



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 12 de abril de 2010

COES/D/DO-356-2010

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	ETESSELVA
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 MARZO DE 2010

De nuestra consideración:

Me dirijo a ustedes por encargo del Director Ejecutivo y de conformidad con lo dispuesto en el artículo 41º de la Ley de Concesiones Eléctricas y artículos 109º y 113º 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 y 15 del Informe COES/D/DO/STR-066-2010 del 09 de abril 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-066-2010 no incluyen IGV.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlo.

Atentamente,


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

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



San Isidro, 12 de abril de 2010

COES/D/DO/STR-070-2010

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 MARZO 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-066-2010 del 09 de abril 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-066-2010 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de marzo de 2010.

Atentamente,


Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES

Incl: lo indicado

San Isidro, 09 de abril de 2010

COES/D/DO/STR-066-2010

Señores Representantes del Comité de Trabajo de Transferencias:

Empresa	Nombre	Empresa	Nombre
CELEPSA	Ing. L. Pérez	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Ing. J. Solís
CORONA	Ing. L. Yauri	ETESSELVA	Ing. J. Alván
EDEGEL/ /CHINANGO	Ing. G. Garrido	REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
EEPSA	Ing. D. Cumpa	REDESUR	Ing. L. Velasco
EGASA	Ing. R. Espinoza	ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
EGEMSA	Ing. A. Rodríguez	CONENHUA	Ing. J. Muedas
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
SAN GABÁN	Ing. E. Álvarez	CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva	MEPSA	Sr. A. Len
SDF ENERGÍA	Ing. M. Marca	MINSUR	Ing. J. Calmet
SHOUGESA	Ing. V. Quincho	SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo
SNPOWER	Ing. E. Hidalgo	TINTAYA	Ing. J. Champi
TERMOSELVA	Ing. J. Alván	VOLCAN	Ing. J. Estela

Asunto : Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo 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-066-2009 del 09 de abril 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 12 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

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

Atentamente,



Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES

Incl: lo indicado

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



COES/D/DO/ STR-66-2010

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE
MARZO DE 2010**

LIMA, 9 DE ABRIL DE 2010

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE MARZO DE 2010

1. OBJETIVO

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

Asimismo, se ha tenido 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.

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 4452,644 MW que corresponde al día 24 a las 19:15 horas. Dicha información consta en el informe de la SEV presentado el día 2.04.2010.

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-063-2010. El resumen de Potencia Firme por empresa es el siguiente:

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	987.36
EDEGEL	1 456.02
EGENOR	442.07
SN POWER	257.39
SHOUGESA	60.23
EEPSA	132.34
TERMOSELVA	175.35
EGEMSA	100.02
EGASA	312.39
EGESUR	60.41
ENERSUR	1 020.24
SAN GABAN	121.35
SOC. MIN. CORONA	19.63
KALLPA GENERACION S.A.	552.66
SANTA CRUZ	2.02
SDF ENERGÍA	25.73
CHINANGO	165.56
GEPSA	3.31
CELEPSA	216.90
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	3.07
TOTAL	6 114.04

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 2°.- Transacciones en el Mercado

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

En el caso de los retiros sin contrato, los costos variables adicionales

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

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 387, presentados con el informe COES/D/DO/STR-021-2010.

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

- 2.12 En marzo de 2010 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROTOCACHE, COELVISAC, ELECTROSUR, ELECTROUCAYALI, ELECTROSURMEDIO y ELECTROPUNO no cuentan con Contrato de Suministro Eléctrico con algún generador Integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos. Dichos consumos han sido considerados conforme al Procedimiento indicado en el numeral anterior.
- 2.13 El Directorio del COES SINAC en su Sesión N° 186 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 tiene en cuenta que se detectó un desbalance en la barra Azángaro 60kV. De la revisión de la información, se aprecia que el desbalance en las barras indicadas es debido a que la suma de los retiros declarados por los generadores suministradores del distribuidor ELECTROPUNO resulta superior al consumo de dicho distribuidor. Los generadores suministradores de

ELECTROPUNO son SAN GABAN, KALLPA y a partir de enero 2010 también lo es SN POWER.

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

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

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

2.18 El presente informe considera el ingreso en Operación Comercial de:

- a) Central Térmica Paramonga I, a partir de las 00:00 horas del 2010.03.17, con una potencia efectiva de 20 MW. Referencia: COES/D-187-2010 del 2010.03.16.
- b) Tercera unidad de la Central Térmica Kallpa, a partir de las 00:00 horas del 2010.03.24, con una potencia efectiva de 196.611MW. Referencia: COES/D-198-2010 del 2010.03.23.
- c) Grupos Nº 1 y 2 de la CH Platanal, a partir de las 00:00 horas del 2010.03.31, con una potencia efectiva de 108.40MW y 108.5 MW respectivamente. Referencia: COES/D-214-2010 del 2010.03.29.

2.19 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes:

COES-SINAC/D/DO/STR-112-2009 revisión 4 de mayo 2009

- Kallpa corrigió el precio de potencia de su C.T. Kallpa.
- San Gabán corrigió el precio de potencia de su C.H. San Gabán.

COES-SINAC/D/DO/STR-130-2009 revisión 3 de junio 2009

- Kallpa corrigió el precio de potencia de su C.T. Kallpa.
- San Gabán corrigió el precio de potencia de su C.H. San Gabán.

COES-SINAC/D/DO/STR-155-2009 revisión 3 de julio 2009

- Kallpa corrigió el precio de potencia de su C.T. Kallpa.
- San Gabán corrigió el precio de potencia de su C.H. San Gabán.

COES-SINAC/D/DO/STR-170-2009 revisión 3 de agosto 2009

- Kallpa corrigió el precio de potencia de su C.T. Kallpa.
- San Gabán corrigió el precio de potencia de su C.H. San Gabán.

COES-SINAC/D/DO/STR-047-2010 revisión 1 de febrero 2010

- Se eliminó de la Potencia Firme Remunerable a la unidad Trujillo TG4, dicha unidad salió de la operación comercial desde el 30/01/2010
- Se corrigieron los precios de potencia en diversas barras de clientes de Kallpa.

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 el cuadro 7 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 distribuidora 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.

Lima, 09 de abril de 2010



Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

MARZO 2010
COES/D/DO/STR-066-2010

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
2	27	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 APOORTE 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 COMPENSACIONES POR CARGO DE RESERVA DE CAPACIDAD O PAGO POR SERVICIO A FIRME

**PROCEDIMIENTO N27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
MARZO 2010**

CUADRO 1.1: CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S./KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S./KW-Mes)	Potencia consumida por clientes (kW)
TERMOSELVA	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	16,36	16,36	1 216,0
	Derivación Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	16,38	16,38	4 221,0
	Trujillo (Yancocha)	220	16,51	16,51	69 639,0
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	16,45	16,45	2 823,0
	Paragsha I (Atacocha)	50	16,38	16,38	-
	Santa Rosa (Banco Continental)	220	16,50	16,50	2 428,0
EDEGEL	Chavarría (Edelnor)	220	16,50	16,50	95 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	220	16,50	16,50	25 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	60	16,50	16,50	25 000,0
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	16,88	16,88	77 989,1
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	16,82	16,82	1 330,5
	Vicorria (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	16,43	16,43	243,1
	Rd. de Cajasquilla	220	16,46	16,46	62 854,7
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	17,27	17,27	9 842,4
	Callalli (SEAL)	138	16,70	16,70	250,2
	Chilina + Socabaya (SEAL)	33/34,5	17,20	17,20	21 199,6
	Marcona (SEAL)	60	17,31	17,31	840,3
	Mollendo (SEAL)	138	16,84	16,84	1 209,3
	Repartición (SEAL)	138	16,81	16,81	2 916,0
	Santuario (SEAL)	13,8	17,14	17,14	0,4
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	16,50	16,50	398,2
	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	16,75	16,75	151,0
	Chavarría (IEOSA)	220	16,50	16,50	1 385,7
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	16,50	16,50	5 726,8
EEPSA	Refinería (Refinería Talará)	33	16,95	16,95	5 925,0
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	17,05	17,05	2 506,0
EGENOR	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	16,54	16,54	11 634,0
	Trujillo Norte (Creditex)	220	16,51	16,51	2 806,0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	16,51	16,51	8 136,0
	Hualanca (Barrick Pterina)	138	16,07	16,07	5 477,0
	Hualanca (Marsa)	138	16,07	16,07	6 465,0
	Hualanca (Horizonte)	138	16,07	16,07	4 135,0
	Santa Rosa (Creditex - Ate)	220	16,50	16,50	2 719,0
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	16,45	16,45	2 573,0
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	16,54	16,54	7 380,0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	16,50	16,50	13 500,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	16,50	16,50	31 500,0
	Caripa (Cementos Andino - Celepa)	138	16,41	16,41	15 586,0
	San Juan (Cementos Lima)	220	16,50	16,50	10 604,0
	Santa Rosa (CELEPSA-Luz del Sur) MR	220	16,50	16,50	9 520,7
	San Juan (CELEPSA-Luz del Sur) MR	220	16,50	16,50	35 702,8
	Chilca (CELEPSA-Luz del Sur) MR	220	16,45	16,45	2 380,2
	Santa Rosa (CELEPSA-Luz del Sur) ML	220	16,50	16,50	2 298,9
	San Juan (CELEPSA-Luz del Sur) ML	220	16,50	16,50	19 870,7
	Chilca (CELEPSA-Luz del Sur) ML	220	16,45	16,45	1 324,7
	Santa Rosa (CELEPSA-Luz del Sur) GUL	220	16,50	16,50	1 180,4
	San Juan (CELEPSA-Luz del Sur) GUL	220	16,50	16,50	4 426,5
	Chilca (CELEPSA-Luz del Sur) GUL	220	16,45	16,45	295,1
SN POWER PERU	OROYA NUEVA (Doe Run Perú)	50	16,36	16,36	2 484,7
	CAMPO ARMAÑO (Doe Run Perú)	220	16,24	16,24	2 53,8
	CARHUAMAYO (Huaron)	138	16,41	16,41	5 569,9
	O. NUEVA (Chinalco)	50	16,36	16,36	212,2
	PARAMONGA EXISTENTE (Esempt)	10	16,78	16,78	22,3
	CAHUA (Cochas Huanchay)	10	16,05	16,05	63,7
	CANTERA (Edcahete)	220	16,46	16,46	12 774,7
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	16,50	16,50	15 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	16,50	16,50	45 000,0
	PARAMONGA EXISTENTE (Emsemsa)	60	16,78	16,78	2 087,4
	PARAMONGA NUEVA (Edelnor)	66	16,67	16,67	9 335,0
	HUACHO (Edelnor)	66	16,69	16,69	17 061,0
	Ayaviri (Electropuno)	10	16,94	16,94	-
	Ayaviri (Electropuno)	22,9	16,94	16,94	-
	Azangaro (Electropuno)	22,9	16,85	16,85	393,4
	Azangaro II (Electropuno)	60	16,80	16,80	58,2
	Julica (Electropuno)	10	17,10	17,10	4 056,5
	Puno (Electropuno)	60	17,14	17,14	746,3
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	16,45	16,45	10 360,6
	Huancavelica (Conenhua)	60	16,60	16,60	1 633,7
ELECTROPERU	Huancavelica (Castovirreyna Cia. Min)	60	16,60	16,60	931,1
	Independencia (Pharair)	220	16,45	16,45	2 755,8
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	16,84	16,84	120 307,1
	Paragsha II (Chungar)	138	16,38	16,38	1 481,9
	Paragsha II (Vinchos)	138	16,38	16,38	641,7
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	16,38	16,38	25 008,0
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	16,80	16,80	9 568,6
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	17,00	17,00	144,0
	Oroya Nueva (Volcan)	220	16,34	16,34	23 600,2
	Vicorria (Cia Minera Santa Luisa)	220	16,43	16,43	495,5
	Condorchoca (San Ignacio de Morococha)	138	16,43	16,43	3,6
	Trujillo (Apr Energy Loc.)	0,48	16,89	16,89	0,0
	Restitución (Electrocentro)	33	16,14	16,14	41,6
	Colcabamba (Electrocentro)	33	16,14	16,14	388,9
	Tablachaca (Electrocentro)	33	16,14	16,14	558,1
	Zorritos (CNEL)	220	16,62	16,62	31 258,6
SHOUGESA	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	17,38	17,38	39 739
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	17,38	17,38	476
	Jahuay	10	17,38	17,38	249
KALLPA GENERACION S.A.	Minia	60	17,31	17,31	3 149
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	16,56	16,56	1 618,0
	Santa Rosa (Trupal)	220	16,56	16,56	2 162,5
	Santa Rosa (Gloria)	220	16,56	16,56	9 125,0
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	16,42	16,42	4 490,0
	Trujillo Norte (Trupal)	220	16,56	16,56	-
	Ayaviri (Araes)	138	16,56	16,56	2 022,0
	Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	16,51	16,51	10 671,0
	Chavarría (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	16,56	16,56	9 809,0
	Condorchoca (Cemento Andino)	138	16,48	16,48	4 813,3
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	16,59	16,59	10 592,0
	Trujillo Norte (Agronindustrial Casagrande)	220	16,56	16,56	-
	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	16,56	16,56	4 210,0
	Independencia (Papelería del Sur)	220	16,51	16,51	3 754,0
	Chavarría (Edelnor)	220	16,50	16,50	9 529,9
	Santa Rosa (Edelnor)	220	16,50	16,50	3 261,5
	Santa Rosa (Edelnor)	60	16,50	16,50	430,7
	Ventanilla (Edelnor)	220	16,45	16,45	1 777,9
	Independencia (Minsur)	220	16,45	16,45	8,4
	Socabaya (SEAL)	34,5	17,30	17,30	16 281,0
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Chilina (SEAL)	33	17,30	17,30	17 129,0
	Santuario (SEAL)	13,8	17,24	17,24	0,5
	Callalli (SEAL)	138	16,70	16,70	392,9
	Repartición (SEAL)	138	16,81	16,81	4 594,6
	Mollendo (SEAL)	138	16,84	16,84	1 905,9
	Marcona (SEAL)	60	17,31	17,31	1 324,1
	Ayaviri (Electropuno)	10	16,94	16,94	377,7
	Ayaviri (Electropuno)	22,9	16,94	16,94	310,7
	Azangaro (Electropuno)	22,9	16,85	16,85	4 451,6
	Azangaro II (Electropuno)	60	16,80	16,80	658,9
	Julica (Electropuno)	10	17,10	17,10	4 910,1
	Puno (Electropuno)	60	17,15	17,15	5 825,0
	Santa Rosa (Protisa)	220	16,50	16,50	4 862,0
	Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	16,51	16,51	18 543,4
	Santuario (Yura)	138	16,70	16,70	14 148,5
	Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	16,50	16,50	245,9
	Julica (Cemento Sur)	138	16,66	16,66	5 391,0
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	16,38	16,38	5 309,0
	Puno (Aruntani SAC)	220	16,75	16,75	3 723,0
	Paragsha (Minera Raura)	138	16,38	16,38	1 082,0
	Santa Rosa (Cartones Villa Marina)	220	16,50	16,50	188,0
	San Juan (Ceramica San Lorenzo)	220	16,50	16,50	3 258,0
	Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	16,50	16,50	3 323,0
	La Niña (Miski Mayo)	220	16,55	16,55	108,32

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S./KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S./KW-Mes)	Potencia consumida por clientes (kW)
EGASA	Antena (Seal)	13,8	16,70	16,70	0,9
	Mollendo (Seal)	138	16,84	16,84	3 560,7
	Callalli (Seal)	138	16,70	16,70	672,2
	Chilina (Seal)	33	17,20	17,20	29 208,0
	Socabaya (Seal)	34,5	17,20	17,20	31 597,1
	Reparticion (Seal)	138	16,81	16,81	7 834,6
	Marcona (Seal)	60	17,31	17,31	2 257,7
	Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	16,78	16,78	45 365,0
	Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	17,39	17,39	143,6
EGEMSA	Macupichu (Electrosureste)	138	16,23	16,23	5 613,0
	Cachimayo (Electrosureste)	138	16,52	16,52	22 474,4
	Dolorespata (Electrosureste)	138	16,49	16,49	15 104,1
	Quencoro (Electrosureste)	138	16,49	16,49	4 437,5
	Combapata (Electrosureste)	138	16,59	16,59	4 943,2
	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	16,67	16,67	1 763,4
	San Gaban (ELSE)	138	16,02	16,02	2 981,1
	Incasa (Cachimayo Yura)	138	16,52	16,52	9 390,6
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	16,67	16,67	10 394,7
	Callalli (Conenhua)	138	16,70	16,70	9 737,7
CORONA	Ica - Villacuri (Coelvisac)	220	16,55	16,55	4 177,7
	Huancavelica - Castro Virrynna (Cornica)	220	16,30	16,30	1 600,1
	Principal (Cia Minera Argentum)	50	16,66	16,66	1 204,8
	Morococha (Cia Min. Argentum - Concentradora)	50	16,66	16,66	3 815,7
	Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	16,77	16,77	724,3
	Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	16,30	16,30	1 929,9
	Independencia (Sacos Pisco)	220	16,45	16,45	1 125,3
	Oroya Nueva (IRL)	50	16,36	16,36	636,1
	Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvica)	50	16,71	16,71	2 052,7
	Paramonga Nueva (Alpsa)	220	16,43	16,43	1 145,1
SAN GABAN	San Rafael (Minsur)	138	16,66	16,66	9 520,0
	SE Smelter (El Brocal)	50	16,71	16,71	8 758,2
	SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	17,60	17,60	1 072,3
	Ayaviri (Electropuno)	10	16,94	16,94	721,1
	Ayaviri (Electropuno)	22,9	16,94	16,94	375,0
	Azangaro (Electropuno)	22,9	16,85	16,85	1 500,0
	Azangaro II (Electropuno)	60	16,80	16,80	685,3
	Julica (Electropuno)	10	17,10	17,10	13 000,0
	Puno (Electropuno)	60	17,14	17,14	12 000,0
EGESUR	San Gaban (Electropuno)	13,8	16,45	16,45	200,0
	Independencia (Electrosurmedio)	60	16,97	16,97	284,4
	Chavarría (Edelnor) Merc.Libre	220	16,50	16,50	6 099,11
	Santa Rosa (Edelnor) Merc.Libre	220	16,50	16,50	2 087,37
	Santa Rosa (Edelnor) Merc.Libre	60	16,50	16,50	276,65
	Ventanilla (Edelnor) Merc.Libre	220	16,45	16,45	1 137,88
ENERSUR	Marcona (Electrosurmedio)	60	17,31	17,31	1 227,9
	Moquegua (SPCC)	138	16,80	16,80	90 048,1
	Toquepala (SPCC)	138	16,88	16,88	51 577,4
	Ilo (SPCC)	138	16,87	16,87	50 444,9
	Ilo (SPCC)	13,8	16,80	16,80	1 034,8
	Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	16,50	16,50	1 580,9
	Santa Rosa (I. Record)	220	16,50	16,50	54,6
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	16,67	16,67	4 157,9
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	16,67	16,67	15 779,5
	Paramonga Ex.(Química del Pacifico)	138	16,41	16,41	7 692,2
	Paramonga Ex.(Panassa)	138	16,41	16,41	6 597,3
	Chavarría (Química del Pacifico-Oquendo)	220	16,50	16,50	8 767,9
	San Mateo (Yauliyacu)	50	16,58	16,58	47,1
	Antuquito (Yauliyacu)	50	16,58	16,58	656,5
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	16,58	16,58	5 616,6
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	16,58	16,58	459,6
	Paragsha II (Izcaycruz)	138	16,38	16,38	2 486,0
	Rosaura (Perubar)	50	16,58	16,58	266,5
	Azulcocha (Vena Peru)	69	16,58	16,58	48,5
	Callalli (Minera Batates)	138	16,70	16,70	2 592,3
CHINANGO	Huanchor (Minera San Juan)	10	16,68	16,68	143,3
	Santa Rosa (C.Comerciales del Peru)	22,9	16,50	16,50	0,0
	San Juan (Urbí Propiedades, ex-Intercorp)	220	16,50	16,50	1 226,2
GEPSA					
CELEPSA					
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Paramonga Nueva (Alpsa)	220	16,43	16,43	1 073,6

CUADRO 1.2 : CONTRATOS DE GENERADORES RESULTADO DE LICITACIONES (KW)

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 24 DE MARZO DE 2010 19:15 H
(1) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACION (FIC) = 100%
COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0%

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

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 24 DE MARZO DE 2010 19:15 H
(1) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACION (FIC) = 100%
COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0%

**PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
MARZO 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	80 627	42 650	971	124 249	1 330 135,98	705 713,49	16 395,67	2 052 245,14
EDEGEL	331 337	589 259	-	920 596	5 519 094,65	9 727 348,87	-	15 246 443,53
EEPSA	8 431	81 792	-	90 223	143 156,05	1 353 020,29	-	1 496 176,34
EGENOR	202 515	191 919	619	395 053	3 333 722,98	3 181 062,65	10 447,85	6 525 233,47
SN POWER PERÚ	117 019	-	-	117 019	1 937 319,33	-	-	1 937 319,33
ELECTROPERU	229 179	594 217	-	823 396	3 821 228,18	9 894 147,82	-	13 715 376,01
SHOUGESA	43 613	-	-	43 613	757 773,51	-	-	757 773,51
EGASA	120 640	-	-	120 640	2 051 553,15	-	-	2 051 553,15
EGEMSA	92 618	-	1 197	93 815	1 530 032,69	-	20 210,70	1 550 243,38
SAN GABAN	47 832	-	5 377	53 209	810 451,06	-	90 759,77	901 210,83
EGESUR	11 112	-	-	11 112	184 423,18	-	-	184 423,18
ENERSUR	260 828	434 936	16 259	712 023	4 372 024,50	7 196 245,34	274 455,57	11 842 725,41
CORONA	12 634	3 803	17	16 455	209 277,74	62 734,80	291,99	272 304,53
KALLPA GENERACION S.A.	196 619	332 642	2 676	531 937	3 289 298,01	5 524 835,53	45 162,86	8 859 296,40
SANTA CRUZ	-	-	365	365	-	-	6 165,37	6 165,37
SDF ENERGIA	13 012	-	1 813	14 825	217 103,00	-	30 610,62	247 713,62
CHINANGO	11 325	122 022	2 852	136 199	186 865,06	2 024 191,49	48 138,59	2 259 195,15
GEPSA	-	-	417	417	-	-	7 037,57	7 037,57
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	1 074	-	743	1 816	17 638,54	-	12 535,88	30 174,42
TOTAL	1 780 414	2 393 240	33 306	4 206 960	29 711 097,62	39 669 300,29	562 212,43	69 942 610,34
Máxima Demanda a nivel de generación :				4 452 644				
Potencia consumida por demanda de carácter no regulada sin contratos				-				
Pérdidas (%) :				5,52%				

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION POR PAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
MARZO 2010

