRME DE GAS (S/.)

Empresa	Compensación por CRC (A)	EDEGEL	KALLPA GENERACION S.A	SDF ENERGIA	ENERSUR	EGENOR	EGASA	EGESUR
TERMOSELVA		33 539,77	13 805,38	2 817,76	18 592,43	5 585,30	-	-
EDEGEL	1 141 616,59	241 020,57	99 207,04	20 248,77	133 607,32	40 136,59	-	-
EEPSA		24 295,52	10 000,46	2 041,16	13 468,14	4 045,93	-	-
EGENOR	190 110,75	78 988,59	32 512,68	6 636,04	43 786,53	13 153,79	-	-
SN POWER PERÚ		35 865,85	14 762,82	3 013,18	19 881,87	5 972,66	-	-
ELECTROPERU		226 764,29	93 338,98	19 051,06	125 704,50	37 762,53	-	-
SHOUGESA		16 081,07	6 619,17	1 351,01	8 914,38	2 677,94	-	-
EGASA		32 464,51	13 362,79	2 727,43	17 996,37	5 406,24	-	-
EGEMSA		28 873,06	11 884,51	2 425,70	16 005,49	4 808,16	-	-
SAN GABAN		14 257,04	5 868,37	1 197,77	7 903,25	2 374,19	-	-
EGESUR		3 145,25	1 294,62	264,24	1 743,54	523,77	-	-
ENERSUR	632 843,65	195 710,83	80 556,99	16 442,18	108 490,32	32 591,27	-	-
SOC. MIN. CORONA		3 779,65	1 555,75	317,54	2 095,21	629,42	-	-
KALLPA GENERACION S.A	469 903,47	141 120,93	58 087,12	11 855,94	78 228,97	23 500,54	-	-
SANTA CRUZ		88,33	36,36	7,42	48,97	14,71	-	-
SDF ENERGIA	95 910,20	4 186,54	1 723,23	351,72	2 320,76	697,17	-	-
CHINANGO		36 278,88	14 932,83	3 047,88	20 110,83	6 041,44	-	-
GEPSA		100,83	41,50	8,47	55,89	16,79	-	-
CELEPSA		24 814,90	10 214,12	2 084,76	13 755,89	4 132,37	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA		179,60	73,93	15,09	99,56	29,91	-	-
MAJA ENERGÍA		60,29	24,82	5,07	33,42	10,04	-	-
TOTAL	2 530 384,66	1 141 616,59	469 903,47	95 910,20	632 843,65	190 110,75	-	-

LIQUIDACIÓN ANUAL DE LAS COMPENSACIONES POR CARGO DE RESERVA DE CAPACIDAD O PAGO POR SERVICIO A FIRME
RESOLUCIÓN OSINERGMIN N° 0108-2009-OS/CD
CUADRO 18

A) MONTOS TRASLADADOS DE RECAUDACIONES POR CRC (S/.)

EMPRESA	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Set-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Ene-10	Feb-10	Mar-10	Abr-10	total
EDEGEL	-	-	-	1 558 678,99	1 476 163,90	1 536 472,58	1 474 117,23	2 447 760,37	3 375 265,94	2 897 978,58	1 205 989,96	-	15 972 427,55
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200 830,70	-	200 830,70
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	498 208,19	1 519 601,36	1 340 462,45	668 528,38	-	4 026 800,37
KALLPA GENERACION S.A.	659 268,63	641 410,26	657 507,65	648 922,85	614 569,44	639 677,68	613 717,35	1 370 853,97	1 428 925,19	1 557 941,20	496 400,34	-	9 329 194,55
SDF	19 754,32	19 219,21	19 701,56	19 444,32	18 414,96	19 167,30	18 389,42	143 758,38	254 627,37	228 466,43	101 318,38	-	862 261,64
TOTAL	679 022,95	660 629,47	677 209,20	2 227 046,16	2 109 148,30	2 195 317,55	2 106 224,01	4 460 580,90	6 578 419,86	6 024 848,64	2 673 067,76	-	30 391 514,81

B) LIQUIDACIÓN ANUAL : COMPENSACIONES CRC (S/.)

EMPRESA	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Set-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Ene-10	Feb-10	Mar-10	Abr-10	total
EDEGEL	-	-	-	1 026 773,48	972 417,00	1 012 145,09	971 068,76	2 027 913,21	2 843 538,44	2 517 980,03	3 040 321,35	2 851 176,93	17 263 334,29
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	505 121,04	551 678,19	1 056 799,22
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	497 679,99	1 578 076,87	1 397 401,91	1 558 664,14	1 461 696,55	6 493 519,46
KALLPA GENERACION S.A.	50 139,90	48 781,70	50 005,97	49 353,06	46 740,35	48 649,93	46 675,55	772 237,31	1 375 439,26	1 217 964,39	1 358 519,27	4 696 619,33	9 761 126,01
SDF	45 020,99	43 801,45	44 900,73	44 314,48	41 968,51	43 683,13	41 910,32	165 186,42	266 810,85	236 263,52	263 528,68	247 134,03	1 484 523,13
TOTAL	95 160,88	92 583,15	94 906,70	1 120 441,02	1 061 125,86	1 104 478,16	1 059 654,63	3 463 016,93	6 063 865,42	5 369 609,85	6 726 154,47	9 808 305,04	36 509 302,11

C) LIQUIDACIÓN ANUAL : COMPENSACIONES CUBIERTAS POR LAS RECAUDACIONES CRC (S/.)

EMPRESA	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Set-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Ene-10	Feb-10	Mar-10	Abr-10	total
EDEGEL	-	-	-	1 026 773,48	972 417,00	1 012 145,09	971 068,76	2 027 913,21	2 843 538,44	2 517 980,03	3 040 321,35	1 203 607,41	15 615 764,78
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	505 121,04	232 887,67	738 008,71
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	497 679,99	1 578 076,87	1 397 401,91	1 558 664,14	617 046,52	5 648 869,42
KALLPA GENERACION S.A.	50 139,90	48 781,70	50 005,97	49 353,06	46 740,35	48 649,93	46 675,55	772 237,31	1 375 439,26	1 217 964,39	1 358 519,27	1 982 649,97	7 047 156,65
SDF	45 020,99	43 801,45	44 900,73	44 314,48	41 968,51	43 683,13	41 910,32	165 186,42	266 810,85	236 263,52	263 528,68	104 326,17	1 341 715,26
TOTAL	95 160,88	92 583,15	94 906,70	1 120 441,02	1 061 125,86	1 104 478,16	1 059 654,63	3 463 016,93	6 063 865,42	5 369 609,85	6 726 154,47	4 140 517,74	30 391 514,81

D) LIQUIDACIÓN ANUAL: DETERMINACIÓN DE SALDOS (S/.)


EMPRESA	COMPENSACIONES CUBIERTAS	MONTOS TRASLADADOS	SALDO A LIQUIDAR	SALDO PENDIENTE (*)
EDEGEL	15 615 764,78	15 972 427,55	-356 662,78	1 647 569,52
EGASA	-	-	-	-
EGENOR	738 008,71	200 830,70	537 178,01	318 790,52
EGESUR	-	-	-	-
ENERSUR	5 648 869,42	4 026 800,37	1 622 069,06	844 650,03
KALLPA GENERACION S.A.	7 047 156,65	9 329 194,55	-2 282 037,91	2 713 969,37
SDF	1 341 715,26	862 261,64	479 453,62	142 807,87
TOTAL	30 391 514,81	30 391 514,81	-	5 667 787,30

(*) El saldo pendiente corresponde a una fracción de compensaciones del mes de abril 2010 no cubierta por las recaudaciones

E) PAGOS Y COBROS ENTRE GENERADORES

DE \ PARA	EGENOR	ENERSUR	SDF	TOTAL
EDEGEL	72 608,24	219 248,68	64 805,86	356 662,78
KALLPA GENERACION S.A.	464 569,77	1 402 820,37	414 647,76	2 282 037,91
TOTAL	537 178,01	1 622 069,06	479 453,62	2 638 700,69


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


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

ANEXOS

COES/D/DO/STR-085-2010

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE ABRIL 2010

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTÍA	G1-MW	0,000
		G2-MW	85,417
SN POWER	CAHUA	G1 - MW	21,794
		G2 - MW	23,693
	PARIAC	MW	4,828
	GALLITO CIEGO	G1-MW	18,702
		G2-MW	18,714
	MISAPUQUIO	MW	3,649
	HUAYLLACHO	MW	0,000
	SAN ANTONIO	MW	0,331
	SAN IGNACIO	MW	0,324
	YAUPI	YAUP1-MW	20,131
		YAUP2-MW	20,278
		YAUP3-MW	20,002
		YAUP4-MW	20,071
		YAUP5-MW	0,000
	MALPaso	MALP1-MW	12,394
		MALP2-MW	12,826
		MALP3-MW	10,505
		MALP4-MW	11,851
	OROYA	OROY1-MW	2,769
		OROY2-MW	2,989
		OROY3-MW	2,965
	PACHACHACA	PACH1-MW	2,534
PACH2-MW		2,489	
PACH3-MW		2,619	
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	12,852
		TG2-MW	0,000
	TGN4-MW	97,618	
ELECTROPERÚ	MANTARO	MRO1-MW	110,345
		MRO2-MW	107,585
		MRO3-MW	103,942
		MRO4-MW	110,179
		MRO5-MW	84,898
		MRO6-MW	83,352
		MRO7-MW	84,070
	RESTITUCIÓN	RON1-MW	68,360
		RON2-MW	69,420
		RON3-MW	71,451
	TUMBES	MAK1 - MW	7,022
		MAK2 - MW	6,000
	YARINACOCHA	W1 -MW	0,000
		W2 -MW	0,000
		W3 -MW	0,000
		W4 -MW	0,000
	EMERG. TRUJILLO	EMERG - MW	30,819
SHOUGESA	SAN NICOLÁS	TV1-MW	0,000
		TV2-MW	10,142
		TV3-MW	0,000
		ONAN - MW	0,000
H. SANTA CRUZ	SANTA CRUZ I	Central - MW	6,901
SDF ENERGÍA	OQUENDO	OQUE1-MW	0,000
CELEPSA	PLATANAL (1)	G1-MW	70,581
		G2-MW	70,516
AIPSA	PARAMONGA (2)	G1-MW	0,000
SINERSA	POECHOS 2 (3)	CHP2 - MW	0,000

