



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 10 de marzo de 2009

COES/D-443-2009

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

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

Asunto: Pagos mensuales por Valorización de Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES, de febrero de 2009.

De nuestra consideración:

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 41° de la Ley de Concesiones Eléctricas y artículos 109° y 113° de su Reglamento, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, por los conceptos indicados en el asunto de la presente son los que aparecen en los cuadros Nos. 4-C, 4-E, 13, 14 y 15 del informe COES/DO/STR-051-2009 del 07 de marzo de 2009, cuya copia se acompaña. 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.

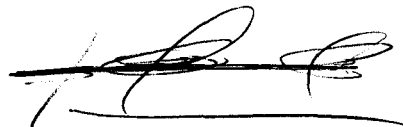
El referido informe ha sido elaborado conforme a los procedimientos aprobados según Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME publicado el 20 de julio de 2001 y modificaciones establecidas por Resolución Ministerial N° 222-2004-MEM/DM.

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/DO/STR-051-2009 no incluyen IGV.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,



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



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



San Isidro, 10 de marzo de 2009

COES/DO/STR- 054-2009

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-SINAC, correspondiente al mes de febrero de 2009.

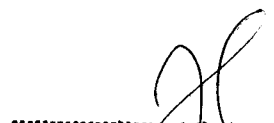
De conformidad con lo establecido en los Procedimientos aprobados según Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME publicado el 20 de julio de 2001, las modificaciones aprobadas según Resolución Ministerial No 222-2004 EM/DM publicada el 03 de junio de 2004 y el Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión" aprobado con R.M. N° 232-2001-EM/VME, adjuntamos a la presente el informe COES/DO/STR-051-2009 del 07 de marzo de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión el día 07 de los corrientes y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 10 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria correspondiente, que se adjunta al presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el informe COES/DO/STR-051-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de febrero de 2009.

Atentamente

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB-DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

San Isidro, 07 de marzo de 2009

COES/DO/STR- 051 - 2009

Para :

Empresa	Nombre	Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo	SHOUGESA	Ing. M. Marca
EDEGEL/CORONA	Ing. J. Flor	TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
EGASA	Ing. R. Espinoza	ANTAMINA	Ing. D. Grandez
EGESUR	Ing. M. Pizarro	ETESSELVA	Ing. M. Pineda
EGENOR	Ing. A. Cerida	REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
ELECTROANDES	Ing. E. Hidalgo	REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo	ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
ENERSUR	Ing. A. Muñoz	ENOSA	Ing. M. Arroyo
EEPSA	Ing. D. Cumpa	CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
GEPSA	Ing. F. Ramirez	CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero	MEPSA	Sr. A. Len
SAN GABAN	Ing. J. Ortega	MINSUR	Ing. J. Calmet
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva	SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo

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

Asunto: Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de febrero de 2009.

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/DO/STR-051-2009 del 7 de marzo de 2009 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 día 10 de los corrientes a las 09:00 horas en oficinas del COES.

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

Atentamente



ING. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado

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



COES/DO/ STR-051-2009

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA PARA
FEBRERO DE 2009**

LIMA, 7 DE MARZO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA PARA FEBRERO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES SINAC, correspondiente al mes de febrero de 2009

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".

2.2 Se ha tenido en cuenta lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 046-2002-EM del 29 de octubre de 2002 que establece las disposiciones para regular la recaudación y pago de la Garantía por Red Principal (GRP), así como el Decreto Supremo N° 026-2002-EM del 4/9/2002 que designa a RED DE ENERGÍA DEL PERÚ S.A. como empresa responsable de recaudación y pago del monto anual de la GRP.

2.3 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.

2.4 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.

2.5 Se ha tenido en cuenta las Resoluciones del Consejo Directivo Organismo Supervisor de la Inversión en energía OSINERGMIN N°341-2008-OS/CD del 11/4/2008 y OSINERGMIN N°462-2008-OS/CD del 22/6/2008, que se refieren a la fijación de tarifas en barra, peajes por conexión e ingresos tarifarios del Sistema Principal de Transmisión.

Asimismo, se ha considerado los factores de actualización del Peaje por Conexión Unitario (FAPCSPT), los cuales tuvieron durante el mes de evaluación para las instalaciones del SPT pertenecientes a ETESELVA, SAN GABÁN y ANTAMINA un valor de

1.0931; y para las instalaciones del SPT pertenecientes a TRANSMANTARO, REDESUR, REP, ISA y GARANTÍA POR RED PRINCIPAL (GRP) un valor de 1.1275.

- 2.6 Se ha tenido en cuenta la Resolución OSINERGMIN N° 018-2009-OS/CD del 29/01/2009, el cual establece el Factor de Ajuste Unificado que deberá multiplicar al Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión.
- 2.7 Se ha considerado la Máxima Demanda mensual en el nivel de generación con un valor de 4105,316 MW que corresponde al día 18 a las 19:30 horas. Dicha información consta en el informe de la SEV presentado el día 2/03/2009.
- 2.8 Se ha considerado los Costos Variables utilizados en el despacho económico del día correspondiente a la Máxima Demanda mensual.
- 2.9 Se ha considerado la Potencia Firme y Efectiva de las unidades generadoras que figuran en el informe COES-SINAC/STR-047-2009. El resumen de Potencia Firme por empresas son los siguientes:

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	906.06
EDEGEL	1 424.79
CAHUA	76.31
EGENOR	476.41
ELECTROANDES	177.36
SHOUGESA	62.08
EEPSA	129.88
TERMOSELVA	176.35
EGEMSA	87.79
EGASA	318.85
EGESUR	60.41
ENERSUR	829.87
SAN GABAN	121.40
SOC. MIN. CORONA	19.63
KALLPA GENERACION S.A.	174.71
SANTA CRUZ	1.90
TOTAL	5 043.79

- 2.10 Se ha considerado la Resolución Ministerial N°248-2007-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.

- 2.12 El presente informe tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008 publicado el 2008.12.18, 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 5° establece lo siguiente:

"Artículo 5°.- 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 Concejo 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 2009.01.9 se aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 2009.01.28 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado, asimismo con fecha 2009.02.04 se publicó la Fe de Erratas del mismo. El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por dichas Resoluciones. Al respecto, se determinaron los Factores de Proporción presentados con el informe COES/DO/STR-019-2009 y que fuera notificado por la Dirección Ejecutiva con documento COES SINAC/D-152-2009 del 2009.01.30.

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.

- 2.11 El mes de febrero de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTRONOROESTE, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, COELVISAC, SEAL, ELECTROSURMEDIO y ELECTROSUR 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 El presente informe tiene en cuenta lo comunicado por la Resolución N° 01 -del Cuarto Juzgado Civil de Lima, notificada con Oficio N° 27772-2005 4° JEGL-CSJL/PJ/jhr recibido el 21 de julio de 2005, mediante la cual se concede una Medida Cautelar Fuera de Proceso solicitada por ENERGÍA DEL SUR S.A. (ENERSUR) contra el COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL, por la que suspende la eficacia de once acuerdos de Directorio del COES SINAC "en cuanto atribuye a la solicitante en su calidad de empresa conformante del COES SINAC, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras sin contar con el respectivo respaldo contractual y considera tales retiros como si fuesen pérdidas del sistema", y dispone que el COES SINAC se abstenga de atribuir a la empresa ENERSUR en cualquier proporción o medida, cualquier retiro o consumo de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras o cualquier otra persona o entidad con quienes ENERSUR no mantenga relación contractual para el suministro de electricidad.
- 2.15 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC con fecha 10 de Julio de 2007 fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante el cual se concede a ELECTROANDES una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES SINAC abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se le atribuya a ELECTROANDES retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con ELECTROANDES que respalde dichos retiros.
- 2.16 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC fue notificado con las resoluciones N° 8, 11, 12 y 13 expedidas por el Décimo Juzgado Civil de Lima el 2007.10.11, mediante las cuales se admite la intervención litisconsocial de las empresas EGENOR, EEPsA, EDEGEL y TERMOSELVA en el proceso cautelar seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dichas resoluciones, el Juzgado resuelve ampliar los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES.
- En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya a EGENOR, EEPsA, EDEGEL y TERMOSELVA retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con las referidas empresas que respalden dichos retiros.
- 2.17 El presente informe considera que, con fecha 16 de noviembre de 2007, el COES SINAC fue notificado con resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, bajo expediente 0175-2007, mediante la cual se admite la medida cautelar genérica solicitada por la empresa ELECTROPERÚ contra el COES

SINAC en el proceso de Amparo iniciado por dicha empresa, a través de la cual se ordena al COES SINAC que se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se atribuyan retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con respaldo contractual con ELECTROPERÚ.

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

- 2.18 El presente informe considera que, con fecha 12 de noviembre de 2007, el COES SINAC fue notificado con la resolución N° 22 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual se admite la intervención litisconsocial de la empresa KALLPA GENERACIÓN S.A. en el proceso cautelar fuera del proceso seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros de energía eléctrica sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dicha resolución, el Juzgado resuelve ampliar sobre KALLPA GENERACIÓN S.A., los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES.

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

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES SINAC se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a KALLPA retiros de electricidad efectuados por empresas distribuidoras con las cuales la citada empresa no mantenga contratos vigentes. Esto es, que los efectos de la medida cautelar con los que se ha visto beneficiada KALLPA, serán de aplicación para la valorización de transferencias correspondiente al mes de febrero de 2008.

- 2.19 El presente informe tiene en cuenta que con fecha 7 de diciembre de 2007, el COES SINAC fue notificado con la Resolución N° 2 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por la empresa de generación CAHUA S.A., a efectos que se le incorpore como litisconsorte facultativo de la empresa ELECTROPERU, en el Proceso de Amparo, dispone su admisión conforme a lo solicitado por CAHUA y ordena ampliar a favor de esta empresa, los efectos de la medida cautelar concedida a ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1 de fecha 14 de noviembre de 2007.

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

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

- 2.20 El presente informe considera que con fecha 4 de enero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Yauyos, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. una medida cautelar genérica, por la cual se dispone que el COES se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a Sociedad Minera Corona S.A. los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas, que no cuentan con contrato vigente con Sociedad Minera Corona S.A. que respalde dichos retiros y en tanto no se resuelva de manera definitiva el proceso de amparo iniciado ante el mismo Juzgado.

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

Con fecha 12 de mayo de 2008, el COES fue notificado con la Resolución No 05 expedida por la Sala Civil de la Corte Superior de Justicia de Cañete, mediante la cual se revoca y declara improcedente la resolución que concedió la medida cautelar solicitada por CORONA.

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

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

Con fecha 23 de mayo de 2008, el COES fue notificado con la Resolución No 1 expedida por el Juzgado Mixto de Huarochirí, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. - CORONA, una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES, abstenerse de determinar y/o aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o los recálculos derivados de éstas, en virtud de los cuales se atribuya, asigne, reasigne o recalcule a la referida empresa, retiros de electricidad que efectúen aquellas empresas distribuidoras de electricidad y/o cualquier otra empresa (clientes libres) que no cuenten con un contrato vigente con SOCIEDAD MINERA CORONA, que respalden tales retiros, en tanto

no se resuelva el proceso de amparo iniciado por la mencionada empresa.

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

- 2.21 El presente informe considera que, con fecha 10 de enero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante las solicitudes planteadas por Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (EGEMSA), Empresa de Generación Eléctrica del Sur (EGESUR), Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. (SAN GABÁN) y Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. (EGASA), resolvió ampliar a favor de estas empresas la medida cautelar dictada a favor de ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1.

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

Asimismo se toma en cuenta que, con fecha 18 de enero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 6 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado precisa los alcances de la Resolución N° 5, resolviendo lo siguiente:

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

De la misma forma, se toma en cuenta que, con fecha 4 de febrero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 9 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado amplía el mandato cautelar dictado mediante Resolución N° 5, disponiendo que el COES se abstenga de determinar y/o aprobar valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya

a EGEMSA, EGESUR, SAN GABÁN y EGASA, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, observándose estrictamente lo prescrito en la Ley N° 29179 y la Resolución del Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD.

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

- 2.22 El presente informe considera que, con fecha 11 de febrero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 82 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por Shougang Generación Eléctrica S.A.A. (SHOUGESA), resolvió ampliar a favor de esta empresa la medida cautelar dictada a favor de ELECTROANDES.

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

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

- 2.23 ENERSUR con carta N°: ENR/055-2007 del 06 de febrero de 2007 comunicó al COES SINAC que de conformidad con la medida cautelar notificada a ENERSUR el día 10 de enero de 2007, en el proceso de solicitud cautelar iniciado ante el 33° Juzgado Civil de Lima por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C. contra ENERSUR, a partir de dicha fecha y en tanto la referida medida cautelar se encuentre vigente, ENERSUR se encuentra obligada a suministrar potencia y energía a Minera Casapalca S.A., de conformidad con el contrato de suministro de potencia y energía de fecha 16 de setiembre de 2003, hasta 4,5 MW de potencia, lo cual se comunicó para su consideración en la valorización de las transferencias de potencia y energía mensuales.

ENERSUR con carta N° ENR/235-2007 del 30.04.2007 comunicó al COES que dentro del proceso de solicitud cautelar, iniciado por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C., el día 27.04.2007 fueron notificados con la Resolución N° 4, expedida por la 8va Sala Civil de la Corte Superior de Lima que declara NULA la misma y que ENERSUR cumplió con comunicar en su oportunidad al COES. ENERSUR comunica que con la Resolución de la Sala Civil de la Corte Superior recientemente recibida, a partir de la notificación de la

misma ha quedado sin efecto la medida cautelar que les ordenaba mantener vigente el contrato de suministro de electricidad suscrito entre Energía del Sur S.A. y Compañía Minera Casapalca S.A., y en ese sentido cumple con informar que a partir de las 00:00 horas del 28.04.2007 no existe relación contractual con Compañía Minera Casapalca S.A. y no deberán ser asignados a ENERSUR ningún retiro de electricidad que haya efectuado dicha empresa con posterioridad al 27 de mayo de 2007.

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

De la información recibida respecto al retiro de potencia y energía derivada del consumo del cliente libre Compañía Minera Casapalca S.A. se ha detectado una diferencia entre el consumo total de dicho cliente y el retiro de potencia y energía declarados por ELECTROPERÚ. Esta diferencia configura un consumo sin respaldo contractual y el presente informe lo considera así en forma provisional y estrictamente para fines de valorización de transferencias. Una vez superados los motivos causales de la diferencia aludida se procederá a efectuar los ajustes correspondientes.

- 2.24 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.
- 2.25 El presente informe considera la incorporación al SEIN de las unidad N° 1 de la Central Hidroeléctrica Santa Cruz y unidad N°1 de la Central Caña Brava a partir del 2009.02.19 conforme fuera comunicado con documentos COES/D-288-2009 y COES/D-289-2009 respectivamente.
- 2.26 El presente informe considera la revisión 1 del informe COES/DO/STR-030-2009 correspondiente al mes de enero 2009 por modificación por parte de ENERSUR del retiro de potencia de su cliente Textil Piura en la barra Piura 220 kV.

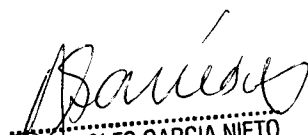
3. RESULTADOS

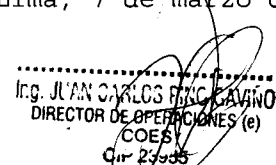
- 3.1 En los Cuadros N°1.1, N°1.2, N°1.3, N°1.4, N°2.1, N°2.2, N°2.3 y N°2.4 - ref. a Egresos por Compra de Potencia; Proc. 27 - se presentan la información mensual de las Potencias Consumidas por los clientes de cada generador integrante para el periodo de Máxima Demanda a nivel de generación.
- 3.2 En los Cuadros N°3.1, N°3.2, N°3.3 y N°3.4 - ref. a Compensaciones por uso del S.P.T.; Proc. 23 - se presenta la Recaudación por Peaje de Conexión calculado para cada generador integrante del COES.
- 3.3 En los Cuadros N°3A.1, N°3A.2, N°3A.3 y N°3A.4, N°3B.1, N°3B.2, N°3B.3 N°3B.4 se muestran las Recaudaciones Reales Totales por Peaje por Conexión Declarados por las empresas por concepto del Sistema Principal de Transmisión y Garantía por Red Principal.
- 3.4 En los Cuadros N°4-A, N°4-B y N°4-C - ref. a Compensaciones por uso del S.P.T.; Proc. 23 - se presenta el Peaje por Conexión que

le corresponde pagar a cada generador integrante del COES y los Saldos por Peaje por Conexión (Recaudaciones - Pagos).

- 3.5 En el Cuadro N°4-D y N°4-E - ref. a Compensaciones por uso del S.P.T.; Proc. 23 - se presenta el Ingreso Tarifario que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES.
- 3.6 En el Cuadro N°5 se presentan el Egreso Total por Compra de Potencia por cada generador integrante del COES - Proc. 27; el Ingreso Garantizado por Potencia Firme y el Ingreso Adicional por Potencia Generada.
- 3.7 En el Cuadro N°6 - ref. Determinación de Potencia Firme Remunerable; Proc. 28 - se muestra la verificación de la condición de ejecución de flujo de carga óptimo para las determinaciones de las Potencias Firmes Remunerables.
- 3.8 En el Cuadro N°7- ref. Determinación de Potencia Firme Remunerable; Proc. 28 - se muestra el Factor de Reserva Firme.
- 3.9 En los Cuadros N°8 y N°9 - ref. Determinación de Potencia Firme Remunerable; Proc. 28 - se presentan las Potencias Firmes Remunerables y sus Ingresos Garantizados por Potencia Firme de cada unidad generadora.
- 3.10 El Cuadro N°10 y N°10-A - Ref. Ingresos Adicionales por Potencia Generada en el Sistema; Proc.29- se 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 N°11 y N°11A - Ref. Valorización de las Transferencias de Potencia; Proc.30- se presentan la Valorización de las Transferencias de Potencia y los Saldos Netos Mensuales Totales de cada empresa integrante del COES. En el Cuadro N°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 N°12 - Ref. Valorización de las Transferencias de Potencia; Proc. 30 - se presentan las proporciones de aporte en el Saldo Neto Positivo Total de cada empresa integrante del COES.
- 3.13 En el Cuadro N°13 se presenta los pagos entre los generadores integrantes del COES SINAC correspondientes a la Transferencias de Potencia.
- 3.14 En los Cuadros N°14 y N°15 se presenta la valorización de los retiros de potencia sin repaldo contractual a Tarifa en Barra repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.
- 3.15 En el Cuadro N°16 se presentan los Factores de Proporción utilizados para la asignación de los Retiros de Potencia sin Contratos para el Mercado Regulado.

Lima, 7 de marzo de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINEDA GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 2/535

FEBRERO 2009
COES/DO/STR-051-2009

RELACIÓN DE CUADROS DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

CUADRO	PROCEDIMIENTO	TÍTULO 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
1,4	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	27	Resumen de potencias consumidas
2,1	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
2,2	27	Correspondiente a contratos bilaterales
2,3	27	Correspondiente a contratos de licitaciones
2,4	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	27	Resumen de potencias consumidas
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
3,3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3,4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	Resumen de recaudación calculada
3A.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (S/.)
3A.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3A.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3A.4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	Resumen de recaudación declarada
3B.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - GARANTÍA RED PRINCIPAL (S/.)
3B.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3B.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3B.4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	Resumen de recaudación declarada
4A / 4B /4C	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
		Cálculo de las Compensaciones a Transmisoras por Peaje de Conexión al SPT.
4D/4E	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.
7	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		RAZÓN 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

**PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
FEBRERO 2009**

CUADRO N° 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	Tocache (Electrotocache)	22,9	16,45	16,45	2 493,4
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	15,27	15,27	1 714,2
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	15,28	15,28	3 575,5
	Trujillo (Yanacocha)	220	15,11	15,11	70 850,2
	Guadalupe (Yanacocha)	220	15,18	15,18	-
	Independencia (Tajidos Pisco)	220	15,01	15,01	2 417,7
	Chilca (Condestable)	220	15,01	15,01	-
	San Juan (Cementos Lima)	220	15,09	15,09	30 952,0
CAHUA	Paragsha I (Atacocha)	50	15,28	15,28	808,6
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	15,06	15,06	8 712,0
	Paramonga Ex. (Alpsa, Emsemisa, Huanchay)	13,8	14,97	14,97	3 275,0
	Huacho (Edelnor)	66	15,08	15,08	16 001,0
	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	3 639,1
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	108,3
	Oroya (Doe Run Perú)	50	15,04	15,04	219,4
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	15 460,3
EDEGEL	Chavarria (Edelnor)	220	15,09	15,09	95 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	220	15,09	15,09	25 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	60	15,09	15,09	25 000,0
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	15,37	15,37	77 994,8
	Paramonga Ex. (Cia. Minera Antamina)	66	15,56	15,56	1 833,8
	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	14,96	14,96	1,8
	Ref. de Cajamarquilla	220	15,02	15,02	28 666,8
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	15,71	15,71	4 878,2
	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	15,46	15,46	11 769,2
	Paramonga Ex. (C. Comerciales del Perú)	220	15,09	15,09	10 063,6
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	15,09	15,09	918,3
	Santa Rosa (Molyco-Adesur)	220	15,09	15,09	416,5
	Socabaya (Molyco-Adesur)	138	15,55	15,55	156,2
	Chavarria (EQSA)	220	15,09	15,09	1 361,9
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	15,09	15,09	4 463,0
EEPSA	Refinería (Refinería Talara)	13,2	15,32	15,32	6 050,9
	Chavarria (Edelnor)	220	15,09	15,09	23 801,9
	Santa Rosa (Edelnor)	220	15,09	15,09	6 198,1
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	15 922,4
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	4 077,6
	Graña y Montero (S.E. Matanzas)	13,2	15,54	15,54	1 455,7
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,16	15,16	8 767,0
	Trujillo Norte (Creditex)	220	15,11	15,11	2 144,0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	15,11	15,11	6 121,0
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	14,32	14,32	7 974,0
EGENOR	Huallanca (Marsa)	138	14,32	14,32	5 122,0
	Huallanca (Horizonte)	138	14,32	14,32	4 980,0
	Paragsha II (Raura)	138	14,88	14,88	-
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	15,09	15,09	28,0
	Santa Rosa (Creditex-Ale)	220	15,09	15,09	2 138,0
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	15,09	15,09	8 050,0
	Independencia (Minsur)	220	15,01	15,01	3 189,0
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	15,01	15,01	1 890,0
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	15,01	15,01	6 622,0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	12 250,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	27 750,0
	Chimbote (Messer Gases)	220	14,92	14,92	-
	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	5 624,1
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	167,4
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	15,04	15,04	339,1
ELECTROANDES	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	23 893,3
	Campo Arriño (Doe Run Oroya)	220	14,62	14,62	8 987,7
	Oroya Nueva (Cooper)	50	14,87	14,87	139,2
	Carhuamayo (Huarón)	138	14,92	14,92	3 945,2
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	15 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	45 000,0
	Cantera (Edcafeite)	220	15,02	15,02	10 386,4
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,16	15,16	8 767,0
	Trujillo Norte (Creditex)	220	15,11	15,11	2 144,0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	15,11	15,11	6 121,0
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	14,32	14,32	7 974,0
	Huallanca (Marsa)	138	14,32	14,32	5 122,0
	Huallanca (Horizonte)	138	14,32	14,32	4 980,0
	Paragsha II (Raura)	138	14,88	14,88	-
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	15,09	15,09	28,0
ELECTROPERU	Santa Rosa (Creditex-Ale)	220	15,09	15,09	2 138,0
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	15,09	15,09	8 050,0
	Independencia (Minsur)	220	15,01	15,01	3 189,0
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	15,01	15,01	1 890,0
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	15,01	15,01	6 622,0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	12 250,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	27 750,0
	Chimbote (Messer Gases)	220	14,92	14,92	-
	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	5 624,1
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	167,4
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	15,04	15,04	339,1
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	23 893,3
	Campo Arriño (Doe Run Oroya)	220	14,62	14,62	8 987,7
	Oroya Nueva (Cooper)	50	14,87	14,87	139,2
	Carhuamayo (Huarón)	138	14,92	14,92	3 945,2
SANTA CRUZ	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	15 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	45 000,0
	Cantera (Edcafeite)	220	15,02	15,02	10 386,4
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,16	15,16	8 767,0
	Trujillo Norte (Creditex)	220	15,11	15,11	2 144,0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	15,11	15,11	6 121,0
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	14,32	14,32	7 974,0
	Huallanca (Marsa)	138	14,32	14,32	5 122,0
	Huallanca (Horizonte)	138	14,32	14,32	4 980,0
	Paragsha II (Raura)	138	14,88	14,88	-
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	15,09	15,09	28,0
	Santa Rosa (Creditex-Ale)	220	15,09	15,09	2 138,0
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	15,09	15,09	8 050,0
	Independencia (Minsur)	220	15,01	15,01	3 189,0
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	15,01	15,01	1 890,0
SHOUGESA	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	15,01	15,01	6 622,0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	12 250,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	27 750,0
	Chimbote (Messer Gases)	220	14,92	14,92	-
	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	5 624,1
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	167,4
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	15,04	15,04	339,1
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	23 893,3
	Campo Arriño (Doe Run Oroya)	220	14,62	14,62	8 987,7
	Oroya Nueva (Cooper)	50	14,87	14,87	139,2
	Carhuamayo (Huarón)	138	14,92	14,92	3 945,2
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	15 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	45 000,0
	Cantera (Edcafeite)	220	15,02	15,02	10 386,4
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,16	15,16	8 767,0
KALLPA GENERACION S.A.	Trujillo Norte (Creditex)	220	15,11	15,11	2 144,0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	15,11	15,11	6 121,0
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	14,32	14,32	7 974,0
	Huallanca (Marsa)	138	14,32	14,32	5 122,0
	Huallanca (Horizonte)	138	14,32	14,32	4 980,0
	Paragsha II (Raura)	138	14,88	14,88	-
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	15,09	15,09	28,0
	Santa Rosa (Creditex-Ale)	220	15,09	15,09	2 138,0
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	15,09	15,09	8 050,0
	Independencia (Minsur)	220	15,01	15,01	3 189,0
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	15,01	15,01	1 890,0
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	15,01	15,01	6 622,0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	12 250,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	27 750,0
	Chimbote (Messer Gases)	220	14,92	14,92	-

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 18 DE FEBRERO DE 2009 19:30 H

(1) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACION (FIC) =

100%

COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) =

0% (Valor de 0% desde Mayo 2005, D.S. N° 004-2004)

**PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
FEBRERO 2009**

CUADRO N° 1.2 : CONTRATOS DE GENERADORES RESULTADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S/ /KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S/ /KW-Mes)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL	
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	SANTA CRUZ		
Hidrandina	Chimbote 1	138	14,98	14,98	554,9		4 124,0	452,4	1 330,4		29 934,6						2 394,7				38 791,070	
	Chimbote 2	138	15,06	15,06	91,1		677,2	74,3	218,5		4 915,8						393,2				6 370,110	
	Guadalupe	60	15,16	15,16	357,9		2 659,9	291,8	858,1		19 307,1						1 544,5				25 019,310	
	Guadalupe	10	15,33	15,33	101,9		757,1	83,1	244,3		5 495,5						439,6				7 121,460	
	Huallanca	66	14,41	14,41	212,8		1 581,5	173,5	510,2		11 479,4						918,3				14 875,740	
	Huallanca	13,8	14,57	14,57	7,3		54,4	6,0	17,5		394,6						31,6				511,290	
	Trujillo Norte	138	15,17	15,17					25 187,1												25 187,105	
	Trujillo Norte	10	15,38	15,38					4 609,9												4 609,895	
	Paramonga Nueva	66	15,06	15,06					477,1												477,095	
	Chimbote 1	13,8	15,18	15,18					87,9												87,905	
	Huallanca	138	14,32	14,32					209,3												209,285	
	Huallanca	66	14,41	14,41					634,7												634,715	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	15,43	15,43	1 153,4		8 574,8	941,3	2 765,8		62 238,4						4 979,0				80 652,6	
	Piura Oeste	10	15,60	15,60	95,8		712,1	78,2	229,7		5 168,8						413,5				6 698,0	
	Talara	13,2	15,54	15,54					2 818,6												2 818,6	
	Nueva Zoritos	60	16,48	16,48					6 716,4												6 716,4	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	15,29	15,29	1 175,5		8 735,0	957,6	2 818,0		63 403,4						5 072,4				82 161,9	
	Carhuazquero	220	14,55	14,55	32,1		238,3	26,1	76,9		1 729,7						138,4				2 241,4	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	15,09	15,09	3 419,7	236,3	34 830,0	3 440,4	9 936,7		65 847,9						397,5	20 227,5	189,8	2 500,6	141 026,2	
	San Juan	220	15,09	15,09	12 541,3	866,5	127 735,8	12 617,2	36 442,0		241 490,7						1 457,8	74 182,3	696,0	9 170,5	517 200,0	
	Chilca	220	15,01	15,01	972,2	67,2	9 902,2	978,1	2 825,0		18 720,7						113,0	5 750,7	54,0	710,9	40 094,0	
	Balnearios	60	15,09	15,09	411,0	28,4	4 186,6	413,5	1 194,4		7 915,0						47,8	2 431,4	22,8	300,6	16 951,5	
	Chosica	60	15,09	15,09	255,3	17,6	2 600,0	256,8	741,8		4 915,4						29,7	1 509,9	14,2	186,7	10 527,3	
	Huachipa	60	15,09	15,09	752,6	52,0	7 665,4	757,1	2 186,9		14 491,7						87,5	4 451,6	41,8	550,3	31 036,9	
	Ñaña	60	15,09	15,09	1 179,3	81,5	12 011,4	1 186,4	3 426,8		22 708,2						137,1	6 975,6	65,5	862,3	48 634,1	
	Salamanca	60	15,09	15,09	541,0	37,4	5 510,1	544,3	1 572,0		10 417,0						62,9	3 200,0	30,0	395,6	22 310,1	
	Callahuanca	10	15,09	15,09	7,8	0,5	79,3	7,8	22,6		150,0						0,9	46,1	0,4	5,7	321,2	
	Electrosurmedio	Independencia	60	15,42	15,42	690,5		8 847,0	536,2	1 866,7		14 500,7							11 270,4			37 711,6
		Independencia	10	15,64	15,64	15,1		193,9	11,8	40,9		317,8							247,0			826,6
		Ica	60	15,60	15,60	458,7		5 876,7	356,2	1 240,0		9 632,2							7 486,5			25 050,3
Ica		10	15,82	15,82	258,9		3 316,9	201,0	699,9		5 436,6							4 225,5			14 138,9	
Marcona		60	15,92	15,92	160,7		2 059,5	124,8	434,5		3 375,6							2 623,6			8 778,7	
Electrosur	Toquepala	138	15,80	15,80	0,1		0,3	0,0	0,1		2,4							0,2			3,1	
	Aricota1	10,5	15,45	15,45	0,2		1,2	0,1	0,4		8,5							0,7			10,9	
	Aricota2	10,5	15,55	15,55	2,2		16,7	1,8	5,4		120,9							9,7			156,6	
	Socabaya	33	15,65	15,65	46,9		348,8	38,2	112,5		2 531,4							202,5			3 280,3	
	Tomasiri	66	16,43	16,43	19,6		146,0	16,0	47,1		1 059,9							84,8			1 373,5	
	Sarita	33	15,62	15,62	13,7		102,2	11,2	33,0		741,7							59,3			961,1	
	Montalvo	138	15,65	15,65	74,7		555,3	60,9	179,0		4 029,9							322,4			5 222,1	
	Ilo ELP	138	15,78	15,78	144,0		1 071,1	117,4	345,3		7 773,8							621,9			10 073,6	
	Tacna	66	16,00	16,00	412,6		3 068,5	336,3	989,3		22 269,6							1 781,6			28 857,8	
Edelnor	Chavarría	220	15,09	15,09	9 977,5	2 060,1	143 363,2	14 453,6	33 060,5		152 651,8						3 467,5	80 690,0	1 644,8	21 784,3	463 153,4	
	Santa Rosa	220	15,09	15,09	2 947,8	608,6	42 355,8	4 270,2	9 767,5		45 100,0						1 024,5	23 839,3	486,0	6 436,0	136 835,7	
	Santa Rosa	60	15,09	15,09	752,1	155,3	10 806,2	1 089,5	2 492,0		11 506,3						261,4	6 082,1	124,0	1 642,0	34 910,8	
	Ventanilla	220	15,02	15,02	1 420,6	293,3	20 412,2	2 057,9	4 707,2		21 734,7						493,7	11 488,7	234,2	3 101,7	65 944,2	
Electrocentro	Huánuco	10	15,17	15,17					2 647,5												2 647,5	
	Huánuco	22,9	15,17	15,17					1 077,5												1 077,5	
	Tingo María	10	15,07	15,07					1 236,2												1 236,2	
	Aucayacu	22,9	15,47	15,47					229,8												229,8	
	Huayucachi	60	14,83	14,83					9 038,7												9 038,7	
	Huayucachi	10	14,99	14,99					899,3												899,3	
	Huancavelica	60	14,81	14,81					143,9												143,9	
	Huancavelica	10	14,98	14,98					1 057,1												1 057,1	
	Carhuamayo	138	14,92	14,92					1 041,6												1 041,6	
	Yaupi	13,8	13,93	13,93					722,0												722,0	
	Paragsha II	138	14,88	14,88					1 696,2												1 696,2	
	Condorcocha	44	15,02	15,02					2 594,0												2 594,0	
	Oroya Nueva	50	14,87	14,87					927,3												927,3	
	Cobriza II	10	15,78	15,78					4,7												4,7	
	Cobriza II	69	15,61	15,61					3 926,0												3 926,0	
	Cobriza I	69	14,71	14,71					252,3												252,3	
	Electroucayali	Parque Industrial	60	15,25	15,25					717,4												717,4
		Aguytia	22,9	15,00	15,00					32,8												32,8
Edecañete	Cantera	220	15,02	15,02			576,0										1 369,1				1 945,1	
	TOTAL				41 258,80	4 504,71	475 752,36	46 969,07	192 423,80	-	893 517,56	-	-	-	-	-	7 581,12	287 505,50	3 603,37	47 647,21	-	2 000 763,5

014 DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 18 DE FEBRERO DE 2009 19:30 H

) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACION (FIC) = 100%
COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0%

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
FEBRERO 2009

CUADRO N° 2.1: CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Egreso por compra de potencia mensual (S/.)	EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Egreso por compra de potencia mensual (S/.)
TERMOSELVA	Tocache (Electrotocache)	22,9	41 015,64	EGASA	Antena (Seal)	13,8	8,88
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	26 175,94		Mollendo (Seal)	138	63 869,76
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	54 633,77		Callalli (Seal)	138	10 526,78
	Trujillo (Yanacocha)	220	1 070 546,05		Chilina (Seal)	33	434 526,13
	Guadalupe (Yanacocha)	220	-		Socabaya (Seal)	34,5	372 560,24
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	36 289,29		Reparticion (Seal)	138	103 294,00
	Chilca (Condestable)	220	-		Marcona (Seal)	60	24 435,99
	San Juan (Cementos Lima)	220	467 066,36		Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	718 984,19
	Paragsha I (Alacocha)	50	12 354,97		Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	1 637,65
	Paragsha II (Alacocha)	50	-	EGEMSA	Machupicchu (Electrosureste)	138	69 792,57
CAHUA	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	131 202,72		Cachimayo (Electrosureste)	138	278 678,59
	Paramonga Ex. (Alpsa, Emsemsa, Huanchay)	13,8	49 026,75		Dolorspata (Electrosureste)	138	5 100,03
	Huacho (Edelnor)	66	241 295,08		Quencoro (Electrosureste)	138	126 006,97
	Alambrón (Doe Run Perú)	50	55 569,31		Combapata (Electrosureste)	138	67 516,61
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	1 654,10		Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	22 530,94
	Oroya (Doe Run Perú)	50	3 300,51		San Gabán (ELSE)	138	74 092,80
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	236 079,44		Incasá (Cachimayo Yura)	138	140 618,66
	Chavarria (Edelnor)	220	1 433 550,00		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	123 302,31
	Santa Rosa (Edelnor)	220	377 250,00		Callalli (Conenhua)	138	108 712,31
	Santa Rosa (Edelnor)	60	377 250,00	CORONA	Principal (Cia Minera Argentum)	50	14 182,78
EDEGEL	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	1 198 780,27		Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrado)	50	51 864,87
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	28 534,23		Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	10 978,03
	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	27,36		Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	21 374,42
	Ref. de Cajamarquilla	220	430 575,36		Independencia (Sacos Pisco)	220	10 652,57
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	76 636,77		Oroya Nueva (IRL)	50	4 873,48
	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	181 952,06		Shelby (Panamericana Silver - Mina Quiruvilca)	50	23 578,95
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	151 860,00		Chavarria (Sudamericana de Fibras)	220	31 286,50
	San Juan (Urbí Propiedades, ex-InterCorp)	220	13 856,62	SAN GABAN	San Rafael (Minsur)	138	180 795,00
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	6 284,65		SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	19 865,56
	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	2 429,03		Totorani (Electropuno)	60	187 680,00
EEPSA	Chavarria (IEQSA)	220	20 550,51		Juliaca (Electropuno)	10	203 580,00
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	67 346,14		Azangaro (Electropuno)	22,9	22 770,00
	Refinería (Refinería Talará)	13,2	92 699,48		Azangaro (Electropuno)	60	12 758,50
	Chavarria (Edelnor)	220	358 170,10		Ayaviri (Electropuno)	22,9	5 756,25
	Santa Rosa (Edelnor)	220	93 529,90		Ayaviri (Electropuno)	10	11 973,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	240 269,47		San Gabán (Electropuno)	13,8	2 678,00
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	61 530,53	EGESUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	3 721,02
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	22 621,89		Marcona (Electrosurmedio)	60	25 656,85
EGENOR	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	132 907,72	ENERSUR	Moquegua (SPCC)	138	1 071 039,34
	Trujillo Norte (Creditex)	220	32 395,84		Toquepala (SPCC)	138	1 096 384,24
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	92 488,31		Ilo (SPCC)	138	755 852,86
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	114 187,68		Ilo (SPCC)	13,8	16 375,53
	Huallanca (Marsa)	138	73 347,04		Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	26 604,09
	Huallanca (Horizonte)	138	71 313,60		Santa Rosa (I. Record)	220	1 713,57
	Paragsha II (Raura)	138	-		San Juan (Torre Wiese)	220	8 348,96
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	422,52		San Juan (Banco Continental)	220	19 097,66
	Santa Rosa (Creditex-Ate)	220	32 262,42		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	58 715,39
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	121 474,50		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	253 879,07
ELECTROANDES	Independencia (Minsur)	220	47 866,89	SANTA CRUZ	Paramonga Ex (Química del Pacífico)	138	118 793,98
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	28 368,90		Paramonga Ex (Panasa)	138	126 498,45
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	99 396,22		Chavarria (Química del Pacífico-Oquendo)	220	143 173,38
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	184 852,50		San Mateo (Yauliyacu)	50	948,55
	San Juan (Luz del Sur)	220	418 747,50		Antuquito (Yauliyacu)	50	9 434,42
	Chimbote (Messer Gases)	220	-		Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	93 152,67
	Alambrón (Doe Run Perú)	50	85 879,84		Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	4 940,27
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	2 556,34		Paragsha II (Izayacruz)	138	85 891,43
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	5 100,79		Rosaura (Perubar)	50	5 041,15
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	364 850,04		Azulcocha (Vena Peru)	69	618,77
ELECTROPERU	Campo Armiño (Doe Run Oroya)	220	131 400,07		Callalli (Minera Bateas)	138	33 426,29
	Oroya Nueva (Cooper)	50	2 069,98		Huanchor (Minera San Juan)	10	4 438,06
	Carhuamayo (Huarán)	138	58 862,79		Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	226 350,00		Paragsha II (Minera Raura)	138	-
	San Juan (Luz del Sur)	220	679 050,00		Chavarria (Alicorp)	220	81 269,98
	Cantera (Edcañete)	220	156 003,94		Chavarria (Universal Textil)	220	24 972,55
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	412 915,68		Piura (Textil Piura)	220	15 747,98
	Aguytia (Electro Ucayali)	22,9	19 746,35		Tingo María (Industrias del Espino)	138	14 682,78
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	102 816,88		-	-	-
	Huancavelica (Conenhua)	60	14 807,53		-	-	-
SHOUGESA	Huancavelica (Castrovirreyna Cia. Min)	60	38 840,33	KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	19 420,83
	Independencia (Praxair)	220	40 131,87		Santa Rosa (Trupal)	220	71 843,49
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	1 638 663,53		Santa Rosa (Gloria)	220	120 433,29
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	173 050,57		Oroya Nueva (Minera Corona)	50	65 218,17
	Paragsha II (Chungar)	138	32 122,27		Trujillo Norte (Trupal)	220	102 234,26
	Paragsha II (Vinchos)	138	12 894,15		Ayaviri (Arasi)	138	21 608,88
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	269 332,04		Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	143 060,31
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	56 404,91		Chavarria (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	28 580,46
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	2 097,90		Condorcocha (Cemento Andino)	138	54 078,30
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	90 702,66		Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	88 898,24
KALLPA GENERACION S.A.	Oroya Nueva (Volcan)	220	301 615,43		Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	1 949,19
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	8 076,54		San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	43 866,63
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	354,66		Independencia (Papelería del Sur)	220	49 142,74
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	549 176,36		Santa Rosa (Protisa)	220	56 753,49
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	7 418,36		Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	258 834,30
	Jahuay	10	4 427,28		Chilina (Yura)	33	67 924,13
	Mina	60	62 984,61		Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	3 319,80
	Paragsha II (Vinchos)	138	12 894,15		Juliaca (Cemento Sur)	138	76 165,11
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	269 332,04		Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	74 757,12
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	56 404,91		Puno (Aruntani SAC)	220	44 364,15
KALLPA GENERACION S.A.	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	2 097,90		Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	33 499,80
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	90 702,66		-	-	-
	Oroya Nueva (Volcan)	220	301 615,43		-	-	-
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	8 076,54		-	-	-
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	354,66		-	-	-
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	549 176,36		-	-	-
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	7 418,36		-	-	-
	Jahuay	10	4 427,28		-	-	-
	Mina	60	62 984,61		-	-	-
	Paragsha II (Vinchos)	138	12 894,15		-	-	-

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
FEBRERO 2009

CUADRO N° 2.2 : CONTRATOS DE GENERADORES DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kv)	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	SANTA CRUZ		
Hidrandina	Chimbote 1	138	8 313,00	-	61 777,22	6 777,10	19 929,99	-	448 420,31	-	-	-	-	-	35 872,61	-	-	-	581 090,23	
	Chimbote 2	138	1 372,42	-	10 199,08	1 118,81	3 290,16	-	74 031,20	-	-	-	-	-	5 922,19	-	-	-	95 933,86	
	Guadalupe	60	5 426,07	-	40 323,63	4 423,54	13 008,80	-	292 695,79	-	-	-	-	-	23 414,92	-	-	-	379 292,74	
	Guadalupe	10	1 561,82	-	11 606,34	1 273,31	3 744,35	-	84 246,63	-	-	-	-	-	6 739,53	-	-	-	109 171,98	
	Huallanca	66	3 066,59	-	22 789,13	2 499,99	7 351,98	-	165 418,59	-	-	-	-	-	13 233,14	-	-	-	214 359,41	
	Huallanca	13,8	106,65	-	792,03	86,84	255,41	-	5 748,74	-	-	-	-	-	459,83	-	-	-	7 449,50	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	382 088,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	382 088,38	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	70 900,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 900,19	
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	7 185,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 185,05	
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	1 334,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 334,40	
	Huallanca	138	-	-	-	-	2 996,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 996,96	
	Huallanca	66	-	-	-	-	9 146,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 146,24	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	17 796,34	-	132 308,39	14 524,57	42 675,68	-	960 338,36	-	-	-	-	-	76 826,12	-	-	-	1 244 469,46	
	Piura Oeste	10	1 494,32	-	11 109,07	1 219,45	3 583,16	-	80 632,97	-	-	-	-	-	6 450,44	-	-	-	104 489,42	
	Talara	13,2	-	-	-	-	43 801,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43 801,82	
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	110 685,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110 685,45	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	17 973,03	-	133 558,62	14 641,32	43 087,32	-	969 437,72	-	-	-	-	-	77 557,17	-	-	-	1 256 255,18	
	Carhuauquero	220	466,58	-	3 467,19	380,09	1 118,55	-	25 166,68	-	-	-	-	-	2 013,39	-	-	-	32 612,48	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	51 602,73	3 565,37	525 585,24	51 914,91	149 945,15	-	993 644,34	-	-	-	-	5 998,13	305 232,36	2 863,91	37 733,37	-	2 128 085,51	
	San Juan	220	189 248,02	13 075,66	1 927 533,16	190 392,92	549 909,36	-	3 644 094,76	-	-	-	-	21 997,55	1 119 410,23	10 503,11	138 383,49	-	7 804 548,26	
	Chilca	220	14 592,96	1 008,27	148 632,54	14 681,24	42 403,64	-	280 997,01	-	-	-	-	1 696,24	86 317,99	809,90	10 670,78	-	601 810,56	
	Bañeros	60	6 202,70	428,56	63 175,85	6 240,22	18 023,55	-	119 437,01	-	-	-	-	720,98	36 689,23	344,24	4 535,59	-	255 797,94	
	Chosica	60	3 852,03	266,15	39 233,74	3 875,33	11 193,06	-	74 173,29	-	-	-	-	447,75	22 784,90	213,78	2 816,71	-	158 856,73	
	Huachipa	60	11 356,67	784,66	115 670,18	11 425,37	32 999,75	-	218 680,07	-	-	-	-	1 320,06	67 175,18	630,29	8 304,32	-	468 346,53	
	Naña	60	17 795,64	1 229,55	181 252,50	17 903,29	51 709,85	-	342 666,63	-	-	-	-	2 068,50	105 261,95	987,64	13 012,67	-	733 888,23	
	Salamanca	60	8 163,48	564,04	83 146,84	8 212,87	23 721,11	-	157 193,13	-	-	-	-	948,90	48 287,33	453,07	5 969,37	-	336 660,11	
	Callahuanca	10	117,52	8,12	1 196,99	118,23	341,49	-	2 262,96	-	-	-	-	13,66	695,15	6,52	85,94	-	4 846,58	
	Electrosumedio	Independencia	60	10 648,01	-	136 420,87	8 268,34	28 784,57	-	223 601,43	-	-	-	-	-	173 789,73	-	-	-	581 512,94
Independencia		10	236,71	-	3 032,69	183,81	639,89	-	4 970,76	-	-	-	-	-	3 863,42	-	-	-	12 927,28	
Ica		60	7 155,60	-	91 676,57	5 556,43	19 343,60	-	150 263,02	-	-	-	-	-	116 788,92	-	-	-	390 784,14	
Ica		10	4 095,72	-	52 473,81	3 180,39	11 071,89	-	86 007,50	-	-	-	-	-	66 847,61	-	-	-	223 676,91	
Marcona	60	2 559,07	-	32 786,50	1 987,16	6 917,90	-	53 738,91	-	-	-	-	-	41 767,49	-	-	-	139 757,04		
Electrosur	Toquepala	138	0,79	-	5,06	0,63	1,74	-	37,60	-	-	-	-	-	3,00	-	-	-	48,82	
	Aricota1	10,5	2,47	-	17,92	2,01	5,72	-	130,55	-	-	-	-	-	10,35	-	-	-	169,02	
	Aricota2	10,5	34,83	-	259,06	28,30	83,50	-	1 879,37	-	-	-	-	-	150,37	-	-	-	2 435,44	
	Socabaya	33	733,99	-	5 458,56	598,30	1 759,84	-	39 616,10	-	-	-	-	-	3 169,28	-	-	-	51 336,07	
	Tomasiri	66	322,52	-	2 399,44	263,04	773,69	-	17 414,49	-	-	-	-	-	1 393,26	-	-	-	22 566,44	
	Sarita	33	214,62	-	1 596,21	174,94	514,68	-	11 585,35	-	-	-	-	-	926,73	-	-	-	15 012,54	
	Montalvo	138	1 168,43	-	8 689,82	952,46	2 801,66	-	63 067,31	-	-	-	-	-	5 045,40	-	-	-	81 725,08	
	Ilo ELP	138	2 272,64	-	16 902,27	1 852,57	5 449,47	-	122 670,41	-	-	-	-	-	9 813,42	-	-	-	158 960,78	
	Tacna	66	6 601,60	-	49 095,20	5 380,96	15 828,80	-	356 313,92	-	-	-	-	-	28 504,80	-	-	-	461 725,28	
	Edelnor	Chavarría	220	150 560,42	31 086,68	2 163 351,25	218 105,35	498 882,66	-	2 303 516,20	-	-	-	-	52 325,02	1 217 611,78	24 820,29	328 725,29	-	6 988 984,93
Santa Rosa		220	44 482,12	9 184,36	639 148,42	64 437,84	147 391,72	-	680 559,26	-	-	-	-	15 459,09	359 735,68	7 333,00	97 119,80	-	2 064 851,31	
Santa Rosa		60	11 348,68	2 343,20	163 065,29	16 439,96	37 603,90	-	173 630,40	-	-	-	-	3 944,06	91 779,00	1 870,86	24 778,08	-	526 803,43	
Ventanilla		220	21 337,48	4 405,62	306 590,98	30 909,97	70 701,84	-	326 455,21	-	-	-	-	7 415,52	172 560,41	3 517,54	46 587,08	-	990 481,65	
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	40 162,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 162,65	
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	16 345,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 345,60	
	Tingo María	10	-	-	-	-	18 629,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 629,60	
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	3 554,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 554,94	
	Huayucachi	60	-	-	-	-	134 044,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134 044,21	
	Huayucachi	10	-	-	-	-	13 480,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 480,22	
	Huancavelica	60	-	-	-	-	2 130,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 130,57	
	Huancavelica	10	-	-	-	-	15 835,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 835,96	
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	15 539,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 539,93	
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	10 056,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 056,90	
	Paragsha II	138	-	-	-	-	25 239,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 239,16	
	Condorcocha	44	-	-	-	-	38 961,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 961,88	
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	13 789,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 789,10	
	Cabriza II	10	-	-	-	-	74,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74,74	
	Cabriza II	69	-	-	-	-	61 285,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61 285,02	
	Cabriza I	69	-	-	-	-	3 710,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 710,65	
	Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	10 941,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 941,02
		Aguytia	22,9	-	-	-	-	491,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	491,65
Edcañete	Cantera	220	-	-	8 651,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 564,16	-	-	-	29 215,28	
TOTAL			624 284,24	67 950,23	7 194 978,79	710 031,88	2 919 261,71	-	13 554 743,95	-	-	-	-	114 355,45	4 354 668,48	54 354,15	718 722,48	-	30 313 351,37	

47

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA SIN CONSIDERAR FACTOR DE AJUSTE (SI.)
FEBRERO 2009

CUADRO N° 3.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

A) SISTEMA DE TRANSMISION

SISTEMA DE TRANSMISION			EMPRESA GENERADORA																
CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	TOTAL
Hidrandina	Chimbote 1	138	2 443,40	-	18 157,88	1 991,96	5 857,93	-	131 802,04	-	-	-	-	-	10 543,86	-	-	-	170 797,08
	Chimbote 2	138	401,25	-	2 981,84	327,10	961,92	-	21 644,05	-	-	-	-	-	1 731,44	-	-	-	28 047,59
	Guadalupe	60	1 575,92	-	11 711,41	1 284,75	3 778,21	-	85 009,21	-	-	-	-	-	6 800,52	-	-	-	110 160,02
	Guadalupe	10	448,58	-	3 333,51	365,71	1 075,43	-	24 196,86	-	-	-	-	-	1 935,69	-	-	-	31 355,79
	Huallanca	66	937,00	-	6 963,26	763,88	2 246,41	-	50 543,93	-	-	-	-	-	4 043,41	-	-	-	65 497,88
	Huallanca	13,8	32,23	-	239,35	26,24	77,18	-	1 737,25	-	-	-	-	-	138,96	-	-	-	2 251,21
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	110 898,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110 898,82
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	20 297,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 297,37
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	2 100,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 100,65
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	387,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	387,05
	Huallanca	138	-	-	-	-	921,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	921,48
Huallanca	66	-	-	-	-	2 794,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 794,65	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	5 078,24	-	37 754,62	4 144,63	12 177,64	-	274 035,63	-	-	-	-	-	21 922,58	-	-	-	355 113,35
	Piura Oeste	10	421,76	-	3 135,46	344,18	1 011,33	-	22 758,14	-	-	-	-	-	1 820,60	-	-	-	29 491,47
	Talara	13,2	-	-	-	-	12 410,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 410,51
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	29 572,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29 572,09
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	5 175,62	-	38 460,34	4 216,20	12 407,68	-	279 165,09	-	-	-	-	-	22 333,83	-	-	-	361 758,77
	Carhuauquero	220	141,19	-	1 049,21	115,02	338,49	-	7 615,73	-	-	-	-	-	609,28	-	-	-	9 868,92
Luz del Sur	Santa Rosa	220	15 056,78	1 040,31	153 356,65	15 147,87	43 751,39	-	289 928,17	-	-	-	-	1 750,15	89 061,50	835,64	11 009,94	-	620 938,40
	San Juan	220	55 219,29	3 815,25	562 420,71	55 553,35	160 454,00	-	1 063 283,58	-	-	-	-	6 418,50	326 624,47	3 064,63	40 377,90	-	2 277 231,68
	Chilca	220	4 280,67	295,76	43 599,54	4 306,56	12 438,59	-	82 427,04	-	-	-	-	497,57	25 320,33	237,57	3 130,14	-	176 533,77
	Baños de Chosica	60	1 809,84	125,05	18 433,62	1 820,79	5 258,96	-	34 849,65	-	-	-	-	210,37	10 705,28	100,44	1 323,41	-	74 637,40
	Chosica	60	1 123,95	77,66	11 447,72	1 130,75	3 265,94	-	21 642,48	-	-	-	-	130,64	6 648,24	62,38	821,87	-	46 351,64
	Huachipa	60	3 313,68	228,95	33 750,55	3 333,73	9 628,75	-	63 807,05	-	-	-	-	385,17	19 600,55	183,91	2 423,05	-	136 655,39
	Ñaña	60	5 192,46	358,76	52 886,33	5 223,87	15 088,04	-	99 984,17	-	-	-	-	603,55	30 713,61	288,18	3 796,87	-	214 135,84
	Salamanca	60	2 381,96	164,58	24 260,80	2 396,37	6 921,41	-	45 866,22	-	-	-	-	276,87	14 089,40	132,20	1 741,76	-	98 231,57
	Callahuanca	10	34,29	2,37	349,26	34,50	99,64	-	660,29	-	-	-	-	3,99	202,83	1,90	25,07	-	1 414,15
	Electrosurmedio	Independencia	60	3 040,41	-	38 953,38	2 360,93	8 219,10	-	63 846,76	-	-	-	-	-	49 623,62	-	-	-
Independencia		10	66,64	-	853,77	51,75	180,14	-	1 399,38	-	-	-	-	-	1 087,64	-	-	-	3 639,31
Ica		60	2 019,62	-	25 875,12	1 568,27	5 459,61	-	42 410,77	-	-	-	-	-	32 962,92	-	-	-	110 296,32
Ica		10	1 139,91	-	14 604,44	885,16	3 081,51	-	23 937,49	-	-	-	-	-	18 604,93	-	-	-	62 253,44
Marcona		60	707,76	-	9 067,77	549,59	1 913,29	-	14 862,59	-	-	-	-	-	11 551,65	-	-	-	38 652,65
Electrosur	Toquepala	138	0,22	-	1,41	0,18	0,48	-	10,48	-	-	-	-	-	0,84	-	-	-	13,61
	Ancota1	10,5	0,70	-	5,11	0,57	1,63	-	37,21	-	-	-	-	-	2,95	-	-	-	48,17
	Ancota2	10,5	9,86	-	73,35	8,01	23,64	-	532,15	-	-	-	-	-	42,58	-	-	-	689,60
	Socabaya	33	206,50	-	1 535,72	168,33	495,12	-	11 145,67	-	-	-	-	-	891,65	-	-	-	14 442,98
	Tomasiri	66	86,43	-	643,01	70,49	207,34	-	4 666,83	-	-	-	-	-	373,37	-	-	-	6 047,48
	Sarita	33	60,50	-	449,94	49,31	145,08	-	3 265,71	-	-	-	-	-	261,23	-	-	-	4 231,77
	Montalvo	138	328,73	-	2 444,81	267,97	788,23	-	17 743,47	-	-	-	-	-	1 419,48	-	-	-	22 992,69
	Ilo ELP	138	634,12	-	4 716,14	516,91	1 520,53	-	34 228,00	-	-	-	-	-	2 738,18	-	-	-	44 353,88
Tacna	66	1 816,68	-	13 510,39	1 480,77	4 355,89	-	98 053,14	-	-	-	-	-	7 844,16	-	-	-	127 061,03	
Edeinor	Chavarría	220	43 930,92	9 070,55	631 228,33	63 639,35	145 565,30	-	672 126,03	-	-	-	-	15 267,53	355 277,98	7 242,13	95 916,33	-	2 039 264,46
	Santa Rosa	220	12 979,11	2 679,84	186 492,41	18 801,84	43 006,34	-	198 575,38	-	-	-	-	4 510,70	104 964,63	2 139,64	28 337,87	-	602 487,76
	Santa Rosa	60	3 311,35	683,70	47 579,62	4 796,90	10 972,17	-	50 662,34	-	-	-	-	1 150,81	26 779,52	545,88	7 229,81	-	153 712,09
	Ventanilla	220	6 254,92	1 291,47	89 874,84	9 061,03	20 725,71	-	95 697,89	-	-	-	-	2 173,80	50 584,79	1 031,14	13 656,65	-	290 352,24
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	11 656,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 656,96
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	4 744,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 744,21
	Tingo María	10	-	-	-	-	5 443,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 443,01
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	1 011,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 011,79
	Huayucachi	60	-	-	-	-	39 797,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 797,48
	Huayucachi	10	-	-	-	-	3 959,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 959,53
	Huancavelica	60	-	-	-	-	633,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	633,42
	Huancavelica	10	-	-	-	-	4 654,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 654,59
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	4 585,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 585,94
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	3 178,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 178,79
	Paragsha II	138	-	-	-	-	7 468,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 468,28
	Condorcococha	44	-	-	-	-	11 421,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 421,38
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	4 082,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 082,95
	Cobriza II	10	-	-	-	-	20,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,86
	Cobriza II	69	-	-	-	-	17 286,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 286,22
	Cobriza I	69	-	-	-	-	1 110,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 110,67
	Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	3 158,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aguyayta		22,9	-	-	-	-	144,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,32
Edcañete	Cantera	220	-	-	2 536,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 028,23	-	-	-	8 564,24
TOTAL			181 662,50	19 834,26	2 094 737,66	206 804,82	847 241,98	-	3 934 157,84	-	-	-	-	33 379,66	1 265 896,71	15 865,64	209 790,69	-	8 809 361,76