CUADRO 3.1 : RECAUDACIÓN POR PAJE POR CONEXIÓN - CONTRATOS DE GENERADORES CO

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (kV)	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	Potencia consumida (kW)	RECAUDACION POR PAJE POR CONEXION (S/.)	
TERMOSELVA	Austria Duvaz(Austria Duvaz)	50	2	1 216	18 556,16	
	Derivacion Mipo(Minera Mipo)	50	3	4 921	83 706,21	
	Trujillo(Yanacocha)	220	3	69 239	1 177 755,39	
	Independencia(Tejidos Pisco)	220	2	2 823	43 078,98	
	Paragsha I(Atacocha)	220	2	-	-	
	Santa Rosa(Banco Continental)	50	2	2 428	37 051,28	
	Chavarria(Edelnor)	220	1	35 982	518 143,68	
	Chavarria(Edelnor)	220	2	56 488	882 085,12	
	Chavarria(Edelnor)	220	3	2 530	43 032,75	
	Santa Rosa(Edelnor)	220	1	9 469	136 353,60	
EDEGEL	Santa Rosa(Edelnor)	220	2	14 865	226 843,72	
	Santa Rosa(Edelnor)	220	3	666	11 324,41	
	Santa Rosa(Edelnor)	60	1	9 469	136 353,60	
	Santa Rosa(Edelnor)	60	2	14 865	226 843,72	
	Santa Rosa(Edelnor)	60	3	666	11 324,41	
	Antamina(Minera Antamina (mineral))	220	3	77 989	1 326 594,75	
	Puerto Antamina(Minera Antamina (Puerto))	66	3	1 330	22 630,98	
	Viczarra(Minera Antamina (SVC))	220	3	243	4 135,97	
	Cajamarca(Ref. Cajamarca)	220	3	62 855	1 069 158,08	
	Chimbote(Siderurgica del Peru)	13,8	3	9 842	167 418,87	
	Callali (SEAL)	13,8	1	250	3 602,45	
	China + Scobaya (SEAL)	13,8	1	21 200	305 274,24	
	Marcona (SEAL)	13,8	1	840	12 100,46	
	Mollendo (SEAL)	13,8	1	1 209	17 413,78	
	Reparticion (SEAL)	13,8	1	2 916	41 989,82	
	Santuario (SEAL)	13,8	1	0	5,04	
	Santa Rosa(Molycop-Adesur)	220	2	398	6 075,87	
	Scobaya(Molycop-Adesur)	138	2	151	2 303,63	
	Chavarria(EDSA)	220	2	1 386	21 145,54	
	Santa Rosa(San Jacinto)	220	2	5 727	87 391,37	
	EEPSA	Refineria de Talara(Ref. Talara)	33	2	5 966	91 034,85
		Gratia y Montero Petrolera(Gratia y Montero Petrolera)	13,2	2	2 551	38 928,61
	EGENOR	S.E. Huallanca (Barrick Pampa)	220	3	5 477	93 163,77
		S.E. Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	3	8 136	138 393,36
		S.E. Trujillo Norte (Creditex-Trujillo)	220	2	2 806	42 819,56
		S.E. Santa Rosa (Creditex-Ato)	220	2	2 719	41 491,94
		S.E. Independencia (Creditex-Pisco)	220	2	2 573	39 263,98
		S.E. Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	3	11 634	197 894,34
		S.E. Huallanca (Marisa)	138	2	6 465	98 655,90
		S.E. Huallanca (Horizonte)	138	2	4 135	63 100,10
S.E. Desierto (Mipo Cerro Lindo)		220	3	7 380	125 533,80	
S.E. Chimbote (Messer Gases)		220	3	15 586	265 117,86	
S.E. Carpa(Cemento Andrio - Celespa)		220	3	10 604	180 374,04	
S.E. San Juan (Cementos Lima - Celespa)		220	1	5 299	76 303,50	
S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR - Celespa)		220	2	9 521	145 295,58	
S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR - Celespa)		220	3	1 180	20 076,60	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR - Celespa)		220	1	19 871	286 138,12	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR - Celespa)		220	2	35 703	544 824,69	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR - Celespa)		220	3	4 426	75 294,76	
S.E. Chicala(LUZ DEL SUR - Celespa)		220	1	1 325	19 075,87	
S.E. Chicala(LUZ DEL SUR - Celespa)		220	2	2 380	36 321,65	
S.E. Chicala(LUZ DEL SUR - Celespa)		220	3	295	5 019,65	
S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)		220	1	6 000	86 400,00	
S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)		220	2	-	-	
S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)		220	3	-	-	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)		220	1	9 000	129 600,00	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)		220	2	-	-	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)		220	3	-	-	
S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)		220	1	7 500	108 000,00	
S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)		220	2	-	-	
S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)		220	3	-	-	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)		220	1	22 500	324 000,00	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)		220	2	-	-	
S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)		220	3	-	-	
SN POWER PERU		La Oroya (Doe Run Peru)	50	2	2 485	37 916,03
		Cobrizo (Doe Run Peru)	220	3	2 154	36 635,34
		Shelby (Huanzi)	50	2	5 070	84 997,08
		Oroya Nueva (Chinalco)	50	2	212	3 239,73
		Paramonga Existente (Esmerpat)	13,8	1	22	319,40
		Cahuja (Huanzi)	10	1	64	917,02
		Cantera (Edcafelete)	11	1	11 330	163 148,26
		Cantera (Edcafelete)	220	2	1 445	22 049,48
		Santa Rosa (Luz del Sur)	220	1	15 000	216 000,00
		San Juan (Luz del Sur)	220	1	45 000	648 000,00
		Santa Rosa (Luz del Sur)	220	2	0,0	-
		San Juan (Luz del Sur)	220	2	0,0	-
		Santa Rosa (Luz del Sur)	220	3	0,0	-
		San Juan (Luz del Sur)	220	2	0,0	-
	Paramonga Existente (Esmerpat)	13,8	1	2 087,4	30 058,52	
	Paramonga Nueva (Edelnor S.A.)	66	1	9 269,6	133 481,69	
	Huacho (Edelnor S.A.)	66	1	16 941,4	245 366,18	
	Paramonga Nueva (EDELNOR S.A.)	66	2	55,4	986,59	
	Huacho (EDELNOR S.A.)	66	2	119,6	1 825,06	
	Yayini (Electropuno)	10	1	0,0	-	
	Yayini (Electropuno)	22,9	1	393,4	5 664,49	
	Azangaro (Electropuno)	22,9	1	4 452	64 103,15	
	Azangaro II (Electropuno)	60	1	58,2	838,13	
	Julica (Electropuno)	10	1	4 055,5	58 413,26	
	Puno (Electropuno)	60	1	746,3	10 746,56	
	ELECTROPERU	Independencia(Aceros Arequipa)	220	3	10 360,6	176 234,53
		Huancavelica(Conenhua)	60	2	1 633,7	24 930,10
		Huancavelica(Castrovireyna Cia. Min)	60	2	931,1	14 208,68
		Independencia(Paxari)	220	2	2 755,8	42 053,35
		Cerro Verde(Soc. Mn. Cerro Verde)	220	3	120 307,1	2 046 423,40
Paragsha II(Chungar S.A.C.)		138	2	1 481,9	22 614,06	
Paragsha II(Vinchos Ltda. S.A.)		138	2	641,7	9 791,66	
Paragsha III(Wolcan Minera S.A.)		138	3	25 083,0	425 386,20	
Antiquito(Com.Mn.Casapalca)		50	3	9 568,6	162 762,16	
San Juan(AATE - Tren Eléctrico)		60	2	144,0	2 197,44	
Oroya Nueva(Volcan Minera S.A.)		220	3	23 600,2	401 439,99	
Viczarra(Cia Minera Santa Luisa)		220	2	495,5	7 560,77	
Condorcocha(San Ignacio Condorcocha)		138	2	3,6	55,63	
Trujillo (Agr Energy Lco)		0	4	0,48	0,00	
Restitución (Electrocentro)		33,00	1	41,6	598,50	
Colcabamba (Electrocentro)		33,00	1	388,9	5 599,71	
Tablachaca (Electrocentro)		33,00	1	55,1	830,64	
SHOUGESA		Zorritos (CNEL)	220	3	31 258,6	531 708,05
	Central San Nicolas(Shougang Hierro Peru)	13,8	3	39 739	675 960,39	
	S.E. Jahay(Shougang Hierro Peru)	10	3	249	4 235,49	
	S.E. Mina(Shougang Hierro Peru)	60	3	3 140	53 565,49	
	S.E. CD-02(Municipio de Marcona)	41,6	1	476	6 854,40	
	Santa Rosa(Metalurgica Peruana)	220	2	1 618	24 690,68	
	Santa Rosa(Trochal)	220	2	2 162	32 989,09	
	Santa Rosa(Gloria)	220	3	9 125	155 216,25	
	Oroya Nueva(Sociedad Minera Corona)	50	2	4 490	68 517,40	
	Trujillo Norte(Trochal)	220	3	-	-	
KALLPA GENERACION S.A.	Yayini(Arazi)	138	2	2 022	30 855,72	
	Chicala(Coelvisac - MP CMC)	220	3	10 671	181 513,71	
	Chavarria(Coelvisac - LP KCP P.Piedra)	220	3	9 809	166 851,09	
	Condorcocha(Cemento Andrio)	138	3	813	81 874,11	
	Guadalupe(Cementos Pacasmayo)	60	3	10 592	180 169,92	
	Trujillo Norte(Emp. Agroad. Casagrande)	220	2	-	-	
	San Juan(Owens-Illinois Peru)	220	2	4 210	64 244,60	
	Independencia(Papelera del Sur)	220	2	3 754	57 286,04	
	Chavarria (Edelnor)	220	2	9 121	139 192,63	
	Chavarria (Edelnor)	220	3	408	6 947,73	
	Santa Rosa (Edelnor)	220	2	3 122	47 637,52	
	Santa Rosa (Edelnor)	220	3	140	2 377,80	
	Santa Rosa (Edelnor)	60	2	412	6 290,78	
	Santa Rosa (Edelnor)	60	3	18	314,00	
	Ventania (Edelnor)	220	2	1 702	25 968,38	
	Ventania (Edelnor)	220	3	76	1 236,20	
	Independencia (Minsur)	220	3	126,1	1 906,16	
	Yayini (Electropuno)	10	1	378	5 438,86	
	Yayini (Electropuno)	22,9	1	311	4 474,44	
	Azangaro (Electropuno)	22,9	1	4 452	64 103,15	
	Azangaro II (Electropuno)	60	1	659	9 487,69	
	Julica (Electropuno)	10	1	4 910	70 705,89	
	Puno (Electropuno)	60	1	5 825	83 880,80	
	Scobaya(SEAL)	34,5	1	16 281	234 446,37	
	Chilina(SEAL)	33	1	17 129	246 657,30	
	Santuario(SEAL)	13,8	1	1	7,87	
	Callali(SEAL)	138	1	393	5 657,06	
	Reparticion(SEAL)	138	1	4 595	66 161,68	
	Mollendo(SEAL)	138	1	1 906	27 444,86	
	Marcona(SEAL)	60	3	1 324	19 067,61	
Santa Rosa(Prod. Tissue del Peru)	220	2	4 862	74 194,12		
Trujillo Norte(Gold Fields La Cima S.A.)	220	3	18 543	315 423,14		
China(Vina)	138	3	14 148	240 665,34		
Santa Rosa(Corporacion Myasato)	220	2	246	3 752,33		
Julica(Cemento Sur)	138	2	5 391	82 266,66		
Paragsha II(Cia. Mines Buenaventura)	138	3	5 309	90 306,09		
Puno(Antares S.A.C.)	220	2	723	58 812,98		
Paragsha (Cia Minera Raura)	138	2	1 082	16 511,32		
Santa Rosa (Cartones Villa Maria)	220	2	188	2 868,88		
San Juan (Ceramica San Lorenzo)	220	2	3 258	49 717,08		
Santa Rosa(Coelvisac CP KCP- Santa Clara)	220	2	3 323	50 708,98		
La Nina(Misk Mayo)	220	3	108	1 842,44		

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (kV)	Usuario 1.Regulado 2.Libre 3.Gran Usuario	Potencia consumida (kW)	RECAUDACION POR PAJE POR CONEXIÓN (S/.)	
EGASA	Antena(SEAL)	13,8	1	1	13,43	
	Mollendo(SEAL)	138	1	3 249	46 787,12	
	Callali(SEAL)	138	1	672	9 679,12	
	China-Scobaya(SEAL)	33	1	56 959	820 208,04	
	Repartinco(SEAL)	138	1	7 835	112 917,76	
	Marcona(SEAL)	138	1	2 258	32 511,38	
	Mollendo(SEAL)	60	2	312	4 754,70	
	China-Scobaya(SEAL)	33	2	3 846	56 693,77	
	Aqua Lima(Tecnología de Alimentos S.A.)	10	2	144	2 191,20	
	Cerro Verde(Mn. Cerro Verde-Oxidos)	138	3	45 365	771 658,58	
EGEMSA	Cachmayo (Industrias Cachmayo S.A.)	138	3	9 390,6	159 734,33	
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	3	10 394,7	176 614,01	
	Ica(Coelvisac)	220	1	4 177,7	60 158,25	
	Huancavelica(Castrovireyna)	60	2	1 600,1	24 417,67	
	Callali (CONENHUA)	138	3	9 737,7	165 638,17	
	Machupichu (Electro Sur Este S.A.)	138	1	5 615,0	80 827,27	
	Cachmayo (Electro Sur Este S.A.)	138	1	22 474,4	323 631,15	
	Cusco (Electro Sur Este S.A.)	138	1	19 541,7	281 399,85	
	Combapata (Electro Sur Este S.A.)	138	1	4 943,2	71 181,50	
	Tintaya (Electro Sur Este S.A.)	138	1	1 763,4	25 393,11	
CORONA	San Gaban (Electro Sur Este S.A.)	138	1	2 981,1	42 928,14	
	Principal(Cia. Minera Argentum)	50	2	324,24	4 336,55	
	Morococha(Cia.Mn.Argentum-Concentrado)	50	2	3 815,7	58 226,85	
	Morococha(Cia.Mn.Argentum-Compresora)	2,4	2	724,3	11 053,13	
	Huancavelica(Cia. Minera Caudatos)	220	2	1 929,9	29 450,95	
	Independencia(Sacos Pisco)	220	2	1 125,3	17 172,78	
	Oroya Nueva(Minera IRL)	50	2	636,1	9 706,31	
	Shelby(Paramercan Silver - Mina Quivivir)	50	2	2 052,7	31 324,24	
	Paramonga Nueva (APISA)	220	2	1 145,5	17 474,65	
	SAN GABAN	San Rafael(Minera S.A.)	138	3	9 520	161 935,20
SE Smelter (El Brocal)		50	3	8 758	148 977,37	
SED 2511 - SEAL(Manufacturas del Sur)		10	2	1 072	16 362,99	
Yaviri (Electropuno)		10	1	721	10 963,95	
Yaviri (Electropuno)		22,9	1	375	5 400,00	
Azangaro (Electropuno)		22,9	1	500	21 600,00	
Azangaro I (Electropuno)		60	1	850	12 240,00	
Juliaca (Electropuno)		10	1	13 000	187 200,00	
Puno (Electropuno)		60	1	12 000	172 800,00	
San Gaban(Electropuno)		13,8	200	2 890,00		
EGESUR	Independencia(Electrosurmedio)	60	2	284,4	4 339,55	
	Chaverría(Edelhor)	220	2	5 837,7	89 083,32	
	Santa Rosa(Edelhor)	220	2	1 997,9	30 488,03	
	Santa Rosa(Edelhor)	60	1	263,8	4 026,10	
	Ventallana(Edelhor)	220	2	1 089,1	16 619,77	
	Chaverría(Edelhor)	220	3	261,4	4 446,55	
	Santa Rosa(Edelhor)	220	3	89,5	1 521,79	
	Santa Rosa(Edelhor)	60	3	11,8	200,96	
	Ventallana(Edelhor)	220	3	48,8	829,57	
	Marconí(Electrosurmedio)	60	2	1 227,9	18 737,10	
ENERSUR	Mojabey (SPCC)	138	3	30 048	1 531 717,79	
	Toquepala (SPCC)	138	3	51 577	877 330,95	
	Io (SPCC)	138	3	50 445	858 056,22	
	Io (SPCC)	13,8	1	1 035	17 601,67	
	S.E. Dist.Luz del Sur (Universidad de Lima)	10	2	1 517	23 145,65	
	S.E. Dist.Luz del Sur (Manufacturas Reco)	10	2	52	799,62	
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	3	4 158	70 725,61	
	TINTAYA (Xstrata Tintaya)	10,5	15 676	266 549,38		
	Paramonga Existente (Química del Pacifico)	13,8	3	7 680	130 636,11	
	Paramonga Existente (Panassa)	13,8	3	6 687	112 405,00	
SANTA CRUZ	Quendo (Química del Pacifico)	60	1	8 640	146 650,40	
	San Mateo (Yauliyacu)	50	3	47	806,11	
	Antiquito (Yauliyacu)	50	3	657	11 167,57	
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	3	5 617	95 538,06	
	Casapata Norte (Yauliyacu)	50	3	460	7 817,49	
	Paragasa II (Icayacuz)	138	3	2 486	42 287,21	
	Roasura (Penubar)	50	2	267	2 067,52	
	Azuchozo (Vina Peru)	66	1	722	740,03	
	Caylloma (Minera Bateas)	15	2	2 510	38 307,87	
	Huancor (Minera San Juan)	10	2	143	2 186,45	
SDF ENERGIA	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	2	10		
	Parangash II (Minera Raura)	138	2	722	11 010,69	
	Chaverría (Alcopr)	10	3	4 947	84 151,87	
	Chaverría (Universal Textil)	10	2	2 585	39 444,05	
	Pura (Texti Pura)	60	2	372	14 628,99	
	Toacache (Industrias del Espino)	22,9	2	1 291	18 445,03	
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Paramonga Nueva (Apsa)	220	2			

PROCEDIMIENTO N°23 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
MARZO 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	1 360 148,02	614 163,85	13 986,73	1 988 298,60	581 483,30	-	19 879,77	77 034,11	1 061 082,77	-	248 818,65
EDEGEL	5 259 467,24	8 485 328,14	-	13 744 795,39	4 308 389,27	-	147 295,36	570 769,52	7 861 889,83	-	856 451,40
EEPSA	129 963,45	1 177 800,71	-	1 307 764,16	422 642,96	-	14 449,33	55 991,16	771 233,10	-	43 447,61
EGENOR	3 142 152,08	2 763 630,83	8 912,79	5 914 695,69	1 848 846,87	-	63 208,44	244 932,71	3 373 750,49	-	383 957,18
SN POWER PERÚ	1 699 204,82	-	-	1 699 204,82	547 648,48	-	18 723,02	72 551,72	999 341,45	-	60 940,15
ELECTROPERU	3 881 600,64	8 556 720,99	-	12 438 321,63	3 853 491,65	-	131 743,30	510 505,30	7 031 798,87	-	910 782,49
SHOUGESA	740 614,77	-	-	740 614,77	204 108,84	-	6 978,08	27 040,06	372 455,02	-	130 032,77
EGASA	1 859 315,09	-	-	1 859 315,09	564 594,30	-	19 302,37	74 796,68	1 030 263,95	-	170 357,78
EGEMSA	1 412 123,46	-	17 241,23	1 429 364,69	439 053,39	-	15 010,37	58 165,19	801 178,63	-	115 957,10
SAN GABAN	739 779,51	-	77 424,83	817 204,34	249 787,21	-	8 539,73	33 091,47	455 808,28	-	69 977,66
EGESUR	170 292,74	-	-	170 292,74	52 005,25	-	1 777,96	6 889,58	94 898,48	-	14 721,46
ENERSUR	4 406 520,19	6 263 080,96	234 130,98	10 903 732,13	3 328 797,77	-	113 805,05	440 994,58	6 074 344,65	-	945 790,08
CORONA	192 793,25	54 770,05	249,09	247 812,38	77 007,85	-	2 632,75	10 201,89	140 522,87	-	17 447,02
KALLPA GENERACION S.A.	3 096 975,59	4 790 042,82	38 527,27	7 925 545,68	2 489 463,68	-	85 109,87	329 800,74	4 542 739,28	-	478 432,11
SANTA CRUZ	-	-	5 259,52	5 259,52	1 709,34	-	58,44	226,45	3 119,19	-	146,10
SDF ENERGIA	219 606,87	-	26 113,13	245 720,00	69 382,93	-	2 372,07	9 191,76	126 609,02	-	38 164,23
CHINANGO	190 495,04	1 757 110,49	41 065,79	1 988 671,33	637 409,02	-	21 791,76	84 443,07	1 163 135,26	-	81 892,21
GEPSA	-	-	6 003,57	6 003,57	1 951,16	-	66,71	258,49	3 560,45	-	166,77
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	10 694,03	10 694,03	3 475,56	-	118,82	460,44	6 342,16	-	297,06
TOTAL	28 501 052,79	34 462 648,83	479 608,94	63 443 310,56	19 681 248,84	0,00	672 863,21	2 607 344,93	35 914 073,74	0,00	4 567 779,83

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

CUADRO 3-A.1 : CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tension (KV)	CLIENTE	Usuario (1-Regulado 2-Libre 3-Gran Usuario)	PCSPIT Aplicado S/AW-mes	POTENCIA (KW)	Recaudación Real declarada Total (S/)	
TERMOSELVA	Austria Duvez	50	Austria Duvez	2	15,260	2,522	38 485,72	
	Derivacion Mipo	50	Minera Mipo	2	17,010	4,921	83 706,21	
	Trujillo	220	Yanachocha	2	15,010	69,239	1 177 755,39	
	Independencia	220	Tajados Pisco	2	15,260	2,930	44 711,80	
	Paragsha I	50	Asnocha	2	15,260	0	0,00	
EDELGE	Santa Rosa	220	Banco Continental	2	15,260	2,428	37 051,28	
	Chavania	220	Edelnor	1	14,400	35,982	518 143,69	
	Chavania	220	Edelnor	2	15,260	56,488	862 006,12	
	Chavania	220	Edelnor	2	15,260	2,530	43 032,75	
	Santa Rosa	220	Edelnor	1	14,400	9,469	136 353,63	
	Santa Rosa	220	Edelnor	2	15,260	14,865	226 843,72	
	Santa Rosa	220	Edelnor	3	17,010	666	11 324,41	
	Santa Rosa	220	Edelnor	1	14,400	9,469	136 353,63	
	Santa Rosa	60	Edelnor	2	15,260	14,865	226 843,72	
	Santa Rosa	60	Edelnor	3	17,010	666	11 324,41	
	Antamina	220	Minera Antamina (mina)	3	17,789	77 989	1 326 594,75	
	Puerto Antamina	66	Minera Antamina (Puerto)	3	17,010	1,330	22 630,98	
	Vicazana	220	Minera Antamina (SVC)	3	17,010	243	413,57	
	Cajamarca	220	Ref. Cajamarca	3	17,010	62 855	1 069 158,08	
	Chimbote	13	Siderurgica del Peru	3	17,010	9 842	167 418,87	
	Callali	138	SEAL	1	14,400	250	3 602,46	
	Chilina + Socabaya	33/34,5	SEAL	1	14,400	21 200	305 274,24	
	Marcona	60	SEAL	1	14,400	840	12 100,46	
	Mollendo	138	SEAL	1	14,400	1 209	17 413,78	
	Repatriacion	138	SEAL	1	14,400	2 916	41 989,82	
EEPSA	Sankuaro	13,8	SEAL	1	14,400	0	5,04	
	Santa Rosa	220	Mipocp-Adesur	2	15,260	398	6 075,87	
	Socabaya	138	Mipocp-Adesur	2	15,260	151	2 303,63	
	Chavania	220	EGISA	2	15,260	1 386	21 145,94	
	Santa Rosa	220	San Jacinto	2	15,260	5 727	87 391,37	
	Refineria de Talara	33	Talara	2	15,260	6 524	99 562,16	
	Gratia y Montoro Petrol	13,2	Gratia y Montoro Petrolera	2	15,260	2 551	38 925,01	
	EGENOR	S.E. Huallanca	138	Barick Pima	3	17,010	5 477	93 163,77
		S.E. Trujillo Norte	220	Barick Alto Chicama	3	17,010	8 136	138 393,36
		S.E. Trujillo Norte	220	Creditec-Trujillo	2	15,260	2 806	42 819,56
S.E. Santa Rosa		220	Creditec-Are	2	15,260	3 000	45 780,00	
S.E. Independencia		220	Creditec-Pisco	2	15,260	2 573	39 263,98	
S.E. Guadalupe		60	Cementos Pacasmayo	2	17,010	11 634	197 894,34	
S.E. Huallanca		138	SEAL	2	15,260	6 465	98 655,94	
S.E. Huallanca		138	Horizonte	2	15,260	4 135	63 100,10	
S.E. Desierto		220	Mipo Cerro Lindo	3	17,010	9 000	153 090,00	
S.E. Chimbote		220	Caracas Gases	3	17,010	0	0,00	
S.E. Carpa		138	Cemento Andino - Celepsa	3	17,010	15 586	265 117,86	
S.E. San Juan		220	Cementos Lima - Celepsa	3	17,010	10 604	180 374,04	
S.E. Santa Rosa		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	1	14,400	5 299	76 303,54	
S.E. Santa Rosa		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	2	15,260	9 521	145 286,58	
S.E. Santa Rosa		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	3	17,010	1 180	20 078,60	
S.E. San Juan		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	1	14,400	19 671	286 138,12	
S.E. San Juan		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	2	15,260	35 703	544 624,69	
S.E. San Juan		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	3	17,010	4 426	75 294,76	
S.E. Chica		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	1	14,400	1 325	19 075,87	
S.E. Chica		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	2	15,260	2 380	36 321,65	
S.E. Chica		220	LUZ DEL SUR - Celepsa	3	17,010	295	5 019,65	
S.E. Santa Rosa		220	LUZ DEL SUR	1	14,400	6 000	86 400,00	
S.E. Santa Rosa		220	LUZ DEL SUR	2	15,260	-	0,00	
S.E. Santa Rosa		220	LUZ DEL SUR	3	17,010	-	0,00	
S.E. San Juan		220	LUZ DEL SUR	1	14,400	9 000	129 600,00	
S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	15,260	-	0,00		
S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	17,010	0	0,00		
S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	14,400	7 500	108 000,00		
S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	15,260	-	0,00		
S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	17,010	-	0,00		
S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	14,400	22 500	324 000,00		
S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	15,260	-	0,00		
S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	17,010	-	0,00		
SN POWER PERU	La Oroya	50	Ore Run Peru	2	15,260	8 263	126 086,65	
	Colombia	50	Ore Run Peru	2	17,010	10 641	194 084,68	
	Shelby (Huancin)	50	Huancin	2	15,260	6 477	98 845,12	
	Oroya Nueva	50	Chinalco	2	15,260	250	3 815,00	
	Paramonga Existente	13,8	Esmapat	1	14,400	95	1 367,92	
	Calahu	12	Huanchay	1	14,400	72	1 042,68	
	Cantera	220	Edencharay	1	14,400	11 330	163 148,26	
	Cantera	221	Edencharay	2	15,260	1 445	22 049,48	
	Santa Rosa	220	LUZ del Sur	1	14,400	15 000	216 000,00	
	San Juan	220	LUZ del Sur	1	14,400	45 000	648 000,00	
	Santa Rosa	220	LUZ del Sur	2	15,260	0,0	0,00	
	San Juan	220	LUZ del Sur	2	15,260	0,0	0,00	
	Santa Rosa	220	LUZ del Sur	3	17,010	0,0	0,00	
	San Juan	220	LUZ del Sur	3	17,010	0,0	0,00	
	Paramonga Existente	13,8	Emesensa	1	14,400	2 298,2	32 244,34	
	Paramonga Nueva	60	EDELNOR S.A.	1	14,400	9 614,9	138 452,38	
	Huachito	60	EDELNOR S.A.	1	14,400	67,9	977,47	
	Paramonga Nueva	66	EDELNOR S.A.	2	15,260	17 467,7	266 556,48	
	Huachito	66	EDELNOR S.A.	2	15,260	123,3	1 881,71	
	Aguiwi	10	Electropuno	1	14,400	0,0	0,00	
	Aguiwi	22,9	Electropuno	1	14,400	0,0	0,00	
	Azangaro	22,9	Electropuno	1	14,400	393,4	5 664,48	
	Azangaro II	60	Electropuno	1	14,400	72,2	1 039,59	
	Julica	10	Electropuno	1	14,400	4 056,5	58 413,26	
	Puno	60	Electropuno	1	14,400	746,3	10 746,56	
ELECTROPERU	Independencia	220	Aeros Arequipa	3	17 010	10 360,6	176 234,53	
	Huancavelica	15,260	1 633,7	2	15,260	24 930,18	374 930,18	
	Huancavelica	60	Castrovelina Cia. Mn	2	15,260	931,1	14 208,68	
	Independencia	220	Praxair	2	15,260	2 755,8	42 053,35	
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	3	17 010	120 307,1	2 046 423,43	
	Paragsha II	138	Chungui S.A.C.	2	15,260	1 481,9	22 614,06	
	Paragsha II	138	Vinchos Ltda. S.A.	2	15,260	641,7	9 791,66	
	Paragsha II	138	Volcan Minera S.A.	3	17 010	25 008,0	425 386,20	
	Antiquim	33	Com-Min-Casapalca	3	17 010	9 568,6	162 762,16	
	San Juan	60	AITE - Tren Elctrico	2	15,260	144,0	2 197,44	
	Oroya Nueva	220	Volcan Minera S.A.	3	17 010	23 600,2	401 439,99	
	Vicazana	220	Cia Minera Santa Lusa	2	15,260	495,5	7 560,77	
	Condorchocha	138	San Ignacio Condorchocha	2	15,260	3,6	55,63	
	Trujillo	0,48	APR ENERGY LCC	2	15,260	0,0	0,00	
	Rosillo	33	Electrocentro	1	14,400	41,6	598,58	
	Colabamba	33	Electrocentro	1	14,400	388,9	5 599,71	
	Tablachica	33	Electrocentro	1	14,400	558,1	8 036,42	
	Zorritos	220	CHIEL	3	17 010	31 258,6	531 708,05	
SHOUGESA	Central San Nicolas	13,8	Shougang Hiemo Peru	3	17 010	46 581	777 205,91	
	S.E. Jahury	10	Shougang Hiemo Peru	3	17,010	270	4 592,70	
	S.E. Mna	60	Shougang Hiemo Peru	3	17 010	7 800	132 678,00	
	S.E. CD-G2	4,16	Municipio de Marcona	1	14,400	491	7 070,49	
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa	220	Neologica Peruana	2	15,260	1 618	24 680,68	
	Santa Rosa	220	Tupal	2	15,260	2 162	32 999,00	
	Santa Rosa	220	Gonia	2	17 010	9 125	155 216,25	
	Oroya Nueva	15,260	50 Sociedad Minera Corona	2	15,260	4 480	68 517,48	
	Trujillo Norte	220	Tupal	3	17,010	0	0,00	
	Aguiwi	138	Asasi	2	15,260	2 022	30 855,72	
	Chilca	220	Coelelac NP CMC	3	17 010	10 671	181 513,71	
	Chavania	220	Coelelac - LP KCP P Piedra	3	17 010	9 800	166 851,08	
	Condorchocha	138	Cemento Andino	3	17 010	4 813	81 874,11	
	Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	17 010	10 592	180 169,92	
	Trujillo Norte	220	Luzp. Agronid. Casapalca	2	15,260	0	0,00	
	San Juan	220	Owens-Illinois Peru	2	15,260	4 210	64 244,60	
	Independencia	220	Papelera del Sur	2	15,260	3 754	57 286,04	
	Chavania	220	Edelnor	2	15,260	9 121	139 192,63	
	Chavania	220	Edelnor	3	17 010	408	6 947,73	
	Santa Rosa	220	Edelnor	2	15,260	3 122	47 637,52	
	Santa Rosa	220	Edelnor	3	17 010	140	2 377,80	
	Santa Rosa	60	Edelnor	2	15,260	412	6 290,78	
	Santa Rosa	60	Edelnor	3	17 010	16	314,00	
	Ventallilla	220	Edelnor	2	15,260	1 702	25 968,38	
Ventallilla	220	Edelnor	3	17 010	76	1 256,23		
Socabaya	Independencia	220	Minera	2	15,260	6	129,61	
	Socabaya	34,5	SEAL	1	14,400	16 281	234 446,37	
	China	33	SEAL	1	14,400	17 129	246 657,30	
	Sankuaro	13,8	SEAL	1	14,400	1	7,87	
	Callali	138	SEAL	1	14,400	393	5 657,06	
	Repatriacion	138	SEAL	1	14,400	4 595	66 161,68	
	Mollendo	138	SEAL	1	14,400	1 906	27 444,86	
	Marcona	14	SEAL	1	13,204	1 324	19 067,61	
	Aguiwi	10	Electropuno	1	14,400	378	5 438,86	
	Aguiwi	22,9	Electropuno	1	14,400	311	4 474,44	
	Azangaro	22,9	Electropuno	1	14,400	4 452	64 103,15	
	Azangaro II	60	Electropuno	1	14,400	659	9 467,85	
	Julica	10	Electropuno	1	14,400	4 910	70 705,89	
	Puno	60	Electropuno	1	14,400	5 525	83 880,80	
	Santa Rosa	220	Prod. Tissue del Peru	2	15,260	4 962	74 194,12	
	Trujillo Norte	220	Gold Fields La Cima S.A.	3	17 010	18 543	315 423,14	
	China	33	Yura	3	17 010	14 148	240 665,84	
	Santa Rosa	220	Corporacion Myasato	2	15,260	246	3 752,33	
	Julica	138	Cemento Sur	2	15,260	5 391	82 266,66	
	Paragsha II	138	Cia. Minas Buenaventura	3	17 010	5 309	90 306,09	
	Puno	220	Antoni Vilar S.A.	2	15,260	3 723	56 812,98	
	Paragsha II	138	Volcan Minera Rusa	2	15,260	1 080	16 511,32	
	Santa Rosa	220	Carstens Via Marica S.A.	2	15,260	1 188	2 865,88	
	Santa Rosa	220	Ceramica Santa Lorenza S.A.	2	15,260	3 328	49 717,08	
	a Lima	220	Coelelac CP KCP - Santa Clara	2	15,260	3 328	50 708,98	