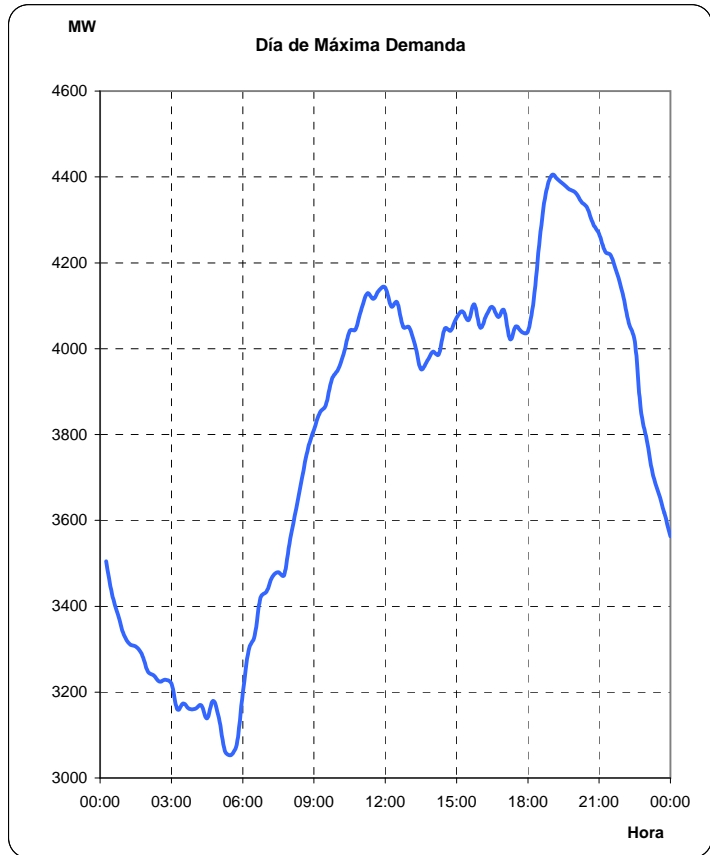
- (1) Central en operación comercial desde el 31.03.2010.
(2) Central en operación comercial desde el 17.03.2010 como cogenerador (RER).
(3) Central en operación comercial desde el 30.04.2010 (RER).

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑÓN DEL PATO	G1-MW	41,214
		G2-MW	41,904
		G3-MW	40,827
		G4-MW	41,740
		G5-MW	41,901
		G6-MW	40,733
	CARHUAQUERO	G1-MW	31,328
		G2-MW	30,951
		G3-MW	30,953
	CANÁ BRAVA	G4-MW	10,392
		G1-MW	5,385
	CHIMBOTE		
		CHIM3-MW	0,000
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0,000
	PAITA	PAITEMDS-MW	0,000
		PAITSKDS-MW	0,000
	PIURA 1	PIURGMT1-MW	0,000
		PIURGMT2-MW	3,266
		PIURMIRLEES-MW	1,651
		PIURTG-MW	0,000
	SULLANA	SULLALCOS-MW	0,000
CHICLAYO OESTE	CH-O_SZ1-MW	0,000	
	CH-O_SZ2-MW	0,000	
	CH-O_GMT1-MW	0,000	
	CH-O_GMT2-MW	0,000	
	CH-O_GMT3-MW	2,608	
LAS FLORES	LFLORES TG1-MW	0,000	
CHINANGO	YANANGO	YAN - MW	41,990
	CHIMAY	CHI1 - MW	75,268
CHI2 - MW		75,579	
EDEGEL	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	14,392
		CALL2 - MW	14,472
		CALL3 - MW	14,380
		CALL4 - MW	33,469
	HUINCO	HCO1 - MW	57,516
		HCO2 - MW	57,589
		HCO3 - MW	52,842
		HCO4 - MW	58,507
	HUAMPANI	HPN1 - MW	14,940
		HPN2 - MW	14,510
	MATUCANA	MAT1 - MW	63,467
		MAT2 - MW	63,531
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	23,797
		MOY2 - MW	23,971
		MOY3 - MW	22,745
	SANTA ROSA	UT15 - MW	0,000
UT16 - MW		0,000	
TG7 - MW		0,000	
TG8 - MW		0,000	
VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	431,072	
M. CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	9,472
		HCHR2- MW	9,448
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	0,000
		TG2_MW	131,024
		TG3_MW (4)	187,491
MAJA	EL RONCADOR (5)	G1 - MW	0,000

- (4) Unidad en operación comercial desde el 24.03.2010.
(5) Central en operación comercial desde el 28.04.2010 (RER).
RER: Recursos Energéticos Renovables.

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE ABRIL 2010

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	42,394
		G2 - MW	37,594
		G3 - MW	44,075
	CHILCA 1	TG1 - MW	165,484
		TG2 - MW	0,000
		TG3 - MW	183,596
	ILO 1	TV1 -MW	0,000
		TV2 -MW	0,000
		TV3 -MW	36,628
		TV4 -MW	14,883
		TG1 -MW	33,854
		TG2 -MW	0,000
		CAT -MW	3,010
	ILO 2	TV1 -MW	135,555
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 -MW	0,855
		CHAI2 -MW	0,863
	CHARCANI II	CHAI1 -MW	0,201
		CHAI2 -MW	0,204
		CHAI3 -MW	0,174
	CHARCANI III	CHAI1 -MW	2,300
		CHAI2 -MW	2,313
	CHARCANI IV	CHAI1 -MW	5,030
		CHAI2 -MW	5,020
		CHAI3 -MW	4,833
	CHARCANI V	CHAV1 -MW	49,700
		CHAV2 -MW	48,643
		CHAV3 -MW	0,000
	CHARCANI VI	CHAV1 -MW	8,654
	CHILINA	SULZ 1 -MW	4,253
		SULZ 2 -MW	4,746
		C. C. - MW	0,000
		TV 1 - MW	0,000
		TV 2 - MW	0,000
		TV 3 - MW	0,000
MOLLENDO	MIR1 - MW	9,451	
	MIR2 - MW	0,000	
	MIR3 - MW	0,000	
	TGM1 - MW	0,000	
	TGM2 - MW	0,000	
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	9,384
		ARI2 - MW	9,480
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11,040
	CALANA	CAL1 - MW	0,000
		CAL2 - MW	0,000
		CAL3 - MW	0,000
		CAL4 - MW	0,000
SAN GABÁN	SAN GABÁN	G1 - MW	0,000
		G2 - MW	56,300
	BELLAVISTA	MW	0,000
	TAPARACHI	MW	0,000
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	28,186
		G2 - MW	28,844
		G3 - MW	27,776
	DOLORESPATA	MW	1,149
GEPESA	LA JOYA	G1 - MW	2,877
		G2 - MW	0,000



MÁX.DEM. (*) : 4403,600

**FECHA: 13/04/2010
HORA: 19:00**

(*) Incluye la carga de Ecuador.

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)	
SN POWER	CAHUA	G1	55	453	
		G2	176	84	
	PARIAC	CH2-G1	0	0	
		CH2-G2	0	0	
		CH3-G1	232	120	
		CH3-G2	0	0	
		CH4-I	0	0	
		CH4-II	0	0	
	GALLITO C.	G1	0	0	
		G2	0	0	
	MISAPUQIO	G1	0	2489	
		G2	0	2489	
	SAN ANTONIO	G1	0	0	
	SAN IGNACIO	G1	0	0	
		G2	0	0	
		G3	0	0	
	HUAYLLACHO	G1	0	720	
	YAUPI	G1	0	0	
		G2	0	0	
		G3	0	0	
		G4	0	0	
		G5	0	10800	
	MALPASO	G1	0	0	
		G2	0	0	
		G3	0	0	
		G4	0	0	
	OROYA	G1	0	0	
		G2	0	0	
		G3	0	0	
	PACHACHACA	G1	0	0	
		G2	0	0	
		G3	0	0	
	ELECTROPERU	MANTARO	G1	0	107
G2			0	261	
G3			0	0	
G4			0	0	
G5			140	393	
G6			0	0	
G7			0	9	
RESTITUCION		G1	0	18	
		G2	0	1207	
		G3	0	1080	
TUMBES		MAK1	545	2880	
		MAK2	0	1866	
YARINACOCHA		WAR-1	0	0	
		WAR-2	1800	2220	
		WAR-3	0	10440	
		WAR-4	0	360	
SHOUGESA		SAN NICOLAS	TV1	0	3960
			TV2	0	0
			TV3	0	10800
			Cummins	0	0
CORONA		HUANCHOR	G1	0	0
	G2		0	0	
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	9360	
		TG2	0	720	
EPPSA	MALACAS	TG1	0	360	
		TG2	0	10800	
		TGN4	0	0	