Continúa Cuadro 3.2

020

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	EMPRESA GENERADORA																	
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	TOTAL	
Hidrandina	Chimbote 1	138	475,58	-	3 534,25	387,72	1 140,19	-	25 653,95	-	-	-	-	-	2 052,26	-	-	-	33 243,95	
	Chimbote 2	138	78,10	-	580,39	63,67	187,23	-	4 212,80	-	-	-	-	-	337,01	-	-	-	5 459,18	
	Guadalupe	60	306,74	-	2 279,51	250,06	735,39	-	16 546,19	-	-	-	-	-	1 323,65	-	-	-	21 441,55	
	Guadalupe	10	87,31	-	648,83	71,18	209,32	-	4 709,68	-	-	-	-	-	376,76	-	-	-	6 103,09	
	Huallanca	66	182,38	-	1 355,33	148,68	437,24	-	9 837,87	-	-	-	-	-	787,01	-	-	-	12 748,51	
	Huallanca	13,8	6,27	-	46,59	5,11	15,02	-	338,14	-	-	-	-	-	27,05	-	-	-	438,18	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	21 585,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 585,35	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	3 950,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 950,68	
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	408,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	408,87	
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	75,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,33	
	Huallanca	138	-	-	-	-	179,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179,36	
Huallanca	66	-	-	-	-	543,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	543,95		
Electronoroeste	Piura Oeste	60	988,43	-	7 348,56	806,71	2 370,26	-	53 338,30	-	-	-	-	-	4 267,01	-	-	-	69 119,27	
	Piura Oeste	10	82,09	-	610,29	66,99	196,84	-	4 429,64	-	-	-	-	-	354,36	-	-	-	5 740,22	
	Talara	13,2	-	-	-	-	2 415,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 415,58	
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	5 755,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 755,91	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	1 007,38	-	7 485,92	820,64	2 415,03	-	54 336,70	-	-	-	-	-	4 347,06	-	-	-	70 412,73	
	Carhuauquero	220	27,48	-	204,22	22,39	65,88	-	1 482,33	-	-	-	-	-	118,59	-	-	-	1 920,89	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	2 930,65	202,49	29 849,34	2 948,38	8 515,77	-	56 431,62	-	-	-	-	340,65	17 334,93	162,65	2 142,98	-	120 859,46	
	San Juan	220	10 747,88	742,60	109 469,58	10 812,90	31 230,77	-	206 957,54	-	-	-	-	1 249,30	63 574,19	596,50	7 859,16	-	443 240,41	
	Chilca	220	833,19	57,57	8 486,21	838,23	2 421,05	-	16 043,60	-	-	-	-	96,85	4 928,35	46,24	609,25	-	34 360,54	
	Balnearios	60	352,27	24,34	3 587,92	354,40	1 023,60	-	6 783,14	-	-	-	-	40,95	2 083,68	19,55	257,59	-	14 527,42	
	Chosica	60	218,77	15,12	2 228,19	220,09	635,68	-	4 212,49	-	-	-	-	25,43	1 294,01	12,14	159,97	-	9 021,88	
	Huachipa	60	644,97	44,56	6 569,21	648,88	1 874,14	-	12 419,40	-	-	-	-	74,97	3 815,05	35,80	471,62	-	26 598,61	
	Ñaña	60	1 010,66	69,83	10 293,80	1 016,77	2 936,74	-	19 460,92	-	-	-	-	117,48	5 978,10	56,09	739,02	-	41 679,40	
	Salamanca	60	463,62	32,03	4 722,12	466,43	1 347,18	-	8 927,40	-	-	-	-	53,89	2 742,36	25,73	339,02	-	19 119,80	
	Callahuanca	10	6,67	0,46	67,98	6,71	19,39	-	128,52	-	-	-	-	0,78	39,48	0,37	4,88	-	275,25	
	Independencia	60	591,79	-	7 581,89	459,53	1 599,77	-	12 427,14	-	-	-	-	-	9 658,74	-	-	-	32 318,85	
	Independencia	10	12,97	-	166,18	10,07	35,06	-	272,37	-	-	-	-	-	211,70	-	-	-	708,36	
Electrosur	Ica	60	393,10	-	5 036,33	305,25	1 062,66	-	8 254,83	-	-	-	-	-	6 415,90	-	-	-	21 468,08	
	Ica	10	221,87	-	2 842,61	172,29	599,79	-	4 659,19	-	-	-	-	-	3 621,26	-	-	-	12 117,01	
	Marcona	60	137,76	-	1 764,95	106,97	372,40	-	2 892,85	-	-	-	-	-	2 248,41	-	-	-	7 523,35	
	Toquepala	138	0,04	-	0,27	0,03	0,09	-	2,04	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	2,65	
	Aricota1	10,5	0,14	-	0,99	0,11	0,32	-	7,24	-	-	-	-	-	0,57	-	-	-	9,38	
	Aricota2	10,5	1,92	-	14,28	1,56	4,60	-	103,58	-	-	-	-	-	8,29	-	-	-	134,22	
Electrosur	Socabaya	33	40,19	-	298,91	32,76	96,37	-	2 169,39	-	-	-	-	-	173,55	-	-	-	2 811,18	
	Tomasiri	66	16,82	-	125,16	13,72	40,36	-	908,35	-	-	-	-	-	72,67	-	-	-	1 177,08	
	Santa	33	11,78	-	87,58	9,60	28,24	-	635,64	-	-	-	-	-	50,85	-	-	-	823,67	
	Montalvo	138	63,98	-	475,86	52,16	153,42	-	3 453,59	-	-	-	-	-	276,29	-	-	-	4 475,30	
	Ilo ELP	138	123,43	-	917,95	100,61	295,96	-	6 662,14	-	-	-	-	-	532,96	-	-	-	8 633,04	
	Tacna	66	353,60	-	2 629,66	288,22	847,83	-	19 085,06	-	-	-	-	-	1 526,79	-	-	-	24 731,16	
	Chavarría	220	8 550,71	1 765,49	122 862,29	12 386,76	28 332,83	-	130 822,62	-	-	-	-	2 971,67	69 151,31	1 409,61	18 669,16	-	396 922,47	
	Santa Rosa	220	2 526,25	521,60	36 298,89	3 659,59	8 370,76	-	38 650,71	-	-	-	-	877,96	20 430,32	416,46	5 515,68	-	117 268,23	
Santa Rosa	60	644,52	133,08	9 260,90	933,67	2 135,62	-	9 860,92	-	-	-	-	223,99	5 212,37	106,25	1 407,21	-	29 918,52		
Ventanilla	220	1 217,46	251,37	17 493,24	1 763,64	4 034,05	-	18 626,64	-	-	-	-	423,11	9 845,82	200,70	2 658,13	-	56 514,17		
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	2 268,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 268,91	
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	923,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	923,41	
	Tingo María	10	-	-	-	-	1 059,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 059,43	
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	196,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196,94	
	Huayucachi	60	-	-	-	-	7 746,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 746,18	
	Huayucachi	10	-	-	-	-	770,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	770,68	
	Huancavelica	60	-	-	-	-	123,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123,29	
	Huancavelica	10	-	-	-	-	905,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	905,97	
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	892,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	892,61	
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	618,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	618,72	
	Paragsha II	138	-	-	-	-	1 453,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 453,63	
	Condorcocha	44	-	-	-	-	2 223,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 223,06	
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	794,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	794,70	
	Cobnza II	10	-	-	-	-	4,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,06	
	Cobnza II	69	-	-	-	-	3 364,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 364,59	
	Cobnza I	69	-	-	-	-	216,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216,18	
	Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	614,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	614,85
		Aguaytia	22,9	-	-	-	-	28,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,09
	Edcañete	Cantera	220	-	-	493,61	-	-	-	-	-	-	-	-	1 173,33	-	-	-	1 666,94	
TOTAL			35 358,79	3 860,54	407 719,78	40 252,49	164 907,19	-	765 744,55	-	-	-	-	6 497,02	246 392,21	3 088,09	40 833,66	-	1 714 654,33	

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO (S./KW-mes)

Sin Factor de Ajuste	Transmisión	GRP	Total
Peaje de Conexión SP	4,403	0,857	5,260

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	CLIENTE	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	PCSP Aplicado S./kW-mes	POTENCIA (kW)	Recaudación Real Declarada		
							Total (S/.)	Total sin F.Ajuste (S/.)	Res. Osinergmin 001-2009-OS/CD (S/.)
EGASA	Antena	13,8	SEAL	1	4,908	1	2,90	2,60	0,30
	Mollendo	138	SEAL	1	4,908	3 616	17 750,07	15 920,77	1 816,49
	Callalli	138	SEAL	1	4,908	681	3 341,97	2 997,55	342,01
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	1	4,908	48 131	236 232,69	211 886,88	24 175,38
	Repartición	138	SEAL	1	4,908	6 596	32 374,43	29 037,96	3 313,11
	Marcona	138	SEAL	1	4,908	1 535	7 533,63	6 757,23	770,97
	Mollendo	60	SEAL	2	4,923	3 440	16 937,24	15 163,15	1 729,56
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	2	4,923	449	2 210,97	1 979,38	225,77
	Agua Lima	10	Tecnología de Alimentos S.A.	2	4,923	1 186	5 838,53	5 226,97	596,21
	Cerro Verde	138	Min. Cero Verde-Oxidos	3	4,931	46 118	227 407,86	203 187,86	23 180,96
EGEMSA	Cachimayo	138	Industrias Cachimayo S.A.	3	4,928	9 306	45 860,09	40 975,78	4 674,78
	Tintaya	138	XSTRATA TINTAYA	3	4,928	8 012	39 481,08	35 276,16	4 024,53
	Callalli	138	CONENHUA	2	4,918	7 032	34 583,67	30 961,21	3 531,54
	Machupicchu	138	Electro Sur Este S.A.	1	4,909	4 777	23 450,04	21 033,31	2 399,61
	Cachimayo	138	Electro Sur Este S.A.	1	4,908	18 443	90 536,54	81 205,97	9 265,25
	Dolorespata	138	Electro Sur Este S.A.	1	4,909	338	1 660,18	1 489,09	169,90
	Quencoro	138	Electro Sur Este S.A.	1	4,909	8 356	41 018,32	36 781,03	4 197,70
	Combapata	138	Electro Sur Este S.A.	1	4,909	4 422	21 704,82	19 467,95	2 221,21
	Tintaya	138	Electro Sur Este S.A.	1	4,909	1 464	7 186,63	6 445,98	735,46
	San Gaban	138	Electro Sur Este S.A.	1	4,909	5 440	26 704,44	23 952,32	2 732,86
CORONA	Principal	50	Cia. Minera Argentum	2	4,913	558	7 652,24	6 850,71	781,41
	Morococha	50	Cia. Min. Argentum - Concentra	2	4,913	4 482	22 021,59	19 714,94	2 248,75
	Morococha	2,4	Cia. Min. Argentum - Compres	2	4,913	1 631	8 014,43	7 174,96	818,40
	Huancavelica	220	Cia. Minera Caudalosa	2	4,913	2 500	12 282,50	10 995,97	1 254,24
	Independencia	220	Sacos Pisco	2	4,913	1 500	7 369,50	6 597,58	752,54
	Oroya Nueva	50	Minera IRL	2	4,913	1 100	5 404,30	4 838,23	551,86
	Shelby	50	Panameric Silver - Mina Qui	2	4,913	1 538	7 556,65	6 765,13	771,65
SAN GABAN	Chavarría	220	Sudamericana de Fibras	2	4,913	2 807	13 789,96	12 345,53	1 408,17
	San Rafael	138	Minsur s.a.	3	4,924	12 750	62 787,12	56 100,00	6 400,24
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	2	4,915	1 329	6 530,79	5 846,72	666,90
	Totorani	60	Electropuno	1	4,906	12 000	58 866,72	52 800,00	6 024,25
	Juliacca	10	Electropuno	1	4,906	13 000	63 772,28	57 200,00	6 526,27
	Azangaro	22,9	Electropuno	1	4,906	1 500	7 358,34	6 600,00	753,03
	Azangaro	60	Electropuno	1	4,906	850	4 169,73	3 740,00	426,72
	Ayaviri	22,9	Electropuno	1	4,906	375	1 839,59	1 650,00	188,26
	Ayaviri	10	Electropuno	1	4,906	780	3 826,34	3 432,00	391,58
	San Gaban	13,8	Electropuno	1	4,906	200	981,11	880,00	100,40
EGESUR	Independencia	60	Electrosurmedio	2	4,917	241,3	1 186,54	1 062,25	121,16
	Marcona	60	Electrosurmedio	2	4,917	1 611,6	7 924,35	7 094,31	809,20
ENERSUR	Moquegua	138	Southern	3	4,931	68 437	337 462,94	301 521,57	34 399,49
	Toquepala	138	Southern	3	4,931	69 391	342 169,03	305 726,44	34 879,20
	Ilo	138	Southern	3	4,931	47 899	236 192,04	211 036,49	24 076,38
	Ilo	13,8	Southern	3	4,931	1 056	5 206,17	4 651,69	530,69
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Universidad de Lima	2	4,923	1 702	8 376,98	7 499,53	855,42
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Manufacturas Record	2	4,923	110	539,56	483,04	55,10
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Torre Wiese	2	4,923	534	2 628,88	2 353,52	268,45
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Banco Continental	2	4,923	1 221	6 013,39	5 383,51	614,06
	TINTAYA	138	BHP Tintaya	3	4,931	3 815	18 812,58	16 808,95	1 917,67
	TINTAYA	10,5	BHP Tintaya	3	4,931	16 352	80 634,00	72 046,11	8 219,48
	Paramonga Existente	13,8	Química del Pacifico	3	4,931	7 949	39 198,22	35 023,42	3 995,69
	Paramonga Existente	13,8	Panasa	3	4,931	8 465	41 740,44	37 294,89	4 254,94
	Oquendo	60	Química del Pacifico	3	4,931	9 446	46 580,20	41 619,19	4 748,18
	San Mateo	50	Yauliyacu	3	4,931	62	306,31	273,68	31,22
	Antuquito	50	Yauliyacu	3	4,931	618	3 046,57	2 722,10	310,55
	Carlos Francisco	50	Yauliyacu	3	4,931	6 100	30 080,93	26 877,17	3 066,32
	Casapalca Norte	50	Yauliyacu	3	4,931	324	1 595,31	1 425,41	162,62
	Paragsha II	138	Izcaycruz	3	4,931	5 772	28 463,08	25 431,63	2 901,40
	Rosaura	50	Perubar	2	4,923	330	1 625,25	1 455,01	165,96
	Azulcocha	69	Vena Peru	2	4,923	41	199,49	178,59	20,37
	Caylloma	15	Minera Bateas	2	4,923	2 072	10 202,56	9 133,89	1 041,84
	Tamboraque	10	Minera San Juan	2	4,923	295	1 453,66	1 301,40	148,44
	Santa Rosa	22,9	Minera San Juan	2	4,923	0	0,00	0,00	0,00
	Paragsha II	138	Minera Raura	2	4,923	0	0,00	0,00	0,00
	Chavarría	10	Alicorp	3	4,931	5 210	25 688,54	22 952,59	2 618,58
	Chavarría	10	Universal Textil	2	4,923	1 601	7 880,74	7 055,27	804,75
	Piura	60	Textil Piura	2	4,923	1 006	4 954,57	4 435,61	505,94
	Tocache	22,9	Industrias del Espino	2	4,923	939	4 624,08	4 139,73	472,19
SANTA CRUZ									

Para aplicación Resolución OSINERGMIN N°001-2009-OS/CD

Usuario	F.Ajuste	Osinergmin 001-2009-OS/CD
1 Regulado	1,1149	99,30%
2 Libre	1,1170	97,49%
3 Gran Usuario	1,1192	95,71%

Empresa	Potencia (kW)	Recaudación Real Declarada			Para DU-037-2008 (S/.)
		Total (S/.)	Sin Factor de Ajuste (S/.)	Osinergmin 001-2009 OS/CD (S/.)	
TERMOSELVA	113 429	558 858,34	499 488,57	56 984,50	2 385,27
CAHUA	47 870	235 348,19	210 731,10	24 042,38	574,71
EDEGEL	306 436	1 507 907,84	1 349 105,47	153 809,37	4 892,99
EEPSA	58 490	287 699,21	257 751,42	29 403,80	543,99
EGENOR	107 279	527 664,87	472 203,83	53 868,77	1 592,27
ELECTROANDES	119 770	588 828,74	527 159,29	60 140,19	1 529,25
ELECTROPERU	209 787,6	1 033 451,16	924 035,32	105 418,96	3 996,68
SHOUGESA	62 562	308 421,12	275 580,91	31 440,03	1 400,18
EGASA	111 753	549 630,28	492 160,37	56 150,75	1 319,16
EGEMSA	67 590	332 185,81	297 598,80	33 953,03	633,98
SAN GABAN	42 784	210 132,01	188 248,72	21 477,65	405,63
EGESUR	1 852,9	9 110,88	8 156,57	930,36	23,95
ENERSUR	260 749	1 285 675,52	1 148 830,45	131 064,84	5 780,23
CORONA	17 116	84 091,16	75 283,05	8 587,03	221,08
KALLPA GENERACION S.A.	94 187	464 089,17	415 039,58	47 345,91	1 703,68
SANTA CRUZ	0	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	1 621 657	7 983 094,30	7 141 373,44	814 717,59	27 003,27

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	CLIENTE	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	PCSPT Aplicado \$/kW-mes	POTENCIA (kW)	Recaudación Real Declarada		
							Total (S/.)	Total sin F.Ajuste (S/.)	Res. Osinermin 001-2009-OS/CD (S/.)
EGASA	Antena	13,8	SEAL	1	0,955	1	0,56	0,51	0,06
	Mollendo	138	SEAL	1	0,955	3 616	3 454,99	3 098,93	353,57
	Callalli	138	SEAL	1	0,955	681	650,50	583,46	66,57
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	1	0,955	48 131	45 981,94	41 243,10	4 705,66
	Reparticón	138	SEAL	1	0,955	6 596	6 301,58	5 652,15	644,89
	Marcona	138	SEAL	1	0,955	1 535	1 466,40	1 315,27	150,07
	Mollendo	60	SEAL	2	0,957	3 440	3 292,49	2 947,62	336,22
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	2	0,957	449	429,80	384,78	43,89
	Agua Lima	10	Tecnología de Alimentos S.	2	0,957	1 186	1 134,97	1 016,09	115,90
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Oxidos	3	0,959	46 118	44 227,16	39 516,76	4 508,32
EGEMSA	Cachimayo	138	Industrias Cachimayo S.A.	3	0,959	9 306	8 926,21	7 975,53	909,90
	Tintaya	138	XSTRATA TINTAYA	3	0,959	8 012	7 684,60	6 866,15	783,33
	Callalli	138	CONENHUA	2	0,957	7 032	6 731,37	6 026,29	687,38
	Machupicchu	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,955	4 777	4 564,32	4 093,92	467,10
	Cachimayo	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,955	18 443	17 622,03	15 805,93	1 803,39
	Dolorespata	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,955	338	323,14	289,84	33,07
	Quencoro	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,955	8 356	7 983,81	7 161,01	817,04
	Combapata	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,955	4 422	4 224,63	3 789,24	432,34
	Tintaya	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,955	1 464	1 398,81	1 254,65	143,15
	San Gaban	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,955	5 440	5 197,75	4 662,08	531,92
CORONA	Principal	50	Cia. Minera Argentum	2	0,957	1 558	1 490,58	1 334,45	152,21
	Morococha	50	Cia Min. Argentum - Conce	2	0,957	4 482	4 289,57	3 840,26	438,03
	Morococha	2,4	Cia Min. Argentum - Compr	2	0,957	1 631	1 561,13	1 397,61	159,42
	Huancavelica	220	Cia. Minera Caudalosa	2	0,957	2 500	2 392,50	2 141,90	244,31
	Independencia	220	Sacos Pisco	2	0,957	1 500	1 435,50	1 285,14	146,59
	Oroya Nueva	50	Minera IRL	2	0,957	1 100	1 052,70	942,44	107,50
	Shelby	50	Panamerican Silver - Mina C	2	0,957	1 538	1 471,95	1 317,77	150,31
	Chavarria	220	Sudamericana de Fibras	2	0,957	2 807	2 686,14	2 404,78	274,30
	San Rafael	138	Minsur s.a.	3	0,960	12 750	12 240,00	10 936,38	1 247,69
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	2	0,960	1 329	1 275,65	1 142,03	130,26
SAN GABAN	Totorani	60	Electropuno	1	0,960	12 000	11 520,00	10 332,77	1 178,92
	Julaca	10	Electropuno	1	0,960	13 000	12 480,00	11 193,83	1 277,17
	Azangaro	22,9	Electropuno	1	0,960	1 500	1 440,00	1 291,60	147,37
	Azangaro	60	Electropuno	1	0,960	850	816,00	731,90	83,51
	Ayaviri	22,9	Electropuno	1	0,960	375	360,00	322,90	36,84
	Ayaviri	10	Electropuno	1	0,960	780	748,80	671,63	76,63
	San Gaban	13,8	Electropuno	1	0,960	200	192,00	172,21	19,65
	Independencia	60	Electrosurmedio	2	0,957	241,3	231,00	206,80	23,59
	Marcona	60	Electrosurmedio	2	0,957	1 611,6	1 542,75	1 381,15	157,54
	Moquegua	138	Southern	3	0,959	68 437	65 631,10	58 641,08	6 690,15
ENERSUR	Toquepala	138	Southern	3	0,959	69 391	66 546,36	59 458,86	6 783,44
	Ilo	138	Southern	3	0,959	47 899	45 935,54	41 043,20	4 682,47
	Ilo	13,8	Southern	3	0,959	1 058	1 012,52	904,68	103,21
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Universidad de Lima	2	0,957	1 702	1 628,43	1 457,86	166,29
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Manufacturas Record	2	0,957	110	104,89	93,90	10,71
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Torre Wiese	2	0,957	534	511,04	457,51	52,19
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Banco Continental	2	0,957	1 221	1 168,96	1 046,52	119,37
	TINTAYA (BHP Tintaya)	138	BHP Tintaya	3	0,959	3 815	3 658,74	3 269,07	372,96
	TINTAYA (BHP Tintaya)	10,5	BHP Tintaya	3	0,959	16 352	15 682,01	14 011,81	1 599,56
	Paramonga Existente	13,8	Química del Pacifico	3	0,959	7 849	7 623,42	6 811,49	777,10
SANTA CRUZ	Paramonga Existente	60	Penasa	3	0,959	8 465	8 117,84	7 253,26	827,50
	Oquendo	13,8	Química del Pacifico	3	0,959	9 446	9 059,10	8 094,26	923,44
	San Mateo	50	Yauliyacu	3	0,959	62	59,57	53,23	6,07
	Antuquito	50	Yauliyacu	3	0,959	618	592,51	529,40	60,40
	Carlos Francisco	50	Yauliyacu	3	0,959	6 100	5 850,26	5 227,18	596,35
	Casapalca Norte	50	Yauliyacu	3	0,959	324	310,26	277,22	31,63
	Paragsha II	138	Izcaycuz	3	0,959	5 772	5 535,61	4 946,04	564,28
	Rosaura	50	Perubar	2	0,957	330	315,94	282,85	32,26
	Oroya Nueva	50	Azure	2	0,957	41	38,78	34,72	3,96
	Caylloma	15	Minera Bateas	2	0,957	2 072	1 983,31	1 775,57	202,53
SANTA CRUZ	Tamboraque	10	Minera San Juan	2	0,957	295	282,58	252,98	28,86
	Santa Rosa	22,9	Minera San Juan	2	0,957	0	0,00	0,00	0,00
	Paragsha II	138	Minera Raura	2	0,957	0	0,00	0,00	0,00
	Chavarria	220	Alicorp	3	0,959	5 210	4 996,01	4 463,91	509,27
	Chavarria	220	Universal Textil	2	0,957	1 601	1 531,97	1 371,50	156,44
	Piura	220	Textil Piura	2	0,957	1 006	963,14	862,25	98,35
	Tingo Maria	138	Industrias del Espino	2	0,957	939	898,89	804,74	91,79

Para aplicación Resolución OSINERGMIN N°001-2009-OS/CD

Usuario	F.Ajuste	Osinermin 001- 2009-OS/CD
1 Regulado	1,1149	99,30%
2 Libre	1,1170	97,49%
3 Gran Usuario	1,1192	95,71%