PROCEDIMIENTO N°23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
MARZO 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	1 381 710,40	614 163,85	13 986,73	2 009 860,98	588 096,14	-	20 105,85	77 910,17	1 073 149,79	-	250 599,03
EDEGEL	5 259 467,24	8 485 328,14	-	13 744 795,39	4 308 389,27	-	147 295,36	570 769,52	7 861 889,83	-	856 451,40
EEPSA	138 490,77	1 177 800,71	-	1 316 291,48	425 258,15	-	14 538,74	56 337,62	776 005,26	-	44 151,70
EGENOR	3 173 996,34	2 763 630,83	8 912,79	5 946 539,95	1 857 743,55	-	63 512,60	246 111,33	3 389 985,03	-	389 187,44
SN POWER PERÚ	1 977 336,67	-	-	1 977 336,67	624 097,90	-	21 336,68	82 679,64	1 138 845,32	-	110 377,13
ELECTROPERU	3 881 600,64	8 556 720,99	-	12 438 321,63	3 853 491,65	-	131 743,30	510 505,30	7 031 798,87	-	910 782,49
SHOUGESA	921 545,01	-	-	921 545,01	253 899,36	-	8 680,32	33 636,24	463 312,08	-	162 017,01
EGASA	1 862 684,85	-	-	1 862 684,85	565 627,75	-	19 337,70	74 933,59	1 032 149,78	-	170 636,03
EGEMSA	1 318 750,58	-	17 241,23	1 335 991,80	414 606,41	-	14 174,58	54 926,49	756 568,11	-	95 716,22
SAN GABAN	739 779,51	-	77 424,83	817 204,34	249 787,21	-	8 539,73	33 091,47	455 808,28	-	69 977,66
EGESUR	177 497,64	-	-	177 497,64	54 214,88	-	1 853,50	7 182,31	98 930,58	-	15 316,36
ENERSUR	4 406 520,19	6 263 080,96	234 130,98	10 903 732,13	3 328 797,77	-	113 805,05	440 994,58	6 074 344,65	-	945 790,08
CORONA	199 872,94	54 770,05	249,09	254 892,07	79 179,08	-	2 706,98	10 489,54	144 484,90	-	18 031,58
KALLPA GENERACION S.A.	3 096 975,59	4 790 042,82	38 527,27	7 925 545,68	2 494 361,04	-	85 277,30	330 449,54	4 551 675,92	-	463 781,88
SANTA CRUZ	-	-	5 259,52	5 259,52	1 709,34	-	58,44	226,45	3 119,19	-	146,10
SDF ENERGIA	219 606,87	-	26 113,13	245 720,00	69 382,93	-	2 372,07	9 191,76	126 609,02	-	38 164,23
CHINANGO	202 132,75	1 757 110,49	41 065,79	2 000 309,03	640 872,99	-	21 910,19	84 901,98	1 169 456,27	-	83 167,61
GEPSA	-	-	6 003,57	6 003,57	1 951,16	-	66,71	258,49	3 560,45	-	166,77
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	10 694,03	10 694,03	3 475,56	-	118,82	460,44	6 342,16	-	297,06
TOTAL	28 957 968,00	34 462 648,83	479 608,94	63 900 225,77	19 814 942,16	0,00	677 433,92	2 625 056,44	36 158 035,47	0,00	4 624 757,78

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

CUADRO 4-A

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISION (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISION (S/.)	RECAUDACION TOTAL POR		PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :							SALDO POR PEAJE POR CONEXION (S/.)
			PEAJE POR (S/.)	CONEXIÓN (S/.)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	588 096,14	581 483,30	588 096,14	2,964	89 813,63	220 143,27	18 599,59	188 167,47	63 550,43	738,24	689,70	6 393,81
EDEGEL	4 308 389,27	4 308 389,27	4 308 389,27	21,716	657 974,22	1 612 768,50	136 260,47	1 378 513,89	465 570,12	5 408,32	5 052,74	46 841,02
EEPSA	425 258,15	422 642,96	425 258,15	2,144	64 945,13	159 187,79	13 449,54	136 065,76	45 953,95	533,83	498,73	4 623,43
EGENOR	1 857 743,55	1 848 846,87	1 857 743,55	9,364	283 713,31	695 413,09	58 754,44	594 404,34	200 750,17	2 332,02	2 178,70	20 197,48
SN POWER PERU	624 097,90	547 648,48	624 097,90	3,146	95 311,80	233 619,89	19 738,20	199 686,60	67 440,83	763,43	731,92	6 785,22
ELECTROPERU	3 853 491,65	3 853 491,65	3 853 491,65	19,423	588 502,57	1 442 485,71	121 873,52	1 232 964,67	416 413,30	4 837,29	4 519,25	41 895,35
SHOUGESA	253 899,36	204 108,84	253 899,36	1,280	38 775,33	95 042,69	8 030,02	81 237,74	27 436,69	318,72	297,76	2 760,41
EGASA	565 627,75	564 594,30	565 627,75	2,851	86 382,28	211 732,63	17 888,98	180 978,47	61 122,47	710,03	663,35	6 149,53
EGEMSA	414 606,41	439 053,39	439 053,39	2,213	67 051,93	164 351,79	13 885,84	140 479,69	47 444,68	551,14	514,91	4 773,41
SAN GABAN	249 787,21	249 787,21	249 787,21	1,259	38 147,33	93 503,37	7 899,96	79 922,01	26 992,33	313,56	292,94	2 715,70
EGESUR	54 214,88	52 005,25	54 214,88	0,273	8 279,66	20 294,37	1 714,64	17 346,61	5 858,53	68,06	63,58	589,43
ENERSUR	3 328 797,77	3 328 797,77	3 328 797,77	16,779	508 597,69	1 246 075,93	105 279,14	1 065 083,42	359 714,20	4 178,64	3 903,91	36 190,85
CORONA	79 179,08	77 007,85	79 179,08	0,399	12 092,17	29 639,27	2 504,18	25 334,17	8 556,19	99,39	92,86	860,84
KALLPA GENERACION S.A.	2 494 361,04	2 489 463,68	2 494 361,04	12,573	380 937,09	933 719,46	78 888,60	798 096,72	269 543,88	3 131,17	2 925,31	27 118,82
SANTA CRUZ	1 709,34	1 709,34	1 709,34	0,009	261,05	639,86	54,06	546,92	184,71	2,15	2,00	18,58
SDF ENERGIA	69 382,93	69 382,93	69 382,93	0,350	10 596,11	25 972,26	2 194,36	22 199,79	7 497,61	87,10	81,37	754,33
CHINANGO	640 872,99	637 409,02	640 872,99	3,230	97 873,68	239 899,35	20 268,75	205 053,97	69 253,56	804,49	751,59	6 967,60
GEPSA	1 951,16	1 951,16	1 951,16	0,010	-	297,98	61,71	624,29	210,84	2,45	2,29	21,21
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	3 475,56	3 475,56	3 475,56	0,018	530,79	1 301,01	109,92	1 112,04	375,57	4,36	4,08	37,79
TOTAL	19 814 942,16	19 681 248,84	19 839 389,14	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	215 694,82

PEAJE DE CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
PEAJE DE CONEXIÓN ANUAL (S/.)	42 042 012,00	103 049 679,00	9 214 027,00	90 535 327,00	29 748 133,00	332 615,00	312 695,00
PEAJE DE CONEXIÓN MENSUAL (S/.) :	3 324 399,55	8 148 475,55	728 583,29	7 158 924,76	2 352 282,29	26 300,96	24 725,82
FAPCSPT (días del 1 al 31):	0,9114	0,9114	0,8612	0,8867	0,9114	0,9469	0,9410
FAPCSPT (días del 4 al 31):	0,9114	0,8612	0,8612	0,8867	0,9114	0,9469	0,9410
TOTAL PEAJE DE CONEXIÓN 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 INTERÉS EFECTIVA ANUAL :	12,00%						

EMPRESA	CARGO POR GARANTÍA POR RED PRINCIPAL			CARGO POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO			CARGO POR TRANSPORTE DE GAS NATURAL PARA ENERGÍA ELÉCTRICA		
	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	-	-	-	20 105,85	19 879,77	20 105,85	77 910,17	77 034,11	77 910,17
EDEGEL	-	-	-	147 295,36	147 295,36	147 295,36	570 769,52	570 769,52	570 769,52
EEPSA	-	-	-	14 538,74	14 549,33	14 549,33	56 537,62	55 991,16	56 537,62
EGENOR	-	-	-	63 512,60	63 208,44	63 512,60	246 111,33	244 932,71	246 111,33
SN POWER PERU	-	-	-	21 336,68	18 723,02	21 336,68	82 679,64	72 551,72	82 679,64
ELECTROPERU	-	-	-	131 743,30	131 743,30	131 743,30	510 505,30	510 505,30	510 505,30
SHOUGESA	-	-	-	8 680,32	8 978,08	8 680,32	33 636,24	27 040,06	33 636,24
EGASA	-	-	-	19 337,70	19 302,37	19 337,70	74 933,59	74 796,68	74 933,59
EGEMSA	-	-	-	14 174,58	15 010,37	15 010,37	54 826,49	58 165,19	58 165,19
SAN GABAN	-	-	-	8 539,73	8 539,73	8 539,73	33 091,47	33 091,47	33 091,47
EGESUR	-	-	-	1 853,50	1 777,96	1 853,50	7 182,31	6 889,58	7 182,31
ENERSUR	-	-	-	113 805,05	113 805,05	113 805,05	440 994,58	440 994,58	440 994,58
CORONA	-	-	-	2 706,98	2 632,75	2 706,98	10 489,54	10 201,89	10 489,54
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	85 277,30	85 109,87	85 277,30	330 449,54	329 800,74	330 449,54
SANTA CRUZ	-	-	-	58,44	58,44	58,44	226,45	226,45	226,45
SDF ENERGIA	-	-	-	2 372,07	2 372,07	2 372,07	9 191,76	9 191,76	9 191,76
CHINANGO	-	-	-	21 910,19	21 791,76	21 910,19	84 901,98	84 443,07	84 901,98
GEPSA	-	-	-	66,71	66,71	66,71	258,49	258,49	258,49
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	118,82	118,82	118,82	460,44	460,44	460,44
TOTAL	-	-	-	677 433,92	672 863,21	678 269,71	2 625 056,44	2 607 344,93	2 628 295,14

EMPRESA	CARGO POR CVOA-CMG			CARGO POR CVOA-RSC			CARGO POR GENERACIÓN 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	1 073 149,79	1 061 082,77	1 073 149,79	-	-	-	250 599,03	248 818,65	250 599,03
EDEGEL	7 861 889,83	7 861 889,83	7 861 889,83	-	-	-	856 451,40	856 451,40	856 451,40
EEPSA	776 005,26	771 233,10	776 005,26	-	-	-	44 151,70	43 447,61	44 151,70
EGENOR	3 389 995,03	3 373 750,49	3 389 995,03	-	-	-	389 187,44	389 187,44	389 187,44
SN POWER PERU	1 138 845,32	999 341,45	1 138 845,32	-	-	-	110 377,13	60 940,15	110 377,13
ELECTROPERU	7 031 798,87	7 031 798,87	7 031 798,87	-	-	-	910 782,49	910 782,49	910 782,49
SHOUGESA	463 312,08	372 455,02	463 312,08	-	-	-	162 017,01	130 032,77	162 017,01
EGASA	1 032 149,78	1 030 263,95	1 032 149,78	-	-	-	170 636,03	170 357,78	170 636,03
EGEMSA	756 568,11	801 178,63	801 178,63	-	-	-	95 716,22	115 957,10	115 957,10
SAN GABAN	455 808,28	455 808,28	455 808,28	-	-	-	69 977,66	69 977,66	69 977,66
EGESUR	98 930,58	94 938,48	98 930,58	-	-	-	15 316,36	15 316,36	15 316,36
ENERSUR	6 074 344,65	6 074 344,65	6 074 344,65	-	-	-	945 790,08	945 790,08	945 790,08
CORONA	144 484,90	140 522,87	144 484,90	-	-	-	18 031,58	17 447,02	18 031,58
KALLPA GENERACION S.A.	4 551 675,92	4 542 739,28	4 551 675,92	-	-	-	463 781,88	478 432,11	478 432,11
SANTA CRUZ	3 119,19	3 119,19	3 119,19	-	-	-	146,10	146,10	146,10
SDF ENERGIA	126 609,02	126 609,02	126 609,02	-	-	-	38 164,23	38 164,23	38 164,23
CHINANGO	1 169 456,27	1 163 135,26	1 169 456,27	-	-	-	83 167,61	81 892,21	83 167,61
GEPSA	3 560,45	3 560,45	3 560,45	-	-	-	166,77	166,77	166,77
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	6 342,16	6 342,16	6 342,16	-	-	-	297,06	297,06	297,06
TOTAL	36 158 035,47	35 914 073,74	36 202 646,00	-	-	-	4 624 757,78	4 567 779,83	4 659 648,89

DIFERENCIAS DE PAGOS DE PEAJES POR CONEXIÓN CONSIDERADOS EN MARZO 2010 (S/.)

CUADRO 4-B1

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN AL S.P.T. (S/.)- Febrero 2010 Revisión 1							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-
SN POWER PERÚ	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	-
SOC.MIN.CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-

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

EMPRESA	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-			-
EDEGEL	-			-
EEPSA	-			-
EGENOR	-			-
SN POWER PERÚ	-			-
ELECTROPERU	-			-
SHOUGESA	-			-
EGASA	-			-
EGEMSA	-			-
SAN GABAN	-			-
EGESUR	-			-
ENERSUR	-			-
CORONA	-			-
KALLPA GENERACION S.A.	-			-
SANTA CRUZ	-			-
SDF ENERGIA	-			-
CHINANGO	-			-
GEPSA	-			-
CELEPSA	-			-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-			-
TOTAL	-	-	-	-

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

EMPRESA	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-			-
EDEGEL	-			-
EEPSA	-			-
EGENOR	-			-
SN POWER PERÚ	-			-
ELECTROPERU	-			-
SHOUGESA	-			-
EGASA	-			-
EGEMSA	-			-
SAN GABAN	-			-
EGESUR	-			-
ENERSUR	-			-
CORONA	-			-
KALLPA GENERACION S.A.	-			-
SANTA CRUZ	-			-
SDF ENERGIA	-			-
CHINANGO	-			-
GEPSA	-			-
CELEPSA	-			-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-			-
TOTAL	-	-	-	-

C) SALDOS POR CARGOS GENERACIÓN ADICIONAL (DU-037-2006) (S/.)

EMPRESA	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-			-
EDEGEL	-			-
EEPSA	-			-
EGENOR	-			-
SN POWER PERÚ	-			-
ELECTROPERU	-			-
SHOUGESA	-			-
EGASA	-			-
EGEMSA	-			-
SAN GABAN	-			-
EGESUR	-			-
ENERSUR	-			-
CORONA	-			-
KALLPA GENERACION S.A.	-			-
SANTA CRUZ	-			-
SDF ENERGIA	-			-
CHINANGO	-			-
GEPSA	-			-
CELEPSA	-			-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-			-
TOTAL	-	-	-	-

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

EMPRESA	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-			-
EDEGEL	-			-
EEPSA	-			-
EGENOR	-			-
SN POWER PERÚ	-			-
ELECTROPERU	-			-
SHOUGESA	-			-
EGASA	-			-
EGEMSA	-			-
SAN GABAN	-			-
EGESUR	-			-
ENERSUR	-			-
CORONA	-			-
KALLPA GENERACION S.A.	-			-
SANTA CRUZ	-			-
SDF ENERGIA	-			-
CHINANGO	-			-
GEPSA	-			-
CELEPSA	-			-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-			-
TOTAL	-	-	-	-

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

EMPRESA	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-			-
EDEGEL	-			-
EEPSA	-			-
EGENOR	-			-
SN POWER PERÚ	-			-
ELECTROPERU	-			-
SHOUGESA	-			-
EGASA	-			-
EGEMSA	-			-
SAN GABAN	-			-
EGESUR	-			-
ENERSUR	-			-
CORONA	-			-
KALLPA GENERACION S.A.	-			-
SANTA CRUZ	-			-
SDF ENERGIA	-			-
CHINANGO	-			-
GEPSA	-			-
CELEPSA	-			-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-			-
TOTAL	-	-	-	-

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

EMPRESA	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-			-
EDEGEL	-			-
EEPSA	-			-
EGENOR	-			-
SN POWER PERÚ	-			-
ELECTROPERU	-			-
SHOUGESA	-			-
EGASA	-			-
EGEMSA	-			-
SAN GABAN	-			-
EGESUR	-			-
ENERSUR	-			-
CORONA	-			-
KALLPA GENERACION S.A.	-			-
SANTA CRUZ	-			-
SDF ENERGIA	-			-
CHINANGO	-			-
GEPSA	-			-
CELEPSA	-			-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-			-
TOTAL	-	-	-	-

RECAUDACIONES POR COMPENSACIONES
MARZO 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	1 073 149,79	-	77 910,17
EDEGEL	7 861 889,83	-	570 769,52
EEPSA	776 005,26	-	56 337,62
EGENOR	3 389 985,03	-	246 111,33
SN POWER PERÚ	1 138 845,32	-	82 679,64
ELECTROPERU	7 031 798,87	-	510 505,30
SHOUGESA	463 312,08	-	33 636,24
EGASA	1 032 149,78	-	74 933,59
EGEMSA	801 178,63	-	58 165,19
SAN GABAN	455 808,28	-	33 091,47
EGESUR	98 930,58	-	7 182,31
ENERSUR	6 074 344,65	-	440 994,58
CORONA	144 484,90	-	10 489,54
KALLPA GENERACION S.A.	4 551 675,92	-	330 449,54
SANTA CRUZ	3 119,19	-	226,45
SDF ENERGIA	126 609,02	-	9 191,76
CHINANGO	1 169 456,27	-	84 901,98
GEPSA	3 560,45	-	258,49
CELEPSA	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	6 342,16	-	460,44
TOTAL	36 202 646,00	-	2 628 295,14

CUADRO 4-C
MARZO 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/.) :									TOTAL
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP (SPT)	GRP-GNLC (SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	89 813,63	220 143,27	18 599,59	188 167,47	-	-	63 550,43	738,24	689,70	581 702,33
EDEGEL	657 974,22	1 612 768,50	136 260,47	1 378 513,89	-	-	465 570,12	5 408,32	5 052,74	4 261 548,25
EEPSA	64 945,13	159 187,79	13 449,54	136 065,76	-	-	45 953,95	533,83	498,73	420 634,73
EGENOR	283 713,31	695 413,09	58 754,44	594 404,34	-	-	200 750,17	2 332,02	2 178,70	1 837 546,07
SN POWER PERÚ	95 311,80	233 619,89	19 738,20	199 686,60	-	-	67 440,83	783,43	731,92	617 312,68
ELECTROPERU	588 502,57	1 442 485,71	121 873,52	1 232 964,67	-	-	416 413,30	4 837,29	4 519,25	3 811 596,30
SHOUGESA	38 775,33	95 042,69	8 030,02	81 237,74	-	-	27 436,69	318,72	297,76	251 138,95
EGASA	86 382,28	211 732,63	17 888,98	180 978,47	-	-	61 122,47	710,03	663,35	559 478,22
EGEMSA	67 051,93	164 351,79	13 885,84	140 479,69	-	-	47 444,68	551,14	514,91	434 279,98
SAN GABAN	38 147,33	93 503,37	7 899,96	79 922,01	-	-	26 992,33	313,56	292,94	247 071,51
EGESUR	8 279,66	20 294,37	1 714,64	17 346,61	-	-	5 858,53	68,06	63,58	53 625,46
ENERSUR	508 371,69	1 246 075,93	105 279,14	1 065 083,42	-	-	359 714,20	4 178,64	3 903,91	3 292 606,92
CORONA	12 092,17	29 639,27	2 504,18	25 334,17	-	-	8 556,19	99,39	92,86	78 318,24
KALLPA GENERACION S.A.	380 937,09	933 719,46	78 888,60	798 096,72	-	-	269 543,88	3 131,17	2 925,31	2 467 242,22
SANTA CRUZ	261,05	639,86	54,06	546,92	-	-	184,71	2,15	2,00	1 690,76
SDF ENERGIA	10 596,11	25 972,26	2 194,36	22 199,79	-	-	7 497,61	87,10	81,37	68 628,59
CHINANGO	97 873,68	239 899,35	20 268,75	205 053,97	-	-	69 253,56	804,49	751,59	633 905,39
GEPSA	297,98	730,38	61,71	624,29	-	-	210,84	2,45	2,29	1 929,95
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	530,79	1 301,01	109,92	1 112,04	-	-	375,57	4,36	4,08	3 437,77
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 GENERACION ADICIONAL (DU-037-2008) A ELECTROPERU (S/.)	POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO (DL-1041, Art. 6°) A EDEGEL (S/.)	POR INCENTIVO A LA CONTRATACIÓN DEL SERVICIO Y EFICIENCIA EN EL USO DEL GAS NATURAL (DL-1041, Art. 5°)						
			A EDEGEL	A KALLPA GENERACIÓN S.A.	A SDF ENERGIA	A ENERSUR	A EGENOR	A EGASA	A EGESUR
			(S/.)	(S/.)	(S/.)	(S/.)	(S/.)	(S/.)	(S/.)
TERMOSELVA	250 599,03	20 105,85	37 348,92	19 838,22	2 954,33	17 450,93	317,77	-	-
EDEGEL	856 451,40	147 295,36	273 617,99	145 334,70	21 643,44	127 845,40	2 327,98	-	-
EEPSA	44 151,70	14 538,74	27 007,37	14 345,21	2 136,31	12 618,94	229,78	-	-
EGENOR	389 187,44	63 512,60	117 981,93	62 667,18	9 332,48	55 125,93	1 003,81	-	-
SN POWER PERÚ	110 377,13	21 336,68	39 635,33	21 052,67	3 135,19	18 519,23	337,22	-	-
ELECTROPERU	910 782,49	131 743,30	244 728,27	129 989,66	19 358,24	114 346,96	2 082,18	-	-
SHOUGESA	162 017,01	8 680,32	16 124,69	8 564,78	1 275,48	7 534,11	137,19	-	-
EGASA	170 636,03	19 337,70	35 921,99	19 080,30	2 841,46	16 784,21	305,63	-	-
EGEMSA	115 957,10	15 010,37	27 883,49	14 810,57	2 205,61	13 028,29	237,24	-	-
SAN GABAN	69 977,66	8 539,73	15 863,53	8 426,06	1 254,82	7 412,08	134,97	-	-
EGESUR	15 316,36	1 853,50	3 443,09	1 828,83	272,35	1 608,75	29,29	-	-
ENERSUR	945 790,08	113 805,05	211 405,91	112 290,19	16 722,41	98 777,40	1 798,67	-	-
CORONA	18 031,58	2 706,98	5 028,52	2 670,94	397,76	2 349,53	42,78	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	478 432,11	85 277,30	158 412,35	84 142,17	12 530,56	74 016,66	1 347,79	-	-
SANTA CRUZ	146,10	58,44	108,56	57,66	8,59	50,72	0,92	-	-
SDF ENERGIA	38 164,23	2 372,07	4 406,38	2 340,49	348,55	2 058,84	37,49	-	-
CHINANGO	83 167,61	21 910,19	40 700,68	21 618,54	3 219,46	19 017,01	346,29	-	-
GEPSA	166,77	66,71	123,91	65,82	9,80	57,90	1,05	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	297,06	118,82	220,73	117,24	17,46	103,13	1,88	-	-
TOTAL	4 659 648,89	678 269,71	1 259 963,65	669 241,22	99 664,30	588 706,02	10 719,95	-	-


Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

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

COES/D/DO/STR-066-2010

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	2 040 573,31	193,25	3 368,02	530,50	1 819,93	494,70	-	-	6 406,40
EDEGEL	17 815 094,19	1 687,19	29 404,25	4 631,53	15 888,76	4 318,95	-	-	55 930,69
EEPSA	1 495 424,90	141,63	2 468,24	388,78	1 333,73	362,54	-	-	4 694,90
EGENOR	5 333 270,40	505,09	8 802,69	1 386,53	4 756,59	1 292,96	-	-	16 743,86
SN POWER PERÚ	3 572 766,61	338,36	5 896,94	928,84	3 186,45	866,15	-	-	11 216,74
ELECTROPERU	13 847 607,01	1 311,45	22 855,82	3 600,07	12 350,28	3 357,10	-	-	43 474,72
SHOUGESA	460 385,10	43,60	759,88	119,69	410,60	111,61	-	-	1 445,38
EGASA	2 243 935,79	212,51	3 703,67	583,37	2 001,30	544,00	-	-	7 044,86
EGEMSA	1 419 876,86	134,47	2 343,54	369,14	1 266,35	344,22	-	-	4 457,72
SAN GABAN	1 381 254,07	130,81	2 279,79	359,10	1 231,90	334,86	-	-	4 336,46
EGESUR	429 024,08	40,63	708,11	111,54	382,63	104,01	-	-	1 346,93
ENERSUR	12 373 681,97	1 171,86	20 423,07	3 216,88	11 035,73	2 999,78	-	-	38 847,31
CORONA	300 282,66	28,44	495,62	78,07	267,81	72,80	-	-	942,74
KALLPA GENERACION S.A.	4 414 844,97	418,11	7 286,81	1 147,76	3 937,47	1 070,30	-	-	13 860,46
SANTA CRUZ	66 548,76	6,30	109,84	17,30	59,35	16,13	-	-	208,93
SDF ENERGIA	420 198,03	39,80	693,55	109,24	374,76	101,87	-	-	1 319,22
CHINANGO	2 381 337,14	225,53	3 930,46	619,10	2 123,85	577,31	-	-	7 476,23
GEPSA	42 995,10	4,07	70,96	11,18	38,35	10,42	-	-	134,98
CELEPSA	95 804,45	9,07	158,13	24,91	85,45	23,23	-	-	300,78
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	23 399,74	2,22	38,62	6,08	20,87	5,67	-	-	73,46
TOTAL	70 158 305,16	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 31):	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 MARZO 2010 (S/.)
CUADRO 4-E

