



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 10 de febrero de 2009

COES/D-212-2009

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

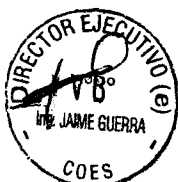
Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Gouhua	SHOUGESA
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
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 enero 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-030-2009 del 07 de febrero 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-030-2009 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 febrero de 2009

COES/DO/STR- 033-2009

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

De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

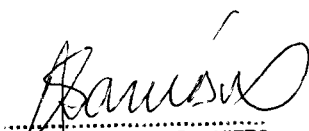
Asunto: Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de enero de 2009.

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-030-2009 del 07 de febrero 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-030-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de enero 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 GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES.

San Isidro, 07 de febrero de 2009

COES/DO/STR- 030 - 2009

Para :

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

Empresa	Nombre
SHOUGESA	Ing. M. Marca
TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
ANTAMINA	Ing. D. Grandez
ETESSELVA	Ing. M. Pineda
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
ENOSA	Ing. M. Arroyo
CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
MEPSA	Sr. A. Len
MINSUR	Ing. J. Calmet

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

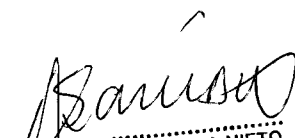
Asunto: Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de enero de 2009.

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-030-2009 del 7 de febrero 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



ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado

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



COES/DO/ STR-030-2009

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

LIMA, 7 DE FEBRERO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA PARA ENERO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES SINAC, correspondiente al mes de enero 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° 640-2008-OS/CD del 30/10/2008, el cual establece el Factor de Ajuste aplicable al Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión con un valor de 1.1195.
- 2.7 Se ha considerado la Máxima Demanda mensual en el nivel de generación con un valor de 4091,139 MW que corresponde al día 21 a las 19:45 horas. Dicha información consta en el informe de la SEV presentado el día 2/02/2009.
- 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-023-2009. El resumen de Potencia Firme por empresas son los siguientes:

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	906,14
EDEGEL	1 425,43
CAHUA	76,74
EGENOR	470,74
ELECTROANDES	177,36
SHOUGESA	62,37
EEPSA	129,79
TERMOSELVA	176,35
EGEMSA	87,79
EGASA	318,85
EGESUR	60,41
ENERSUR	829,43
SAN GABAN	121,41
SOC. MIN. CORONA	19,63
KALLPA GENERACION S.A.	174,49
TOTAL	5 036,93

- 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 enero de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTRONOROESTE, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, COELVISAC, SEAL, ELECTROUCAYALI, 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.

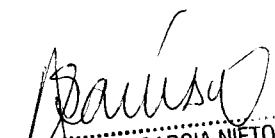
2.24 En el presente informe ENERSUR reflejó la demanda de sus clientes ubicados en redes de distribución de 10 kV de Luz del Sur, utilizando factores de pérdidas medias al nivel de tensión 220 kV.

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 febrero de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
COES.

ENERO 2009
COES/DO/STR-030-2009
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
		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
		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
		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
		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
		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		RAZON SOCIAL DE LAS EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES SINAC
14/15	DU-049-2008	PAGO DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS POR RETIROS SIN CONTRATOS DE POTENCIA
		Determinación de montos por distribuidoras y por generadores
16	DU-049-2008	FACTORES DE PROPORCION

**PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
ENERO 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	2 427,4
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	15,27	15,27	1 888,3
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	15,28	15,28	3 488,4
	Trujillo (Yanacocha)	220	15,11	15,11	69 360,4
	Guadalupe (Yanacocha)	220	15,18	15,18	-
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	15,01	15,01	2 599,6
	Chilca (Condestable)	220	15,01	15,01	-
	San Juan (Cementos Lima)	220	15,09	15,09	19 153,8
	Paragsha I (Alacocha)	50	15,28	15,28	738,8
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	15,08	15,08	9 130,0
CAHUA	Paramonga Ex. (Alpsa, Emsemsa, Huanchay)	13,8	14,97	14,97	3 570,0
	Huacho (Edelnor)	66	15,08	15,08	16 394,0
	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	3 976,0
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	219,0
	Oroya (Doe Run Perú)	50	15,04	15,04	133,0
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	15 787,0
	Chavarría (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	75 226,5
EDEGEL	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	15,56	15,56	1 118,4
	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	14,96	14,96	20,6
	Ref. de Cajamarquilla	220	15,02	15,02	27 721,0
	Chimbote 2 (Siderurgia del Perú)	13,8	15,71	15,71	8 822,6
	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	15,46	15,46	10 542,0
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	15,09	15,09	9 473,7
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-Intercomp)	220	15,09	15,09	1 125,3
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	15,09	15,09	283,2
	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	15,55	15,55	103,5
	Chavarría (EQSA)	220	15,09	15,09	1 191,7
EEPSA	Santa Rosa (San Jacinto)	220	15,09	15,09	5 290,4
	Refinería (Refinería Talara)	13,2	15,54	15,54	5 754,2
	Chavarría (Edelnor)	220	15,09	15,09	23 813,0
	Santa Rosa (Edelnor)	220	15,09	15,09	6 187,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	15 718,1
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	4 281,9
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	15,54	15,54	1 326,3
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,16	15,16	12 231,0
	Trujillo Norte (Creditex)	220	15,11	15,11	2 398,0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	15,11	15,11	7 727,0
EGENOR	Huallanca (Barrick Pierina)	138	14,32	14,32	8 327,0
	Huallanca (Marsa)	138	14,32	14,32	4 737,0
	Huallanca (Horizonte)	138	14,32	14,32	3 230,0
	Paragsha II (Raura)	138	14,88	14,88	1 514,0
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	15,09	15,09	29,0
	Santa Rosa (Creditex-Ata)	220	15,09	15,09	2 053,0
	Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	15,09	15,09	4 336,0
	Independencia (Minsur)	220	15,01	15,01	2 872,0
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	15,01	15,01	1 585,0
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	15,01	15,01	6 556,0
ELECTROANDES	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	10 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,09	15,09	30 000,0
	Chimbote (Messer Gases)	220	14,92	14,92	-
	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	5 643,0
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	311,0
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	15,04	15,04	188,0
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,27	15,27	22 376,0
	Campo Armaño (Doe Run Oroya)	220	14,62	14,62	8 999,0
	Oroya Nueva (Cooper)	50	14,87	14,87	132,0
	Carhuamayo (Huarón)	138	14,92	14,92	4 752,0
ELECTROPERU	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
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	15,25	15,25	28 000,0
	Aguaytia (Electro Ucayali)	22,9	15,00	15,00	1 302,9
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	15,01	15,01	5 833,7
	Huancavelica (Conenhua)	60	14,81	14,81	466,1
	Huancavelica (Castrovirreyreña Cia. Min)	60	14,81	14,81	2 283,6
	Independencia (Praxair)	220	15,01	15,01	2 845,0
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	15,64	15,64	112 523,2
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	15,05	15,05	8 774,2
SHOUGESA	Paragsha II (Chungar)	138	14,88	14,88	3 998,3
	Paragsha II (Vinchos)	138	14,88	14,88	858,9
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	14,88	14,88	21 304,7
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	15,27	15,27	3 412,7
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	15,54	15,54	135,0
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	14,92	14,92	5 736,6
	Oroya Nueva (Volcan)	220	14,80	14,80	20 061,5
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	14,96	14,96	681,6
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	15,05	15,05	466,0
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	15,97	15,97	29 685,0
KALLPA GENERACION S.A.	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	16,34	16,34	392,0
	Jahuay	10	16,77	16,77	278,0
	Mina	60	15,99	15,99	1 910,0
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	15,09	15,09	1 323,0
	Santa Rosa (Trupal)	220	15,09	15,09	4 779,0
	Santa Rosa (Gloria)	220	15,09	15,09	7 758,0
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	15,27	15,27	4 503,0
	Trujillo Norte (Trupal)	220	15,11	15,11	398,0
	Ayaviri (Arasi)	138	15,09	15,09	1 390,0
	Chilca (Coelvisac)	220	15,01	15,01	9 392,0
EGASA	Chavarría (Coelvisac-Puente Piedra)	220	15,09	15,09	1 020,2
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	15,05	15,05	2 741,9
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,16	15,16	7 930,0
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	15,11	15,11	105,0
	San Juan (Owens Illinois Perú S.A.)	220	15,09	15,09	3 498,0
	Independencia (Papelera del Sur)	220	15,01	15,01	2 958,0
	Santa Rosa (Protisa)	220	15,09	15,09	3 832,0
	Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	15,11	15,11	16 539,5
	Chilina (Yura)	33	15,65	15,65	7 712,0
	Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	15,09	15,09	210,0
EGEMSA	Julaca (Cemento Sur)	138	15,39	15,39	5 839,1
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	14,88	14,88	4 861,0
	Puno (Aruntani SAC)	220	15,55	15,55	-
	Santa Rosa (Coelvisac-Santa Clara)	220	15,09	15,09	2 880,0
	Antena (Seal)	13,8	15,18	15,18	0,7
	Mollendo (Seal)	138	15,71	15,71	3 562,9
	Callalli (Seal)	138	15,46	15,46	643,6
	Chilina (Seal)	33	15,65	15,65	26 446,4
	Socabaya (Seal)	34,5	15,65	15,65	26 809,8
	Repardicion (Seal)	138	15,66	15,66	6 905,8
CORONA	Marcona (Seal)	60	15,92	15,92	1 509,6
	Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	15,59	15,59	47 835,6
	Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	15,96	15,96	2 320,3
	Machupicchu (Electrosureste)	138	14,61	14,61	4 698,3
	Cachimayo (Electrosureste)	138	15,11	15,11	17 610,3
	Dolorespata (Electrosureste)	138	15,08	15,08	2 857,1
	Quencoro (Electrosureste)	138	15,08	15,08	8 355,9
	Combapata (Electrosureste)	138	15,27	15,27	3 634,9
	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	15,39	15,39	1 443,5
	San Gabán (ELSE)	138	13,62	13,62	4 840,0
SAN GABAN	Incasa (Cachimayo Yura)	138	15,11	15,11	9 372,0
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	15,39	15,39	10 238,4
	Callalli (Conenhua)	138	15,46	15,46	9 426,1
	Principal (Cia Minera Argentum)	50	15,27	15,27	979,2
	Morococha (Cia Min. Argentum - Concentradora)	50	15,27	15,27	3 612,2
	Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	15,50	15,50	1 086,8
	Huancavelica (Cia. Minera Caudelosa)	220	14,72	14,72	1 315,5
	Independencia (Sacos Pisco)	220	15,01	15,01	658,9
	Oroya Nueva (IRL)	50	14,87	14,87	398,8
	Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	15,33	15,33	1 853,3
EGESUR	Chavarría (Sudamericana de Fibras)	220	15,09	15,09	1 644,9
	San Rafael (Minsur)	138	14,18	14,18	11 430,0
	SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	14,95	14,95	1 250,0
	Totorani (Electropuno)	60	15,64	15,64	12 000,0
	Julaca (Electropuno)	10	15,66	15,66	13 000,0
	Azangaro (Electropuno)	22,9	15,18	15,18	1 500,0
	Azangaro (Electropuno)	60	15,01	15,01	850,0
	Ayaviri (Electropuno)	22,9	15,35	15,35	375,0
	Ayaviri (Electropuno)	10	15,35	15,35	780,0
	San Gabán (Electropuno)	13,8	13,39	13,39	200,0
ENERSUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	15,42	15,42	268,3
	Marcona (Electrosurmedio)	60	15,92	15,92	1 893,4
	Moquegua (SPCC)	138	15,65	15,65	63 749,7
	Toquepala (SPCC)	138	15,80	15,80	73 853,3
	Ilo (SPCC)	138	15,78	15,78	50 078,4
	Ilo (SPCC)	13,8	15,51	15,51	1 007,5
	Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	15,09	15,09	1 480,4
	Santa Rosa (I. Record)	220	15,09	15,09	30,3
	San Juan (Torre Wiese)	220	15,09	15,09	818,1
	San Juan (Banco Continental)	220	15,09	15,09	1 280,3
EGEMSA	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	15,39	15,39	4 875,4
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	15,39	15,39	15 189,7
	Paramonga Ex. (Química del Pacífico)	138	14,92	14,92	7 636,5
	Paramonga Ex. (Panasa)	138	14,92	14,92	5 208,2
	Chavarría (Química del Pacífico-Oquendo)	220	15,09	15,09	9 560,3
	San Mateo (Yauliyacu)	50	15,27	15,27	121,6
	Antuquito (Yauliyacu)	50	15,27	15,27	577,5
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	15,27	15,27	5 870,9
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	15,27	15,27	311,1
	Paragsha II (Izoayruz)	138	14,88	14,88	7 603,4
EGEMSA	Rosaura (Parubar)	50	15,27	15,27	282,8
	Azulcocha (Vena Peru)	69	15,27	15,27	43,0
	Callalli (Minera Bates)	138	15,46	15,46	2 357,0
	Huanchor (Minera San Juan)	10	15,03	15,03	163,3
	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	15,09	15,09	0,0
	Paragsha II (Minera Raura)	138	14,88	14,88	1 009,0
	Chavarría (Alicorp)	220	15,09	15,09	5 306,3
	Chavarría (Universal Textil)	220	15,09	15,09	997,4
	Piura (Textil Piura)	220	15,34	15,34	249,2
	Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	14,81	14,81	1 352,9

PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
ENERO 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.	
Hidrandina	Chimbote 1	138	14,98	14,98	555,5		4 129,6	453,2	1 332,2		29 973,1						2 397,6			38 841,290
	Chimbote 2	138	15,06	15,06	104,0		773,0	84,8	249,4		5 610,2						448,8			7 270,110
	Guadalupe	60	15,16	15,16	342,5		2 546,2	279,5	821,4		18 480,6						1 478,3			23 948,420
	Guadalupe	10	15,33	15,33	102,4		761,1	83,5	245,5		5 523,8						441,9			7 158,090
	Huallanca	66	14,41	14,41	263,0		1 955,4	214,6	630,8		14 192,3						1 135,3			18 391,420
	Huallanca	13,8	14,57	14,57	6,6		48,8	5,4	15,7		354,0						28,3			458,680
	Trujillo Norte	138	15,17	15,17					24 570,2											24 570,186
	Trujillo Norte	10	15,38	15,38					4 575,8											4 575,814
	Paramonga Nueva	66	15,06	15,06					443,1											443,136
	Chimbote 1	13,8	15,18	15,18					77,9											77,864
	Huallanca	138	14,32	14,32					316,2											316,197
	Huallanca	66	14,41	14,41					528,8											528,803
Electronoroeste	Piura Oeste	60	15,43	15,43	1 053,9		7 832,6	859,0	2 527,1		56 848,4						4 547,8			73 668,7
	Piura Oeste	10	15,60	15,60	97,3		723,0	79,3	233,3		5 247,8						419,8			6 800,5
	Talara	13,2	15,54	15,54					2 775,2											2 775,2
	Nueva Zorritos	60	16,48	16,48					6 421,8											6 421,8
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	15,29	15,29	1 188,1		8 834,7	968,7	2 849,5		64 123,0						5 129,8			83 093,9
	Carhuapal	220	14,55	14,55	23,4		174,3	19,1	56,2		1 265,1						101,2			1 639,4
Luz del Sur	Santa Rosa	220	15,09	15,09	3 566,5	242,2	34 526,8	3 554,7	10 353,1		68 555,5					407,1	20 996,2	193,5	2 554,9	144 950,6
	San Juan	220	15,09	15,09	12 365,9	839,8	119 712,3	12 325,0	35 896,4		237 697,5					1 411,5	72 798,6	671,0	8 858,4	502 576,6
	Chilca	220	15,01	15,01	873,8	59,3	8 458,9	870,9	2 536,5		16 795,8					99,7	5 144,0	47,4	625,9	35 512,2
	Balnearios	60	15,09	15,09	444,2	30,2	4 299,8	442,7	1 289,3		8 537,5					50,7	2 614,7	24,1	318,2	18 051,3
	Chosica	60	15,09	15,09	256,5	17,4	2 482,9	255,6	744,5		4 929,9					29,3	1 509,9	13,9	183,7	10 423,5
	Huachipa	60	15,09	15,09	760,3	51,6	7 360,5	757,8	2 207,1		14 614,7					86,8	4 476,0	41,3	544,7	30 900,7
	Naña	60	15,09	15,09	1 198,3	81,4	11 600,5	1 194,3	3 478,5		23 033,5					136,8	7 054,4	65,0	858,4	48 701,0
	Salamanca	60	15,09	15,09	573,5	38,9	5 552,0	571,6	1 664,8		11 023,9					65,5	3 376,2	31,1	410,8	23 308,4
	Callahuanca	10	15,09	15,09	8,2	0,6	79,7	8,2	23,9		158,2					0,9	48,4	0,4	5,9	334,4
	Independencia	60	15,42	15,42	660,5		8 663,0	512,7	1 784,4		13 860,0						11 263,2			36 743,8
Electrosumedio	Independencia	10	15,64	15,64	14,4		188,8	11,2	38,9		302,1						245,5			800,8
	Ica	60	15,60	15,60	476,2		6 246,6	369,7	1 286,6		9 993,9						8 121,5			26 494,5
	Ica	10	15,82	15,82	293,8		3 854,0	228,1	793,8		6 166,0						5 010,7			16 346,5
	Marcona	60	15,92	15,92	137,1		1 797,6	106,4	370,3		2 876,0						2 337,2			7 624,5
Electrosur	Toquepala	138	15,80	15,80	0,0		0,3	0,0	0,1		2,3						0,2			2,9
	Aricota1	10,5	15,45	15,45	0,1		1,1	0,1	0,4		8,0						0,6			10,4
	Aricota2	10,5	15,56	15,56	2,2		16,5	1,8	5,3		120,0						9,6			155,5
	Socabaya	33	15,65	15,65	46,4		345,2	37,8	111,3		2 505,1						200,4			3 246,3
	Tomasiri	66	16,42	16,42	18,3		135,8	14,9	43,8		985,6						78,9			1 277,2
	Sarita	33	15,63	15,63	14,1		104,7	11,5	33,8		760,0						60,8			984,8
	Montalvo	138	15,65	15,65	73,0		542,7	59,5	175,0		3 938,4						315,1			5 103,5
	Ilo ELP	138	15,78	15,78	170,9		1 271,0	139,3	409,8		9 224,6						738,0			11 953,6
	Tacna	66	16,00	16,00	389,0		2 892,7	317,1	932,6		20 994,0						1 679,5			27 204,8
Edelnor	Chavaria	220	15,09	15,09	10 275,2	2 127,6	136 659,4	14 986,3	34 059,5		157 955,8					3 585,0	83 345,2	1 706,4	22 542,9	467 243,3
	Santa Rosa	220	15,09	15,09	3 037,6	629,0	40 400,0	4 430,3	10 068,9		46 695,8					1 059,8	24 639,0	504,4	6 664,3	138 129,1
	Santa Rosa	60	15,09	15,09	738,4	152,9	9 820,9	1 077,0	2 447,6		11 351,3					257,6	5 989,5	122,6	1 620,0	33 577,9
	Ventania	220	15,02	15,02	1 494,7	309,5	19 879,4	2 180,0	4 954,5		22 977,3					521,5	12 124,0	248,2	3 279,2	67 968,4
Electrocentro	Huánuco	10	15,17	15,17					2 736,4											2 736,4
	Huánuco	22,9	15,17	15,17					964,6											964,6
	Tingo María	10	15,07	15,07					1 256,1											1 256,1
	Aucayacu	22,9	15,47	15,47					224,9											224,9
	Huayucachi	60	14,83	14,83					9 698,5											9 698,5
	Huayucachi	10	14,99	14,99					985,5											985,5
	Huancavelica	60	14,81	14,81					175,5											175,5
	Huancavelica	10	14,98	14,98					1 050,5											1 050,5
	Carhuamayo	138	14,92	14,92					1 212,1											1 212,1
	Yaupi	13,8	13,92	13,92					237,8											237,8
	Paragsha II	138	14,88	14,88					1 912,4											1 912,4
	Condorcocha	44	15,02	15,02					2 554,0											2 554,0
	Oroya Nueva	50	14,87	14,87					1 100,7											1 100,7
	Cobriza II	10	15,79	15,79					4,8											4,8
	Cobriza II	69	15,61	15,61					4 146,9											4 146,9
	Cobriza I	69	14,71	14,71					268,3											268,3
Electroucayali	Parque Industrial	60	15,25	15,25					730,4											730,4
	Aguaylla	22,9	15,00	15,00					31,1											31,1
Edcañete	Cantera	220	15,02	15,02			219,3			11 465,3							518,4			
TOTAL					41 625,92	4 580,50	454 891,04	47 511,44	193 671,18	11 465,33	897 681,03	-	-	-	-	7 712,17	290 824,19	3 669,40	48 467,34	1 989 896,41

CUA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 21 DE ENERO DE 2009 19:45 H

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

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

CUADRO N° 1.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-048-2008

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (\$/KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (t) (\$/KW-Mes)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	REPESA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A		
					0.00000%	0.00000%	5.15019%	6.21737%	0.86673%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.08621%	5.15000%	18.47721%	6.51447%	12.88314%	0.00351%	25.85818%	100.00%	
Electrocentro	Huanuco	10	15.17	15.17	-	-	369.1	950.5	62.1	-	-	-	-	-	-	-	369.0	1 395.7	465.8	907.4	
	Huanuco	22.9	15.17	15.17	-	-	130.1	232.8	21.9	-	-	-	-	-	-	-	305.6	130.1	492.0	164.6	
	Tingo Maria	10	15.07	15.07	-	-	169.7	303.6	28.6	-	-	-	-	-	-	-	396.5	169.7	641.6	214.6	
	Aucayacu	22.9	15.47	15.47	-	-	30.4	54.4	5.1	-	-	-	-	-	-	-	71.3	30.4	114.9	38.4	
	Mantaro	220	14.82	14.82	-	-	35.9	64.3	6.0	-	-	-	-	-	-	-	84.4	35.9	135.9	45.5	
	Cobrita II	10	15.79	15.79	-	-	0.6	1.1	0.1	-	-	-	-	-	-	-	0.6	0.6	2.4	0.3	
	Cobrita II	69	15.61	15.61	-	-	556.5	996.0	93.7	-	-	-	1307.3	556.5	2 104.7	703.9	1 368.4	0.4	3 118.5	10 805.9	
	Cobrita I	69	14.71	14.71	-	-	36.0	64.4	6.1	-	-	-	84.6	36.0	136.2	45.6	88.5	0.0	201.8	699.2	
	Condorocha	44	15.02	15.02	-	-	348.8	624.2	58.7	-	-	-	819.3	348.8	1 319.0	441.2	857.5	0.2	1 954.3	6 771.9	
	Paracsha	138	14.88	14.88	-	-	215.9	386.3	36.3	-	-	-	507.1	215.9	816.4	273.0	530.8	0.1	1 209.6	4 191.4	
	Carhuamay	138	14.92	14.92	-	-	136.8	244.9	23.0	-	-	-	321.4	136.8	517.4	173.1	336.4	0.1	766.6	2 656.4	
	Yauli	13.8	13.92	13.92	-	-	26.8	48.0	4.5	-	-	-	63.1	26.8	101.5	34.0	66.0	0.0	150.4	521.2	
	Huayucachi	60	14.83	14.83	-	-	1 293.2	2 314.5	217.6	-	-	-	3 037.8	1 293.2	4 690.7	1 635.8	3 179.7	0.9	7 246.5	25 109.9	
	Huayucachi	10	14.99	14.99	-	-	131.4	235.2	22.1	-	-	-	308.7	131.4	497.0	166.2	323.1	0.1	736.3	2 551.5	
	Huancavelica	60	14.81	14.81	-	-	16.7	29.9	2.8	-	-	-	39.2	16.7	63.2	21.1	41.1	0.0	93.6	324.2	
	Huancavelica	10	14.98	14.98	-	-	99.9	178.9	16.8	-	-	-	234.8	99.9	378.0	126.4	245.7	0.1	560.0	1 940.5	
	Oroya	50	14.87	14.87	-	-	124.2	222.4	20.9	-	-	-	291.9	124.2	469.9	157.2	305.5	0.1	696.2	2 412.4	
Hidrandina	Trujillo Norte	138	15.17	15.17	-	-	3 617.1	6 831.5	642.4	-	-	-	8 966.7	3 617.0	14 435.7	4 828.3	9 385.4	2.6	21 380.3	74 116.0	
	Trujillo Norte	10	15.38	15.38	-	-	710.9	1 272.3	119.6	-	-	-	1 669.9	710.9	2 688.4	899.2	1 747.9	0.5	3 983.4	13 802.9	
	Paramonga Nueva	66	15.06	15.06	-	-	104.7	187.4	17.8	-	-	-	246.0	104.7	396.1	132.5	257.5	0.1	586.9	2 033.5	
	Huallanca	66	14.41	14.41	-	-	111.7	199.9	18.8	-	-	-	267.4	111.7	422.5	141.3	274.7	0.1	626.0	2 189.2	
	Huallanca	138	14.32	14.32	-	-	66.8	119.6	11.2	-	-	-	156.9	66.8	252.6	84.5	164.3	0.0	374.3	1 297.1	
	Chimbote	13.8	15.18	15.18	-	-	18.4	32.9	3.1	-	-	-	43.2	18.4	66.6	23.3	45.2	0.0	103.1	357.3	
	Chimbote 1	138	14.98	14.98	-	-	73.6	131.8	12.4	-	-	-	173.0	73.6	278.5	93.1	181.0	0.1	412.8	1 429.7	
	Chimbote 2	138	15.06	15.06	-	-	13.8	24.7	2.3	-	-	-	32.4	13.8	52.1	17.4	33.9	0.0	77.2	267.6	
	Guadalupe	60	15.16	15.16	-	-	45.4	81.2	7.6	-	-	-	106.6	45.4	171.7	57.4	111.6	0.0	254.4	881.5	
	Guadalupe	10	15.33	15.33	-	-	13.6	24.3	2.3	-	-	-	31.9	13.6	51.3	17.2	33.4	0.0	76.0	263.5	
	Huallanca	66	14.41	14.41	-	-	34.9	62.4	5.9	-	-	-	81.9	34.9	131.8	44.1	85.7	0.0	195.4	676.9	
	Huallanca	13.8	14.57	14.57	-	-	0.9	1.6	0.1	-	-	-	2.0	0.9	3.3	1.1	2.1	0.0	4.9	15.9	
	Electronoroeste	Nueva Zorritos	60	16.48	16.48	-	-	849.1	1 519.7	142.9	-	-	-	1 964.7	849.1	3 211.3	1 074.1	2 087.8	0.6	4 758.1	16 487.5
		Tarma	13.2	15.54	15.54	-	-	366.9	656.7	61.8	-	-	-	962.0	366.9	1 387.7	464.2	902.2	0.3	2 056.2	7 124.9
		Piura	60	15.43	15.43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Piura	10	15.60	15.60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	Independencia	60	15.42	15.42	-	-	163.6	292.9	27.5	-	-	-	384.4	163.6	618.8	207.0	402.3	0.1	916.9	3 177.3	
	Independencia	10	15.61	15.61	-	-	3.6	6.4	0.6	-	-	-	8.4	3.6	13.5	4.5	8.8	0.0	20.0	69.2	
	Ica	60	15.60	15.60	-	-	118.0	211.2	19.9	-	-	-	277.2	118.0	446.2	149.2	290.1	0.1	661.2	2 291.0	
	Ica	10	15.82	15.82	-	-	171.0	330.3	12.3	-	-	-	72.8	171.0	275.3	92.1	179.0	0.0	407.9	1 413.5	
	Marcona	60	15.92	15.92	-	-	34.0	60.8	5.7	-	-	-	79.8	34.0	128.4	42.9	83.5	0.0	190.3	659.3	
Electropuno	Azangaro	22.9	15.18	15.18	-	-	50.1	89.7	8.4	-	-	-	117.7	50.1	186.6	63.4	123.2	0.0	280.9	973.2	
	Arizuta	60	15.01	15.01	-	-	5.4	9.6	0.9	-	-	-	12.6	5.4	20.3	6.8	13.2	0.0	30.0	104.0	
	Julica	10	15.66	15.66	-	-	330.8	592.0	55.7	-	-	-	777.1	330.8	1 251.0	418.4	813.4	0.2	1 853.6	6 423.0	
	Puno	60	15.64	15.64	-	-	270.4	483.9	45.5	-	-	-	635.2	270.4	1 022.6	342.0	664.9	0.2	1 515.2	5 250.4	
	Avayvi	10	15.35	15.35	-	-	12.4	22.2	2.1	-	-	-	28.1	12.4	46.9	15.7	30.5	0.0	69.5	240.7	
Electrosureste	Avayvi	22.9	15.35	15.35	-	-	15.2	27.2	2.6	-	-	-	35.7	15.2	57.5	19.2	37.4	0.0	85.1	295.0	
	San Gaban	13.8	13.39	13.39	-	-	9.4	16.8	1.6	-	-	-	22.1	9.4	35.6	11.9	23.1	0.0	52.7	182.6	
	Dolorespata	138	15.08	15.08	-	-	1 266.5	2 266.7	213.1	-	-	-	2 975.1	1 266.5	4 786.7	1 602.0	3 114.0	0.9	7 096.9	24 591.4	
	Parque Industrial	60	15.25	15.25	-	-	12.0	21.6	2.0	-	-	-	28.3	12.0	45.5	15.2	29.6	0.0	67.5	233.9	
	Aquayvia	22.9	15.00	15.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Coevisac	Chichayo	60	15.29	15.29	-	-	2.2	3.9	0.4	-	-	-	5.1	2.2	8.2	2.8	5.4	0.0	12.2	42.3	
	Ica	220	15.19	15.19	-	-	201.0	359.8	33.8	-	-	-	472.3	201.0	760.3	254.3	494.3	0.1	1 126.5	3 903.5	
	Huacho	22.9	15.55	15.55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Socabaya	34.5	15.65	15.65	-	-	1 380.8	2 471.2	232.4	-	-	-	3 243.5	1 380.7	5 221.8	1 746.5	3 395.0	0.9	7 737.1	26 809.8	
	Chilina	33	15.65	15.65	-	-	1 362.0	2 437.7	229.2	-	-	-	3 199.5	1 362.0	5 151.0	1 722.8	3 348.9	0.9	7 632.2	26 446.4	
SEAL	Callali	138	15.46	15.46	-	-	138.1	250.3	5.6	-	-	-	77.9	138.1	125.4	41.9	81.5	0.0	185.7	643.5	
	Santuario	13.8	15.18	15.18	-	-	0.0	0.1	0.0	-	-	-	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	0.7	
	Repardition	138	15.66	15.66	-	-	355.7	635.5	59.9	-	-	-	835.5	355.6	1 345.1	449.9	874.5	0.2	1 993.0	6 905.8	
	Mollendo	138	15.71	15.71	-	-	183.5	328.4	30.9	-	-	-	431.0	183.5	694.0	232.1	451.2	0.1	1 028.2	3 562.9	
	Marcona	60	15.92	15.92	-	-	77.7	139.1	13.1	-	-	-	182.6	77.7	294.0	99.3	191.2	0.1	435.6	1 509.6	
Electronorte	Chichayo	60	15.29	15.29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Carhuasguero	220	14.55	14.55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Edelnor	Chavarma	220	15.09	15.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	15.09	15.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	15.09	15.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	San Juan	220	15.09	15.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrosur	Toquespala	138	15.80	15.80	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03	0.01	0.05	0.02	0.03	0.00	0.07	0.24	
	Arizota1	10.5	15.45	15.45	-	-	0.04	0.08	0.01	-	-	-	0.10	0.04	0.17	0.06	0.11	0.00	0.25	0.85	
	Arizota2	10.5	15.55	15.55	-	-	0.86	1.18	0.11	-	-	-	1.55	0.66	2.49	0.83	1.62	0.00	3.89	12.78	
	Socabaya	33	15.85	15.85	-	-	13.74	24.69	2.31	-	-	-	32.38	13.74	51.97	32.79	64.00	0.00	77.00	266.81	
	Tomasisti	66	15.43	15.43	-	-	5.41	9.68	0.91	-	-	-	12.70	5.41	20.45	6.84					