	Recaudación Real Declarada				
	Potencia (kW)	Total (S/.)	Sin Factor de Ajuste (S/.)	Osinermin 001-2009 OS/CD (S/.)	Para DU-037-2008 (S/.)
TERMOSELVA	113 429	108 776,20	97 220,46	11 091,46	464,27
CAHUA	47 870	45 801,42	41 010,70	4 678,92	111,80
EDEGEL	306 436	293 450,56	262 546,62	29 951,98	951,96
EEPSA	58 490	55 975,30	50 148,60	5 720,86	105,85
EGENOR	107 279	102 707,87	91 912,67	10 485,35	309,85
ELECTROANDES	119 770	114 614,45	102 610,68	11 706,19	297,58
ELECTROPERU	202 937,7	194 484,06	173 897,42	19 839,15	747,49
SHOUGESA	62 562	60 054,75	53 660,20	6 121,90	272,65
EGASA	111 753	106 940,40	95 758,67	10 925,14	256,58
EGEMSA	67 590	64 656,65	57 924,64	6 608,62	123,40
SAN GABAN	42 784	41 072,45	36 795,25	4 198,04	79,16
EGESUR	1 852,9	1 773,75	1 587,95	181,13	4,66
ENERSUR	260 749	250 038,79	223 425,08	25 489,55	1 124,15
CORONA	17 116	16 380,06	14 664,33	1 672,66	43,06
KALLPA GENERACION S.	94 187	90 238,48	80 701,16	9 206,04	331,29
SANTA CRUZ	0	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	1 614 807	1 546 965,19	1 383 864,45	157 877,00	5 223,75

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
CARGO POR GARANTIA RED PRINCIPAL - FEBRERO 2009

CUADRO N° 3B.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	PCSP Aplicado S./MW-mes	Usuario 1.Regulado 2.Libre 3.Gran Usuario	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ		
Hidrandina	Chimbote 1	138	0,955	1	529,97	-	3 938,40	432,05	1 270,57	-	28 587,54	-	-	-	-	-	2 286,94	-	-	-	37 045,47	
	Chimbote 2	138	0,955	1	87,03	-	646,75	70,95	208,64	-	4 694,54	-	-	-	-	-	375,54	-	-	-	6 083,46	
	Guadalupe	60	0,955	1	341,81	-	2 540,18	278,66	819,49	-	18 438,29	-	-	-	-	-	1 475,02	-	-	-	23 893,44	
	Guadalupe	10	0,955	1	97,30	-	723,03	79,32	233,26	-	5 248,24	-	-	-	-	-	419,85	-	-	-	6 800,99	
	Huallanca	66	0,955	1	203,23	-	1 510,31	165,68	487,24	-	10 962,86	-	-	-	-	-	877,01	-	-	-	14 206,33	
	Huallanca	13,8	0,955	1	6,99	-	51,91	5,69	16,74	-	376,80	-	-	-	-	-	30,14	-	-	-	488,28	
	Trujillo Norte	138	0,955	1	-	-	-	-	24 053,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24 053,68	
	Trujillo Norte	10	0,955	1	-	-	-	-	4 402,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 402,45	
	Paramonga Nueva	66	0,955	1	-	-	-	-	455,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	455,63	
	Chimbote 1	13,8	0,955	1	-	-	-	-	83,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83,95	
	Huallanca	138	0,955	1	-	-	-	-	199,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199,87	
	Huallanca	66	0,955	1	-	-	-	-	606,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606,15	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	0,955	1	1 101,46	-	8 188,89	898,96	2 641,30	-	59 437,66	-	-	-	-	-	4 754,95	-	-	-	77 023,22	
	Piura Oeste	10	0,955	1	91,48	-	680,07	74,65	219,35	-	4 936,18	-	-	-	-	-	394,88	-	-	-	6 396,63	
	Talara	13,2	0,955	1	-	-	-	-	2 691,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 691,81	
	Nueva Zorritos	60	0,955	1	-	-	-	-	6 414,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 414,11	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	0,955	1	1 122,58	-	8 341,95	914,48	2 691,20	-	60 550,23	-	-	-	-	-	4 844,15	-	-	-	78 464,60	
	Carhuapal	220	0,955	1	30,62	-	227,57	24,95	73,42	-	1 651,83	-	-	-	-	-	132,15	-	-	-	2 140,54	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	0,955	1	3 265,78	225,64	33 262,68	3 285,54	9 489,57	-	62 884,71	-	-	-	-	-	379,60	19 317,22	181,25	2 388,03	134 680,03	
	San Juan	220	0,955	1	11 976,93	827,52	121 987,68	12 049,39	34 802,08	-	230 623,62	-	-	-	-	-	1 392,16	70 844,05	664,71	8 757,87	493 926,02	
	Chilca	220	0,955	1	928,47	64,15	9 456,63	934,08	2 697,90	-	17 878,22	-	-	-	-	-	107,92	5 491,92	51,53	678,92	38 289,75	
	Baños de	60	0,955	1	392,55	27,12	3 998,21	394,92	1 140,66	-	7 558,80	-	-	-	-	-	45,63	2 321,95	21,79	287,04	16 188,67	
	Chosica	60	0,955	1	243,78	16,84	2 482,98	245,26	708,37	-	4 694,20	-	-	-	-	-	28,34	1 441,99	13,53	178,26	10 053,56	
	Huachipa	60	0,955	1	718,73	49,66	7 320,41	723,08	2 088,45	-	13 839,59	-	-	-	-	-	83,54	4 251,31	39,89	525,55	29 640,22	
	Ñaña	60	0,955	1	1 126,23	77,81	11 470,92	1 133,04	3 272,56	-	21 686,32	-	-	-	-	-	130,91	6 661,71	62,50	823,53	46 445,54	
	Salamanca	60	0,955	1	516,64	35,70	5 262,11	519,77	1 501,24	-	9 948,77	-	-	-	-	-	60,05	3 055,96	28,67	377,78	21 306,19	
	Callahuanca	10	0,955	1	7,44	0,51	75,75	7,48	21,61	-	143,22	-	-	-	-	-	0,86	43,99	0,41	5,44	306,73	
	Electrosurmedio	Independencia	60	0,955	1	659,46	-	8 448,89	512,08	1 782,70	-	13 848,21	-	-	-	-	-	-	10 763,24	-	-	36 014,58
Independencia		10	0,955	1	14,45	-	185,18	11,22	39,07	-	303,52	-	-	-	-	-	-	235,91	-	-	789,36	
Ica		60	0,955	1	438,05	-	5 612,25	340,15	1 184,18	-	9 198,79	-	-	-	-	-	-	7 149,58	-	-	23 923,00	
Ica		10	0,955	1	247,24	-	3 167,67	191,99	668,37	-	5 191,98	-	-	-	-	-	-	4 035,36	-	-	13 502,62	
Marcona		60	0,955	1	153,51	-	1 966,78	119,20	414,99	-	3 223,66	-	-	-	-	-	-	2 505,52	-	-	8 383,67	
Toquepala		138	0,955	1	0,05	-	0,31	0,04	0,11	-	2,27	-	-	-	-	-	-	0,18	-	-	2,95	
Electrosur	Aricota1	10,5	0,955	1	0,15	-	1,11	0,12	0,35	-	8,07	-	-	-	-	-	-	0,64	-	-	10,45	
	Aricota2	10,5	0,955	1	2,14	-	15,91	1,74	5,13	-	115,42	-	-	-	-	-	-	9,23	-	-	149,57	
	Socabaya	33	0,955	1	44,79	-	333,09	36,51	107,39	-	2 417,47	-	-	-	-	-	-	193,40	-	-	3 132,65	
	Tomasini	66	0,955	1	18,75	-	139,47	15,29	44,97	-	1 012,22	-	-	-	-	-	-	80,98	-	-	1 311,68	
	Sarita	33	0,955	1	13,12	-	97,59	10,70	31,47	-	708,32	-	-	-	-	-	-	56,66	-	-	917,86	
	Montalvo	138	0,955	1	71,30	-	530,27	58,12	170,96	-	3 848,52	-	-	-	-	-	-	307,88	-	-	4 987,06	
	Ilo ELP	138	0,955	1	137,54	-	1 022,92	112,12	329,80	-	7 423,97	-	-	-	-	-	-	593,90	-	-	9 620,25	
	Tacna	66	0,955	1	394,03	-	2 930,37	321,18	944,78	-	21 267,49	-	-	-	-	-	-	1 701,38	-	-	27 559,23	
	Chavarría	220	0,955	1	9 528,51	1 967,38	136 911,89	13 803,22	31 572,76	-	145 782,50	-	-	-	-	-	3 311,49	77 058,93	1 570,80	20 804,02	442 311,50	
	Santa Rosa	220	0,955	1	2 815,14	581,25	40 449,75	4 078,07	9 327,97	-	43 070,52	-	-	-	-	-	978,36	22 766,57	464,08	6 146,42	130 678,13	
Santa Rosa	60	0,955	1	718,22	148,29	10 319,90	1 040,43	2 379,84	-	10 988,54	-	-	-	-	-	249,61	5 808,41	118,40	1 568,13	33 338,78		
Ventania	220	0,955	1	1 356,68	280,12	19 493,63	1 965,31	4 495,36	-	20 756,64	-	-	-	-	-	471,49	10 971,72	223,65	2 962,09	62 976,70		
Electrocentro	Huánuco	10	0,955	1	-	-	-	-	2 528,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 528,37	
	Huánuco	22,9	0,955	1	-	-	-	-	1 029,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 029,01	
	Tingo María	10	0,955	1	-	-	-	-	1 180,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 180,57	
	Aucayacu	22,9	0,955	1	-	-	-	-	219,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219,46	
	Huayucachi	60	0,955	1	-	-	-	-	8 631,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 631,98	
	Huayucachi	10	0,955	1	-	-	-	-	858,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	858,81	
	Huancavelica	60	0,955	1	-	-	-	-	137,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137,39	
	Huancavelica	10	0,955	1	-	-	-	-	1 009,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 009,57	
	Carhuamayo	138	0,955	1	-	-	-	-	994,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	994,68	
	Yaupi	13,8	0,955	1	-	-	-	-	689,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	689,47	
	Paragsha II	138	0,955	1	-	-	-	-	1 619,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 619,85	
	Condorcocha	44	0,955	1	-	-	-	-	2 477,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 477,27	
	Oroya Nueva	50	0,955	1	-	-	-	-	885,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	885,58	
	Cabriza II	10	0,955	1	-	-	-	-	4,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,52	
	Cabriza II	69	0,955	1	-	-	-	-	3 749,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 749,34	
Cabriza I	69	0,955	1	-	-	-	-	240,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	240,90		
Electrocañari	Parque Industrial	60	0,955	1	-	-	-	-	685,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	685,16	
	Aguaytía	22,9	0,955	1	-	-	-	-	31,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,30	
Edecaféte	Cantera	220	0,955	1	-	-	582,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 384,75	-	-	-	1 967,30	
TOTAL					39 402,16	4 302,00	454 376,00	44 855,46	183 764,73	-	853 309,27	-	-	-	-	-	7 239,97	274 644,99	3 441,22	45 503,09	-	1 910 838,89

**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
FEBRERO 2009**

CUADRO N° 4-A

EMPRESA	RECAUDACIÓN REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISIÓN (*) (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISIÓN (*) (S/.)	RECAUDACION TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN		PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :						SALDO POR PEAJE POR CONEXIÓN (S/.)	
			(S/.)	(%)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)		ANTAMINA (SPT)
TERMOSELVA	681 151,07	678 371,66	681 151,07	3,936	117 817,89	288 075,59	27 756,37	179 279,73	86 849,65	1 001,35	1 579,80	-21 209,31
CAHUA	230 565,36	228 603,52	230 565,36	1,332	39 880,61	97 511,78	9 395,36	60 685,06	29 398,06	338,95	534,75	-7 179,22
EDEGEL	3 513 685,98	3 430 399,26	3 513 685,98	20,305	607 758,07	1 486 024,46	143 179,91	924 806,14	448 009,88	5 165,41	8 149,33	-109 407,22
EEPSA	589 287,14	584 737,28	589 287,14	3,405	101 928,29	249 224,06	24 012,98	155 101,04	75 136,61	866,30	1 366,74	-18 348,90
EGENOR	1 331 174,52	1 286 171,77	1 331 174,52	7,693	230 251,67	562 986,54	54 244,30	350 366,64	169 730,40	1 956,94	3 087,41	-41 449,38
ELECTROANDES	527 159,29	499 663,19	527 159,29	3,046	91 182,11	222 948,67	21 481,32	138 748,92	67 215,05	774,97	1 222,65	-16 414,40
ELECTROPERU	4 858 193,15	4 857 852,78	4 858 193,15	28,075	840 315,87	2 054 649,70	197 967,51	1 278 681,95	619 440,25	7 141,95	11 267,66	-151 271,74
SHOUGESA	275 580,91	171 915,14	275 580,91	1,593	47 666,90	116 549,96	11 229,70	72 533,21	35 137,74	405,13	639,16	-8 580,89
EGASA	655 875,26	650 994,55	655 875,26	3,790	113 445,96	277 385,82	26 726,40	172 627,11	83 626,88	964,19	1 521,18	-20 422,28
EGEMSA	367 289,38	367 289,38	367 289,38	2,122	63 529,61	155 335,74	14 966,75	96 670,98	46 830,95	539,95	851,86	-11 436,45
SAN GABAN	451 817,45	451 945,80	451 945,80	2,612	78 172,53	191 139,03	18 416,43	118 952,65	57 625,01	664,40	1 048,20	-14 072,44
EGESUR	129 691,13	129 692,98	129 692,98	0,749	22 432,84	54 850,36	5 284,89	34 135,34	16 536,41	190,66	300,80	-4 038,31
ENERSUR	2 586 432,98	2 585 325,16	2 586 432,98	14,947	447 372,23	1 093 866,30	105 395,09	680 752,10	329 781,18	3 802,27	5 998,74	-80 534,93
CORONA	91 196,21	64 938,37	91 196,21	0,527	15 774,10	38 569,12	3 716,17	24 002,94	11 627,90	134,07	211,51	-2 839,62
KALLPA GENERACION S.A. SANTA CRUZ	1 015 357,37	1 015 025,10	1 015 357,37	5,868	175 625,15	429 419,67	41 375,01	267 242,21	129 462,37	1 492,66	2 354,93	-31 615,64
TOTAL	17 304 457,20	17 002 925,94	17 304 587,41	100,000	2 993 153,83	7 318 536,80	705 148,20	4 554 587,04	2 206 408,34	25 439,20	40 134,71	-538 820,71

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO GRP (*) (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO GRP (*) (S/.)	RECAUDACION TOTAL GRP (S/.)	Repartición GRP	
				TGP 93,421% (**)	GNLC 6,579% (**)
				(S/.)	(S/.)
TERMOSELVA	132 579,26	132 038,27	132 579,26	123 856,94	8 722,32
CAHUA	44 871,24	44 495,39	44 871,24	41 919,18	2 952,06
EDEGEL	683 860,61	667 692,97	683 860,61	638 869,78	44 990,83
EEPSA	114 678,72	113 813,27	114 678,72	107 134,06	7 544,65
EGENOR	259 102,74	250 340,50	259 102,74	242 056,51	17 046,23
ELECTROANDES	102 610,68	97 254,45	102 610,68	95 859,98	6 750,70
ELECTROPERU	939 641,98	945 532,55	945 532,55	883 326,46	62 206,09
SHOUGESA	53 660,20	33 461,57	53 660,20	50 129,93	3 530,28
EGASA	127 624,14	126 709,59	127 624,14	119 227,82	8 396,33
EGEMSA	71 489,21	71 489,21	71 489,21	66 785,97	4 703,24
SAN GABAN	88 096,27	87 966,74	88 096,27	82 300,46	5 795,81
EGESUR	25 243,44	25 243,44	25 243,44	23 582,69	1 660,75
ENERSUR	503 240,07	503 207,74	503 240,07	470 132,17	33 107,90
CORONA	17 761,67	12 639,61	17 761,67	16 593,14	1 168,53
KALLPA GENERACION S.A. SANTA CRUZ	197 547,02	197 564,50	197 564,50	184 566,84	12 997,66
TOTAL	3 362 007,25	3 309 449,81	3 367 915,31	3 146 341,94	221 573,38

EMPRESA	RECAUDACION TOTAL CARGOS ADICIONALES		RECAUDACION DU-037-2008 (S/.)
	FEBRERO 2009	ENERO 2009 Revisión 1	
	(S/.)	(S/.)	
TERMOSELVA	92 657,96	-	3 022,83
CAHUA	31 405,22	-	705,43
EDEGEL	476 765,53	-	7 909,74
EEPSA	79 987,02	-	966,08
EGENOR	180 587,31	-	2 721,49
ELECTROANDES	71 846,38	-	1 826,83
ELECTROPERU	657 615,88	-	8 497,14
SHOUGESA	37 561,93	-	1 672,83
EGASA	89 229,27	-	1 731,91
EGEMSA	49 991,95	-	823,85
SAN GABAN	61 340,98	-	736,21
EGESUR	17 557,16	-	144,55
ENERSUR	351 086,21	460,86	8 275,70
CORONA	12 413,01	-	279,33
KALLPA GENERACION S.A. SANTA CRUZ	137 785,05 -	-	2 607,61 -
TOTAL	2 347 830,86	460,86	41 921,53

PEAJE DE CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
PEAJE DE CONEXIÓN ANUAL (S/.)	33 572 429,00	82 087 681,00	8 158 133,00	51 086 098,00	24 747 972,00	294 316,00	464 334,00
PEAJE DE CONEXIÓN MENSUAL (S/.) :	2 654 681,89	6 490 941,73	645 090,29	4 039 545,05	1 956 903,18	23 272,53	36 716,41
FAPCSPT (días del 1 al 3):	1,1275	1,0931	1,1275	1,1275	1,1275	1,0931	1,0931
FAPCSPT (días del 4 al 28):	1,1275	1,1275	1,0931	1,1275	1,1275	1,0931	1,0931
TOTAL PEAJE DE CONEXIÓN ACTUALIZADO (S/.)	2 993 153,83	7 318 536,80	705 148,20	4 554 587,04	2 206 408,34	25 439,20	40 134,71

TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL : 12,00%

Notas

(*) Los montos de Recaudación de Peajes Declarados y Calculados con consideración Factor de Ajuste

(**) Porcentajes obtenidos en función de los Peajes por Conexión unitarios establecidos en la Resolución Osinergrmin N°341-2008-OS/CD

Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinergrmin N°341-2008-OS/CD

DIFERENCIAS DE PAGOS DE PEAJES POR CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (S/.)

CUADRO 4-B

EMPRESA	ENERO 2009 (COES/DO/STR-030-2009 - REVISION 1)									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	REP TGP (SPT)	REP GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-20,35	-49,75	-4,79	-30,96	-	-	-	-	-	-105,86
CAHUA	-7,71	-18,85	-1,82	-11,73	-	-	-	-	-	-40,12
EDEGEL	-108,55	-265,42	-25,57	-165,18	-	-	-	-	-	-564,72
EEPSA	-19,16	-46,84	-4,51	-29,15	-	-	-	-	-	-99,66
EGENOR	-43,49	-106,33	-10,24	-66,17	-	-	-	-	-	-226,23
ELECTROANDES	-16,99	-41,53	-4,00	-25,85	-	-	-	-	-	-88,36
ELECTROPERU	-160,10	-391,45	-37,72	-243,61	-	-	-	-	-	-832,88
SHOUGESA	-9,06	-22,15	-2,13	-13,78	-	-	-	-	-	-47,13
EGASA	-22,20	-54,27	-5,23	-33,77	-	-	-	-	-	-115,47
EGEMSA	-13,88	-33,94	-3,27	-21,12	-	-	-	-	-	-72,21
SAN GABAN	-14,68	-35,89	-3,46	-22,33	-	-	-	-	-	-76,36
EGESUR	-4,34	-10,61	-1,02	-6,60	-	-	-	-	-	-22,58
ENERSUR	476,16	1 164,25	112,18	724,56	586,61	41,31	-	-	-	3 105,07
CORONA	-2,91	-7,11	-0,68	-4,42	-	-	-	-	-	-15,12
KALLPA GENERACION S.A.	-32,77	-80,11	-7,72	-49,86	-	-	-	-	-	-170,46
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	586,61	41,31	-	-	-	627,93

RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES

CUADRO 4-B

EMPRESA	RECAUDACION TOTAL CARGOS ADICIONALES (S/.)
	FEBRERO 2009
TERMOSELVA	92 657,96
CAHUA	31 405,22
EDEGEL	476 765,53
EEPSA	79 987,02
EGENOR	180 587,31
ELECTROANDES	71 846,38
ELECTROPERU	657 615,88
SHOUGESA	37 561,93
EGASA	89 229,27
EGEMSA	49 991,95
SAN GABAN	61 340,98
EGESUR	17 557,16
ENERSUR	351 547,07
CORONA	12 413,01
KALLPA GENERACION S.A.	137 785,05
SANTA CRUZ	-
TOTAL	2 348 291,73

Nota: Incluye los saldos del informe de Enero 2009 - revisión 1

CUADRO 4-C
FEBRERO 2009

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	GRP-GNLC	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	117 797,54	288 025,83	27 751,57	179 248,77	123 856,94	8 722,32	86 849,65	1 001,35	1 579,80	834 833,77
CAHUA	39 872,90	97 492,92	9 393,54	60 673,33	41 919,18	2 952,06	29 398,06	338,95	534,75	282 575,70
EDEGEL	607 649,52	1 485 759,04	143 154,34	924 640,96	638 869,78	44 990,83	448 009,88	5 165,41	8 149,33	4 306 389,09
EEPSA	101 909,14	249 177,23	24 008,47	155 071,89	107 134,06	7 544,65	75 136,61	866,30	1 366,74	722 215,10
EGENOR	230 208,18	562 880,21	54 234,06	350 300,47	242 056,51	17 046,23	169 730,40	1 956,94	3 087,41	1 631 500,42
ELECTROANDES	91 165,13	222 907,13	21 477,32	138 723,08	95 859,98	6 750,70	67 215,05	774,97	1 222,65	646 096,01
ELECTROPERU	840 155,78	2 054 258,25	197 929,80	1 278 438,34	883 326,46	62 206,09	619 440,25	7 141,95	11 267,66	5 954 164,58
SHOUGESA	47 657,84	116 527,81	11 227,57	72 519,42	50 129,93	3 530,28	35 137,74	405,13	639,16	337 774,87
EGASA	113 423,76	277 331,55	26 721,17	172 593,34	119 227,82	8 396,33	83 626,88	964,19	1 521,18	803 806,21
EGEMSA	63 515,73	155 301,80	14 963,48	96 649,86	66 785,97	4 703,24	46 830,95	539,95	851,86	450 142,84
SAN GABAN	78 157,85	191 103,14	18 412,97	118 930,31	82 300,46	5 795,81	57 625,01	664,40	1 048,20	554 038,16
EGESUR	22 428,50	54 839,75	5 283,86	34 128,74	23 582,69	1 660,75	16 536,41	190,66	300,80	158 952,15
ENERSUR	447 848,38	1 095 030,55	105 507,27	681 476,65	470 718,78	33 149,21	329 781,18	3 802,27	5 998,74	3 173 313,04
CORONA	15 771,19	38 562,02	3 715,49	23 998,52	16 593,14	1 168,53	11 627,90	134,07	211,51	111 782,37
KALLPA GENERACION S.A.	175 592,39	429 339,56	41 367,29	267 193,35	184 566,84	12 997,66	129 462,37	1 492,66	2 354,93	1 244 367,06
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2 993 153,83	7 318 536,80	705 148,20	4 554 587,04	3 146 928,55	221 614,69	2 206 408,34	25 439,20	40 134,71	21 211 951,36

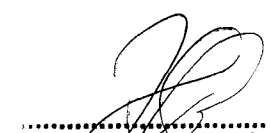
Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinerg N°462-2008-OS/CD.
- Se incluye los saldos del informe COES-SINAC/DO/STR-030-2009 Revisión 1 correspondiente al mes de enero 2009.

B) COMPENSACIÓN POR GENERACIÓN ADICIONAL A SER COMPENSADOS SEGÚN DU-037-2008

EMPRESA	DU-037-2008 A ELECTROPERU (S/.)
TERMOSELVA	3 022,83
CAHUA	705,43
EDEGEL	7 909,74
EEPSA	966,08
EGENOR	2 721,49
ELECTROANDES	1 826,83
ELECTROPERU	8 497,14
SHOUGESA	1 672,83
EGASA	1 731,91
EGEMSA	823,85
SAN GABAN	736,21
EGESUR	144,55
ENERSUR	8 275,70
CORONA	279,33
KALLPA GENERACION S.A.	2 607,61
SANTA CRUZ	-
TOTAL	41 921,53


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO CAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 23955

**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
FEBRERO 2009**

COES/DO/STR-051-2009

CUADRO N° 4-D

EMPRESA	INGRESOS POR POTENCIA (S/.)	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :							TOTAL
		REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	1 980 652,00	177,17	4 147,01	475,06	483,86	470,60	-	-	5 753,71
CAHUA	890 595,13	79,66	1 864,69	213,61	217,57	211,61	-	-	2 587,14
EDEGEL	16 853 500,09	1 507,55	35 287,16	4 042,35	4 117,22	4 004,39	-	-	48 958,67
EEPSA	1 207 506,98	108,01	2 528,23	289,62	294,99	286,90	-	-	3 507,75
EGENOR	5 621 921,67	502,88	11 770,94	1 348,43	1 373,40	1 335,77	-	-	16 331,43
ELECTROANDES	2 052 111,79	183,56	4 296,63	492,20	501,32	487,58	-	-	5 961,29
ELECTROPERU	11 000 192,81	983,97	23 031,74	2 638,42	2 687,29	2 613,65	-	-	31 955,07
SHOUGESA	664 018,24	59,40	1 390,29	159,27	162,22	157,77	-	-	1 928,94
EGASA	3 267 361,33	292,27	6 841,06	783,68	798,20	776,33	-	-	9 491,54
EGEMSA	1 054 907,43	94,36	2 208,72	253,02	257,71	250,65	-	-	3 064,46
SAN GABAN	1 358 177,47	121,49	2 843,70	325,76	331,80	322,70	-	-	3 945,45
EGESUR	657 735,91	58,83	1 377,14	157,76	160,68	156,28	-	-	1 910,69
ENERSUR	9 355 261,03	836,83	19 587,66	2 243,88	2 285,44	2 222,81	-	-	27 176,62
CORONA	245 303,33	21,94	513,61	58,84	59,93	58,28	-	-	712,60
KALLPA GENERACION S.A.	2 016 051,14	180,34	4 221,12	483,55	492,51	479,01	-	-	5 856,54
SANTA CRUZ	14 789,03	1,32	30,96	3,55	3,61	3,51	-	-	42,96
TOTAL	58 240 085,39	5 209,60	121 940,66	13 969,02	14 227,73	13 837,85	-	-	169 184,86

INGRESO TARIFARIO	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
INGRESO TARIFARIO ANUAL (S/.) :	58 433,00	1 367 736,00	161 613,00	159 584,00	155 211,00	0,00	0,00
INGRESO TARIFARIO MENSUAL (S/.) :	4 620,49	108 151,36	12 779,27	12 618,83	12 273,04	0,00	0,00
FAPCSPT (días del 1 al 3):	1,1275	1,1275	1,0931	1,1275	1,1275	1,0931	1,0931
FAPCSPT (días del 4 al 28):	1,1275	1,1275	1,0931	1,1275	1,1275	1,0931	1,0931
TOTAL INGRESO TARIFARIO ACTUALIZADO (S/.)	5 209,60	121 940,66	13 969,02	14 227,73	13 837,85	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.