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/.)							
	Mayo 2009 Revisión 4							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	0,23	4,00	0,67	2,27	0,59	-	-	7,75
EDEGEL	1,84	32,15	5,42	18,21	4,72	-	-	62,34
EEPSA	0,17	3,02	0,51	1,71	0,44	-	-	5,86
EGENOR	0,62	10,87	1,83	6,16	1,80	-	-	21,08
SN POWER PERÚ	0,33	5,71	0,96	3,23	0,84	-	-	11,07
ELECTROPERU	1,21	21,10	3,56	11,95	3,10	-	-	40,92
SHOUGESA	0,09	1,52	0,26	0,86	0,22	-	-	2,95
EGASA	0,43	7,52	1,27	4,26	1,10	-	-	14,58
EGEMSA	0,11	1,99	0,34	1,13	0,29	-	-	3,87
SAN GABAN	-3,53	-61,44	-10,35	-34,81	-9,02	-	-	-119,14
EGESUR	0,08	1,46	0,25	0,83	0,21	-	-	2,83
ENERSUR	1,10	19,15	3,23	10,85	2,81	-	-	37,13
SOC.MIN.CORONA	0,03	0,46	0,08	0,26	0,07	-	-	0,90
KALLPA GENERACION S.A.	-2,77	-48,35	-8,15	-27,39	-7,10	-	-	-93,77
SANTA CRUZ	0,00	0,04	0,01	0,02	0,01	-	-	0,09
SDF ENERGIA	0,04	0,69	0,12	0,39	0,10	-	-	1,33
CHINANGO	0,01	0,12	0,02	0,07	0,02	-	-	0,22
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/.)							
	Junio 2009 Revisión 3							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	0,25	4,39	0,74	2,49	0,64	-	-	8,52
EDEGEL	1,81	31,51	5,32	17,89	4,63	-	-	61,16
EEPSA	0,18	3,21	0,54	1,83	0,47	-	-	6,24
EGENOR	0,68	11,80	1,99	6,70	1,73	-	-	22,91
SN POWER PERÚ	1,36	6,27	1,06	3,56	0,92	-	-	12,16
ELECTROPERU	3,91	23,15	3,91	13,14	3,40	-	-	44,92
SHOUGESA	0,09	1,53	0,26	0,87	0,22	-	-	2,97
EGASA	0,42	7,40	1,25	4,20	1,09	-	-	14,36
EGEMSA	0,13	2,19	0,37	1,24	0,32	-	-	4,25
SAN GABAN	-3,51	-61,15	-10,32	-34,72	-8,98	-	-	-118,67
EGESUR	0,08	1,41	0,24	0,80	0,21	-	-	2,74
ENERSUR	1,21	21,03	3,55	11,94	3,09	-	-	40,81
SOC.MIN.CORONA	0,03	0,51	0,09	0,29	0,07	-	-	0,98
KALLPA GENERACION S.A.	-3,33	-57,98	-9,78	-32,92	-8,52	-	-	-112,52
SANTA CRUZ	0,00	0,05	0,01	0,03	0,01	-	-	0,09
SDF ENERGIA	0,04	0,74	0,13	0,42	0,11	-	-	1,44
CHINANGO	0,23	3,93	0,66	2,23	0,58	-	-	7,63
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/.)							
	Julio 2009 Revisión 3							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	0,35	6,13	1,03	3,48	0,90	-	-	11,89
EDEGEL	2,52	43,95	7,42	24,95	6,45	-	-	85,29
EEPSA	0,24	4,10	0,69	2,33	0,60	-	-	7,96
EGENOR	0,79	13,72	2,32	7,79	2,02	-	-	26,63
SN POWER PERÚ	0,50	8,75	1,48	4,97	1,28	-	-	16,98
ELECTROPERU	1,94	33,73	5,69	19,15	4,95	-	-	65,47
SHOUGESA	0,09	1,61	0,27	0,92	0,24	-	-	3,13
EGASA	0,40	6,91	1,17	3,92	1,01	-	-	13,41
EGEMSA	0,18	3,09	0,52	1,75	0,45	-	-	6,00
SAN GABAN	-3,50	-61,07	-10,30	-34,67	-8,97	-	-	-118,52
EGESUR	0,07	1,26	0,21	0,72	0,19	-	-	2,45
ENERSUR	1,61	28,09	4,74	15,95	4,13	-	-	54,51
SOC.MIN.CORONA	0,04	0,71	0,12	0,40	0,10	-	-	1,37
KALLPA GENERACION S.A.	-5,60	-97,60	-16,47	-55,42	-14,34	-	-	-189,42
SANTA CRUZ	0,00	0,07	0,01	0,04	0,01	-	-	0,13
SDF ENERGIA	0,06	1,06	0,18	0,60	0,16	-	-	2,07
CHINANGO	0,31	5,49	0,93	3,12	0,81	-	-	10,65
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/.)							
	Agosto 2009 Revisión 3							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	0,34	5,87	0,95	3,21	0,86	-	-	11,22
EDEGEL	2,42	42,11	6,80	23,02	6,19	-	-	80,53
EEPSA	0,25	4,43	0,72	2,42	0,65	-	-	8,48
EGENOR	0,69	12,01	1,94	6,56	1,76	-	-	22,97
SN POWER PERÚ	0,48	8,39	1,35	4,58	1,23	-	-	16,03
ELECTROPERU	1,78	30,94	4,99	16,91	4,54	-	-	59,16
SHOUGESA	0,05	0,88	0,14	0,48	0,13	-	-	1,69
EGASA	0,36	6,32	1,02	3,45	0,93	-	-	12,08
EGEMSA	0,17	2,96	0,48	1,62	0,43	-	-	5,65
SAN GABAN	-3,48	-60,73	-9,80	-33,19	-8,92	-	-	-116,13
EGESUR	0,07	1,21	0,20	0,66	0,18	-	-	2,31
ENERSUR	1,84	32,00	5,17	17,49	4,70	-	-	61,20
SOC.MIN.CORONA	0,04	0,68	0,11	0,37	0,10	-	-	1,30
KALLPA GENERACION S.A.	-5,36	-93,40	-15,07	-51,05	-13,72	-	-	-178,60
SANTA CRUZ	0,00	0,06	0,01	0,04	0,01	-	-	0,12
SDF ENERGIA	0,06	1,02	0,16	0,56	0,15	-	-	1,94
CHINANGO	0,30	5,25	0,85	2,87	0,77	-	-	10,05
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/.)							
	Febrero 2010 Revisión 1							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-0,07	-1,14	-0,18	-0,62	-0,17	-	-	-2,17
EDEGEL	-0,54	-9,47	-1,49	-5,12	-1,39	-	-	-18,02
EEPSA	-0,05	-0,87	-0,14	-0,47	-0,13	-	-	-1,65
EGENOR	-11,21	-195,36	-30,77	-105,56	-28,70	-	-	-371,60
SN POWER PERÚ	-0,10	-1,67	-0,26	-0,90	-0,25	-	-	-3,18
ELECTROPERU	0,69	12,04	1,90	6,51	1,77	-	-	22,91
SHOUGESA	12,02	209,51	33,00	113,21	30,77	-	-	398,51
EGASA	-0,07	-1,17	-0,18	-0,63	-0,17	-	-	-2,22
EGEMSA	-0,04	-0,64	-0,10	-0,34	-0,09	-	-	-1,21
SAN GABAN	-0,04	-0,71	-0,11	-0,38	-0,10	-	-	-1,35
EGESUR	-0,01	-0,23	-0,04	-0,13	-0,03	-	-	-0,44
ENERSUR	-0,38	-6,55	-1,03	-3,54	-0,96	-	-	-12,45
SOC.MIN.CORONA	-0,01	-0,13	-0,02	-0,07	-0,02	-	-	-0,25
KALLPA GENERACION S.A.	-0,14	-2,39	-0,38	-1,29	-0,35	-	-	-4,54
SANTA CRUZ	-0,00	-0,01	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,03
SDF ENERGIA	-0,01	-0,18	-0,03	-0,10	-0,03	-	-	-0,34
CHINANGO	-0,06	-1,01	-0,16	-0,55	-0,15	-	-	-1,93
GEPSA	-0,00	-0,02	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,04
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-	-	-	-	-	-
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
MARZO 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	194,36	3 387,26	533,72	1 830,75	497,53	-	-	6 443,62
EDEGEL	1 695,24	29 544,50	4 654,99	15 967,72	4 339,55	-	-	56 201,99
EEPSA	142,42	2 482,14	391,10	1 341,55	364,58	-	-	4 721,79
EGENOR	496,66	8 655,74	1 363,84	4 678,24	1 271,37	-	-	16 465,85
SN POWER PERÚ	339,94	5 924,37	933,43	3 201,88	870,18	-	-	11 269,80
ELECTROPERU	1 318,39	22 976,78	3 620,12	12 417,94	3 374,87	-	-	43 708,10
SHOUGESA	55,94	974,93	153,62	526,94	143,20	-	-	1 854,63
EGASA	214,06	3 730,65	587,89	2 016,51	547,96	-	-	7 097,07
EGEMSA	135,02	2 353,13	370,74	1 271,74	345,63	-	-	4 476,27
SAN GABAN	116,75	2 034,71	318,21	1 094,13	298,86	-	-	3 862,66
EGESUR	40,92	713,22	112,39	385,51	104,76	-	-	1 356,81
ENERSUR	1 177,24	20 516,78	3 232,53	11 088,41	3 013,54	-	-	39 028,51
CORONA	28,57	497,85	78,44	269,07	73,12	-	-	947,04
KALLPA GENERACION S.A.	400,91	6 987,09	1 097,91	3 769,41	1 026,28	-	-	13 281,60
SANTA CRUZ	6,31	110,05	17,34	59,47	16,16	-	-	209,34
SDF ENERGIA	39,99	696,88	109,80	376,64	102,36	-	-	1 325,67
CHINANGO	226,32	3 944,23	621,39	2 131,58	579,34	-	-	7 502,86
GEPSA	4,07	70,94	11,17	38,33	10,42	-	-	134,94
CELEPSA	9,07	158,13	24,91	85,45	23,23	-	-	300,78
AGRO INDUSTRIAL PARAMON	2,22	38,62	6,08	20,87	5,67	-	-	73,46
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-112-2009 Rev.4 mayo 2009
 COES/D/DO/STR-130-2009 Rev.3 junio 2009
 COES/D/DO/STR-155-2009 Rev.3 julio 2009
 COES/D/DO/STR-170-2009 Rev.3 agosto 2009
 COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.1 febrero 2010


 Ing. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
 COES


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES

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

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 052 245,14	6 393,81	2 058 638,95
EDEGEL	15 246 443,53	46 841,02	15 293 284,55
EEPSA	1 496 176,34	4 623,43	1 500 799,77
EGENOR	6 525 233,47	20 197,48	6 545 430,95
SN POWER PERÚ	1 937 319,33	6 785,22	1 944 104,55
ELECTROPERU	13 715 376,01	41 895,35	13 757 271,36
SHOUGESA	757 773,51	2 760,41	760 533,92
EGASA	2 051 553,15	6 149,53	2 057 702,68
EGEMSA	1 550 243,38	4 773,41	1 555 016,79
SAN GABAN	901 210,83	2 715,70	903 926,53
EGESUR	184 423,18	589,43	185 012,61
ENERSUR	11 842 725,41	36 190,85	11 878 916,26
CORONA	272 304,53	860,84	273 165,36
KALLPA GENERACION S.A.	8 859 296,40	27 118,82	8 886 415,21
SANTA CRUZ	6 165,37	18,58	6 183,96
SDF ENERGIA	247 713,62	754,33	248 467,95
CHINANGO	2 259 195,15	6 967,60	2 266 162,75
GEPSA	7 037,57	21,21	7 058,78
CELEPSA	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	30 174,42	37,79	30 212,21
TOTAL	69 942 610,34	215 694,82	70 158 305,16

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	70 158 305,16
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	70 158 305,16
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N°004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	21 047 491,55
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	49 110 813,61

Marzo 2010
Quadro 6

Margen de Reserva (?):	29%	29%	29%	29%
Máxima Demanda (kW):	4 452 644	4 452 644	4 452 644	4 452 644
Reserva (kW):	1 291 267	1 291 267	1 291 267	1 291 267
Máxima Demanda + Reserva (kW):	5 743 910	5 743 910	5 743 910	5 743 910
Potencia Efectiva Total (kW):	5 835 694	5 855 694	6 052 306	6 269 206
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva < Potencia Efectiva total	Ejecutar Flujo Óptimo	Ejecutar Flujo Óptimo	Ejecutar Flujo Óptimo	Ejecutar Flujo Óptimo

26

Marzo 2010

Cuadro 7A

Notas:
 (*) Se asigna un Costo Variable igual al Costo de Racionamiento por exceder las tolerancias máximas de los factores de indisponibilidad en el mes anterior.
 (**) Por Incentivos a la Disponibilidad, se asignará un Costo Variable igual al Costo de Racionamiento a la fracción Indisponible de la unidad .
 Para fines del cálculo de la potencia disponible despachada se considera para la unidad TG4 de EEPSA dos funciones de costos que corresponden a los Costos Variables declarados por EEPSA para sus equivalentes de 0 a 81.15 MW y 81.15 a 97.35 MW respectivamente.

27

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

Marzo 2010

Con la CT Paramonga I (7 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)
OUQUENDO	TV1	0,00000	29 381	29 381	1,000	25 729	25 729	20 466	0,00000	SAN NICOLAS	TV-1	0,36302	18 708	5 337 779	1,000	18 143	18 143	14 432	0,70925
PARAMONGA	TV1	0,00000	20 000	49 381	1,000	3 065	3 065	2 438	0,00000	CHICLAYO OESTE	GMT-1	0,36980	4 189	5 341 968	1,000	3 796	3 796	3 019	0,70925
ARICOTA 1		0,00081	22 500	71 881	1,000	22 500	22 500	17 898	0,00081	CHICLAYO OESTE	GMT-2	0,36980	3 769	5 345 737	1,000	2 972	2 972	2 364	0,70925
ARICOTA 2		0,00081	12 400	84 281	1,000	12 400	12 400	9 864	0,00081	CHICLAYO OESTE	GMT-3	0,36980	2 527	5 348 263	1,000	2 152	2 152	1 712	0,70925
CAHUA		0,00081	43 114	127 395	1,000	41 436	41 436	32 961	0,00081	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	0,36980	4 614	5 352 878	1,000	3 807	3 807	3 029	0,70925
CALLAHUANCA		0,00081	80 433	207 828	1,000	80 433	80 433	63 981	0,00081	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	0,36980	4 485	5 357 362	1,000	3 944	3 944	3 137	0,70925
CAÑA BRAVA		0,00081	5 711	213 539	1,000	5 711	5 711	4 543	0,00081	PIURA	MIRLEES-1	0,38564	1 241	5 358 603	1,000	1 080	1 080	859	0,70925
CARHUACUERO		0,00081	105 090	318 629	1,000	87 888	87 888	69 911	0,00081	PIURA	MIRLEES-4	0,38564	1 823	5 360 426	1,000	1 607	1 607	1 278	0,38564
CHARCANI 1		0,00081	1 729	320 358	1,000	1 337	1 337	1 064	0,00081	ILO	TV3	0,39298	69 460	5 429 886	1,000	69 446	69 446	55 241	0,39298
CHARCANI 2		0,00081	600	320 958	1,000	600	600	477	0,00081	ILO	TV4	0,39522	66 477	5 496 363	1,000	66 416	66 416	52 831	0,39522
CHARCANI 3		0,00081	4 580	325 538	1,000	4 137	4 137	3 291	0,00081	PIURA	GMT-1	0,39737	4 010	5 500 373	1,000	3 494	3 494	2 780	0,39737
CHARCANI 4		0,00081	15 301	340 839	1,000	15 301	15 301	12 171	0,00081	PIURA	GMT-2	0,39737	4 683	5 505 056	1,000	4 126	4 126	3 282	0,70925
CHARCANI 5		0,00081	144 622	485 461	1,000	139 453	139 453	110 929	0,00081	ILO	TV2	0,41715	9	5 505 065	1,000	9	9	7	0,41715
CHARCANI 6		0,00081	8 947	494 408	1,000	8 947	8 947	7 117	0,00081	YARINACOCOA	WARTSILA1	0,45073	6 172	5 511 237	1,000	6 115	6 115	4 864	0,70925
CHIMAY		0,00081	150 900	645 308	1,000	150 900	150 900	120 035	0,00081	YARINACOCOA	WARTSILA2	0,45073	6 103	5 517 340	1,000	5 903	5 903	4 696	0,70925
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	0,00081	670 657	1 315 965	1,000	670 657	670 657	533 479	0,00081	YARINACOCOA	WARTSILA3	0,45073	6 109	5 523 449	1,000	5 977	5 977	4 755	0,70925
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	0,00081	215 359	1 531 324	1,000	215 359	215 359	171 309	0,00081	YARINACOCOA	WARTSILA4	0,45073	6 139	5 529 588	1,000	6 039	6 039	4 804	0,70925
GALLITO CIEGO		0,00081	38 147	1 569 471	1,000	28 592	28 592	22 744	0,00081	MOLLEND	TV2	0,45789	36 471	5 566 059	1,000	36 471	36 471	29 011	0,70925
HUAMPANI		0,00081	30 176	1 599 647	1,000	30 176	30 176	24 004	0,00081	CHILINA	TV3	0,45927	9 905	5 575 964	1,000	9 356	9 356	7 443	0,70925
HUANHOR		0,00081	19 632	1 619 279	1,000	19 632	19 632	15 616	0,00081	ILO	CATKATO	0,47227	3 309	5 579 273	1,000	3 256	3 256	2 590	0,47227
HUAYLLACHO		0,00081	186	1 619 465	1,000	186	186	148	0,00081	MOLLEND	TV1	0,47650	36 731	5 616 004	1,000	36 731	36 731	29 218	0,70925
HUINCO		0,00081	247 340	1 866 805	1,000	247 340	247 340	196 749	0,00081	SAN NICOLAS	CUMMINS	0,49995	1 241	5 617 245	1,000	1 210	1 210	963	0,49995
LA JOYA		0,00081	9 600	1 876 405	1,000	3 305	3 305	2 629	0,00081	CHILINA	TV2	0,50314	6 199	5 623 444	1,000	5 881	5 881	4 678	0,70925
MACHUPICCHU		0,00081	88 800	1 965 206	1,000	88 800	88 800	70 637	0,00081	BELLAVISTA	MAN 1	0,52879	1 756	5 625 200	1,000	1 756	1 756	1 397	0,70925
MALPASO		0,00081	48 021	2 013 227	1,000	48 021	48 021	38 199	0,00081	DOLORESPATA	ALCO 1	0,54792	1 629	5 626 829	1,000	1 596	1 596	1 270	0,54792
MATUCANA		0,00081	128 578	2 141 805	1,000	128 578	128 578	102 278	0,00081	DOLORESPATA	ALCO 2	0,54792	1 751	5 628 580	1,000	1 729	1 729	1 375	0,70925
MISAPUQUIO		0,00081	3 866	2 145 671	1,000	3 866	3 866	3 075	0,00081	DOLORESPATA	GM 1	0,54792	1 750	5 630 330	1,000	1 716	1 716	1 365	0,54792
MOYOPAMPA		0,00081	64 704	2 210 375	1,000	64 704	64 704	51 469	0,00081	DOLORESPATA	GM 2	0,54792	1 829	5 632 159	1,000	1 790	1 790	1 424	0,54792
OROYA		0,00081	9 480	2 219 855	1,000	9 480	9 480	7 541	0,00081	DOLORESPATA	GM 3	0,54792	1 732	5 633 891	1,000	1 708	1 708	1 359	0,54792
PACHACHACA		0,00081	9 650	2 229 505	1,000	9 650	9 650	7 676	0,00081	EMERGENCIA TRUJILL		0,54932	62 125	5 696 016	1,000	61 229	61 229	48 705	0,54932
PARIAC		0,00081	4 951	2 234 456	1,000	4 951	4 951	3 938	0,00081	DOLORESPATA	SULZER 1	0,55328	889	5 696 905	1,000	867	867	689	0,55328
SAN ANTONIO		0,00081	580	2 235 036	1,000	580	580	461	0,00081	DOLORESPATA	SULZER 2	0,55328	1 870	5 698 775	1,000	1 817	1 817	1 445	0,55328
SAN GABAN II		0,00081	113 098	2 348 134	1,000	113 098	113 098	89 965	0,00081	TAPARACHI	MAN 1	0,56244	810	5 699 585	1,000	794	794	632	0,56244
SAN IGNACIO		0,00081	422	2 348 556	1,000	422	422	336	0,00081	TAPARACHI	MAN 3	0,56244	1 778	5 701 363	1,000	1 739	1 739	1 383	0,56244
SANTA CRUZ		0,00081	6 225	2 354 781	1,000	2 018	2 018	1 605	0,00081	TAPARACHI	MAN 4	0,56244	1 858	5 703 221	1,000	1 829	1 829	1 455	0,56244
YANANGO		0,00081	42 607	2 397 388	1,000	14 656	14 656	11 658	0,00081	TAPARACHI	SKODA 1	0,56244	432	5 703 653	1,000	422	422	335	0,56244
YAUPI		0,00081	110 207	2 507 595	1,000	110 207	110 207	87 665	0,00081	PAITA	EMD-1	0,56555	2 058	5 705 711	1,000	1 976	1 976	1 572	0,70925
YUNCAN		0,00081	136 760	2 644 355	1,000	136 760	136 760	108 787	0,00081	SULLANA	ALCO-2	0,56684	2 230	5 707 941	1,000	2 143	2 143	1 704	0,56684
CAÑON DEL PATO		0,00366	263 491	2 907 846	1,000	257 266	257 266	204 644	0,00366	SULLANA	ALCO-3	0,56684	2 120	5 710 061	1,000	2 075	2 075	1 651	0,56684
CHILCA	TV3	0,00968	194 195	3 102 040	1,000	189 257	189 257	150 546	0,00968	SULLANA	ALCO-5	0,56684	2 098	5 712 159	1,000	2 035	2 035	1 618	0,56684
CHILCA	TV1	0,01041	175 960	3 278 000	1,000	173 829	173 829	138 274	0,01041	ILO	TV2	0,57670	32 479	5 744 638	0,978	32 129	31 410	25 558	0,57670
CHILCA	TV2	0,01041	174 530	3 452 530	1,000	172 884	172 884	137 522	0,01041	PAITA	SKODA-2	0,59358	776	5 745 414	0,000	762	-	606	0,59358
VENTANILLA	TV3+TV4 CCOM	0,03665	492 745	3 945 275	1,000	483 834	483 834	384 870	0,03665	PAITA	SKODA-3	0,59358	890	5 746 304	0,000	852	-	678	0,70925
KALLPA	TV2	0,04528	193 516	4 138 791	1,000	188 901	188 901	150 262	0,04528	PIURA	TV	0,59996	17 094	5 763 398	0,000	16 488	-	13 115	0,59996
KALLPA	TV1	0,04556	174 408	4 313 199	1,000	173 444	173 444	137 967	0,04556	ILO	TV-1	0,62519	34 737	5 798 135	0,000	34 628	-	27 545	0,62519
SANTA ROSA	TV-8	0,05143	199 830	4 513 029	1,000	193 392	193 392	153 835	0,05143	BELLAVISTA	ALCO	0,63153	1 769	5 799 904	0,000	1 717	-	1 366	0,63153
AGUAYTIA	TV-2	0,06887	88 084	4 601 113	1,000	88 084	88 084	70 067	0,06887	CHILINA	C. COMBINADO	0,64294	16 697	5 816 601	0,000	16 174	-	12 865	0,64294
AGUAYTIA	TV-1	0,07050	87 557	4 688 670	1,000	87 264	87 264	69 415	0,07050	CHIMBOTE	TV-3	0,79153	19 321	5 835 922	0,000	19 143	-	15 227	0,79153
SANTA ROSA	WTG-7	0,09405	123 910	4 812 580	1,000	123 606	123 606	98 323	0,09405	CHIMBOTE	TV-1	0,81847	19 772	5 855 694	0,000	18 750	-	14 915	0,81847
SANTA ROSA	UTI-6	0,10976	52 585	4 865 165	1,000	51 771	51 771	41 182	0,10976										
SANTA ROSA	UTI-5	0,11062	53 062	4 918 227	1,000	52 189	52 189	41 514	0,11062										
ILO	TV1	0,15614	141 873	5 060 100	1,000	141 626	141 626	112 658	0,15614										
MALACAS	TV-4	0,24281	102 739	5 162 839	1,000	102 453	102 453	81 497	0,24281										
MOLLEND	MIRLESS 1	0,25698	8 914	5 171 753	1,000	8 014	8 014	6 374	0,25698										
MOLLEND	MIRLESS 2	0,25698	10 676	5 182 429	1,000	10 051	10 051	7 995	0,70925 (*)										
MOLLEND	MIRLESS 3	0,25698	10 693	5 193 122	1,000	9 981	9 981	7 939	0,70925 (*)										
CALANA	WARTSILA 4	0,26581	6 442	5 199 564	1,000	6 442	6 442	5 124	0,70925 (*)										
CALANA	WARTSILA 1	0,26607	6 239	5 205 803	1,000	6 239	6 239	4 963	0,70925 (*)										
CALANA	WARTSILA 2	0,26607	6 608	5 212 411	1,000	6 608	6 608	5 256	0,70925 (*)										
CALANA	WARTSILA 3	0,26607	6 217	5 218 628															

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

Marzo 2010

Con la unidad TG3 de la CT Kallpa (7 días)