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
ENERO 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	39 930,73	EGASA	Antena (Seal)	13,8	9,93
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	28 833,69		Mollendo (Seal)	138	55 972,94
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	53 303,26		Callalli (Seal)	138	9 950,10
	Trujillo (Yanacocha)	220	1 048 035,67		Chilina (Seal)	33	413 886,51
	Guadalupe (Yanacocha)	220	-		Socabaya (Seal)	34,5	419 573,12
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	39 020,32		Reparticion (Seal)	138	108 144,67
	Chilca (Condestable)	220	-		Marcona (Seal)	60	24 032,29
	San Juan (Cementos Lima)	220	289 030,16		Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	745 757,15
CAHUA	Paragsha I (Alacocha)	50	11 288,21	EGEMSA	Aqua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	37 031,37
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	137 497,80		Machupicchu (Electrosureste)	138	68 642,01
	Paramonga Ex. (Alpsa, Emsemisa, Huanchay)	13,8	53 442,90		Cachimayo (Electrosureste)	138	266 091,70
	Huacho (Edelnor)	66	247 221,52		Dolorespata (Electrosureste)	138	43 084,56
	Alambron (Doe Run Perú)	50	60 713,52		Quencoro (Electrosureste)	138	126 006,97
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	3 344,13		Combapata (Electrosureste)	138	55 505,23
	Oroya (Doe Run Perú)	50	2 000,32		Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	22 215,79
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	240 782,09		San Gaban (ELSE)	138	63 196,80
EDEGEL	Chavarria (Edelnor)	220	1 433 550,00	CORONA	Incasa (Cachimayo Yura)	138	141 610,96
	Santa Rosa (Edelnor)	220	377 250,00		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	157 569,46
	Santa Rosa (Edelnor)	60	377 250,00		Callalli (Conenhua)	138	145 726,89
	-	-	-		Principal (Cia Minera Argentum)	50	14 952,38
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	1 156 230,82		Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrad)	50	55 157,88
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	17 402,41		Morococha (Cia Min. Argentum - Compresor)	2,4	18 845,70
	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	308,29		Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	19 363,90
	Ref. de Cajamarquilla	220	416 370,15	SAN GABAN	Independencia (Sacos Pisco)	220	9 890,75
EENOR	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	138 602,41		Oroya Nueva (IRL)	50	5 930,45
	-	-	-		Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	28 410,57
	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	162 979,34		Chavarria (Sudamericana de Fibras)	220	24 821,38
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	142 957,71		San Rafael (Minsur)	138	162 077,40
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-Intercorp)	220	16 980,44		SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	18 688,10
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	4 272,74		Totorani (Electropuno)	60	187 680,00
	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	1 609,35		Juliana (Electropuno)	10	203 580,00
	Chavarria (IEQSA)	220	17 983,08	EGESUR	Azangaro (Electropuno)	22,9	22 770,00
EENOR	Santa Rosa (San Jacinto)	220	79 832,03		Azangaro (Electropuno)	60	12 758,50
	Refineria (Refineria Talara)	13,2	89 420,89		Ayaviri (Electropuno)	22,9	5 756,25
	Chavarria (Edelnor)	220	359 337,86		Ayaviri (Electropuno)	10	11 973,00
	Santa Rosa (Edelnor)	220	93 362,14		San Gaban (Electropuno)	13,8	2 678,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	237 185,95	ENERSUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	4 137,35
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	64 614,05		Marcona (Electrosurmedio)	60	30 143,64
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	20 611,39		Moquegua (SPCC)	138	997 682,77
EENOR	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	185 421,96		Toquepala (SPCC)	138	1 166 882,34
	Trujillo Norte (Creditex)	220	36 233,78		Ilo (SPCC)	138	790 236,79
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	116 754,97		Ilo (SPCC)	13,8	15 626,02
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	119 242,64		Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	22 338,93
	Huallanca (Marsa)	138	67 833,84		Santa Rosa (I. Record)	220	456,53
	Huallanca (Horizonte)	138	46 253,60	EGASA	San Juan (Torre Wiese)	220	12 345,20
	Paragsha II (Raura)	138	22 528,32		San Juan (Banco Continental)	220	19 320,42
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	437,61		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	75 033,08
EENOR	Santa Rosa (Creditex-Ate)	220	30 979,77		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	233 770,20
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	65 430,24		Paramonga Ex. (Química del Pacifico)	138	113 936,33
	Independencia (Minsur)	220	43 108,72		Paramonga Ex. (Panasa)	138	77 706,56
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	23 940,95		Chavarria (Química del Pacifico-Oquendo)	220	144 264,64
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	98 405,56	EGASA	San Mateo (Yauliyacu)	50	1 857,29
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	150 900,00		Antuquito (Yauliyacu)	50	8 817,79
	San Juan (Luz del Sur)	220	452 700,00		Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	89 648,36
	Chimbote (Messer Gases)	220	-		Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	4 750,64
EENOR	Alambron (Doe Run Perú)	50	86 168,61		Paragsha II (Izcaycruz)	138	113 138,72
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	4 748,97		Rosaura (Perubar)	50	4 319,07
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	2 827,52		Azulcocha (Vena Peru)	69	656,46
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	341 661,52		Callalli (Minera Bateas)	138	36 438,85
	Campo Amifo (Doe Run Oroya)	220	131 565,38		Huanchor (Minera San Juan)	10	2 454,10
	Oroya Nueva (Cooper)	50	1 962,84		Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-
	Carhuamayo (Huarón)	138	70 899,84		Paragsha II (Minera Raura)	138	15 014,55
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	226 350,00	EGASA	Chavarria (Alicorp)	220	80 071,90
EENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	679 050,00		Chavarria (Universal Textil)	220	15 050,92
	-	-	-		Piura (Textil Piura)	220	3 823,32
	-	-	-		Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	20 036,38
	-	-	-		-	-	-
	-	-	-		-	-	-
	-	-	-		-	-	-
	-	-	-		-	-	-
	-	-	-		-	-	-
EENOR	Alambron (Doe Run Perú)	50	86 168,61	EGASA	Antena (Seal)	13,8	9,93
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	4 748,97		Mollendo (Seal)	138	55 972,94
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	2 827,52		Callalli (Seal)	138	9 950,10
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	341 661,52		Chilina (Seal)	33	413 886,51
	Campo Amifo (Doe Run Oroya)	220	131 565,38		Socabaya (Seal)	34,5	419 573,12
	Oroya Nueva (Cooper)	50	1 962,84		Reparticion (Seal)	138	108 144,67
	Carhuamayo (Huarón)	138	70 899,84		Marcona (Seal)	60	24 032,29
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	226 350,00		Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	745 757,15
EENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	679 050,00	EGEMSA	Aqua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	37 031,37
	-	-	-		Machupicchu (Electrosureste)	138	68 642,01
	-	-	-		Cachimayo (Electrosureste)	138	266 091,70
	-	-	-		Dolorespata (Electrosureste)	138	43 084,56
	-	-	-		Quencoro (Electrosureste)	138	126 006,97
	-	-	-		Combapata (Electrosureste)	138	55 505,23
	-	-	-		Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	22 215,79
	-	-	-		San Gaban (ELSE)	138	63 196,80
EENOR	Alambron (Doe Run Perú)	50	86 168,61	CORONA	Incasa (Cachimayo Yura)	138	141 610,96
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	4 748,97		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	157 569,46
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	2 827,52		Callalli (Conenhua)	138	145 726,89
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	341 661,52		Principal (Cia Minera Argentum)	50	14 952,38
	Campo Amifo (Doe Run Oroya)	220	131 565,38		Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrad)	50	55 157,88
	Oroya Nueva (Cooper)	50	1 962,84		Morococha (Cia Min. Argentum - Compresor)	2,4	18 845,70
	Carhuamayo (Huarón)	138	70 899,84		Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	19 363,90
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	226 350,00	SAN GABAN	Independencia (Sacos Pisco)	220	9 890,75
EENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	679 050,00		Oroya Nueva (IRL)	50	5 930,45
	-	-	-		Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	28 410,57
	-	-	-		Chavarria (Sudamericana de Fibras)	220	24 821,38
	-	-	-		San Rafael (Minsur)	138	162 077,40
	-	-	-		SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	18 688,10
	-	-	-		Totorani (Electropuno)	60	187 680,00
	-	-	-		Juliana (Electropuno)	10	203 580,00
	-	-	-	EGESUR	Azangaro (Electropuno)	22,9	22 770,00
EENOR	Alambron (Doe Run Perú)	50	86 168,61		Azangaro (Electropuno)	60	12 758,50
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	4 748,97		Ayaviri (Electropuno)	22,9	5 756,25
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	2 827,52		Ayaviri (Electropuno)	10	11 973,00
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	341 661,52		San Gaban (Electropuno)	13,8	2 678,00
	Campo Amifo (Doe Run Oroya)	220	131 565,38	ENERSUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	4 137,35
	Oroya Nueva (Cooper)	50	1 962,84		Marcona (Electrosurmedio)	60	30 143,64
	Carhuamayo (Huarón)	138	70 899,84		Moquegua (SPCC)	138	997 682,77
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	226 350,00		Toquepala (SPCC)	138	1 166 882,34
EENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	679 050,00		Ilo (SPCC)	138	790 236,79
	-	-	-		Ilo (SPCC)	13,8	15 626,02
	-	-	-		Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	22 338,93
	-	-	-		Santa Rosa (I. Record)	220	456,53
	-	-	-	EGASA	San Juan (Torre Wiese)	220	12 345,20
	-	-	-		San Juan (Banco Continental)	220	19 320,42
	-	-	-		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	75 033,08
	-	-	-		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	233 770,20
EENOR	Alambron (Doe Run Perú)	50	86 168,61		Paramonga Ex. (Química del Pacifico)	138	113 936,33
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	4 748,97		Paramonga Ex. (Panasa)	138	77 706,56
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	2 827,52		Chavarria (Química del Pacifico-Oquendo)	220	144 264,64
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	341 661,52	EGASA	San Mateo (Yauliyacu)	50	1 857,29
	Campo Amifo (Doe Run Oroya)	220	131 565,38		Antuquito (Yauliyacu)	50	8 817,79
	Oroya Nueva (Cooper)	50	1 962,84		Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	89 648,36
	Carhuamayo (Huarón)	138	70 899,84		Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	4 750,64
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	226 350,00		Paragsha II (Izcaycruz)	138	113 138,72
EENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	679 050,00		Rosaura (Perubar)	50	4 319,07
	-	-	-		Azulcocha (Vena Peru)	69	656,46
	-	-	-		Callalli (Minera Bateas)	138	36 438,85
	-	-	-		Huanchor (Minera San Juan)	10	2 454,10
	-	-	-		Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-
	-	-	-		Paragsha II (Minera Raura)	138	15 014,55
	-	-	-		Chavarria (Alicorp)	220	80 071,90
	-	-	-		Chavarria (Universal Textil)	220	15 050,92
EENOR	Alambron (Doe Run Perú)	50	86 168,61		Piura (Textil Piura)	220	3 823,32
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	4 748,97		Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	20 036,38
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	2 827,52	EGEMSA	Machupicchu (Electrosureste)	138	68 642,01

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
ENERO 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.	
Hidrandina	Chimbote 1	138	8 321,84	-	61 861,86	6 789,54	19 956,51	-	448 997,34	-	-	-	-	35 915,45	-	-	581 842,52	
	Chimbote 2	138	1 565,94	-	11 640,78	1 277,54	3 755,36	-	84 489,91	-	-	-	-	6 758,33	-	-	109 487,86	
	Guadalupe	60	5 192,60	-	38 600,54	4 236,46	12 452,42	-	280 165,59	-	-	-	-	22 410,42	-	-	363 058,05	
	Guadalupe	10	1 569,33	-	11 667,05	1 280,36	3 763,82	-	84 679,39	-	-	-	-	6 773,56	-	-	109 733,52	
	Huallanca	66	3 790,41	-	28 177,03	3 092,53	9 089,83	-	204 511,62	-	-	-	-	16 358,95	-	-	265 020,36	
	Huallanca	13,8	95,58	-	710,58	77,95	229,19	-	5 157,05	-	-	-	-	412,62	-	-	6 682,97	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	372 729,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	372 729,72	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	70 376,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 376,02	
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	6 673,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 673,63	
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	1 181,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 181,98	
	Huallanca	138	-	-	-	-	4 527,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 527,94	
	Huallanca	66	-	-	-	-	7 620,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 620,05	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	16 261,83	-	120 857,02	13 253,91	38 992,84	-	877 170,19	-	-	-	-	70 172,40	-	-	1 136 708,20	
	Piura Oeste	10	1 517,57	-	11 279,42	1 236,92	3 639,17	-	81 864,90	-	-	-	-	6 549,19	-	-	106 087,18	
	Talara	13,2	-	-	-	-	43 126,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43 126,12	
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	105 831,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105 831,78	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	18 166,59	-	135 083,19	14 811,55	43 568,53	-	980 440,67	-	-	-	-	78 435,35	-	-	1 270 505,89	
	Carhuauquero	220	341,08	-	2 536,20	278,09	818,00	-	18 407,87	-	-	-	-	1 472,63	-	-	23 853,87	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	53 818,75	3 655,12	521 009,73	53 640,55	156 227,79	-	1 034 502,57	-	-	-	-	6 143,10	316 832,80	2 920,21	38 553,28	2 187 303,89
	San Juan	220	186 601,83	12 673,14	1 806 459,26	185 984,01	541 677,29	-	3 586 855,74	-	-	-	-	21 299,53	1 098 531,39	10 125,02	133 672,99	7 583 880,18
	Chilca	220	13 115,45	890,74	126 968,36	13 072,03	38 072,20	-	252 104,89	-	-	-	-	1 497,05	77 211,12	711,64	9 395,31	533 038,79
	Bañosraios	60	6 702,26	455,19	64 883,37	6 680,07	19 455,66	-	128 830,63	-	-	-	-	765,02	39 456,42	363,66	4 801,19	272 393,48
	Chosica	60	3 870,16	262,84	37 466,33	3 857,35	11 234,50	-	74 392,12	-	-	-	-	441,76	22 783,76	209,99	2 772,41	157 291,22
	Huachipa	60	11 473,12	779,20	111 069,22	11 435,13	33 304,75	-	220 535,99	-	-	-	-	1 309,59	67 542,64	622,53	8 218,82	466 291,00
	Naña	60	18 082,23	1 228,06	175 050,83	18 022,36	52 490,01	-	347 576,10	-	-	-	-	2 063,98	106 450,69	981,14	12 953,28	734 898,67
	Salamanca	60	8 654,20	587,75	83 779,76	8 625,54	25 121,85	-	166 350,78	-	-	-	-	987,83	50 947,56	469,58	6 199,47	351 724,32
	Callahuanca	10	124,17	8,43	1 202,06	123,76	360,44	-	2 386,77	-	-	-	-	14,17	730,99	6,74	88,95	5 046,47
	Electrosurmedio	Independencia	60	10 184,56	-	133 583,88	7 905,59	27 515,06	-	213 721,34	-	-	-	-	-	173 678,36	-	-
Independencia		10	225,12	-	2 952,73	174,74	608,19	-	4 724,08	-	-	-	-	-	3 838,98	-	-	12 523,85
Ica		60	7 429,43	-	97 446,64	5 766,96	20 071,66	-	155 905,23	-	-	-	-	-	126 694,72	-	-	413 314,64
Ica		10	4 648,42	-	60 970,14	3 608,26	12 558,38	-	97 546,35	-	-	-	-	-	79 270,00	-	-	258 601,56
Marcona		60	2 181,86	-	28 617,92	1 693,63	5 894,60	-	45 785,92	-	-	-	-	-	37 207,44	-	-	121 381,37
Electrosur	Toquepala	138	0,63	-	4,90	0,63	1,58	-	35,71	-	-	-	-	-	2,84	-	-	46,29
	Aricota1	10,5	2,16	-	17,00	1,85	5,56	-	123,45	-	-	-	-	-	9,89	-	-	159,91
	Aricota2	10,5	34,54	-	257,36	28,16	82,93	-	1 867,36	-	-	-	-	-	149,38	-	-	2 419,74
	Socabaya	33	726,47	-	5 402,07	592,20	1 741,69	-	39 205,44	-	-	-	-	-	3 136,42	-	-	50 804,28
	Tomasiri	66	299,83	-	2 229,84	244,33	719,03	-	16 184,04	-	-	-	-	-	1 294,72	-	-	20 971,79
	Sarita	33	220,07	-	1 636,62	179,28	527,67	-	11 878,80	-	-	-	-	-	950,30	-	-	15 392,74
	Montalvo	138	1 141,98	-	8 492,47	930,71	2 738,12	-	61 635,33	-	-	-	-	-	4 930,85	-	-	79 869,46
	Ilo ELP	138	2 696,80	-	20 056,85	2 198,31	6 466,49	-	145 564,50	-	-	-	-	-	11 645,01	-	-	188 827,97
	Tacna	66	6 223,36	-	46 282,88	5 072,80	14 922,08	-	335 903,84	-	-	-	-	-	26 872,00	-	-	435 276,96
Edelnor	Chavaria	220	155 053,21	32 105,73	2 062 190,45	226 142,59	513 958,41	-	2 383 553,12	-	-	-	-	54 097,14	1 257 678,50	25 748,91	340 172,60	7 050 700,66
	Santa Rosa	220	45 837,73	9 491,28	609 636,65	66 853,58	151 939,35	-	704 639,74	-	-	-	-	15 992,51	371 802,18	7 612,04	100 563,79	2 084 368,85
	Santa Rosa	60	11 142,72	2 307,24	148 196,89	16 251,47	36 935,01	-	171 291,23	-	-	-	-	3 887,63	90 381,58	1 850,42	24 446,10	506 690,29
	Ventanilla	220	22 450,47	4 648,65	298 588,77	32 743,65	74 417,09	-	345 119,53	-	-	-	-	7 832,83	182 101,84	3 728,24	49 254,29	1 020 885,35
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	41 511,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41 511,51
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	14 632,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 632,66
	Tingo María	10	-	-	-	-	18 929,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 929,79
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	3 478,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 478,83
	Huayucachi	60	-	-	-	-	143 828,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143 828,79
	Huayucachi	10	-	-	-	-	14 772,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 772,61
	Huancavelica	60	-	-	-	-	2 599,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 599,45
	Huancavelica	10	-	-	-	-	15 736,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 736,19
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	18 083,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 083,94
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	3 310,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 310,32
	Paragsha II	138	-	-	-	-	28 456,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 456,66
	Condorcocha	44	-	-	-	-	38 361,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 361,08
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	16 367,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 367,86
	Cabriza II	10	-	-	-	-	75,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,09
	Cabriza II	69	-	-	-	-	64 733,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64 733,23
	Cabriza I	69	-	-	-	-	3 947,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 947,23
	Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	11 137,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aguylla		22,9	-	-	-	-	466,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466,89
Edcañete	Cantera	220	-	-	3 294,44	-	-	172 209,28	-	-	-	-	-	7 786,85	-	-	-	183 290,57
TOTAL			629 764,30	69 093,39	6 880 161,08	718 164,39	2 937 810,41	172 209,28	13 614 105,15	-	-	-	-	116 332,14	4 405 178,13	55 350,11	731 092,46	30 329 260,85

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

CUADRO N° 2.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008

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	
			0.00000%	0.00000%	5.10018%	9.21737%	0.99673%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.0681%	8.15000%	19.47711%	8.51447%	12.66314%	0.00351%	26.85618%	
Electrocentro	Huanuco	10	-	-	5 598.65	10 020.01	942.20	-	-	-	13 151.71	5 598.45	21 173.26	7 081.75	13 785.84	3.82	31 372.21	108 707.90
	Huanuco	22.9	-	-	1 973.50	3 532.02	332.12	-	-	-	4 635.93	1 973.43	7 463.50	2 496.29	4 852.41	1.35	11 058.59	36 319.14
	Tincoo Maria	10	-	-	2 556.79	4 575.94	430.29	-	-	-	6 006.12	2 556.70	9 969.41	3 234.09	6 286.58	1.74	14 327.07	49 644.74
	Aucayacu	22.9	-	-	469.86	840.95	79.08	-	-	-	1 103.78	469.86	1 777.00	594.35	1 155.32	0.32	2 632.97	9 123.49
	Manabio	220	-	-	525.43	940.38	88.43	-	-	-	1 234.28	525.41	1 987.11	664.62	1 291.92	0.36	2 944.27	10 202.21
	Cobrita II	10	-	-	10.08	18.04	1.70	-	-	-	23.67	10.08	38.11	12.75	24.78	0.01	56.47	195.67
	Cobrita II	69	-	-	8 687.32	15 847.85	1 462.00	-	-	-	20 407.25	8 687.01	32 854.15	10 968.61	21 305.19	5.92	48 679.66	168 679.96
	Cobrita I	69	-	-	528.73	948.06	89.15	-	-	-	1 244.37	528.71	2 003.34	670.05	1 302.48	0.36	2 968.33	10 285.58
	Condorcocha	44	-	-	5 238.44	9 375.34	881.58	-	-	-	12 305.55	5 238.26	19 811.02	6 626.12	12 880.17	3.57	29 353.79	101 713.86
	Parragsha	138	-	-	3 215.06	5 748.68	540.56	-	-	-	7 545.40	3 211.94	12 147.53	4 062.94	7 897.74	2.19	17 998.86	62 367.89
	Carhuamayo	138	-	-	2 041.22	3 653.20	343.52	-	-	-	4 794.99	2 041.15	7 719.58	2 581.94	5 018.90	1.39	11 438.03	39 633.92
	Yauli	13.8	-	-	373.64	668.72	62.88	-	-	-	877.72	373.63	1 413.06	472.62	918.71	0.25	2 093.72	7 254.96
	Huayucachi	60	-	-	19 178.22	34 323.61	3 227.52	-	-	-	45 051.28	19 177.54	72 529.19	24 258.58	47 154.99	13.07	107 465.77	372 379.78
	Huayucachi	10	-	-	1 969.79	3 525.37	331.50	-	-	-	4 627.20	1 969.72	7 449.45	2 491.59	4 843.27	1.34	11 037.78	36 247.02
	Huancavelica	60	-	-	247.31	442.62	41.62	-	-	-	560.95	247.30	935.29	312.82	608.08	0.17	1 385.81	4 801.97
	Huancavelica	10	-	-	1 497.11	2 679.40	251.95	-	-	-	3 516.83	1 497.05	5 661.84	1 893.69	3 681.05	1.02	8 389.08	29 069.03
	Oroya	50	-	-	1 847.52	3 306.54	310.92	-	-	-	4 339.98	1 847.45	6 987.04	2 336.93	4 542.64	1.26	10 352.63	35 872.90
Hidrandina	Trullillo Norte	138	-	-	57 905.47	103 634.48	9 744.97	-	-	-	136 024.90	57 903.43	218 989.92	73 244.79	142 376.69	39.48	324 475.13	1 124 339.25
	Trullillo Norte	10	-	-	10 933.27	19 567.48	1 839.97	-	-	-	25 683.20	10 932.89	41 348.03	13 829.53	26 882.49	7.45	61 264.96	212 289.26
	Paramonga Nueva	66	-	-	1 577.23	2 822.80	265.43	-	-	-	3 705.05	1 577.18	5 964.86	1 995.04	3 878.06	1.08	8 838.07	30 624.80
	Huallanca	65	-	-	1 608.88	2 881.24	270.93	-	-	-	3 781.75	1 608.83	6 088.34	2 036.34	3 958.34	1.10	9 021.03	31 258.78
	Huallanca	138	-	-	956.61	1 712.07	160.99	-	-	-	2 247.17	956.58	3 617.77	1 210.02	2 352.10	0.65	5 360.42	18 574.40
	Chimbote	13.8	-	-	279.35	499.95	47.01	-	-	-	656.21	279.34	1 056.45	353.35	686.85	0.19	1 565.32	5 424.01
	Chimbote 1	138	-	-	1 102.97	1 974.01	185.62	-	-	-	2 590.97	1 102.93	4 171.27	1 395.15	2 711.96	0.75	6 180.54	21 416.18
	Chimbote 2	138	-	-	207.55	371.46	34.93	-	-	-	487.56	207.54	784.93	262.53	510.32	0.14	1 163.02	4 029.99
	Guadalupe	60	-	-	686.23	1 231.74	115.82	-	-	-	1 616.72	686.21	2 602.79	870.55	1 692.21	0.47	3 856.53	13 363.28
	Guadalupe	60	-	-	208.02	372.29	35.01	-	-	-	488.65	208.01	766.69	263.12	511.47	0.14	1 165.63	4 039.03
	Huallanca	66	-	-	502.39	899.13	84.55	-	-	-	1 180.15	502.37	1 899.95	635.47	1 235.26	0.34	2 815.14	9 754.76
	Huallanca	13.8	-	-	12.67	22.67	2.13	-	-	-	29.76	12.67	47.91	16.02	31.15	0.01	70.99	245.98
Electronoroeste	Nueva Zoritos	60	-	-	13 993.56	25 044.52	2 354.99	-	-	-	32 872.06	13 993.06	52 921.55	17 700.49	34 407.05	9.54	78 413.33	271 710.14
	Tallara	13.2	-	-	5 702.33	10 205.56	959.65	-	-	-	13 395.26	5 702.13	21 565.37	7 212.89	14 020.76	3.89	31 953.19	110 721.03
	Piura	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Piura	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	Independencia	60	-	-	2 523.26	4 515.93	424.64	-	-	-	5 927.35	2 523.17	9 542.60	3 191.68	6 204.14	1.72	14 139.17	48 993.66
	Independencia	10	-	-	55.77	99.82	9.39	-	-	-	131.01	55.77	210.92	70.55	137.13	0.04	312.52	1 082.91
	Ica	60	-	-	1 840.67	3 294.28	309.77	-	-	-	4 323.89	1 840.60	6 961.14	2 328.27	4 525.80	1.25	10 314.25	35 739.91
	Ica	10	-	-	1 151.66	2 061.15	193.81	-	-	-	2 705.35	1 151.62	4 355.41	1 456.74	2 831.68	0.79	6 453.37	22 361.57
	Marcona	60	-	-	540.57	967.46	90.97	-	-	-	1 269.83	540.55	2 044.34	683.76	1 329.13	0.37	3 029.08	10 496.06
Electropuno	Azangaro	22.9	-	-	760.84	1 361.70	128.04	-	-	-	1 787.29	760.82	2 877.40	962.39	1 870.75	0.52	4 263.42	14 773.18
	Antauta	60	-	-	80.40	143.89	13.53	-	-	-	188.86	80.39	304.05	101.69	197.68	0.05	450.50	1 561.04
	Juliana	10	-	-	5 180.27	9 271.22	871.79	-	-	-	12 160.89	5 180.09	19 591.01	6 552.54	12 737.13	3.53	29 027.80	100 584.26
	Puno	60	-	-	4 229.13	7 568.95	711.72	-	-	-	9 934.59	4 228.98	15 983.94	5 349.44	10 386.49	2.88	23 696.06	82 116.18
	Avayviri	10	-	-	190.29	340.57	32.02	-	-	-	447.02	190.29	719.66	240.70	467.89	0.13	1 066.32	3 694.90
	Avayviri	22.9	-	-	233.21	417.39	39.25	-	-	-	547.84	233.20	861.98	294.99	573.42	0.16	1 306.82	4 528.25
	San Gaban	13.8	-	-	125.92	225.37	21.19	-	-	-	295.80	125.92	476.22	159.28	309.62	0.09	705.61	2 445.01
Electrosureste	Dolorespata	138	-	-	19 098.86	34 181.58	3 214.17	-	-	-	44 864.86	19 098.19	72 229.05	24 159.20	46 959.96	13.02	107 021.06	370 838.85
	Parque Industrial	60	-	-	183.67	328.72	30.91	-	-	-	431.46	183.67	694.62	232.33	451.61	0.13	1 029.22	3 566.34
Electrocayali	Agayviri	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	60	-	-	33.30	59.60	5.80	-	-	-	78.23	33.30	125.95	42.13	81.89	0.02	186.62	646.64
	Ica	220	-	-	3 053.75	5 465.35	513.92	-	-	-	7 173.51	3 053.64	11 548.82	3 862.69	7 508.49	2.08	17 111.77	59 294.01
SEAL	Huachito	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Socabaya	34.5	-	-	21 608.76	38 673.59	3 636.56	-	-	-	50 760.82	21 608.00	81 721.13	27 332.98	53 131.14	14.73	121 085.36	419 573.06
	Chilina	33	-	-	21 315.89	38 149.44	3 587.27	-	-	-	50 072.85	21 315.14	80 613.54	26 962.53	52 411.04	14.53	119 444.26	413 886.47
	Catavi	138	-	-	512.45	917.13	86.24	-	-	-	1 203.78	512.43	1 937.99	648.19	1 259.99	0.35	2 871.50	9 950.06
	Sanctuario	13.8	-	-	0.51	0.91	0.09	-	-	-	1.19	0.51	1.92	0.64	1.25	0.00	2.85	9.87
	Reperticion	138	-	-	5 569.64	9 988.09	937.32	-	-	-	13 083.57	5 569.45	21 063.56	7 045.06	13 694.52	3.80	31 206.67	108 144.67
	Mollendo	138	-	-	2 882.71	5 159.24	485.13	-	-	-	6 771.73	2 882.61	10 901.98	3 646.35	7 087.94	1.97	16 153.35	55 973.00
Electronorte	Marcona	60	-	-	1 237.71	2 215.15	208.30	-	-	-	2 907.48	1 237.67	4 680.83	1 565.58	3 043.25	0.84	6 935.54	24 032.35
	Chiclayo	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelinor	Carhuasquero	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Charvanta	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz del Sur	Santa Rosa</																	