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
FEBRERO 2009

CUADRO 4-E

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	177,17	4 147,01	475,06	483,86	470,60	-	-	5 753,71
CAHUA	79,66	1 864,69	213,61	217,57	211,61	-	-	2 587,14
EDEGEL	1 507,55	35 287,16	4 042,35	4 117,22	4 004,39	-	-	48 958,67
EEPSA	108,01	2 528,23	289,62	294,99	286,90	-	-	3 507,75
EGENOR	502,88	11 770,94	1 348,43	1 373,40	1 335,77	-	-	16 331,43
ELECTROANDES	183,56	4 296,63	492,20	501,32	487,58	-	-	5 961,29
ELECTROPERU	983,97	23 031,74	2 638,42	2 687,29	2 613,65	-	-	31 955,07
SHOUGESA	59,40	1 390,29	159,27	162,22	157,77	-	-	1 928,94
EGASA	292,27	6 841,06	783,68	798,20	776,33	-	-	9 491,54
EGEMSA	94,36	2 208,72	253,02	257,71	250,65	-	-	3 064,46
SAN GABAN	121,49	2 843,70	325,76	331,80	322,70	-	-	3 945,45
EGESUR	58,83	1 377,14	157,76	160,68	156,28	-	-	1 910,69
ENERSUR	836,83	19 587,66	2 243,88	2 285,44	2 222,81	-	-	27 176,62
CORONA	21,94	513,61	58,84	59,93	58,28	-	-	712,60
KALLPA GENERACION S.A.	180,34	4 221,12	483,55	492,51	479,01	-	-	5 856,54
SANTA CRUZ	1,32	30,96	3,55	3,61	3,51	-	-	42,96
TOTAL	5 209,60	121 940,66	13 969,02	14 227,73	13 837,85	-	-	169 184,86

Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Ingreso Tarifario del SPT son los definidos según la Resolución Osinergrmin N°462-2008-OS/CD


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS FINC GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 25555

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE
FEBRERO 2009
CUADRO N° 5

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 332 366,26	-21 209,31	2 311 156,96
CAHUA	786 078,14	-7 179,22	778 898,92
EDEGEL	11 804 573,69	-109 407,22	11 695 166,47
EEPSA	2 014 239,17	-18 348,90	1 995 890,27
EGENOR	4 410 139,58	-41 449,38	4 368 690,20
ELECTROANDES	1 712 123,79	-16 414,40	1 695 709,39
ELECTROPERU	16 769 317,25	-151 271,74	16 618 045,51
SHOUGESA	624 006,61	-8 580,89	615 425,72
EGASA	2 299 994,62	-20 422,28	2 279 572,34
EGEMSA	1 259 055,22	-11 436,45	1 247 618,77
SAN GABAN	1 565 756,77	-14 072,44	1 551 684,33
EGESUR	450 740,26	-4 038,31	446 701,95
ENERSUR	9 022 484,56	-80 534,93	8 941 949,64
CORONA	223 311,24	-2 839,62	220 471,62
KALLPA GENERACION S.A.	3 504 718,93	-31 615,64	3 473 103,30
SANTA CRUZ	-	-	-
TOTAL	58 778 906,10	-538 820,71	58 240 085,39

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	58 240 085,39
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	58 240 085,39
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N° 004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	17 472 025,62
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	40 768 059,77

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE
Febrero 2009

Sin la C.H. Caña Brava ni la C.H. Santa Cruz

Cuadro N° 6A

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)	EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88 508	88 267	SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 568
	AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084		SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 543
CAHUA	CAHUA		43 114	38 835		SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 752
	PARIAC		4 951	4 951		SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 215
	GALLITO CIEGO		38 147	27 895	EGASA	CHARCANI 1		1 729	1 242
	SAN ANTONIO		580	580		CHARCANI 2		600	600
	SAN IGNACIO		422	-		CHARCANI 3		4 580	3 868
	HUAYLLACHO		186	186		CHARCANI 4		15 301	15 301
	MISAPUQUIO		3 866	3 866		CHARCANI 5		144 622	144 280
EDEGEL	HUINCO		247 340	247 340		CHARCANI 6		8 947	8 947
	MATUCANA		128 578	128 135		MOLLEND	MIRLESS 1	10 606	9 669
	CALLAHUANCA		80 433	80 433		MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	9 934
	MOYOPAMPA		64 704	64 704		MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 825
	HUAMPANI		30 176	30 176		MOLLEND	TG-1	36 731	36 644
	YANANGO		42 607	15 382		MOLLEND	TG-2	36 471	36 091
	CHIMAY		150 900	150 900		CHILINA	TV2	6 199	6 005
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 215		CHILINA	TV3	9 905	9 599
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 539		CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 463
	SANTA ROSA	WTG-7	123 299	122 739		CHILINA	SULZER1	5 131	5 126
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	481 228		CHILINA	SULZER2	5 279	5 252
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 724	EGMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
	MALACAS	TG-B	15 038	14 860	SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	MALACAS	TG-4	100 649	100 298		BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 738
EGENOR	CARHUQUERO		105 090	87 763		BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 734
	CAÑON DEL PATO		263 491	258 869		TAPARACHI	SKODA 1	432	427
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 248		TAPARACHI	MAN 1	810	803
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 355		TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 754
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	4 026		TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 845
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 588	EGESUR	ARICOTA 1		22 500	22 500
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 477		ARICOTA 2		12 400	12 400
	PIURA	GMT-1	4 703	4 297		CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
	PIURA	GMT-2	4 586	4 381		CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
	PIURA	TG	18 606	17 796		CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 114		CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 636	ENERSUR	ILO	TV2	9	9
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 143		ILO	TV3	69 460	69 387
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 066		ILO	TV4	66 477	66 140
	SULLANA	ALCO-4	2 031	1 992		ILO	TG-1	34 737	34 726
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 050		ILO	TG-2	32 479	32 199
	PAITA	SKODA-2	776	762		ILO	CATKATO	3 309	3 301
	PAITA	SKODA-3	890	862		ILO	TVC1	141 873	141 829
	PAITA	EMD-1	2 058	1 975		YUNCAN		136 760	136 760
	PAITA	EMD-3	2 081	1 997		CHILCA	TG1	175 960	173 258
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 824		CHILCA	TG2	174 530	172 260
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 823	CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 659	GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 829	174 710
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021		TOTAL		5 140 410	5 036 178
	OROYA		9 480	9 480					
	PACHACHACA		9 650	9 650					
	YAUPU		110 207	110 207					
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483					
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359					
	YARINACocha	WARTSILA1	6 172	6 092					
	YARINACocha	WARTSILA2	6 103	5 928					
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	5 976					
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 953					
	TUMBES	MAK1	9 171	8 748					
	TUMBES	MAK2	8 098	7 516					

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (**) :	4 105 316 KW
Reserva :	1 190 542 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 295 858 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 140 410 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva > Potencia Efectiva total	
NO CORRER FLUJO OPTIMO	

(*) Valor de 29% (de Mayo 2008 a Abril 2009). Resolución Ministerial N°202-2008-MEM/DM

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE

Febrero 2009

Con la C.H. Caña Brava y la C.H. Santa Cruz

Cuadro N° 6B

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)	EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88 508	88 267	SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 568
	AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084		SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 543
CAHUA	CAHUA		43 114	38 835		SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 752
	PARIAC		4 951	4 951		SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 215
	GALLITO CIEGO		38 147	27 895	EGASA	CHARCANI 1		1 729	1 242
	SAN ANTONIO		580	580		CHARCANI 2		600	600
	SAN IGNACIO		422	-		CHARCANI 3		4 580	3 868
	HUAYLLACHO		186	186		CHARCANI 4		15 301	15 301
	MISAPUQUO		3 866	3 866		CHARCANI 5		144 622	144 280
EDEGEL	HUINCO		247 340	247 340		CHARCANI 6		8 947	8 947
	MATUCANA		128 578	128 135		MOLLEND	MIRLESS 1	10 606	9 669
	CALLAHUANCA		80 433	80 433		MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	9 934
	MOYOPAMPA		64 704	64 704		MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 825
	HUAMPANI		30 176	30 176		MOLLEND	TG-1	36 731	36 644
	YANANGO		42 607	15 382		MOLLEND	TG-2	36 471	36 091
	CHIMAY		150 900	150 900		CHILINA	TV2	6 199	6 005
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 215		CHILINA	TV3	9 905	9 599
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 539		CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 463
	SANTA ROSA	WTG-7	123 299	122 739		CHILINA	SULZER1	5 131	5 126
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	481 228		CHILINA	SULZER2	5 279	5 252
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 724	EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
	MALACAS	TG-B	15 038	14 860	SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	MALACAS	TG-4	100 649	100 298		BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 738
EGENOR	CARHUQUERO		105 090	87 763		BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 734
	CANON DEL PATO		263 491	258 869		TAPARACHI	SKODA 1	432	427
	CAÑA BRAVA		5 711	5 711		TAPARACHI	MAN 1	810	803
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 248		TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 754
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 355		TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 845
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	4 026	EGESUR	ARICOTA 1		22 500	22 500
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 189	3 588		ARICOTA 2		12 400	12 400
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 173	3 477		CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
	PIURA	GMT-1	4 703	4 297		CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
	PIURA	GMT-2	4 586	4 381		CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
	PIURA	TG	18 606	17 796		CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 114	ENERSUR	ILO	TV2	9	9
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 636		ILO	TV3	69 460	69 387
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 143		ILO	TV4	66 477	66 140
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 066		ILO	TG-1	34 737	34 726
	SULLANA	ALCO-4	2 031	1 992		ILO	TG-2	32 479	32 199
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 050		ILO	CATKATO	3 309	3 301
	PAITA	SKODA-2	776	762		ILO	TVC1	141 873	141 829
	PAITA	SKODA-3	890	862		YUNCAN		136 760	136 760
	PAITA	EMD-1	2 058	1 975		CHILCA	TG1	175 960	173 258
	PAITA	EMD-3	2 081	1 997		CHILCA	TG2	174 530	172 260
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 824	CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 823	GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 829	174 710
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 659	SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		3 148	1 898
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021		TOTAL		5 149 269	5 043 787
	OROYA		9 480	9 480					
	PACHACHACA		9 650	9 650					
	YAUPI		110 207	110 207					
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483					
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359					
	YARINACOCHA	WARTSILA1	6 172	6 092					
	YARINACOCHA	WARTSILA2	6 103	5 928					
	YARINACOCHA	WARTSILA3	6 109	5 976					
	YARINACOCHA	WARTSILA4	6 139	5 953					
	TUMBES	MAK1	9 171	8 748					
	TUMBES	MAK2	8 098	7 516					

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 105 318 KW
Reserva :	1 190 542 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 295 858 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 149 269 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva > Potencia Efectiva total	
NO CORRER FLUJO OPTIMO	

(*) Valor de 29% (de Mayo 2008 a Abril 2009). Resolución Ministerial N°202-2008-MEM/DM

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

Febrero 2009

Sin la C.H. Caña Brava ni la C.H. Santa Cruz

Cuadro N° 8A

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	88 267	88 267
AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA		38 835	38 835
PARIAC		4 951	4 951
GALLITO CIEGO		27 895	27 895
SAN ANTONIO		580	580
SAN IGNACIO		-	-
HUAYLLACHO		186	186
MISAPUQUIO		3 866	3 866
HUINCO		247 340	247 340
MATUCANA		128 135	128 135
CALLAHUANCA		80 433	80 433
MOYOPAMPA		64 704	64 704
HUAMPANI		30 176	30 176
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
SANTA ROSA	UTI-5	52 215	52 215
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	51 539
SANTA ROSA	WTG-7	122 739	122 739
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 228	481 228
MALACAS	TG-A	14 724	14 724
MALACAS	TG-B	14 860	14 860
MALACAS	TG-4	100 298	100 298
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CAÑON DEL PATO		258 869	258 869
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 248	5 248
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 355	5 355
CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 026	4 026
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 588	3 588
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 477	3 477
PIURA	GMT-1	4 297	4 297
PIURA	GMT-2	4 381	4 381
PIURA	TG	17 796	17 796
PIURA	MIRLEES-1	1 114	1 114
PIURA	MIRLEES-4	1 636	1 636
SULLANA	ALCO-2	2 143	2 143
SULLANA	ALCO-3	2 066	2 066
SULLANA	ALCO-4	1 992	1 992
SULLANA	ALCO-5	2 050	2 050
PAITA	SKODA-2	762	762
PAITA	SKODA-3	862	862
PAITA	EMD-1	1 975	1 975
PAITA	EMD-3	1 997	1 997
CHIMBOTE	TG-1	18 824	18 824
CHIMBOTE	TG-3	20 823	20 823
TRUJILLO	TG-4	19 659	19 659
MALPASO		48 021	48 021
OROYA		9 480	9 480
PACHACHACA		9 650	9 650
YAUPI		110 207	110 207
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
YARINACocha	WARTSILA1	6 092	6 092
YARINACocha	WARTSILA2	5 928	5 928
YARINACocha	WARTSILA3	5 976	5 976
YARINACocha	WARTSILA4	5 953	5 953
TUMBES	MAK1	8 748	8 748
TUMBES	MAK2	7 516	7 516

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 568	18 568
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	17 543
SAN NICOLAS	TV-3	24 752	24 752
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	1 215
CHARCANI 1		1 242	1 242
CHARCANI 2		600	600
CHARCANI 3		3 868	3 868
CHARCANI 4		15 301	15 301
CHARCANI 5		144 280	144 280
CHARCANI 6		8 947	8 947
MOLLEND	MIRLESS 1	9 021	9 021
MOLLEND	MIRLESS 1	648	648
MOLLEND	MIRLESS 2	9 268	9 268
MOLLEND	MIRLESS 2	665	665
MOLLEND	MIRLESS 3	9 167	9 167
MOLLEND	MIRLESS 3	658	658
MOLLEND	TG-1	34 189	34 189
MOLLEND	TG-1	2 455	2 455
MOLLEND	TG-2	33 673	33 673
MOLLEND	TG-2	2 418	2 418
CHILINA	TV2	6 005	6 005
CHILINA	TV3	9 599	9 599
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	16 463
CHILINA	SULZER1	5 126	5 126
CHILINA	SULZER2	5 252	5 252
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	1 738
BELLAVISTA	ALCO	1 734	1 734
TAPARACHI	SKODA 1	427	427
TAPARACHI	MAN 1	803	803
TAPARACHI	MAN 3	1 754	1 754
TAPARACHI	MAN 4	1 845	1 845
ARICOTA 1		22 500	22 500
ARICOTA 2		12 400	12 400
CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
ILO	TV2	9	9
ILO	TV3	69 387	69 387
ILO	TV4	66 140	66 140
ILO	TG-1	34 726	34 726
ILO	TG-2	32 199	32 199
ILO	CATKATO	3 301	3 301
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 258	173 258
CHILCA	TG2	172 260	172 260
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	174 710	174 710
TOTAL		5 036 178	5 036 178

frf

1,1255

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

Febrero 2009

Con la C.H. Caña Brava y la C.H. Santa Cruz

Cuadro N° 8B

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	88 267	88 267
AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA		38 835	38 835
PARIAC		4 951	4 951
GALLITO CIEGO		27 895	27 895
SAN ANTONIO		580	580
SAN IGNACIO		-	-
HUAYLLACHO		186	186
MISAPUQUIO		3 866	3 866
HUINCO		247 340	247 340
MATUCANA		128 135	128 135
CALLAHUANCA		80 433	80 433
MOYOPAMPA		64 704	64 704
HUAMPANI		30 176	30 176
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
SANTA ROSA	UTI-5	52 215	52 215
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	51 539
SANTA ROSA	WTG-7	122 739	122 739
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 228	481 228
MALACAS	TG-A	14 724	14 724
MALACAS	TG-B	14 860	14 860
MALACAS	TG-4	100 298	100 298
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CAÑON DEL PATO		258 869	258 869
CAÑA BRAVA		5 711	5 711
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 248	5 248
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 355	5 355
CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 026	4 026
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 588	3 588
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 477	3 477
PIURA	GMT-1	4 297	4 297
PIURA	GMT-2	4 381	4 381
PIURA	TG	17 796	17 796
PIURA	MIRLEES-1	1 114	1 114
PIURA	MIRLEES-4	1 636	1 636
SULLANA	ALCO-2	2 143	2 143
SULLANA	ALCO-3	2 066	2 066
SULLANA	ALCO-4	1 992	1 992
SULLANA	ALCO-5	2 050	2 050
PAITA	SKODA-2	762	762
PAITA	SKODA-3	862	862
PAITA	EMD-1	1 975	1 975
PAITA	EMD-3	1 997	1 997
CHIMBOTE	TG-1	18 824	18 824
CHIMBOTE	TG-3	20 823	20 823
TRUJILLO	TG-4	19 659	19 659
MALPASO		48 021	48 021
OROYA		9 480	9 480
PACHACHACA		9 650	9 650
YAUPÍ		110 207	110 207
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
YARINACocha	WARTSILA1	6 092	6 092
YARINACocha	WARTSILA2	5 928	5 928
YARINACocha	WARTSILA3	5 976	5 976
YARINACocha	WARTSILA4	5 953	5 953
TUMBES	MAK1	8 748	8 748
TUMBES	MAK2	7 516	7 516

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 568	18 568
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	17 543
SAN NICOLAS	TV-3	24 752	24 752
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	1 215
CHARCANI 1		1 242	1 242
CHARCANI 2		600	600
CHARCANI 3		3 868	3 868
CHARCANI 4		15 301	15 301
CHARCANI 5		144 280	144 280
CHARCANI 6		8 947	8 947
MOLLEND	MIRLESS 1	9 021	9 021
MOLLEND	MIRLESS 1	648	648
MOLLEND	MIRLESS 2	9 268	9 268
MOLLEND	MIRLESS 2	665	665
MOLLEND	MIRLESS 3	9 167	9 167
MOLLEND	MIRLESS 3	658	658
MOLLEND	TG-1	34 189	34 189
MOLLEND	TG-1	2 455	2 455
MOLLEND	TG-2	33 673	33 673
MOLLEND	TG-2	2 418	2 418
CHILINA	TV2	6 005	6 005
CHILINA	TV3	9 599	9 599
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	16 463
CHILINA	SULZER1	5 126	5 126
CHILINA	SULZER2	5 252	5 252
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	1 738
BELLAVISTA	ALCO	1 734	1 734
TAPARACHI	SKODA 1	427	427
TAPARACHI	MAN 1	803	803
TAPARACHI	MAN 3	1 754	1 754
TAPARACHI	MAN 4	1 845	1 845
ARICOTA 1		22 500	22 500
ARICOTA 2		12 400	12 400
CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
ILO	TV2	9	9
ILO	TV3	69 387	69 387
ILO	TV4	66 140	66 140
ILO	TG-1	34 726	34 726
ILO	TG-2	32 199	32 199
ILO	CATKATO	3 301	3 301
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 258	173 258
CHILCA	TG2	172 260	172 260
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	174 710	174 710
SANTA CRUZ		1 898	1 898
TOTAL		5 043 787	5 043 787

frf

1,1255

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
Febrero 2009

Cuadro N° 9A

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (S./kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S./)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S./)
AGUAYTIA	TG-1	88 267	14,49	1 278 983,14	708 687,51
AGUAYTIA	TG-2	88 084	14,49	1 276 337,16	707 221,37
CAHUA		38 835	14,16	549 903,60	304 702,85
PARIAC		4 951	13,17	65 204,67	36 130,06
GALLITO CIEGO		27 895	14,46	403 361,70	223 503,65
SAN ANTONIO		580	14,21	8 241,80	4 566,80
SAN IGNACIO		-	14,21		
HUAYLLACHO		186	14,21	2 643,06	1 464,53
MISAPUQUIO		3 866	13,13	50 780,58	28 126,55
HUINCO		247 340	14,36	3 551 802,40	1 968 061,91
MATUCANA		128 135	14,46	1 852 832,10	1 026 658,54
CALLAHUANCA		80 433	13,97	1 123 649,01	622 616,51
MOYOPAMPA		64 704	14,17	916 855,68	508 031,85
HUAMPANI		30 176	15,03	453 545,28	251 310,49
YANANGO		15 382	13,89	213 655,98	118 387,27
CHIMAY		150 900	13,88	2 064 312,00	1 143 840,04
SANTA ROSA	UTI-5	52 215	14,83	774 341,04	429 064,18
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	14,83	764 317,96	423 510,35
SANTA ROSA	WTG-7	122 739	14,83	1 820 216,92	1 008 586,39
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 228	14,76	7 102 932,45	3 935 751,26
MALACAS	TG-A	14 724	15,01	221 001,89	122 457,66
MALACAS	TG-B	14 860	15,00	222 898,23	123 508,43
MALACAS	TG-4	100 298	15,00	1 504 468,48	833 629,46
CARHUQUERO		87 763	14,30	1 256 010,90	695 404,44
CANON DEL PATO		258 869	14,07	3 642 286,83	2 018 199,54
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 248	15,46	81 137,32	44 958,38
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 355	15,46	82 790,37	45 874,33
CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 026	15,46	62 248,53	34 492,05
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 588	15,46	55 470,93	30 736,57
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 477	15,46	53 750,10	29 783,05
PIURA	GMT-1	4 297	15,73	67 594,15	37 454,08
PIURA	GMT-2	4 381	15,73	68 920,84	38 189,20
PIURA	TG	17 796	15,73	279 925,15	155 107,17
PIURA	MIRLEES-1	1 114	15,73	17 517,30	9 706,38
PIURA	MIRLEES-4	1 636	15,73	25 729,10	14 256,56
SULLANA	ALCO-2	2 143	16,31	34 954,37	19 368,30
SULLANA	ALCO-3	2 066	16,31	33 695,18	18 670,57
SULLANA	ALCO-4	1 992	16,31	32 495,35	18 005,75
SULLANA	ALCO-5	2 050	16,31	33 429,63	18 523,43
PAITA	SKODA-2	762	16,42	12 513,41	6 933,71
PAITA	SKODA-3	862	16,42	14 151,11	7 841,16
PAITA	EMD-1	1 975	16,42	32 436,08	17 972,91
PAITA	EMD-3	1 997	16,42	32 798,39	18 173,66
CHIMBOTE	TG-1	18 824	15,32	288 381,05	159 792,60
CHIMBOTE	TG-3	20 823	15,32	319 008,93	176 763,59
TRUJILLO	TG-4	19 659	15,80	306 675,12	169 929,39
MALPASO		48 021	14,26	684 779,46	379 437,88
OROYA		9 480	15,04	142 579,20	79 003,46
PACHACHACA		9 650	15,04	145 136,00	80 420,19
YAUPI		110 207	13,92	1 534 081,44	850 038,07
COMPLEJO MANTAR: MANTARO		650 483	14,37	9 347 440,71	5 179 438,47
COMPLEJO MANTAR: RESTITUCION		215 359	14,35	3 090 401,65	1 712 398,68
YARINACOA	WARTSILA1	6 092	15,20	92 602,33	51 311,16
YARINACOA	WARTSILA2	5 928	15,20	90 111,93	49 931,23
YARINACOA	WARTSILA3	5 976	15,20	90 839,89	50 334,59
YARINACOA	WARTSILA4	5 953	15,20	90 485,69	50 138,33
TUMBES	MAK1	8 748	16,29	142 497,58	78 958,24
TUMBES	MAK2	7 516	16,29	122 443,17	67 846,04
SAN NICOLAS	TV-1	18 568	15,97	296 532,14	164 309,14
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	15,97	280 157,67	155 236,01
SAN NICOLAS	TV-3	24 752	15,97	395 286,36	219 029,09
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	15,97	19 395,75	10 747,23

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (S./kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S./)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S./)
CHARCANI 1		1 242	15,64	19 424,88	10 763,37
CHARCANI 2		600	15,64	9 384,00	5 199,70
CHARCANI 3		3 868	15,64	60 495,52	33 520,71
CHARCANI 4		15 301	15,51	237 318,51	131 498,73
CHARCANI 5		144 280	15,18	2 190 170,40	1 213 578,47
CHARCANI 6		8 947	15,55	139 125,85	77 089,95
MOLLEND	MIRLESS 1	9 669	15,44	149 287,92	82 720,78
MOLLEND	MIRLESS 2	9 934	15,44	153 374,96	84 985,42
MOLLEND	MIRLESS 3	9 825	15,44	151 698,30	84 056,38
MOLLEND	TG-1	36 644	15,44	565 779,83	313 499,91
MOLLEND	TG-2	36 091	15,44	557 249,16	308 773,05
CHILINA	TV2	6 005	15,75	94 576,73	52 405,19
CHILINA	TV3	9 599	15,75	151 186,84	83 772,86
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	15,75	259 287,27	143 671,68
CHILINA	SULZER1	5 126	15,75	80 737,71	44 736,95
CHILINA	SULZER2	5 252	15,75	82 718,99	45 834,78
MACHUPICCHU		87 788	14,36	1 260 635,68	698 521,14
SAN GABAN II		113 098	13,39	1 514 382,22	839 122,68
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	16,45	28 586,58	15 839,89
BELLAVISTA	ALCO	1 734	16,45	28 519,73	15 802,85
TAPARACHI	SKODA 1	427	15,66	6 687,03	3 705,30
TAPARACHI	MAN 1	803	15,66	12 568,88	6 954,45
TAPARACHI	MAN 3	1 754	15,66	27 471,78	15 222,18
TAPARACHI	MAN 4	1 845	15,66	28 886,75	16 006,22
ARICOTA 1		22 500	15,45	347 625,00	192 619,81
ARICOTA 2		12 400	15,55	192 820,00	106 842,01
CALANA	WARTSILA 1	6 239	16,38	102 194,82	56 626,39
CALANA	WARTSILA 2	6 608	16,38	108 239,04	59 975,50
CALANA	WARTSILA 3	6 217	16,38	101 834,46	56 426,71
CALANA	WARTSILA 4	6 442	16,38	105 519,96	58 468,85
ILO	TV2	9	15,51	138,25	78,61
ILO	TV3	69 387	15,51	1 076 190,62	598 319,70
ILO	TV4	66 140	15,51	1 025 831,67	568 415,70
ILO	TG-1	34 726	15,51	538 594,80	298 436,62
ILO	TG-2	32 199	15,51	499 400,15	276 718,78
ILO	CATKATO	3 301	15,51	51 193,25	28 368,30
ILO	TVC1	141 829	14,81	2 100 492,40	1 163 887,69
YUNCAN		138 760	14,09	1 926 948,40	1 067 726,55
CHILCA	TG1	173 258	14,75	2 555 561,52	1 416 042,53
CHILCA	TG2	172 260	14,75	2 540 826,29	1 407 878,82
HUANCHOR		19 632	15,03	295 068,96	163 498,39
KALLPA	TG1	174 710	14,75	2 576 975,29	1 427 907,96
TOTAL		5 036 178		73 574 968,43	40 768 059,77

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S./)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 415 908,88	176 351
CAHUA	598 494,44	76 313
EDEGEL	11 435 818,76	1 424 790
EEPSA	1 079 595,54	129 881
EGENOR	3 786 136,80	470 703
ELECTROANDES	1 388 899,60	177 358
ELECTROPERU	7 240 356,75	908 056
SHOUGESA	549 321,47	62 077
EGASA	2 716 107,92	318 845
EGEMSA	698 521,14	87 788
SAN GABAN	912 663,56	121 398
EGESUR	530 959,27	60 406
ENERSUR	6 823 869,29	829 868
CORONA	163 498,39	19 632
KALLPA GENERACION S.A.	1 427 907,96	174 710
TOTAL	40 768 059,77	5 036 178

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S./): 40 768 059,77 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (S./): 73 574 968,43
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0,55410