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	TG1	0,00000	29 381	29 381	1,000	25 729	25 729	20 479	0,00000	SAN NICOLAS	TV-2	0,36183	17 082	5 515 682	1,000	16 482	16 482	13 119	0,70925
PARAMONGA	TV1	0,00000	20 000	49 381	1,000	3 065	3 065	2 440	0,00000	SAN NICOLAS	TV-1	0,36302	18 708	5 534 390	1,000	18 143	18 143	14 441	0,70925
ARICOTA 1		0,00081	22 500	71 881	1,000	22 500	22 500	17 909	0,00081	CHICLAYO OESTE	GMT-1	0,36980	4 189	5 538 579	1,000	3 796	3 796	3 021	0,70925
ARICOTA 2		0,00081	12 400	84 281	1,000	12 400	12 400	9 870	0,00081	CHICLAYO OESTE	GMT-2	0,36980	3 769	5 542 348	1,000	2 972	2 972	2 366	0,70925
CAHUA		0,00081	43 114	127 395	1,000	41 436	41 436	32 981	0,00081	CHICLAYO OESTE	GMT-3	0,36980	2 527	5 544 875	1,000	2 152	2 152	1 713	0,70925
CALLAHUANCA		0,00081	80 433	207 828	1,000	80 433	80 433	64 021	0,00081	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	0,36980	4 614	5 549 489	1,000	3 807	3 807	3 031	0,70925
CAÑA BRAVA		0,00081	5 711	213 539	1,000	5 711	5 711	4 546	0,00081	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	0,36980	4 485	5 553 974	1,000	3 944	3 944	3 139	0,70925
CARHUQUERO		0,00081	105 090	318 629	1,000	87 888	87 888	69 955	0,00081	PIURA	MIRLEES-1	0,38564	1 241	5 555 215	1,000	1 080	1 080	860	0,70925
CHARCANI 1		0,00081	1 729	320 358	1,000	1 337	1 337	1 064	0,00081	PIURA	MIRLEES-4	0,38564	1 823	5 557 038	1,000	1 607	1 607	1 279	0,38564
CHARCANI 2		0,00081	600	320 958	1,000	600	600	478	0,00081	ILO	TV3	0,39298	69 460	5 626 498	1,000	69 446	69 446	55 276	0,39298
CHARCANI 3		0,00081	4 580	325 538	1,000	4 137	4 137	3 293	0,00081	ILO	TV4	0,39522	66 477	5 692 975	1,000	66 416	66 416	52 864	0,39522
CHARCANI 4		0,00081	15 301	340 839	1,000	15 301	15 301	12 179	0,00081	PIURA	GMT-1	0,39737	4 010	5 696 985	1,000	3 494	3 494	2 781	0,39737
CHARCANI 5		0,00081	144 622	485 461	1,000	139 453	139 453	110 998	0,00081	PIURA	GMT-2	0,39737	4 683	5 701 668	1,000	4 126	4 126	3 284	0,70925
CHARCANI 6		0,00081	8 947	494 408	1,000	8 947	8 947	7 121	0,00081	ILO	TV2	0,41715	9	5 701 677	1,000	9	9	7	0,41715
CHIMAY		0,00081	150 900	645 308	1,000	150 900	150 900	120 110	0,00081	YARINACOCCHA	WARTSILA1	0,45073	6 172	5 707 849	1,000	6 115	6 115	4 867	0,70925
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	0,00081	670 657	1 315 965	1,000	670 657	670 657	533 814	0,00081	YARINACOCCHA	WARTSILA2	0,45073	6 103	5 713 952	1,000	5 903	5 903	4 699	0,70925
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	0,00081	215 359	1 531 324	1,000	215 359	215 359	171 416	0,00081	YARINACOCCHA	WARTSILA3	0,45073	6 109	5 720 061	1,000	5 977	5 977	4 758	0,70925
GALLITO CIEGO		0,00081	38 147	1 569 471	1,000	28 592	28 592	22 758	0,00081	YARINACOCCHA	WARTSILA4	0,45073	6 139	5 726 200	1,000	6 039	6 039	4 807	0,70925
HUAMPANI		0,00081	30 176	1 599 647	1,000	30 176	30 176	24 019	0,00081	MOLLEND	TG-2	0,45789	36 471	5 762 671	0,486	36 471	17 711	29 029	0,70925
HUANHOR		0,00081	19 632	1 619 279	1,000	19 632	19 632	15 626	0,00081	CHILINA	TV3	0,45927	9 905	5 772 576	0,000	9 356	-	7 447	0,70925
HUAYLLACHO		0,00081	186	1 619 465	1,000	186	186	148	0,00081	ILO	CATKATO	0,47227	3 309	5 775 885	0,000	3 256	-	2 592	0,47227
HUINCO		0,00081	247 340	1 866 805	1,000	247 340	247 340	196 872	0,00081	MOLLEND	TG-1	0,47650	36 731	5 812 616	0,000	36 731	-	29 236	0,70925
LA JOYA		0,00081	9 600	1 876 405	1,000	3 305	3 305	2 631	0,00081	SAN NICOLAS	CUMMINS	0,49995	1 241	5 813 857	0,000	1 210	-	963	0,49995
MACHUPICCHU		0,00081	88 800	1 965 206	1,000	88 800	88 800	70 681	0,00081	CHILINA	TV2	0,50314	6 199	5 820 056	0,000	5 881	-	4 681	0,70925
MALPASO		0,00081	48 021	2 013 227	1,000	48 021	48 021	38 223	0,00081	BELLAVISTA	MAN 1	0,52879	1 756	5 821 812	0,000	1 756	-	1 398	0,70925
MATUCANA		0,00081	128 578	2 141 805	1,000	128 578	128 578	102 342	0,00081	DOLORESPATA	ALCO 1	0,54792	1 629	5 823 441	0,000	1 596	-	1 271	0,54792
MISAPUQUIO		0,00081	3 866	2 145 671	1,000	3 866	3 866	3 077	0,00081	DOLORESPATA	ALCO 2	0,54792	1 751	5 825 192	0,000	1 729	-	1 376	0,70925
MOYOPAMPA		0,00081	64 704	2 210 375	1,000	64 704	64 704	51 502	0,00081	DOLORESPATA	GM 1	0,54792	1 750	5 826 942	0,000	1 716	-	1 366	0,54792
OROYA		0,00081	9 480	2 219 855	1,000	9 480	9 480	7 546	0,00081	DOLORESPATA	GM 2	0,54792	1 829	5 828 771	0,000	1 790	-	1 425	0,54792
PACHACHACA		0,00081	9 650	2 229 505	1,000	9 650	9 650	7 681	0,00081	DOLORESPATA	GM 3	0,54792	1 732	5 830 503	0,000	1 708	-	1 360	0,54792
PARAC		0,00081	4 951	2 234 456	1,000	4 951	4 951	3 941	0,00081	EMERGENCIA TRUJILL		0,54932	62 125	5 892 628	0,000	61 229	-	48 736	0,54932
SAN ANTONIO		0,00081	580	2 235 036	1,000	580	580	462	0,00081	DOLORESPATA	SULZER 1	0,55328	889	5 893 517	0,000	867	-	690	0,55328
SAN GABAN II		0,00081	113 098	2 348 134	1,000	113 098	113 098	90 021	0,00081	DOLORESPATA	SULZER 2	0,55328	1 870	5 895 387	0,000	1 817	-	1 446	0,55328
SAN IGNACIO		0,00081	422	2 348 556	1,000	422	422	336	0,00081	TAPARACHI	MAN 1	0,56244	810	5 896 197	0,000	794	-	632	0,56244
SANTA CRUZ		0,00081	6 225	2 354 781	1,000	2 018	2 018	1 606	0,00081	TAPARACHI	MAN 3	0,56244	1 778	5 897 975	0,000	1 739	-	1 384	0,56244
YANANGO		0,00081	42 607	2 397 388	1,000	14 656	14 656	11 666	0,00081	TAPARACHI	MAN 4	0,56244	1 858	5 899 833	0,000	1 829	-	1 455	0,56244
YAUPI		0,00081	110 207	2 507 595	1,000	110 207	110 207	87 720	0,00081	TAPARACHI	SKODA 1	0,56244	432	5 900 265	0,000	422	-	336	0,56244
YUNCAN		0,00081	136 760	2 644 355	1,000	136 760	136 760	108 855	0,00081	PAITA	EMD-1	0,56555	2 058	5 902 323	0,000	1 976	-	1 573	0,70925
CAÑON DEL PATO		0,00366	263 491	2 907 846	1,000	257 266	257 266	204 772	0,00366	SULLANA	ALCO-2	0,56684	2 230	5 904 553	0,000	2 143	-	1 706	0,56684
CHILCA	TG3	0,00968	194 195	3 102 040	1,000	189 257	189 257	150 640	0,00968	SULLANA	ALCO-3	0,56684	2 120	5 906 673	0,000	2 075	-	1 652	0,56684
CHILCA	TG1	0,01041	175 960	3 278 000	1,000	173 829	173 829	138 361	0,01041	SULLANA	ALCO-5	0,56684	2 098	5 908 771	0,000	2 035	-	1 619	0,56684
CHILCA	TG2	0,01041	174 530	3 452 530	1,000	172 884	172 884	137 608	0,01041	ILO	TG-2	0,57670	32 479	5 941 250	0,000	32 129	-	25 574	0,57670
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOM	0,03665	492 745	3 945 275	1,000	483 834	483 834	385 111	0,03665	PAITA	SKODA-2	0,59358	776	5 942 026	0,000	762	-	607	0,59358
KALLPA	TG3	0,04528	196 612	4 141 887	1,000	190 320	190 320	151 486	0,04528	PAITA	SKODA-3	0,59358	890	5 942 916	0,000	852	-	678	0,70925
KALLPA	TG2	0,04528	193 516	4 335 403	1,000	188 901	188 901	150 357	0,04528	PIURA	TG	0,59996	17 094	5 960 009	0,000	16 488	-	13 123	0,59996
KALLPA	TG1	0,04556	174 408	4 509 811	1,000	173 444	173 444	138 054	0,04556	ILO	TG-1	0,62519	34 737	5 994 746	0,000	34 628	-	27 562	0,62519
SANTA ROSA	TG-8	0,05143	199 830	4 709 641	1,000	193 392	193 392	153 931	0,05143	BELLAVISTA	ALCO	0,63153	1 769	5 996 515	0,000	1 717	-	1 367	0,63153
AGUAYTIA	TG-2	0,06887	88 084	4 797 725	1,000	88 084	88 084	70 111	0,06887	CHILINA	C. COMBINADO	0,64294	16 697	6 013 212	0,000	16 174	-	12 874	0,64294
AGUAYTIA	TG-1	0,07050	87 557	4 885 282	1,000	87 264	87 264	69 458	0,07050	CHIMBOTE	TG-3	0,79153	19 321	6 032 534	0,000	19 143	-	15 237	0,79153
SANTA ROSA	WTG-7	0,09405	123 910	5 009 192	1,000	123 606	123 606	98 385	0,09405	CHIMBOTE	TG-1	0,81847	19 772	6 052 306	0,000	18 750	-	14 924	0,81847
SANTA ROSA	UTI-6	0,10976	52 585	5 061 777	1,000	51 771	51 771	41 207	0,10976										
SANTA ROSA	UTI-5	0,11062	53 062	5 114 839	1,000	52 189	52 189	41 540	0,11062										
ILO	TV1	0,15614	141 873	5 256 712	1,000	141 626	141 626	112 728	0,15614										
MALACAS	TG-4	0,24281	102 739	5 359 451	1,000	102 453	102 453	81 548	0,24281										
MOLLEND	MIRLESS 1	0,25698	8 914	5 368 365	1,000	8 014	8 014	6 378	0,25698										
MOLLEND	MIRLESS 2	0,25698	10 676	5 379 041	1,000	10 051	10 051	8 000	0,70925 (*)										
MOLLEND	MIRLESS 3	0,25698	10 693	5 389 734	1,000	9 981	9 981	7 944	0,70925 (*)										
CALANA	WARTSILA 4	0,26581	6 442	5 396 176	1,000	6 442	6 442	5 128	0,70925 (*)										
CALANA	WARTSILA 1	0,26607	6 239	5 402 415	1,000	6 239	6 239	4 966	0,70925 (*)										

Marzo 2010

Cuadro 7D

Notas:
 (*) Se asigna un Costo Variable igual al Costo de Racionamiento por exceder las tolerancias máximas de los factores de indisponibilidad en el mes anterior.
 (**) Por Incentivos a la Disponibilidad, se asignará un Costo Variable igual al Costo de Racionamiento a la fracción Indisponible de la unidad .
 Para fines del cálculo de la potencia disponible despachada se considera para la unidad TG4 de EEPSA dos funciones de costos que corresponden a los Costos Variables declarados por EEPSA para sus equivalentes de 0 a 81.15 MW y 81.15 a 97.35 MW respectivamente.

30

PROCEDIMIENTO N°2 : POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE

Marzo 2010

Cuadro 8

Central	Unidad	Parque generador inicio de mes (16 días)				Con la CT Paramonga I (7 días)				Con la unidad TG3 de la CT Kallpa (7 días)				Con la C.H PlatanaI (1 día)			
		Potencia Disponible	Pot. Disponible	Potencia Firme	Potencia Firme	Potencia Disponible	Pot. Disponible	Potencia Firme	Potencia Firme	Potencia Disponible	Pot. Disponible	Potencia Firme	Potencia Firme	Potencia Disponible	Pot. Disponible	Potencia Firme	Potencia Firme
		(kW)	Despachada (kW)	(kW)	Remunerable (kW)	(kW)	Despachada (kW)	(kW)	Remunerable (kW)	(kW)	Despachada (kW)	(kW)	Remunerable (kW)	(kW)	Despachada (kW)	(kW)	Remunerable (kW)
AQUAYTIA	TG-1	69 213	69 213	87 264	86 572	69 415	69 415	87 264	86 589	69 458	69 458	87 264	86 813	69 394	69 394	87 264	87 129
AQUAYTIA	TG-2	69 864	69 864	88 084	87 386	70 067	70 067	88 084	87 403	70 111	70 111	88 084	87 629	70 047	70 047	88 084	87 949
CAJAMA		32 865	32 865	41 436	41 108	32 961	32 961	41 436	41 116	32 981	32 981	41 436	41 222	32 951	32 951	41 436	41 372
PARAC		3 927	3 927	4 951	4 912	3 938	3 938	4 951	4 912	3 941	3 941	4 951	4 926	3 937	3 937	4 951	4 943
GALLITO CIEGO		22 678	22 678	28 592	28 366	22 744	22 744	28 592	28 371	22 758	22 758	28 592	28 444	22 737	22 737	28 592	28 548
SAN ANTONIO		460	460	580	575	461	461	580	575	462	462	580	577	461	461	580	579
SAN IGNACIO		335	335	422	419	336	336	422	419	336	336	422	420	336	336	422	422
HUAYLLACHO		148	148	186	185	148	148	186	185	148	148	186	185	148	148	186	186
MISAPUQUJO		3 066	3 066	3 866	3 835	3 075	3 075	3 866	3 836	3 077	3 077	3 866	3 846	3 074	3 074	3 866	3 860
HUINCO		196 178	196 178	247 340	245 380	196 749	196 749	247 340	245 428	196 872	196 872	247 340	246 062	196 691	196 691	247 340	246 960
MATUCANA		101 982	101 982	128 578	127 560	102 278	102 278	128 578	127 583	102 342	102 342	128 578	127 613	102 248	102 248	128 578	128 380
CALLAHUANCA		63 796	63 796	80 433	79 796	63 981	63 981	80 433	79 811	64 021	64 021	80 433	80 077	63 962	63 962	80 433	80 309
MOYOPAMPA		51 320	51 320	64 704	64 191	51 469	51 469	64 704	64 203	51 502	51 502	64 704	64 370	51 454	51 454	64 704	64 604
HUAMPANI		23 934	23 934	30 176	29 937	24 004	24 004	30 176	29 943	24 019	24 019	30 176	30 020	23 997	23 997	30 176	30 130
SANTA ROSA	UTI-5	41 394	41 394	52 189	51 776	41 514	41 514	52 189	51 785	41 540	41 540	52 189	51 919	41 502	-	52 189	-
SANTA ROSA	UTI-6	41 062	41 062	51 771	51 361	41 182	41 182	51 771	51 371	41 207	41 207	51 771	51 503	41 170	-	51 771	-
SANTA ROSA	WTG-7	98 039	98 039	123 606	122 628	98 323	98 323	123 606	122 650	98 385	98 385	123 606	122 967	98 295	69 946	123 606	87 822
SANTA ROSA	TG-8	153 389	153 389	193 392	191 860	153 835	153 835	193 392	191 896	153 931	153 931	193 392	192 392	153 790	153 790	193 392	193 094
VENTANILLA	TG3-TG4 CCOMB F. DIREC.	383 754	383 754	483 834	480 001	384 870	384 870	483 834	480 092	385 111	385 111	483 834	481 335	384 757	384 757	483 834	483 090
MALACAS	TG-A	11 877	11 877	14 975	14 856	11 912	11 912	14 975	14 859	11 919	11 919	14 975	14 975	11 908	11 908	14 975	14 951
MALACAS	TG-B	11 827	11 827	14 911	14 793	11 861	11 861	14 911	14 796	11 869	11 869	14 911	14 835	11 858	11 858	14 911	14 889
MALACAS	TG-4	81 261	81 261	102 453	101 642	81 497	81 497	102 453	101 661	81 548	81 548	102 453	101 924	81 473	81 473	102 453	102 295
CARHUAGUERO		69 709	69 709	87 888	87 192	69 911	69 911	87 888	87 208	69 955	69 955	87 888	87 434	69 891	69 891	87 888	87 753
CAÑA BRAVA		4 530	4 530	5 711	5 666	4 543	4 543	5 711	5 667	4 546	4 546	5 711	5 682	4 542	4 542	5 711	5 703
CAÑON DEL PATO		204 051	204 051	257 266	255 228	204 644	204 644	257 266	255 276	204 772	204 772	257 266	255 936	204 584	204 584	257 266	256 870
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	3 020	3 020	3 807	3 777	3 029	3 029	3 807	3 778	3 031	3 031	3 807	3 766	3 028	-	3 807	-
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	3 128	3 128	3 944	3 913	3 137	3 137	3 944	3 913	3 139	3 139	3 944	3 883	3 136	-	3 944	-
CHICLAYO OESTE	GMT-3	1 707	1 707	2 152	2 126	1 712	1 712	2 152	2 136	1 713	1 713	2 152	2 132	1 711	-	2 152	-
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 010	3 010	3 796	3 765	3 019	3 019	3 796	3 766	3 021	3 021	3 796	3 766	3 018	-	3 796	-
CHICLAYO OESTE	GMT-2	2 357	2 357	2 972	2 948	2 364	2 364	2 972	2 949	2 366	2 366	2 972	2 930	2 363	-	2 972	-
PIURA	GMT-1	2 772	2 772	3 494	3 467	2 780	2 780	3 494	3 468	2 781	2 781	3 494	3 476	2 779	2 779	3 494	3 489
PIURA	GMT-2	3 273	3 273	4 126	4 094	3 282	3 282	4 126	4 094	3 284	3 284	4 126	-	3 281	-	4 126	-
PIURA	TG	13 077	13 077	16 488	16 357	13 115	13 115	16 488	16 360	13 123	13 123	16 488	16 402	13 111	13 111	16 488	16 462
PIURA	MIRLEES-1	857	857	1 080	1 072	859	859	1 080	1 072	860	860	1 080	-	859	-	1 080	-
PIURA	MIRLEES-4	1 275	1 275	1 607	1 595	1 278	1 278	1 607	1 594	1 279	1 279	1 607	1 599	1 278	1 278	1 607	1 605
SULLANA	ALCO-2	1 700	1 700	2 143	2 126	1 704	1 704	2 143	2 126	1 706	1 706	2 143	2 132	1 704	1 704	2 143	2 139
SULLANA	ALCO-3	1 646	1 646	2 059	2 051	1 651	1 651	2 059	2 059	1 652	1 652	2 059	2 065	1 650	1 650	2 059	2 072
SULLANA	ALCO-5	1 614	1 614	2 035	2 019	1 618	1 618	2 035	2 018	1 619	1 619	2 035	2 024	1 618	1 618	2 035	2 032
PAITA	SKODA-2	605	605	762	757	606	606	762	756	607	607	762	759	606	606	762	761
PAITA	SKODA-3	676	676	852	846	678	678	852	846	678	678	852	847	677	-	852	-
PAITA	EMD-1	1 567	1 567	1 976	1 960	1 572	1 572	1 976	1 961	1 573	1 573	1 976	1 976	1 571	-	1 976	-
CHIMBOTE	TG-1	14 872	14 872	18 750	18 500	14 915	14 915	18 750	18 500	-	-	18 750	-	14 911	-	18 750	-
CHIMBOTE	TG-3	15 183	15 183	19 143	18 991	15 227	15 227	19 143	18 994	15 237	-	19 143	15 233	15 223	-	19 143	-
MALPASO		38 086	38 086	48 021	47 641	38 199	38 199	48 021	47 650	38 223	38 223	48 021	47 773	38 187	38 187	48 021	47 947
OROYA		7 519	7 519	9 405	9 340	7 541	7 541	9 405	9 340	7 546	7 546	9 405	9 431	7 539	7 539	9 405	9 466
PACHACACA		7 654	7 654	9 650	9 574	7 676	7 676	9 650	9 575	7 681	7 681	9 650	9 600	7 674	7 674	9 650	9 635
YAUPI		87 411	87 411	110 207	109 334	87 665	87 665	110 207	109 355	87 720	87 720	110 207	109 638	87 639	87 639	110 207	110 037
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	531 933	531 933	670 657	665 344	533 479	533 479	670 657	665 469	533 814	533 814	670 657	667 193	533 323	533 323	670 657	669 626
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	170 813	170 813	215 359	213 654	171 309	171 309	215 359	213 693	171 416	171 416	215 359	214 246	171 259	171 259	215 359	215 028
YARINACOCCHA	WARTSILA1	4 850	4 850	6 115	6 066	4 864	4 864	6 115	6 066	4 867	4 867	6 115	-	4 863	-	6 115	-
YARINACOCCHA	WARTSILA2	4 682	4 682	5 903	5 866	4 696	4 696	5 903	5 865	4 699	4 699	5 903	-	4 694	-	5 903	-
YARINACOCCHA	WARTSILA3	4 741	4 741	5 977	5 930	4 755	4 755	5 977	5 928	4 758	4 758	5 977	-	4 753	-	5 977	-
YARINACOCCHA	WARTSILA4	4 790	4 79														

PROCEDIMIENTO N°28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTE NCIA FIRME

Marzo 2010

Cuadro 9

Central	Unidad	Precio de Potencia Garantizado (\$/KW-mes)	Parque generador inicio de mes (16 días)		Con la CT Paramonga I (7 días)		Con la unidad TG3 de la CT Kalba (7 días)		Con la C.H Platinal (1 día)		Ponderado (\$/.)
			Potencia Firme Remunerable (kW)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)	Potencia Firme Remunerable (kW)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)	Potencia Firme Remunerable (kW)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)	Potencia Firme Remunerable (kW)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)	
AQUAYTIA	TG-1	16,07	86 572	768 234,39	86 589	770 424,70	86 813	770 002,50	87 129	766 554,48	769 074,04
AQUAYTIA	TG-2	16,07	87 386	775 460,21	87 403	777 661,13	87 629	777 241,58	87 949	773 767,78	776 304,84
CAJAMA		16,05	411 108	364 333,30	411 165	365 372,97	411 222	363 537,20	411 942	363 537,20	364 730,89
PARIC		15,96	4 912	43 289,84	4 912	43 407,98	4 926	4 940	4 940	43 192,02	43 359,92
GALLITO CIEGO		16,42	28 366	257 198,30	28 371	257 929,49	28 444	257 787,13	28 548	256 632,43	257 478,12
SAN ANTONIO		16,45	575	5 226,54	575	5 237,55	577	5 242,78	579	5 212,81	5 232,25
SAN IGNACIO		16,45	419	3 806,28	419	3 817,39	420	3 812,93	422	3 799,36	3 810,07
HUAYLLACHO		16,45	185	1 681,58	185	1 681,47	185	1 679,51	186	1 673,53	1 680,83
MISAPUQUJO		16,45	3 635	34 965,00	3 635	34 965,91	3 646	34 969,62	3 657	34 974,57	34 974,57
HUNCO		16,07	245 380	2 177 491,03	245 428	2 183 682,05	246 062	2 182 497,81	246 960	2 172 729,15	2 179 865,96
MATUCANA		15,97	127 560	1 124 912,22	127 583	1 128 101,40	127 913	1 127 490,27	128 380	1 126 444,73	1 126 134,90
CALLAHUANCA		16,07	79 796	708 108,03	79 811	710 113,70	80 017	709 728,62	80 309	706 550,39	708 876,62
MOYOPAMPA		16,07	64 191	569 629,82	64 203	571 245,25	64 370	570 944,58	64 604	568 381,91	570 251,22
HUAMPANI		15,97	29 937	264 003,93	29 943	264 758,27	30 020	264 614,61	30 130	263 431,13	264 293,68
SANTA ROSA	UT-5	16,07	51 576	459 455,51	51 785	460 736,48	51 919	460 507,13	-	-	445 165,60
SANTA ROSA	UT-6	16,07	51 361	455 770,46	51 371	457 071,67	51 503	456 815,53	-	-	441 597,39
SANTA ROSA	WITG-7	16,07	122 628	1 088 190,54	122 650	1 091 269,44	122 967	1 090 683,52	87 822	772 652,09	1 079 270,05
SANTA ROSA	TG-8	16,07	191 860	1 702 551,62	191 886	1 707 387,22	192 392	1 706 459,37	193 094	1 698 827,18	1 704 405,78
VENTANILLA	TG3+TG4 COOMB F.DIREC.	16,08	480 001	4 264 804,77	480 052	4 276 919,71	481 335	4 274 604,65	483 090	4 255 472,61	4 269 452,24
MALACAS	TG-A	16,14	14 856	132 427,13	14 859	132 808,45	14 897	132 731,45	14 951	132 136,89	132 575,49
MALACAS	TG-B	16,14	14 793	131 869,64	14 796	132 239,84	14 835	132 174,64	14 889	131 582,07	132 027,83
MALACAS	TG-C	16,14	101 642	908 050,66	101 661	908 620,74	101 824	908 128,65	102 295	904 033,56	904 033,56
CARHUQUERO		15,96	87 192	768 443,49	87 208	770 616,48	87 434	770 203,76	87 753	766 759,68	768 277,79
CAÑA BRAVA		15,96	5 666	49 936,87	5 667	50 076,81	5 682	50 051,41	5 703	49 829,35	49 990,86
CAÑON DEL PATO		15,71	255 228	2 214 140,15	255 276	2 220 425,44	255 936	2 219 221,97	256 870	2 209 291,78	2 216 550,52
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	17,05	3 777	35 564,89	3 778	35 668,48	3 786	35 647,23	-	-	31 862,85
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	17,05	3 913	36 836,75	3 913	36 940,28	3 923	36 925,25	-	-	33 086,12
CHICLAYO OESTE	GMT-3	17,05	2 135	20 102,41	2 136	20 159,94	2 135	20 279,45	-	-	17 770,46
CHICLAYO OESTE	GMT-1	17,05	3 765	35 447,13	3 766	35 550,73	3 767	35 464,90	-	-	31 756,89
CHICLAYO OESTE	GMT-2	17,05	2 948	27 757,10	2 949	27 837,67	2 950	27 781,36	-	-	24 925,38
PIURA	GMT-1	17,09	3 467	32 720,92	3 468	32 813,14	3 476	32 786,65	3 489	32 646,44	32 754,18
PIURA	GMT-2	17,09	4 094	38 634,76	4 094	38 738,40	-	-	-	-	28 687,90
PIURA	TG	17,09	16 357	154 361,99	16 360	154 800,14	16 402	154 713,84	16 462	154 022,12	154 529,42
PIURA I	MIRLEES-1	17,09	1 072	10 116,10	1 072	10 159,03	-	-	-	-	7 511,39
PIURA	MIRLEES-4	17,09	1 595	15 050,21	1 594	15 084,00	1 599	15 078,79	1 605	15 013,37	15 063,24
SULLANA	ALCO-2	17,09	2 126	20 066,94	2 126	20 112,81	2 132	20 112,92	2 139	20 017,82	20 086,09
SULLANA	ALCO-3	17,09	2 059	19 429,52	2 059	19 487,23	2 065	19 476,28	2 072	19 383,46	19 451,63
SULLANA	ALCO-5	17,09	2 019	19 051,79	2 018	19 097,72	2 024	19 087,23	2 032	19 007,54	19 068,74
PAITA	SKODA-2	17,09	757	7 141,47	756	7 152,79	759	7 156,24	761	7 119,02	7 146,84
PAITA	SKODA-3	17,09	846	7 975,96	846	8 000,63	851	8 009,63	853	7 982,73	7 998,02
PAITA	EMD-1	17,09	1 960	18 497,00	1 961	18 554,77	1 972	18 774,38	-	-	17 285,58
CHIMBOTE	TG-1	16,78	8 050	74 593,02	-	-	-	-	-	-	38 499,62
CHIMBOTE	TG-3	16,78	18 991	175 970,45	18 994	176 468,54	-	-	-	-	130 671,19
MALPASO		15,97	47 641	420 129,80	47 650	421 325,65	47 773	421 096,48	47 947	419 204,26	420 588,61
OROYA		15,97	9 405	82 938,31	9 407	83 175,39	9 431	83 133,43	9 466	82 760,85	83 030,17
PACHACHACA		15,97	9 574	84 427,43	9 575	84 664,41	9 600	84 635	9 635	84 242,63	84 515,62
YALUP		15,90	109 334	967 860,60	109 359	967 860,33	109 658	967 854,38	110 037	967 854,38	967 854,38
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	15,85	865 344	5 823 396,57	865 468	5 839 929,29	867 193	5 836 778,48	869 626	5 810 651,19	5 829 740,55
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	15,83	213 654	1 867 635,11	213 693	1 872 932,34	214 246	1 871 915,57	215 028	1 863 543,54	1 869 665,83
YARINACOCCHA	WARTSLA1	16,34	6 066	54 737,38	5 560	50 288,57	-	-	-	-	39 609,29
YARINACOCCHA	WARTSLA2	16,34	5 856	52 841,32	5 351	48 413,93	-	-	-	-	38 205,12
YARINACOCCHA	WARTSLA3	16,34	5 930	53 507,20	5 425	49 079,76	-	-	-	-	38 699,14
YARINACOCCHA	WARTSLA4	16,34	5 991	54 060,21	5 485	49 631,46	-	-	-	-	39 162,46
TUMBES	MAK1	16,17	8 504	75 935,57	8 506	76 153,82	8 528	76 109,59	8 533	75 631,86	73 745,61
TUMBES	MAK2	16,17	7 445	66 475,73	7 446	66 661,12	7 465	66 627,96	7 493	66 335,20	66 547,44
EMERGENCIA TRUJILLO		16,14	60 744	541 387,44	60 755	542 322,79	60 913	542 634,49	61 135	540 203,57	541 977,54
SAN NICOLAS	TV-1	17,38	17 999	172 743,12	18 003	173 235,66	-	-	-	-	128 275,47
SAN NICOLAS	TV-2	17,38	16 352	156 933,34	16 355	157 378,93	-	-	-	-	116 530,03
SAN NICOLAS	CUMINS	17,38	24 206	232 308,69	24 211	232 610,47	1 852	17 768,55	-	-	176 521,47
SAN NICOLAS	CUMINS	17,38	1 201	11 524,21	1 201	11 559,45	-	-	-	-	8 558,18
CHARCANI 1		16,65	1 326	12 190,19	1 327	12 235,36	1 330	12 221,09	1 335	12 166,14	12 206,58
CHARCANI 2		16,65	595	5 474,08	595	5 485,21	597	5 490,30	599	5 459,31	5 479,78
CHARCANI 3		16,65	4 104	37 732,07	4 105	37 844,53	4 116	37 823,35	4 131	37 654,37	37 757,57
CHARCANI 4		16,65	15 180	139 566,12	15 182	139 569,21	15 222	139 687,80	15 278	139 263,94	139 717,77
CHARCANI 5		16,17	138 349	1 235 340,71	138 374	1 238 842,54	138 732	1 238 165,81	139 124	1 236 682,01	1 236 682,01
CHARCANI 6		16,65	8 876	81 605,24	8 878	81 841,24	8 900	81 791,70	8 933	81 631,86	81 695,04
MOLLENO	MIRLEES 1	16,31	7 430	66 916,10	7 430	67 091,83	7 448	67 047,31	7 474	66 741,36	66 979,77
MOLLENO	MIRLEES 2	16,31	4	33,80	2	22,53	-	-	-	-	22,53
MOLLENO	MIRLEES 3	16,31	5	45,06	2	22,53	-	-	-	-	28,34
MOLLENO	TG-1	16,31	2 901	26 124,31	1 672	15 094,54	-	-	-	-	16 891,96
MOLLENO	TV-2	16,31	2 901	26 124,31	1 672	15 094,54	-	-	-	-	16 891,96
CHILINA	TV2	16,65	1 426	13 110,20	505	4 657,26	-	-	-	-	7 618,19
CHILINA	TV3	16,65	1 570	14 432,72	289	2 667,86	-	-	-	-	8 051,57
CHILINA	C. COMBINADO	16,65	16 045	147 524,24	16 048	147 939,80	-	-	-	-	109 547,30
CHILINA	SULZER	16,65	1 372	12 615,69	594	5 473,72	-	-	-	-	7 747,32
CHILINA	SULZER2	16,65	2 003	18 411,78	811	7 474,61	-	-	-	-	11 590,67
MAQUINCOHU		15,85	88 057	775 807,07	88 114	778 078,17	88 341	777 700,62	88 664	774 226,37	774 226,37
DOLORES PATA	ALCO 1	16,78	1 584	14 672,90	1 584	14 718,27	1 589	14 712,67	1 595	14 648,76	14 651,34
DOLORES PATA	ALCO 2	16,78	1 715	15 869,84	1 715	15 935,13	-	-	-	-	11 709,46
DOLORES PATA	GM 1	16,78	1 702	15 773,94	1 703	15 819,24	1 707	15 812,36	1 714	15 744,53	15 791,90
DOLORES PATA	GM 2	16,78	1 776	16 457,75	1 776	16 503,00	1 781	16 495,32	1 788	16 425,07	16 475,40
DOLORES PATA	GM 3	16,78	1 695	15 704,40	1 695	15 749,70	1 700	15 742,90	1 705	15 663,79	15 722,02
DOLORES PATA	SULZER 1	16,78	869	7 861,39	869	7 897,21	865	7 897,21	865	7 847,24	7 872,56
DOLORES PATA	SULZER 2	16,78	1 802	16 701,14	1 803	16 746,37	1 807	16 746,37	1 814	16 667,29	16 716,68
SAN GABAN II		15,60	112 202	966 555,07	112 224	969 302,15	112 514	968 773,87	112 924	964 435,19	967 608,02
BELLAVISTA	MAN 1	17,19	1	11,87	-	-	-	-	-	-	6,13
BELLAVISTA	ALCO	17,19	1 704	16 171,23	1 704	16 217,64	-	-	-	-	12 008,49
TAPARACHI	SKODA 1	17,10	418	3 944,87	418	3 956,42	420	3 963,60	421	3 937,73	3 951,48
TAPAR											