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (SI.)
ENERO 2009

CUADRO N° 3.1 : CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (KV)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN	
			TRANSMISIÓN (M.)	GRP (M.)
TERMOSELVA	Tocache (Electrotocache)	22,9	11 969,51	2 327,88
	Austria Duval (Soc. min. Austria Duval)	50	9 311,00	1 810,84
	Derivación Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	17 201,46	3 345,41
	Trujillo (Yanacocha)	220	342 016,14	68 516,62
	Guadalupe (Yanacocha)	220	-	-
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	12 818,73	2 493,04
	Chilca (Condestable)	220	-	-
	San Juan (Cementos Lima)	220	94 447,16	18 368,45
	Paragsha I (Alcocalca)	50	3 642,81	708,47
	Paragsha II (Alcocalca)	50	-	-
CAHUA	Paramonga Nueva (Edenor)	66	45 020,03	8 755,67
	Paramonga Ex. (Alpsa, Emsemisa, Huanchay)	13,8	17 603,67	3 423,63
	Huachito (Edenor)	66	80 838,61	15 721,85
	Alambron (Doe Run Perú)	50	19 605,66	3 812,98
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	1 079,89	210,02
	Oroya (Doe Run Perú)	50	855,82	127,55
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	77 747,08	15 120,55
	Chavarría (Edenor)	220	468 445,00	91 105,00
	Santa Rosa (Edenor)	220	123 275,00	23 975,00
	Santa Rosa (Edenor)	60	123 275,00	23 975,00
EDEGEL	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	370 941,72	72 142,18
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	5 514,86	1 072,55
	Viscarra (SVC de la Cia. Minera Antamina)	220	101,61	19,76
	Ref. de Cajamarquilla	220	136 892,49	26 584,49
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	43 504,04	8 460,63
	Callali (Cia. Minera Arsa)	138	51 982,61	10 109,78
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	46 714,68	9 085,25
	San Juan (Urb. Propiedades, ex-incorp)	220	5 548,74	1 079,14
	Santa Rosa (Molcop-Adesur)	220	1 396,21	271,54
	Socabaya (Molcop-Adesur)	138	510,33	98,25
EEPSA	Chavarría (EQSA)	220	5 876,38	1 142,86
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	26 086,93	5 073,49
	Refinería (Refinería Talara)	13,2	26 374,16	5 518,32
	Chavarría (Edenor)	220	117 421,80	22 836,65
	Santa Rosa (Edenor)	220	30 508,20	5 933,35
	San Juan (Luz del Sur)	220	77 505,89	15 073,63
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	21 114,11	4 108,35
	Granja y Montero (S.E. Malacas)	13,2	6 540,20	1 271,96
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	60 311,06	11 729,53
	Trujillo Norte (Creditex)	220	11 824,54	2 299,68
EGENOR	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	38 101,84	7 410,19
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	41 060,44	7 985,59
	Huallanca (Marsa)	138	23 358,15	4 542,78
	Huallanca (Horizonte)	138	15 927,13	3 097,57
	Paragsha II (Raura)	138	7 465,53	1 451,93
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	143,00	27,81
	Santa Rosa (Creditex-Ale)	220	10 123,34	1 968,83
	Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	21 380,82	4 158,22
	Independencia (Minsur)	220	14 181,83	2 754,25
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	7 864,95	1 529,61
ELECTROANDES	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	32 327,64	6 287,20
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	49 310,00	9 990,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	147 930,00	28 770,00
	Chimbote (Mesa Casas)	220	-	-
	Alambron (Doe Run Perú)	50	27 825,63	5 411,64
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	1 533,54	298,25
	Oroya (Doe Run Perú)	2	927,03	180,29
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	110 336,06	21 458,58
	Campo Armaño (Doe Run Oroya)	220	44 374,07	8 630,04
	Oroya Nueva (Cooper)	50	650,89	128,59
ELECTROPERU	Carhuamayo (Huarón)	138	23 432,11	4 557,17
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	73 965,00	14 385,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	221 895,00	43 155,00
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	138 068,00	26 852,00
	Aguyayta (Electro Ucayali)	23	6 424,47	1 249,46
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	26 765,84	5 594,49
	Huancavelica (Conenhua)	60	2 298,39	447,00
	Huancavelica (Castroviñeña Cia. Min)	60	11 161,77	2 170,78
	Independencia (Praxair)	220	14 028,80	2 728,38
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	554 951,69	107 909,77
SHOUGESA	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	43 265,63	8 414,47
	Paragsha II (Chungara)	138	19 715,41	3 834,33
	Paragsha II (Vinchos)	138	4 235,44	823,72
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	105 053,57	20 431,22
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	16 827,93	3 272,76
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	665,69	129,47
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	26 288,40	5 501,64
	Oroya Nueva (Volcan)	220	98 923,36	19 238,00
	Viscarra (Cia. Minera Santa Luisa)	220	3 362,08	653,87
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	2 297,64	448,85
KALLPA GENERACION S.A.	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	146 376,74	28 487,92
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	1 932,95	375,93
	Jahuay	10	1 360,96	264,68
	Mina	60	9 418,21	1 831,69
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	6 523,71	1 268,76
	Santa Rosa (Trupal)	220	23 565,25	4 583,06
	Santa Rosa (Gloria)	220	38 244,84	7 438,00
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	22 204,29	4 318,38
	Trujillo Norte (Trupal)	220	1 962,54	381,68
	Ayaviri (Arasi)	138	6 854,09	1 333,01
EGASA	Chilca (Coelvisac)	220	46 311,95	9 006,93
	Chavarría (Coelvisac-Puente Piedra)	220	5 030,56	978,36
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	13 520,51	2 629,52
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	39 102,83	7 604,87
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	517,76	100,70
	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	17 248,64	3 354,58
	Independencia (Papelería del Sur)	220	14 585,90	2 836,72
	Santa Rosa (Protisa)	220	18 895,59	3 674,89
	Trujillo Norte (Gold Fields La Cima S.A.)	220	81 556,38	15 861,40
	Chilina (Yura)	33	38 027,82	7 395,80
EGEMSA	Santa Rosa (Corporación Myasato)	220	1 035,51	201,39
	Julica (Cemento Sur)	138	28 792,60	5 599,70
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	23 869,59	4 651,70
	Puno (Aruntani SAC)	220	-	-
	Santa Rosa (Coelvisac-Santa Clara)	220	14 201,28	2 761,92
CORONA	Principal (Cia. Minera Argentum)	50	4 828,44	939,05
	Morococha (Cia. Min. Argentum - Concentrador)	50	17 811,63	3 464,07
	Morococha (Cia. Min. Argentum - Compresora)	2,4	5 359,11	1 042,26
	Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	6 486,64	1 261,55
	Independencia (Sacos Pisco)	220	3 249,25	631,93
	Oroya Nueva (IRL)	50	1 966,58	382,47
	Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvica)	50	9 136,46	1 777,28
	Chavarría (Sudamericana de Fibras)	220	8 110,95	1 577,45
	San Rafael (Minsur)	138	56 361,33	10 961,37
	SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	6 183,95	1 198,79
SAN GABAN	Totorani (Electropuno)	60	59 172,00	11 508,00
	Julica (Electropuno)	10	64 103,00	12 467,00
	Azangaro (Electropuno)	22,9	7 396,50	1 438,50
	Azangaro (Electropuno)	60	4 191,35	815,15
	Ayaviri (Electropuno)	22,9	1 849,13	359,83
	Ayaviri (Electropuno)	10	3 846,16	748,02
	San Gaban (Electropuno)	13,8	986,20	191,80
	Independencia (Electrosurmedio)	60	1 323,04	257,31
	Marcona (Electrosurmedio)	60	9 336,58	1 815,81
	Moquegua (SPCC)	138	314 349,76	61 135,96
EGESUR	Toquepala (SPCC)	138	364 170,69	70 825,33
	Ilo (SPCC)	138	246 936,48	48 025,16
	Ilo (SPCC)	13,8	4 967,89	966,17
	S.E. Diet.Luz del Sur (Universidad de Lima)	10	7 045,41	1 370,22
	S.E. Diet.Luz del Sur (Manufacturas Record)	10	143,99	28,00
	S.E. Diet.Luz del Sur (Torre Wiese)	10	3 893,52	757,23
	S.E. Diet.Luz del Sur (Banco Continental)	10	6 093,41	1 185,07
	Tintaya (Xatrata Tintaya)	138	24 040,81	4 675,55
	TINTAYA (BHP Tintaya) (BHP Tintaya)	10,5	74 247,26	14 439,90
	Paramonga Existente (Química del Pacifico)	13,8	37 595,35	7 311,69
ENERSUR	Paramonga Existente (Panasa)	13,8	25 640,68	4 986,70
	Oquendo (Química del Pacifico)	60	46 935,23	9 128,15
	San Mateo (Yauliyacu)	50	599,76	116,94
	Antuquito (Yauliyacu)	50	2 847,45	553,78
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	28 949,32	5 830,18
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	1 534,08	298,35
	Paragsha II (Izcaycruz)	138	37 492,41	7 291,67
	Rosaura (Perubar)	50	1 394,72	271,25
	Azulcocha (Vena Peru)	69	211,99	41,23
	Caylloma (Minera Bateas)	15	11 138,92	2 166,34
EGESUR	Huanchor (Minera San Juan)	10	805,13	156,59
	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-	-
	Paragsha II (Minera Raura)	138	4 975,58	967,67
	Chavarría (Alcorp)	10	25 309,84	4 922,36
	Chavarría (Universal Textil)	10	4 757,43	925,24
	Piura (Textil Piura)	60	1 204,83	234,32
	Tocache (Industrias del Espino)	22,9	6 320,35	1 229,21
	-	-	-	-
	-	-	-	-
	-	-	-	-

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO

Transmisión	4,931 SI/KW-mes
GRP	0,959 SI/KW-mes
Total	5,890 SI/KW-mes

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
ENERO 2009

CUADRO N° 3.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

A) SISTEMA DE TRANSMISION

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		
Hidrandina	Chimbote 1	138	2 739,32	-	20 363,21	2 234,93	6 569,13	-	147 797,45	-	-	-	-	-	11 822,37	-	GENERACION S.A.	191 526,40	
	Chimbote 2	138	512,73	-	3 811,47	418,30	1 229,59	-	27 663,99	-	-	-	-	-	2 212,84	-	-	35 848,91	
	Guadalupe	60	1 688,97	-	12 555,36	1 377,97	4 050,32	-	91 127,74	-	-	-	-	-	7 289,30	-	-	118 089,66	
	Guadalupe	10	504,79	-	3 752,79	411,84	1 210,66	-	27 237,71	-	-	-	-	-	2 178,76	-	-	35 296,54	
	Huallanca	66	1 297,05	-	9 641,98	1 058,24	3 110,47	-	69 982,43	-	-	-	-	-	5 597,92	-	-	90 688,09	
	Huallanca	13,8	32,35	-	240,48	26,38	77,56	-	1 745,33	-	-	-	-	-	139,65	-	-	2 261,75	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	121 155,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121 155,59	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	22 563,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 563,34	
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	2 185,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 185,10	
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	383,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383,95	
	Huallanca	138	-	-	-	-	1 559,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 559,17	
	Huallanca	66	-	-	-	-	2 607,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 607,53	
	Electronoroeste	Piura Oeste	60	5 196,83	-	38 622,55	4 235,58	12 461,03	-	280 319,26	-	-	-	-	-	22 425,15	-	-	363 260,41
		Piura Oeste	10	479,69	-	3 565,31	390,98	1 150,30	-	25 876,66	-	-	-	-	-	2 070,13	-	-	33 533,07
Talara		13,2	-	-	-	-	13 684,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 684,36	
Nueva Zorritos		60	-	-	-	-	31 666,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 666,05	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	5 858,70	-	43 564,11	4 776,70	14 050,78	-	316 190,51	-	-	-	-	-	25 295,27	-	-	409 736,07	
	Carhuauquero	220	115,59	-	859,52	94,24	277,22	-	6 238,43	-	-	-	-	-	499,08	-	-	8 084,09	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	17 586,50	1 194,39	170 251,75	17 528,27	51 050,98	-	338 047,19	-	-	-	-	2 007,40	103 532,31	954,24	12 598,16	714 751,19	
	San Juan	220	60 976,38	4 141,24	590 301,56	60 774,50	177 005,35	-	1 172 086,52	-	-	-	-	6 960,10	358 970,06	3 308,58	43 680,68	2 478 204,98	
	Chilca	220	4 308,61	292,62	41 710,93	4 294,35	12 507,26	-	82 820,07	-	-	-	-	491,80	25 364,96	233,79	3 086,49	175 110,88	
	Balnearios	60	2 190,11	148,74	21 202,11	2 182,86	6 357,58	-	42 098,33	-	-	-	-	249,99	12 893,28	118,84	1 568,90	89 010,75	
	Chosica	60	1 264,66	85,89	12 242,97	1 260,48	3 671,13	-	24 309,31	-	-	-	-	144,35	7 445,11	68,62	905,95	51 398,48	
	Huachipa	60	3 749,10	254,62	36 294,39	3 736,69	10 883,08	-	72 065,14	-	-	-	-	427,94	22 071,09	203,43	2 685,68	152 371,17	
	Naña	60	5 908,78	401,30	57 201,83	5 889,21	17 152,30	-	113 578,38	-	-	-	-	674,45	34 785,18	320,61	4 232,78	240 144,82	
	Salamanca	60	2 827,96	192,06	27 376,94	2 818,59	8 209,13	-	54 358,89	-	-	-	-	322,79	16 648,27	153,44	2 025,82	114 933,91	
	Callahuanca	10	40,57	2,76	392,80	40,44	117,78	-	779,93	-	-	-	-	4,63	238,87	2,20	29,07	1 649,05	
	Electrosumedio	Independencia	60	3 256,81	-	42 717,39	2 528,05	8 798,75	-	68 343,70	-	-	-	-	-	55 538,78	-	-	181 183,48
Independencia		10	70,98	-	930,94	55,09	191,75	-	1 489,42	-	-	-	-	-	1 210,36	-	-	3 948,53	
Ica		60	2 348,37	-	30 801,88	1 822,88	6 344,45	-	49 280,04	-	-	-	-	-	40 046,90	-	-	130 644,52	
Ica		10	1 448,89	-	19 004,03	1 124,67	3 914,37	-	30 404,62	-	-	-	-	-	24 707,99	-	-	80 604,57	
Marcona		60	675,80	-	8 864,01	524,58	1 825,77	-	14 181,56	-	-	-	-	-	11 524,49	-	-	37 596,20	
Electrosur	Toquepala	138	0,20	-	1,53	0,20	0,49	-	11,14	-	-	-	-	-	0,89	-	-	14,45	
	Aricota1	10,5	0,69	-	5,42	0,59	1,78	-	39,40	-	-	-	-	-	3,16	-	-	51,04	
	Aricota2	10,5	10,95	-	81,56	8,93	26,28	-	591,77	-	-	-	-	-	47,34	-	-	766,82	
	Socabaya	33	228,90	-	1 702,08	186,59	548,77	-	12 352,85	-	-	-	-	-	988,22	-	-	16 007,41	
	Tomasiri	66	90,04	-	669,63	73,37	215,93	-	4 860,14	-	-	-	-	-	388,81	-	-	6 297,92	
	Sarita	33	69,43	-	516,33	56,56	166,47	-	3 747,56	-	-	-	-	-	299,80	-	-	4 856,15	
	Montalvo	138	359,82	-	2 675,81	293,25	862,73	-	19 420,05	-	-	-	-	-	1 553,61	-	-	25 165,26	
	Ilo ELP	138	842,71	-	6 267,45	686,94	2 020,67	-	45 486,60	-	-	-	-	-	3 638,88	-	-	58 943,25	
	Tacna	66	1 917,96	-	14 263,81	1 563,37	4 598,80	-	103 521,36	-	-	-	-	-	8 281,61	-	-	134 146,92	
	Edelnor	Chavarría	220	50 667,16	10 491,28	673 867,53	73 897,23	167 947,57	-	778 880,08	-	-	-	-	17 677,47	410 975,00	8 414,04	111 159,12	2 303 976,47
Santa Rosa		220	14 978,52	3 101,49	199 212,61	21 845,92	49 649,63	-	230 257,03	-	-	-	-	5 225,91	121 494,80	2 487,41	32 861,50	681 114,83	
Santa Rosa		60	3 641,14	753,94	48 426,70	5 310,54	12 069,35	-	55 973,30	-	-	-	-	1 270,37	29 534,23	604,67	7 988,32	165 572,55	
Ventanilla		220	7 370,39	1 526,13	98 025,38	10 749,60	24 430,80	-	113 301,22	-	-	-	-	2 571,49	59 783,23	1 223,96	16 169,97	335 152,18	
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	13 493,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 493,29	
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	4 756,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 756,34	
	Tingo María	10	-	-	-	-	6 193,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 193,95	
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	1 108,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 108,86	
	Huayucachi	60	-	-	-	-	47 823,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47 823,31	
	Huayucachi	10	-	-	-	-	4 859,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 859,49	
	Huancavelica	60	-	-	-	-	865,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	865,49	
	Huancavelica	10	-	-	-	-	5 179,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 179,92	
	Carhuamay	138	-	-	-	-	5 976,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 976,67	
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	1 172,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 172,64	
	Paragsha II	138	-	-	-	-	9 430,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 430,09	
	Condorcocha	44	-	-	-	-	12 593,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 593,77	
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	5 427,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 427,70	
	Cobriz	10	-	-	-	-	23,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,45	
	Cobriz	69	-	-	-	-	20 448,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 448,40	
	Cobriz	69	-	-	-	-	1 323,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 323,17	
Electrocañari	Parque Industrial	60	-	-	-	-	3 601,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 601,41	
	Aguaytia	22,9	-	-	-	-	153,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	153,48	
Edcañete	Cantera	220	-	-	1 081,55	-	-	56 535,55	-	-	-	-	-	-	2 556,39	-	-	60 173,49	
TOTAL			205 257,41	22 586,47	2 243 067,70	234 278,89	954 992,57	56 535,55	4 426 465,14	-	-	-	-	38 028,70	1 434 054,09	18 093,82	238 992,43	9 872 352,77	

Continúa Cuadro 3.2

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

GARANTIA DE RED PRINCIPAL			EMPRESA GENERADORA																TOTAL
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.																
Hidrandina	Chimbote 1	138	532,75	-	3 960,32	434,66	1 277,59	-	28 744,22	-	-	-	-	-	2 299,26	-	-	37 248,80	
	Chimbote 2	138	99,72	-	741,27	81,35	239,14	-	5 380,20	-	-	-	-	-	430,36	-	-	6 972,04	
	Guadalupe	60	328,48	-	2 441,82	267,99	787,72	-	17 722,88	-	-	-	-	-	1 417,65	-	-	22 966,53	
	Guadalupe	10	98,17	-	729,86	80,10	235,45	-	5 297,30	-	-	-	-	-	423,73	-	-	6 864,61	
	Huallanca	66	252,26	-	1 875,21	205,81	604,94	-	13 610,45	-	-	-	-	-	1 088,70	-	-	17 637,37	
	Huallanca	13,8	6,29	-	46,77	5,13	15,09	-	339,44	-	-	-	-	-	27,16	-	-	439,87	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	23 562,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 562,81	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	4 388,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 388,21	
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	424,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	424,97	
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	74,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74,67	
	Huallanca	138	-	-	-	-	303,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	303,23	
	Huallanca	66	-	-	-	-	507,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	507,12	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	1 010,70	-	7 511,46	823,75	2 423,47	-	54 517,58	-	-	-	-	-	4 361,33	-	-	70 648,29	
	Piura Oeste	10	93,29	-	693,40	76,04	223,72	-	5 032,59	-	-	-	-	-	402,61	-	-	6 521,64	
	Talara	13,2	-	-	-	-	2 661,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 661,39	
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	6 158,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 158,54	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	1 139,42	-	8 472,52	928,99	2 732,65	-	61 493,96	-	-	-	-	-	4 919,52	-	-	79 687,06	
	Carhuaquero	220	22,48	-	167,16	18,33	53,92	-	1 213,27	-	-	-	-	-	97,06	-	-	1 572,22	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	3 420,29	232,29	33 111,22	3 408,97	9 928,59	-	65 744,73	-	-	-	-	390,41	20 135,36	185,58	2 450,14	139 007,58	
	San Juan	220	11 858,92	805,40	114 804,14	11 819,66	34 424,69	-	227 951,93	-	-	-	-	1 353,63	69 813,89	643,47	8 495,19	481 970,91	
	Chilca	220	837,96	56,91	8 112,10	835,18	2 432,46	-	16 107,17	-	-	-	-	95,65	4 933,08	45,47	600,27	34 056,24	
	Bañeros	60	425,94	28,93	4 123,47	424,53	1 236,45	-	8 187,45	-	-	-	-	48,62	2 507,54	23,11	305,13	17 311,16	
	Chosica	60	245,96	16,70	2 381,06	245,14	713,98	-	4 727,77	-	-	-	-	28,07	1 447,95	13,35	176,19	9 996,17	
	Huachipa	60	729,14	49,52	7 058,67	726,73	2 116,58	-	14 015,51	-	-	-	-	83,23	4 292,47	39,56	522,32	29 633,74	
	Ñaña	60	1 149,16	78,05	11 124,83	1 145,36	3 335,85	-	22 089,16	-	-	-	-	131,17	6 765,16	62,35	823,21	46 704,30	
	Salamanca	60	549,99	37,35	5 324,37	548,17	1 596,54	-	10 571,93	-	-	-	-	62,78	3 237,82	29,84	393,99	22 352,79	
	Callahuanca	10	7,89	0,54	76,39	7,87	22,91	-	151,68	-	-	-	-	0,90	46,46	0,43	5,65	320,71	
	Independencia	60	633,40	-	8 307,84	491,66	1 711,22	-	13 291,75	-	-	-	-	-	10 801,40	-	-	35 237,27	
Electrosurmedio	Independencia	10	13,80	-	181,05	10,71	37,29	-	289,67	-	-	-	-	-	235,40	-	-	767,93	
	Ica	60	456,72	-	5 990,47	354,52	1 233,89	-	9 584,17	-	-	-	-	-	7 788,48	-	-	25 408,25	
	Ica	10	281,78	-	3 695,98	218,73	761,28	-	5 913,21	-	-	-	-	-	4 805,31	-	-	15 676,29	
	Marcona	60	131,43	-	1 723,91	102,02	355,08	-	2 758,08	-	-	-	-	-	2 241,33	-	-	7 311,85	
Electrosur	Toquepala	138	0,04	-	0,30	0,04	0,10	-	2,17	-	-	-	-	-	0,17	-	-	2,81	
	Aricota1	10,5	0,13	-	1,05	0,12	0,35	-	7,66	-	-	-	-	-	0,61	-	-	9,93	
	Aricota2	10,5	2,13	-	15,86	1,74	5,11	-	115,09	-	-	-	-	-	9,21	-	-	149,13	
	Socabaya	33	44,52	-	331,03	36,29	106,73	-	2 402,43	-	-	-	-	-	192,19	-	-	3 113,18	
	Tomasiri	66	17,51	-	130,23	14,27	41,99	-	945,22	-	-	-	-	-	75,62	-	-	1 224,84	
	Santa	33	13,50	-	100,42	11,00	32,38	-	728,84	-	-	-	-	-	58,31	-	-	944,44	
	Montalvo	138	69,98	-	520,40	57,03	167,79	-	3 776,89	-	-	-	-	-	302,15	-	-	4 894,24	
	Ilo ELP	138	163,89	-	1 218,92	133,60	392,99	-	8 846,41	-	-	-	-	-	707,70	-	-	11 463,51	
	Tacna	66	373,01	-	2 774,08	304,05	894,39	-	20 133,24	-	-	-	-	-	1 610,64	-	-	26 089,41	
Edelnor	Chavarría	220	9 853,95	2 040,38	131 056,37	14 371,82	32 663,10	-	151 479,62	-	-	-	-	3 437,98	79 928,01	1 636,40	21 618,66	448 086,28	
	Santa Rosa	220	2 913,08	603,19	38 743,64	4 248,68	9 656,05	-	44 781,28	-	-	-	-	1 016,36	23 628,78	483,76	6 391,03	132 465,85	
	Santa Rosa	60	708,14	146,63	9 418,21	1 032,81	2 347,29	-	10 885,90	-	-	-	-	247,07	5 743,93	117,60	1 553,60	32 201,19	
	Ventaniila	220	1 433,42	296,81	19 064,36	2 090,62	4 751,40	-	22 035,26	-	-	-	-	500,11	11 626,88	238,04	3 144,80	65 181,69	
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	2 624,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 624,23	
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	925,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	925,03	
	Tingo Maria	10	-	-	-	-	1 204,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 204,62	
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	215,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215,66	
	Huayucachi	60	-	-	-	-	9 300,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 300,86	
	Huayucachi	10	-	-	-	-	945,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	945,09	
	Huancavelica	60	-	-	-	-	168,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	168,32	
	Huancavelica	10	-	-	-	-	1 007,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 007,41	
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	1 162,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 162,37	
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	228,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	228,06	
	Paragsha II	138	-	-	-	-	1 834,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 834,00	
	Condorcocha	44	-	-	-	-	2 449,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 449,29	
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	1 055,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 055,60	
	Cabriza II	10	-	-	-	-	4,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,56	
	Cabriza II	69	-	-	-	-	3 976,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 976,88	
	Cabriza I	69	-	-	-	-	257,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	257,33	
Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	700,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	700,42	
	Agua y Tia	22,9	-	-	-	-	29,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,85	
Edecañete	Cantera	220	-	-	210,34	-	-	10 995,25	-	-	-	-	-	-	497,18	-	-	11 702,77	
TOTAL			39 919,26	4 392,70	436 240,50	45 563,47	185 730,66	10 995,25	860 876,11	-	-	-	-	7 395,97	278 900,40	3 518,96	46 480,17	1 920 013,45	