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDEGEL	CALLAHUANCA	G1	0	19
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	147
	HUAMPANI	G1	0	0
		G2	0	0
	HUINCO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	3600
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	0
		G2	0	0
	MOYOPAMPA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	YANANGO	G1	0	0
	CHIMAY	G1	0	971
		G2	0	971
	SANTA ROSA	UT15	0	0
		UT16	775	0
		TG7	0	0
		TG8	0	0
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	2160
SDF	OQUENDO	TG1	1080	0
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	261	62
		G4	0	0
	CAÑA BRAVA	G1	0	0
	CANON DEL PATO	G1	0	26
		G2	0	46
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	0
		G6	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	876	5379
		SULZ 2	0	10800
		GMT 1	0	10800
		GMT 2	0	10800
		GMT 3	180	0
	PIURA	GMT 1	0	10800
		GMT 2	1018	0
		MIRLESS 1	986	1380
		MIRLESS 4	0	0
		MAN	0	0
SULLANA	TG	2520	5040	
	ALCO 2	0	10800	
	ALCO 3	0	10800	
	ALCO 5	0	10800	
PAITA	SKODA 2	0	10800	
	SKODA 3	0	10800	
	EMD 1	0	10800	
	CHIMBOTE	TG3	0	1020
TRUJILLO	TG4	0	0	
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ	G1	0	0
	SANTA CRUZ	G2	0	0
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
	KALLPA	TG2	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)	
ENERSUR	YUNCAN	G1	0	0	
		G2	0	0	
		G3	0	0	
	ILO 1	TV2	0	10800	
		TV3	0	0	
		TV4	0	0	
		TG1	0	0	
		TG2	0	4322	
		CATKATO	0	0	
	ILO 1	CALDERO 1	0	4320	
		CALDERO 2	360	1459	
		CALDERO 3	0	0	
		CALDERO 4	360	4612	
	ILO 2	TV1	0	2520	
	CHILCA	TG1	0	0	
		TG2	720	3600	
		TG3	360	0	
	EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
			G2	0	45
		CHARCANI II	G1	0	22
G2			0	0	
G3			0	0	
CHARCANI III		G1	0	0	
		G2	0	0	
CHARCANI IV		G1	0	0	
		G2	0	0	
		G3	0	0	
CHARCANI V		G1	0	0	
		G2	0	0	
		G3	0	10800	
CHARCANI VI		G1	0	0	
CHILINA		SULZ1	10	360	
		SULZ2	1357	0	
		C. COMBINADC	0	0	
		TV2	2880	0	
		TV3	15	0	
MOLLENDO		GD 1	71	70	
	GD 2	0	10800		
	GD 3	0	10800		
	TGM1	0	10800		
	TGM2	0	10800		
SAN GABAN	SAN GABAN	G1	0	10800	
		G2	0	0	
	BELLAVISTA	ALCO	0	0	
		MAN 1	0	10800	
	TAPARACHI	MAN 1	0	0	
		MAN 3	0	0	
		MAN 4	0	0	
		SKODA 1	0	0	

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)	
EGESUR	ARICOTA 1	G1	0	0	
		G2	0	0	
	ARICOTA 2	G1	0	0	
		CALANA	WATS 1	0	10800
			WATS 2	0	10800
WATS 3	0		10800		
WATS 4	0		10800		
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1	0	58	
		G2	0	282	
		G3	0	0	
GEPESA	LA JOYA	G1	0	0	
		G2	0	0	

Elaborado : Rodolfo Ferro
rferro@coes.org.pe

03/05/2010 03:51:16 p.m.

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE ABRIL DE 2010 (APLICACIÓN NUMERAL 7.1.4 DEL PRN°25)

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)	
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0	
		TG2	0	0	
SN POWER	CAHUA	CENTRAL	0	0	
	PARIAC	CENTRAL	0	0	
	GALLITO C.	CENTRAL	0	0	
	MISAPUQIO	CENTRAL	0	0	
	HUAYLLACHO	CENTRAL	0	0	
	SAN ANTONIO	CENTRAL	0	0	
	SAN IGNACIO	CENTRAL	0	0	
	YAUPI	CENTRAL	0	0	
	MALPASO	CENTRAL	0	0	
	OROYA	CENTRAL	0	0	
	PACHACHACA	CENTRAL	0	0	
EGENOR	CARHUAQUERO	CENTRAL	0	0	
	CANA BRAVA	CENTRAL	0	0	
	CANON DEL PATO	CENTRAL	0	0	
	CHICLAYO O.	SULZ 1	0	0	
		SULZ 2	0	0	
		GMT 1	0	0	
		GMT 2	0	0	
		GMT 3	0	0	
	PIURA	GMT 1	0	0	
		GMT 2	2	0	
		MIRLESS 1	48	0	
		MIRLESS 4	53	0	
		MAN	0	0	
		TG	0	0	
	SULLANA	ALCO 2	0	0	
		ALCO 3	0	0	
		ALCO 5	0	0	
	PAITA	SKODA 2	0	0	
		SKODA 3	0	0	
		EMD 1	0	0	
	CHIMBOTE	TG1	0	0	
		TG3	0	0	
		TG4	0	0	
	TRUJILLO	TG4	0	0	
	SANTA CRUZ	SANTA CRUZ	CENTRAL	0	0
	EDEGEL	CALLAHUANCA	CENTRAL	0	0
		HUAMPANI	CENTRAL	0	0
HUINCO		CENTRAL	0	0	
MATUCANA		CENTRAL	0	0	
MOYOPAMPA		CENTRAL	0	0	
YANANGO		CENTRAL	0	0	
CHIMAY		CENTRAL	0	0	
SANTA ROSA		UTI5	0	0	
		UTI6	0	0	
		TG7	0	0	
	TG8	0	0		
SDF	OQUENDO	TG1	0	0	

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EDEGEL	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	29	1144
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
		TG2	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
		RESTITUCION	0	0
	TUMBES	MAK1	23	0
		MAK2	21	0
	YARINACOCHA	WAR-1	8	0
		WAR-2	0	0
WAR-3		0	0	
WAR-4		0	0	
EEPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	0
		TG3	0	0
		TGN4	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
		Cumins	0	0
CORONA	HUANCHOR	CENTRAL	0	0
GEPSA	LA JOYA	CENTRAL	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE ABRIL DE 2010 (APLICACIÓN NUMERAL 7.1.4 DEL PRN°25)

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)	
ENERSUR	YUNCAN	CENTRAL	0	0	
		ILO 1	TV2	0	0
			TV3	0	0
			TV4	0	0
			TG1	0	0
			TG2	0	0
			CATKATO	0	0
		ILO 1	CALDERO 1	0	0
			CALDERO 2	0	0
			CALDERO 3	0	0
	CALDERO 4		0	0	
	ILO 2	TV1	0	0	
	CHILCA	TG1	0	0	
		TG2	0	0	
		TG3	0	0	
	EGASA	CHARCANI I	CENTRAL	0	0
			CENTRAL	0	0
			CENTRAL	0	0
			CENTRAL	0	0
			CENTRAL	0	0
CHILINA		SULZ1	1447	0	
		SULZ2	51	0	
		C. COMBINADO	108	0	
		TV2	81	0	
		TV3	58	0	
MOLLENDO		MIR 1	37	0	
		MIR 2	0	0	
		MIR 3	0	0	
		TGM1	0	0	
		TGM2	0	0	
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0	
		ALCO	201	0	
	BELLAVISTA	MAN 1	0	0	
		TAPARACHI	MAN 1	786	0
			MAN 3	790	0
			MAN 4	792	0
			SKODA 1	796	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	CENTRAL	0	0
		CENTRAL	0	0
	CALANA	WATS 1	0	0
		WATS 2	0	0
		WATS 3	0	0
EGEMSA	MACHUPICCHU	WATS 4	0	0
		CENTRAL	0	0
GEPSA	LA JOYA	CENTRAL	0	0

Elaborado : Rodolfo Ferro
ferro@coes.org.pe

03/05/2010 03:51:16 p.m.