(1) De Cuadro N° 5

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
Febrero 2009

Cuadro N° 9B

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (S/./kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S/.)
AGUAYTIA	TG-1	88 267	14,49	1 278 983,14	707 636,98
AGUAYTIA	TG-2	88 084	14,49	1 278 337,16	706 173,01
CAHUA		38 835	14,16	549 903,80	304 251,18
PARIAC		4 951	13,17	65 204,87	36 076,50
GALLITO CIEGO		27 895	14,46	403 361,70	223 172,34
SAN ANTONIO		580	14,21	8 241,80	4 560,03
SAN IGNACIO		-	14,21	-	-
HUAYLLACHO		186	14,21	2 643,06	1 482,35
MISAPUQUJO		3 866	13,13	50 760,58	28 084,86
HUINCO		247 340	14,36	3 551 802,40	1 965 144,54
MATUCANA		128 135	14,46	1 852 832,10	1 025 136,67
CALLAHUANCA		80 433	13,97	1 123 649,01	621 693,57
MOYOPAMPA		64 704	14,17	916 855,68	507 278,76
HUAMPANI		30 176	15,03	453 545,28	250 937,95
YANANGO		15 382	13,89	213 655,98	118 211,78
CHIMAY		150 900	13,68	2 064 312,00	1 142 144,46
SANTA ROSA	UTI-5	52 215	14,83	774 341,04	428 428,13
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	14,83	764 317,96	422 882,55
SANTA ROSA	WTG-7	122 739	14,83	1 820 216,92	1 007 091,31
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 228	14,78	7 102 932,45	3 929 917,07
MALACAS	TG-A	14 724	15,01	221 001,89	122 276,13
MALACAS	TG-B	14 860	15,00	222 898,23	123 325,34
MALACAS	TG-4	100 298	15,00	1 504 466,48	832 393,72
CARHUQUERO		87 763	14,30	1 255 010,90	694 373,80
CAÑON DEL PATO		258 869	14,07	3 642 286,83	2 015 207,84
CAÑA BRAVA		5 711	14,30	81 667,30	45 184,96
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 248	15,46	81 137,32	44 891,73
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 355	15,46	82 790,37	45 806,33
CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 026	15,46	62 248,53	34 440,92
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 588	15,46	55 470,93	30 691,01
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 477	15,46	53 750,10	29 738,90
PIURA	GMT-1	4 297	15,73	67 594,15	37 398,56
PIURA	GMT-2	4 381	15,73	68 920,84	38 132,59
PIURA	TG	17 796	15,73	279 925,15	154 877,25
PIURA	MIRLEES-1	1 114	15,73	17 517,30	9 691,99
PIURA	MIRLEES-4	1 636	15,73	25 729,10	14 235,42
SULLANA	ALCO-2	2 143	16,31	34 954,37	19 339,59
SULLANA	ALCO-3	2 066	16,31	33 695,16	18 642,89
SULLANA	ALCO-4	1 992	16,31	32 495,35	17 979,06
SULLANA	ALCO-5	2 050	16,31	33 429,63	18 495,97
PAITA	SKODA-2	762	16,42	12 513,41	6 923,43
PAITA	SKODA-3	862	16,42	14 151,11	7 829,54
PAITA	EMD-1	1 975	16,42	32 436,08	17 946,26
PAITA	EMD-3	1 997	16,42	32 798,39	18 146,72
CHIMBOTE	TG-1	18 824	15,32	288 381,05	159 555,73
CHIMBOTE	TG-3	20 823	15,32	319 008,93	176 501,56
TRUJILLO	TG-4	19 659	15,60	306 675,12	169 877,50
MALPASO		48 021	14,26	684 779,46	378 875,42
OROYA		9 480	15,04	142 579,20	78 886,35
PACHACHACA		9 650	15,04	145 136,00	80 300,98
YALUPI		110 207	13,92	1 534 081,44	848 778,01
COMPLEJO MANTARC MANTARO		650 483	14,37	9 347 440,71	5 171 760,69
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215 359	14,35	3 090 401,65	1 709 860,30
YARINACOCOA	WARTSILA1	6 092	15,20	92 602,33	51 235,10
YARINACOCOA	WARTSILA2	5 928	15,20	90 111,93	49 857,21
YARINACOCOA	WARTSILA3	5 976	15,20	90 839,89	50 259,98
YARINACOCOA	WARTSILA4	5 953	15,20	90 485,69	50 064,01
TUMBES	MAK1	8 748	16,29	142 497,58	78 841,19
TUMBES	MAK2	7 516	16,29	122 443,17	67 745,47
SAN NICOLAS	TV-1	18 568	15,97	296 532,14	164 065,58
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	15,97	280 157,67	155 005,89
SAN NICOLAS	TV-3	24 752	15,97	395 286,36	218 704,41
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	15,97	19 395,75	10 731,30

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (S/./kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S/.)
CHARCANI 1		1 242	15,84	19 424,88	10 747,42
CHARCANI 2		600	15,84	9 384,00	5 191,99
CHARCANI 3		3 868	15,84	60 495,52	33 471,02
CHARCANI 4		15 301	15,51	237 318,51	131 303,81
CHARCANI 5		144 280	15,18	2 190 170,40	1 211 779,52
CHARCANI 6		8 947	15,55	139 125,85	76 975,68
MOLLEND	MIRLESS 1	9 669	15,44	149 287,92	82 598,16
MOLLEND	MIRLESS 2	9 934	15,44	153 374,96	84 859,44
MOLLEND	MIRLESS 3	9 825	15,44	151 698,30	83 931,78
MOLLEND	TG-1	36 644	15,44	565 779,83	313 035,19
MOLLEND	TG-2	38 091	15,44	557 249,18	308 315,33
CHILINA	TV2	6 005	15,75	94 576,73	52 327,50
CHILINA	TV3	9 599	15,75	151 186,64	83 848,68
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	15,75	259 287,27	143 458,70
CHILINA	SULZER1	5 126	15,75	80 737,71	44 670,83
CHILINA	SULZER2	5 252	15,75	82 718,99	45 766,84
MACHUPICCHU		87 788	14,36	1 260 635,88	697 485,68
SAN GABAN II		113 098	13,38	1 514 382,22	837 878,80
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	16,45	28 586,58	15 816,41
BELLAVISTA	ALCO	1 734	16,45	28 519,73	15 779,42
TAPARACHI	SKODA 1	427	15,86	6 687,03	3 699,81
TAPARACHI	MAN 1	803	15,86	12 568,88	6 954,12
TAPARACHI	MAN 3	1 754	15,86	27 471,78	15 199,61
TAPARACHI	MAN 4	1 845	15,86	28 886,75	15 982,49
ARICOTA 1		22 500	15,45	347 625,00	192 334,28
ARICOTA 2		12 400	15,55	192 820,00	106 683,63
CALANA	WARTSILA 1	6 239	16,38	102 194,82	56 542,45
CALANA	WARTSILA 2	6 808	16,38	108 239,04	59 886,60
CALANA	WARTSILA 3	6 217	16,38	101 834,46	56 343,06
CALANA	WARTSILA 4	6 442	16,38	105 519,96	58 382,18
ILO	TV2	9	15,51	138,25	76,49
ILO	TV3	69 387	15,51	1 076 190,62	595 435,75
ILO	TV4	66 140	15,51	1 025 831,67	567 573,10
ILO	TG-1	34 726	15,51	538 594,80	297 994,23
ILO	TG-2	32 199	15,51	499 400,15	276 308,58
ILO	CATKATO	3 301	15,51	51 193,25	28 324,25
ILO	TVC1	141 829	14,81	2 100 492,40	1 182 162,39
YUNCAN		136 780	14,09	1 926 948,40	1 066 143,80
CHILCA	TG1	173 258	14,75	2 555 561,52	1 413 943,45
CHILCA	TG2	172 260	14,75	2 540 828,29	1 405 791,84
HUANCHOR		19 632	15,03	295 068,96	163 256,03
KALLPA	TG1	174 710	14,75	2 576 975,29	1 425 791,29
SANTA CRUZ		1 898	14,52	27 558,96	15 247,85
TOTAL		5 043 787		73 684 194,69	40 768 059,77

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 413 809,99	176 351
CAHUA	597 607,26	76 313
EDEGEL	11 418 866,80	1 424 790
EEPSA	1 077 995,20	129 881
EGENOR	3 825 709,38	476 414
ELECTROANDES	1 386 840,76	177 358
ELECTROPERU	7 229 623,96	906 056
SHOUGESA	548 507,18	62 077
EGASA	2 712 081,68	318 845
EGEMSA	697 485,68	87 788
SAN GABAN	911 310,67	121 398
EGESUR	530 172,20	60 406
ENERSUR	6 813 753,89	829 868
CORONA	163 256,03	19 632
KALLPA GENERACION S.A.	1 425 791,29	174 710
SANTA CRUZ	15 247,85	1 898
TOTAL	40 768 059,77	5 043 787

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S/.) : 40 768 059,77 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (S/.) : 73 684 194,69
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0,55328

(1) De Cuadro N° 5.

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
Febrero 2009

Cuadro N° 9C

Central	Unidad	Sin la C.H. Cafia Brava ni la C.H. Santa Cruz (18 dias)	Con la C.H. Cafia Brava y la C.H. Santa Cruz (10 dias)	Ponderado (S/.)
AQUAYTIA	TG-1	708 687,51	707 636,98	708 312,32
AQUAYTIA	TG-2	707 221,37	706 173,01	706 846,95
CAHUA		304 702,85	304 251,18	304 541,54
PARIAC		36 130,06	36 076,50	36 110,93
GALLITO CIEGO		223 503,65	223 172,34	223 385,32
SAN ANTONIO		4 566,80	4 560,03	4 564,38
SAN IGNACIO		-	-	-
HUAYLLACHO		1 464,53	1 462,35	1 463,75
MISAPUQUO		28 126,55	28 084,86	28 111,66
HUINCO		1 968 061,91	1 965 144,54	1 967 019,99
MATUCANA		1 026 658,54	1 025 136,67	1 026 115,02
CALLAHUANCA		622 616,51	621 693,57	622 286,89
MOYOPAMPA		508 031,85	507 278,76	507 762,89
HUAMPANI		251 310,49	250 937,95	251 177,44
YANANGO		118 387,27	118 211,78	118 324,60
CHIMAY		1 143 840,04	1 142 144,46	1 143 234,48
SANTA ROSA	UTI-5	429 064,16	428 428,13	428 837,01
SANTA ROSA	UTI-6	423 510,35	422 862,55	423 286,13
SANTA ROSA	WTG-7	1 008 586,39	1 007 091,31	1 008 052,44
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	3 935 751,26	3 929 917,07	3 933 667,62
MALACAS	TG-A	122 457,66	122 276,13	122 392,83
MALACAS	TG-B	123 508,43	123 325,34	123 443,04
MALACAS	TG-4	833 629,46	832 393,72	833 188,12
CARHUQUERO		695 404,44	694 373,60	695 036,28
CANON DEL PATO		2 018 199,54	2 015 207,84	2 017 131,08
CAÑA BRAVA		-	45 184,96	16 137,49
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	44 958,38	44 891,73	44 934,58
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	45 874,33	45 806,33	45 850,05
CHICLAYO OESTE	GMT-3	34 492,05	34 440,92	34 473,79
CHICLAYO OESTE	GMT-1	30 736,57	30 691,01	30 720,30
CHICLAYO OESTE	GMT-2	29 783,05	29 738,90	29 767,28
PIURA	GMT-1	37 454,08	37 398,56	37 434,25
PIURA	GMT-2	38 189,20	38 132,59	38 166,98
PIURA	TG	155 107,17	154 877,25	155 025,06
PIURA	MIRLEES-1	9 706,38	9 691,99	9 701,24
PIURA	MIRLEES-4	14 256,56	14 235,42	14 249,01
SULLANA	ALCO-2	19 368,30	19 339,59	19 358,04
SULLANA	ALCO-3	18 670,57	18 642,89	18 660,68
SULLANA	ALCO-4	18 005,75	17 979,06	17 996,21
SULLANA	ALCO-5	18 523,43	18 495,97	18 513,63
PAITA	SKODA-2	6 933,71	6 923,43	6 930,04
PAITA	SKODA-3	7 841,16	7 829,54	7 837,01
PAITA	EMD-1	17 972,91	17 946,26	17 963,39
PAITA	EMD-3	18 173,66	18 146,72	18 164,04
CHIMBOTE	TG-1	159 792,60	159 555,73	159 708,01
CHIMBOTE	TG-3	176 763,59	176 501,56	176 670,00
TRUJILLO	TG-4	169 929,39	169 677,50	169 839,43
MALPASO		379 437,88	378 875,42	379 237,00
OROYA		79 003,46	78 886,35	78 961,64
PACHACHACA		80 420,19	80 300,98	80 377,62
YAUPU		850 038,07	848 778,01	849 588,04
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	5 179 438,47	5 171 760,69	5 176 696,40
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	1 712 398,68	1 709 880,30	1 711 492,12
YARINACOCHA	WARTSILA1	51 311,16	51 235,10	51 284,00
YARINACOCHA	WARTSILA2	49 931,23	49 857,21	49 904,79
YARINACOCHA	WARTSILA3	50 334,59	50 259,98	50 307,95
YARINACOCHA	WARTSILA4	50 138,33	50 064,01	50 111,78
TUMBES	MAK1	78 958,24	78 841,19	78 916,44
TUMBES	MAK2	67 846,04	67 745,47	67 810,12
SAN NICOLAS	TV-1	164 309,14	164 065,58	164 222,15
SAN NICOLAS	TV-2	155 236,01	155 005,89	155 153,83
SAN NICOLAS	TV-3	219 029,09	218 704,41	218 913,13
SAN NICOLAS	CUMMINS	10 747,23	10 731,30	10 741,54

Central	Unidad	Sin la C.H. Cafia Brava ni la C.H. Santa Cruz (18 dias)	Con la C.H. Cafia Brava y la C.H. Santa Cruz (10 dias)	Ponderado (S/.)
CHARCANI 1		10 763,37	10 747,42	10 757,67
CHARCANI 2		5 199,70	5 191,99	5 196,94
CHARCANI 3		33 520,71	33 471,02	33 502,96
CHARCANI 4		131 498,73	131 303,81	131 429,12
CHARCANI 5		1 213 578,47	1 211 779,52	1 212 935,99
CHARCANI 6		77 089,95	76 975,68	77 049,14
MOLLEDO	MIRLESS 1	82 720,78	82 598,16	82 676,99
MOLLEDO	MIRLESS 2	84 985,42	84 859,44	84 940,42
MOLLEDO	MIRLESS 3	84 056,38	83 931,78	84 011,88
MOLLEDO	TG-1	313 499,91	313 035,19	313 333,94
MOLLEDO	TG-2	308 773,05	308 315,33	308 609,58
CHILINA	TV2	52 405,19	52 327,50	52 377,44
CHILINA	TV3	83 772,86	83 648,68	83 728,51
CHILINA	C. COMBINADO	143 671,68	143 458,70	143 595,62
CHILINA	SULZER1	44 736,95	44 670,63	44 713,27
CHILINA	SULZER2	45 834,78	45 766,84	45 810,52
MACHUPICCHU		698 521,14	697 485,68	698 151,33
SAN GABAN II		839 122,68	837 878,80	838 678,44
BELLAVISTA	MAN 1	15 839,89	15 816,41	15 831,50
BELLAVISTA	ALCO	15 802,85	15 779,42	15 794,48
TAPARACHI	SKODA 1	3 705,30	3 699,81	3 703,34
TAPARACHI	MAN 1	6 964,45	6 954,12	6 960,76
TAPARACHI	MAN 3	15 222,18	15 199,61	15 214,12
TAPARACHI	MAN 4	16 006,22	15 982,49	15 997,74
ARICOTA 1		192 619,81	192 334,28	192 517,84
ARICOTA 2		106 842,01	106 683,63	106 785,44
CALANA	WARTSILA 1	56 626,39	56 542,45	56 596,41
CALANA	WARTSILA 2	59 975,50	59 886,60	59 943,75
CALANA	WARTSILA 3	56 426,71	56 343,06	56 396,84
CALANA	WARTSILA 4	58 468,85	58 382,18	58 437,90
ILO	TV2	76,61	76,49	76,57
ILO	TV3	596 319,70	595 435,75	596 004,00
ILO	TV4	568 415,70	567 573,10	568 114,77
ILO	TG-1	298 436,62	297 994,23	298 278,63
ILO	TG-2	276 718,78	276 308,58	276 572,28
ILO	CATKATO	28 366,30	28 324,25	28 351,28
ILO	TVC1	1 163 887,69	1 162 162,39	1 163 271,51
YUNCAN		1 067 726,55	1 066 143,80	1 067 161,29
CHILCA	TG1	1 416 042,53	1 413 943,45	1 415 292,86
CHILCA	TG2	1 407 878,82	1 405 791,84	1 407 133,47
HUANCHOR		163 498,39	163 256,03	163 411,83
KALLPA	TG1	1 427 907,96	1 425 791,29	1 427 152,00
SANTA CRUZ		-	15 247,85	5 445,66
TOTAL		40 768 059,77	40 768 059,77	40 768 059,77

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)
TERMOSELVA	1 415 159,27
CAHUA	598 177,59
EDEGEL	11 429 764,49
EEPSA	1 079 023,99
EGENOR	3 800 269,86
ELECTROANDES	1 388 164,30
ELECTROPERU	7 236 523,61
SHOUGESA	549 030,65
EGASA	2 714 669,98
EGEMSA	698 151,33
SAN GABAN	912 180,38
EGESUR	530 678,17
ENERSUR	6 820 256,65
CORONA	163 411,83
KALLPA GENERACION S.A.	1 427 152,00
SANTA CRUZ	5 445,66
TOTAL	40 768 059,77

PROCEDIMIENTO 29 : INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA EN EL SISTEMA : Febrero 2009

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Cuadro N° 10

Unidad	IAPGMk (S/.)	Unidad	IAPGMk (S/.)
Aguaytia TG1	103 975,36	San Nicolas TV1	17 359,00
Aguaytia TG2	77 577,10	San Nicolas TV2	
Cahua	27 056,98	San Nicolas TV3	19 557,98
Pariac	8 068,03	San Nicolas Cummins	
Misapuquio	5 617,13	Charcani I	2 110,05
Huayllacho	12,80	Charcani II	597,82
San Antonio	626,78	Charcani III	5 959,09
San Ignacio	-	Charcani IV	17 991,97
Gallito Ciego	52 499,46	Charcani V	104 152,28
Yanango	49 362,26	Charcani VI	10 516,87
Chimay	203 934,97	Chilina Sulzer1	
Callahuanca	108 402,40	Chilina Sulzer2	5 413,95
Huínco	302 619,43	Chilina C.C	11 185,00
Huampani	42 367,61	Chilina TV2	
Matucana	183 936,97	Chilina TV3	
Moyopampa	94 888,25	Mollendo Mirless 1	9 855,53
Santa Rosa WTG7	93 479,48	Mollendo Mirless 2	4 103,39
Santa Rosa UTI5	56 608,55	Mollendo Mirless 3	5 556,61
Santa Rosa UTI6	64 063,07	Mollendo TG1	
Ventanilla TG3	147 617,60	Mollendo TG2	
Ventanilla TV	189 495,17	Machupicchu	114 537,19
Ventanilla TG4	204 524,37	San Gaban	140 406,45
Malacas TGA	19 261,09	Bellavista Man 1 y Alco	363,22
Malacas TGB	21 988,61	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	2 418,50
Malacas TGN4		Aricota 1	26 154,35
Cañon del Pato	360 165,38	Aricota 2	14 637,77
Caña Brava	8 514,40	Calana Wartsila 1	
Carhuaquero	176 142,65	Calana Wartsila 2	
Chimbote TG 1 y 2	-	Calana Wartsila 3	
Chimbote TG3	11 290,93	Calana Wartsila 4	
Trujillo TG4	3 538,67	Yuncan	186 230,66
Piura TG	-	Ilo TV2	6 267,31
Paita EMD 1 y 3	-	Ilo TV3	
Paita Skoda 2 y 3	2 538,73	Ilo TV4	68 825,19
Piura GMT1	6 091,49	Ilo TG1	15 529,32
Piura GMT2	-	Ilo TG2	15 785,13
Piura Mirless 1 y 4	1 662,75	Ilo Catkato	1 912,83
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	5 065,61	Ilo TVC1	186 319,06
Chiclayo GMT 1 y 2	2 168,34	TG-Chilca 1	88 850,19
Chiclayo Sulzer 1	245,41	TG-Chilca 2	244 148,05
Chiclayo Sulzer 2	4 352,44	Huanchor	26 291,41
Chiclayo GMT 0	3 067,79	Kallpa	189 067,13
Yaupi	141 713,97	Santa Cruz	2 999,71
Malpaso	54 846,28		
Oroya	9 825,29		
Pachachaca	6 776,00		
Mantaro	916 327,26		
Restitucion	264 421,04		
Yarinacocha Wartsila1	4 475,05		
Yarinacocha Wartsila2	4 525,65		
Yarinacocha Wartsila3	4 410,98		
Yarinacocha Wartsila4	1 602,51		
Tumbes Mak1	2 948,89		
Tumbes Mak2	9 621,42		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMk (S/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)
TERMOSELVA	181 552,46	565 492,73
CAHUA	93 881,18	292 417,54
EDEGEL	1 741 300,12	5 423 735,61
EEPSA	41 249,70	128 482,99
EGENOR	584 844,61	1 821 651,81
ELECTROANDES	213 161,54	663 947,49
ELECTROPERU	1 208 332,80	3 763 669,21
SHOUGESA	36 916,97	114 987,59
EGASA	177 442,56	552 691,35
EGEMSA	114 537,19	356 756,09
SAN GABAN	143 188,17	445 997,09
EGESUR	40 792,12	127 057,74
ENERSUR	813 867,74	2 535 004,38
CORONA	26 291,41	81 891,50
KALLPA GENERACION S.A.	189 067,13	588 899,14
SANTA CRUZ	2 999,71	9 343,37
Total	5 609 425,40	17 472 025,62

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

DE	A EDEGEL Huínco	A EGASA Charcani V	A SAN GABAN San Gaban	A EGENOR Carhuauquero	A EGENOR Cañón del Pato	A EGEMSA Machupicchu	ELECTROANDE Malpaso	ELECTROANDE Yaupi	A ELECTROPERU Mantaro	A ELECTROPERU Restitucion	A ENERSUR Yuncan	A ENERSUR Ilo1	A ENERSUR Ilo2	A CAHUA Galitito Ciego	A CAHUA Cahua
TERMOSELVA	1 257,06	208,00	93,48	88,20	98,55	98,55	90,97	91,29	183,36	63,90	74,97	33,41	46,10	6,22	30,19
CAHUA	643,47	103,30	48,60	45,91	47,92	47,92	45,29	47,87	95,54	34,16	40,36	16,01	23,43	3,06	16,33
EDEGEL	12 563,22	1 873,75	900,35	858,88	970,26	970,26	801,15	895,27	1 801,61	591,18	756,69	296,53	440,05	54,76	278,98
EEPSA	282,29	48,10	21,14	19,91	20,50	20,50	19,95	19,99	40,39	14,09	15,25	7,93	10,78	1,45	6,87
EGENOR	4 120,63	665,76	302,68	286,55	322,61	322,61	275,31	302,48	587,18	203,81	259,29	101,78	145,39	20,34	96,49
ELECTROANDES	1 505,41	237,70	110,27	104,49	115,27	115,27	96,46	108,66	215,91	74,13	89,93	36,91	52,84	6,95	35,07
ELECTROPERU	8 467,97	1 356,15	625,76	592,78	656,95	656,95	568,24	626,87	1 221,44	428,55	534,02	208,15	300,41	39,97	201,18
SHOUGESA	232,93	45,42	18,90	17,75	18,92	18,92	20,24	19,25	37,91	15,26	16,48	7,36	10,42	1,36	6,63
EGASA	1 287,94	200,16	91,38	86,87	103,84	103,84	83,36	92,53	179,55	60,19	81,44	32,63	45,24	6,16	28,29
EGEMSA	812,62	126,19	59,26	56,23	63,49	63,49	52,39	59,50	115,72	39,94	50,69	19,55	28,31	3,64	18,90
SAN GABAN	1 014,57	158,78	74,16	70,33	79,47	79,47	66,13	74,41	144,70	49,90	63,37	24,62	35,39	4,56	23,59
EGESUR	294,38	45,67	21,08	19,98	22,66	22,66	19,14	21,51	41,65	14,26	18,51	7,17	10,28	1,37	6,70
ENERSUR	5 821,05	892,11	420,43	398,97	452,48	452,48	368,04	414,03	811,42	270,89	346,97	141,54	201,13	26,53	130,32
CORONA	185,64	29,26	13,62	12,92	14,39	14,39	12,22	13,63	26,65	9,16	11,60	4,50	6,50	0,87	4,32
KALLPA GENERACION S.A.	1 198,14	249,94	97,76	91,10	82,02	82,02	102,08	100,35	174,08	80,84	85,63	32,44	46,49	7,03	38,61
SANTA CRUZ	24,79	3,07	1,55	1,51	2,24	2,24	0,84	1,57	3,13	0,79	1,45	0,48	0,71	0,08	0,39
TOTAL	39712,11	6243,36	2900,42	2752,38	3071,58	3071,58	2621,80	2889,21	5680,26	1951,05	2446,64	971,02	1403,47	184,35	922,84

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	-2464,25
CAHUA	-152,00
EDEGEL	15659,17
EEPSA	-549,14
EGENOR	-2188,95
ELECTROANDES	2605,74
ELECTROPERU	-8854,08
SHOUGESA	-487,76
EGASA	3759,95
EGEMSA	1501,67
SAN GABAN	936,95
EGESUR	-567,00
ENERSUR	-6327,26
CORONA	-359,67
KALLPA GENERACION	-2468,52
SANTA CRUZ	-44,85
TOTAL	0,00

PROCEDIMIENTO N° 30
VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
FEBRERO 2009

CUADRO N° 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 FEBRERO 2009 (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	1 415 159,27	565 492,73	1 980 652,00	2 311 156,96	-330 504,96	-2 464,25	-332 969,20
CAHUA	598 177,59	292 417,54	890 595,13	778 898,92	111 696,21	-152,00	111 544,21
EDEGEL	11 429 764,49	5 423 735,61	16 853 500,09	11 695 166,47	5 158 333,62	15 659,17	5 173 992,79
EEPSA	1 079 023,99	128 482,99	1 207 506,98	1 995 890,27	-788 383,29	-549,14	-788 932,43
EGENOR	3 800 269,86	1 821 651,81	5 621 921,67	4 368 690,20	1 253 231,47	-2 188,95	1 251 042,52
ELECTROANDES	1 388 164,30	663 947,49	2 052 111,79	1 695 709,39	356 402,39	2 605,74	359 008,13
ELECTROPERU	7 236 523,61	3 763 669,21	11 000 192,81	16 618 045,51	-5 617 852,70	-8 854,08	-5 626 706,77
SHOUGESA	549 030,65	114 987,59	664 018,24	615 425,72	48 592,52	-487,76	48 104,76
EGASA	2 714 669,98	552 691,35	3 267 361,33	2 279 572,34	987 788,99	3 759,95	991 548,94
EGEMSA	698 151,33	356 756,09	1 054 907,43	1 247 618,77	-192 711,34	1 501,67	-191 209,68
SAN GABAN	912 180,38	445 997,09	1 358 177,47	1 551 684,33	-193 506,86	936,95	-192 569,91
EGESUR	530 678,17	127 057,74	657 735,91	446 701,95	211 033,97	-567,00	210 466,97
ENERSUR	6 820 256,65	2 535 004,38	9 355 261,03	8 941 949,64	413 311,39	-6 327,26	406 984,13
CORONA	163 411,83	81 891,50	245 303,33	220 471,62	24 831,71	-359,67	24 472,04
KALLPA GENERACION S.A.	1 427 152,00	588 899,14	2 016 051,14	3 473 103,30	-1 457 052,15	-2 468,52	-1 459 520,68
SANTA CRUZ	5 445,66	9 343,37	14 789,03	-	14 789,03	-44,85	14 744,18
TOTAL	40 768 059,77	17 472 025,62	58 240 085,39	58 240 085,39	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 FEBRERO 2009 (a) (S/.)	DIFERENCIA SALDOS NETOS					SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b) (S/.)
		ENERO 2009 COES/DO/STR-030-2009 Revisión 1 (b)					
TERMOSELVA	-332 969,20	2 129,37					-330 839,83
CAHUA	111 544,21	-4 211,60					107 332,60
EDEGEL	5 173 992,79	11 624,56					5 185 617,35
EEPSA	-788 932,43	1 970,74					-786 961,69
EGENOR	1 251 042,52	-1 637,54					1 249 404,98
ELECTROANDES	359 008,13	-1 531,98					357 476,15
ELECTROPERU	-5 626 706,77	-6 993,68					-5 633 700,46
SHOUGESA	48 104,76	779,89					48 884,65
EGASA	991 548,94	4 399,59					995 948,53
EGEMSA	-191 209,68	-1 211,70					-192 421,37
SAN GABAN	-192 569,91	-7 496,00					-200 065,91
EGESUR	210 466,97	-1 829,65					208 637,31
ENERSUR	406 984,13	6 619,09					413 603,21
CORONA	24 472,04	-216,21					24 255,83
KALLPA GENERACION S.A.	-1 459 520,68	-2 394,86					-1 461 915,54
SANTA CRUZ	14 744,18	-					14 744,18
TOTAL	0,00	-0,00					-0,00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
FEBRERO 2009**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	1 980 652,00	3,4008
CAHUA	890 595,13	1,5292
EDEGEL	16 853 500,09	28,9380
EEPSA	1 207 506,98	2,0733
EGENOR	5 621 921,67	9,6530
ELECTROANDES	2 052 111,79	3,5235
ELECTROPERU	11 000 192,81	18,8877
SHOUGESA	664 018,24	1,1401
EGASA	3 267 361,33	5,6102
EGEMSA	1 054 907,43	1,8113
SAN GABAN	1 358 177,47	2,3320
EGESUR	657 735,91	1,1294
ENERSUR	9 355 261,03	16,0633
CORONA	245 303,33	0,4212
KALLPA GENERACION S.A.	2 016 051,14	3,4616
SANTA CRUZ	14 789,03	0,0254
TOTAL	58 240 085,39	100,0000

Nota:

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

**PROPORCIÓN DE APORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL
FEBRERO 2009**

CUADRO N° 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	330 839,83	3,844%
CAHUA	107 332,60	-	
EDEGEL	5 185 617,35	-	
EEPSA	-	786 961,69	9,144%
EGENOR	1 249 404,98	-	
ELECTROANDES	357 476,15	-	
ELECTROPERU	-	5 633 700,46	65,463%
SHOUGESA	48 884,65	-	
EGASA	995 948,53	-	
EGEMSA	-	192 421,37	2,236%
SAN GABAN	-	200 065,91	2,325%
EGESUR	208 637,31	-	
ENERSUR	413 603,21	-	
CORONA	24 255,83	-	
KALLPA GENERACION S.A.	-	1 461 915,54	16,987%
SANTA CRUZ	14 744,18	-	
TOTAL	8 605 904,80	8 605 904,80	100,000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):	8 605 904,80
--	--------------

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

COES/DO/STR-051-2009

FEBRERO 2009

CUADRO N° 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

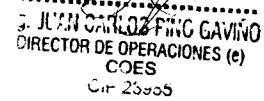
DE \ PARA	CAHUA	EDEGEL	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	CORONA	SANTA CRUZ	TOTAL
TERMOSELVA	4 126,23	199 352,52	48 031,32	13 742,58	1 879,29	38 287,60	8 020,72	15 900,29	932,48	566,82	330 839,83
EEPSA	9 814,96	474 195,60	114 251,07	32 689,19	4 470,23	91 073,90	19 078,71	37 821,69	2 218,06	1 348,27	786 961,69
ELECTROPERU	70 263,35	3 394 670,93	817 900,45	234 015,32	32 001,45	651 979,75	136 580,66	270 757,89	15 878,64	9 652,01	5 633 700,46
EGEMSA	2 399,87	115 946,39	27 935,73	7 992,89	1 093,02	22 268,64	4 664,97	9 247,85	542,34	329,67	192 421,37
SAN GABAN	2 495,22	120 552,72	29 045,56	8 310,43	1 136,45	23 153,33	4 850,30	9 615,25	563,89	342,77	200 065,91
KALLPA GENERACION S.A.	18 232,97	880 899,19	212 240,85	60 725,74	8 304,21	169 185,31	35 441,96	70 260,24	4 120,42	2 504,65	1 461 915,54
TOTAL	107 332,60	5 185 617,35	1 249 404,98	357 476,15	48 884,65	995 948,53	208 637,31	413 603,21	24 255,83	14 744,18	8 605 904,80

Nota

Se incluye los saldos del informe COES-SINAC/DO/STR-030-2009 Revisión 1 correspondiente al mes de enero 2009.