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO

Transmisión 4,931 \$/kW-mes

GRP 0,959 \$/kW-mes

Total 5,890 \$/kW-mes

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
ENERO 2009

CUADRO N° 3.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008

A) SISTEMA DE TRANSMISION

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	EMPRESA GENERADORA															TOTAL
			TERMOSELVA	CAJALIA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	
			0.00000%	0.00000%	5.15018%	9.21737%	0.86673%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.09821%	5.15000%	19.47721%	6.51447%	12.98314%	0.00351%	28.85918%	
Electrocentro	Huanuco	10	-	1 819.84	3 257.00	305.26	-	-	-	-	4 274.96	1 819.77	6 882.36	2 301.92	4 474.58	1.24	10 137.52	35 335.44
	Huanuco	22.9	-	641.49	1 148.08	107.96	-	-	-	1 506.91	641.46	2 426.01	811.42	1 577.27	0.44	3 584.59	12 455.61	
	Tingo Maria	10	-	836.60	1 497.28	140.79	-	-	-	1 985.24	836.57	3 163.89	1 058.22	2 057.01	0.47	4 687.91	16 244.08	
	Aucayacu	22.9	-	149.77	268.05	25.21	-	-	-	351.83	149.77	566.41	189.45	368.25	0.10	839.25	2 908.08	
	Mantaro	220	-	177.22	317.17	29.82	-	-	-	416.30	177.21	670.21	224.16	435.74	0.12	993.04	3 440.98	
	Cobiza II	10	-	3.15	5.63	0.53	-	-	-	7.39	3.15	11.90	3.98	7.74	0.00	17.63	61.10	
	Cobiza I	69	-	2 744.21	4 911.37	461.83	-	-	-	6 446.39	2 744.12	10 378.21	3 471.18	6 747.41	1.87	15 377.29	53 283.85	
	Cobiza I	69	-	177.57	317.80	29.88	-	-	-	417.13	177.57	671.55	224.61	436.81	0.12	995.03	3 447.87	
	Condorcocha	44	-	1 719.76	3 077.88	289.42	-	-	-	4 039.86	1 719.70	6 503.87	2 175.33	4 228.50	1.17	9 636.72	33 392.21	
	Paragsha	138	-	1 064.43	1 905.02	179.13	-	-	-	2 500.43	1 064.39	4 025.50	1 346.39	2 617.19	0.73	5 964.54	20 667.75	
	Carhuamayo	138	-	674.61	1 207.37	113.53	-	-	-	1 584.73	674.59	2 551.29	853.32	1 658.73	0.46	3 780.22	13 098.85	
	Yaupi	13.8	-	132.36	236.89	22.27	-	-	-	310.92	132.35	500.56	167.42	325.44	0.08	741.68	2 569.99	
	Huayucachi	60	-	6 376.79	11 412.66	1 073.16	-	-	-	14 979.63	6 376.57	24 116.08	8 066.02	15 679.11	4.35	35 732.55	123 816.91	
	Huayucachi	10	-	647.97	1 159.68	109.05	-	-	-	1 522.13	647.94	2 450.52	819.62	1 593.21	0.44	3 630.91	12 581.46	
	Huancavelica	60	-	82.34	147.37	13.86	-	-	-	193.43	82.34	311.41	104.15	202.46	0.06	461.41	1 598.82	
	Huancavelica	10	-	492.81	881.96	82.93	-	-	-	1 157.64	492.79	1 863.72	623.35	1 211.70	0.34	2 761.45	9 568.72	
	Oroya	50	-	612.65	1 096.47	103.10	-	-	-	1 438.17	612.63	2 316.95	774.94	1 506.37	0.42	3 433.01	11 895.72	
Hidrandina	Trujillo Norte	138	-	18 822.14	33 686.33	3 167.60	-	-	-	44 214.82	18 821.48	71 182.55	23 908.18	46 279.46	12.83	105 470.46	365 465.84	
	Trujillo Norte	10	-	3 505.33	6 273.55	589.92	-	-	-	8 234.32	3 505.21	13 256.64	4 433.90	8 618.83	2.39	19 642.23	68 062.31	
	Paramonga Nueva	66	-	516.42	924.25	86.91	-	-	-	1 213.12	516.40	1 953.04	653.22	1 269.77	0.35	2 893.79	10 027.28	
	Huallanca	66	-	550.89	985.94	92.71	-	-	-	1 294.09	550.87	2 083.39	696.82	1 354.52	0.38	3 086.93	10 696.53	
	Huallanca	138	-	329.40	589.54	55.44	-	-	-	773.80	329.39	1 245.76	416.66	809.93	0.22	1 845.83	6 395.97	
	Chimbote	13.8	-	90.74	162.40	15.27	-	-	-	213.16	90.74	343.17	114.78	223.11	0.06	508.47	1 769.19	
	Chimbote 1	138	-	363.07	649.79	61.10	-	-	-	852.88	363.05	1 373.07	459.25	892.70	0.25	2 034.46	7 049.61	
	Chimbote 2	138	-	67.96	121.62	11.44	-	-	-	156.64	67.95	257.00	85.96	167.09	0.05	380.80	1 319.51	
	Guadalupe	60	-	223.86	400.64	37.67	-	-	-	525.86	223.85	846.59	283.16	550.42	0.15	1 254.39	4 346.59	
	Guadalupe	10	-	66.91	119.75	11.26	-	-	-	157.18	66.91	253.04	84.63	164.52	0.05	374.93	1 299.18	
	Huallanca	66	-	171.91	307.68	26.83	-	-	-	403.84	171.91	650.15	217.45	422.70	0.12	963.32	3 338.01	
	Huallanca	13.8	-	4.29	7.67	0.72	-	-	-	10.07	4.29	16.21	5.42	10.54	0.00	24.03	83.25	
	Electronorocste	Nueva Zorritos	60	-	4 187.03	7 493.60	704.64	-	-	-	9 535.69	4 186.88	15 834.72	5 296.18	10 294.87	2.85	23 462.14	81 296.71
	Talara	13.2	-	1 609.41	3 236.33	304.51	-	-	-	4 250.45	1 609.34	6 842.91	2 288.72	4 448.93	1.23	10 138.07	35 132.91	
	Piura	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Piura	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Electro Sur Medio	Independencia	60	-	806.89	1 444.10	135.79	-	-	-	1 895.45	806.86	3 051.53	1 020.63	1 983.96	0.55	4 521.42	15 667.17
Independencia		10	-	17.58	31.47	2.98	-	-	-	41.31	17.58	66.50	22.24	43.23	0.01	98.53	341.42	
Ica		60	-	581.82	1 041.29	97.91	-	-	-	1 366.74	581.80	2 200.34	735.94	1 430.56	0.40	3 290.23	11 297.02	
Ica		10	-	358.97	642.45	60.41	-	-	-	843.24	358.95	1 357.56	454.06	882.62	0.24	2 011.48	6 968.97	
Marcona		60	-	167.43	299.66	28.18	-	-	-	393.31	167.43	633.21	211.79	411.68	0.11	938.21	3 251.01	
Azangaro		22.9	-	247.15	442.33	41.59	-	-	-	590.57	247.14	834.68	312.62	607.69	0.17	1 384.51	4 796.85	
Electropuno	Antauta	60	-	26.41	47.27	4.44	-	-	-	62.04	26.41	99.88	33.41	64.94	0.02	148.00	512.82	
	Julica	10	-	1 631.16	2 919.31	274.51	-	-	-	3 831.72	1 631.10	6 168.79	2 063.25	4 010.65	1.11	9 140.23	31 671.84	
	Puno	60	-	1 333.37	2 386.35	224.39	-	-	-	3 132.19	1 333.32	5 042.59	1 686.58	3 278.45	0.91	7 471.56	25 889.70	
	Ayaviri	10	-	61.13	109.40	10.29	-	-	-	143.60	61.13	231.18	77.32	150.30	0.04	342.54	1 186.94	
	Ayaviri	22.9	-	74.92	134.08	12.61	-	-	-	175.99	74.91	283.32	94.78	184.20	0.05	419.80	1 454.85	
Electrosuata	Dodonapata	138	-	6 245.12	11 177.01	1 051.00	-	-	-	14 670.33	6 244.90	23 618.14	7 899.47	15 355.37	4.26	34 984.75	121 260.37	
Electroucayali	Parque Industrial	60	-	58.39	106.29	9.99	-	-	-	139.51	58.39	224.60	75.12	146.03	0.04	332.79	1 153.15	
CoeVisac	Aguaytia	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	60	-	10.74	19.22	1.81	-	-	-	25.23	10.74	40.62	13.59	26.41	0.01	60.18	208.54	
	Huacho	220	-	961.31	1 774.17	166.83	-	-	-	2 328.68	961.28	3 748.99	1 253.91	2 437.42	0.68	5 554.85	19 248.11	
SEAL	Socabaya	34.5	-	6 808.48	12 185.27	1 145.81	-	-	-	15 993.71	6 808.24	25 748.68	8 612.07	16 740.55	4.64	38 151.56	132 189.03	
	Chilina	33	-	6 716.21	12 020.12	1 130.28	-	-	-	15 776.95	6 715.97	25 399.70	8 486.35	16 513.68	4.58	37 634.48	130 407.30	
	Callali	138	-	163.45	292.52	27.51	-	-	-	383.95	163.44	618.13	206.74	401.88	0.11	915.87	3 173.59	
	Santuario	13.8	-	0.17	0.30	0.03	-	-	-	0.39	0.17	0.62	0.21	0.41	0.00	0.92	3.21	
	Repatriacion	138	-	1 753.76	3 138.74	295.14	-	-	-	4 119.74	1 753.70	6 632.47	2 218.34	4 312.11	1.20	9 827.28	34 052.45	
	Mollendo	138	-	904.81	1 619.36	152.27	-	-	-	2 125.49	904.78	3 421.88	1 144.50	2 224.74	0.62	5 070.16	17 568.61	
	Marcona	60	-	383.36	686.11	64.52	-	-	-	900.55	383.35	1 449.82	484.92	942.61	0.26	2 148.19	7 443.69	
Electronorte	Chiclayo	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Edelhor	Carhuapalpa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chavarria	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrosur	Toquepala	138	-	0.06	0.11	0.01	-	-	-	0.14	0.06	0.23	0.08	0.15	0.00	0.34	1.18	
	Aricota1	10.5	-	0.22	0.39	0.04	-	-	-	0.51	0.22	0.82	0.27	0.53	0.00	1.21	4.20	
	Aricota2	10.5	-	3.25	5.81	0.55	-	-	-	7.63	3.25	12.28	4.11	7.98	0.00	18.19	63.03	
	Socabaya	33	-	67.76	121.27	11.40	-	-	-	159.17	67.76	256.25	85.71	166.60	0.05	379.69	1 315.66	
	Tomasini	66	-	26.96	47.71	4.49	-	-	-	62.62	26.96	100.82	33.72	65.55	0.02	149.39	517.64	
	Santa	33	-	20.56	36.79	3.46	-	-	-	48.26	20.56	77.74	26.00	50.54	0.01	115.19	399.13	

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

CLIENTE			PUNTO DE SUMINISTRO	Tension (kv)	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A			
					0.00000%	0.00000%	5.15018%	8.21737%	0.88873%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.06821%	5.15000%	19.47721%	6.51447%	12.66314%	0.00351%	28.65918%	100.00%		
Electrocentro	Huanuco	10	-	-	353.93	633.43	59.56	-	-	-	-	-	831.41	353.92	1 338.51	447.69	870.23	0.24	1 983.25	6 872.17		
	Huanuco	22.9	-	-	124.78	223.28	21.00	-	-	-	-	-	293.07	124.75	471.82	157.81	306.75	0.09	699.09	2 422.42		
	Tingo Maria	10	-	-	162.70	291.20	27.38	-	-	-	-	-	362.21	162.70	615.33	205.81	400.06	0.11	3 159.21	3 159.21		
	Acahuasi	22.9	-	-	29.13	52.13	4.90	-	-	-	-	-	58.42	29.13	110.16	36.84	71.62	0.02	183.22	565.57		
	Mantero	220	-	-	34.47	61.68	5.80	-	-	-	-	-	80.96	34.46	130.34	43.60	84.74	0.02	193.13	669.21		
	Cobriza II	10	-	-	0.61	1.10	0.10	-	-	-	-	-	1.44	0.61	2.31	0.77	1.50	0.00	3.43	11.88		
	Cobriza II	69	-	-	533.71	955.18	89.82	-	-	-	-	-	1 253.72	533.69	2 018.39	675.09	1 312.26	0.36	2 990.63	10 362.85		
	Cobriza I	69	-	-	34.53	61.81	5.81	-	-	-	-	-	81.13	34.53	130.61	43.68	84.91	0.02	193.52	670.56		
	Condorcocha	44	-	-	334.47	598.60	56.29	-	-	-	-	-	785.68	334.45	1 264.90	423.07	822.38	0.23	1 874.19	6 494.25		
	Parashu	138	-	-	207.01	370.50	34.84	-	-	-	-	-	486.29	207.01	782.89	261.85	509.00	0.14	1 180.01	4 019.54		
	Cachumayo	138	-	-	131.20	234.81	22.08	-	-	-	-	-	306.20	131.20	498.18	165.96	322.60	0.09	735.19	2 547.52		
	Yauli	13.8	-	-	25.74	46.07	4.33	-	-	-	-	-	60.47	25.74	97.35	32.56	63.29	0.02	144.24	469.82		
	Huayucachi	60	-	-	1 240.18	2 219.58	208.71	-	-	-	-	-	2 913.30	1 240.14	4 680.19	1 568.71	3 049.33	0.85	6 949.40	24 080.39		
	Huayucachi	10	-	-	126.02	225.54	21.21	-	-	-	-	-	296.03	126.01	476.59	159.40	308.85	0.09	706.15	2 446.89		
	Huancavelica	60	-	-	16.01	28.66	2.70	-	-	-	-	-	37.62	16.01	60.56	20.26	39.38	0.01	89.74	310.94		
	Huancavelica	10	-	-	95.84	171.53	16.13	-	-	-	-	-	225.14	95.84	362.46	121.23	235.66	0.07	537.06	1 860.96		
	Oroya	50	-	-	119.15	213.25	20.05	-	-	-	-	-	279.90	119.15	450.61	150.71	292.96	0.08	667.96	2 313.52		
	Hidrandina	Trujillo Norte	138	-	-	3 650.60	6 551.45	616.05	-	-	-	-	-	8 569.07	3 650.47	13 843.86	4 630.31	9 000.61	2.50	20 512.30	71 077.21	
		Trujillo Norte	10	-	-	681.73	1 220.10	114.73	-	-	-	-	-	1 601.44	681.71	2 578.20	862.32	1 676.22	0.46	3 820.10	13 237.02	
		Paramonga Nueva	66	-	-	100.44	179.75	16.90	-	-	-	-	-	235.93	100.43	379.83	127.04	246.95	0.07	562.80	1 950.14	
Huallanca		66	-	-	107.14	191.75	18.03	-	-	-	-	-	251.68	107.14	405.18	135.52	263.43	0.07	600.36	2 080.30		
Huallanca		138	-	-	64.06	114.66	10.78	-	-	-	-	-	150.49	64.06	242.28	81.03	157.52	0.04	358.98	1 243.91		
Chimbote		13.8	-	-	17.65	31.58	2.97	-	-	-	-	-	41.46	17.65	66.74	22.32	43.39	0.01	98.89	342.66		
Chimbote 1		138	-	-	70.61	126.37	11.88	-	-	-	-	-	165.87	70.61	267.04	89.32	173.62	0.05	395.67	1 371.04		
Chimbote 2		138	-	-	13.22	23.65	2.22	-	-	-	-	-	31.05	13.22	49.98	16.72	32.50	0.01	74.06	256.62		
Guadalupe		60	-	-	43.54	77.92	7.33	-	-	-	-	-	102.27	43.54	164.65	55.07	107.05	0.03	243.96	845.34		
Guadalupe		10	-	-	13.01	23.29	2.19	-	-	-	-	-	30.57	13.01	49.21	16.46	32.00	0.01	72.92	252.67		
Huallanca		66	-	-	33.43	59.84	5.63	-	-	-	-	-	78.54	33.43	126.44	42.28	82.21	0.02	187.35	649.19		
Huallanca		13.8	-	-	0.83	1.49	0.14	-	-	-	-	-	1.96	0.83	3.15	1.05	2.05	0.00	4.67	16.19		
Electronoroeste		Nueva Zorritos	60	-	-	814.31	1 457.38	137.04	-	-	-	-	-	1 912.88	814.28	3 079.60	1 030.02	2 002.21	0.56	4 563.01	15 811.29	
		Talara	13.2	-	-	351.90	629.80	59.22	-	-	-	-	-	826.64	351.89	1 330.84	445.12	865.25	0.24	1 971.89	6 832.78	
		Piura	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Sur Medio		Piura	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Independencia	60	-	-	156.93	280.85	26.41	-	-	-	-	-	398.83	156.92	593.47	198.50	385.85	0.11	879.34	3 047.01	
Electropuno	Independencia	10	-	-	3.42	6.12	0.58	-	-	-	-	-	8.03	3.42	12.93	4.33	8.41	0.00	19.16	66.40		
	Ica	60	-	-	113.15	202.51	19.04	-	-	-	-	-	265.81	113.15	427.93	143.13	278.22	0.08	634.06	2 197.09		
	Ica	10	-	-	69.81	124.95	11.75	-	-	-	-	-	164.00	69.81	264.02	88.31	171.65	0.05	391.20	1 355.55		
	Marcona	60	-	-	32.56	58.28	5.48	-	-	-	-	-	76.49	32.56	123.15	41.19	80.07	0.02	182.47	632.27		
	Azangaro	22.9	-	-	48.07	86.03	8.08	-	-	-	-	-	112.81	48.06	181.78	60.80	118.18	0.03	269.34	933.30		
Electrosureste	Antauta	60	-	-	5.14	9.19	0.86	-	-	-	-	-	12.07	5.14	18.43	6.50	12.63	0.00	28.78	99.74		
	Juliaca	10	-	-	317.23	567.76	53.39	-	-	-	-	-	745.21	317.22	1 196.73	401.27	780.01	0.22	1 777.63	6 159.66		
	Puno	60	-	-	259.32	464.11	43.64	-	-	-	-	-	609.16	259.31	980.70	328.01	637.61	0.18	1 453.10	5 035.13		
	Ayaviri	10	-	-	11.89	21.28	2.00	-	-	-	-	-	27.93	11.89	44.96	15.04	29.23	0.01	66.82	230.84		
	Ayaviri	22.9	-	-	14.57	26.08	2.45	-	-	-	-	-	34.23	14.57	55.10	18.43	35.82	0.01	81.64	282.91		
	San Gaban	13.8	-	-	9.02	16.14	1.52	-	-	-	-	-	21.19	9.02	34.11	11.41	22.17	0.01	50.54	175.11		
	Dolorespata	138	-	-	1 214.58	2 173.75	204.40	-	-	-	-	-	2 853.14	1 214.53	4 593.35	1 536.32	2 966.37	0.83	6 805.92	23 583.19		
	Parque Industrial	60	-	-	11.55	20.67	1.94	-	-	-	-	-	27.13	11.55	43.68	14.61	28.40	0.01	64.72	224.27		
Coelvisac	Aguaytia	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Chiclayo	60	-	-	2.09	3.74	0.35	-	-	-	-	-	4.91	2.09	7.90	2.64	5.14	0.00	11.70	40.56		
SEAL	Ica	220	-	-	192.79	345.05	32.45	-	-	-	-	-	452.89	192.79	729.12	243.87	474.04	0.13	1 080.33	3 743.45		
	Huacho	34.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Socabaya	33	-	-	1 324.14	2 369.84	222.84	-	-	-	-	-	3 110.52	1 324.09	5 007.70	1 674.91	3 255.77	0.90	7 419.86	25 710.58		
	Chilina	33	-	-	1 306.19	2 337.72	219.82	-	-	-	-	-	3 068.36	1 306.15	4 939.83	1 652.21	3 211.64	0.89	7 319.30	25 362.12		
	Callali	138	-	-	31.79	56.89	5.35	-	-	-	-	-	74.67	31.79	120.22	40.21	78.16	0.02	178.12	617.21		
	Sanitario	13.8	-	-	0.03	0.06	0.01	-	-	-	-	-	0.08	0.03	0.12	0.04	0.08	0.00	0.18	0.62		
	Reparticion	138	-	-	341.08	610.43	57.40	-	-	-	-	-	801.22	341.07	1 289.91	431.43	838.64	0.23	1 911.24	6 622.85		
	Mollendo	138	-	-	175.97	314.94	29.81	-	-	-	-	-	413.37	175.97	665.50	222.59	432.68	0.12	986.06	3 416.81		
Electronorte	Marcona	60	-	-	74.56	133.44	12.55	-	-	-	-	-	175.14	74.56	281.97	94.31	183.32	0.05	417.79	1 447.68		
	Chiclayo	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Edelnor	Carhuaz	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Chavarría	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Luz del Sur	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Electrosur	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Toquepala	138	-	-	0.01	0.02	0.00	-	-	-	-	-	0.03	0.01	0.04	0.01	0.03	0.00	0.07	0.23		
	Aricota1	10.5	-	-	0.04	0.08	0.01	-	-	-	-	-	0.10	0.04	0.16	0.05	0.10	0.00	0.24	0.82		
	Aricota2	10.5	-	-	0.63	1.13	0.11	-	-	-	-	-	1.48	0.63	2.39	0.80	1.55	0.00</				

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TRANSMISION ELECTRICA - ENERO 2009

CUADRO N° 3A.1 : CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	PCBPT Aplicado S/./KW-mes	POTENCIA (KW)	Recaudación Real por Peaje por Conexión declarado (S/.)
TERMOSELVA	Tocache	22.9	Electrotoache	4,931	2 803	13 821.59
	Austria Duvaz	50	Austria Duvaz	4,931	1 997	9 847.21
	Derivacion Milpo	50	Minera Milpo	4,931	3 488	17 201.46
	Trullio	220	Yanacocha	4,931	69 360	342 016.14
	Guadalupe	220	Guadalupe	4,931	0	0.00
	Independencia	220	Tajidos Pisco	4,931	2 725	13 436.98
	Chilca	220	Condastable	4,931	0	0.00
	San Juan	220	Cementos Lima	4,931	19 154	94 447.16
	Paragsha I	50	Alacocha	4,931	739	3 642.81
	Paragsha II	50	Alacocha	4,931	739	3 642.81
CAHUA	Paramonga Nueva	66	Edenor	4,931	9 200	45 365.20
	Paramonga Existente	13.8	Alpaca	4,931	1 800	8 875.80
	Paramonga Existente	13.8	Emasma	4,931	2 397	11 817.93
	Paramonga Existente	13.8	E.S.E. Huanchay	4,931	25	123.28
	Huacho	66	Edenor	4,931	13 200	65 069.20
	La Oroya	50	Doe Run Perú	4,931	21 442	105 731.04
EDELGE	Chavarría	220	Edenor	4,931	95 000	466 445.00
	Santa Rosa	220	Edenor	4,931	25 000	123 275.00
	Santa Rosa	60	Edenor	4,931	25 000	123 275.00
	Antamina	220	Minera Antamina (mina)	4,931	81 944	404 067.50
	Puerto Antamina	66	Minera Antamina (Puerto)	4,931	1 744	8 599.68
	Vizcarra	220	Minera Antamina (SVC)	4,931	106	522.99
	Casmaquilla	220	Ref. Casmaquilla	2,790	30 000	83 702.26
	Chimbote	13.8	Siderurpica del Perú	4,931	10 000	49 310.00
	Callali	138	Cia. Minera Arca	4,931	10 542	51 962.61
	Santa Rosa	220	C.Comerciales del Perú	4,931	10 038	49 497.97
EEPSA	Chavarría / Santa Rosa	220	Edenor	4,931	30 000	147 930.00
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	4,931	20 000	96 620.00
	Refinera de Talara	33	Ref. Talara	5,020	5 754	28 866.28
	Grifos y Montero Petrolera	13	Grifos y Montero Petrolera	5,020	1 326	6 559.25
	S.E. Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	Cementos Pacasmayo	4,931	12 231	60 311.06
	S.E. Trullio Norte (Creditex)	220	Creditex (Trullio)	4,931	2 600	12 820.60
	S.E. Trullio Norte (Barrick Alto Chicama)	220	Barrick (Alto Chicama)	4,931	9 481	46 750.81
	S.E. Huallanca (Barrick Pierina)	138	Barrick (Pierina)	4,931	9 137	45 054.55
	S.E. Huallanca (Mansa)	138	Mansa	4,931	4 737	23 358.15
	S.E. Huallanca (Horizonte)	138	Horizonte	4,931	3 780	18 639.18
EGENOR	S.E. Paragsha II (Raura)	138	Raura	4,931	7 465.53	36 953.53
	S.E. Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	Creditex (Huachipa)	4,931	900	4 437.90
	S.E. Santa Rosa (Creditex-Ate)	220	Creditex (Ate)	4,931	3 000	14 793.00
	S.E. Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	Kimberly (Puente Piedra)	4,931	4 336	21 380.82
	S.E. Independencia (Minsur)	220	Minsur (Funaur)	4,931	3 626	17 879.81
	S.E. Independencia (Creditex-Pisco)	220	Creditex (Pisco)	4,931	2 500	12 327.50
	S.E. Independencia (Mipo Cerro Lindo)	220	Mipo Cerro Lindo	4,931	9 000	44 379.00
	S.E. Santa Rosa (Luz del Sur)	220	LUZ DEL SUR	4,931	10 000	49 310.00
	S.E. San Juan (Luz del Sur)	220	LUZ DEL SUR	4,931	30 000	147 930.00
	S.E. Chimbote (Messer Gases)	220	Messer Gases	4,931	-	0.00
ELECTROANDES	Oroya Nueva	50	Doe Run Perú	4,931	30 430	150 048.85
	Cobrita	220	Doe Run Perú	4,931	10 259	50 586.14
	Oroya Nueva	50	Cooper	4,931	250	1 232.75
	Shelby (Huarón)	50	Huarón	4,931	6 000	29 586.00
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	4,931	15 000	73 965.00
	San Juan	220	Luz del Sur	4,931	45 000	221 895.00
ELECTROPERU	Pucallpa	60	Electro Ucayali	4,928	28 000.0	137 995.10
	Aquaylla	22.9	Electro Ucayali	4,928	1 302.9	6 421.08
	Independencia	220	Aceros Araquipa	4,928	5 833.7	28 750.65
	Huancavelica	60	Conenhua	4,928	466.1	2 297.17
	Huancavelica	60	Castrovilleja Cia. Min	4,928	2 263.6	11 155.87
	Independencia	220	Praxair	4,928	2 845.0	14 021.39
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	4,928	112 523.2	554 559.01
	Condorcocha	138	Electrocentro	4,928	8 774.2	43 242.79
	Paragsha II	138	Chungar S.A.C.	4,928	3 996.3	19 705.00
	Paragsha II	138	Vinchos Ltda. S.A.	4,928	858.9	4 233.20
	Antiquito	138	Volcan Minera S.A.	4,928	21 304.7	104 998.09
	San Juan	50	Corn Min. Casapalca	4,928	3 412.7	16 819.04
	Cerhuamayo	60	AATE - Tren Eléctrico	4,928	1 350.0	6 655.33
	Oroya Nueva	138	Soc. Min. el Brocal	4,928	5 736.8	28 273.46
	Vizcarra	220	Volcan Minera S.A.	4,928	20 061.5	98 871.13
	Condorcocha	220	Cia Minera Santa Luisa	4,928	681.8	3 360.30
	Condorcocha	138	San Ignacio de Condorcocha	4,928	466.0	2 286.00
	Central San Nicolas	13.8	Shougang Hierro Peru	4,930	54 000	266 220.00
	S.E. CD-02	4.16	Municipio de Marcona	4,930	416	2 050.74
	S.E. Jahuay	10	S.E. Jahuay	4,930	297	1 464.21
	S.E. Mina	60	Shougang Hierro Peru	4,930	8 462	41 717.66
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa	220	Metalúrgica Peruana	4,931	1 323	6 523.71
	Santa Rosa	220	Trupal	4,931	4 779	23 565.25
	Santa Rosa	220	Oloia	4,931	7 756	38 244.84
	Oroya Nueva	50	Sociedad Minera Corona	4,931	4 503	22 204.29
	Trullio Norte	220	Trupal	4,931	398	1 962.54
	Avayiri	138	Araai	4,931	1 390	6 854.09
	Chilca	220	COELVISAC	4,931	9 392	46 311.95
	Chavarría	220	COELVISAC - Puente Piedra	4,931	1 020	5 030.56
	Condorcocha	138	Cemento Andino	4,931	2 742	13 520.51
	Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	4,931	7 930	39 102.83
	Trullio Norte	220	Emp. Agroindustrial Casapalca	4,931	105	517.76
	San Juan	220	Owens-Illinois Perú	4,931	3 498	17 248.64
	Independencia	220	Papelera del Sur	4,931	2 958	14 585.90
	Santa Rosa	220	Prod. Tissue del Peru	4,931	3 832	18 895.59
	Trullio Norte	220	Gold Fields La Cima S.A.	4,931	16 540	81 556.38
	Chilca	33	Yura	4,931	7 712	38 027.82
	Santa Rosa	220	Corporación Miyasato	4,931	210	1 035.51
	Julica	138	Cemento Sur	4,931	5 839	28 792.60
	Paragsha II	138	Compañía de Minas Buenavista	4,931	4 861	23 969.59
	Puno	220	Auriant S.A.C.	4,931	-	0.00
	Santa Rosa	220	COELVISAC - Santa Clara	4,931	2 880	14 201.28