PROCEDIMIENTO N°25
INDISPONIBILIDADES FORTUITAS DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN TÉRMICA
Abril 2010

Empresa	Central	Unidad	Mayo-Diciembre 2008	Enero - Diciembre 2009	Enero-Abril 2010	Información estadística movil 24 meses	Indisponibilidad Fortuita (%)	
			HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP(horas)		
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1 TG 2	9,68 -	4,50 -	- -	14,18 -	0,32% 0,00%	
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	28,45	43,40	-	71,85	1,64%	
		UTI-6	11,73	55,65	13,33	80,72	1,84%	
WTG-7		9,58	1,17	-	10,74	0,25%		
TG-8		47,04	64,32	24,00	135,36	3,09%		
TG-3 TG4 C.Comb		17,59	55,38	1,15	74,12	1,69%		
EEPSA	Malacas	TG-1	-	6,36	-	6,36	0,15%	
		TG-2	36,92	-	-	36,92	0,84%	
		TG-4	4,60	7,58	-	12,18	0,28%	
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	289,45	470,13	20,45	780,03	17,81%	
		SULZER 2	246,28	281,67	-	527,95	12,05%	
		GMT 3	95,77	547,97	9,34	653,08	14,91%	
		GMT 1	304,74	96,74	8,19	409,67	9,35%	
		GMT 2	385,88	467,19	71,51	924,59	21,11%	
		GMT 1	188,58	357,34	16,98	562,90	12,85%	
	Piura	GMT 2	46,99	405,50	72,30	524,79	11,98%	
		MIRLEES 1	307,79	183,92	93,36	585,07	13,36%	
		MIRLEES 4	212,81	249,48	57,05	519,34	11,86%	
	Sullana	TG	111,11	44,23	42,00	197,34	4,51%	
		ALCO 2	125,98	45,40	-	171,39	3,91%	
		ALCO 3	58,17	34,89	-	93,06	2,12%	
	Paíta	ALCO 5	52,95	79,35	-	132,30	3,02%	
SKODA 2		72,66	4,18	-	76,84	1,75%		
SKODA 3		106,05	81,60	-	187,65	4,28%		
EMD 1		139,23	35,03	-	174,26	3,98%		
SHOUGESA	San Nicolas	TG 3	21,58	11,07	2,25	34,90	0,80%	
		TV-1	21,74	110,16	0,39	132,29	3,02%	
		TV-2	70,00	83,28	-	153,28	3,50%	
		TV-3	93,14	106,53	57,94	257,61	5,88%	
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	108,54	149,86	33,39	291,79	6,66%	
		Mak 2	104,16	213,56	0,34	318,07	7,26%	
	Yarinacocha	Wartsila 1	29,05	10,20	1,38	40,63	0,93%	
		Wartsila 2	95,92	27,37	48,00	171,28	3,91%	
		Wartsila 3	51,23	18,98	24,17	94,39	2,15%	
		Wartsila 4	26,67	44,33	0,52	71,52	1,63%	
	Emergencia Trujillo	27,93	31,81	-	59,74	1,36%		
	EGASA	Mollendo	Mirless 1	175,76	214,84	31,28	421,88	9,63%
			Mirless 2	180,17	55,95	-	236,11	5,39%
			Mirless 3	218,19	51,56	-	269,75	6,16%
TGM 1			-	-	-	-	0,00%	
TGM 2			-	-	-	-	0,00%	
Chilina			TV 2	135,44	65,10	73,34	273,88	6,25%
TV 3		129,21	113,17	1,41	243,79	5,57%		
Ciclo Comb.		58,43	36,96	43,70	139,09	3,18%		
Sulzer 1		-	-	77,84	77,84	1,78%		
Sulzer 2		-	82,06	24,00	106,06	2,42%		
EGEMSA	Dolorespata	Alco 1	35,76	41,61	13,68	91,05	2,08%	
		Alco 2	4,03	41,61	13,68	59,32	1,35%	
		GM 1	32,95	41,61	13,68	88,24	2,01%	
		GM 2	40,97	41,61	13,68	96,26	2,20%	
		GM 3	8,01	41,61	13,68	63,30	1,45%	
		Sulzer 1	57,86	41,61	13,68	113,15	2,58%	
		Sulzer 2	73,18	41,61	13,68	128,47	2,93%	
		Man 1	-	-	-	-	0,00%	
SAN GABAN	Bellavista	Alco	56,75	53,29	22,03	132,06	3,02%	
		Taparachi	Skoda 1	38,24	52,78	28,25	119,26	2,72%
	Man	Man 1	23,39	46,43	28,30	98,12	2,24%	
		Man 3	46,86	46,44	15,87	109,16	2,49%	
		Man 4	19,20	47,60	15,90	82,70	1,89%	
		Wartsila 1	-	-	-	-	0,00%	
EGESUR	Calana	Wartsila 2	-	-	-	-	0,00%	
		Wartsila 3	-	-	-	-	0,00%	
		Wartsila 4	-	-	-	-	0,00%	
		Wartsila 1	-	-	-	-	0,00%	
ENERSUR	Ilo 1	TV 2	42,00	-	24,00	66,00	1,51%	
		TV 3	0,33	0,55	-	0,88	0,02%	
		TV 4	4,00	-	-	4,00	0,09%	
		TG 1	1,43	12,32	-	13,76	0,31%	
		TG 2	6,42	34,72	-	41,13	0,94%	
		Catkato	7,27	31,33	31,33	69,93	1,60%	
	Ilo 2	TV1	1,35	0,27	6,00	7,62	0,17%	
	Chiica	TG1	53,03	-	-	53,03	1,21%	
		TG2	-	6,97	46,35	53,32	1,22%	
		TG3	47,04	58,56	6,00	111,60	2,55%	
KALLPA	Kallpa	TG1	-	0,33	20,37	20,70	0,47%	
		TG2	47,04	51,26	0,40	98,70	2,25%	
		TG3	47,04	70,08	23,04	140,16	3,20%	
SDF ENERGIA	Oquendo	TG1	47,04	53,95	18,00	118,99	2,72%	
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Paramonga	TV1	45,57	67,89	22,32	135,78	3,10%	

HIFP : Número de horas de indisponibilidad fortuita durante las horas punta del periodo estadístico

Notas:

- En caso la unidad supere los límites de indisponibilidad anual y/o mensual permitidos, será considerada para la evaluación del mes siguiente con un costo variable igual al costo de racionamiento.