 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES



 Sr. JUAN CARLOS FUNG GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cnt 23935

CUADRO N° 13A

RAZON SOCIAL DE EMPRESAS

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

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - FEBRERO 2009
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-051-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S./KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	6 698,1	21,14	141 597,73
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	2 726,0	21,14	57 628,17
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 227,8	21,04	67 912,82
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	600,0	21,59	12 954,20
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	887,4	20,49	18 183,12
ELECTROCENTRO (Cobrizo II 10 kV)	13,9	22,12	307,52
ELECTROCENTRO (Cobrizo II 69 kV)	11 523,2	21,87	252 012,17
ELECTROCENTRO (Cobrizo I 69 kV)	740,4	20,61	15 259,37
ELECTROCENTRO (Condorcacha 44 kV)	5 436,0	20,89	113 557,99
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 541,8	20,74	94 197,07
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 788,9	20,79	57 981,34
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	1 933,2	19,46	37 619,29
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 215,3	20,73	522 712,77
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 508,7	20,96	52 582,76
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	258,7	20,72	5 359,70
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	1 900,9	20,95	39 822,98
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 483,0	20,73	51 473,44
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	73 338,2	21,06	1 544 502,35
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 422,8	21,34	286 442,49
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 878,2	20,96	39 367,77
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1 646,0	20,31	33 430,17
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	542,7	20,18	10 952,40
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	346,1	21,15	7 319,32
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	546,5	20,87	11 404,71
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	89,7	20,98	1 882,71
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	352,5	21,02	7 408,64
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	100,3	21,25	2 131,86
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	209,6	20,31	4 256,17
HIDRANDINA (Huallanca 13,8 kV)	7,2	20,54	147,95
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 537,0	22,81	377 209,39
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	6 940,1	21,50	149 211,89
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	21,33	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	21,57	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	955,7	21,44	20 490,89
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	20,9	21,75	455,61
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	634,9	21,62	13 725,53
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	358,3	21,93	7 858,04
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	222,5	21,91	4 874,54
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	3 151,0	21,14	66 611,93
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	302,0	20,90	6 311,80
ELECTROPUNO (Juliana 10 kV)	7 719,9	21,62	166 903,31
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	4 893,7	21,53	105 361,21
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	202,5	21,31	4 314,53
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	325,0	21,31	6 925,75
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	506,2	18,64	9 435,82
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	28 223,4	20,94	590 998,43
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	-	21,11	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	20,97	-
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	344,8	21,19	7 306,52
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 471,9	21,05	73 082,65
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	21,66	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	23 805,8	21,55	513 014,34
SEAL (Chilina 33 kV)	27 765,3	21,55	598 341,14
SEAL (Callalli 138 kV)	680,9	21,32	14 516,79
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,6	20,95	12,36
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 596,0	21,52	141 946,78
SEAL (Mollendo 138 kV)	4 065,6	21,58	87 734,57
SEAL (Marcona 60 kV)	1 534,9	21,91	33 630,10
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	21,19	-
ELECTRONORTE (Carhuaquero 220 kV)	-	20,17	-
EDELNOR (Chavarría 220 kV)	-	20,95	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,95	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,95	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	20,95	-
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,13	21,66	2,83
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,46	21,21	9,85
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	6,64	21,35	141,80
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	139,1	21,55	2 997,72
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	58,2	22,49	1 309,95
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	40,8	21,45	874,26
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	221,5	21,51	4 763,41
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	427,2	21,64	9 244,37
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	1 223,8	21,90	26 800,56
TOTAL	307 339,6		6 536 827,63

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	73 483,3	1 541 162,42
HIDRANDINA	92 479,8	1 949 246,53
ELECTRONOROESTE	23 477,1	526 421,27
ELECTROSURMEDIO	2 192,3	47 404,61
ELECTROPUNO	17 100,2	365 864,35
ELECTROSURESTE	28 223,4	590 998,43
ELECTROUCAYALI	-	-
COELVISAC	3 816,7	80 389,18
SEAL	64 449,0	1 389 196,08
ELECTRONORTE	-	-
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSUR	2 117,8	46 144,76
TOTAL	307 339,6	6 536 827,63

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)

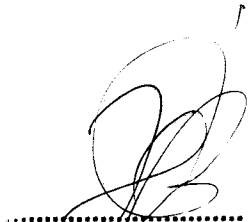
Ing. JUAN CARLOS RING GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
01/02/2009

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- FEBRERO 2009 (S/.)
Por DU-049-2008

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	-	-	79 372,60	142 054,60	13 357,70	-	-	-	186 453,04	79 369,80	300 175,44	100 398,62	195 159,61	54,12	444 766,89	1 541 162,42
HIDRANDINA	-	-	100 389,66	179 669,21	16 894,68	-	-	-	235 823,90	100 386,12	379 658,84	126 983,15	246 835,89	68,45	562 536,63	1 949 246,53
ELECTRONOROESTE	-	-	27 111,63	48 522,18	4 562,64	-	-	-	63 687,54	27 110,67	102 532,18	34 293,58	66 661,48	18,48	151 920,88	526 421,27
ELECTROSURMEDIO	-	-	2 441,42	4 369,46	410,87	-	-	-	5 735,11	2 441,34	9 233,10	3 088,16	6 002,91	1,66	13 680,58	47 404,61
ELECTROPUNO	-	-	18 842,66	33 723,06	3 171,05	-	-	-	44 263,03	18 842,00	71 260,17	23 834,14	46 329,93	12,85	105 585,47	365 864,35
ELECTROSURESTE	-	-	30 437,47	54 474,50	5 122,35	-	-	-	71 500,22	30 436,40	115 110,00	38 500,44	74 838,98	20,75	170 557,32	590 998,43
ELECTROUCAYALI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELVISAC	-	-	4 140,19	7 409,77	696,76	-	-	-	9 725,65	4 140,04	15 657,57	5 236,93	10 179,80	2,82	23 199,66	80 389,18
SEAL	-	-	71 546,07	128 047,31	12 040,56	-	-	-	168 067,83	71 543,54	270 576,64	90 498,81	175 915,89	48,78	400 910,65	1 389 196,08
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSUR	-	-	2 376,54	4 253,33	399,95	-	-	-	5 582,69	2 376,45	8 987,71	3 006,09	5 843,38	1,62	13 317,00	46 144,76
TOTAL	-	-	336 658,24	602 523,41	56 656,56	-	-	-	790 839,00	336 646,36	1 273 191,64	425 839,92	827 767,87	229,54	1 886 475,08	6 536 827,63


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Sr. JUAN CARLOS PINO CAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23355

CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	5,15018
EEPSA	9,21737
ELECTROANDES	-
EGENOR	0,86673
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,00351
EGASA	12,09821
EGEMSA	5,15000
EGESUR	6,51447
ENERSUR	12,66314
SAN GABAN	19,47721
KALLPA GENERACION S.A.	28,85918
TOTAL	100,00000

ANEXOS
COES-SINAC/DO/STR-051-2009

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE FEBRERO 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTIA	G1-MW	86.525
		G2-MW	82.666
CAHUA	CAHUA	G1 - MW	0.000
		G2 - MW	20.616
	PARIAC	MW	4.656
	GALLITO CIEGO	G1-MW	13.967
		G2-MW	14.024
	MISAPUQUIO	MW	3.812
	HUAYLLACHO	MW	0.000
	SAN ANTONIO	MW	0.379
	SAN IGNACIO	MW	0.000
ELECTROANDES	YAUPÍ	YAUP1-MW	22.118
		YAUP2-MW	21.358
		YAUP3-MW	21.453
		YAUP4-MW	21.453
		YAUP5-MW	21.799
	MALPASO	MALP1-MW	11.818
		MALP2-MW	11.808
		MALP3-MW	9.756
		MALP4-MW	10.670
	OROYA	OROY1-MW	1.915
		OROY2-MW	2.411
		OROY3-MW	2.610
	PACHACHACA	PACH1-MW	0.304
		PACH2-MW	0.000
		PACH3-MW	3.046
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	12.535
		TG2-MW	13.874
		TG3-MW	0.000
		TG4-MW	0.000
ELECTROPERU	MANTARO	MRO1-MW	103.776
		MRO2-MW	104.328
		MRO3-MW	104.383
		MRO4-MW	105.211
		MRO5-MW	83.021
		MRO6-MW	81.365
		MRO7-MW	81.862
	RESTITUCION	RON1-MW	70.170
		RON2-MW	70.833
		RON3-MW	72.113
	TUMBES	MAK1 - MW	0.000
		MAK2 - MW	6.325
	YARINACocha	W1 -MW	4.437
		W2 -MW	4.326
		W3 -MW	4.318
		W4 -MW	0.000
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1-MW	14.092
		TV2-MW	0.000
		TV3-MW	21.052
		ONAN - MW	0.000
H. SANTA CRUZ	SANTA CRUZ I (*)	G1-MW	3.101
	OQUEANDO(**)	OQUE1-MW	0.000

(*) Central en operación comercial desde el 19.02.2009

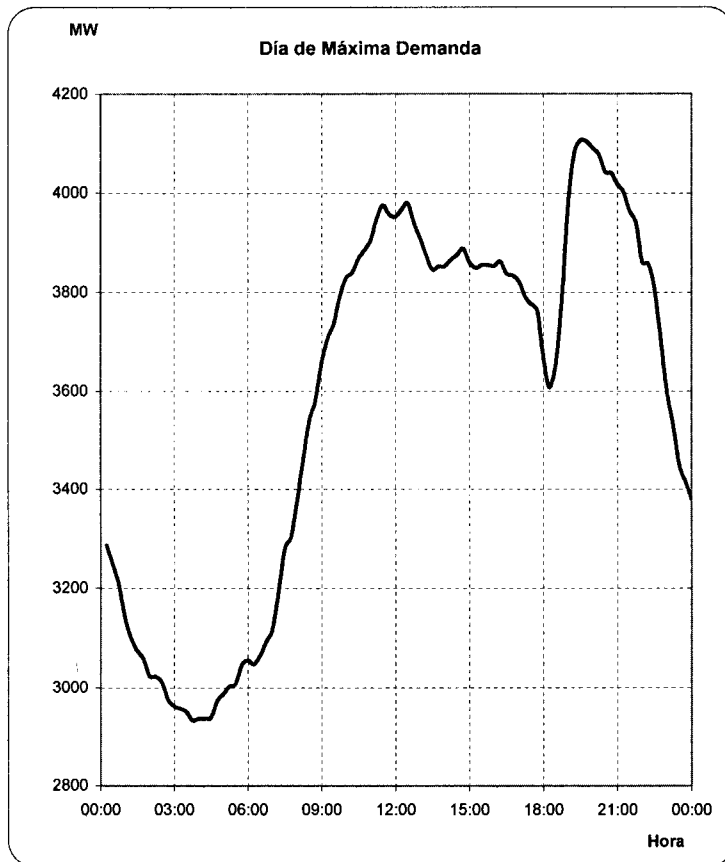
(**) Central en pruebas de operatividad para su operación comercial y sin datos en el mes.

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑON DEL PATO	G1-MW	39.703
		G2-MW	40.358
		G3-MW	39.833
		G4-MW	39.735
		G5-MW	39.908
		G6-MW	39.754
	CARHUAQUERO	G1-MW	30.153
		G2-MW	30.488
		G3-MW	30.143
		G4-MW	10.260
	CAÑA BRAVA(*)	G1-MW	5.087
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0.000
		CHIM3-MW	0.000
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0.000
	PAITA	PAITEMDS-MW	0.000
		PAITSKDS-MW	1.650
	PIURA	PIURGMT1-MW	3.205
		PIURGMT2-MW	0.000
		PIURMIRLEES-MW	0.861
		PIURTG-MW	0.000
	SULLANA	SULLALCOS-MW	3.658
	CHICLAYO OESTE	CH-O_SZ1-MW	0.000
		CH-O_SZ2-MW	4.467
		CH-O_GMT1-MW	0.000
		CH-O_GMT2-MW	2.574
		CH-O_GMT3-MW	0.000
EDEGEL	YANANGO	YAN - MW	0.000
	CHIMAY	CHI1- MW	74.465
		CHI2 - MW	75.441
	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	15.577
		CALL2 - MW	14.503
		CALL3 - MW	15.311
		CALL4 - MW	34.124
	HUINCO	HCO1 - MW	63.867
		HCO2 - MW	62.799
		HCO3 - MW	61.236
		HCO4 - MW	58.933
	HUAMPANI	HPNI1 - MW	14.629
		HPNI2 - MW	15.657
	MATUCANA	MAT1 - MW	63.524
		MAT2 - MW	63.688
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	22.374
		MOY2 - MW	22.630
		MOY3 - MW	22.726
	SANTA ROSA	TG7 - MW	0.000
		UT15 - MW	0.000
		UT16 - MW	45.005
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	450.510
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	9.560
		HCHR2- MW	9.540
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	169.354

(*) Central en operación comercial desde el 19.02.2009

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE FEBRERO 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	44.565
		G2 - MW	44.551
		G3 - MW	45.391
	CHILCA 1	TG1 - MW	162.143
		TG2 - MW	165.179
	ILO 1	TV1 - MW	0.000
		TV2 - MW	0.000
		TV3 - MW	0.000
		TV4 - MW	42.771
		TG1 - MW	0.000
		TG2 - MW	3.069
		CAT - MW	3.016
	ILO 2	TV1 - MW	134.968
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0.000
		CHAI2 - MW	0.000
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0.000
		CHAI2 - MW	0.000
		CHAI3 - MW	0.000
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	0.000
		CHAI2 - MW	0.000
	CHARCANI IV	CHAI1 - MW	4.632
		CHAI2 - MW	0.000
		CHAI3 - MW	4.391
	CHARCANI V	CHAI1 - MW	0.000
		CHAI2 - MW	48.019
		CHAI3 - MW	48.353
	CHARCANI VI	CHAI1 - MW	5.289
	CHILINA	SULZ 1 - MW	0.000
		SULZ 2 - MW	5.033
		C. C. - MW	14.066
		TV 1 - MW	0.000
		TV 2 - MW	0.000
	MOLLENDÓ	TV 3 - MW	0.000
		MIR1 - MW	0.000
		MIR2 - MW	0.000
		MIR3 - MW	0.000
		TGM1 - MW	0.000
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	9.583
		ARI2 - MW	9.926
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11.176
	CALANA	CAL1 - MW	0.000
		CAL2 - MW	0.000
		CAL3 - MW	0.000
		CAL4 - MW	0.000
SAN GABAN	SAN GABAN	G1 - MW	55.970
		G2 - MW	55.640
	BELLAVISTA	MW	0.000
	TAPARACHI	MW	3.705
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	29.627
		G2 - MW	28.262
		G3 - MW	28.414



MAX.DEM: **4105.316**

FECHA: **18/02/2009**

HORA: **19:30**

PROCEDIMIENTO N° 26
CÁLCULO DE LA POTENCIA FIRME
Febrero 2009

Cuadro N° 1

Empresa	Central	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Factor de Disponibilidad	Potencia Garantizada (MW)	Factor de Presencia	Potencia Firme (MW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88,508	0,27%			88,287
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-2	88,084	0,00%			88,084
CAHUA	CAHUA		43,114		38,835	1,000	38,835
CAHUA	PARIAC		4,951		4,951	1,000	4,951
CAHUA	GALLITO CIEGO		38,147		27,895	1,000	27,895
CAHUA	SAN ANTONIO		0,580		0,580	1,000	0,580
CAHUA	SAN IGNACIO		0,422		0,422	0,000	0,000
CAHUA	HUAYLLACHO		0,186		0,186	1,000	0,186
CAHUA	MISAPUGUJO		3,886		3,886	1,000	3,886
EDEGEL	HUINCO		247,340		247,340	1,000	247,340
EDEGEL	MATUCANA		128,578		128,135	1,000	128,135
EDEGEL	CALLAHUANCA		80,433		80,433	1,000	80,433
EDEGEL	MOYOPAMPA		64,704		64,704	1,000	64,704
EDEGEL	HUAMPANI		30,176		30,176	1,000	30,176
EDEGEL	YANANGO		42,607		15,382	1,000	15,382
EDEGEL	CHIMAY		150,900		150,900	1,000	150,900
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-5	53,426	2,27%			52,215
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-6	52,585	1,99%			51,538
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG-7	123,299	0,45%			122,739
EDEGEL	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482,745	2,34%			481,228
EEPSA	MALACAS	TG-1	15,018	1,96%			14,724
EEPSA	MALACAS	TG-2	15,038	1,18%			14,860
EEPSA	MALACAS	TG-4	100,649	0,35%			100,298
EGENOR	CARHUQUERO		105,090		87,763	1,000	87,763
EGENOR	CAÑA BRAVA		5,711		5,711	1,000	5,711
EGENOR	CAÑON DEL PATO		283,491		258,869	1,000	258,869
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5,848	10,26%			5,248
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5,839	8,29%			5,355
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4,342	7,27%			4,026
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4,189	14,35%			3,588
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4,173	16,69%			3,477
EGENOR	PIURA	GMT-1	4,703	8,63%			4,297
EGENOR	PIURA	GMT-2	4,586	4,46%			4,381
EGENOR	PIURA	TG	18,606	4,36%			17,796
EGENOR	PIURA	MIRLEES-1	1,241	10,26%			1,114
EGENOR	PIURA	MIRLEES-4	1,823	10,28%			1,636
EGENOR	SULLANA	ALCO-2	2,230	3,90%			2,143
EGENOR	SULLANA	ALCO-3	2,120	2,55%			2,086
EGENOR	SULLANA	ALCO-4	2,031	1,90%			1,992
EGENOR	SULLANA	ALCO-5	2,098	2,31%			2,050
EGENOR	PAITA	SKODA-2	0,776	1,79%			0,762
EGENOR	PAITA	SKODA-3	0,890	3,17%			0,862
EGENOR	PAITA	EMD-1	2,058	4,01%			1,975
EGENOR	PAITA	EMD-3	2,081	4,01%			1,997
EGENOR	CHIMBOTE	TG-1	19,772	4,80%			18,824
EGENOR	CHIMBOTE	TG-3	21,469	3,01%			20,823
EGENOR	TRUJILLO	TG-4	20,360	3,44%			19,659
ELECTROANDES	MALPASO		48,021		48,021	1,000	48,021
ELECTROANDES	OROYA		9,480		9,480	1,000	9,480
ELECTROANDES	PACHACHACA		9,650		9,650	1,000	9,650
ELECTROANDES	YALUPI		110,207		110,207	1,000	110,207
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650,483		650,483	1,000	650,483
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215,359		215,359	1,000	215,359
ELECTROPERU	YARINACocha	WARTSILA1	6,172	1,29%			6,092
ELECTROPERU	YARINACocha	WARTSILA2	6,103	2,86%			5,926
ELECTROPERU	YARINACocha	WARTSILA3	6,109	2,17%			5,976
ELECTROPERU	YARINACocha	WARTSILA4	6,139	3,03%			5,953
ELECTROPERU	TUMBES	MAK1	9,171	4,62%			8,748
ELECTROPERU	TUMBES	MAK2	8,098	7,18%			7,516
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19,026	2,41%			18,568
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-2	18,284	4,05%			17,543
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-3	25,796	4,01%			24,752
SHOUGESA	SAN NICOLAS	CUMMINS	1,233	1,50%			1,215
EGASA	CHARCANI 1		1,729		1,242	1,000	1,242
EGASA	CHARCANI 2		0,600		0,600	1,000	0,600
EGASA	CHARCANI 3		4,580		3,868	1,000	3,868
EGASA	CHARCANI 4		15,301		15,301	1,000	15,301
EGASA	CHARCANI 5		144,622		144,280	1,000	144,280
EGASA	CHARCANI 6		8,947		8,947	1,000	8,947
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 1	10,606	8,84%			9,869
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 2	10,676	8,95%			9,934
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 3	10,693	8,12%			9,825
EGASA	MOLLENDO	TG-1	36,731	0,24%			36,644
EGASA	MOLLENDO	TG-2	36,471	1,04%			36,091
EGASA	CHILINA	TV2	6,199	3,13%			6,005
EGASA	CHILINA	TV3	9,905	3,09%			9,599
EGASA	CHILINA	C. COMBINADO	16,697	1,40%			16,463
EGASA	CHILINA	SULZER1	5,131	0,09%			5,126
EGASA	CHILINA	SULZER2	5,279	0,51%			5,252
EGEMSA	MACHUPICCHU		87,788		87,788	1,000	87,788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113,098		113,098	1,000	113,098
SAN GABAN	BELLAVISTA	MAN 1	1,756	1,04%			1,738
SAN GABAN	BELLAVISTA	ALCO	1,769	1,89%			1,734
SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	0,432	1,15%			0,427
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	0,810	0,81%			0,803
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	1,778	1,33%			1,754
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	1,858	0,72%			1,845
EGESUR	ARICOTA 1		22,500		22,500	1,000	22,500
EGESUR	ARICOTA 2		12,400		12,400	1,000	12,400
EGESUR	CALANA	WARTSILA 1	6,239	0,00%			6,239
EGESUR	CALANA	WARTSILA 2	6,608	0,00%			6,608
EGESUR	CALANA	WARTSILA 3	6,217	0,00%			6,217
EGESUR	CALANA	WARTSILA 4	6,442	0,00%			6,442
ENERSUR	ILO 1	TV2	0,009	0,96%			0,009
ENERSUR	ILO 1	TV3	69,480	0,11%			69,387
ENERSUR	ILO 1	TV4	66,477	0,51%			66,140
ENERSUR	ILO 1	TG-1	34,737	0,03%			34,728
ENERSUR	ILO 1	TG-2	32,479	0,86%			32,199
ENERSUR	ILO 1	CATKATO	3,309	0,25%			3,301
ENERSUR	ILO 2	TV1	141,873	0,03%			141,829
ENERSUR	YUNCAN		136,760		136,760	1,000	136,760
ENERSUR	CHILCA	TG1	175,960	1,54%			173,258
ENERSUR	CHILCA	TG2	174,530	1,30%			172,260
SOC MIN CORONA	HUANCHOR		19,632		19,632	1,000	19,632
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176,829	1,20%			174,710
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		3,148		1,898	1,000	1,898
TOTAL			5149,269				5043,787