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	CLIENTE	PCBPT Aplicado S/./KW-mes	POTENCIA (KW)	Recaudación Real por Peaje per Conexión declarado (S/.)
EGASA	Antena	13,8	SEAL	4,931	1	3,21
	Mollendo	138	SEAL	4,931	3 563	17 568,61
	Callali	138	SEAL	4,931	644	3 173,59
	Chilina	33	SEAL	4,931	26 446	130 407,30
	Socabaya	34,5	SEAL	4,931	26 810	132 199,03
	Repartición	138	SEAL	4,931	6 906	34 052,45
	Marcona	60	SEAL	4,931	1 510	7 443,69
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Oxidos	4,931	47 836	235 879,32
	Agua Lima	10	Tecnología de Alimentos S.A.	4,931	3 186	15 709,33
EGEMSA	MACHUPICCHU	138	Electro Sur Este S.A.	4,931	5 150	25 395,48
	CACHIMAYO - Electro Sur Este	138	Electro Sur Este S.A.	4,931	19 376	95 543,22
	DOLORESPATA	138	Electro Sur Este S.A.	4,931	2 795	13 783,52
	QUENCORRO	138	Electro Sur Este S.A.	4,931	8 501	41 917,44
	COMBAPATA	138	Electro Sur Este S.A.	4,931	4 339	21 394,23
	TINTAYA - RETIRO YAUJI	138	Electro Sur Este S.A.	4,931	1 522	7 505,49
	SAN GABAN	138	Electro Sur Este S.A.	4,931	4 920	24 260,52
	CACHIMAYO	138	Yura (Div. Cachimayo)	4,931	9 452	46 608,36
	TINTAYA	138	Xatrata Tintaya	4,931	12 505	61 661,17
CORONA	CALLALI	138	Conenhua	4,931	12 101	59 670,23
	Principal	50	Cia. Minera Argentum	4,931	1 562	7 704,24
	Morococha	50	Cia Min. Argentum - Concentradora	4,931	4 304	21 224,45
	Morococha	2,4	Cia Min. Argentum - Compresora	4,931	1 549	7 639,35
	Huancavelica	220	Cia. Minera Caudalosa	4,931	2 500	12 327,50
	Independencia	220	Sacos Pisco	4,931	1 500	7 395,00
	Oroya Nueva	50	Minera IRL	4,931	1 100	5 424,10
	Shelby	50	(Panamerican Silver - Mina Quiruvik	4,931	1 853	9 136,46
	Chavarría	220	Sudamericana de Fibras	4,931	2 219	10 943,12
SAN GABAN	San Rafael	138	Minsur s.a.	4,930	11 430	56 349,90
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	4,930	1 250	6 162,70
	Totorani	60	Electroplano	4,930	12 000	59 160,00
	Julica	10	Electroplano	4,930	13 000	64 080,00
	Azancaro	22,9	Electroplano	4,930	1 500	7 395,00
	Azancaro	60	Electroplano	4,930	850	4 190,50
	Avayiri	22,9	Electroplano	4,930	375	1 848,75
	Avayiri	10	Electroplano	4,930	780	3 845,40
	San Gaban	13,8	Electroplano	4,930	200	986,00
EGESUR	Independencia	60	Electrosumedio	4,930	268,3	1 322,77
	Marcona	60	Electrosumedio	4,930	1 893,4	9 334,68
ENERSUR	Moquegua	138	Southern	4,931	63 750	314 349,76
	Toquesala	138	Southern	4,931	73 853	364 170,69
	Ilo	138	Southern	4,931	50 078	246 936,48
	Ilo	13,8	Southern	4,931	1 007	4 967,69
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Universidad de Lima	4,931	1 429	7 045,41
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Manufacturas Record	4,931	29	143,99
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Torre Wiese	4,931	790	3 893,52
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Banco Continental	4,931	1 236	6 093,41
	TINTAYA (BHP Tintaya)	138	BHP Tintaya	4,931	4 875	24 040,81
	TINTAYA (BHP Tintaya)	10,5	BHP Tintaya	4,931	15 057	74 247,26
	Paramonga Existente	13,8	Química del Pacifico	4,931	7 624	37 595,35
	Paramonga Existente	13,8	Paransa	4,931	5 200	25 640,68
	Owendo	60	Química del Pacifico	4,931	9 518	46 935,23
	San Mateo	50	Yaulivacu	4,931	122	599,76
	Antiquito	50	Yaulivacu	4,931	577	2 847,45
	Carlos Francisco	50	Yaulivacu	4,931	5 871	28 949,32
	Casapalca Norte	50	Yaulivacu	4,931	311	1 534,08
	Parashia II	138	Izcaycruz	4,931	7 603	37 492,41
	Rosaura	50	Perubar	4,931	283	1 394,72
	Azulcocha	69	Vena Peru	4,931	43	211,99
	Caylloma	15	Minera Batallas	4,931	2 259	11 136,92
	Tamboraque	10	Minera San Juan	4,931	163	805,13
	Santa Rosa	22,9	Minera San Juan	4,931	0	0,00
	Parashia II	138	Minera Raura	4,931	1 009	4 975,59
	Chavarría	10	Alcorp	4,931	5 133	25 309,84
	Chavarría	10	Universal Textil	4,931	965	4 757,43
	Piura	60	Textil Piura	4,931	244	1 204,83
Tocache	22,9	Industrias del Aseno	4,931	1 282	6 330,35	

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TRANSMISION ELECTRICA - ENERO 2009

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	PCSPt Aplicado S/AW-mes	EMPRESA GENERADORA																TOTAL
				TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A		
Hidrandina	Chimbote 1	138	4,931	2 739,32	-	20 363,21	2 234,93	6 569,13	-	147 797,45	-	-	-	-	-	11 822,37	-	-	191 526,40	
	Chimbote 2	138	4,931	512,73	-	3 811,47	418,30	1 229,59	-	27 663,99	-	-	-	-	-	2 212,84	-	-	35 848,91	
	Guadalupe	60	4,931	1 688,97	-	12 555,36	1 377,97	4 050,32	-	91 127,74	-	-	-	-	-	7 289,30	-	-	118 089,66	
	Guadalupe	10	4,931	504,79	-	3 752,79	411,84	1 210,66	-	27 237,71	-	-	-	-	-	2 178,76	-	-	35 296,54	
	Huallanca	66	4,931	1 297,05	-	9 641,98	1 058,24	3 110,47	-	69 982,43	-	-	-	-	-	5 597,92	-	-	90 688,09	
	Huallanca	13,8	4,931	32,35	-	240,48	26,38	77,56	-	1 745,33	-	-	-	-	-	139,65	-	-	2 261,75	
	Trujillo Norte	138	4,931	-	-	-	-	121 155,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121 155,59	
	Trujillo Norte	10	4,931	-	-	-	-	22 563,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 563,34	
	Paramonga Nueva	66	4,931	-	-	-	-	2 185,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 185,10	
	Chimbote 1	13,8	4,931	-	-	-	-	383,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383,95	
	Huallanca	138	4,931	-	-	-	-	1 559,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 559,17	
	Huallanca	66	4,931	-	-	-	-	2 607,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 607,53	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	4,931	5 196,83	-	38 622,55	4 235,58	12 461,03	-	280 319,26	-	-	-	-	-	22 425,15	-	-	363 260,41	
	Piura Oeste	10	4,931	479,69	-	3 565,31	390,98	1 150,30	-	25 876,66	-	-	-	-	-	2 070,13	-	-	33 533,07	
	Talara	13,2	4,931	-	-	-	-	13 684,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 684,36	
	Nueva Zoritos	60	4,931	-	-	-	-	31 666,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 666,05	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	4,931	5 858,70	-	43 564,11	4 776,70	14 050,78	-	316 190,51	-	-	-	-	-	25 295,27	-	-	409 736,07	
	Carhuauquero	220	4,931	115,59	-	859,52	94,24	277,22	-	6 238,43	-	-	-	-	-	499,08	-	-	8 084,09	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	4,931	17 586,50	1 194,39	170 251,75	17 528,27	51 050,98	-	338 047,19	-	-	-	-	2 007,40	103 532,31	954,24	12 598,16	714 751,19	
	San Juan	220	4,931	60 976,38	4 141,24	590 301,56	60 774,50	177 005,35	-	1 172 086,52	-	-	-	-	6 960,10	358 970,06	3 308,58	43 680,68	2 478 204,98	
	Chilca	220	4,931	4 308,61	292,62	41 710,93	4 294,35	12 507,26	-	82 820,07	-	-	-	-	491,80	25 364,96	233,79	3 086,49	175 110,88	
	Balnearios	60	4,931	2 190,11	148,74	21 202,11	2 182,86	6 357,58	-	42 098,33	-	-	-	-	249,99	12 893,28	118,84	1 568,90	89 010,75	
	Chosica	60	4,931	1 264,66	85,89	12 242,97	1 260,48	3 671,13	-	24 309,31	-	-	-	-	144,35	7 445,11	68,62	905,95	51 398,48	
	Huachipa	60	4,931	3 749,10	254,62	36 294,39	3 736,69	10 883,08	-	72 065,14	-	-	-	-	427,94	22 071,09	203,43	2 685,68	152 371,17	
	Ñaña	60	4,931	5 908,78	401,30	57 201,83	5 889,21	17 152,30	-	113 578,38	-	-	-	-	674,45	34 785,18	320,61	4 232,78	240 144,82	
	Salamanca	60	4,931	2 827,96	192,06	27 376,94	2 818,59	8 209,13	-	54 358,89	-	-	-	-	322,79	16 648,27	153,44	2 025,82	114 933,91	
	Callahuanca	10	4,931	40,57	2,76	392,80	40,44	117,78	-	779,93	-	-	-	-	4,63	238,87	2,20	29,07	1 649,05	
	Electrosurmedio	Independencia	60	4,931	3 256,81	-	42 717,39	2 528,05	8 798,75	-	68 343,70	-	-	-	-	-	55 538,78	-	-	181 183,48
Independencia		10	4,931	70,98	-	930,94	55,09	191,75	-	1 489,42	-	-	-	-	-	1 210,36	-	-	3 948,53	
Ica		60	4,931	2 348,37	-	30 801,88	1 822,88	6 344,45	-	49 280,04	-	-	-	-	-	40 046,90	-	-	130 644,52	
Ica		10	4,931	1 448,89	-	19 004,03	1 124,67	3 914,37	-	30 404,62	-	-	-	-	-	24 707,99	-	-	80 604,57	
Marcona		60	4,931	675,80	-	8 864,01	524,58	1 825,77	-	14 181,56	-	-	-	-	-	11 524,49	-	-	37 596,20	
Electrosur		Toquepala	138	4,931	0,20	-	1,53	0,20	0,49	-	11,14	-	-	-	-	-	0,89	-	-	14,45
	Aricota1	10,5	4,931	0,69	-	5,42	0,59	1,78	-	39,40	-	-	-	-	-	3,16	-	-	51,04	
	Aricota2	10,5	4,931	10,95	-	81,56	8,93	26,28	-	591,77	-	-	-	-	-	47,34	-	-	766,82	
	Socabaya	33	4,931	228,90	-	1 702,08	186,59	548,77	-	12 352,85	-	-	-	-	-	988,22	-	-	16 007,41	
	Tomasini	66	4,931	90,04	-	669,63	73,37	215,93	-	4 860,14	-	-	-	-	-	388,81	-	-	6 297,92	
	Sanita	33	4,931	69,43	-	516,33	56,56	166,47	-	3 747,56	-	-	-	-	-	299,80	-	-	4 856,15	
	Montalvo	138	4,931	359,82	-	2 675,81	293,25	862,73	-	19 420,05	-	-	-	-	-	1 553,61	-	-	25 165,26	
	Ilo ELP	138	4,931	842,71	-	6 267,45	686,94	2 020,67	-	45 486,60	-	-	-	-	-	3 638,88	-	-	58 943,25	
	Tacna	66	4,931	1 917,96	-	14 263,81	1 563,37	4 598,80	-	103 521,36	-	-	-	-	-	8 281,61	-	-	134 146,92	
	Edelnor	Chavarria	220	4,931	50 667,16	10 491,28	673 867,53	73 897,23	167 947,57	-	778 880,08	-	-	-	-	17 677,47	410 975,00	8 414,04	111 159,12	2 303 976,47
Santa Rosa		220	4,931	14 978,52	3 101,49	199 212,61	21 845,92	49 649,63	-	230 257,03	-	-	-	-	5 225,91	121 494,80	2 487,41	32 861,50	681 114,83	
Santa Rosa		60	4,931	3 641,14	753,94	48 426,70	5 310,54	12 069,35	-	55 973,30	-	-	-	-	1 270,37	29 534,23	604,67	7 988,32	165 572,55	
Ventanilla		220	4,931	7 370,39	1 526,13	98 025,38	10 749,60	24 430,80	-	113 301,22	-	-	-	-	2 571,49	59 783,23	1 223,96	16 169,97	335 152,18	
Electrocentro	Huánuco	10	4,931	-	-	-	-	13 493,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 493,29	
	Huánuco	22,9	4,931	-	-	-	-	4 756,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 756,34	
	Tingo Maria	10	4,931	-	-	-	-	6 193,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 193,95	
	Aucayacu	22,9	4,931	-	-	-	-	1 108,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 108,86	
	Huayucachi	60	4,931	-	-	-	-	47 823,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47 823,31	
	Huayucachi	10	4,931	-	-	-	-	4 859,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 859,49	
	Huancavelica	60	4,931	-	-	-	-	865,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	865,49	
	Huancavelica	10	4,931	-	-	-	-	5 179,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 179,92	
	Carhuamayo	138	4,931	-	-	-	-	5 976,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 976,67	
	Yaupi	13,8	4,931	-	-	-	-	1 172,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 172,64	
	Paragsha II	138	4,931	-	-	-	-	9 430,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 430,09	
	Condorcocha	44	4,931	-	-	-	-	12 593,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 593,77	
	Oroya Nueva	50	4,931	-	-	-	-	5 427,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 427,70	
	Cobriza II	10	4,931	-	-	-	-	23,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,45	
	Cobriza II	69	4,931	-	-	-	-	20 448,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 448,40	
	Cobriza I	69	4,931	-	-	-	-	1 323,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 323,17	
	Electroucayali	Parque Industrial	60	4,931	-	-	-	-	3 601,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 601,41
		Aguaytia	22,9	4,931	-	-	-	-	153,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	153,48
Edecafe	Cantera	220	4,931	-	-	1 084,82	-	-	56 706,50	-	-	-	-	-	-	2 564,12	-	-	60 355,44	
TOTAL				205 257,41	22 586,47	2 243 070,97	234 278,89	954 992,57	56 706,50	4 426 465,14	-	-	-	-	38 028,70	1 434 061,82	18 093,82	238 992,43	9 872 534,72	

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TRANSMISION ELECTRICA - ENERO 2009

CUADRO N° 3A.3 : RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	PCSP1 Aplicado S/MW-mes	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL	
				TERMOSELVA	CAJAMA	EDEGEL	EERPSA	EGEHOR	ELECTROANDI	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	EMERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S A				
				0.00000%	0.00000%	5.15018%	9.21737%	0.86673%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.09821%	5.15000%	19.47721%	6.51447%	12.96314%	0.00351%	28.69181%				
Electrocentro	Huanuco	10	4.931	-	-	1 819.84	3 257.00	306.26	-	4 274.96	8 882.36	2 301.92	4 474.58	1.24	10 157.52	-	-	-	-	-	35 335.44	35 335.44
	Tingo Maria	22.9	4.931	-	-	641.49	1 148.08	107.96	-	1 506.91	641.46	2 426.01	811.42	1 577.27	0.44	3 594.59	-	-	-	12 455.61	12 455.61	
	Ayacucho	10	4.931	-	-	836.60	1 497.28	140.79	-	-	836.57	3 163.99	1 058.22	2 057.01	0.57	4 887.91	-	-	-	16 244.08	16 244.08	
	Mantaro	22.0	4.931	-	-	146.77	268.05	25.21	-	1 965.24	146.77	566.41	188.45	36.25	0.10	2 938.08	-	-	-	2 938.08	2 938.08	
	Cobiza II	10	4.931	-	-	177.22	317.17	29.82	-	416.30	177.21	670.21	224.16	435.74	0.12	993.04	-	-	-	3 440.98	3 440.98	
	Cobiza I	69	4.931	-	-	3.15	5.63	0.53	-	7.39	3.15	11.90	3.98	7.74	0.00	17.63	-	-	-	61.10	61.10	
	Cobiza I	69	4.931	-	-	2 744.21	4 911.37	461.83	-	6 446.39	2 744.12	10 378.21	3 471.16	6 747.41	1.87	15 377.29	-	-	-	53 283.85	53 283.85	
	Condorocha	44	4.931	-	-	177.57	317.80	29.88	-	417.13	177.57	671.55	224.61	436.61	0.12	995.03	-	-	-	3 447.87	3 447.87	
	Parapacha	138	4.931	-	-	1 719.76	3 077.88	289.42	-	4 039.86	1 719.70	6 503.87	2 175.33	4 228.50	1.17	9 936.72	-	-	-	33 936.72	33 936.72	
	Carvajamayo	138	4.931	-	-	1 064.43	1 905.02	179.13	-	2 500.43	1 064.39	4 025.50	1 348.39	2 617.19	0.73	5 964.54	-	-	-	20 867.75	20 867.75	
	Yauy	13.8	4.931	-	-	677.91	1 207.97	113.53	-	1 584.73	677.89	2 551.29	853.32	1 688.73	0.45	3 780.22	-	-	-	13 098.05	13 098.05	
	Huayucachi	60	4.931	-	-	132.36	236.89	22.27	-	310.92	132.35	500.56	167.42	325.44	0.09	741.68	-	-	-	2 569.99	2 569.99	
	Huayucachi	10	4.931	-	-	6 376.79	11 412.66	1 073.16	-	14 979.63	6 376.57	24 116.06	8 086.02	15 679.11	4.35	35 732.55	-	-	-	123 816.91	123 816.91	
	Huancavelica	10	4.931	-	-	647.97	1 159.68	109.05	-	1 522.13	647.94	2 450.52	819.62	1 593.21	0.44	4 630.91	-	-	-	12 581.46	12 581.46	
	Huancavelica	60	4.931	-	-	82.34	147.37	13.86	-	193.43	82.34	311.41	104.15	202.46	0.06	461.41	-	-	-	1 598.82	1 598.82	
	Huancavelica	10	4.931	-	-	492.81	881.96	82.93	-	1 157.64	492.79	1 863.72	623.35	1 211.70	0.34	2 761.45	-	-	-	9 568.72	9 568.72	
	Oroya	50	4.931	-	-	612.85	1 096.47	103.10	-	1 439.17	612.63	2 316.95	774.94	1 506.37	0.42	3 433.01	-	-	-	11 896.72	11 896.72	
Hidrandina	Trujillo Norte	10	4.931	-	-	18 822.14	33 986.33	3 167.60	-	44 214.82	18 821.46	71 118.25	23 908.15	46 279.46	12.93	105 405.84	-	-	-	365 455.84	365 455.84	
	Trujillo Norte	10	4.931	-	-	3 506.33	6 273.55	599.92	-	8 234.32	3 506.21	13 256.94	4 433.90	8 618.83	2.39	19 642.31	-	-	-	68 052.31	68 052.31	
	Paramonga Nueva	66	4.931	-	-	516.22	924.25	86.91	-	1 213.12	516.40	1 953.04	653.22	1 269.77	0.35	2 893.79	-	-	-	10 022.38	10 022.38	
	Huallanca	66	4.931	-	-	550.89	965.94	92.71	-	1 294.09	550.87	2 083.39	696.82	1 354.52	0.38	3 086.93	-	-	-	10 686.53	10 686.53	
	Huallanca	138	4.931	-	-	329.40	589.54	55.44	-	773.80	329.39	1 245.76	416.86	809.93	0.22	1 845.83	-	-	-	6 395.97	6 395.97	
	Chimbote	13.8	4.931	-	-	90.74	162.40	15.27	-	213.16	90.74	343.17	114.78	223.11	0.06	508.47	-	-	-	1 781.91	1 781.91	
	Chimbote 1	138	4.931	-	-	363.07	649.79	61.10	-	852.88	363.05	1 373.07	459.25	892.70	0.25	2 034.46	-	-	-	7 048.61	7 048.61	
	Chimbote 2	138	4.931	-	-	67.96	121.82	11.44	-	159.64	67.95	257.00	85.96	167.68	0.05	380.30	-	-	-	1 319.51	1 319.51	
	Guadalupe	80	4.931	-	-	223.86	400.64	37.67	-	525.98	223.85	846.59	283.16	550.42	0.15	1 254.39	-	-	-	4 346.59	4 346.59	
	Guadalupe	10	4.931	-	-	66.91	119.75	11.26	-	157.18	66.91	253.04	84.63	164.52	0.05	374.83	-	-	-	1 299.18	1 299.18	
	Huallanca	66	4.931	-	-	171.91	307.68	28.93	-	403.84	171.91	650.15	217.45	422.70	0.12	963.32	-	-	-	3 338.01	3 338.01	
	Huallanca	13.8	4.931	-	-	4.29	7.67	0.72	-	10.07	4.29	16.21	5.42	10.54	0.00	24.03	-	-	-	83.25	83.25	
	Electronoroeste	Nueva Zorritos	60	4.931	-	-	4 187.03	7 493.60	704.64	-	9 835.69	4 186.88	15 834.72	5 296.18	10 294.97	2.85	23 462.14	-	-	-	81 296.71	81 296.71
		Talara	13.2	4.931	-	-	1 809.41	3 236.33	304.51	-	4 250.45	1 809.34	6 842.91	2 288.72	4 448.93	1.23	10 139.07	-	-	-	35 132.91	35 132.91
		Piura	60	4.931	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Piura	10	4.931	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Electro Sur Mar	Independencia	60	4.931	-	-	806.89	1 444.10	135.79	-	1 895.45	806.86	3 061.53	1 020.63	1 983.96	0.55	4 521.42	-	-	-	15 667.17	15 667.17
Independencia		10	4.931	-	-	17.58	31.47	2.96	-	41.31	17.58	66.50	22.24	43.23	0.01	98.53	-					

CUADRO N° 3A.4 : RESUMEN DE RECAUDACIÓN DECLARADA POR TRANSMISIÓN ELÉCTRICA

EMPRESA	Recaudación Real por Páse por Conexión - Transmisión (B/)			TOTAL
	Cientes	Cientes	Sin Cientes	
	Unidades	Unidades	Unidades	
TERMOSELVA	494 413,36	205 257,41	-	699 670,77
CAHUA	237 002,44	22 586,47	-	259 588,91
EDGEEL	1 404 991,99	2 243 070,97	79 495,28	3 727 559,24
EEPSA	282 094,53	234 278,89	142 274,16	658 647,58
EGENOR	526 837,90	954 992,57	13 378,34	1 495 208,81
ELECTROANDER	527 313,74	56 706,50	-	584 020,24
ELECTROPOQUE	1 075 368,62	4 426 465,14	-	5 501 833,77
SHOUGESA	311 462,61	-	-	311 462,61
EGASA	576 436,51	-	186 741,21	763 177,73
EGEMSA	387 739,64	-	79 492,48	467 232,12
SAN GABAN	204 028,25	-	300 839,38	504 867,63
EGESUR	10 657,45	38 028,70	100 553,79	149 239,95
ENERGUR	1 293 602,28	1 434 961,22	195 461,24	2 913 024,74
CORONA	81 797,13	19 063,62	54,20	99 945,75
KALLPA GENERACION S.A.	442 151,62	239 932,43	445 454,31	1 126 536,90
TOTAL	7 856 899,68	9 872 572,74	1 543 544,50	19 271 977,80

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

CUADRO N° 3B.1 : CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	PCBPT Aplicado S./W.-mes	POTENCIA (KW)	RECAUDACIÓN REAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TERMOSELVA	Toacache	220	Electrotoacache	0,959	2 803	2 688,08
	Austria Duvaz	50	Austria Duvaz	0,959	1 997	1 915,12
	Derivación Milpo	50	Minera Milpo	0,959	3 468	3 345,41
	Trujillo	220	Yenacocha	0,959	69 600	66 516,62
	Guadalupe	220	Guadalupe	0,959	0	0,00
	Independencia	220	Telidos Pisco	0,959	2 725	2 613,28
	San Juan	220	Condellatibe	0,959	0	0,00
	San Juan	220	Cementos Lima	0,959	19 154	18 368,45
	Paragsha I	50	Atacocha	0,959	739	708,47
	Paragsha Nueva	66	Edenor	0,959	9 200	8 822,80
CAHUA	Paramonga Edilente	13,8	Alpca	0,959	1 800	1 726,20
	Paramonga Edilente	13,8	Esmaesa	0,959	2 397	2 296,40
	Paramonga Edilente	13,8	E.S.E. Huanchay	0,959	25	23,38
	Huacho	66	Edenor	0,959	13 200	12 658,80
	La Oroya	50	Doe Run Perú	0,959	21 442	20 562,98
EDEGEL	Chavarría	220	Edenor	0,959	95 000	91 105,00
	Santa Rosa	220	Edenor	0,959	25 000	23 975,00
	Santa Rosa	60	Edenor	0,959	25 000	23 975,00
	Antamina	220	Minera Antamina (mina)	0,959	81 944	78 584,61
	Puerto Antamina	66	Minera Antamina (Puerto)	0,959	1 751	1 672,50
	Vicos	220	Minera Antamina (SVC)	0,959	106	101,71
	Chimacocha	220	Ref. Calmascoquilla	0,543	30 000	16 278,74
	Chimbote	13,8	Siderurca del Perú	0,959	10 000	9 580,00
	Callali	138	Cia. Minera Ares	0,959	10 542	10 109,78
	Santa Rosa	220	C. Comerciales del Perú	0,959	10 038	9 626,56
EEPSA	San Juan	0,959	Promotora Interco	0,959	1 751	1 679,61
	Santa Rosa	220	Molvcoo-Adesur	0,959	283	271,54
	Socabaya	138	Molvcoo-Adesur	0,959	103	99,25
	Chavarría	220	IEGSA	0,959	1 153	1 105,50
	Santa Rosa	220	San Jacinto	0,959	5 290	5 073,49
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edenor	0,959	30 000	28 770,00
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	0,959	20 000	19 180,00
	Refinería de Talara	33	Ref. Talara	0,976	5 754	5 616,14
	Graña y Montero Petrolera	13,2	Graña y Montero Petrolera	0,976	1 326	1 294,51
	S.E. Guadalupe (Cementos Paca)	60	Cementos Pacasmayo	0,959	12 231	11 729,53
EGENOR	S.E. Trujillo Norte (Creditex)	220	Creditex (Trujillo)	0,959	2 800	2 403,40
	S.E. Trujillo Norte (Barrick Alto Ch)	220	Barrick (Alto Chicama)	0,959	9 481	9 092,28
	S.E. Huallanca (Barrick Plerina)	138	Barrick (Plerina)	0,959	9 137	8 762,38
	S.E. Huallanca (Marsa)	138	Marsa	0,959	4 737	4 542,78
	S.E. Huallanca (Horizonte)	138	Horizonte	0,959	3 780	3 625,02
	S.E. Paragsha II (Raura)	138	Raura	0,959	1 514	1 451,93
	S.E. Santa Rosa (Creditex-Huach)	220	Creditex (Huachipa)	0,959	900	863,10
	S.E. Santa Rosa (Creditex-Ala)	220	Creditex (Ala)	0,959	3 000	2 877,00
	S.E. Chavarría (Kimberly - Puente)	220	Kimberly (Puente Piedra)	0,959	4 336	4 158,22
	S.E. Independencia (Minaur)	220	Minaur (Furcata)	0,959	3 265	3 126,50
ELECTROANDES	S.E. Independencia (Creditex-Pia)	220	Creditex (Pisco)	0,959	2 500	2 387,50
	S.E. Independencia (Milpo Cerro I)	220	Milpo Cerro Lindo	0,959	9 000	8 631,00
	S.E. Santa Rosa (Luz del Sur)	220	Luz DEL SUR	0,959	10 000	9 580,00
	S.E. San Juan (Luz del Sur)	220	Luz DEL SUR	0,959	30 000	28 770,00
	S.E. Chimbote (Messer Gases)	220	Messer Gases	0,959	-	0,00
	Cobrija	220	Doe Run Perú	0,959	30 430	29 338,19
	Oroya Nueva	50	Cooper	0,959	250	239,75
	Shelby (Huarón)	50	Huarón	0,959	6 000	5 754,00
	Santa Rosa	220	Huarón	0,959	15 000	14 385,00
	San Juan	220	Huarón	0,959	45 000	43 155,00
ELECTROPERU	Pucallpa	60	Electro Ucayali	0,959	28 000,0	26 860,50
	Aquaylla	22,9	Electro Ucayali	0,959	1 302,9	1 249,85
	Independencia	220	Aceros Arequipa	0,959	-	-
	Huancavelica	60	Conenhua	0,959	468,1	447,14
	Huancavelica	60	Castrovireyna Cia. Min	0,959	2 724,6	2 623,47
	Independencia	220	Prasat	0,959	2 845,0	2 728,24
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	0,959	112 523,2	107 943,94
	Condorcocha	138	Electrocentro	0,959	8 774,2	8 417,13
	Paragsha II	138	Chunqar S.A.C.	0,959	3 998,3	3 835,54
	Paragsha II	138	Vinchos Ltda. S.A.	0,959	858,9	823,99
SHOUGESA	Paragsha II	138	Volcan Minera S.A.	0,959	21 304,7	20 437,70
	Antisuyo	50	Com. Min. Casapalca	0,959	3 412,7	3 273,80
	San Juan	60	AATE - Tren Eléctrico	0,959	135,0	129,51
	Carhuamayo	138	Soc. Min. el Brocal	0,959	5 736,8	5 503,38
	Oroya Nueva	220	Volcan Minera S.A.	0,959	20 061,5	19 245,09
	Vicos	220	Cia Minera Santa Luisa	0,959	681,8	654,08
	Condorcocha	138	San Ignacio de Condorcocha	0,959	468,0	-
	Central San Nicolas	13,8	Shougang Hierro Peru	0,960	54 000	51 840,00
	S.E. CD-02	4,16	Municipio de Marcona	0,960	418	401,28
	S.E. Jahuay	10	S.E. Jahuay	0,960	297	285,12
KALLPA GENERACION S.A.	S.E. Mina	60	Shougang Hierro Peru	0,960	8 462	8 123,52
	Santa Rosa	220	Metallurgica Peruana	0,959	1 323	1 268,76
	Santa Rosa	220	Centro Papeiro	0,959	4 779	4 583,08
	Santa Rosa	220	Gloria	0,959	7 756	7 438,00
	Oroya Nueva	50	Sociedad Minera Corona	0,959	4 503	4 318,38
	Trujillo Norte	220	Trusal	0,959	398	381,68
	Avayri	138	Araai	0,959	1 390	1 333,01
	San Juan	220	COELVISAC	0,959	9 392	9 006,93
	Chavarría	220	COELVISAC - Puente Pied	0,959	1 020	978,36
	Condorcocha	138	Cemento Andro	0,959	2 742	2 629,52
KALLPA GENERACION S.A.	Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	0,959	7 930	7 604,87
	Trujillo Norte	220	Emp. Agroindustrial Casagr	0,959	105	100,70
	San Juan	220	Owens-Illinois Perú	0,959	3 498	3 354,58
	Independencia	220	Papelera del Sur	0,959	2 958	2 836,72
	Santa Rosa	220	Prod. Tissue del Peru	0,959	3 832	3 674,89
	Trujillo Norte	220	Gold Fields La Cima S.A.	0,959	15 540	15 861,40
	Chilina	33	Yura	0,959	7 712	7 396,30
	Santa Rosa	220	Corporación Miyasato	0,959	210	201,39
	Julica	138	Cemento Sur	0,959	5 839	5 599,70
	Paragsha II	138	Compañía de Minas Buenav	0,959	4 861	4 661,70
KALLPA GENERACION S.A.	Puno	220	Aruntani S.A.C.	0,959	-	0,00
	Santa Rosa	220	COELVISAC - Santa Clara	0,959	2 880	2 761,92