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL Y MENSUAL
Abril 2010

Empresa	Central	Unidad	Fact. de indis. teorica (1)		Indisponibilidad Programada												
			Fact. (%)	Tipo de Central		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 Junio-Nov	2009 Junio-Nov	Mensual	Anual
				Central	Comb.												
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1 TG 2	6,10% 6,10%	Gas Gas	14,00 62,93	0,00 11,42	35,00 21,00	189,60 324,00	41,22 6,00	6,00 1,08	12,03 3,28	15,62 18,00	6,00 18,00	12,82 138,00	2,87% 5,21%	1,17% 12,57%	
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5 UTI-6 WTG-7 TG8	6,10% 6,10% 6,10% 6,10%	Gas Gas Gas Gas	78,14 78,14 78,14 78,14	78,14 78,14 78,14 78,14	78,14 78,14 78,14 78,14	70,70 70,70 70,70 70,70	66,98 66,98 66,98 66,98	66,98 66,98 39,67 66,98	267,68 106,42 62,00 62,00	37,94 276,59 56,20 66,98	28,78 38,33 114,90 66,98	59,30 243,14 5,00 66,98	7,19% 9,52% 5,61% 6,10%	5,40% 22,14% 0,46% 6,10%	
EEPSA	Malacas	TG-1 TG-2 TG-4	6,10% 6,10% 6,10%	Gas Gas Gas	0,00 0,00 11,03	525,00 0,00 14,00	0,00 0,00 35,10	0,00 30,00 12,00	4,50 37,86 45,04	45,05 253,37 24,53	6,00 227,25 12,72	283,08 266,13 71,33	467,95 132,00 32,67	25,90 249,93 0,00	11,71% 10,32% 2,23%	2,36% 22,76% 0,00%	
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	2,10%	Diesel	0,00	896,00	539,00	9,44	50,01	32,88	249,72	414,52	9,13	114,00	19,97%	10,38%	
		SULZER 2	2,10%	Diesel	0,00	903,00	550,25	0,00	33,53	129,70	26,38	44,27	310,50	494,02	21,50%	44,99%	
		GMT 3	2,10%	Diesel	0,00	91,00	0,42	43,39	75,43	1098,00	62,87	534,42	852,00	151,28	25,10%	13,78%	
		GMT 1	2,10%	Diesel	0,00	50,50	17,00	17,11	31,35	258,63	1098,00	5,00	500,73	1074,00	26,34%	97,81%	
		GMT 2	2,10%	Diesel	23,10	0,67	0,00	36,96	251,38	80,42	184,63	25,30	59,77	47,50	6,12%	4,33%	
		GMT 2	2,10%	Diesel	0,00	3,22	0,00	26,36	28,92	6,00	46,10	8,38	15,06	283,58	3,20%	25,82%	
	Piura	MIRLEES 1	2,10%	Diesel	0,00	1,00	0,00	8,88	22,15	7,50	190,77	397,56	1098,00	377,60	18,15%	34,39%	
		MIRLEES 4	2,10%	Diesel	0,00	0,00	0,00	5,59	246,20	516,00	378,83	252,75	60,00	474,00	16,68%	43,17%	
		MIRLEES 4	2,10%	Diesel	0,00	0,00	0,00	12,03	28,67	60,05	37,30	43,80	405,00	0,75	5,07%	0,07%	
	Sullana	ALCO 2	2,10%	Diesel	0,00	0,00	68,83	84,00	0,00	49,00	456,33	12,00	72,00	88,37	7,17%	8,05%	
		ALCO 3	2,10%	Diesel	0,00	0,00	8,83	84,00	0,67	36,00	21,50	12,00	0,00	18,50	1,57%	1,68%	
	Paita	ALCO 5	2,10%	Diesel	0,00	15,00	8,83	180,88	617,63	48,00	66,50	12,00	12,00	1,50	8,02%	0,14%	
SKODA 2		2,10%	Diesel	0,00	0,00	0,00	39,85	198,00	337,50	6,00	0,00	0,00	0,00	5,00%	0,00%		
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	11,50%	Vapor	0,00	0,00	0,00	182,25	624,00	12,00	0,00	0,00	311,10	439,00	13,53%	39,98%	
		TV-2	11,50%	Vapor	0,00	0,00	0,00	383,85	936,00	677,62	1093,60	24,00	398,26	47,85	30,73%	4,36%	
		TV-3	11,50%	Vapor	0,00	237,68	170,65	460,59	522,00	37,66	0,00	228,50	15,20	1,36	14,44%	0,12%	
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	2,10%	Diesel	26,90	14,40	303,92	984,45	776,35	88,78	557,07	672,05	132,10	751,98	37,17%	68,49%	
		Mak 2	2,10%	Diesel	26,90	14,00	285,67	145,40	296,78	285,22	18,55	126,00	90,10	120,00	12,15%	10,93%	
	Yarinacocha	Wantsila 1	2,10%	Diesel	26,90	26,90	26,90	78,33	1,27	0,23	0,00	18,75	2,48	892,68	9,27%	81,30%	
		Wantsila 2	2,10%	Diesel	26,90	26,90	26,90	87,77	268,53	1,42	0,00	6,00	83,63	899,82	12,32%	81,95%	
		Wantsila 3	2,10%	Diesel	26,90	26,90	26,90	55,88	5,33	78,13	1,37	12,83	1,22	899,37	9,79%	81,91%	
		Wantsila 4	2,10%	Diesel	26,90	26,90	26,90	56,83	8,68	127,30	30,00	1,37	62,18	934,85	11,23%	85,14%	
	Emergencia Trujillo	2,10%	Diesel	26,90	26,90	26,90	24,34	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	16,13	2,04%	1,47%		
	EGASA	Mollendo	Mirless 1	2,10%	Diesel	21,00	0,00	0,00	181,32	39,38	172,58	24,00	0,00	312,32	31,40	6,75%	2,86%
			Mirless 2	2,10%	Diesel	22,52	0,00	0,00	182,33	16,53	225,74	624,00	1008,00	420,12	1098,00	31,04%	100,00%
			Mirless 3	2,10%	Diesel	31,00	0,00	0,00	18,00	4,13	98,57	25,18	238,00	144,40	1098,00	14,30%	100,00%
		TGM 1	6,00%	Gas	15,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	1098,00	1098,00	20,98%	100,00%	
		TGM 2	6,00%	Gas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,00	0,00	1098,00	1098,00	20,84%	100,00%	
Chilina		TV 2 TV 3 Ciclo Comb. Sulzer 1 Sulzer 2	11,50% 11,50% 10,90% 2,10% 2,10%	Vapor Vapor Ciclo combinado Diesel Diesel	0,00 0,00 0,00 58,05 70,00	0,00 0,00 0,00 35,00 0,00	0,00 0,00 0,00 23,88 21,20	0,00 0,00 0,00 12,58 1,42	0,00 0,00 0,00 12,58 6,92	192,00 0,00 192,00 43,75 1,42	257,62 0,00 222,00 105,82 2,28	54,00 0,00 0,00 954,00 870,00	0,00 0,00 0,00 1098,00 1098,00	283,66 655,32 138,00 1098,00 38,00	420,00 11,48% 8,70% 29,59% 10,00%	81,30% 59,68% 12,57% 100,00% 3,46%	
EGEMSA	Dolorespata	Alco 1	2,10%	Diesel	945,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	539,91	23,06	13,11%	2,10%	
		Alco 2	2,10%	Diesel	861,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	966,00	942,49	23,06	24,09%	2,10%	
		GM 1	2,10%	Diesel	49,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,00	0,00	24,00	576,49	23,06	5,96%	2,10%	
		GM 2	2,10%	Diesel	3,90	0,00	0,00	0,00	66,00	18,00	0,00	24,00	546,24	23,06	5,88%	2,10%	
		GM 3	2,10%	Diesel	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	1,00	24,00	912,49	23,06	8,55%	2,10%	
		Sulzer 1 Sulzer 2	2,10% 2,10%	Diesel Diesel	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 6,00	0,00 0,00	0,00 24,00	18,50 602,78	555,08 23,06	5,15% 5,66%	2,10% 2,10%		
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	2,10%	Diesel	210,00	0,00	0,00	71,50	36,00	0,00	0,00	0,00	1098,00	1098,00	21,69%	100,00%	
		Alco	2,10%	Diesel	77,00	29,00	0,00	132,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	6,00	2,21%	0,55%	
	Taparachi	Skoda 1	2,10%	Diesel	210,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	1,86%	0,00%	
		Man 1 Man 3 Man 4	2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel	0,00 0,00 210,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	12,27 109,00 54,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 6,00	0,00 0,00 0,00	2,17 0,00 24,00	18,00 54,00 48,00	0,00 0,00 0,00	0,28% 1,41% 2,74%	0,00% 0,00% 0,00%	
EGESUR	Calana	Wantsila 1	2,10%	Diesel	0,00	17,23	70,00	7,40	108,95	39,62	1092,00	1098,00	1098,00	1098,00	39,94%	100,00%	
		Wantsila 2	2,10%	Diesel	59,68	96,88	0,00	170,27	235,57	28,50	1098,00	1098,00	1098,00	1098,00	42,99%	100,00%	
		Wantsila 3	2,10%	Diesel	75,89	0,53	196,00	0,00	58,38	259,57	1089,18	1098,00	1098,00	1098,00	42,91%	100,00%	
		Wantsila 4	2,10%	Diesel	77,00	35,73	4,27	602,58	81,42	304,73	1098,00	1098,00	1098,00	1098,00	47,44%	100,00%	
ENERSUR	Ilo 1	TV 2	11,50%	Vapor	0,00	0,00	0,00	8,15	54,07	48,00	371,32	222,70	102,00	46,30	7,36%	4,22%	
		TV 3	11,50%	Vapor	14,00	0,00	133,00	183,53	27,25	51,55	67,37	32,68	39,22	48,00	5,15%	4,37%	
		TV 4	11,50%	Vapor	0,00	0,00	7,00	154,65	170,20	45,53	54,00	19,87	108,15	108,00	5,76%	9,84%	
		TG 1	6,00%	Gas	9,00	0,83	0,00	0,00	0,00	36,00	0,00	186,18	0,00	48,00	2,42%	4,37%	
		TG 2	6,00%	Gas	13,82	0,37	0,00	58,00	12,00	0,00	0,00	22,55	16,03	0,00	1,06%	0,00%	
	Calkato	2,10%	Diesel	0,00	16,60	0,00	10,08	0,00	0,00	294,00	138,00	0,67	170,82	5,44%	15,56%		
	Ilo 2	TV1	11,30%	Vapor	139,22	127,35	14,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,42%	0,00%	
		Chilca	TG1 TG2 TG3	6,10% 6,10% 6,10%	Gas Gas Gas	78,14 78,14 78,14	78,14 78,14 78,14	78,14 78,14 78,14	70,70 70,70 70,70	66,98 66,98 66,98	66,98 66,98 66,98	66,98 66,98 66,98	47,38 114,70 66,98	45,50 26,35 66,98	240,00 18,00 56,36	7,24% 5,74% 6,01%	21,86% 1,64% 5,13%
		Kallpa	TG1 TG2 TG3	6,10% 6,10% 6,10%	Gas Gas Gas	78,14 78,14 78,14	78,14 78,14 78,14	78,14 78,14 78,14	70,70 70,70 70,70	66,98 66,98 66,98	66,98 66,98 66,98	66,98 66,98 66,98	50,65 66,98 66,98	25,72 66,98 66,98	24,00 90,46 66,98	5,23% 6,30% 6,10%	2,19% 8,24% 6,10%
	SDF ENERGIA	Oquendo	TG1	6,10%	Gas	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	66,98	66,98	66,98	66,98	12,38	5,63%	1,13%
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Paramonga	TV1	11,50%	Vapor	147,32	147,32	147,32	133,29	126,27	126,27	126,27	126,27	126,27	11,50%	11,50%		

Cantidad de dias	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183
Cantidad de horas	1281	1281	1281	1159	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	11590

(1) Valores de acuerdo al procedimiento N°25, Anexo B., aplicados al periodo 1994 - 1996

Notas:

- En caso la unidad supere los límites de indisponibilidad anual y/o

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL UNIDADES HIDRAULICAS
Abril 2010