CVAR2009s7_2

SEMANA N° 7 DEL 17/02/2009 AL 20/02/2009

COSTOS VARIABLES DE UNIDADES Y CENTRALES TERMICAS					HORAS DE MAXIMA DEMANDA					
EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	EFIC. TERM BTU/KWH	Pe MW	EFIC. TERM KWH/GL	PRECIO \$/ BARRIL	CVNC	CVC	CV	FACTORES PERDIDAS	STA.ROSA \$/KWH
ENERSUR	CHILCA1 TG 2 - GAS	9894.525	174.53	0.11	0.00	0.01188	0.00000	0.01188	0.98201	0.01210
ENERSUR	CHILCA1 TG 1 - GAS	9797.049	175.96	0.11	0.00	0.01188	0.00000	0.01188	0.98193	0.01210
KALLPA GENERACION	KALLPA TG 1 - GAS	10073	176.83	0.10	0.00	0.01296	0.00000	0.01296	0.98238	0.01319
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762.661	456.03	0.16	2.59	0.01083	0.01752	0.02836	0.99054	0.02863
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038.144	492.74	0.15	2.59	0.01083	0.01824	0.02907	0.99054	0.02935
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6974.733	215.65	0.16	2.59	0.01106	0.01807	0.02914	0.99054	0.02942
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7006.643	228.88	0.15	2.59	0.01106	0.01816	0.02922	0.99054	0.02950
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045.066	223.20	0.15	2.59	0.01124	0.01826	0.02949	0.99054	0.02977
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174.6	231.82	0.15	2.59	0.01124	0.01859	0.02983	0.99054	0.03011
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	10150.36	159.21	0.11	2.59	0.01301	0.02630	0.03932	0.99054	0.03969
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10112.75	156.10	0.11	2.59	0.01327	0.02620	0.03948	0.99054	0.03985
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	10849.65	109.36	0.10	2.59	0.01328	0.02811	0.04139	1.00000	0.04139
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11368.85	123.30	0.10	2.59	0.01328	0.02946	0.04274	1.00000	0.04274
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	12620.82	52.58	0.09	2.59	0.02290	0.03270	0.05560	0.99987	0.05561
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	12741.3	53.43	0.09	2.59	0.02290	0.03302	0.05591	0.99987	0.05592
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11096.33	88.51	0.09	6.09	0.00871	0.06757	0.07628	0.98553	0.08518
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11332.22	88.08	0.09	6.09	0.00884	0.06901	0.07785	0.89565	0.08692
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12113.99	88.72	0.09	16.81	0.01015	0.20362	0.21376	1.28921	0.16581
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	8495.527	141.87	2.77	0.52	0.00292	0.18722	0.19014	1.07967	0.17611
EGASA	MOLLEND0 123 - R500	7903.722	31.98	17.84	151.28	0.02014	0.20190	0.22204	1.08121	0.20537
ENERSUR	ILO1 TV3 - R500	0	66.46	0.00	130.82	0.00635	0.23320	0.23955	1.13309	0.21141
ENERSUR	ILO1 TV4 - R500	0	66.48	0.00	130.82	0.00625	0.23461	0.24086	1.12341	0.21440
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	12409.24	100.65	0.09	16.81	0.06996	0.20858	0.27854	1.28921	0.21606
ENERSUR	ILO1 TV1 - R500	0	0.00	0.00	130.82	0.01059	0.24161	0.25220	1.13131	0.22293
ENERSUR	ILO1 TV2 - R500	0	0.01	0.00	130.82	0.01030	0.24567	0.25597	1.13269	0.22598
EGENOR	PIURA 1 - R6	9380.617	16.36	15.07	181.53	0.02303	0.28677	0.30980	1.32581	0.23367
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8059.967	10.41	17.39	165.45	0.03501	0.22653	0.26154	1.11782	0.23397
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507.03	3.06	13.46	181.53	0.02303	0.32121	0.34424	1.31901	0.26098
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	9881.436	24.39	14.22	180.61	0.02280	0.30241	0.32521	1.22421	0.26565
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11104.55	25.79	12.75	153.88	0.00648	0.28737	0.29384	1.06530	0.27583
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115.11	17.27	17.03	233.36	0.03667	0.32626	0.36292	1.30443	0.27822
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	11857.88	19.03	11.94	153.88	0.00648	0.30686	0.31334	1.06530	0.29413
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11978.26	18.28	11.82	153.88	0.00648	0.30998	0.31645	1.06530	0.29706
EGENOR	PIURA 1 - D2	8404.14	16.30	15.67	256.65	0.02303	0.38989	0.41292	1.32581	0.31144
EGESUR	CALANA 123 - D2	7509.986	19.06	17.42	243.78	0.03428	0.33322	0.36750	1.16852	0.31450
EGESUR	CALANA 4 - D2	8085.071	6.44	16.18	243.78	0.01590	0.35874	0.37464	1.16852	0.32061
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593.77	1.67	12.45	238.42	0.02442	0.45600	0.48042	1.45034	0.33125
EGENOR	PAITA 1 - D2	9833.852	4.14	13.41	238.42	0.02442	0.42329	0.44771	1.32068	0.33900
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159.175	3.03	14.38	256.65	0.02303	0.42491	0.44794	1.31901	0.33961
EGENOR	PIURA TG - R6	13998.48	18.61	10.10	181.53	0.03595	0.42795	0.46390	1.32451	0.35024
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9128.767	24.22	14.46	247.28	0.02280	0.40717	0.42998	1.22421	0.35123
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873.67	9.90	9.48	156.05	0.00428	0.39193	0.39621	1.11782	0.35445
EGENOR	SULLANA - D2	10338.8	8.48	12.76	237.58	0.02364	0.44345	0.46709	1.26950	0.36794
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15794.5	15.04	0.07	29.47	0.01296	0.46543	0.47838	1.28956	0.37097
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16104.56	15.02	0.07	29.47	0.01296	0.47457	0.48752	1.28956	0.37805
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244.52	6.20	8.68	156.05	0.00643	0.42805	0.43448	1.11782	0.38869
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973.956	1.76	14.67	247.54	0.03947	0.40175	0.44123	1.11520	0.39565
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183.666	3.31	16.07	285.29	0.03880	0.42269	0.46150	1.13458	0.40676
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	8507.229	1.23	15.40	267.54	0.02303	0.41364	0.43667	1.06530	0.40990
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492.45	4.88	13.87	247.20	0.04594	0.42440	0.47034	1.13512	0.41435
ELECTROPERU	YARINACOCOA - R6	8705.186	24.52	16.28	263.32	0.01879	0.38511	0.40390	0.96361	0.41915
EGASA	MOLLEND0 TG 2 - D2	10808.99	36.47	12.19	232.77	0.00362	0.45464	0.45827	1.08669	0.42171
EGASA	MOLLEND0 TG 1 - D2	11252.06	36.73	11.71	232.77	0.00360	0.47328	0.47688	1.08669	0.43883
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335.752	152.50	14.09	263.95	0.01296	0.44603	0.45899	0.99054	0.46337
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395.768	152.65	14.00	263.95	0.01296	0.44890	0.46186	0.99054	0.46627
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11639.72	16.70	11.32	244.37	0.01143	0.51399	0.52542	1.11782	0.47004
EGENOR	PIURA TG - D2	13304.86	18.11	9.90	256.65	0.00875	0.61724	0.62599	1.32451	0.47262
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871.01	1.77	12.11	247.54	0.03750	0.48668	0.52418	1.10836	0.47294
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9552.705	157.46	13.77	263.95	0.01296	0.45640	0.46935	0.99054	0.47384
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9587.518	162.09	13.72	263.95	0.01296	0.45806	0.47102	0.99054	0.47552
EGENOR	TRUJILLO TG - D2	13985.73	20.36	9.41	229.56	0.00875	0.58084	0.58959	1.22505	0.48128
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445.71	32.48	12.59	285.29	0.01973	0.53953	0.55926	1.13427	0.49305
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2	10335.34	112.00	12.71	268.17	0.01328	0.50237	0.51565	1.00000	0.51565
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10417.3	121.33	12.61	268.17	0.01328	0.50635	0.51963	1.00000	0.51963
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249.92	34.74	11.69	285.29	0.02591	0.58107	0.60698	1.13442	0.53506
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	13593.42	21.47	9.64	240.74	0.00875	0.59461	0.60335	1.12493	0.53635
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2 CON H2O	10461.09	93.01	12.56	365.82	0.00729	0.69348	0.70077	1.28921	0.54356
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2	10545.05	78.00	12.46	365.82	0.00729	0.69904	0.70633	1.28921	0.54788
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	15010.37	19.77	8.73	240.74	0.00875	0.65659	0.66533	1.12493	0.59144
EEPSA	MALACAS TG 2 - D2	14297.21	14.97	9.19	296.62	0.01296	0.76848	0.78143	1.28956	0.60597
EEPSA	MALACAS TG 1 - D2	14534.44	14.85	9.04	296.62	0.01296	0.78123	0.79419	1.28956	0.61586

COSTOS VARIABLES POR SOLIDO EN SUSPENSION DE UNIDADES Y CENTRALES HIDRAULICAS										HORAS DE MAXIMA DEMANDA				
EMPRESA	CENTRAL - MODO OPERACION					CVNC	COSTO SOLIDOS	CV	FACTORES PERDIDAS	STA.ROSA SI. KWH				
EGENOR	CANON DEL PATO - SS					0	260.73	0.00	0.00	0.00491	0.00000	0.00491	1.02677	0.00580

Tipo de Cambio 3.239
Factor Actual de Perdida de Energ. Marg. 1.1217
Canon agua 1.025234
Costo de Faltas 809.75
Valor Agua 1.025234

ESCENARIO 1 : Escenario 1
FECHA: 17-02-2009
REPORTE: CVAR2009s7_2

Por actualización del precio de combustible R500 de la central
San Nicolas

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE FEBRERO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	G1	0	8280
		G2	0	1970
	PARIAC	CH2-G1	0	0
		CH2-G2	0	0
		CH3-G1	0	0
		CH3-G2	0	0
		CH4-I	0	0
		CH4-II	0	0
	GALLITO C.	G1	0	0
		G2	227	0
	MISAPUQIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN ANTONIO	G1	0	360
		G2	0	0
	SAN IGNACIO	G1	0	7200
		G2	0	0
	HUAYLLACHO	G1	0	0
EEPSA	MALACAS	TG1	0	750
		TG2	0	0
		TGN4	0	10080
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	CAÑON DEL PATO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	0
		G6	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	0	9360
		SULZ 2	1377	569
		GMT 1	0	10080
		GMT 2	1551	1812
	PIURA	GMT 3	130	540
		GMT 1	198	0
		GMT 2	0	10080
		MIRLESS 1	0	10080
	SULLANA	MIRLESS 4	266	432
		MAN	0	0
		TG	0	10080
		ALCO 2	0	10080
	PAITA	ALCO 3	0	0
		ALCO 4	0	9909
		ALCO 5	631	0
		SKODA 2	0	0
	CHIMBOTE	SKODA 3	903	0
		EMD 1	0	10080
		EMD 3	0	10080
		TG1	0	10080
	TRUJILLO	TG3	0	0
		TG4	0	8640
KALLPA	KALLPA	TG1	0	2160

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDEGEL	CALLAHUANCA	G1	0	32
		G2	0	21
		G3	0	0
		G4	0	42
	HUAMPANI	G1	0	75
		G2	0	75
	HUINCO	G1	0	370
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	0
		G2	0	0
	MOYOPAMPA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	YANANGO	G1	16	0
	CHIMAY	G1	52	0
		G2	0	0
	SANTA ROSA	UT15	360	0
		UT16	0	0
		TG7	0	1816
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	192	0
ELECTROPERU	MANTARO	G1	15	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	14
		G5	0	0
		G6	0	0
		G7	0	0
	RESTITUCION	G1	0	0
		G2	360	2880
		G3	0	0
	TUMBES	MAK1	0	7398
		MAK2	526	0
	YARINACocha	WAR-1	84	0
		WAR-2	0	0
		WAR-3	0	0
		WAR-4	1440	5400
ELECTROANDES	YAUI	G1	0	415
		G2	0	0
		G3	0	1080
		G4	0	360
		G5	0	0
	MALPASO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	OROYA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	PACHACHACA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	0	0
		TV2	0	10080
		TV3	2880	360
		Cummins	0	10080
CORONA	HUANCHOR	G1	0	0
		G2	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION
INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE FEBRERO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	G1	37	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	0
		TV3	0	10080
		TV4	0	0
		TG1	0	0
		TG2	283	0
		CATKATO	0	0
	ILO 1	CALDERO 1	1800	2160
		CALDERO 2	732	1280
		CALDERO 3	0	0
		CALDERO 4	0	10080
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	6120
		TG2	0	0
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	35	360
		G3	0	10080
	CHARCANI III	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI IV	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	57
	CHARCANI V	G1	0	10080
		G2	0	0
		G3	0	2160
	CHARCANI VI	G1	0	0
		G2	0	0
	CHILINA	SULZ1	0	10080
		SULZ2	720	0
		C. COMBINADO	0	0
		TV2	0	0
	MOLLENDON	TV3	0	10080
		MIR 1	478	0
		MIR 2	99	5400
		MIR 3	5	4680
		TGM1	0	10080
		TGM2	0	10080
SAN GABAN	SAN GABAN	G1	0	0
		G2	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	0	0
		MAN 1	0	10080
	TAPARACHI	MAN 1	0	0
		MAN 3	0	0
		MAN 4	0	0
		SKODA 1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	G1	0	0
		G2	0	0
	ARICOTA 2	G1	0	525
		WATS 1	0	10080
		WATS 2	0	10080
		WATS 3	0	10080
EGEMSA	MACHUPICCHU	WATS 4	0	10080
		G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

03/03/2009 17:03

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE FEBRERO
DE 2009 (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
CAHUA	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
EEPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	0
		TG3	0	0
		TGN4	0	0
			0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	CENTRAL	0	0
		CANON DEL PATO	0	0
		CHICLAYO O.	77	0
		SULZ 1	933	0
		GMT 1	0	0
		GMT 2	764	0
		GMT 3	1241	0
		GMT 4	502	0
	PIURA	GMT 1	0	0
		GMT 2	0	0
		MIRLESS 1	0	0
		MIRLESS 4	1540	0
		MAN	0	0
	SULLANA	TG	0	0
		ALCO 2	0	0
		ALCO 3	0	0
		ALCO 4	0	0
	PAITA	ALCO 5	0	0
		SKODA 2	0	0
		SKODA 3	0	0
		EMD 1	0	0
	CHIMBOTE	EMD 3	0	0
		TG1	0	0
	TRUJILLO	TG3	0	0
		TG4	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	360	0
		UTI6	0	0
		TG7	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EDEGEL	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	171	1258
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	266	0
		MAK2	906	0
	YARINACocha	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	0
ELECTROANDES	YAQUI	WAR-3	0	0
		WAR-4	0	0
		CENTRAL	0	0
		MALPASO	0	0
		OROYA	0	0
SHOUGESA	PACHACHACA	CENTRAL	0	0
		SAN NICOLAS	TV1	0
			TV2	2133
			TV3	0
			Cumins	155
CORONA	HUANCHOR	CENTRAL	0	0



SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE
FEBRERO DE 2009 (APLICACIÓN NUMERAL 7.1.4 DEL

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCÁN	CENTRAL	0	0
		ILO 1	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
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	0	0
		SULZ2	0	0
		C. COMBINADO	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
	MOLLEDO	MIR 1	0	0
		MIR 2	39	0
		MIR 3	569	0
		TGM1	0	0
		TGM2	0	0
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	0	0
		MAN 1	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	392	0
		MAN 3	391	0
		MAN 4	497	0
		SKODA 1	497	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
		WATS 4	0	0
EGEMSA	MACHUPICCHU	CENTRAL	0	0

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

03/03/2009 17:03

PROCEDIMIENTO N° 25
INDISPONIBILIDADES FORTUITAS DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN TERMICAS
Febrero 2009

Empresa	Central	Unidad	Marzo - Diciembre 2007	Enero - Diciembre 2008	Enero-Febrero2009	Información estadística movil 24 meses	Indisponibilidad Fortuita (%)
			HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP(horas)	
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1	1,78	10,18	-	11,96	0,27%
		TG 2	-	-	-	-	0,00%
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	58,82	28,63	12,00	99,46	2,27%
		UTI-6	50,43	36,84	-	87,28	1,99%
		WTG-7	10,35	9,58	-	19,93	0,45%
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb	60,24	34,98	7,30	102,51	2,34%
EPPSA	Malacas	TG-1	74,02	11,63	0,32	85,97	1,96%
		TG-2	15,03	36,92	-	51,95	1,18%
		TG-4	2,63	5,08	7,58	15,30	0,35%
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	88,44	337,59	23,81	449,84	10,26%
		SULZER 2	59,73	262,76	40,96	363,46	8,29%
		GMT 3	178,29	95,77	44,70	318,77	7,27%
		GMT 1	293,66	335,58	-	629,23	14,35%
		GMT 2	268,54	391,84	71,44	731,82	16,69%
		GMT 1	125,18	201,32	51,99	378,50	8,63%
	Piura	GMT 2	135,37	60,22	-	195,59	4,46%
		MIRLEES 1	98,29	332,03	19,86	450,18	10,26%
		MIRLEES 4	152,03	226,57	72,10	450,70	10,28%
		TG	78,84	112,19	-	191,03	4,36%
	Sullana	ALCO 2	39,55	125,98	5,33	170,87	3,90%
		ALCO 3	53,72	58,17	-	111,88	2,55%
		ALCO 4	28,77	54,68	-	83,45	1,90%
		ALCO 5	35,93	52,95	12,22	101,10	2,31%
	Paita	SKODA 2	6,00	72,66	-	78,66	1,79%
		SKODA 3	11,77	106,05	21,05	138,87	3,17%
		EMD 1	18,08	139,53	18,42	176,04	4,01%
		EMD 3	67,29	108,77	-	176,06	4,01%
	Chimbote	TG 1	49,61	160,72	-	210,33	4,80%
		TG 3	80,87	41,38	9,72	131,97	3,01%
	Trujillo	TG 4	61,20	63,88	26,00	151,08	3,44%
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	39,48	66,08	-	105,56	2,41%
		TV-2	68,96	108,86	-	177,81	4,05%
		TV-3	23,26	101,00	51,64	175,91	4,01%
		Cummins	22,33	43,43	-	65,77	1,50%
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	61,34	136,75	4,43	202,51	4,62%
		Mak 2	146,53	126,54	41,90	314,97	7,18%
ELECTROPERU	Yarinacocha	Wartsila 1	19,75	35,52	1,40	56,67	1,29%
		Wartsila 2	27,40	98,07	-	125,47	2,86%
		Wartsila 3	39,55	51,23	4,48	95,27	2,17%
		Wartsila 4	53,63	55,25	24,00	132,88	3,03%
EGASA	Mollendo	Mirless 1	146,36	233,20	7,97	387,53	8,84%
		Mirless 2	84,03	218,67	2,30	304,99	6,95%
		Mirless 3	66,16	280,30	9,56	356,02	8,12%
		TGM 1	10,42	-	-	10,42	0,24%
		TGM 2	45,50	0,17	-	45,67	1,04%
	Chilina	TV 2	1,91	135,44	-	137,35	3,13%
		TV 3	6,22	129,21	-	135,43	3,09%
		Ciclo Comb.	3,12	58,43	-	61,55	1,40%
		Sulzer 1	4,10	-	-	4,10	0,09%
		Sulzer 2	-	-	22,43	22,43	0,51%
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	45,49	-	-	45,49	1,04%
		Alco	7,63	79,83	-	87,47	1,99%
	Taparachi	Skoda 1	4,11	38,24	8,28	50,63	1,15%
		Man 1	10,10	23,39	6,53	40,01	0,91%
		Man 3	4,10	47,92	6,52	58,55	1,33%
		Man 4	4,10	19,20	8,28	31,58	0,72%
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	-	42,00	0,96%
		TV 3	4,28	0,33	-	4,62	0,11%
		TV 4	-	22,23	-	22,23	0,51%
		TG 1	-	1,43	-	1,43	0,03%
		TG 2	20,73	12,42	4,72	37,87	0,86%
		Catcato	3,79	7,27	-	11,05	0,25%
	Ilo 2	TV1	-	1,35	-	1,35	0,03%
	Chilca	TG1	8,31	59,03	-	67,34	1,54%
		TG2	50,86	6,20	-	57,06	1,30%
KALLPA	Kallpa	TG1	47,25	5,30	-	52,55	1,20%

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
Febrero 2009

Empresa	Central	Unidad	Fact. de indis. teorica (1)														Indisponibilidad Programada	
			(%)	Tipo de central													Mensual	Anual
					1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008				
				Central	Comb.													
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1	6,10%	Gas	Gas	7,37	14,00	0,00	35,00	189,60	41,22	6,00	12,03	15,62	6,00	2,78%	0,55%	
		TG 2	6,10%	Gas	Gas	9,00	62,93	11,42	21,00	324,00	6,00	1,08	3,28	18,00	18,00	4,03%	1,64%	
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	6,10%	Gas	Gas	78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	66,98	267,68	37,94	28,78	7,23%	2,62%	
		UTI-6	6,10%	Gas	Gas	78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	66,98	106,42	276,59	38,33	7,97%	3,49%	
		WTG-7	6,10%	Gas	Gas	78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	39,67	62,00	56,20	114,90	6,14%	10,46%	
		Ventanilla	10,90%	Ciclo combinado	139,63	139,63	139,63	139,63	126,33	119,68	119,68	119,68	54,94	22,11	9,52%	2,01%		
EEPSA	Malacas	TG-1	6,10%	Gas	Gas	0,00	0,00	525,00	0,00	0,00	4,50	45,05	6,00	283,08	467,95	11,31%	42,62%	
		TG-2	6,10%	Gas	Gas	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	37,86	253,37	227,25	266,13	132,00	8,04%	12,02%	
		TG-4	6,10%	Gas	Gas	0,00	11,03	14,00	35,10	12,00	45,04	24,53	12,72	71,33	32,67	2,20%	2,98%	
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	896,00	539,00	9,44	50,01	32,88	249,72	414,52	9,13	18,69%	0,83%	
		SULZER 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	903,00	550,25	0,00	33,53	129,70	26,38	44,27	310,50	16,97%	28,28%	
		GMT 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	91,00	0,42	43,39	75,43	1098,00	62,87	534,42	852,00	23,42%	77,60%	
		GMT 1	2,10%	Diesel		246,98	0,00	50,50	17,00	17,11	31,35	258,63	1098,00	5,00	500,73	18,90%	46,60%	
	Piura	GMT 2	2,10%	Diesel		0,00	23,10	0,67	0,00	36,96	251,38	80,42	184,63	25,30	59,77	5,62%	5,44%	
		GMT 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	3,22	0,00	26,36	28,92	6,00	46,10	8,38	15,06	1,14%	1,37%	
		GMT 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	1,00	0,00	8,88	22,15	7,50	190,77	397,56	1098,00	14,66%	100,00%	
		MIRLEES 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	5,59	246,20	516,00	378,83	252,75	60,00	12,40%	5,46%	
	Sullana	MIRLEES 4	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	12,03	28,67	60,05	37,30	43,80	405,00	4,98%	36,89%	
		MAN	2,10%	Diesel		0,00	0,00	49,00	3,53	18,23	33,62	481,87	210,68	638,21	1098,00	21,52%	100,00%	
		TG	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,20	4,25	83,50	30,75	121,22	128,70	117,17	4,13%	10,67%	
		ALCO 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	68,83	84,00	0,00	49,00	458,33	12,00	72,00	6,30%	6,56%	
	EGENOR	Paíta	ALCO 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	8,83	84,00	0,67	36,00	21,50	12,00	0,00	1,38%	0,00%
			ALCO 4	2,10%	Diesel		0,00	0,00	28,00	8,83	84,00	142,00	60,00	80,23	114,08	600,00	9,49%	54,64%
			ALCO 5	2,10%	Diesel		0,00	0,00	15,00	8,83	180,88	617,63	48,00	66,50	12,00	12,00	8,16%	1,09%
			SKODA 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	39,85	198,00	337,50	6,00	0,00	0,00	4,94%	0,00%
		Chimbote	SKODA 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	546,00	408,43	463,38	337,50	180,00	0,00	0,00	16,42%	0,00%
			EMD 1	2,10%	Diesel		3,00	0,00	84,00	28,00	7,38	424,05	204,00	89,67	18,00	174,00	8,77%	15,85%
			EMD 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	91,00	7,00	2,76	608,00	18,00	702,67	14,50	360,58	15,31%	32,84%
			TG 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	14,67	0,50	0,00	0,00	81,00	596,25	285,40	12,00	8,41%	1,09%
Trujillo		TG 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,67	120,75	24,00	0,00	0,00	403,50	90,52	1,00	5,44%	0,09%	
		TG 4	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	120,00	66,00	1098,00	10,92%	100,00%	
SHOUGESA		San Nicolas	TV-1	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	0,00	0,00	182,25	624,00	12,00	0,00	0,00	311,10	9,59%	28,33%
			TV-2	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	0,00	0,00	383,85	936,00	677,62	1093,60	24,00	398,26	29,84%	36,27%
			TV-3	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	237,68	170,65	460,59	522,00	37,66	0,00	228,50	15,20	14,20%	1,38%
			Cummins	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	119,00	294,00	274,47	0,00	42,55	102,00	696,00	13,66%	63,39%
ELECTROPERU		Tumbes Nueva	Mak 1	2,10%	Diesel		26,90	26,90	14,40	303,92	984,45	776,35	88,78	557,07	672,05	132,10	30,43%	12,03%
			Mak 2	2,10%	Diesel		26,90	26,90	14,40	285,67	145,40	296,78	285,22	18,55	126,00	90,10	11,17%	8,21%
	Yarinacocha	Wartsila 1	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	26,90	78,33	1,27	0,23	0,00	18,75	2,48	1,77%	0,23%	
		Wartsila 2	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	26,90	87,77	268,53	1,42	0,00	6,00	83,63	4,71%	7,62%	
		Wartsila 3	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	26,90	55,88	5,33	78,13	1,37	12,83	1,22	2,23%	0,11%	
		Wartsila 4	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	26,90	56,83	8,68	127,30	30,00	1,37	62,18	3,35%	5,66%	
EGASA	Mollendo	Mirless 1	2,10%	Diesel		62,52	21,00	0,00	0,00	181,32	39,38	172,58	24,00	0,00	312,32	6,91%	28,44%	
		Mirless 2	2,10%	Diesel		90,46	22,52	0,00	0,00	182,33	16,53	225,74	624,00	1008,00	420,12	22,00%	38,26%	
		Mirless 3	2,10%	Diesel		143,13	31,00	0,00	0,00	18,00	4,13	98,57	25,18	238,00	144,40	5,97%	13,15%	
		TGM 1	6,00%	Gas	Diesel		105,13	15,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	1098,00	12,22%	100,00%
	Chilina	TGM 2	6,00%	Gas	Diesel		159,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,00	0,00	1098,00	12,54%	100,00%
		TV 2	11,50%	Vapor	Petroleo		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,00	257,62	54,00	0,00	283,66	6,69%	25,83%
		TV 3	11,50%	Vapor	Petroleo		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,00	0,00	621,25	5,74%	56,58%
		Ciclo Comb.	10,90%	Ciclo combinado		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,00	222,00	0,00	0,00	456,03	7,39%	41,53%
		Sulzer 1	2,10%	Diesel		1,97	58,05	0,00	35,00	23,88	12,58	43,75	105,82	954,00	1098,00	19,82%	100,00%	
		Sulzer 2	2,10%	Diesel		0,88	70,00	0,00	21,20	1,42	6,92	1,42	2,28	870,00	1098,00	17,60%	100,00%	
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	2,10%	Diesel		35,00	210,00	0,00	0,00	71,50	36,00	0,00	0,00	0,00	1098,00	12,32%	100,00%	
		Alco	2,10%	Diesel		36,80	77,00	29,00	0,00	132,00	0,00	0,00	0,00	12,00	2,43%	1,09%		
		Skoda 1	2,10%	Diesel		287,00	210,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	4,27%	0,55%	
		Man 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	12,27	0,00	0,00	0,00	2,17	18,00	0,28%	1,64%	
EGESUR	Calana	Man 3	2,10%	Diesel		623,00	0,00	0,00	0,00	109,00	0,00	0,00	0,00	54,00	6,68%	4,92%		
		Man 4	2,10%	Diesel		299,08	210,00	0,00	0,00	54,00	0,00	6,00	0,00	48,00	5,24%	4,37%		
		Wartsila 1	2,10%	Diesel		141,15	0,00	17,23	70,00	7,40	108,95	39,62	1092,00	1098,00	1098,00	31,19%	100,00%	
		Wartsila 2	2,10%	Diesel		121,48	59,68	96,88	0,00	170,27	235,57	28,50	1098,00	1098,00	1098,00	34,03%	100,00%	
ENERSUR	Ilo 1	Wartsila 3	2,10%	Diesel		203,00	75,89	0,53	196,00	0,00	58,38	259,57	1089,18	1098,00	1098,00	34,64%	100,00%	
		Wartsila 4	2,10%	Diesel		127,74	77,00	35,73	4,27	602,58	81,42	304,73	1098,00	1098,00	1098,00	38,48%	100,00%	
		TV 2	11,50%	Vapor	Petroleo		32,00	0,00	0,00	0,00	8,15	54,07	48,00	371,32	222,70	102,00	7,12%	9,29%
		TV 3	11,50%	Vapor	Petroleo		0,00	14,00	0,00	133,00	183,53	27,25	51,55	67,37	32,68	39,22	4,66%	3,57%
KALLPA	Kalpa	TV 4	11,50%	Vapor	Petroleo		28,42	0,00	0,00	7,00	154,65	170,20	45,53	54,00	19,87	108,15	4,99%	9,85%
		TG 1	6,00%	Gas	Diesel		0,00	9,00	0,83	0,00	0,00	0,00	36,00	0,00	186,18	0,00	1,97%	0,00%
		TG 2	6,00%	Gas	Diesel		200,26	13,82	0,37	0,00	58,00	12,00	0,00	0,00	22,55	16,03	2,74%	1,46%
		Catkató	2,10%	Diesel		9,17	0,00	16,60	0,00	10,08	0,00	0,00	294,00	138,00	0,87	3,98%	0,06%	
KALLPA	Kalpa	TV1	11,30%	Vapor	Carbón		144,75	139,22	127,35	14,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,61%	0,00%	
		TG1	6,10%	Gas	Gas		78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	66,98	66,98	47,38	45,50	5,75%	4,41%
		TG2	6,10%	Gas	Gas		78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	66,98	66,98	114,70	26,35	5,16%	2,40%
		TG1	6,10%	Gas	Gas		78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	66,98	66,98	50,65	25,72	5,16%	2,34%

Febbraio 2009

HIP : Horas de Indisponibilidad programada
Valores no disponibles

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAULICAS

Febrero 2009

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
CAHUA	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	Si	28	0,0000
	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
	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
ELECTROANDES	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

Número de días del mes (n) :

28

(*) 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.