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Marzo 2010

Cuadro 10

Unidad	IAPGMk (S/.)	Unidad	IAPGMk (S/.)
Aguaytia TG1	194 800,22	San Nicolas TV1	
Aguaytia TG2	244 120,67	San Nicolas TV2	22 074,21
Cahua	204 966,80	San Nicolas TV3	4 946,84
Pariac	29 864,81	San Nicolas Cummins	8,51
Misapuquio	23 699,46	Charcani I	10 662,81
Huayllacho	-	Charcani II	3 533,60
San Antonio	528,54	Charcani III	28 628,62
San Ignacio	1 223,55	Charcani IV	62 820,31
Gallito Ciego	150 215,01	Charcani V	237 677,40
Yanango	219 931,35	Charcani VI	37 278,62
Chimay	673 136,20	Chilina Sulzer1	5 222,88
Callahuanca	405 278,62	Chilina Sulzer2	
Huínco	1 070 624,35	Chilina C.C	638,06
Huampani	135 817,00	Chilina TV2	
Matucana	708 773,29	Chilina TV3	
Moyopampa	370 770,53	Mollendo Mirless 1	43 608,26
Santa Rosa WTG7	34 641,36	Mollendo Mirless 2	
Santa Rosa TG8	628 715,94	Mollendo Mirless 3	
Santa Rosa UTI5	9 575,64	Mollendo TG1	
Santa Rosa UTI6	13 508,22	Mollendo TG2	
Ventanilla TG3	703 136,55	Machupicchu	481 416,82
Ventanilla TV	31 346,12	Dolorespata Alco 1 y 2, GM 1,2 y 3, Sulzer 1 y 2	703,69
Ventanilla TG4	342 466,47	San Gaban	316 124,55
Malacas TGA	21 113,38	Bellavista Man 1 y Alco	20,96
Malacas TGB	-	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	89,35
Malacas TGN4	265 893,31	Aricota 1	22 283,13
Cañon del Pato	922 607,83	Aricota 2	18 417,00
Caña Brava	27 299,02	Calana Wartsila 1	
Carhuaquero	514 229,38	Calana Wartsila 2	
Chimbote TG 1 y 2	3,01	Calana Wartsila 3	
Chimbote TG3	503,70	Calana Wartsila 4	
Piura TG	0,01	Yuncan	598 020,81
Paíta EMD 1 y 3	-	Ilo TV2	
Paíta Skoda 2 y 3	-	Ilo TV3	194 238,85
Piura GMT1	-	Ilo TV4	109 730,06
Piura GMT2	2 465,00	Ilo TG1	5 473,73
Piura Mirless 1 y 4	899,40	Ilo TG2	
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	-	Ilo Catkato	239,75
Chiclayo GMT 1 y 2	1 547,82	Ilo TVC1	758 847,70
Chiclayo Sulzer 1	-	TG-Chilca 1	617 884,50
Chiclayo Sulzer 2	-	TG-Chilca 2	
Chiclayo GMT 0	1 921,51	TG-Chilca 3	630 184,94
Yaupi	405 266,13	Huanchor	109 652,33
Malpaso	248 246,83	Kallpa TG1	117 857,97
Oroya	43 367,27	Kallpa TG2	520 241,39
Pachachaca	55 952,96	Kallpa TG3	26 596,64
Mantaro	3 559 803,64	Santa Cruz	43 005,21
Restitucion	1 103 031,02	Oquendo	161 455,37
Yarinacocha Wartsila1	534,06	La Joya	11 505,40
Yarinacocha Wartsila2	411,80	Platanal	29 965,00
Yarinacocha Wartsila3	401,84	Paramonga	9 155,75
Yarinacocha Wartsila4	519,35		
Tumbes Mak1	5 310,25		
Tumbes Mak2	-		
Trujillo Gen. Adic.	36 989,42		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMk (S/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)
TERMOSELVA	438 920,89	495 194,43
EDEGEL	4 454 654,08	5 025 780,15
EEPSA	287 006,68	323 803,48
EGENOR	1 471 476,69	1 660 133,02
SN POWER PERÚ	1 163 331,36	1 312 480,73
ELECTROPERU	4 707 001,37	5 310 480,60
SHOUGESA	27 029,56	30 494,99
EGASA	430 070,55	485 209,40
EGEMSA	482 120,50	543 932,62
SAN GABAN	316 234,87	356 778,97
EGESUR	40 700,12	45 918,24
ENERSUR	2 914 620,35	3 288 300,47
CORONA	109 652,33	123 710,73
KALLPA GENERACION S.A.	664 696,00	749 915,91
SANTA CRUZ	43 005,21	48 518,86
SDF ENERGÍA	161 455,37	182 155,38
CHINANGO	893 067,55	1 007 566,71
GEPSA	11 505,40	12 980,49
CELEPSA	29 965,00	33 806,78
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	9 155,75	10 329,60
Total	18 655 669,64	21 047 491,55

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

DE \ PARA	EDEGEL Huancayo	EGASA Chancay V	SAN GABAN San Gaban	EGENOR Carhuapampa	EGENOR Cañon del Pato	EGEMSA Machupicchu	ELECTROANDES Malpaso	ELECTROANDES Yaupi	ELECTROPERU Mantaro	ELECTROPERU Restitucion	ENERSUR Yuncay	ENERSUR Ilo1	ENERSUR Ilo2	ELECTROANDES Cajahu	KALLPA GENERACION S.A. Kallpa TG1	ENERSUR Chilca TG1	EDEGEL TG7	KALLPA GENERACION S.A. Kallpa TG2	ENERSUR Chilca TG3	TERMOSELVA Arequiva TG2	TERMOSELVA Arequiva TG1	EDEGEL TG8
TERMOSELVA	6 477,52	39,53	57,34	285,44	1 055,70	333,12	225,94	395,92	426,21	148,75	311,45	38,80	226,10	2,70	211,88	52,91	3,04	102,91	58,55	8,89	29,44	35,03
EDEGEL	64 943,16	368,98	606,98	2 906,37	10 678,19	3 368,62	2 304,25	4 096,75	4 359,68	1 448,22	3 244,27	347,00	2 306,82	24,78	1 594,63	504,94	22,18	1 004,21	528,22	83,98	296,73	332,54
EEPSA	4 128,37	36,76	36,74	167,40	667,76	207,10	136,02	241,97	242,24	71,56	179,35	34,05	144,71	1,15	135,60	52,42	2,25	99,16	49,62	8,14	31,55	31,13
EGENOR	21 369,46	144,77	196,09	990,18	3 534,08	1 092,25	760,58	1 310,54	1 379,72	499,68	1 102,67	124,70	743,10	8,77	656,94	203,49	7,76	368,48	207,44	36,19	120,01	130,68
SN POWER PERÚ	17 016,26	89,16	161,69	737,46	2 810,12	887,48	602,58	1 072,46	1 094,58	377,46	864,42	88,23	605,01	6,53	390,88	137,63	4,68	244,14	157,81	22,43	69,51	78,17
ELECTROPERU	69 171,47	359,40	645,88	3 049,42	11 401,95	3 590,88	2 444,11	4 421,41	4 671,63	1 608,30	3 484,75	359,68	2 424,85	26,94	1 555,51	520,22	19,00	925,70	588,70	85,64	280,22	312,88
SHOUGESA	412,89	2,36	2,83	17,51	67,34	19,25	12,58	21,57	25,21	8,37	14,31	2,67	11,85	0,12	7,41	1,28	0,23	8,64	0,70	0,00	3,35	2,75
EGASA	6 221,62	52,85	55,39	291,23	1 035,94	318,18	221,16	383,61	407,74	141,93	316,38	47,53	215,51	2,74	240,33	60,90	3,08	136,98	52,99	13,58	40,15	47,10
EGEMSA	7 125,03	33,94	64,78	317,35	1 163,59	366,00	251,08	447,77	469,82	158,24	346,19	32,97	245,87	2,62	145,67	50,75	1,80	95,63	55,63	9,16	28,10	29,72
SAN GABAN	4 663,82	21,97	43,90	212,77	767,75	239,57	169,14	295,67	320,88	108,33	239,64	16,80	160,81	1,88	97,61	33,64	1,22	63,80	37,03	6,05	18,58	20,31
EGESUR	560,08	10,64	4,92	27,44	92,47	29,08	19,98	31,61	34,82	12,42	29,38	8,60	20,52	0,32	51,53	10,32	0,67	28,19	7,27	3,20	8,54	10,83
ENERSUR	42 931,83	248,70	400,35	1 931,58	7 008,42	2 199,25	1 547,61	2 670,05	2 748,51	960,34	2 190,87	215,34	1 502,22	17,64	1 156,98	373,65	10,45	595,46	410,25	64,64	210,98	210,50
CORONA	1 615,48	7,50	15,12	70,43	266,10	83,90	57,19	103,53	105,84	35,89	81,68	7,68	56,43	0,63	31,18	11,43	0,41	18,82	13,63	0,48	6,34	6,81
KALLPA GENERACION S.A.	9 092,20	133,58	83,34	412,50	1 494,16	479,70	323,37	535,19	514,35	198,12	493,02	127,53	321,59	5,18	567,25	99,52	3,84	349,20	65,73	27,25	97,61	84,03
SANTA CRUZ	636,54	3,08	5,87	27,92	104,17	32,74	22,45	40,00	41,98	14,17	31,93	2,98	22,18	0,25	13,52	4,63	0,17	8,72	5,22	0,83	2,46	2,75
SDF ENERGÍA	2 383,93	11,45	22,08	104,19	389,59	122,37	85,96	150,34	160,88	54,25	117,43	11,29	82,69	0,93	50,24	17,34	0,63	32,28	19,07	3,01	9,42	10,30
CHINANGO	13 785,15	65,20	113,83	609,63	2 195,47	669,93	492,12	835,54	882,94	295,33	667,25	46,58	447,37	5,71	295,81	81,78	4,11	189,83	70,00	19,83	59,84	67,83
GEPSA	153,36	0,92	1,91	6,08	29,81	10,16	5,28	11,80	4,48	1,84	10,75	1,22	7,13	0,05	2,88	1,24	0,07	2,11	2,68	0,05	0,12	1,13
CELEPSA	452,11	2,30	2,81	3,38	87,62	27,30	10,17	24,88	-	-	3,70	-	17,59	0,07	-	-	-	-	-	-	0,00	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	127,77	0,93	1,44	4,78	23,93	8,10	2,08	8,38	-	-	4,41	2,14	5,80	0,00	1,88	0,10	0,21	3,11	0,02	-	0,15	1,28
TOTAL	273268,07	1634,06	2523,19	12172,94	44874,29	14084,94	9693,68	17098,93	17891,42	6143,19	13733,88	1515,81	9568,19	108,96	7207,59	2218,23	85,84	4277,59	2330,59	393,44	1313,22	1415,88

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	-8820,58
EDEGEL	169398,26
EEPSA	-6705,15
EGENOR	22059,65
SN POWER PERÚ	-617,11
ELECTROPERU	-87914,20
SHOUGESA	-643,27
EGASA	-8672,88
EGEMSA	2643,31
SAN GABAN	-5017,92
EGESUR	-1002,81
ENERSUR	-40238,95
CORONA	-2596,52
KALLPA GENERACION S.A.	-4023,12
SANTA CRUZ	-1024,62
SDF ENERGÍA	-3839,55
CHINANGO	-21901,07
GEPSA	-255,09
CELEPSA	-631,94
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-196,43
TOTAL	0,00

PROCEDIMIENTO N°30
VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
MARZO 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 MARZO 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	1 545 378,88	495 194,43	2 040 573,31	2 058 638,95	-18 065,64	-8 820,58	-26 886,21
EDEGEL	12 789 314,04	5 025 780,15	17 815 094,19	15 293 284,55	2 521 809,64	169 398,26	2 691 207,90
EEPSA	1 171 621,42	323 803,48	1 495 424,90	1 500 799,77	-5 374,87	-6 705,15	-12 080,01
EGENOR	3 673 137,38	1 660 133,02	5 333 270,40	6 545 430,95	-1 212 160,56	22 059,65	-1 190 100,91
SN POWER PERÚ	2 260 285,88	1 312 480,73	3 572 766,61	1 944 104,55	1 628 662,06	-617,11	1 628 044,95
ELECTROPERU	8 537 126,41	5 310 480,60	13 847 607,01	13 757 271,36	90 335,65	-87 914,20	2 421,45
SHOUGESA	429 890,11	30 494,99	460 385,10	760 533,92	-300 148,81	-643,27	-300 792,09
EGASA	1 758 726,39	485 209,40	2 243 935,79	2 057 702,68	186 233,11	-8 672,88	177 560,23
EGEMSA	875 944,24	543 932,62	1 419 876,86	1 555 016,79	-135 139,93	2 643,31	-132 496,62
SAN GABAN	1 024 475,10	356 778,97	1 381 254,07	903 926,53	477 327,54	-5 017,92	472 309,62
EGESUR	383 105,84	45 918,24	429 024,08	185 012,61	244 011,46	-1 002,81	243 008,66
ENERSUR	9 085 381,50	3 288 300,47	12 373 681,97	11 878 916,26	494 765,71	-40 238,95	454 526,76
CORONA	176 571,93	123 710,73	300 282,66	273 165,36	27 117,29	-2 596,52	24 520,78
KALLPA GENERACION S.A.	3 664 929,07	749 915,91	4 414 844,97	8 886 415,21	-4 471 570,24	-4 023,12	-4 475 593,37
SANTA CRUZ	18 029,91	48 518,86	66 548,76	6 183,96	60 364,81	-1 024,62	59 340,19
SDF ENERGIA	238 042,65	182 155,38	420 198,03	248 467,95	171 730,08	-3 839,55	167 890,53
CHINANGO	1 373 770,43	1 007 566,71	2 381 337,14	2 266 162,75	115 174,39	-21 901,07	93 273,32
GEPSA	30 014,62	12 980,49	42 995,10	7 058,78	35 936,33	-255,09	35 681,23
CELEPSA	61 997,67	33 806,78	95 804,45	-	95 804,45	-631,94	95 172,51
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	13 070,14	10 329,60	23 399,74	30 212,21	-6 812,47	-196,43	-7 008,90
TOTAL	49 110 813,61	21 047 491,55	70 158 305,16	70 158 305,16	-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 MARZO 2010 (a) (S/.)	DIFERENCIA SALDOS NETOS					SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b)+(c)+(d)+(e)+(f) (S/.)
		MAYO 2009 COES/D/DO/STR-112-2009 Revisión 4 (b)	JUNIO 2009 COES/D/DO/STR-130-2009 Revisión 3 (c)	JULIO 2009 COES/D/DO/STR-155-2009 Revisión 3 (d)	AGOSTO 2009 COES/D/DO/STR-170-2009 Revisión 3 (e)	FEBRERO 2010 COES/D/DO/STR-047-2010 Revisión 1 (f)	
TERMOSELVA	-26 886,21	2 177,57	2 314,93	3 160,14	3 090,48	-830,50	-16 973,59
EDEGEL	2 691 207,90	17 506,40	16 614,38	22 669,72	22 183,08	-6 898,23	2 763 283,25
EEPSA	-12 080,01	1 645,36	1 694,79	2 114,56	2 334,81	-621,95	-4 912,45
EGENOR	-1 190 100,91	5 918,16	6 224,02	7 079,35	6 326,85	-115 429,94	-1 279 982,45
SN POWER PERÚ	1 628 044,95	3 107,99	3 303,87	4 512,60	4 416,78	-1 257,81	1 642 128,38
ELECTROPERU	2 421,45	11 491,33	12 204,69	17 401,58	16 297,00	6 028,27	65 844,32
SHOUGESA	-300 792,09	827,89	806,25	832,33	464,60	123 307,73	-174 553,30
EGASA	177 560,23	4 094,18	3 902,58	3 564,21	3 327,11	-840,88	191 607,43
EGEMSA	-132 496,62	1 085,83	1 154,30	1 593,69	1 557,59	-480,10	-127 585,30
SAN GABAN	472 309,62	-33 455,89	-32 239,81	-31 500,66	-31 990,07	-520,93	342 602,27
EGESUR	243 008,66	793,88	744,15	651,13	636,72	-163,98	245 670,56
ENERSUR	454 526,76	10 425,62	11 086,80	14 488,60	16 858,25	-4 803,26	502 582,78
CORONA	24 520,78	251,62	267,53	365,15	357,15	-97,56	25 664,67
KALLPA GENERACION S.A.	-4 475 593,37	-26 330,91	-30 569,92	-50 347,04	-49 197,76	3 562,02	-4 628 476,99
SANTA CRUZ	59 340,19	23,94	25,46	34,75	33,96	-12,61	59 445,69
SDF ENERGIA	167 890,53	374,07	392,11	549,23	535,77	-136,85	169 604,86
CHINANGO	93 273,32	62,95	2 073,87	2 830,65	2 767,67	-785,80	100 222,65
GEPSA	35 681,23					-17,63	35 663,60
CELEPSA	95 172,51						95 172,51
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-7 008,90						-7 008,90
TOTAL	0,00	-0,00	-0,00	0,00	0,00	-0,00	-0,00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
MARZO 2010**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	2 040 573,31	2,9085
EDEGEL	17 815 094,19	25,3927
EEPSA	1 495 424,90	2,1315
EGENOR	5 333 270,40	7,6018
SN POWER PERÚ	3 572 766,61	5,0924
ELECTROPERU	13 847 607,01	19,7377
SHOUGESA	460 385,10	0,6562
EGASA	2 243 935,79	3,1984
EGEMSA	1 419 876,86	2,0238
SAN GABAN	1 381 254,07	1,9688
EGESUR	429 024,08	0,6115
ENERSUR	12 373 681,97	17,6368
CORONA	300 282,66	0,4280
KALLPA GENERACION S.A.	4 414 844,97	6,2927
SANTA CRUZ	66 548,76	0,0949
SDF ENERGIA	420 198,03	0,5989
CHINANGO	2 381 337,14	3,3942
GEPSA	42 995,10	0,0613
CELEPSA	95 804,45	0,1366
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	23 399,74	0,0334
TOTAL	70 158 305,16	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 APOORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL
MARZO 2010**

CUADRO 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	16 973,59	0,272%
EDEGEL	2 763 283,25	-	
EEPSA	-	4 912,45	0,079%
EGENOR	-	1 279 982,45	20,514%
SN POWER PERÚ	1 642 128,38	-	
ELECTROPERU	65 844,32	-	
SHOUGESA	-	174 553,30	2,798%
EGASA	191 607,43	-	
EGEMSA	-	127 585,30	2,045%
SAN GABAN	342 602,27	-	
EGESUR	245 670,56	-	
ENERSUR	502 582,78	-	
CORONA	25 664,67	-	
KALLPA GENERACION S.A.	-	4 628 476,99	74,180%
SANTA CRUZ	59 445,69	-	
SDF ENERGIA	169 604,86	-	
CHINANGO	100 222,65	-	
GEPSA	35 663,60	-	
CELEPSA	95 172,51	-	
AGRO INDUSTRIAL PARAMON	-	7 008,90	0,112%
TOTAL	6 239 492,97	6 239 492,97	100,000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):	6 239 492,97
--	--------------

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

MARZO 2010

CUADRO 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (\$/.)


DE \ PARA	EDEGEL	SN POWER PERÚ	ELECTROPERU	EGASA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	TOTAL
TERMOSELVA	7 517,09	4 467,16	179,12	521,24	932,00	668,31	1 367,20	69,82	161,71	461,38	272,64	97,02	258,90	16 973,59
EEPSA	2 175,58	1 292,87	51,84	150,86	269,74	193,42	395,69	20,21	46,80	133,53	78,91	28,08	74,93	4 912,45
EGENOR	566 865,62	336 869,60	13 507,44	39 306,74	70 282,14	50 397,37	103 100,87	5 264,90	12 194,81	34 793,09	20 559,88	7 316,10	19 523,88	1 279 982,45
SHOUGESA	77 304,39	45 939,46	1 842,03	5 360,32	9 584,49	6 872,77	14 060,03	717,98	1 663,03	4 744,79	2 803,78	997,71	2 662,50	174 553,30
EGEMSA	56 503,68	33 578,28	1 346,39	3 917,99	7 005,54	5 023,48	10 276,82	524,79	1 215,55	3 468,08	2 049,36	729,25	1 946,09	127 585,30
KALLPA GENERACION S.A.	2 049 812,86	1 218 136,38	48 843,54	142 135,04	254 143,52	182 239,25	372 817,61	19 038,14	44 097,01	125 813,46	74 345,50	26 455,38	70 599,29	4 628 476,99
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	3 104,03	1 844,62	73,96	215,23	384,85	275,96	564,56	28,83	66,78	190,52	112,58	40,06	106,91	7 008,90
TOTAL	2 763 283,25	1 642 128,38	65 844,32	191 607,43	342 602,27	245 670,56	502 582,78	25 664,67	59 445,69	169 604,86	100 222,65	35 663,60	95 172,51	6 239 492,97

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes :

COES/D/DO/STR-112-2009 Rev.4 mayo 2009
 COES/D/DO/STR-130-2009 Rev.3 junio 2009
 COES/D/DO/STR-155-2009 Rev.3 julio 2009
 COES/D/DO/STR-170-2009 Rev.3 agosto 2009
 COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.1 febrero 2010


 Ing. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
 COES


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES

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
TRANSMISORAS		
21	COMPAÑIA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
22	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
23	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
24	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
25	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
26	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
27	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
28	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
29	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
30	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
31	SEAL S.A.	SEAL
32	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
33	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
34	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
35	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
36	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
37	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
38	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
39	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC
40	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS ELECTRICOS DE TOCACHE S.A.	ELECTRO TOCACHE

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - MARZO 2010

Por DU-049-2008
CUADRO 14

COES/D/DO/STR-066-2010


RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S./KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Tarma 13,2 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Carhuapampa 220 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	23,7	31,52	745,62
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 079,5	30,47	32 891,35
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	1 479,4	31,03	45 906,58
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	137,4	31,28	4 297,48
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Carhuapampa 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cabriza I 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cabriza II 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cabriza II 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Condorcocha 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 (Paragsha 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	5 232,0	30,98	162 088,79
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22,9 kV)	604,6	31,50	19 043,64
ELECTROTOCACHE (Tocache 22,9 kV)	1 262,2	31,50	39 760,81
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22,9 kV)	763,9	31,50	24 064,24
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	61,3	31,69	1 944,00
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)	-	-	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	5 348,5	31,92	170 724,49
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	3 271,2	32,06	104 875,25
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	8 086,8	31,82	257 323,06
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	188,6	31,95	6 024,68
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	2 136,5	32,16	68 711,24
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	-	-	-
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	-	-	-
ELECTROSURESTE (San Gabán 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)	12,1	31,72	383,69
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	22,6	31,63	715,18
ELECTROPUNO (Julica 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (San Gabán 13,8 kV)	259,2	31,23	8 095,18
ELECTROSUR (Aricota 1 10,5 kV)	0,57	31,59	18,10
ELECTROSUR (Aricota 2 10,5 kV)	14,15	31,59	447,06
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	692,27	31,27	21 647,38
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	367,6	31,20	11 469,92
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	65,8	31,24	2 056,83
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	180,4	31,97	5 765,86
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	1 945,6	31,34	60 975,52
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	69,9	31,34	2 191,18
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,2	31,27	5,05
TOTAL	33 306,2		1 052 172,19


ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	-	-
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	2 719,9	83 841,03
ELECTROCENTRO	-	-
ELECTROUCAYALI	5 232,0	162 088,79
ELECTROTOCACHE	2 630,8	82 868,69
COELVISAC	61,3	1 944,00
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	19 031,7	607 658,72
ELECTROSURESTE	-	-
SEAL	-	-
ELECTROPUNO	293,9	9 194,05
ELECTROSUR	3 336,5	104 576,92
TOTAL	33 306,2	1 052 172,19

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)


ing. ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MARZO 2010 (S/.)