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Potencia Efectiva (MW)	Jun-09 HIP (Horas)	Jul-09 HIP (Horas)	Ago-09 HIP (Horas)	Sep-09 HIP (Horas)	Oct-09 HIP (Horas)	Nov-09 HIP (Horas)	Factor Indisponibilidad Programada Anual (%)	
SN POWER	Cahua	G1	21,435	3,617	-	-	-	-	-	0,20%	
		G2	21,679	0,900	-	-	-	-	-		
		Central	43,114	2,25	-	-	-	-	-		
	Pariac	CH2 G1	0,452	-	-	-	-	-	-	0,78%	
		CH2 G2	0,346	6,000	6,000	-	-	-	180,000		
		CH3 G1	0,796	6,000	90,000	1,083	-	6,000	-		
		CH3 G2	0,400	36,000	25,633	1,083	-	-	-		
		CH4-I	1,464	-	-	1,833	-	-	-		
	Gallito Ciego	CH4-II	1,492	-	-	1,833	-	-	-	4,79%	
		Central	4,951	4,30	16,96	1,36	-	0,96	29,00		
		G1	19,047	0,500	-	48,317	19,017	-	-		
	Misapuquio	G2	19,100	-	-	48,317	30,000	1,433	-	6,72%	
		Central	38,147	0,25	-	48,32	24,52	0,72	-		
		G1	1,933	34,733	-	-	-	-	-		
	San Antonio	G2	1,933	19,800	-	-	-	-	-	2,48%	
		Central	3,866	27,27	-	-	-	-	-		
		G1	0,580	-	-	-	-	-	-		
	San Ignacio	G2	0,580	-	-	-	-	-	-	0,00%	
G3		0,306	180,000	112,983	-	-	-	-			
Central		0,058	-	-	-	-	-	-			
Huayllacho	G3	0,058	-	-	-	-	-	-	19,32%		
	Central	0,422	130,34	81,82	-	-	-	-			
	G1	0,186	-	-	-	-	-	-			
EGENOR	Carhuasuero	Central	0,186	-	-	-	-	-	-	0,00%	
		G1	32,620	-	-	48,400	-	24,083	-		
		G2	31,510	-	0,667	-	30,633	36,000	0,500		
		G3	30,980	-	-	18,583	0,500	18,000	-		
		Central	105,090	-	102,000	186,000	180,000	84,000	0,15		
	Caña Brava	G1	5,711	-	-	0,50	-	-	18,00	1,68%	
		Central	5,711	-	-	0,50	-	-	18,00		
	Cañon del Pato	G1	43,217	-	0,867	1,167	0,333	-	-	1,60%	
		G2	44,191	-	0,283	8,333	6,000	-	-		
		G3	43,897	-	0,500	6,000	12,250	1,633	-		
		G4	43,763	-	-	6,167	6,250	1,633	-		
		G5	44,361	7,083	0,167	9,750	-	-	-		
	EDEGEL	G6	44,081	6,833	19,000	8,867	2,000	-	-	0,49%	
		Central	263,490	2,34	3,48	6,70	4,47	0,54	-		
		G1	15,164	0,150	-	0,400	-	1,467	-		
	CINANGO	Callahuana	G2	15,246	-	-	-	-	0,667	-	0,08%
			G3	15,203	0,433	-	1,217	-	0,817	-	
			G4	34,820	-	-	10,233	-	-	-	
Central			80,433	0,11	-	4,66	0,08	0,56	-		
Huampani		G1	15,762	-	0,167	1,167	-	-	-	0,12%	
		G2	14,413	-	-	1,200	-	-	-		
		Central	30,175	-	0,09	1,18	-	-	-		
Huico		G1	58,830	-	-	-	-	0,917	2,533	0,57%	
		G2	63,785	-	-	-	-	6,000	1,283		
		G3	62,310	-	-	-	-	6,683	-		
		Central	247,345	-	-	-	0,333	6,950	5,20		
Matucana		G1	64,136	-	-	-	-	0,100	-	0,06%	
		G2	64,442	-	-	-	0,517	-	0,667		
		Central	128,578	-	-	-	0,26	0,05	0,33		
Moyopampa		G1	22,813	-	6,000	-	0,400	-	1,767	12,000	
		G2	22,901	-	-	-	-	-	-		
		G3	20,513	-	-	-	-	-	-		
CINANGO		Central	66,127	-	1,92	-	0,13	-	4,75	0,62%	
	G1	42,610	-	-	0,483	24,000	-	12,000			
	Central	42,610	-	-	0,48	24,00	-	12,00			
SOC. MIN. CORONA	Chimay	G1	75,500	-	0,367	-	-	-	0,03%		
	G2	75,400	-	0,367	-	-	-	-			
	Central	150,900	-	0,37	-	-	-	-			
ELECTROPERU	Huanchor	G1	9,816	-	-	-	-	-	12,000	1,09%	
		G2	9,816	-	-	-	-	-	12,000		
		Central	19,632	-	-	-	-	-	12,00		
		G1	102,363	-	-	0,350	-	-	-		
		G2	104,320	-	-	-	0,100	0,017	-		
		G3	106,305	27,733	-	0,317	0,817	48,000	-		
		Central	107,326	-	-	-	0,750	-	-		
	Restitucion	G4	84,132	-	-	-	-	-	-	2,58%	
		G5	82,499	-	-	57,033	-	24,000	-		
		Central	83,094	4,40	30,000	6,75	3,14	10,41	-		
	SN POWER	Yaupi	G1	70,837	4,417	0,133	-	-	-	-	0,28%
			G2	71,666	3,150	-	1,400	-	-	-	
			G3	72,855	-	-	0,167	-	-	-	
			Central	215,358	2,50	0,04	0,52	-	-	-	
			G1	21,892	-	-	-	-	-	1,833	
		Malpaso	G2	21,851	-	-	-	-	-	-	1,29%
			G3	22,114	-	-	-	-	-	-	
			G4	22,225	-	-	-	-	-	-	
Central			22,426	-	-	-	-	-	0,36		
Oroya		G1	12,080	-	-	-	-	-	13,700	3,34%	
		G2	12,780	-	-	-	-	13,283	-		
		G3	11,230	-	-	-	-	18,000	-		
		G4	11,930	-	-	-	-	-	12,000		
		Central	48,020	-	-	-	-	7,74	6,43		
Pachachaca		G1	3,143	-	4,733	-	-	-	36,000	0,00%	
		G2	3,165	-	4,733	-	-	-	30,000		
		Central	9,480	-	4,73	-	-	-	31,99		
EGASA		Charcani I	G1	3,186	-	-	-	-	-	-	0,00%
	G3		3,154	-	-	-	-	-	-		
	Central		2,940	-	-	-	-	-	-		
	Charcani II	G1	0,868	-	-	-	-	-	-	0,88%	
		G2	0,860	-	-	-	-	-	-		
		Central	1,729	-	-	-	-	-	-		
	Charcani III	G1	0,180	-	-	-	-	-	-	0,00%	
		G2	0,200	-	-	-	-	0,417	-		
		Central	0,220	24,767	-	-	-	0,583	0,583		
	Charcani IV	G1	0,900	9,08	-	-	-	0,35	0,21	3,67%	
		G2	2,245	-	-	-	-	-	-		
		Central	2,335	-	-	-	-	-	-		
	Charcani V	G1	4,580	-	-	-	-	-	-	25,28%	
		G2	5,041	-	6,850	-	-	-	-		
		Central	5,056	-	12,000	-	-	90,000	-		
	Charcani VI	G1	5,204	-	11,883	-	-	-	-	0,00%	
		G2	15,301	-	10,24	-	-	30,00	-		
		Central	48,119	180,000	186,000	186,000	102,000	-	-		
SAN GABAN	G1	48,162	-	-	-	-	-	180,000	6,33%		
	G2	48,341	-	-	-	-	-	-			
	Central	144,622	59,89	61,89	61,89	33,94	-	59,94			
EGESUR	G1	8,947	-	-	-	-	-	-	0,00%		
	G2	56,535	-	0,367	-	-	54,000	6,000			
	Central	56,502	-	0,18	-	-	78,000	0,733			
EGEMSA	San Gaban	Central	113,097	-	-	-	65,99	3,37	0,54%		
	Aricota 1	G1	11,200	-	-	12,000	-	-			
	Central	11,300	-	-	5,97	-	-	-			
ENERSUR	Aricota 2	G1	22,500	-	-	-	-	-	0,00%		
	G2	12,400	-	-	-	-	-	-			
	Central	12,400	-	-	-	-	-	-			
SANTA CRUZ	Machupicchu	G1	29,296	-	-	-	-	-	0,00%		
	G2	29,950	-	-	-	-	-	-			
	Central	89,800	-	-	-	-	-	-			
MAJA ENERGÍA	Yuncan	G1	45,504	-	-	-	-	6,000	0,24%		
	G2	45,869	-	-	-	-	-	1,500			
	Central	136,760	-	-	-	-	-	0,567			
GEPSA	Santa Cruz	G1	3,479	-	-	-	-	2,69	0,00%		
	G2	3,479	-	-	-	-	-	-			
	Central	6,959	-	-	-	-	-	-			
CELEPSA	La Joya	G1	4,800	-	-	-	-	-	0,00%		
	G2	4,800	-	-	-	-	-	-			
	Central	9,600	-	-	-	-	-	-			
SINERSA	Platanal	G1	108,400	-	-	-	-	-	0,00%		
	G2	108,500	-	-	-	-	-	-			
	Central	216,900	-	-	-	-	-	-			
MAJA ENERGÍA	Roncador	G1	1,300	-	-	-	-	-	0,00%		
	Pochos 2	G1	5,000	-	-	-	-	-			
	G2	5,000	-	-	-	-	-	-			

HIP : Horas de Indisponibilidad programada

Cuadro N° 2

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAÚLICAS
Abril 2010

Empresa	Central generadora	Indisponibilidad total en más de 15 días consecutivos en el mes	Suma de Indisponibilidades diarias en el mes (*)	Factor de presencia mensual
SN POWER	Cahua	No	0	1,0000
	Pariac	No	0	1,0000
	Gallito Ciego	No	0	1,0000
	Misapuquio	No	0	1,0000
	San Antonio	No	0	1,0000
	San Ignacio	No	0	1,0000
	Huayllacho	No	0	1,0000
EDEGEL	Huinco	No	0	1,0000
	Matucana	No	0	1,0000
	Callahuanca	No	0	1,0000
	Moyopampa	No	0	1,0000
	Huampani	No	0	1,0000
CHINANGO	Yanango	No	0	1,0000
	Chimay	No	0	1,0000
Soc.Min.CORONA	Huanchor	No	0	1,0000
EGENOR	Carhuaquero	No	0	1,0000
	Carhuaquero IV	No	0	1,0000
	Caña Brava	No	0	1,0000
	Cañon del Pato	No	0	1,0000
SN POWER	Malpaso	No	0	1,0000
	Oroya	No	0	1,0000
	Pachachaca	No	0	1,0000
	Yaupi	No	0	1,0000
ELECTROPERU	Complejo Mantaro - SAM	No	0	1,0000
	Complejo Mantaro - RON	No	0	1,0000
EGASA	Charcani 1	No	0	1,0000
	Charcani 2	No	0	1,0000
	Charcani 3	No	0	1,0000
	Charcani 4	No	0	1,0000
	Charcani 5	No	0	1,0000
	Charcani 6	No	0	1,0000
EGEMSA	Machupicchu	No	0	1,0000
SAN GABAN	San Gaban II	No	0	1,0000
EGESUR	Aricota 1	No	0	1,0000
	Aricota 2	No	0	1,0000
SANTA ROSA	Santa Rosa	No	0	1,0000
SANTA CRUZ	Santa Cruz	No	0	1,0000
GEPSA	La Joya	No	0	1,0000
CELEPSA	Platanal	No	0	1,0000
SINERSA	Pochos II	No	0	1,0000
MAJA ENERGÍA	Roncador	No	0	1,0000

Número de días del mes (n) :

30

(*) Para centrales con indisponibilidad total con más de 15 días consecutivos en el mes.