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	PCBPT Aplicado S./W.-mes	POTENCIA (KW)	RECAUDACIÓN REAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
EGASA	Antena	13,8	SEAL	0,959	1	0,62
	Mollendo	138	SEAL	0,959	3 563	3 416,81
	Callali	138	SEAL	0,959	644	617,21
	Chilina	33	SEAL	0,959	28 446	25 362,12
	Socabaya	34,5	SEAL	0,959	28 810	25 710,58
	Reseración	138	SEAL	0,959	6 906	6 622,65
	Marcona	60	SEAL	0,960	1 510	1 447,68
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Oxidos	0,959	47 836	45 874,72
	Aqua Lima	10	Tecnologica de Alimentos S.A.	0,959	3 186	3 055,21
	EGEMSA	138	Electro Sur Este S.A.	0,959	5 150	4 939,01
EGEMSA	CACHIMAYO - Electro Sur Este	138	Electro Sur Este S.A.	0,959	19 756	18 581,61
	DOLORES-PATA	138	Electro Sur Este S.A.	0,959	2 795	2 680,67
	QUENCORO	138	Electro Sur Este S.A.	0,959	12 525	11 992,10
	COMPAPATA	138	Electro Sur Este S.A.	0,959	4 339	4 160,83
	TINTAYA - RETIRO YAUPI	138	Electro Sur Este S.A.	0,959	1 522	1 459,70
	SAN GABAN	138	Electro Sur Este S.A.	0,959	4 920	4 718,28
	CACHIMAYO	138	Yura (Div. Cachimayo)	0,959	9 452	9 064,57
	TINTAYA	138	Xatrata Tintaya	0,959	12 525	11 992,10
	CALLALI	138	Concehu	0,959	12 101	11 804,90
	CORONA	50	Cia. Minera Argentum	0,959	1 562	1 498,35
CORONA	Morococha	50	Cia. Min. Argentum - Concentrad	0,959	4 304	4 127,81
	Morococha	2,4	Cia. Min. Argentum - Comoresora	0,959	1 549	1 485,73
	Huancavelica	220	Cia. Minera Caudalosa	0,959	2 500	2 397,50
	Independencia	220	Sacoc Pisco	0,959	1 500	1 436,50
	Minera IRL	50	Minera IRL	0,959	1 100	1 054,90
	Shelby	50	(Panamerican Silver - Mina Qui	0,959	1 853	1 777,28
	Chavarría	220	Sudamericana de Fibras	0,959	2 219	2 128,26
	SAN GABAN	138	Minaur s.a.	0,960	11 430	10 972,80
	San Rafael	60	SED 2521 - SEAL	0,960	1 250	1 200,04
	Totorani	60	Electropuno	0,960	12 000	11 520,00
EGESUR	Julica	10	Electropuno			

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

CUADRO N° 38.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	PCSPT Aplicado SI /kW-mes	EMPRESA GENERADORA														TOTAL
				TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	
																	KALLPA GENERACION S.A	
Hidrandina	Chimbote 1	138	0,959	532,75	-	3 960,32	434,66	1 277,59	-	28 744,22	-	-	-	-	-	2 299,26	-	37 248,80
	Chimbote 2	138	0,959	99,72	-	741,27	81,35	239,14	-	5 380,20	-	-	-	-	-	5 380,36	-	6 972,04
	Guadalupe	60	0,959	328,48	-	2 441,82	267,99	787,72	-	17 722,88	-	-	-	-	-	1 417,65	-	22 966,53
	Guadalupe	10	0,959	98,17	-	729,86	80,10	235,45	-	5 297,30	-	-	-	-	-	423,73	-	6 864,81
	Huallanca	66	0,959	252,26	-	1 875,21	205,81	604,94	-	13 610,45	-	-	-	-	-	1 088,70	-	17 637,37
	Huallanca	13,8	0,959	6,29	-	46,77	5,13	15,09	-	339,44	-	-	-	-	-	27,16	-	439,87
	Trujillo Norte	138	0,959	-	-	-	-	23 562,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 562,81
	Trujillo Norte	10	0,959	-	-	-	-	4 388,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 388,21
	Paramonga Nueva	66	0,959	-	-	-	-	424,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	424,97
	Chimbote 1	13,8	0,959	-	-	-	-	74,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74,67
	Huallanca	138	0,959	-	-	-	-	303,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	303,23
	Huallanca	66	0,959	-	-	-	-	507,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	507,12
Electronoroeste	Piura Oeste	60	0,959	1 010,70	-	7 511,46	823,75	2 423,47	-	54 517,58	-	-	-	-	-	4 361,33	-	70 648,29
	Piura Oeste	10	0,959	93,29	-	693,40	76,04	223,72	-	5 032,59	-	-	-	-	-	402,61	-	6 521,64
	Talara	13,2	0,959	-	-	-	-	2 661,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 661,39
	Nueva Zorritos	60	0,959	-	-	-	-	6 158,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 158,54
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	0,959	1 139,42	-	8 472,52	928,99	2 732,65	-	61 493,96	-	-	-	-	-	4 919,52	-	79 687,06
	Carhuauquero	220	0,959	22,48	-	167,16	18,33	53,92	-	1 213,27	-	-	-	-	-	97,06	-	1 572,22
Luz del Sur	Santa Rosa	220	0,959	3 420,29	232,29	33 111,22	3 408,97	9 928,59	-	65 744,73	-	-	-	-	390,41	20 135,36	185,58	139 007,58
	San Juan	220	0,959	11 858,92	805,40	114 804,14	11 819,66	34 424,69	-	227 951,93	-	-	-	-	1 353,63	69 813,89	643,47	481 970,91
	Chilca	220	0,959	837,96	56,91	8 112,10	835,18	2 432,46	-	16 107,17	-	-	-	-	95,65	4 933,08	45,47	34 056,24
	Balnearios	60	0,959	425,94	28,93	4 123,47	424,53	1 236,45	-	8 187,45	-	-	-	-	48,62	2 507,54	23,11	17 311,16
	Chosica	60	0,959	245,96	16,70	2 381,06	245,14	713,98	-	4 727,77	-	-	-	-	28,07	1 447,95	13,35	9 996,17
	Huachipa	60	0,959	729,14	49,52	7 058,67	726,73	2 116,58	-	14 015,51	-	-	-	-	83,23	4 292,47	39,56	29 633,74
	Naña	60	0,959	1 149,16	78,05	11 124,83	1 145,36	3 335,85	-	22 089,16	-	-	-	-	131,17	6 765,16	62,35	46 704,30
	Salamanca	60	0,959	549,99	37,35	5 324,37	548,17	1 596,54	-	10 571,93	-	-	-	-	62,78	3 237,82	29,84	22 352,79
	Callahuanca	10	0,959	7,89	0,54	76,39	7,87	22,91	-	151,68	-	-	-	-	0,90	46,46	0,43	320,71
	Independencia	60	0,959	633,40	-	8 307,84	491,66	1 711,22	-	13 291,75	-	-	-	-	-	10 801,40	-	35 237,27
	Independencia	10	0,959	13,80	-	181,05	10,71	37,29	-	289,67	-	-	-	-	-	235,40	-	767,93
Electrosurmedio	Ica	60	0,959	456,72	-	5 990,47	354,52	1 233,89	-	9 584,17	-	-	-	-	-	7 788,48	-	25 408,25
	Ica	10	0,959	281,78	-	3 695,98	218,73	761,28	-	5 913,21	-	-	-	-	-	4 805,31	-	15 676,29
	Marcona	60	0,959	131,43	-	1 723,91	102,02	355,08	-	2 758,08	-	-	-	-	-	2 241,33	-	7 311,85
	Toquepala	138	0,959	0,04	-	0,30	0,04	0,10	-	2,17	-	-	-	-	-	0,17	-	2,81
Electrosur	Aricota1	10,5	0,959	0,13	-	1,05	0,12	0,35	-	7,66	-	-	-	-	-	0,61	-	9,93
	Aricota2	10,5	0,959	2,13	-	15,86	1,74	5,11	-	115,09	-	-	-	-	-	9,21	-	149,13
	Socabaya	33	0,959	44,52	-	331,03	36,29	106,73	-	2 402,43	-	-	-	-	-	192,19	-	3 113,18
	Tomasiri	66	0,959	17,51	-	130,23	14,27	41,99	-	945,22	-	-	-	-	-	75,62	-	1 224,84
	Sanja	33	0,959	13,50	-	100,42	11,00	32,38	-	728,84	-	-	-	-	-	58,31	-	944,44
	Montalvo	138	0,959	69,98	-	520,40	57,03	167,79	-	3 776,89	-	-	-	-	-	302,15	-	4 894,24
	Ilo ELP	138	0,959	163,89	-	1 218,92	133,60	392,99	-	8 846,41	-	-	-	-	-	707,70	-	11 463,51
	Tacna	66	0,959	373,01	-	2 774,08	304,05	894,39	-	20 133,24	-	-	-	-	-	1 610,64	-	26 089,41
	Chavarría	220	0,959	9 853,95	2 040,38	131 056,37	14 371,82	32 663,10	-	151 479,62	-	-	-	-	3 437,98	79 928,01	1 636,40	448 086,28
	Santa Rosa	220	0,959	2 913,08	603,19	38 743,64	4 248,68	9 656,05	-	44 781,28	-	-	-	-	1 016,36	23 628,78	483,76	132 465,85
	Santa Rosa	60	0,959	708,14	146,63	9 418,21	1 032,81	2 347,29	-	10 885,90	-	-	-	-	247,07	5 743,93	117,60	32 201,19
	Ventanilla	220	0,959	1 433,42	296,81	19 064,36	2 090,62	4 751,40	-	22 035,26	-	-	-	-	500,11	11 626,88	238,04	65 181,69
Electrocentro	Huánuco	10	0,959	-	-	-	-	2 624,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 624,23
	Huánuco	22,9	0,959	-	-	-	-	925,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	925,03
	Tingo Maria	10	0,959	-	-	-	-	1 204,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 204,62
	Aucayacu	22,9	0,959	-	-	-	-	215,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215,66
	Huayucachi	60	0,959	-	-	-	-	9 300,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 300,86
	Huayucachi	10	0,959	-	-	-	-	945,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	945,09
	Huancavelica	60	0,959	-	-	-	-	168,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	168,32
	Huancavelica	10	0,959	-	-	-	-	1 007,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 007,41
	Carhuamayo	138	0,959	-	-	-	-	1 162,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 162,37
	Yaupi	13,8	0,959	-	-	-	-	228,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	228,06
	Paragsha II	138	0,959	-	-	-	-	1 834,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 834,00
	Condorcocha	44	0,959	-	-	-	-	2 449,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 449,29
	Oroya Nueva	50	0,959	-	-	-	-	1 055,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 055,60
	Cobriza II	10	0,959	-	-	-	-	4,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,56
	Cobriza II	69	0,959	-	-	-	-	3 976,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 976,88
	Cobriza I	69	0,959	-	-	-	-	257,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	257,33
	Parque Industrial	60	0,959	-	-	-	-	700,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	700,42
	Aguytia	22,9	0,959	-	-	-	-	29,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,85
Edcañete	Cantera	220	0,959	-	-	210,98	-	-	11 028,50	-	-	-	-	-	-	498,68	-	11 738,16
	TOTAL					39 919,26	4 392,70	436 241,14	45 563,47	185 730,66	11 028,50	860 876,11	-	-	7 395,97	278 901,90	3 518,96	46 480,17

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

CUADRO N° 38.3 : RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	PCBPT Aplicado S/ /kW-mes	EMPRESA GENERADORA														TOTAL	
				TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA		KALLPA
				0,00000%	0,00000%	5,15018%	9,21737%	0,86673%	0,00000%	0,00000%	0,00000%	12,09821%	5,15000%	19,47721%	6,51447%	12,66314%	0,00351%		26,85919%
				GENERACION S.A														100,00%	
Electrocentro	Huanuco	10	0,959	-	-	353,93	633,43	59,56	-	-	-	831,41	353,92	1 338,51	447,69	870,23	0,24	1 983,25	6 872,17
	Huanuco	22,9	0,959	-	-	124,76	223,28	21,00	-	-	-	293,07	124,75	471,82	157,81	306,75	0,09	699,09	2 422,42
	Tingo Maria	10	0,959	-	-	162,70	291,20	27,38	-	-	-	362,21	162,70	615,33	205,81	400,06	0,11	2 156,21	3 156,21
	Aucayacu	10	0,959	-	-	29,13	52,13	4,90	-	-	-	68,42	29,13	110,16	36,84	71,62	0,02	163,22	565,57
	Mantaro	220	0,959	-	-	34,47	61,68	5,80	-	-	-	80,96	34,46	130,34	43,60	84,74	0,02	193,13	699,21
	Cobrizta II	10	0,959	-	-	0,61	1,10	0,10	-	-	-	1,44	0,61	2,31	0,77	1,50	0,00	3,43	11,88
	Cobrizta II	69	0,959	-	-	533,71	955,18	89,82	-	-	-	1 253,72	533,69	2 018,39	675,09	1 312,26	0,36	2 990,63	10 362,85
	Cobrizta I	69	0,959	-	-	34,53	61,81	5,81	-	-	-	81,13	34,53	130,61	43,68	84,91	0,02	193,52	670,56
	Condorcocha	44	0,959	-	-	334,47	598,60	56,29	-	-	-	789,69	334,45	1 264,90	423,07	822,38	0,23	1 874,19	6 494,25
	Paragsha	138	0,959	-	-	207,01	370,50	34,84	-	-	-	488,29	207,01	782,89	261,85	509,00	0,14	1 180,01	4 019,54
	Carhuamayo	138	0,959	-	-	131,20	234,81	22,08	-	-	-	308,20	131,20	496,18	185,96	322,80	0,09	735,19	2 547,52
	Yaupi	13,8	0,959	-	-	25,74	46,07	4,33	-	-	-	60,47	25,74	97,35	32,56	63,29	0,02	144,24	499,82
	Huayucachi	60	0,959	-	-	1 240,18	2 219,58	208,71	-	-	-	2 913,30	1 240,14	4 690,19	1 568,71	3 049,33	0,85	6 949,40	24 080,39
	Huayucachi	10	0,959	-	-	126,02	225,54	21,21	-	-	-	296,03	126,01	478,59	159,40	309,85	0,09	706,15	2 446,89
	Huancavelica	60	0,959	-	-	16,01	28,66	2,70	-	-	-	37,62	16,01	60,56	20,26	39,38	0,01	89,74	310,94
	Huancavelica	10	0,959	-	-	95,84	171,53	16,13	-	-	-	225,14	95,84	362,46	121,23	235,68	0,07	537,06	1 860,96
	Orora	50	0,959	-	-	119,15	213,22	20,05	-	-	-	279,90	119,15	450,61	150,71	292,96	0,08	667,66	2 313,52
Hidrandina	Trujillo Norte	138	0,959	-	-	6 660,60	6 551,45	616,05	-	-	-	8 592,07	3 660,47	13 843,86	4 630,31	9 000,61	2,50	20 071,30	71 077,21
	Trujillo Norte	10	0,959	-	-	681,73	1 220,10	114,73	-	-	-	1 601,44	681,71	2 578,20	862,32	1 678,22	0,46	3 820,10	13 237,02
	Paramonga Nueva	66	0,959	-	-	100,44	179,75	16,90	-	-	-	235,93	100,43	379,83	127,04	246,95	0,07	562,80	1 950,14
	Huallanca	66	0,959	-	-	107,14	191,75	18,03	-	-	-	251,68	107,14	405,18	135,52	263,43	0,07	600,36	2 080,30
	Huallanca	138	0,959	-	-	64,06	114,66	10,78	-	-	-	150,49	64,06	242,28	81,03	157,52	0,04	358,98	1 243,91
	Chimbote	13,8	0,959	-	-	17,65	31,58	2,97	-	-	-	41,46	17,65	66,74	22,32	43,39	0,01	98,89	342,66
	Chimbote 1	138	0,959	-	-	70,61	126,37	11,88	-	-	-	165,87	70,61	267,04	89,32	173,62	0,05	399,17	1 371,04
	Chimbote 2	138	0,959	-	-	13,22	23,85	2,22	-	-	-	31,05	13,22	49,88	16,72	32,50	0,01	74,06	256,62
	Guadalupe	60	0,959	-	-	43,54	77,92	7,33	-	-	-	102,27	43,54	164,65	55,07	107,05	0,03	243,96	845,34
	Guadalupe	10	0,959	-	-	13,01	23,29	2,19	-	-	-	30,57	13,01	49,21	16,46	32,00	0,01	72,92	252,67
	Huallanca	66	0,959	-	-	33,43	59,84	5,63	-	-	-	78,54	33,43	126,44	42,29	82,21	0,02	187,35	649,19
	Huallanca	13,8	0,959	-	-	0,83	1,49	0,14	-	-	-	1,96	0,83	3,15	1,05	2,05	0,00	4,67	16,19
Electronores	Nueva Zorritos	60	0,959	-	-	814,31	1 457,38	137,04	-	-	-	1 912,88	814,28	3 079,60	1 030,02	2 002,21	0,56	4 563,01	15 811,29
	Talara	13,2	0,959	-	-	351,90	629,80	59,22	-	-	-	826,84	351,89	1 330,84	445,12	865,25	0,24	1 971,89	6 832,78
	Pura	60	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pura	10	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur M	Independencia	60	0,959	-	-	156,93	280,85	26,41	-	-	-	368,63	156,92	593,47	198,50	385,85	0,11	879,34	3 047,01
	Independencia	10	0,959	-	-	3,42	6,12	0,58	-	-	-	8,03	3,42	12,93	4,33	8,41	0,00	19,16	86,40
	Ica	60	0,959	-	-	113,15	202,51	19,04	-	-	-	265,81	113,15	427,93	143,13	278,22	0,08	634,06	2 197,09
	Ica	10	0,959	-	-	69,81	124,95	11,75	-	-	-	164,00	69,81	264,02	88,31	171,65	0,05	391,20	1 355,55
	Marcona	60	0,959	-	-	32,56	58,28	5,48	-	-	-	76,49	32,56	123,15	41,19	80,07	0,02	182,47	632,72
Electropuno	Acosango	22,9	0,959	-	-	48,07	86,03	8,09	-	-	-	112,91	48,06	181,78	60,80	118,18	0,03	269,34	933,30
	Antauta	60	0,959	-	-	5,14	9,19	0,86	-	-	-	12,07	5,14	19,43	6,50	12,63	0,00	28,78	96,74
	Julica	10	0,959	-	-	317,23	567,76	53,39	-	-	-	745,21	317,22	1 199,73	401,27	780,01	0,22	1 777,63	6 159,66
	Puno	60	0,959	-	-	259,32	464,11	43,64	-	-	-	609,16	259,31	980,70	328,01	637,61	0,18	1 453,10	5 035,13
	Ayaviri	10	0,959	-	-	11,89	21,28	2,00	-	-	-	27,93	11,89	44,96	15,04	29,23	0,01	66,62	230,84
	Ayaviri	22,9	0,959	-	-	14,57	26,08	2,45	-	-	-	34,23	14,57	55,10	18,43	35,82	0,01	81,94	282,91
	San Gaban	13,8	0,959	-	-	9,02	16,14	1,52	-	-	-	21,19	9,02	34,11	11,41	22,17	0,01	50,54	175,11
	Dokerepala	138	0,959	-	-	1 214,58	2 173,75	204,40	-	-	-	2 853,14	1 214,53	4 693,35	1 536,32	2 996,37	0,83	6 805,92	23 583,19
Electrocasapall	Parque Industrial	60	0,959	-	-	11,55	20,67	1,94	-	-	-	27,13	11,55	43,68	14,61	28,40	0,01	64,72	224,27
	Aguylla	22,9	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelvisac	Chiclayo	60	0,959	-	-	2,09	3,74	0,35	-	-	-	4,91	2,09	7,90	2,64	5,14	0,00	11,70	40,56
	Ica	220	0,959	-	-	192,79	345,05	32,45	-	-	-	452,89	192,79	729,12	243,87	474,04	0,13	1 080,33	3 743,45
	Huacho	22,9	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SEAL	Socobaya	34,5	0,959	-	-	1 324,14	2 389,84	222,84	-	-	-	3 110,52	1 324,09	5 007,70	1 674,91	3 255,77	0,90	7 419,86	25 710,58
	Chilina	33	0,959	-	-	1 306,13	2 337,72	219,82	-	-	-	3 098,36	1 306,15	4 938,83	1 652,21	3 211,64	0,89	7 319,30	25 362,12
	Callalli	138	0,959	-	-	31,79	56,89	5,35	-	-	-	74,67	31,79	120,22	40,21	78,16	0,02	178,12	617,21
	Santuario	13,8	0,959	-	-	0,03	0,06	0,01	-	-	-	0,08	0,03	0,12	0,04	0,08	0,00	0,18	0,62
	Reparticion	138	0,959	-	-	341,08	610,43	57,40	-	-	-	801,22	341,07	1 289,91	431,43	838,64	0,23	1 911,24	6 622,65
	Mollendo	138	0,959	-	-	175,97	314,94	29,61	-	-	-	413,37	175,97	665,50	222,59	432,68	0,12	986,06	3 416,81
	Marcona	60	0,959	-	-	74,56	133,44	12,55	-	-	-	175,14	74,56	281,97	94,31	183,32	0,05	417,79	1 447,68
Electronorte	Chiclayo	60	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Carhuasuero	220	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Chavarría	220	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz del Sur	Santa Rosa	220	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	San Juan	220	0,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrosur	Toquepala	138	0,959	-	-	0,01	0,02	0,00	-	-	-	0,03							

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

CUADRO N° 4-A

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISION (*) (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISION (*) (S/.)	RECAUDACION TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN		PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :						SALDO POR PEAJE POR CONEXIÓN (S/.)	
			(S/.)	(%)	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN		ANTAMINA
					(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)		(SPT)
TERMOSELVA	624 985,05	622 299,44	624 985,05	3,628	108 592,11	265 517,70	25 582,89	165 241,16	80 048,85	922,94	1 456,09	-22 376,69
CAHUA	231 879,33	236 835,57	236 835,57	1,375	41 150,54	100 616,87	9 694,53	62 617,47	30 334,19	349,74	551,78	-8 479,56
EDEGEL	3 329 663,45	3 333 972,49	3 333 972,49	19,354	579 282,81	1 416 399,82	136 471,51	881 476,23	427 019,29	4 923,40	7 767,51	-119 368,07
EEPSA	588 340,85	587 703,81	588 340,85	3,415	102 225,12	249 949,83	24 082,91	155 552,71	75 355,42	868,82	1 370,72	-21 064,69
EGENOR	1 335 604,12	1 294 911,46	1 335 604,12	7,753	232 063,25	567 416,03	54 671,09	353 123,28	171 065,81	1 972,34	3 111,70	-47 819,38
ELECTROANDES	521 679,54	501 540,76	521 679,54	3,028	90 642,62	221 629,54	21 354,22	137 927,99	66 817,36	770,38	1 215,41	-18 677,98
ELECTROPERU	4 914 545,57	4 917 105,45	4 917 105,45	28,544	854 354,57	2 088 975,62	201 274,85	1 300 044,20	629 788,90	7 261,27	11 455,90	-176 049,86
SHOUGESA	278 215,82	142 107,07	278 215,82	1,615	48 340,42	118 196,79	11 388,38	73 558,09	35 634,22	410,85	648,19	-9 961,12
EGASA	681 713,02	677 801,50	681 713,02	3,957	118 448,68	289 617,93	27 904,97	180 239,59	87 314,64	1 006,71	1 588,26	-24 407,75
EGEMSA	426 290,42	389 318,01	426 290,42	2,475	74 068,61	181 104,57	17 449,60	112 707,85	54 599,80	629,52	993,17	-15 262,71
SAN GABAN	450 797,35	450 677,67	450 797,35	2,617	78 326,73	191 516,06	18 452,76	119 187,29	57 738,68	665,71	1 050,27	-16 140,15
EGESUR	133 309,47	133 259,01	133 309,47	0,774	23 162,72	56 634,99	5 456,84	35 245,98	17 074,44	196,86	310,59	-4 772,95
ENERSUR	2 602 166,45	2 602 057,72	2 602 166,45	15,105	452 130,39	1 105 500,45	106 516,05	687 992,44	333 288,67	3 842,71	6 062,54	-93 166,81
CORONA	89 277,13	67 082,67	89 277,13	0,518	15 512,04	37 928,36	3 654,43	23 604,18	11 434,72	131,84	208,00	-3 196,44
KALLPA GENERACION S.A.	1 006 340,65	1 006 108,56	1 006 340,65	5,842	174 853,22	427 532,24	41 193,15	266 068,59	128 893,35	1 486,10	2 344,58	-36 030,57
TOTAL	17 214 808,22	16 962 781,18	17 226 633,38	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	-616 774,74

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% (**)
TERMOSELVA	121 549,52	121 027,22	121 549,52	113 552,84	7 996,68
CAHUA	45 096,79	46 060,70	46 060,70	43 030,39	3 030,31
EDEGEL	647 565,86	648 411,95	648 411,95	605 753,27	42 658,68
EEPSA	114 420,85	114 313,33	114 420,85	106 893,17	7 527,69
EGENOR	256 647,32	251 840,75	256 647,32	239 762,63	16 884,69
ELECTROANDES	75 391,19	97 541,59	97 541,59	91 124,38	6 417,21
ELECTROPERU	950 958,88	956 297,74	956 297,74	893 383,41	62 914,32
SHOUGESA	54 175,90	27 637,53	54 175,90	50 611,70	3 564,20
EGASA	132 582,19	131 840,39	132 582,19	123 859,68	8 722,51
EGEMSA	82 906,61	75 724,14	82 906,61	77 452,23	5 454,38
SAN GABAN	87 716,97	87 680,01	87 716,97	81 946,12	5 770,85
EGESUR	25 928,85	25 926,92	25 928,85	24 223,00	1 705,85
ENERSUR	506 079,42	506 078,09	506 079,42	472 784,72	33 294,70
CORONA	17 362,96	13 046,50	17 362,96	16 220,66	1 142,30
KALLPA GENERACION S.A.	195 717,03	195 717,04	195 717,04	182 840,92	12 876,12
TOTAL	3 314 100,35	3 299 143,89	3 343 399,61	3 123 439,11	219 960,50

EMPRESA	RECAUDACION TOTAL CARGOS ADICIONALES (S/.)
TERMOSELVA	89 210,88
CAHUA	27 178,49
EDEGEL	470 123,78
EEPSA	83 980,02
EGENOR	190 274,05
ELECTROANDES	49 199,55
ELECTROPERU	693 029,04
SHOUGESA	39 720,81
EGASA	97 308,28
EGEMSA	60 849,04
SAN GABAN	64 352,46
EGESUR	19 028,98
ENERSUR	371 435,38
CORONA	12 743,49
KALLPA GENERACION S.A.	143 645,89
TOTAL	2 412 080,14
FACTOR DE AJUSTE	
Diciembre 2008	1,1195

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	38 716,41
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 31):	1,1275	1,1275	1,0931	1,1275	1,1275	1,0931	1,0931
TOTAL PAJE 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 han sido divididos entre el Factor de Ajuste equivalente a 1.1016, valor establecido en la Resolución Osinergmin N° 0591-2008-OS/CD

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

RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES

CUADRO 4-B

EMPRESA	RECAUDACION TOTAL CARGOS
	ADICIONALES (S/.)
	ENERO 2009
TERMOSELVA	89 210,88
CAHUA	27 178,49
EDEGEL	470 123,78
EEPSA	83 980,02
EGENOR	190 274,05
ELECTROANDES	49 199,55
ELECTROPERU	693 029,04
SHOUGESA	39 720,81
EGASA	97 308,28
EGEMSA	60 849,04
SAN GABAN	64 352,46
EGESUR	19 028,98
ENERSUR	371 435,38
CORONA	12 743,49
KALLPA GENERACION S.A.	143 645,89
TOTAL	2 412 080,14

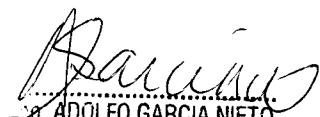
**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ENERO 2009**

CUADRO 4-C

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	108 592,11	265 517,70	25 582,89	165 241,16	113 552,84	7 996,68	80 048,85	922,94	1 456,09	768 911,26
CAHUA	41 150,54	100 616,87	9 694,53	62 617,47	43 030,39	3 030,31	30 334,19	349,74	551,78	291 375,83
EDEGEL	579 282,81	1 416 399,82	136 471,51	881 476,23	605 753,27	42 658,68	427 019,29	4 923,40	7 767,51	4 101 752,51
EEPSA	102 225,12	249 949,83	24 082,91	155 552,71	106 893,17	7 527,69	75 355,42	868,82	1 370,72	723 826,39
EGENOR	232 063,25	567 416,03	54 671,09	353 123,28	239 762,63	16 884,69	171 065,81	1 972,34	3 111,70	1 640 070,81
ELECTROANDES	90 642,62	221 629,54	21 354,22	137 927,99	91 124,38	6 417,21	66 817,36	770,38	1 215,41	637 899,11
ELECTROPERU	854 354,57	2 088 975,62	201 274,85	1 300 044,20	893 383,41	62 914,32	629 788,90	7 261,27	11 455,90	6 049 453,05
SHOUJESA	48 340,42	118 196,79	11 388,38	73 558,09	50 611,70	3 564,20	35 634,22	410,85	648,19	342 352,84
EGASA	118 448,68	289 617,93	27 904,97	180 239,59	123 859,68	8 722,51	87 314,64	1 006,71	1 588,26	838 702,96
EGEMSA	74 068,61	181 104,57	17 449,60	112 707,85	77 452,23	5 454,38	54 599,80	629,52	993,17	524 459,74
SAN GABAN	78 326,73	191 516,06	18 452,76	119 187,29	81 946,12	5 770,85	57 738,68	665,71	1 050,27	554 654,47
EGESUR	23 162,72	56 634,99	5 456,84	35 245,98	24 223,00	1 705,85	17 074,44	196,86	310,59	164 011,27
ENERSUR	452 130,39	1 105 500,45	106 516,05	687 992,44	472 784,72	33 294,70	333 288,67	3 842,71	6 062,54	3 201 412,68
CORONA	15 512,04	37 928,36	3 654,43	23 604,18	16 220,66	1 142,30	11 434,72	131,84	208,00	109 836,54
KALLPA GENERACION S.A.	174 853,22	427 532,24	41 193,15	266 068,59	182 840,92	12 876,12	128 893,35	1 486,10	2 344,58	1 238 088,27
TOTAL	2 993 153,83	7 318 536,80	705 148,20	4 554 587,04	3 123 439,11	219 960,50	2 206 408,34	25 439,20	40 134,71	21 186 807,73

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.