Por DU-049-2008

CUADRO 15

PARA DE	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 PARAMONGA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	2 445,04	-	-	1 558,06	-	-	-	-	3 013,96	13 534,73	-	40 926,72	43,54	6 735,00	919,42	4 564,87	7 178,76	1 049,49	-	1 869,44	83 841,03
ELECTROCENTRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROUCAYALI	4 726,96	-	-	3 012,17	-	-	-	-	5 826,85	26 166,52	-	79 126,98	84,18	13 020,69	1 777,51	8 825,20	13 878,61	2 028,97	-	3 614,16	162 088,79
ELECTROTOCACHE	2 416,68	-	-	1 539,99	-	-	-	-	2 979,01	13 377,76	-	40 454,06	43,04	6 656,89	908,76	4 511,93	7 095,51	1 037,32	-	1 847,76	82 868,69
COELVISAC	56,69	-	-	36,13	-	-	-	-	69,88	313,83	-	949,00	1,01	156,16	21,32	105,84	166,45	24,33	-	43,35	1 944,00
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	17 721,01	-	-	11 292,39	-	-	-	-	21 844,42	98 096,32	-	296 641,11	315,59	48 813,58	6 663,75	33 085,02	52 029,86	7 606,44	-	13 549,21	607 658,72
ELECTROSURESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SEAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	268,12	-	-	170,86	-	-	-	-	330,51	1 484,23	-	4 488,26	4,77	738,56	100,82	500,59	787,23	115,09	-	205,00	9 194,05
ELECTROSUR	3 049,75	-	-	1 943,40	-	-	-	-	3 759,38	16 882,19	-	51 051,37	54,31	8 400,73	1 146,82	5 693,87	8 954,24	1 309,05	-	2 331,79	104 576,92
TOTAL	30 684,26	-	-	19 552,99	-	-	-	-	37 824,02	169 855,57	-	513 639,51	546,45	84 521,61	11 538,40	57 287,31	90 090,66	13 170,70	-	23 460,71	1 052 172,19


 Ing. PERCY PAJÁN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
 COES


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES

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.	8,03306
SANTA CRUZ	1,09663
SDF ENERGÍA	5,44467
CHINANGO	8,56235
GEPSA	1,25176
CELEPSA	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	2,22974
TOTAL	100,00000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la Composición 387 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 OSINERGMIN Nº 0108-2009-OS/CD
CUADRO 17

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

EMPRESA	Saldo Febrero 2010	Mar-10 (A)	Total
EDEGEL	1 195 590,28	3 003 399,66	4 198 989,93
EGASA	-	-	-
EGENOR	-	500 149,14	500 149,14
EGESUR	-	-	-
ENERSUR	553 021,30	1 664 904,32	2 217 925,61
KALLPA GENERACION S.A.	642 744,35	1 236 236,35	1 878 980,69
SDF	94 256,13	252 323,48	346 579,61
TOTAL	2 485 612,05	6 657 012,95	9 142 625,00

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

Empresa	Monto Recaudado Marzo 2010 (D)
TERMOSELVA	77 910,17
EDEGEL	570 769,52
EEPSA	56 337,62
EGENOR	246 111,33
SN POWER PERÚ	82 679,64
ELECTROPERU	510 505,30
SHOUGESA	33 636,24
EGASA	74 933,59
EGEMSA	58 165,19
SAN GABAN	33 091,47
EGESUR	7 182,31
ENERSUR	440 994,58
SOC. MIN. CORONA	10 489,54
KALLPA GENERACION S.A	330 449,54
SANTA CRUZ	226,45
SDF ENERGIA	9 191,76
CHINANGO	84 901,98
GEPSA	258,49
CELEPSA	0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	460,44
TOTAL	(A) 2 628 295,14

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	-	37 348,92	19 838,22	2 954,33	17 450,93	317,77	-	-
EDEGEL	1 259 963,65	273 617,99	145 334,70	21 643,44	127 845,40	2 327,98	-	-
EEPSA	-	27 007,37	14 345,21	2 136,31	12 618,94	229,78	-	-
EGENOR	10 719,95	117 981,93	62 667,18	9 332,48	55 125,93	1 003,61	-	-
SN POWER PERÚ	-	39 635,33	21 062,67	3 135,19	18 519,23	337,22	-	-
ELECTROPERU	-	244 728,27	129 989,66	19 358,24	114 346,96	2 082,18	-	-
SHOUGESA	-	16 124,69	8 564,78	1 275,48	7 534,11	137,19	-	-
EGASA	-	35 921,99	19 080,30	2 841,46	16 784,21	305,63	-	-
EGEMSA	-	27 883,49	14 810,57	2 205,61	13 028,29	237,24	-	-
SAN GABAN	-	15 863,53	8 426,06	1 254,82	7 412,08	134,97	-	-
EGESUR	-	3 443,09	1 828,83	272,35	1 608,75	29,29	-	-
ENERSUR	588 706,02	211 405,91	112 290,19	16 722,41	98 777,40	1 798,67	-	-
SOC. MIN. CORONA	-	5 028,52	2 670,94	397,76	2 349,53	42,78	-	-
KALLPA GENERACION S.A	669 241,22	158 412,35	84 142,17	12 530,56	74 016,66	1 347,79	-	-
SANTA CRUZ	-	108,56	57,66	8,59	50,72	0,92	-	-
SDF ENERGIA	99 664,30	4 406,38	2 340,49	348,55	2 058,84	37,49	-	-
CHINANGO	-	40 700,68	21 618,54	3 219,46	19 017,01	346,29	-	-
GEPSA	-	123,91	65,82	9,80	57,90	1,05	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	220,73	117,24	17,46	103,13	1,88	-	-
TOTAL	2 628 295,14	1 259 963,65	669 241,22	99 664,30	588 706,02	10 719,95	-	-

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

Empresa	Compensación Acumulada	Recaudación Acumulada
TERMOSELVA	-	562 177,78
EDEGEL	17 769 837,25	5 091 318,36
EEPSA	-	729 555,77
EGENOR	500 149,14	2 165 865,87
SN POWER PERÚ	-	1 196 026,62
ELECTROPERU	-	6 824 758,42
SHOUGESA	-	358 921,02
EGASA	-	832 272,70
EGEMSA	-	633 201,05
SAN GABAN	-	536 950,75
EGESUR	-	103 648,88
ENERSUR	5 023 176,31	4 702 128,84
SOC. MIN. CORONA	-	115 087,33
KALLPA GENERACION S.A	10 069 030,56	2 644 251,90
SANTA CRUZ	-	12 982,14
SDF ENERGIA	1 013 266,75	89 890,23
CHINANGO	-	869 339,35
GEPSA	-	2 292,71
CELEPSA	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	460,44
TOTAL	34 375 460,00	27 861 130,15
SALDO		-6 514 329,85

ANEXOS

COES-SINAC/D/DO/STR-066-2010

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE MARZO 2010

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTÍA	G1-MW	40,792
		G2-MW	68,009
SN POWER	CAHUA	G1 - MW	21,797
		G2 - MW	23,404
	PARIAC	MW	4,821
	GALLITO CIEGO	G1-MW	9,823
		G2-MW	10,151
	MISAPUQUIO	MW	3,587
	HUAYLLACHO	MW	0,000
	SAN ANTONIO	MW	0,000
	SAN IGNACIO	MW	0,000
	YAUPÍ	YAUP1-MW	16,788
		YAUP2-MW	17,220
		YAUP3-MW	16,908
		YAUP4-MW	16,200
		YAUP5-MW	16,433
	MALPASO	MALP1-MW	11,798
		MALP2-MW	11,894
		MALP3-MW	10,145
		MALP4-MW	11,635
	OROYA	OROY1-MW	2,784
		OROY2-MW	2,835
		OROY3-MW	2,713
	PACHACHACA	PACH1-MW	3,092
		PACH2-MW	3,067
		PACH3-MW	3,051
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	12,816
		TG2-MW	0,000
		TGN4-MW	97,947
ELECTROPERÚ	MANTARO	MRO1-MW	105,322
		MRO2-MW	105,432
		MRO3-MW	104,825
		MRO4-MW	106,370
		MRO5-MW	84,180
		MRO6-MW	82,414
		MRO7-MW	83,518
	RESTITUCIÓN	RON1-MW	68,448
		RON2-MW	70,877
		RON3-MW	69,729
	TUMBES	MAK1 - MW	0,000
		MAK2 - MW	0,000
	YARINACOA	W1 -MW	0,000
		W2 -MW	0,000
		W3 -MW	0,000
		W4 -MW	0,000
	EMERG. TRUJILLO	EMERG - MW	60,396
SHOUGESA	SAN NICOLÁS	TV1-MW	0,000
		TV2-MW	0,000
		TV3-MW	0,000
		ONAN - MW	0,000
H. SANTA CRUZ	SANTA CRUZ I	Central - MW	6,792
SDF ENERGÍA	OQUEANDO	OQUE1-MW	26,500
CELEPSA	PLATANAL (1)	G1-MW	26,048
		G2-MW	108,062
AIPSA	PARAMONGA (2)	G1-MW	0,000

(1) Central en operación comercial desde el 31.03.2010.

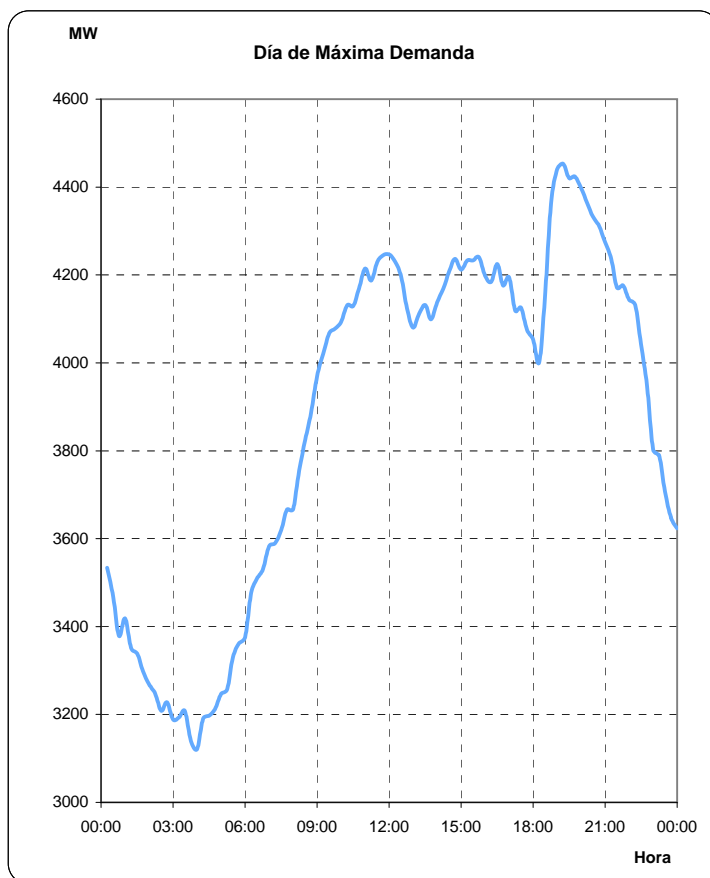
(2) Central en operación comercial desde el 17.03.2010 como cogenerador.

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑÓN DEL PATO	G1-MW	40,216
		G2-MW	41,391
		G3-MW	40,841
		G4-MW	40,742
		G5-MW	40,895
		G6-MW	41,244
	CARHUAQUERO	G1-MW	29,923
		G2-MW	30,773
		G3-MW	30,173
		G4-MW	9,509
	CANA BRAVA	G1-MW	5,010
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0,000
		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	0,000
		PIURMIRLEES-MW	0,000
	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	0,000
CHINANGO	YANANGO	YAN - MW	41,862
	CHIMAY	CHI1- MW	75,261
		CHI2 - MW	75,498
EDEGEL	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	15,389
		CALL2 - MW	15,473
		CALL3 - MW	15,426
		CALL4 - MW	33,485
	HUINCO	HCO1 - MW	38,301
		HCO2 - MW	38,198
		HCO3 - MW	45,533
		HCO4 - MW	46,225
	HUAMPANI	HPN1 - MW	15,125
		HPN2 - MW	14,635
	MATUCANA	MAT1 - MW	63,440
		MAT2 - MW	63,578
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	22,475
		MOY2 - MW	23,721
		MOY3 - MW	22,763
	SANTA ROSA	UTI5 - MW	0,000
		UTI6 - MW	0,000
		TG7 - MW	0,000
		TG8 - MW	153,288
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	212,766
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	0,000
		HCHR2- MW	0,000
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	139,743
		TG2_MW	183,642
		TG3_MW (3)	190,680

(3) Unidad en operación comercial desde el 24.03.2010.

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE MARZO 2010

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	40,707
		G2 - MW	33,843
		G3 - MW	33,863
	CHILCA 1	TG1 - MW	166,243
		TG2 - MW	0,000
		TG3 - MW	186,401
	ILO 1	TV1 - MW	0,000
		TV2 - MW	0,000
		TV3 - MW	64,742
		TV4 - MW	25,697
		TG1 - MW	0,000
		TG2 - MW	0,000
		CAT - MW	0,000
	ILO 2	TV1 - MW	134,869
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0,856
		CHAI2 - MW	0,867
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0,194
		CHAI2 - MW	0,195
		CHAI3 - MW	0,181
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	2,305
		CHAI2 - MW	2,326
	CHARCANI IV	CHAI1 - MW	5,010
		CHAI2 - MW	5,080
		CHAI3 - MW	4,502
	CHARCANI V	CHAV1 - MW	48,969
		CHAV2 - MW	48,338
		CHAV3 - MW	0,000
	CHARCANI VI	CHAV1 - MW	8,747
	CHILINA	SULZ 1 - MW	4,180
		SULZ 2 - MW	5,041
		C. C. - MW	0,000
		TV 1 - MW	0,000
		TV 2 - MW	0,000
	MOLLENDI	TV 3 - MW	0,000
		MIR1 - MW	4,536
		MIR2 - MW	0,000
		MIR3 - MW	0,000
		TGM1 - MW	0,000
		TGM2 - MW	0,000
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	9,312
		ARI2 - MW	9,306
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11,100
	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	55,640
	BELLAVISTA	MW	0,000
	TAPARACHI	MW	3,855
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	27,929
		G2 - MW	29,125
		G3 - MW	28,385
	DOLORESPATA	MW	1,422
GEPSA	LA JOYA	G1 - MW	0,000
		G2 - MW	3,029



MAX.DEM: 4452,644

FECHA: 24/03/2010

HORA: 19:15

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE MARZO DE 2010

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
SN POWER	CAHUA	G1	0	4415
		G2	57	0
	PARIAC	CH2-G1	0	1900
		CH2-G2	248	0
		CH3-G1	78	135
		CH3-G2	73	121
		CH4-I	0	0
		CH4-II	0	0
	GALLITO C.	G1	0	0
		G2	0	0
	MISAPUQIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN ANTONIO	G1	3121	4680
	SAN IGNACIO	G1	80	1860
		G2	0	0
		G3	0	0
	HUAYLLACHO	G1	0	720
	YAUPÍ	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	228	5760
		G5	0	1440
	MALPASO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	OROYA	G1	955	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	PACHACHACA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	150	0
		G5	0	0
		G6	99	0
		G7	410	0
	RESTITUCION	G1	0	0
		G2	0	82
		G3	0	0
	TUMBES	MAK1	173	0
		MAK2	0	11160
	YARINACocha	WAR-1	0	90
		WAR-2	720	2520
		WAR-3	1440	1825
		WAR-4	0	168
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	0	11160
		TV2	0	0
		TV3	3104	6480
		Cummins	90	0
CORONA	HUANCHOR	G1	0	0
		G2	0	0
TERMOSELVA	ACUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
EPPSA	MALACAS	TG1	0	1080
		TG2	0	11160
		TGN4	0	1440

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDEGEL	CALLAHUANCA	G1	0	0
		G2	0	44
		G3	0	0
		G4	0	43
	HUAMPANI	G1	0	0
		G2	0	0
	HUINCO	G1	0	0
		G2	0	52
		G3	0	0
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	0
		G2	119	0
	MOYOPAMPA	G1	45	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	YANANGO	G1	0	9
	CHIMAY	G1	0	735
		G2	0	731
	SANTA ROSA	UTI5	0	0
		UTI6	25	0
		TG7	0	6
		TG8	0	0
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	0
		TG1	0	0
SDF	OQUENDO	TG1	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	398
		G2	0	398
		G3	0	398
		G4	0	398
	CAÑA BRAVA	G1	0	381
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	390
		G6	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	0	11160
		SULZ 2	0	11160
		GMT 1	0	11160
		GMT 2	1180	0
		GMT 3	114	0
	PIURA	GMT 1	0	11160
		GMT 2	720	0
		MIRLESS 1	0	1080
		MIRLESS 4	2468	0
		MAN	0	0
		TG	0	11160
	SULLANA	ALCO 2	0	11160
		ALCO 3	0	11160
		ALCO 5	0	11160
	PAITA	SKODA 2	0	11160
		SKODA 3	0	11160
		EMD 1	0	11160
	CHIMBOTE	TG1	1062	0
		TG3	0	0
	TRUJILLO	TG4	0	0
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ	G1	0	0
	SANTA CRUZ	G2	0	0
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
	KALLPA	TG2	24	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	11160
		TV3	0	0
		TV4	0	0
		TG1	0	0
		TG2	0	11160
		CATKATO	0	3960
	ILO 1	CALDERO 1	0	10800
		CALDERO 2	360	1800
		CALDERO 3	0	0
		CALDERO 4	0	720
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	720
		TG2	0	11160
		TG3	0	1800
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI III	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI IV	G1	0	0
		G2	0	120
		G3	0	0
	CHARCANI V	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	11160
	CHARCANI VI	G1	0	0
	CHILINA	SULZ1	0	7720
		SULZ2	0	0
		C. COMBINADO	1440	0
		TV2	0	0
	MOLLEND	TV3	0	0
		GD 1	1065	837
		GD 2	0	11160
		GD 3	0	11160
		TGM1	0	11160
SAN GABAN	SAN GABAN	TGM2	0	11160
		G1	0	11160
	BELLAVISTA	G2	0	0
		ALCO	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	0	11160
		MAN 3	360	0
		MAN 4	0	0
		SKODA 1	0	60

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	G1	0	0
		G2	0	0
	ARICOTA 2 CALANA	G1	0	0
		WATS 1	0	11160
		WATS 2	0	11160
		WATS 3	0	11160
EGEMSA	MACHUPICCHU	WATS 4	0	11160
		G1	0	273
		G2	0	0
		G3	0	0
GEPISA	LA JOYA	G1	0	812
		G2	0	812

Elaborado : Rodolfo Ferro
rferro@coes.org.pe

03/04/2010 18:05

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE MARZO 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
	YAUPU	CENTRAL	0	0
	MALPASO	CENTRAL	0	0
	OROYA	CENTRAL	0	0
	PACHACHACA	CENTRAL	0	0
	CARHUQUERO	CENTRAL	0	0
EGENOR	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	55	0
		GMT 3	110	0
	PIURA	GMT 1	0	0
		GMT 2	290	0
		MIRLESS 1	608	0
		MIRLESS 4	576	0
		MAN	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
	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	12	5381
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
		TG2	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	119	0
		MAK2	0	0
	YARINACocha	WAR-1	25	0
		WAR-2	0	0
		WAR-3	0	0
		WAR-4	17	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 MARZO 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
	CHARCANI II	CENTRAL	0	0
	CHARCANI III	CENTRAL	0	0
	CHARCANI IV	CENTRAL	0	0
	CHARCANI V	CENTRAL	0	0
	CHILINA	SULZ1	516	0
		SULZ2	0	0
		C. COMBINADO	61	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
	MOLLENDI	MIR 1	9	0
		MIR 2	0	0
		MIR 3	0	0
		TGM1	0	0
		TGM2	0	0
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	41	0
		MAN 1	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	65	0
		MAN 3	84	0
		MAN 4	84	0
		SKODA 1	84	0

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

Elaborado : Rodolfo Ferro
rferro@coes.org.pe

03/04/2010 18:05

SEMANA N°12 DEL 24/03/2010 00:00 AL 26/03/2010

EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	EFIC. TER Pe		EFIC. TERIPRECIO		CVNC	CVC	CV
		BTU/KWh	MW	KWh/Uni	S./ Uni	S./ KWh	S./ KWh	S./ KWh
ENERSUR	CHILCA1 TG3 - GAS	10282,2	194,19	0,11	0,00	0,00968	0,00000	0,00968
ENERSUR	CHILCA1 TG1 - GAS	9795,066	175,96	0,11	0,00	0,01041	0,00000	0,01041
ENERSUR	CHILCA1 TG2 - GAS	9892,522	174,53	0,11	0,00	0,01041	0,00000	0,01041
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762,908	456,03	0,16	3,86	0,00949	0,02610	0,03559
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6798,131	225,11	0,16	3,86	0,00969	0,02623	0,03592
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038,401	492,74	0,15	3,86	0,00949	0,02716	0,03665
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045,323	223,20	0,15	3,86	0,00984	0,02719	0,03703
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7144,956	238,78	0,15	3,86	0,00969	0,02757	0,03726
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174,862	231,82	0,15	3,86	0,00984	0,02768	0,03753
KALLPA GENERACION	KALLPA TG3 - GAS	10151,81	196,61	0,11	3,34	0,01135	0,03393	0,04528
KALLPA GENERACION	KALLPA TG2 - GAS	10153,56	193,52	0,11	3,34	0,01135	0,03394	0,04528
KALLPA GENERACION	KALLPA TG1 - GAS	10237,59	174,41	0,11	3,34	0,01135	0,03422	0,04556
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	9877,132	161,36	0,11	3,86	0,01140	0,03811	0,04951
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10113,12	156,10	0,11	3,86	0,01163	0,03902	0,05065
EDEGEL	STAROSA TG8 GAS	9879,458	199,83	0,11	4,06	0,01135	0,04008	0,05143
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11339,97	88,08	0,09	5,39	0,00775	0,06113	0,06887
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11664,08	88,51	0,08	5,39	0,00763	0,06287	0,07050
SDF ENERGIA	OQUENDO TG1 - GAS	10169,18	29,38	0,11	7,05	0,01118	0,07170	0,08287
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	11193,02	109,13	0,10	7,11	0,01163	0,07956	0,09120
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11594,14	123,91	0,09	7,11	0,01163	0,08242	0,09405
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	12619,36	52,58	0,09	7,11	0,02006	0,08970	0,10976
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	12739,83	53,43	0,09	7,11	0,02006	0,09056	0,11062
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	8495,527	141,87	2,77	0,43	0,00255	0,15358	0,15614
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12416,24	90,33	0,08	13,66	0,00889	0,16966	0,17855
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	13284,5	102,74	0,09	13,66	0,06128	0,18153	0,24281
EGASA	MOLLEND 123 - R500	8006,951	29,90	17,61	177,02	0,01764	0,23934	0,25698
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15809,98	15,04	0,07	17,06	0,01135	0,26971	0,28106
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115,11	17,27	17,03	178,08	0,03211	0,24897	0,28109
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16120,34	15,02	0,07	17,06	0,01135	0,27501	0,28636
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8678,813	10,28	16,15	193,91	0,03067	0,28587	0,31654
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11492,13	25,92	12,32	179,20	0,00567	0,34633	0,35200
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11818,28	17,08	11,98	179,20	0,00567	0,35616	0,36183
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	11857,88	19,03	11,94	179,20	0,00567	0,35735	0,36302
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	10029,55	19,58	14,01	202,98	0,02485	0,34495	0,36980
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507,03	3,06	13,46	203,90	0,02485	0,36078	0,38564
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	0,39522
EGENOR	PIURA 1 - R6	10622,44	7,69	13,31	203,90	0,03263	0,36475	0,39737
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	0,00902	0,40813	0,41715
ELECTROPERU	YARINACocha - R6	8705,186	24,52	16,28	287,37	0,03044	0,42028	0,45073
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873,67	9,90	9,48	181,37	0,00374	0,45552	0,45927
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183,666	3,31	16,07	295,81	0,03399	0,43828	0,47227
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	9003,436	1,24	14,68	295,81	0,02017	0,47978	0,49995
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244,52	6,20	8,68	181,37	0,00563	0,49750	0,50314
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159,175	3,03	14,38	294,63	0,02485	0,48779	0,51264
EGENOR	PIURA 1 - D2	9223,956	7,60	14,28	294,63	0,03263	0,49124	0,52387
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973,956	1,76	14,67	304,50	0,03458	0,49421	0,52879
EGEMSA	DOLORES1 (GM 12 ALC 1) - D2	9866,4	5,14	13,32	299,36	0,01285	0,53507	0,54792
ELECTROPERU	TRUJILLO NORTE - D2	9005	62,13	14,16	302,35	0,04085	0,50847	0,54932
EGEMSA	DOLORES2 (SZ 12) - D2	9902,081	2,71	13,27	299,36	0,01628	0,53700	0,55328
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2	10322,89	112,00	12,71	293,56	0,01163	0,54992	0,56155
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492,45	4,88	13,87	304,17	0,04024	0,52220	0,56244
EGENOR	PAITA 1 - D2	9930,858	2,06	13,28	299,19	0,02914	0,53641	0,56555
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10404,75	121,33	12,61	293,56	0,01163	0,55428	0,56591
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335,752	154,58	14,09	328,52	0,01135	0,55513	0,56648
EGENOR	SULLANA - D2	10029,8	6,45	13,15	298,35	0,02661	0,54023	0,56684
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395,768	154,70	14,00	328,52	0,01135	0,55870	0,57005
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9749,038	19,52	13,54	310,58	0,02485	0,54615	0,57100
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445,71	32,48	12,59	295,81	0,01728	0,55943	0,57670
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9552,705	160,52	13,77	328,52	0,01135	0,56804	0,57938
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9587,518	164,14	13,72	328,52	0,01135	0,57011	0,58145
EGENOR	TRUJILLO SUR TG - D2	13985,73	20,36	9,41	230,83	0,00766	0,58405	0,59171
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593,77	1,67	12,45	299,19	0,02136	0,57222	0,59358
EGENOR	PIURA TG - R6	16555,58	17,09	8,54	203,90	0,03149	0,56847	0,59996
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - D2	11262,14	52,54	11,65	293,56	0,02006	0,59995	0,62001
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249,92	34,74	11,69	295,81	0,02270	0,60250	0,62519
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871,01	1,77	12,11	304,50	0,03285	0,59869	0,63153
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - D2	11549,64	51,73	11,36	293,56	0,02006	0,61527	0,63532
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11639,72	16,70	11,32	300,92	0,01001	0,63293	0,64294
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	14511,69	19,32	9,03	297,29	0,00766	0,78387	0,79153
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	15010,37	19,77	8,73	297,29	0,00766	0,81081	0,81847
EGENOR	PIURA TG - D2	16043,62	17,93	8,21	294,63	0,00766	0,85444	0,86210

EMPRESA	CENTRAL - MODO OPERACION	CVNC				COSTO SOLIDOS	CV S/ / KWh	
EGENOR	CANON DEL PATO - SS	0	260.73	0.00	0.00	0.00204	0.00000	0.00285

Tipo de Cambio 2,837
Factor Actual.de Perdida de Energ. Marg. 0,8836
Canon agua 0,80761
Costo de Falla 709,25
Valor Agua 0,80761

FECHA HORA: 24-03-2010 00:00
REPORTE: CVAR2010s12_B

Por actualizacion de CVNC de la unidad TG3 de la CT Chilca Unc y operacion comercial de la TG3 de la CT Kallpa