Indisponibilidad diaria: si la central no despacho al menos en el 50% del período que corresponde a las horas de punta del sistema y con al menos el 15% de su potencia efectiva.

PROCEDIMIENTO N° 26
CÁLCULO DE LA POTENCIA FIRME
Abril 2010

Cuadro N° 3

Empresa	Central	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Factor de Indisponibilidad	Potencia Garantizada (MW)	Factor de Presencia	Potencia Firme (MW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	87,56	0,32%			87,27
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-2	88,08	0,00%			88,08
SN POWER	CAHUA		43,11		41,44	1,00	41,44
SN POWER	PARIAC		4,95		4,95	1,00	4,95
SN POWER	GALLITO CIEGO		38,15		28,59	1,00	28,59
SN POWER	SAN ANTONIO		0,58		0,58	1,00	0,58
SN POWER	SAN IGNACIO		0,42		0,42	1,00	0,42
SN POWER	HUAYLLACHO		0,19		0,19	1,00	0,19
SN POWER	MISAPUQUIO		3,87		3,87	1,00	3,87
EDEGEL	HUNCO		247,34		247,34	1,00	247,34
EDEGEL	MATUCANA		128,58			1,00	128,58
EDEGEL	CALLAHUANCA		80,43		80,43	1,00	80,43
EDEGEL	MOYOPAMPA		66,13		66,13	1,00	66,13
EDEGEL	HUAMPANI		30,18		30,18	1,00	30,18
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-5	53,06	1,64%			52,19
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-6	52,59	1,84%			51,62
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG-7	123,91	0,25%			123,61
EDEGEL	SANTA ROSA	TG-8	199,83	3,09%			193,65
EDEGEL	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492,75	1,69%			484,41
EEPSA	MALACAS	TG-1	15,02	0,15%			15,00
EEPSA	MALACAS	TG-2	15,04	0,84%			14,91
EEPSA	MALACAS	TG-4	102,74	0,28%			102,45
EGENOR	CARHUAQUERO		95,11		87,89	1,00	87,89
EGENOR	CARHUAQUERO IV		9,98		0,00	1,00	0,00
EGENOR	CAÑA BRAVA		5,71		5,71	1,00	5,71
EGENOR	CAÑON DEL PATO		263,49		257,27	1,00	257,27
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	4,61	17,81%			3,79
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	4,48	12,05%			3,94
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-3	2,53	14,91%			2,15
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4,19	9,35%			3,80
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-2	3,77	21,11%			2,97
EGENOR	PIURA	GMT-1	4,01	12,85%			3,49
EGENOR	PIURA	GMT-2	4,88	11,98%			4,12
EGENOR	PIURA	TG	17,09	4,51%			16,32
EGENOR	PIURA	MIRLEES-1	1,24	13,36%			1,08
EGENOR	PIURA	MIRLEES-4	1,82	11,86%			1,61
EGENOR	SULLANA	ALCO-2	2,23	3,91%			2,14
EGENOR	SULLANA	ALCO-3	2,12	2,12%			2,07
EGENOR	SULLANA	ALCO-5	2,10	3,02%			2,03
EGENOR	PAITA	SKODA-2	0,78	1,75%			0,76
EGENOR	PAITA	SKODA-3	0,89	4,28%			0,85
EGENOR	PAITA	EMD-1	2,06	3,98%			1,98
EGENOR	CHIMBOTE	TG-3	19,32	0,80%			19,17
SN POWER	MALPASO		48,02		48,02	1,00	48,02
SN POWER	OROYA		9,48		9,48	1,00	9,48
SN POWER	PACHACHACA		9,65		9,65	1,00	9,65
SN POWER	YALUPI		110,21		110,21	1,00	110,21
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	670,66		670,66	1,00	670,66
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215,36		215,36	1,00	215,36
ELECTROPERU	YARINACOCHA	WARTSILA1	6,17	0,93%			6,11
ELECTROPERU	YARINACOCHA	WARTSILA2	6,10	3,91%			5,86
ELECTROPERU	YARINACOCHA	WARTSILA3	6,11	2,15%			5,98
ELECTROPERU	YARINACOCHA	WARTSILA4	6,14	1,63%			6,04
ELECTROPERU	TUMBES	MAK1	9,17	6,66%			8,56
ELECTROPERU	TUMBES	MAK2	8,10	7,26%			7,51
ELECTROPERU	EMERGENCIA TRUJILLO		62,13	1,36%			61,28
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	18,71	3,02%			18,14
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-2	17,08	3,50%			16,48
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-3	25,92	5,88%			24,40
SHOUGESA	SAN NICOLAS	CUMMINS	1,24	2,46%			1,21
EGASA	CHARCANI 1		1,73		1,34	1,00	1,34
EGASA	CHARCANI 2		0,60		0,60	1,00	0,60
EGASA	CHARCANI 3		4,58		4,14	1,00	4,14
EGASA	CHARCANI 4		15,30		15,30	1,00	15,30
EGASA	CHARCANI 5		144,62		139,45	1,00	139,45
EGASA	CHARCANI 6		8,95		8,95	1,00	8,95
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 1	8,91	9,63%			8,06
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 2	10,68	5,39%			10,10
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 3	10,69	6,16%			10,03
EGASA	MOLLENDO	TG-1	36,73	0,00%			36,73
EGASA	MOLLENDO	TG-2	36,47	0,00%			36,47
EGASA	CHILINA	TV2	6,20	6,25%			5,81
EGASA	CHILINA	TV3	9,91	5,57%			9,35
EGASA	CHILINA	C. COMBINADO	16,70	3,18%			16,17
EGASA	CHILINA	SULZER1	5,13	1,78%			5,04
EGASA	CHILINA	SULZER2	4,98	2,42%			4,86
EGEMSA	MACHUPICCHU		88,80		88,80	1,00	88,80
EGEMSA	DOLORESPATA	ALCO 1	1,63	2,08%			1,60
EGEMSA	DOLORESPATA	ALCO 2	1,75	1,35%			1,73
EGEMSA	DOLORESPATA	GM 1	1,75	2,01%			1,71
EGEMSA	DOLORESPATA	GM 2	1,83	2,20%			1,79
EGEMSA	DOLORESPATA	GM 3	1,73	1,45%			1,71
EGEMSA	DOLORESPATA	SULZER 1	0,89	2,58%			0,87
EGEMSA	DOLORESPATA	SULZER 2	1,87	2,93%			1,82
SAN GABAN	SAN GABAN II		113,10		113,10	1,00	113,10
SAN GABAN	BELLAVISTA	MAN 1	1,76	0,00%			1,76
SAN GABAN	BELLAVISTA	ALCO	1,77	3,02%			1,72
SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	0,43	2,72%			0,42
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	0,81	2,24%			0,79
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	1,78	2,49%			1,73
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	1,86	1,89%			1,82
EGESUR	ARICOTA 1		22,50		22,50	1,00	22,50
EGESUR	ARICOTA 2		12,40		12,40	1,00	12,40
EGESUR	CALANA		6,24				6,24
EGESUR	CALANA	WARTSILA 1	6,61	0,00%			6,61
EGESUR	CALANA	WARTSILA 2	6,22	0,00%			6,22
EGESUR	CALANA	WARTSILA 3	6,44	0,00%			6,44
ENERSUR	ILO 1	TV2	0,01	1,51%			0,01
ENERSUR	ILO 1	TV3	69,46	0,02%			69,45
ENERSUR	ILO 1	TV4	66,48	0,09%			66,42
ENERSUR	ILO 1	TG-1	34,74	0,31%			34,63
ENERSUR	ILO 1	TG-2	32,48	0,94%			32,17
ENERSUR	ILO 1	CATKATO	3,31	1,60%			3,26
ENERSUR	ILO 2	TVC1	141,87	0,17%			141,63
ENERSUR	YUNCAN		136,76		136,76	1,00	136,76
ENERSUR	CHILCA	TG1	175,96	1,21%			173,83
ENERSUR	CHILCA	TG2	174,53	1,22%			172,41
ENERSUR	CHILCA	TG3	194,19	2,55%			189,25
SOC.MIN.CORONA	HUANCHOR		19,63		19,63	1,00	19,63
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	174,41	0,47%			173,58
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG2	193,52	2,25%			189,15
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG3	196,61	3,20%			190,32
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		6,96		2,30	1,00	2,30
SDF ENERGÍA	OQUEENDO	TG1	29,38				23,30
CHINANGO	YANANGO		42,61		14,66	1,00	14,66
CHINANGO	CHIMAY		150,90		150,90	1,00	150,90
GEPSA	LA JOYA		9,60		3,31	1,00	3,31
CELEPSA	PLATANAL		216,90		216,90	1,00	216,90
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	PARAMONGA	TV1	20,00				11,41
MAJA ENERGIA	RONCADOR		1,30		1,30	1,00	1,30
SINERSA	POECHOS II		10,00		0,00	1,00	0,00
TOTAL			6262,89				6104,70