Dr. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB-DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

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

COES/DO/STR-030-2009

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	1 974 619,15	177,31	4 150,18	475,43	484,23	470,96	-	-	5 758,11
CAHUA	927 625,96	83,29	1 949,65	223,34	227,48	221,25	-	-	2 705,01
EDEGEL	16 901 351,52	1 517,61	35 522,61	4 069,32	4 144,69	4 031,11	-	-	49 285,35
EEPSA	1 339 437,90	120,27	2 815,18	322,50	328,47	319,47	-	-	3 905,88
EGENOR	5 481 010,47	492,15	11 519,78	1 319,66	1 344,10	1 307,27	-	-	15 982,95
ELECTROANDES	1 947 246,43	174,85	4 092,65	468,84	477,52	464,43	-	-	5 678,29
ELECTROPERU	11 041 854,63	991,47	23 207,34	2 658,54	2 707,77	2 633,57	-	-	32 198,71
SHOUGESA	568 349,33	51,03	1 194,53	136,84	139,38	135,56	-	-	1 657,34
EGASA	3 202 643,22	287,57	6 731,19	771,10	785,38	763,86	-	-	9 339,10
EGEMSA	1 066 921,38	95,80	2 242,41	256,88	261,64	254,47	-	-	3 111,21
SAN GABAN	1 367 983,95	122,83	2 875,18	329,37	335,47	326,28	-	-	3 989,12
EGESUR	664 774,26	59,69	1 397,20	160,06	163,02	158,55	-	-	1 938,52
ENERSUR	9 102 927,80	817,37	19 132,18	2 191,70	2 232,30	2 171,12	-	-	26 544,68
CORONA	246 208,17	22,11	517,47	59,28	60,38	58,72	-	-	717,96
KALLPA GENERACION S.A.	2 185 360,34	196,23	4 593,11	526,17	535,91	521,23	-	-	6 372,64
TOTAL	58 018 314,52	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 31):	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.

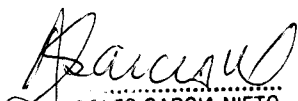
PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ENERO 2009

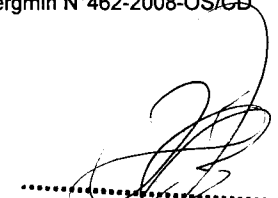
CUADRO 4-E

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	177,31	4 150,18	475,43	484,23	470,96	-	-	5 758,11
CAHUA	83,29	1 949,65	223,34	227,48	221,25	-	-	2 705,01
EDEGEL	1 517,61	35 522,61	4 069,32	4 144,69	4 031,11	-	-	49 285,35
EEPSA	120,27	2 815,18	322,50	328,47	319,47	-	-	3 905,88
EGENOR	492,15	11 519,78	1 319,66	1 344,10	1 307,27	-	-	15 982,95
ELECTROANDES	174,85	4 092,65	468,84	477,52	464,43	-	-	5 678,29
ELECTROPERU	991,47	23 207,34	2 658,54	2 707,77	2 633,57	-	-	32 198,71
SHOUGESA	51,03	1 194,53	136,84	139,38	135,56	-	-	1 657,34
EGASA	287,57	6 731,19	771,10	785,38	763,86	-	-	9 339,10
EGEMSA	95,80	2 242,41	256,88	261,64	254,47	-	-	3 111,21
SAN GABAN	122,83	2 875,18	329,37	335,47	326,28	-	-	3 989,12
EGESUR	59,69	1 397,20	160,06	163,02	158,55	-	-	1 938,52
ENERSUR	817,37	19 132,18	2 191,70	2 232,30	2 171,12	-	-	26 544,68
CORONA	22,11	517,47	59,28	60,38	58,72	-	-	717,96
KALLPA GENERACION S.A.	196,23	4 593,11	526,17	535,91	521,23	-	-	6 372,64
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 Osinergmin N°462-2008-OS/CD


ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES



JUAN CARLOS ESTIGARRIBIA GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955,4

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE

ENERO 2009

CUADRO N° 5

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 139 206,34	-22 376,69	2 116 829,66
CAHUA	814 075,67	-8 479,56	805 596,12
EDEGEL	11 471 144,49	-119 368,07	11 351 776,42
EEPSA	2 025 481,27	-21 064,69	2 004 416,57
EGENOR	4 439 618,35	-47 819,38	4 391 798,97
ELECTROANDES	1 717 463,96	-18 677,98	1 698 785,98
ELECTROPERU	16 966 473,24	-176 049,86	16 790 423,37
SHOUGESA	515 644,15	-9 961,12	505 683,03
EGASA	2 395 532,73	-24 407,75	2 371 124,98
EGEMSA	1 337 046,28	-15 262,71	1 321 783,56
SAN GABAN	1 563 608,96	-16 140,15	1 547 468,81
EGESUR	463 555,92	-4 772,95	458 782,97
ENERSUR	9 079 169,35	-93 166,81	8 986 002,54
CORONA	230 891,81	-3 196,44	227 695,37
KALLPA GENERACION S.A.	3 476 176,76	-36 030,57	3 440 146,18
TOTAL	58 635 089,26	-616 774,74	58 018 314,52

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	58 018 314,52
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	58 018 314,52
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N° 004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	17 405 494,36
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	40 612 820,16

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

Cuadro N° 6

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88 508	88 267
	AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA	CAHUA		43 114	38 835
	PARIAC		4 951	4 951
	GALLITO CIEGO		38 147	27 895
	SAN ANTONIO		580	580
	SAN IGNACIO		422	422
	HUAYLLACHO		186	186
	MISAPUQUIO		3 866	3 866
EDEGEL	HUINCO		247 340	247 340
	MATUCANA		128 578	128 135
	CALLAHUANCA		80 433	80 433
	MOYOPAMPA		64 704	64 704
	HUAMPANI		30 176	30 176
	YANANGO		42 607	15 382
	CHIMAY		150 900	150 900
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 361
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 539
	SANTA ROSA	WTG-7	123 299	122 553
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	481 909
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 638
	MALACAS	TG-B	15 038	14 859
	MALACAS	TG-4	100 649	100 298
EGENOR	CARHUQUERO		105 090	87 763
	CAÑON DEL PATO		263 491	258 869
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 248
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 394
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	4 043
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 588
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 509
	PIURA	GMT-1	4 703	4 308
	PIURA	GMT-2	4 586	4 381
	PIURA	TG	18 606	17 722
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 111
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 647
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 141
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 066
	SULLANA	ALCO-4	2 031	1 992
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 055
	PAITA	SKODA-2	776	762
	PAITA	SKODA-3	890	865
	PAITA	EMD-1	2 058	1 975
	PAITA	EMD-3	2 081	1 997
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 824
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 823
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 659
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021
	OROYA		9 480	9 480
	PACHACHACA		9 650	9 650
	YAUPÍ		110 207	110 207
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
	YARINACocha	WARTSILA1	6 172	6 094
	YARINACocha	WARTSILA2	6 103	5 928
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	5 975
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 987
	TUMBES	MAK1	9 171	8 755
	TUMBES	MAK2	8 098	7 559

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 568
	SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 543
	SAN NICOLAS	TV-3	25 786	25 048
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 215
EGASA	CHARCANI 1		1 729	1 242
	CHARCANI 2		600	600
	CHARCANI 3		4 580	3 868
	CHARCANI 4		15 301	15 301
	CHARCANI 5		144 622	144 280
	CHARCANI 6		8 947	8 947
	MOLLENDON	MIRLESS 1	10 606	9 685
	MOLLENDON	MIRLESS 2	10 676	9 918
	MOLLENDON	MIRLESS 3	10 693	9 848
	MOLLENDON	TG-1	36 731	36 644
	MOLLENDON	TG-2	36 471	36 056
	CHILINA	TV2	6 199	6 005
	CHILINA	TV3	9 905	9 599
	CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 463
	CHILINA	SULZER1	5 131	5 125
	CHILINA	SULZER2	5 279	5 266
EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 738
	BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 734
	TAPARACHI	SKODA 1	432	428
	TAPARACHI	MAN 1	810	804
	TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 757
	TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 848
EGESUR	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
ENERSUR	ILO	TV2	9	9
	ILO	TV3	69 460	69 387
	ILO	TV4	66 477	66 140
	ILO	TG-1	34 737	34 726
	ILO	TG-2	32 479	32 189
	ILO	CATKATO	3 309	3 301
	ILO	TVC1	141 873	141 829
	YUNCAN		136 760	136 760
	CHILCA	TG1	175 960	173 043
	CHILCA	TG2	174 530	172 046
CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 829	174 493
	TOTAL		5 140 410	5 036 926

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 091 139 KW
Reserva :	1 186 430 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 277 570 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 : FACTOR DE RESERVA FIRME - POTENCIA DISPONIBLE
Enero 2009

										Cuadro N° 7									
Central	Unidad	Costo Variable (S/./KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S/./KWh)	Central	Unidad	Costo Variable (S/./KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S/./KWh)
ARICOTA 1		0,00199	22 500	22 500	1,000	22 500	22 500	18 275	0,00199	PAITA	EMD-1	0,33128	2 058	4 744 138	1,000	1 975	1 975	1 604	0,33128
ARICOTA 2		0,00199	12 400	34 900	1,000	12 400	12 400	10 072	0,00199	PAITA	EMD-3	0,33128	2 081	4 746 219	1,000	1 997	1 997	1 622	0,33128
CAHUA		0,00199	43 114	78 014	1,000	38 835	38 835	31 543	0,00199	YARINACocha	WARTSILA1	0,33143	6 172	4 752 391	1,000	6 094	6 094	4 950	0,33143
CALLAHUANCA		0,00199	80 433	158 447	1,000	80 433	80 433	65 330	0,00199	YARINACocha	WARTSILA2	0,33143	6 103	4 758 494	1,000	5 928	5 928	4 815	0,33143
CARHUACQUERO		0,00199	105 090	263 537	1,000	87 763	87 763	71 284	0,00199	YARINACocha	WARTSILA3	0,33143	6 109	4 764 603	1,000	5 975	5 975	4 853	0,33143
CHARCANI 1		0,00199	1 729	265 266	1,000	1 242	1 242	1 009	0,00199	YARINACocha	WARTSILA4	0,33143	6 139	4 770 742	1,000	5 987	5 987	4 862	0,33143
CHARCANI 2		0,00199	600	265 866	1,000	600	600	487	0,00199	PAITA	SKODA-2	0,34643	776	4 771 518	1,000	762	762	619	0,34643
CHARCANI 3		0,00199	4 580	270 446	1,000	3 868	3 868	3 142	0,00199	PAITA	SKODA-3	0,34643	890	4 772 408	1,000	865	865	702	0,34643
CHARCANI 4		0,00199	15 301	285 747	1,000	15 301	15 301	12 428	0,00199	PIURA	TG	0,35637	18 606	4 791 014	1,000	17 722	17 722	14 394	0,35637
CHARCANI 5		0,00199	144 622	430 369	1,000	144 280	144 280	117 188	0,00199	CHILINA	TV3	0,35903	9 905	4 800 919	1,000	9 599	9 599	7 797	0,35903
CHARCANI 6		0,00199	8 947	439 316	1,000	8 947	8 947	7 267	0,00199	SULLANA	ALCO-2	0,37230	2 230	4 803 149	1,000	2 141	2 141	1 739	0,37230
CHIMAY		0,00199	150 900	590 216	1,000	150 900	150 900	122 565	0,00199	SULLANA	ALCO-3	0,37230	2 120	4 805 269	1,000	2 066	2 066	1 678	0,37230
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	0,00199	650 483	1 240 699	1,000	650 483	650 483	528 341	0,00199	SULLANA	ALCO-4	0,37230	2 031	4 807 300	1,000	1 992	1 992	1 618	0,37230
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	0,00199	215 359	1 456 058	1,000	215 359	215 359	174 921	0,00199	SULLANA	ALCO-5	0,37230	2 098	4 809 398	1,000	2 055	2 055	1 669	0,37230
GALITO CIEGO		0,00199	38 147	1 494 205	1,000	27 895	27 895	22 657	0,00199	MALACAS	TG-B	0,38396	15 038	4 824 436	1,000	14 859	14 859	12 069	0,38396
HUAMPANI		0,00199	30 176	1 524 381	1,000	30 176	30 176	24 510	0,00199	MALACAS	TG-A	0,39130	15 018	4 839 454	1,000	14 638	14 638	11 889	0,39130
HUANCHOR		0,00199	19 632	1 544 013	1,000	19 632	19 632	15 946	0,00199	SAN NICOLAS	TV-3	0,39252	25 786	4 865 240	1,000	25 048	25 048	20 345	0,39252
HUAYLLACHO		0,00199	186	1 544 199	1,000	186	186	151	0,00199	CHILINA	TV2	0,39367	6 199	4 871 439	1,000	6 005	6 005	4 877	0,39367
HUINCO		0,00199	247 340	1 791 539	1,000	247 340	247 340	200 897	0,00199	SAN NICOLAS	CUMMINS	0,41715	1 233	4 872 672	1,000	1 215	1 215	986	0,41715
MACHUPICCHU		0,00199	87 788	1 879 327	1,000	87 788	87 788	71 304	0,00199	SAN NICOLAS	TV-1	0,41874	19 026	4 891 698	1,000	18 568	18 568	15 082	0,41874
MALPASO		0,00199	48 021	1 927 348	1,000	48 021	48 021	39 004	0,00199	SAN NICOLAS	TV-2	0,42293	18 284	4 909 982	1,000	17 543	17 543	14 249	0,42293
MATUCANA		0,00199	128 578	2 055 926	1,000	128 135	128 135	104 075	0,00199	ILO	CATKATO	0,42456	3 309	4 913 291	1,000	3 301	3 301	2 681	0,42456
MISAPUQUIO		0,00199	3 866	2 059 792	1,000	3 866	3 866	3 140	0,00199	CHILINA	C. COMBINADO	0,47598	16 697	4 929 988	1,000	16 463	16 463	13 371	0,47598
MOYOPAMPA		0,00199	64 704	2 124 496	1,000	64 704	64 704	52 554	0,00199	MOLLENDINO	TG-2	0,48500	36 471	4 966 459	1,000	36 056	36 056	29 286	0,48500
OROYA		0,00199	9 480	2 133 976	1,000	9 480	9 480	7 700	0,00199	BELLAVISTA	MAN 1	0,49892	1 756	4 968 215	1,000	1 738	1 738	1 411	0,49892
PACHACHACA		0,00199	9 650	2 143 626	1,000	9 650	9 650	7 838	0,00199	MOLLENDINO	TG-1	0,50473	36 731	5 004 946	1,000	36 644	36 644	29 763	0,50473
PARAC		0,00199	4 951	2 148 577	1,000	4 951	4 951	4 021	0,00199	ILO	TG-2	0,51617	32 479	5 037 425	1,000	32 189	32 189	26 145	0,51617
SAN ANTONIO		0,00199	580	2 149 157	1,000	580	580	471	0,00199	TAPARACHI	MAN 1	0,51984	810	5 038 235	1,000	804	804	653	0,51984
SAN GABAN II		0,00199	113 098	2 262 255	1,000	113 098	113 098	91 862	0,00199	TAPARACHI	MAN 3	0,51984	1 778	5 040 013	1,000	1 757	1 757	1 427	0,51984
SAN IGNACIO		0,00199	422	2 262 677	1,000	422	422	343	0,00199	TAPARACHI	MAN 4	0,51984	1 858	5 041 871	1,000	1 848	1 848	1 501	0,51984
YANANGO		0,00199	42 607	2 305 284	1,000	15 382	15 382	12 494	0,00199	TAPARACHI	SKODA 1	0,51984	432	5 042 303	1,000	428	428	347	0,51984
YAUPI		0,00199	110 207	2 415 491	1,000	110 207	110 207	89 513	0,00199	CHIMBOTE	TG-3	0,55455	21 469	5 063 772	1,000	20 823	20 823	16 913	0,55455
YUNCAN		0,00199	136 760	2 552 251	1,000	136 760	136 760	111 080	0,00199	ILO	TG-1	0,55990	34 737	5 098 509	1,000	34 726	34 726	28 205	0,55990
CAÑON DEL PATO		0,00307	263 491	2 815 742	1,000	258 869	258 869	210 261	0,00307	TRUJILLO	TG-4	0,59410	20 360	5 118 869	1,000	19 659	19 659	15 967	0,59410
CHILCA	TG1	0,01167	175 960	2 991 702	1,000	173 043	173 043	140 550	0,01167	BELLAVISTA	ALCO	0,59860	1 769	5 120 638	1,000	1 734	1 734	1 408	0,59860
CHILCA	TG2	0,01167	174 530	3 166 232	1,000	172 046	172 046	139 741	0,01167	CHIMBOTE	TG-1	0,61154	19 772	5 140 410	1,000	18 824	18 824	15 289	0,61154
KALLPA	TG1	0,01272	176 829	3 343 061	1,000	174 493	174 493	141 729	0,01272										
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOM	0,02856	492 745	3 835 806	1,000	481 909	481 909	391 421	0,02856										
SANTA ROSA	WTG-7	0,04166	123 299	3 959 105	1,000	122 553	122 553	99 541	0,04166										
SANTA ROSA	UTI-6	0,05410	52 585	4 011 690	1,000	51 539	51 539	41 861	0,05410										
SANTA ROSA	UTI-5	0,05440	53 426	4 065 116	1,000	52 361	52 361	42 529	0,05440										
AGUAYTIA	TG-1	0,08314	88 508	4 153 624	1,000	88 267	88 267	71 693	0,08314										
AGUAYTIA	TG-2	0,08483	88 084	4 241 708	1,000	88 084	88 084	71 544	0,08483										
ILO	TVC1	0,17452	141 873	4 383 581	1,000	141 829	141 829	115 198	0,17452										
MOLLENDINO	MIRLESS 1	0,19963	10 606	4 394 187	1,000	9 685	9 685	7 866	0,19963										
MOLLENDINO	MIRLESS 2	0,19963	10 676	4 404 863	1,000	9 918	9 918	8 055	0,19963										
MOLLENDINO	MIRLESS 3	0,19963	10 693	4 415 556	1,000	9 848	9 848	7 999	0,19963										
MALACAS	TG-4	0,21760	100 649	4 516 205	1,000	100 298	100 298	81 465	0,21760										
ILO	TV3	0,21904	69 460	4 585 665	1,000	69 387	69 387	56 358	0,21904										
ILO	TV4	0,22238	66 477	4 652 142	1,000	66 140	66 140	53 721	0,22238										
ILO	TV2	0,23395	9	4 652 151	1,000	9	9	7	0,23395										
CHILINA	SULZER1	0,23621	5 131	4 657 282	1,000	5 125	5 125	4 163	0,23621										
CHILINA	SULZER2	0,23621	5 279	4 662 561	1,000	5 266	5 266	4 277	0,23621										
PIURA	GMT-1	0,23768	4 703	4 667 264	1,000	4 308	4 308	3 499	0,23768										
PIURA	GMT-2	0,23768	4 586	4 671 850	1,000	4 381	4 381	3 559	0,23768										
CALANA	WARTSILA 4	0,26581	6 442	4 678 292	1,000	6 442	6 442	5 232	0,26581										
CALANA	WARTSILA 1	0,26607	6 239	4 684 531	1,000	6 239	6 239	5 067	0,26607										
CALANA	WARTSILA 2	0,26607	6 608	4 691 139	1,000	6 608	6 608	5 367	0,26607										
CALANA	WARTSILA 3	0,26607	6 217	4 697 356	1,000	6 217	6 217	5 050	0,26607										
PIURA	MIRLEES-1	0,26609	1 241	4 698 597	1,000	1 111	1 111	903	0,26609										
PIURA	MIRLEES-4	0,26609	1 823	4 700 420	1,000	1 647	1 647	1 338	0,26609										
CHICLAYO OESTE	GMT-1	0,27064	4 189	4 704 609	1,000	3 588	3 588	2 914	0,27064										
CHICLAYO OESTE	GMT-2	0,27064	4 173	4 708 782	1,000	3 509	3 509	2 851	0,27064										
CHICLAYO OESTE	GMT-3	0,27064	4 342	4 713 124	1,000	4 043	4 043												

PROCEDIMIENTO N°28 : POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
Enero 2009

Cuadro N° 8

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		422	422
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	52 361	52 361
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	51 539
SANTA ROSA	WTG-7	122 553	122 553
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 909	481 909
MALACAS	TG-A	14 638	14 638
MALACAS	TG-B	14 859	14 859
MALACAS	TG-4	100 298	100 298
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CANON DEL PATO		258 869	258 869
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 248	5 248
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 394	5 394
CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 043	4 043
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 588	3 588
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 509	3 509
PIURA	GMT-1	4 308	4 308
PIURA	GMT-2	4 381	4 381
PIURA	TG	17 722	17 722
PIURA	MIRLEES-1	1 111	1 111
PIURA	MIRLEES-4	1 647	1 647
SULLANA	ALCO-2	2 141	2 141
SULLANA	ALCO-3	2 066	2 066
SULLANA	ALCO-4	1 992	1 992
SULLANA	ALCO-5	2 055	2 055
PAITA	SKODA-2	762	762
PAITA	SKODA-3	865	865
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	6 094	6 094
YARINACocha	WARTSILA2	5 928	5 928
YARINACocha	WARTSILA3	5 975	5 975
YARINACocha	WARTSILA4	5 987	5 987
TUMBES	MAK1	8 755	8 755
TUMBES	MAK2	7 559	7 559

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	25 048	25 048
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	8 944	8 944
MOLLEND	MIRLESS 1	741	741
MOLLEND	MIRLESS 2	9 159	9 159
MOLLEND	MIRLESS 2	759	759
MOLLEND	MIRLESS 3	9 095	9 095
MOLLEND	MIRLESS 3	754	754
MOLLEND	TG-1	33 839	33 839
MOLLEND	TG-1	2 804	2 804
MOLLEND	TG-2	33 297	33 297
MOLLEND	TG-2	2 759	2 759
CHILINA	TV2	6 005	6 005
CHILINA	TV3	9 599	9 599
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	16 463
CHILINA	SULZER1	5 125	5 125
CHILINA	SULZER2	5 266	5 266
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	428	428
TAPARACHI	MAN 1	804	804
TAPARACHI	MAN 3	1 757	1 757
TAPARACHI	MAN 4	1 848	1 848
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	32 189	32 189
ILO	CATKATO	3 301	3 301
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 043	173 043
CHILCA	TG2	172 046	172 046
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	174 493	174 493
TOTAL		5 036 926	5 036 926

frf

1,1335

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME

Enero 2009

Cuadro N° 9B

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (\$/KW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (\$/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)
AGUAYTIA	TG-1	88 267	14,49	1 278 983,14	705 872,64
AGUAYTIA	TG-2	88 084	14,49	1 276 337,16	704 412,32
CAHUA		38 835	14,16	549 903,60	303 492,59
PARIAC		4 951	13,17	65 204,67	35 986,55
GALLITO CIEGO		27 895	14,46	403 361,70	222 615,90
SAN ANTONIO		580	14,21	8 241,80	4 548,66
SAN IGNACIO		422	14,21	5 996,62	3 309,54
HUAYLLACHO		186	14,21	2 643,06	1 456,71
MISAPUQUIO		3 866	13,13	50 760,58	28 014,84
HUINCO		247 340	14,36	3 551 802,40	1 960 244,87
MATUCANA		126 135	14,46	1 852 832,10	1 022 580,71
CALLAHUANCA		80 433	13,97	1 123 649,01	620 143,51
MOYOPAMPA		64 704	14,17	916 855,68	506 013,97
HUAMPANI		30 176	15,03	453 545,28	250 312,29
YANANGO		15 382	13,89	213 655,98	117 917,04
CHIMAY		150 900	13,88	2 064 312,00	1 139 296,77
SANTA ROSA	UTI-5	52 361	14,83	776 508,78	428 556,31
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	14,83	764 317,96	421 828,19
SANTA ROSA	WTG-7	122 553	14,83	1 817 465,38	1 003 061,77
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 909	14,76	7 112 977,94	3 925 662,79
MALACAS	TG-A	14638,04	15,00	219 570,62	121 181,34
MALACAS	TG-B	14859,00	15,00	222 885,03	123 010,57
MALACAS	TG-4	100297,90	15,01	1 505 471,46	830 871,87
CARHUQUERO		87763,00	14,30	1 255 010,90	692 642,33
CAÑON DEL PATO		258869,00	14,07	3 642 286,83	2 010 183,36
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5248,45	15,46	81 140,98	44 781,83
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5393,89	15,46	83 389,48	46 022,77
CHICLAYO OESTE	GMT-3	4043,35	15,46	62 510,15	34 499,44
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3588,03	15,46	55 470,93	30 614,49
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3509,48	15,46	54 256,55	29 944,27
PIURA	GMT-1	4307,84	15,73	67 762,32	37 398,12
PIURA	GMT-2	4381,49	15,73	68 920,84	38 037,51
PIURA	TG	17721,79	15,73	278 763,80	153 850,14
PIURA	MIRLEES-1	1111,42	15,73	17 482,67	9 848,71
PIURA	MIRLEES-4	1647,16	15,73	25 909,76	14 298,63
SULLANA	ALCO-2	2141,01	16,31	34 919,82	19 272,30
SULLANA	ALCO-3	2065,92	16,31	33 895,16	18 596,41
SULLANA	ALCO-4	1992,13	16,31	32 491,57	17 932,14
SULLANA	ALCO-5	2054,67	16,31	33 511,67	18 495,14
PAITA	SKODA-2	762,08	16,42	12 513,41	6 906,17
PAITA	SKODA-3	864,88	16,42	14 201,25	7 837,69
PAITA	EMD-1	1974,53	16,42	32 421,86	17 893,67
PAITA	EMD-3	1996,62	16,42	32 784,42	18 093,77
CHIMBOTE	TG-1	18823,83	15,32	288 381,05	159 157,92
CHIMBOTE	TG-3	20823,04	15,32	319 008,93	176 061,49
TRUJILLO	TG-4	19658,66	15,80	306 675,12	169 254,44
MALPASO		48021,00	14,26	684 779,46	377 930,77
OROYA		9480,00	15,04	142 579,20	78 689,67
PACHACHACA		9650,00	15,04	145 136,00	80 100,77
YAUPÍ		110207,00	13,92	1 534 061,44	846 661,76
COMPLEJO MANTARC MANTARO		650483,00	14,37	9 347 440,71	5 158 866,02
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215359,00	14,35	3 090 401,65	1 705 597,13
YARINACocha	WARTSILA1	6094,23	15,20	92 632,27	51 123,89
YARINACocha	WARTSILA2	5928,42	15,20	90 111,93	49 732,90
YARINACocha	WARTSILA3	5974,52	15,20	90 812,72	50 119,67
YARINACocha	WARTSILA4	5986,80	15,20	90 996,29	50 220,98
TUMBES	MAK1	8755,34	16,29	142 624,56	78 714,70
TUMBES	MAK2	7558,70	16,29	123 131,27	67 956,33
SAN NICOLAS	TV-1	18568,07	15,97	296 532,14	163 656,51
SAN NICOLAS	TV-2	17542,75	15,97	280 157,87	154 619,42
SAN NICOLAS	TV-3	25047,91	15,97	400 015,09	220 768,90
SAN NICOLAS	CUMMINS	1214,51	15,97	19 395,75	10 704,54

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (\$/KW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (\$/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)
CHARCANI 1		1 242	15,64	19 424,88	10 720,62
CHARCANI 2		600	15,64	9 384,00	5 179,04
CHARCANI 3		3 868	15,64	60 495,52	33 387,56
CHARCANI 4		15 301	15,51	237 318,51	130 976,43
CHARCANI 5		144 280	15,18	2 190 170,40	1 208 758,20
CHARCANI 6		8 947	15,55	139 125,85	76 783,76
MOLLEND	MIRLESS 1	9 685	15,44	149 535,79	82 529,02
MOLLEND	MIRLESS 2	9 918	15,44	153 127,77	84 511,44
MOLLEND	MIRLESS 3	9 848	15,44	152 058,21	83 921,14
MOLLEND	TG-1	36 844	15,44	565 778,83	312 254,71
MOLLEND	TG-2	36 056	15,44	556 707,79	307 247,83
CHILINA	TV2	6 005	15,75	94 576,73	52 197,04
CHILINA	TV3	9 599	15,75	151 186,84	83 440,12
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	15,75	259 287,27	143 101,02
CHILINA	SULZER1	5 125	15,75	80 725,12	44 552,31
CHILINA	SULZER2	5 266	15,75	82 933,51	45 771,13
MACHUPICCHU		87 788	14,36	1 260 635,68	695 746,65
SAN GABAN II		113 098	13,39	1 514 382,22	835 789,73
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	16,45	28 584,91	15 776,06
BELLAVISTA	ALCO	1 734	16,45	28 519,73	15 740,08
TAPARACHI	SKODA 1	428	15,66	6 696,72	3 695,93
TAPARACHI	MAN 1	804	15,66	12 585,28	6 945,83
TAPARACHI	MAN 3	1 757	15,66	27 511,07	15 183,40
TAPARACHI	MAN 4	1 848	15,66	28 939,23	15 971,60
ARICOTA 1		22 500	15,45	347 625,00	191 854,74
ARICOTA 2		12 400	15,55	192 820,00	106 417,64
CALANA	WARTSILA 1	6 239	16,38	102 194,82	56 401,47
CALANA	WARTSILA 2	6 608	16,38	108 239,04	59 737,28
CALANA	WARTSILA 3	6 217	16,38	101 834,46	56 202,59
CALANA	WARTSILA 4	6 442	16,38	105 519,96	58 236,62
ILO	TV2	9	15,51	138,25	76,30
ILO	TV3	69 387	15,51	1 076 190,62	593 951,15
ILO	TV4	66 140	15,51	1 025 831,67	566 157,98
ILO	TG-1	34 726	15,51	538 594,80	297 251,25
ILO	TG-2	32 188	15,51	499 252,76	275 538,32
ILO	CATKATO	3 301	15,51	51 193,25	28 253,63
ILO	TVC1	141 829	14,81	2 100 492,40	1 159 264,79
YUNCAN		136 760	14,09	1 926 948,40	1 063 485,80
CHILCA	TG1	173 043	14,75	2 552 380,27	1 408 662,36
CHILCA	TG2	172 046	14,75	2 537 672,90	1 400 545,34
HUANACHOR		19 632	15,03	295 068,96	162 848,98
KALLPA	TG1	174 493	14,75	2 573 778,34	1 420 471,98
TOTAL		5 036 926		73 587 088,15	40 612 820,16

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (\$/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 410 284,96	176 351
CAHUA	599 426,80	76 735
EDEGEL	11 395 618,23	1 425 432
EEPSA	1 075 063,78	128 795
EGENOR	3 771 423,75	470 742
ELECTROANDES	1 383 382,97	177 358
ELECTROPERU	7 212 331,63	906 140
SHOUGESA	549 749,38	62 373
EGASA	2 705 331,37	318 847
EGEMSA	695 746,65	87 788
SAN GABAN	909 102,63	121 405
EGESUR	528 850,33	60 406
ENERSUR	6 783 186,72	828 429
CORONA	162 848,98	19 632
KALLPA GENERACION S.A.	1 420 471,98	174 493
TOTAL	40 612 820,16	5 036 926

Ingreso Garantizado por potencia Firme (\$/.) : 40 612 820,16 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (\$/.) : 73 587 088,15
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0,55190

(1) De Cuadro N° 5.