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

Empresa	Central	Unidad	Abril-Diciembre 2008	Enero - Diciembre 2009	Enero-Marzo 2010	Información estadística movil 24 meses	Indisponibilidad Fortuita (%)
			HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP(horas)	
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1	10,18	4,50	-	14,68	0,34%
		TG 2	-	-	-	-	0,00%
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	28,63	43,40	-	72,03	1,64%
		UTI-6	11,73	55,65	0,42	67,80	1,55%
		WTG-7	9,58	1,17	-	10,74	0,25%
		TG-8	52,80	64,32	24,00	141,12	3,22%
		TG-3 TG4 C.Comb	23,16	55,38	0,67	79,21	1,81%
EEPSA	Malacas	TG-1	6,32	6,36	-	12,67	0,29%
		TG-2	36,92	-	-	36,92	0,84%
		TG-4	4,60	7,58	-	12,18	0,28%
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	289,94	470,13	5,85	765,92	17,49%
		SULZER 2	246,28	281,67	-	527,95	12,05%
		GMT 3	95,77	547,97	6,34	650,08	14,84%
		GMT 1	306,48	96,74	8,19	411,41	9,39%
		GMT 2	387,21	467,19	71,51	925,91	21,14%
	Piura	GMT 1	188,58	357,34	16,98	562,90	12,85%
		GMT 2	60,22	405,50	55,29	521,02	11,90%
		MIRLEES 1	308,29	183,92	76,12	568,33	12,98%
		MIRLEES 4	213,31	249,48	56,17	518,95	11,85%
		TG	111,11	44,23	-	155,34	3,55%
	Sullana	ALCO 2	125,98	45,40	-	171,39	3,91%
		ALCO 3	58,17	34,89	-	93,06	2,12%
		ALCO 5	52,95	79,35	-	132,30	3,02%
	Paíta	SKODA 2	72,66	4,18	-	76,84	1,75%
		SKODA 3	106,05	81,60	-	187,65	4,28%
		EMD 1	139,53	35,03	-	174,56	3,99%
	Chimbote	TG 1	157,02	48,93	20,40	226,35	5,17%
		TG 3	27,20	11,07	2,25	40,52	0,93%
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	21,74	110,16	0,39	132,29	3,02%
		TV-2	70,52	83,28	-	153,80	3,51%
		TV-3	93,14	106,53	57,94	257,61	5,88%
		Cummins	43,43	62,58	1,76	107,78	2,46%
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	111,96	149,86	23,92	285,74	6,52%
		Mak 2	107,58	213,56	-	321,15	7,33%
	Yarinacocha	Wartsila 1	29,22	10,20	1,24	40,66	0,93%
		Wartsila 2	98,07	27,37	18,00	143,43	3,27%
		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		31,35	31,81	-	63,16	1,44%
EGASA	Mollendo	Mirless 1	198,10	214,84	29,47	442,41	10,10%
		Mirless 2	200,52	55,95	-	256,46	5,86%
		Mirless 3	240,19	51,56	-	291,75	6,66%
		TGM 1	-	-	-	-	0,00%
		TGM 2	-	-	-	-	0,00%
	Chilina	TV 2	135,44	65,10	24,00	224,54	5,13%
		TV 3	129,21	113,17	0,20	242,59	5,54%
		Ciclo Comb.	58,43	36,96	41,89	137,28	3,13%
		Sulzer 1	-	-	53,56	53,56	1,22%
		Sulzer 2	-	82,06	0,53	82,59	1,89%
EGEMSA	Dolorespata	Alco 1	35,76	41,61	10,26	87,63	2,00%
		Alco 2	4,03	41,61	10,26	55,90	1,28%
		GM 1	32,95	41,61	10,26	84,82	1,94%
		GM 2	40,97	41,61	10,26	92,84	2,12%
		GM 3	8,01	41,61	10,26	59,88	1,37%
		Sulzer 1	57,86	41,61	10,26	109,73	2,51%
		Sulzer 2	73,18	41,61	10,26	125,05	2,86%
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	-	-	-	-	0,00%
		Alco	56,75	53,29	18,68	128,72	2,94%
	Taparachi	Skoda 1	38,24	52,78	14,98	105,99	2,42%
		Man 1	23,39	46,43	15,20	85,02	1,94%
		Man 3	47,92	46,44	2,70	97,07	2,22%
		Man 4	19,20	47,60	2,70	69,50	1,59%
EGESUR	Calana	Wartsila 1	-	-	-	-	0,00%
		Wartsila 2	-	-	-	-	0,00%
		Wartsila 3	-	-	-	-	0,00%
		Wartsila 4	-	-	-	-	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	12,42	34,72	-	47,13	1,08%
		Catkato	7,27	31,33	31,33	69,93	1,60%
	Ilo 2	TV1	1,35	0,27	6,00	7,62	0,17%
		TG1	53,03	-	-	53,03	1,21%
		TG2	-	6,97	34,35	41,32	0,94%
KALLPA	Kallpa	TG1	3,51	0,33	20,37	24,21	0,55%
		TG2	52,80	51,26	0,40	104,46	2,39%
		TG3	52,80	70,08	17,28	140,16	3,20%
SDF ENERGIA	Oquendo	TG1	52,80	53,95	-	106,75	2,44%
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Paramonga	TV1	51,15	67,89	16,74	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
Marzo 2010

Empresa	Central	Unidad	Fact. de indep. teorica (1)														Indisponibilidad Programada		
			(%)	Tipo de central													Mensual	Anual	
					Central	Comb.	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009			
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 66,98	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%			
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb.	10,90%	Ciclo combinado	139,63	139,63	139,63	126,33	119,68	119,68	119,68	54,94	22,11	173,76	9,97%	15,82%			
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	45,05 227,25 12,72	6,00 266,13 71,33	283,08 132,00 32,67	467,95 249,93 0,00	25,90 10,32% 2,23%	2,36% 22,76% 0,00%			
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1 SULZER 2 GMT 3 GMT 1 GMT 2	2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel Diesel Diesel	0,00 0,00 0,00 0,00 23,10	896,00 903,00 91,00 50,50 0,67	539,00 550,25 0,42 17,00 0,00	9,44 0,00 43,39 31,35 36,96	50,01 33,53 75,43 258,63 251,38	32,88 129,70 1098,00 1098,00 80,42	249,72 26,38 62,87 1098,00 184,63	414,52 44,27 534,42 5,00 25,30	9,13 310,50 852,00 500,73 59,77	114,00 494,02 151,28 1074,00 47,50	19,97% 21,50% 25,10% 26,34% 6,12%	10,38% 44,99% 13,78% 97,81% 4,33%		CR CR CR CR CR	
	Piura	GMT 1 GMT 2 MIRLEES 1 MIRLEES 4 TG	2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel Diesel Diesel	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	3,22 1,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,20	26,36 8,88 5,59 12,03 4,25	28,92 22,15 246,20 28,67 83,50	6,00 7,50 516,00 60,05 30,75	46,10 190,77 378,83 37,30 121,22	8,38 397,56 252,75 43,80 128,70	15,06 1098,00 60,00 405,00 117,17	283,55 377,60 474,00 0,75 3,00	3,60% 18,15% 16,68% 5,07% 4,22%	25,82% 34,39% 43,17% 0,07% 0,27%		CR CR CR CR CR	
	Sullana	ALCO 2 ALCO 3 ALCO 5	2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel	0,00 0,00 0,00	68,83 8,83 15,00	84,00 84,00 8,83	0,00 0,67 180,88	0,00 0,67 617,63	49,00 36,00 48,00	456,33 21,50 66,50	12,00 12,00 12,00	72,00 0,00 12,00	88,37 18,50 1,50	7,17% 1,57% 8,30%	8,05% 1,68% 0,14%			
	Paita	SKODA 2 SKODA 3 EMD 1 TG 1 TG 3	2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel Diesel Diesel	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 84,00 14,67 0,67	0,00 0,00 28,00 0,50 120,75	0,00 0,00 7,38 0,00 24,00	39,85 463,38 424,05 0,00 0,00	198,00 463,38 204,00 81,00 403,50	337,50 180,00 89,67 596,25 90,52	6,00 0,00 18,00 285,40 1,00	0,00 0,00 174,00 12,00 1,17	0,00 474,00 516,00 2,25 1,17	5,02% 20,77% 13,33% 8,56% 5,54%	0,00% 43,17% 46,99% 0,20% 0,11%		CR CR CR CR CR	
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1 TV-2 TV-3 Cummins	11,50% 11,50% 11,50% 2,10%	Vapor Vapor Vapor Diesel	0,00 0,00 0,00 26,90	0,00 0,00 237,68 26,90	0,00 0,00 170,65 119,00	182,25 383,85 460,59 294,00	624,00 936,00 522,00 274,47	12,00 677,62 37,66 0,00	0,00 1093,60 0,00 42,55	0,00 24,00 228,50 102,00	311,10 398,26 15,20 696,00	439,00 47,85 1,36 114,00	13,53% 30,73% 14,44% 14,63%	39,98% 4,36% 0,12% 10,38%		CR CR CR CR	
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1 Mak 2	2,10% 2,10%	Diesel Diesel	26,90 26,90	14,40 14,00	303,92 285,67	984,45 145,40	776,35 296,78	88,78 285,22	557,07 18,55	672,05 126,00	132,10 90,10	751,98 120,00	37,17% 12,15%	68,49% 10,93%		CR CR	
	Yarinacocha	Wartsila 1 Wartsila 2 Wartsila 3 Wartsila 4	2,10% 2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel Diesel	26,90 26,90 26,90 26,90	26,90 26,90 26,90 26,90	26,90 26,90 26,90 26,90	78,33 87,77 55,88 56,83	1,27 268,53 5,33 8,68	0,23 1,42 78,13 127,30	0,00 0,00 1,37 30,00	18,75 6,00 12,83 1,37	2,48 83,63 1,22 62,18	892,68 899,82 899,37 934,85	9,27% 12,32% 9,79% 11,23%	81,30% 81,95% 81,91% 85,14%		CR CR CR CR	
	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 Mirless 2 Mirless 3 TGM 1 TGM 2	2,10% 2,10% 2,10% 6,00% 6,00%	Diesel Diesel Diesel Gas Gas	21,00 22,52 31,00 15,15 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 182,33 18,00 0,00 0,00	181,32 16,53 4,13 0,00 0,00	39,38 624,00 18,00 0,00 0,00	172,58 225,74 98,57 0,00 0,00	24,00 624,00 25,18 220,00 219,00	0,00 1008,00 238,00 0,00 1098,00	312,32 420,12 144,40 1098,00 1098,00	3,40 1098,00 1098,00 1098,00 1098,00	6,75% 31,04% 14,30% 20,98% 20,84%	2,86% 100,00% 100,00% 100,00% 100,00%		CR CR CR CR CR	
	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 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 35,00 21,20	0,00 0,00 192,00 23,88 1,42	192,00 0,00 192,00 12,58 6,92	257,62 0,00 222,00 43,75 1,42	54,00 54,00 0,00 105,82 2,28	0,00 0,00 0,00 954,00 870,00	283,66 621,25 456,03 1098,00 1098,00	420,00 655,32 138,00 1098,00 38,00	10,42% 11,48% 8,70% 29,59% 18,20%	38,25% 59,68% 12,57% 100,00% 3,46%		CR CR CR CR CR	
EGEMSA	Dolorespata	Alco 1 Alco 2 GM 1 GM 2 GM 3 Sulzer 1 Sulzer 2	2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel Diesel Diesel Diesel Diesel	945,00 861,00 49,00 3,90 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 18,00 66,00 30,00 0,00 0,00	0,00 0,00 18,00 18,00 30,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 1,00 0,00 0,00	12,00 966,00 24,00 24,00 24,00 18,50 24,00	539,91 942,49 576,49 546,24 912,49 555,08 602,78	23,06 23,06 23,06 23,06 23,06 23,06 23,06	13,11% 24,09% 5,96% 5,88% 8,55% 5,15% 5,66%	2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10% 2,10%		CR		
SAN GABAN	Bellavista	Man 1 Alco	2,10% 2,10%	Diesel Diesel	210,00 77,00	0,00 29,00	0,00 0,00	71,50 132,00	36,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	1098,00 12,00	1098,00 6,00	21,69% 2,21%	100,00% 0,55%		CR	
	Taparachi	Skoda 1 Man 1 Man 3 Man 4	2,10% 2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel Diesel	210,00 0,00 0,00 210,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 109,00 54,00	0,00 12,27 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 0,00	0,00 2,17 0,00 0,00	6,00 18,00 54,00 48,00	0,00 0,00 0,00 0,00	1,86% 0,28% 1,41% 2,74%	0,00% 0,00% 0,00% 0,00%			
EGESUR	Calana	Wartsila 1 Wartsila 2 Wartsila 3 Wartsila 4	2,10% 2,10% 2,10% 2,10%	Diesel Diesel Diesel Diesel	0,00 59,68 75,89 77,00	17,23 96,88 0,53 35,73	70,00 0,00 196,00 4,27	7,40 170,27 0,00 602,58	108,95 235,57 58,38 81,42	39,62 28,50 259,57 304,73	1092,00 1098,00 1089,18 1098,00	1098,00 1098,00 1098,00 1098,00	1098,00 1098,00 1098,00 1098,00	1098,00 1098,00 1098,00 1098,00	39,94% 42,99% 42,91% 47,44%	100,00% 100,00% 100,00% 100,00%		CR CR CR CR	
ENERSUR	Ilo 1	TV 2 TV 3 TV 4 TG 1 TG 2 Calkato	11,50% 11,50% 6,00% 6,00% 6,00% 2,10%	Vapor Vapor Vapor Gas Gas Diesel	0,00 14,00 0,00 9,00 13,82 0,00	0,00 0,00 0,00 0,83 0,37 16,60	0,00 133,00 7,00 0,00 58,00 0,00	8,15 183,53 154,65 0,00 12,00 10,08	54,07 27,25 170,20 0,00 12,00 0,00	48,00 51,55 45,53 36,00 0,00 0,00	371,32 67,37 54,00 0,00 0,00 294,00	222,70 32,68 19,87 186,18 22,55 138,00	102,00 39,22 108,15 0,00 16,03 0,67	46,30 48,00 108,00 48,00 0,00 170,82	7,36% 5,15% 5,76% 2,42% 1,06% 5,44%	4,22% 4,37% 9,84% 4,37% 0,00% 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	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% 8,24% 5,13%			
KALLPA	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 ENERGÍA	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	126,27	11,50%	11,50%			
												</							

Cantidad de días	183	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	1098	11590

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

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.
- La unidad Ilo 2 TV1 se encontró fuera de servicio desde el 23/06/2001 hasta el 08/12/2001. Según acuerdo de Directorio en su sesión N°154 se le considerará durante su periodo de rehabilitación el valor correspondiente a su indisponibilidad teórica

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL UNIDADES HIDRÁULICAS

Marzo 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	-	-	-	-	-		
		G2	21,679	0,900	-	-	-	-	-		
	Central	43,114	2,25	-	-	-	-	-	-	0,20%	
	Pariac	CH2 G1	0,452	-	-	-	-	-	-	-	
		CH2 G2	0,346	6,000	6,000	-	-	-	-	0,783	
		CH3 G1	0,796	6,000	90,000	1,083	-	6,000	180,000	-	
		CH3 G2	0,400	36,000	25,633	1,083	-	-	-	-	
		CH4-I	1,464	-	-	1,833	-	-	-	-	
		CH4-II	1,492	-	-	1,833	-	-	-	-	
	Central	4,951	4,30	16,96	1,36	-	0,96	29,00	-	4,79%	
	Gallito Ciego	G1	19,047	0,500	-	48,317	19,017	-	-	-	
		G2	19,100	-	-	48,317	30,000	1,433	-	-	
	Central	38,147	0,25	-	48,32	24,52	0,72	-	-	6,72%	
	Misapuquio	G1	1,933	34,733	-	-	-	-	-	-	
		G2	1,933	19,800	-	-	-	-	-	-	
	Central	3,866	27,27	-	-	-	-	-	-	2,48%	
	San Antonio	G1	0,580	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	0,580	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00%
San Ignacio	G1	0,306	180,000	112,983	-	-	-	-	-		
	G2	0,058	-	-	-	-	-	-	-		
G3	0,058	-	-	-	-	-	-	-			
Central	0,422	130,34	81,82	-	-	-	-	-	-	19,32%	
Huayllacho	G1	0,186	-	-	-	-	-	-	-		
	Central	0,186	-	-	-	-	-	-	-	0,00%	
EGENOR	Carhuauquero	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	-	-	
		G4	9,980	-	102,000	186,000	180,000	84,000	-	-	
	Central	105,090	-	9,89	38,17	26,43	31,55	-	0,15	9,67%	
	Caña Brava	G1	5,711	-	-	0,50	-	-	-	18,00	
		Central	5,711	-	-	0,50	-	-	-	18,00	1,68%
	Cañon del Pato	G1	43,217	-	0,867	1,167	0,333	-	-	-	
		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	-	-	-	-	
		G6	44,061	6,833	19,000	8,667	2,000	-	-	-	
		Central	263,490	2,34	3,48	6,670	4,47	0,54	-	-	1,60%
	EDEGEL	Callahuanca	G1	15,164	0,150	-	-	0,400	1,467	-	
			G2	15,246	-	-	-	-	0,667	-	-
			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	-	-	0,49%	
Huampani		G1	15,762	-	0,167	1,167	-	-	-	-	
		G2	14,413	-	-	1,200	-	-	-	-	
		Central	30,175	-	0,09	1,18	-	-	-	-	0,12%
Huico		G1	58,830	-	-	-	-	0,917	2,533	-	
		G2	63,785	-	-	-	-	6,000	1,283	-	
		G3	62,310	-	-	-	-	6,683	-	-	
		G4	62,420	-	-	-	0,333	6,950	-	-	
Central		247,345	-	-	-	0,08	5,20	0,93	-	0,57%	
Matucana		G1	64,136	-	-	-	-	0,100	-	-	
		G2	64,442	-	-	-	0,517	-	0,667	-	
Central		128,578	-	-	-	0,26	0,05	0,33	-	0,06%	
Moyopampa		G1	20,687	-	6,000	-	0,400	-	1,767	-	
		G2	20,038	-	-	-	-	-	12,000	-	
	G3	23,980	-	-	-	-	-	-	-		
Central	64,704	-	1,92	-	-	0,13	-	4,28	-	0,58%	
CINANGO	Yanango	G1	42,610	-	-	0,483	24,000	-	12,000	-	
		Central	42,610	-	-	0,48	24,00	-	12,00	-	3,32%
	Chimay	G1	75,500	-	0,367	-	-	-	-	-	
G2		75,400	-	0,367	-	-	-	-	-		
Central	150,900	-	0,37	-	-	-	-	-	-	0,03%	
SOC. MIN. CORONA	Huanchor	G1	9,816	-	-	-	-	-	12,000	-	
		G2	9,816	-	-	-	-	-	12,000	-	
	Central	19,632	-	-	-	-	-	12,00	-	1,09%	
ELECTROPERU	S.A.M.	G1	102,383	-	-	0,350	-	-	-	-	
		G2	104,320	-	-	-	0,100	0,017	-	-	
		G3	106,305	27,733	-	0,317	0,817	48,000	-	-	
		G4	107,326	-	-	-	0,750	-	-	-	
		G5	84,132	-	-	-	-	-	-	-	
		G6	82,499	-	-	57,033	-	24,000	-	-	
		G7	83,094	-	30,000	-	24,000	-	-	-	
		Central	670,657	4,40	3,59	6,75	3,14	10,41	-	-	2,58%
	Restitucion	G1	70,837	4,417	0,133	-	-	-	-	-	
		G2	71,666	3,150	-	1,400	-	-	-	-	
		G3	72,855	-	-	0,167	-	-	-	-	
		Central	215,358	2,50	0,04	0,52	-	-	-	-	0,28%
SN POWER	Yaupi	G1	21,892	-	-	-	-	-	-	1,833	
		G2	21,551	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	22,114	-	-	-	-	-	-	-	
		G4	22,225	-	-	-	-	-	-	-	
		G5	22,426	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	110,208	-	-	-	-	-	-	0,36	0,03%	
	Malpaso	G1	12,080	-	-	-	-	-	-	13,700	
		G2	12,780	-	-	-	-	13,283	-	-	
		G3	11,230	-	-	-	-	18,000	-	-	
		G4	11,930	-	-	-	-	-	12,000	-	
	Central	48,020	-	-	-	-	7,74	6,43	-	1,29%	
	Oroya	G1	3,143	-	4,733	-	-	-	36,000	-	
		G2	3,165	-	4,733	-	-	-	30,000	-	
		G3	3,172	-	4,733	-	-	-	30,000	-	
	Central	9,480	-	4,73	-	-	-	31,99	-	3,34%	
	Pachachaca	G1	3,186	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	3,154	-	-	-	-	-	-	-	
		G4	2,940	-	-	-	-	-	-	-	
Central	9,650	-	-	-	-	-	-	-	0,00%		
EGASA	Charcani I	G1	0,868	-	-	-	-	-	-		
		G2	0,860	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	1,729	-	-	-	-	-	-	-	0,00%
	Charcani II	G1	0,180	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	0,200	-	-	-	-	0,417	-	-	
		G3	0,220	24,767	-	-	-	0,583	0,583	-	0,88%
	Central	0,600	9,08	-	-	-	0,35	0,21	-		
	Charcani III	G1	2,245	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	2,335	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	4,580	-	-	-	-	-	-	-	0,00%
	Charcani IV	G1	5,041	-	6,850	-	-	-	-	-	
		G2	5,056	-	12,000	-	-	90,000	-	-	
		G3	5,204	-	11,883	-	-	-	-	-	
	Central	15,301	-	10,24	-	-	30,00	-	-	3,67%	
	Charcani V	G1	48,119	180,000	186,000	186,000	102,000	-	-	-	
		G2	48,162	-	-	-	-	-	180,000	-	
		G3	48,341	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	144,622	59,89	61,89	61,89	33,94	-	59,94	-	25,28%	
Charcani VI	G1	8,947	-	-	-	-	-	-	-		
	Central	8,947	-	-	-	-	-	-	-	0,00%	
SAN GABAN	San Gaban	G1	56,595	-	0,367	-	-	54,000	6,000	-	
		G2	56,502	-	-	-	-	78,000	0,733	-	
	Central	113,097	-	0,18	-	-	65,99	3,37	-	6,33%	
EGESUR	Aricota 1	G1	11,200	-	-	12,000	-	-	-	-	
		G2	11,300	-	-	-	-	-	-	-	0,54%
	Central	22,500	-	-	5,97	-	-	-	-		
Aricota 2	G1	12,400	-	-	-	-	-	-	-		
	Central	12,400	-	-	-	-	-	-	-	0,00%	
EGEMSA	Machupicchu	G1	29,296	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	29,950	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	29,555	-	-	-	-	-	-	-	0,00%
Central	88,800	-	-	-	-	-	-	-			
ENERSUR	Yuncan	G1	45,504	-	-	-	-	-	6,000	-	
		G2	45,869	-	-	-	-	-	1,500	-	
		G3	45,387	-	-	-	-	-	0,567	-	
		Central	136,760	-	-	-	-	-	2,69	-	0,24%
SANTA CRUZ	Santa Cruz	G1	3,148	-	-	-	-	-	-		
		G2	3,077	-	-	-	-	-	-	-	
Central	6,225	-	-	-	-	-	-	-			
GEPSA	La Joya	G1	4,800	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	4,800	-	-	-	-	-	-	-	
Central	9,600	-	-	-	-	-	-	-			
CELEPSA	Platanal	G1	108,400	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	108,500	-	-	-	-	-	-	-	
Central	216,900	-	-	-	-	-	-	-			

Cuadro N° 2

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAÚLICAS**Marzo 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
	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
ENERSUR	Yuncan	No	0	1,0000
SANTA CRUZ	Santa Cruz	No	0	1,0000
GEPESA	La Joya	No	0	1,0000
CELEPSA	Platanal	No	0	1,0000

Número de días del mes (n) :

31

(*) 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
Marzo 2010

Empresa	Central	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Factor de Indisponibilidad	Potencia Garantizada	Factor de Presencia	Potencia Firme (MW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	87,56	0,34%			87,26
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	HUINCO		247,34		247,34	1,00	247,34
EDEGEL	MATUCANA		128,58		128,58	1,00	128,58
EDEGEL	CALLAHUANCA		80,43		80,43	1,00	80,43
EDEGEL	MOYOPAMPA		64,70		64,70	1,00	64,70
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	1,55%			51,77
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG-7	123,91	0,25%			123,61
EDEGEL	SANTA ROSA	TG-8	199,83	3,22%			193,39
EDEGEL	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492,75	1,81%			483,83
EEPSA	MALACAS	TG-1	15,02	0,29%			14,97
EEPSA	MALACAS	TG-2	15,04	0,84%			14,91
EEPSA	MALACAS	TG-4	102,74	0,28%			102,45
EGENOR	CARHUAQUERO		105,09		87,89	1,00	87,89
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	17,49%			3,81
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	4,48	12,05%			3,94
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-3	2,53	14,84%			2,15
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4,19	9,39%			3,80
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-2	3,77	21,14%			2,97
EGENOR	PIURA	GMT-1	4,01	12,85%			3,49
EGENOR	PIURA	GMT-2	4,68	11,90%			4,13
EGENOR	PIURA	TG	17,09	3,55%			16,49
EGENOR	PIURA	MIRLEES-1	1,24	12,98%			1,08
EGENOR	PIURA	MIRLEES-4	1,82	11,85%			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	3,99%			1,98
EGENOR	CHIMBOTE	TG-1	19,77	5,17%			18,75
EGENOR	CHIMBOTE	TG-3	19,32	0,93%			19,14
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	YAUPI		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	YARINACCOCHA	WARTSILA1	6,17	0,93%			6,11
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA2	6,10	3,27%			5,90
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA3	6,11	2,15%			5,98
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA4	6,14	1,63%			6,04
ELECTROPERU	TUMBES	MAK1	9,17	6,52%			8,57
ELECTROPERU	TUMBES	MAK2	8,10	7,33%			7,50
ELECTROPERU	EMERGENCIA TRUJILLO		62,13	1,44%			61,23
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	18,71	3,02%			18,14
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-2	17,08	3,51%			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	MOLLEND	MIRLESS 1	8,91	10,10%			8,01
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 2	10,68	5,86%			10,05
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 3	10,69	6,66%			9,98
EGASA	MOLLEND	TG-1	36,73	0,00%			36,73
EGASA	MOLLEND	TG-2	36,47	0,00%			36,47
EGASA	CHILINA	TV2	6,20	5,13%			5,88
EGASA	CHILINA	TV3	9,91	5,54%			9,36
EGASA	CHILINA	C. COMBINADO	16,70	3,13%			16,17
EGASA	CHILINA	SULZER1	5,13	1,22%			5,07
EGASA	CHILINA	SULZER2	4,98	1,89%			4,89
EGEMSA	MACHUPICCHU		88,80		88,80	1,00	88,80
EGEMSA	DOLORESPATA	ALCO 1	1,63	2,00%			1,60
EGEMSA	DOLORESPATA	ALCO 2	1,75	1,28%			1,73
EGEMSA	DOLORESPATA	GM 1	1,75	1,94%			1,72
EGEMSA	DOLORESPATA	GM 2	1,83	2,12%			1,79
EGEMSA	DOLORESPATA	GM 3	1,73	1,37%			1,71
EGEMSA	DOLORESPATA	SULZER 1	0,89	2,51%			0,87
EGEMSA	DOLORESPATA	SULZER 2	1,87	2,86%			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	2,94%			1,72
SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	0,43	2,42%			0,42
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	0,81	1,94%			0,79
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	1,78	2,22%			1,74
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	1,86	1,59%			1,83
EGESUR	ARICOTA 1		22,50		22,50	1,00	22,50
EGESUR	ARICOTA 2		12,40		12,40	1,00	12,40
EGESUR	CALANA	WARTSILA 1	6,24	0,00%			6,24
EGESUR	CALANA	WARTSILA 2	6,61	0,00%			6,61
EGESUR	CALANA	WARTSILA 3	6,22	0,00%			6,22
EGESUR	CALANA	WARTSILA 4	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	1,08%			32,13
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	0,94%			172,88
ENERSUR	CHILCA	TG3	194,19	2,54%			189,26
SOC. MIN. CORONA	HUANANCHOR		19,63		19,63	1,00	19,63
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	174,41	0,55%			173,44
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG2	193,52	2,39%			188,90
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG3	196,61	3,20%			190,32
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		6,23		2,02	1,00	2,02
SDF ENERGIA	OQUEENDO	TG1	29,38				25,73
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				3,07
TOTAL			6269,21				6114,04

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