NOTA

Queda pendiente la entrega de información de la potencia garantizada de la CH Pochos II

SEMANA N°15 DEL 13/04/2010 00:00 AL 16/04/2010

EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	EFIC. TER Pe		EFIC. TER/PRECIO		CVNC	CVC	CV
		BTU/KWH	MW	KWH/Uni	S/J Uni			
EGENOR	LFILORES TG1 GAS	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
ENERSUR	CHILCA1 TG3 - GAS	10282,2	194,19	0,11	0,00	0,00969	0,00000	0,00969
ENERSUR	CHILCA1 TG1 - GAS	9795,066	175,96	0,11	0,00	0,01042	0,00000	0,01042
ENERSUR	CHILCA1 TG2 - GAS	9892,522	174,53	0,11	0,00	0,01042	0,00000	0,01042
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762,908	456,03	0,16	3,90	0,00950	0,02640	0,03590
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6798,131	225,11	0,16	3,90	0,00970	0,02654	0,03624
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038,401	492,74	0,15	3,90	0,00950	0,02748	0,03697
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045,323	223,20	0,15	3,90	0,00985	0,02750	0,03735
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7144,956	238,78	0,15	3,90	0,00970	0,02789	0,03759
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174,862	231,82	0,15	3,90	0,00985	0,02801	0,03786
KALLPA GENERACION	KALLPA TG3 - GAS	10084,45	197,84	0,11	3,38	0,01136	0,03410	0,04545
KALLPA GENERACION	KALLPA TG2 - GAS	10153,56	193,52	0,11	3,38	0,01136	0,03433	0,04568
KALLPA GENERACION	KALLPA TG1 - GAS	10237,59	174,41	0,11	3,38	0,01136	0,03461	0,04597
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	9877,132	161,36	0,11	3,90	0,01141	0,03856	0,04996
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10113,12	156,10	0,11	3,90	0,01163	0,03948	0,05111
EDEGEL	STAROSA TG8 GAS	9879,458	199,83	0,11	4,11	0,01136	0,04061	0,05196
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11339,97	88,08	0,09	5,39	0,00775	0,06117	0,06892
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11664,08	88,51	0,08	5,39	0,00764	0,06292	0,07055
SDF ENERGIA	QUENDO TG1 - GAS	10169,18	29,38	0,11	7,08	0,01119	0,07203	0,08322
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	11193,02	109,13	0,10	7,28	0,01164	0,08143	0,09307
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11594,14	123,91	0,09	7,28	0,01164	0,08435	0,09599
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	11874,79	53,06	0,09	7,28	0,02007	0,08640	0,10647
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	12619,36	52,58	0,09	7,28	0,02007	0,09181	0,11188
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	8495,527	141,87	2,77	0,43	0,00256	0,15369	0,15625
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12416,24	90,33	0,08	13,86	0,00889	0,17211	0,18100
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	13284,5	102,74	0,09	13,86	0,06132	0,18414	0,24546
EGASA	MOLLENDO 123 - R500	8006,951	29,90	17,61	177,02	0,01765	0,23934	0,25700
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115,11	17,27	17,03	178,08	0,03214	0,24897	0,28111
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15809,98	15,04	0,07	17,68	0,01136	0,27949	0,29084
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16120,34	15,02	0,07	17,68	0,01136	0,28497	0,29633
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8678,813	10,28	16,15	193,91	0,03069	0,28587	0,31656
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11492,13	25,92	12,32	179,20	0,00568	0,34633	0,35201
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11818,28	17,08	11,98	179,20	0,00568	0,35616	0,36184
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	12018,93	18,71	11,78	179,20	0,00568	0,36220	0,36788
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	10029,55	19,58	14,01	202,98	0,02487	0,34495	0,36982
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507,03	3,06	13,46	203,90	0,02487	0,36078	0,38565
ENERSUR	ILO1 TV3 - R500	0	69,46	0,00	217,32	0,00556	0,38742	0,39298
ENERSUR	ILO1 TV4 - R500	0	66,48	0,00	217,32	0,00548	0,38975	0,39523
EGENOR	PIURA 1 - R6	10622,44	7,69	13,31	203,90	0,03265	0,36475	0,39739
ENERSUR	ILO1 TV1 - R500	0	0,00	0,00	217,32	0,00928	0,40139	0,41067
ENERSUR	ILO1 TV2 - R500	0	0,01	0,00	217,32	0,00903	0,40813	0,41715
ELECTROPERU	YARINACUCHA - R6	8705,186	24,52	16,28	287,37	0,03046	0,42028	0,45075
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873,67	9,90	9,48	181,37	0,00375	0,45552	0,45927
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183,666	3,31	16,07	295,81	0,03401	0,43828	0,47229
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	9003,436	1,24	14,68	295,81	0,02019	0,47978	0,49997
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244,52	6,20	8,68	181,37	0,00564	0,49750	0,50314
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159,175	3,03	14,38	294,63	0,02487	0,48779	0,51266
EGENOR	PIURA 1 - D2	9223,956	7,60	14,28	294,63	0,03265	0,49124	0,52389
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973,956	1,76	14,67	304,50	0,03460	0,49421	0,52881
EGEMSA	DOLORES1 (GM 12 ALC 1) - D2	9866,4	5,14	13,32	299,36	0,01286	0,53507	0,54793
ELECTROPERU	TRUJILLO NORTE - D2	9005	62,13	14,16	302,35	0,04088	0,50847	0,54935
EGEMSA	DOLORES2 (SZ 12) - D2	9902,081	2,71	13,27	299,36	0,01630	0,53700	0,55330
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2	10322,89	112,00	12,71	293,56	0,01164	0,54992	0,56156
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492,45	4,88	13,87	304,17	0,04027	0,52220	0,56246
EGENOR	PAITA 1 - D2	9930,858	2,06	13,28	299,19	0,02916	0,53641	0,56557
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10404,75	121,33	12,61	293,56	0,01164	0,55428	0,56592
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335,752	154,58	14,09	328,52	0,01136	0,55513	0,56649
EGENOR	SULLANA - D2	10029,8	6,45	13,15	298,35	0,02663	0,54023	0,56686
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395,768	154,70	14,00	328,52	0,01136	0,55870	0,57006
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9749,038	19,52	13,54	310,58	0,02487	0,54615	0,57102
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445,71	32,48	12,59	295,81	0,01729	0,55943	0,57672
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9552,705	160,52	13,77	328,52	0,01136	0,56804	0,57939
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9587,518	164,14	13,72	328,52	0,01136	0,57011	0,58146
EGENOR	TRUJILLO SUR TG - D2	13985,73	20,36	9,41	230,83	0,00767	0,58405	0,59171
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593,77	1,67	12,45	299,19	0,02138	0,57222	0,59360
EGENOR	PIURA TG - R6	16555,58	17,09	8,54	203,90	0,03151	0,56847	0,59999
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - D2	11262,14	52,54	11,65	293,56	0,02007	0,59995	0,62002
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249,92	34,74	11,69	295,81	0,02271	0,60250	0,62521
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871,01	1,77	12,11	304,50	0,03287	0,59869	0,63156
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - D2	11549,64	51,73	11,36	293,56	0,02007	0,61527	0,63534
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11639,72	16,70	11,32	300,92	0,01002	0,63293	0,64295
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	14511,69	19,32	9,03	297,29	0,00767	0,78387	0,79154
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	15010,37	19,77	8,73	297,29	0,00767	0,81081	0,81847
EGENOR	PIURA TG - D2	16043,62	17,93	8,21	294,63	0,00767	0,85444	0,86210

EMPRESA	CENTRAL - MODO OPERACION	CVNC		COSTO	CV
				SOLIDOS	S/J KWh
EGENOR	CANON DEL PATO - SS	0	260,73	0,00	0,00237

Tipo de Cambio 2,839
Factor Actual.de Perdida de Energ. Marg. 0,8836
Canon agua 0,857976
Costo de Falla 709,75
Valor Agua 0,857976

FECHA HORA: 13-04-2010 00:00
REPORTE: CVAR2010s15_B

Por actualización de costo combustible biodiesel B2 de la CT
Mollendo

INCENTIVOS A LA DISPONIBILIDAD

APLICACIÓN DEL FACTOR POR FALTA DE CAPACIDAD GARANTIZADA DE TRANSPORTE Y DE COMBUSTIBLE (K)

CENTRAL	Unidad (S./kWh)	P.Efectiva (MW)	FCle	K
MOLLEND	MIRLESS 1	8,914	0,0658	0,9342
	MIRLESS 2	10,676	0,0658	0,9342
	MIRLESS 3	10,693	0,0658	0,9342
	TG1	36,731	0,0658	0,9342
	TG2	36,471	0,0658	0,9342

Limite de Transmisión de la línea : 90,000 MW

Demanda Mollendo 138 kV 6,676 MW