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

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Cuadro N° 10

Unidad	IAPGMk (S/.)	Unidad	IAPGMk (S/.)
Aguaytia TG1	105 754,22	San Nicolas TV1	1 258,03
Aguaytia TG2	91 285,14	San Nicolas TV2	
Cahua	43 503,26	San Nicolas TV3	5 236,21
Pariac	8 242,13	San Nicolas Cummins	
Misapuquio	4 914,18	Charcani I	2 819,73
Huayllaicho	0,51	Charcani II	695,64
San Antonio	417,02	Charcani III	7 547,12
San Ignacio	282,00	Charcani IV	22 169,16
Gallito Ciego	57 232,85	Charcani V	124 846,33
Yanango	57 244,03	Charcani VI	13 282,46
Chimay	221 116,00	Chilina Sulzer1	
Callahuanca	117 111,77	Chilina Sulzer2	1 906,95
Huino	285 508,13	Chilina C.C	
Huampani	48 203,57	Chilina TV2	
Matucana	196 470,24	Chilina TV3	
Moyopampa	104 344,53	Mollendo Mirless 1	
Santa Rosa WTG7	121 492,44	Mollendo Mirless 2	
Santa Rosa UTI5	58 444,92	Mollendo Mirless 3	370,85
Santa Rosa UTI6	63 966,99	Mollendo TG1	
Ventanilla TG3	223 634,77	Mollendo TG2	
Ventanilla TV	199 017,45	Machupicchu	129 597,02
Ventanilla TG4	225 792,13	San Gaban	159 208,37
Malacas TGA	8 990,42	Bellavista Man 1 y Alco	81,14
Malacas TGB	8 815,10	Teparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	930,58
Malacas TGN4	74 501,67	Aricota 1	29 876,29
Cañon del Pato	406 833,69	Aricota 2	17 582,05
Carhuaquero	170 067,20	Calana Wartsila 1	
Chimbote TG 1 y 2	-	Calana Wartsila 2	
Chimbote TG3	2 491,83	Calana Wartsila 3	
Trujillo TG4	97,40	Calana Wartsila 4	
Piura TG	-	Yuncan	195 656,99
Paiza EMD 1 y 3	1 277,19	Ilo TV2	1 367,92
Paiza Skoda 2 y 3	1 249,17	Ilo TV3	10 797,18
Piura GMT1	4 302,01	Ilo TV4	44 819,86
Piura GMT2	-	Ilo TG1	4 219,06
Piura Mirless 1 y 4	740,31	Ilo TG2	8 972,70
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	4 345,81	Ilo Catkato	816,45
Chiclayo GMT 1 y 2	1 966,38	Ilo TVC1	183 617,53
Chiclayo Sulzer 1	3 030,59	TG-Chilca 1	160 693,57
Chiclayo Sulzer 2	105,83	TG-Chilca 2	195 493,33
Chiclayo GMT 0	401,07	Huanchor	29 105,17
Yaupi	150 502,69	Kallpa	267 063,58
Malpaso	30 257,30		
Oroya	10 536,01		
Pachachaca	5 578,99		
Mantaro	996 323,92		
Restitucion	324 142,24		
Yarinacocha Wartsila1	2 726,36		
Yarinacocha Wartsila2	2 666,46		
Yarinacocha Wartsila3	2 618,51		
Yarinacocha Wartsila4	2 616,56		
Tumbes Mak1	-		
Tumbes Mak2	5 997,94		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMk (S/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)
TERMOSELVA	197 039,35	564 334,19
CAHUA	114 591,94	328 199,17
EDEGEL	1 922 346,98	5 505 733,29
EEPSA	92 307,19	264 374,12
EGENOR	596 908,48	1 709 586,72
ELECTROANDES	196 875,00	563 863,46
ELECTROPERU	1 337 092,01	3 829 523,00
SHOUGESA	6 494,24	18 599,95
EGASA	173 638,26	497 311,85
EGEMSA	129 597,02	371 174,73
SAN GABAN	160 220,10	458 881,32
EGESUR	47 458,34	135 923,93
ENERSUR	806 454,58	2 309 741,09
CORONA	29 105,17	83 359,19
KALLPA GENERACION S.A.	267 063,58	764 888,35
Total	6 077 192,22	17 405 494,36

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

DE	A EDEGE Huico	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 Galito Ciego	A CAHUA Cahua
TERMOSELVA	162,29	36,71	6,76	57,99	107,44	51,41	20,04	57,53	81,74	44,15	60,54	56,39	49,48	4,01	30,94
CAHUA	94,09	23,57	4,67	33,66	71,72	30,16	11,48	35,86	51,04	27,18	35,25	29,98	28,85	2,44	19,41
EDEGEL	1 585,58	384,56	73,04	566,80	1 133,03	506,89	197,62	575,02	827,08	437,36	583,93	538,02	491,52	39,97	313,01
EEPSA	49,01	15,74	3,74	30,99	42,85	24,15	7,21	22,39	43,80	18,59	23,71	36,33	33,61	3,40	12,65
EGENOR	493,71	119,13	23,45	179,65	359,53	157,82	61,96	178,89	273,01	140,57	180,55	166,79	154,10	12,55	99,24
ELECTROANDES	147,40	35,68	7,54	58,63	109,88	52,10	20,31	56,14	86,58	44,55	60,00	60,17	53,09	4,27	30,76
ELECTROPERU	1 068,60	261,48	52,34	397,86	790,37	354,24	135,85	400,07	596,81	308,42	403,93	380,79	351,22	28,23	219,66
SHOUGESA	9,06	1,27	0,05	2,04	4,85	1,85	1,39	1,34	2,85	2,31	2,38	1,31	1,01	0,28	1,03
EGASA	127,15	34,28	7,48	53,55	101,12	45,36	17,51	50,29	79,11	40,17	52,03	53,31	49,62	3,86	28,05
EGEMSA	101,45	25,10	5,10	38,74	76,00	34,31	13,10	38,35	57,77	29,71	39,05	37,58	34,67	2,81	21,12
SAN GABAN	126,61	31,12	6,32	48,03	94,50	42,47	16,26	47,46	72,23	37,11	47,92	46,52	42,86	3,43	26,32
EGESUR	38,79	9,65	1,84	14,47	28,12	12,54	5,10	14,00	21,87	11,10	14,60	13,85	12,83	1,12	7,76
ENERSUR	638,71	158,00	32,71	243,84	476,88	212,43	81,44	237,98	383,38	190,25	243,26	236,03	218,32	16,87	133,34
CORONA	22,88	5,61	1,13	8,67	17,15	7,72	2,96	8,65	13,11	6,73	8,74	8,40	7,73	0,62	4,76
KALLPA GENERACION S.A.	213,08	52,30	10,09	79,10	154,90	70,53	27,07	79,64	117,14	61,18	80,61	75,44	69,53	5,75	42,81
TOTAL	4878,40	1194,19	236,25	1814,01	3568,34	1603,97	619,31	1803,62	2707,52	1399,37	1836,51	1740,90	1598,43	129,61	990,86

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	-827,39
CAHUA	621,12
EDEGEL	-3375,03
EEPSA	-368,17
EGENOR	2781,40
ELECTROANDES	1595,81
ELECTROPERU	-1642,98
SHOUGESA	-33,02
EGASA	451,30
EGEMSA	1049,10
SAN GABAN	-452,90
EGESUR	-207,64
ENERSUR	1672,42
CORONA	-124,85
KALLPA GENERACION	-1139,15
TOTAL	0,00

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

CUADRO N° 11

EMPRESA	Ingreso por Potencia (1)			Egreso por Potencia (2)	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 ENERO 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	1 410 284,96	564 334,19	1 974 619,15	2 116 829,66	-142 210,50	-827,39	-143 037,89
CAHUA	599 426,80	328 199,17	927 625,96	805 596,12	122 029,84	621,12	122 650,96
EDEGEL	11 395 618,23	5 505 733,29	16 901 351,52	11 351 776,42	5 549 575,10	-3 375,03	5 546 200,07
EEPSA	1 075 063,78	264 374,12	1 339 437,90	2 004 416,57	-664 978,67	-368,17	-665 346,84
EGENOR	3 771 423,75	1 709 586,72	5 481 010,47	4 391 798,97	1 089 211,50	2 781,40	1 091 992,90
ELECTROANDES	1 383 382,97	563 863,46	1 947 246,43	1 698 785,98	248 460,45	1 595,81	250 056,26
ELECTROPERU	7 212 331,63	3 829 523,00	11 041 854,63	16 790 423,37	-5 748 568,74	-1 642,98	-5 750 211,73
SHOUGESA	549 749,38	18 599,95	568 349,33	505 683,03	62 666,30	-33,02	62 633,27
EGASA	2 705 331,37	497 311,85	3 202 643,22	2 371 124,98	831 518,25	451,30	831 969,55
EGEMSA	695 746,65	371 174,73	1 066 921,38	1 321 783,56	-254 862,18	1 049,10	-253 813,08
SAN GABAN	909 102,63	458 881,32	1 367 983,95	1 547 468,81	-179 484,86	-452,90	-179 937,76
EGESUR	528 850,33	135 923,93	664 774,26	458 782,97	205 991,29	-207,64	205 783,65
ENERSUR	6 793 186,72	2 309 741,09	9 102 927,80	8 986 002,54	116 925,27	1 672,42	118 597,68
CORONA	162 848,98	83 359,19	246 208,17	227 695,37	18 512,81	-124,85	18 387,95
KALLPA GENERACION S.A.	1 420 471,98	764 888,35	2 185 360,34	3 440 146,18	-1 254 785,85	-1 139,15	-1 255 925,00
TOTAL	40 612 820,16	17 405 494,36	58 018 314,52	58 018 314,52	0,00	0,00	0,00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
ENERO 2009**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	1 974 619,15	3,4034
CAHUA	927 625,96	1,5989
EDEGEL	16 901 351,52	29,1311
EEPSA	1 339 437,90	2,3086
EGENOR	5 481 010,47	9,4470
ELECTROANDES	1 947 246,43	3,3563
ELECTROPERU	11 041 854,63	19,0317
SHOUGESA	568 349,33	0,9796
EGASA	3 202 643,22	5,5201
EGEMSA	1 066 921,38	1,8389
SAN GABAN	1 367 983,95	2,3578
EGESUR	664 774,26	1,1458
ENERSUR	9 102 927,80	15,6897
CORONA	246 208,17	0,4244
KALLPA GENERACION S.A.	2 185 360,34	3,7667
TOTAL	58 018 314,52	100,0000

Nota:

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

**PROPORCIÓN DE APOORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL
ENERO 2009**

CUADRO N° 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	143 037,89	1,734%
CAHUA	122 650,96	-	
EDEGEL	5 546 200,07	-	
EEPSA	-	665 346,84	8,066%
EGENOR	1 091 992,90	-	
ELECTROANDES	250 056,26	-	
ELECTROPERU	-	5 750 211,73	69,714%
SHOUGESA	62 633,27	-	
EGASA	831 969,55	-	
EGEMSA	-	253 813,08	3,077%
SAN GABAN	-	179 937,76	2,182%
EGESUR	205 783,65	-	
ENERSUR	118 597,68	-	
CORONA	18 387,95	-	
KALLPA GENERACION S.A.	-	1 255 925,00	15,227%
TOTAL	8 248 272,30	8 248 272,30	100,000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):

8 248 272,30

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

ENERO 2009

CUADRO N° 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

DE \ PARA	CAHUA	EDEGEL	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	CORONA	TOTAL
TERMOSELVA	2 126,96	96 179,75	18 936,86	4 336,37	1 086,16	14 427,65	3 568,61	2 056,67	318,88	143 037,89
EEPSA	9 893,64	447 384,20	88 085,60	20 170,79	5 052,31	67 110,82	16 599,54	9 566,68	1 483,26	665 346,84
ELECTROPERU	85 505,06	3 866 485,43	761 273,41	174 324,56	43 664,24	580 000,38	143 460,29	82 679,35	12 819,00	5 750 211,73
EGEMSA	3 774,17	170 665,82	33 602,44	7 694,65	1 927,33	25 601,09	6 332,31	3 649,45	565,83	253 813,08
SAN GABAN	2 675,66	120 991,50	23 822,05	5 455,03	1 366,36	18 149,59	4 489,21	2 587,23	401,14	179 937,76
KALLPA GENERACION S.A.	18 675,48	844 493,38	166 272,54	38 074,87	9 536,87	126 680,03	31 333,69	18 058,30	2 799,85	1 255 925,00
TOTAL	122 650,96	5 546 200,07	1 091 992,90	250 056,26	62 633,27	831 969,55	205 783,65	118 597,68	18 387,95	8 248 272,30

Adolfo Garcia Nieto
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

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

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.
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

CUADRO N° 14

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

COES/DO/STR-030-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. \$/KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 166,0	21,16	151 632,11
ELECTROCENTRO (Huanuco 22.9 kV)	2 526,0	21,16	53 449,77
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 294,3	21,06	69 377,45
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22.9 kV)	589,8	21,82	12 750,48
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	697,8	20,51	14 312,40
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	12,4	22,14	274,36
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	10 805,9	21,90	236 649,04
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	699,2	20,64	14 431,97
ELECTROCENTRO (Condorocha 44 kV)	6 771,9	20,91	141 600,31
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 191,4	20,77	87 055,18
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 656,4	20,81	55 280,28
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	521,2	19,49	10 157,99
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 109,9	20,75	521 030,38
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 551,5	20,98	53 530,52
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	324,2	20,74	6 724,71
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	1 940,5	20,97	40 692,76
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 412,4	20,75	50 058,02
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	74 116,0	21,08	1 562 364,63
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 802,9	21,37	294 968,89
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	2 033,5	20,99	42 683,57
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	2 169,2	20,34	44 122,38
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 297,1	20,21	26 214,28
HIDRANDINA (Chimbote 13.8 kV)	357,3	21,17	7 564,31
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	1 429,7	20,89	29 865,43
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	267,6	21,00	5 619,50
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	881,5	21,04	18 546,40
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	263,5	21,28	5 606,68
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	676,9	20,34	13 769,03
HIDRANDINA (Hualanca 13.8 kV)	16,9	20,56	347,11
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 487,3	22,83	376 404,28
ELECTRONOROESTE (Talara 13.2 kV)	7 124,9	21,53	153 399,22
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	21,36	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	21,59	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	3 177,3	21,46	68 184,43
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	69,2	21,77	1 507,35
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	2 291,0	21,85	49 600,58
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	1 413,5	21,96	31 040,46
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	659,3	21,93	14 458,45
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	973,2	21,17	20 602,64
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	104,0	20,94	2 177,76
ELECTROPUNO (Julica 10 kV)	6 423,0	21,65	139 058,06
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	5 250,4	21,57	113 251,03
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	240,7	21,34	5 136,75
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	295,0	21,34	6 295,30
ELECTROPUNO (San Gaban 13.8 kV)	182,6	18,67	3 409,14
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	24 591,4	20,97	515 682,41
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	233,9	21,13	4 941,42
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22.9 kV)	-	20,99	-
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	42,3	21,21	897,01
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 903,5	21,08	82 285,57
COELVISAC (Huacho 22.9 kV)	-	21,66	-
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	26 809,8	21,57	578 286,95
SEAL (Chilina 33 kV)	26 446,4	21,57	570 449,28
SEAL (Callalli 138 kV)	643,6	21,35	13 740,86
SEAL (Santuario 13.8 kV)	0,7	20,97	13,63
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 905,8	21,55	148 819,77
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 562,9	21,60	76 958,42
SEAL (Marcona 60 kV)	1 509,6	21,93	33 104,87
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	21,21	-
ELECTRONORTE (Carhuacero 220 kV)	-	20,19	-
EDELNOR (Chavarría 220 kV)	-	20,98	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,98	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,98	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	20,98	-
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,24	21,69	5,20
ELECTROSUR (Aricota1 10.5 kV)	0,85	21,23	18,07
ELECTROSUR (Aricota2 10.5 kV)	12,78	21,37	273,16
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	266,8	21,57	5 755,19
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	105,0	22,52	2 364,05
ELECTROSUR (Santia 33 kV)	80,9	21,47	1 737,86
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	419,5	21,54	9 035,20
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	982,5	21,67	21 290,38
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	2 236,0	21,93	49 035,38
TOTAL	313 028,7		6 669 900,10

Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cif 23955

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	72 271	1 519 007,73
HIDRANDINA	97 312	2 051 672,21
ELECTRONOROESTE	23 612	529 803,50
ELECTROSURMEDIO	7 610	164 791,28
ELECTROPUNO	13 469	289 930,68
ELECTROSURESTE	24 591	515 682,41
ELECTROUCAYALI	234	4 941,42
COELVISAC	3 946	83 182,58
SEAL	65 879	1 421 373,79
ELECTRONORTE	-	-
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSUR	4 105	89 514,50
TOTAL	313 029	6 669 900,10

Nota:

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

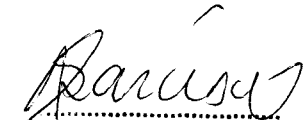
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ENERO 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	-	-	78 231,60	140 012,52	13 165,67	-	-	-	183 772,72	78 228,84	295 860,33	98 955,36	192 354,13	53,34	438 373,23		1 519 007,73
HIDRANDINA	-	-	105 664,77	189 110,16	17 782,43	-	-	-	248 215,57	105 661,04	399 608,50	133 655,65	259 806,20	72,04	592 095,85		2 051 672,21
ELECTRONOROESTE	-	-	27 285,82	48 833,93	4 591,96	-	-	-	64 096,73	27 284,86	103 190,94	34 513,91	67 089,78	18,60	152 896,96		529 803,50
ELECTROSURMEDIO	-	-	8 487,04	15 189,42	1 428,29	-	-	-	19 936,79	8 486,74	32 096,74	10 735,28	20 867,76	5,79	47 557,42		164 791,28
ELECTROPUNO	-	-	14 931,95	26 723,98	2 512,91	-	-	-	35 076,42	14 931,42	56 470,41	18 887,46	36 714,34	10,18	83 671,63		289 930,68
ELECTROSURESTE	-	-	26 558,56	47 532,34	4 469,57	-	-	-	62 388,33	26 557,62	100 440,54	33 593,99	65 301,60	18,11	148 821,73		515 682,41
ELECTROUCAYALI	-	-	254,49	455,47	42,83	-	-	-	597,82	254,48	962,45	321,91	625,74	0,17	1 426,05		4 941,42
COELVISAC	-	-	4 284,05	7 667,24	720,97	-	-	-	10 063,60	4 283,90	16 201,65	5 418,91	10 533,53	2,92	24 005,81		83 182,58
SEAL	-	-	73 203,28	131 013,24	12 319,45	-	-	-	171 960,76	73 200,69	276 843,96	92 595,02	179 990,60	49,91	410 196,87		1 421 373,79
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
ELECTROSUR	-	-	4 610,16	8 250,88	775,85	-	-	-	10 829,65	4 609,99	17 434,93	5 831,40	11 335,35	3,14	25 833,15		89 514,50
TOTAL	-	-	343 511,71	614 789,19	57 809,93	-	-	-	806 938,39	343 499,59	1 299 110,44	434 508,89	844 619,03	234,21	1 924 878,71		6 669 900,10

Nota

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


ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 C.R. 23855

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/DO/STR-030-2009

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE ENERO 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTIA	G1-MW	86,187
		G2-MW	82,541
CAHUA	CAHUA	G1 - MW	21,995
		G2 - MW	20,674
	PARIAC	MW	4,788
	GALLITO CIEGO	G1-MW	16,051
		G2-MW	15,693
	MISAPUQUIO	MW	3,188
	HUAYLLACHO	MW	0,000
	SAN ANTONIO	MW	0,155
ELECTROANDES	YAUPI	YAUP1-MW	21,747
		YAUP2-MW	21,548
		YAUP3-MW	21,565
		YAUP4-MW	21,436
		YAUP5-MW	22,049
	MALPASO	MALP1-MW	5,515
		MALP2-MW	5,165
		MALP3-MW	5,119
		MALP4-MW	4,889
	OROYA	OROY1-MW	1,920
		OROY2-MW	2,416
		OROY3-MW	2,623
	PACHACHACA	PACH1-MW	0,000
		PACH2-MW	1,544
		PACH3-MW	3,058
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	13,226
		TG2-MW	14,350
		TG3-MW	0,000
		TGN4-MW	0,000
ELECTROPERU	MANTARO	MRO1-MW	103,058
		MRO2-MW	102,948
		MRO3-MW	104,604
		MRO4-MW	103,831
		MRO5-MW	81,365
		MRO6-MW	81,144
		MRO7-MW	81,806
	RESTITUCION	RON1-MW	70,524
		RON2-MW	71,098
		RON3-MW	72,378
	TUMBES	MAK1 - MW	0,000
		MAK2 - MW	6,709
	YARINACocha	W1 -MW	5,777
		W2 -MW	5,639
		W3 -MW	5,594
		W4 -MW	5,590
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1-MW	0,000
		TV2-MW	0,000
		TV3-MW	0,000
		ONAN - MW	0,000
	OOQUENDO(*)	OQUE1-MW	0,000

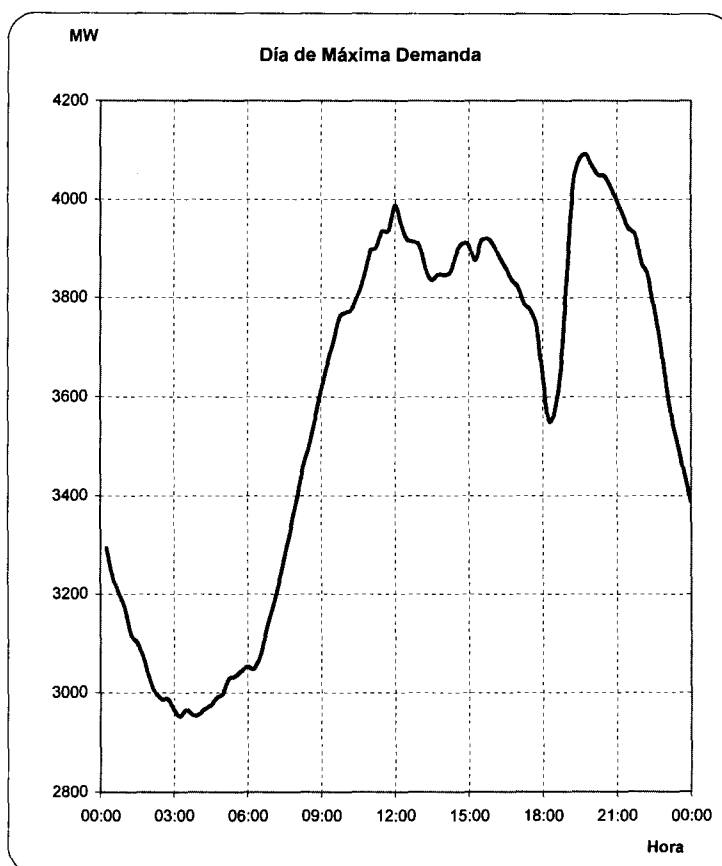
(*) Central en pruebas de operatividad para su operación comercial.

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑON DEL PATO	G1-MW	38,837
		G2-MW	40,014
		G3-MW	36,237
		G4-MW	40,216
		G5-MW	39,600
		G6-MW	38,753
	CARHUAQUERO	G1-MW	30,509
		G2-MW	30,299
		G3-MW	30,352
		G4-MW	3,529
	CANA BRAVA(*)	G1-MW	0,000
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0,000
		CHIM3-MW	0,000
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0,000
	PAITA	PAITEMDS-MW	1,643
		PAITKDS-MW	1,593
	PIURA	PIURGMT1-MW	4,006
		PIURGMT2-MW	0,000
		PIURMIRLEES-MW	0,663
		PIURTG-MW	0,000
	SULLANA	SULLALCOS-MW	3,823
	CHICLAYO OESTE	CH-O_SZ1-MW	4,727
		CH-O_SZ2-MW	0,000
		CH-O_GMT1-MW	0,000
		CH-O_GMT2-MW	2,566
		CH-O_GMT3-MW	0,000
EDEGEL	YANANGO	YAN - MW	41,898
	CHIMAY	CHI1 - MW	74,719
		CHI2 - MW	75,044
	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	14,896
		CALL2 - MW	15,472
		CALL3 - MW	15,413
		CALL4 - MW	34,126
	HUINCO	HCO1 - MW	52,659
		HCO2 - MW	57,402
		HCO3 - MW	58,304
		HCO4 - MW	57,910
	HUAMPANI	HPNI1 - MW	15,596
		HPNI2 - MW	14,250
	MATUCANA	MAT1 - MW	63,515
		MAT2 - MW	63,398
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	22,705
		MOY2 - MW	22,300
		MOY3 - MW	22,610
	SANTA ROSA	TG7 - MW	113,368
		UTI5 - MW	47,092
		UTI6 - MW	46,560
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	437,104
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	9,732
		HCHR2- MW	9,664
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	172,318

(*) Central en pruebas de operatividad para su operación comercial.

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE ENERO 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	45,443
		G2 - MW	44,247
		G3 - MW	45,639
	CHILCA 1	TG1 - MW	0,000
		TG2 - MW	168,170
	ILO 1	TV1 - MW	0,000
		TV2 - MW	0,000
		TV3 - MW	0,000
		TV4 - MW	43,041
		TG1 - MW	0,000
		TG2 - MW	33,063
		CAT - MW	2,922
	ILO 2	TV1 - MW	135,253
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0,859
		CHAI2 - MW	0,861
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0,212
		CHAI2 - MW	0,205
		CHAI3 - MW	0,000
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	2,300
		CHAI2 - MW	2,316
		CHAI3 - MW	0,000
	CHARCANI IV	CHAI1 - MW	4,045
		CHAI2 - MW	4,968
		CHAI3 - MW	4,988
	CHARCANI V	CHAV1 - MW	0,000
		CHAV2 - MW	44,585
		CHAV3 - MW	44,698
	CHARCANI VI	CHAV1 - MW	8,517
		CHAV2 - MW	0,000
	CHILINA	SULZ 1 - MW	0,000
		SULZ 2 - MW	0,000
		C. C. - MW	0,000
		TV 1 - MW	0,000
		TV 2 - MW	0,000
EGESUR	MOLLEND	TV 3 - MW	0,000
		MIR1 - MW	0,000
		MIR2 - MW	0,000
		MIR3 - MW	0,000
		TGM1 - MW	0,000
	ARICOTA I	TGM2 - MW	0,000
		ARI1 - MW	9,284
		ARI2 - MW	9,962
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11,334
		ARI4 - MW	0,000
SAN GABAN	CALANA	CAL1 - MW	0,000
		CAL2 - MW	0,000
	SAN GABAN	CAL3 - MW	0,000
		CAL4 - MW	0,000
		CAL5 - MW	0,000
EGEMSA	BELLAVISTA	G1 - MW	55,890
		G2 - MW	55,640
		G3 - MW	28,260
	TAPARACHI	MW	0,000
		MW	0,000



MAX.DEM: 4091,139

FECHA: 21/01/2009

HORA: 19:45

CVAR2009s3_3

SEMANA N° 3 DEL 21/01/2009 AL 23/01/2009

COSTOS VARIABLES DE UNIDADES Y CENTRALES TERMICAS		SEMANA Nº 3 DEL 21/01/2009 AL 23/01/2009										
EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	EFIC. TERM. BTU/KWH	Po MW	IFIC. TERM KWH/HL	PRECIO \$/BARRIL	CVNC	CVC	CV	FACTORES PERDIDAS	STA.ROSA \$/KWH		
ENERSUR	CHILCA1 TG 1 - GAS	9797.049446	175.96	0.11	0.00	0.01156	0.00000	0.01156	0.99103	0.01167		
ENERSUR	CHILCA1 TG 2 - GAS	9894.525249	174.53	0.11	0.00	0.01156	0.00000	0.01156	0.99036	0.01167		
KALLPA GENERACION	KALLPA TG 1 - GAS	10073.00211	176.83	0.10	0.00	0.01260	0.00000	0.01260	0.99055	0.01272		
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762.660908	456.03	0.16	2.52	0.01054	0.01705	0.02759	0.99025	0.02786		
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038.143576	492.74	0.15	2.52	0.01054	0.01774	0.02828	0.99025	0.02856		
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6974.733385	215.65	0.16	2.52	0.01076	0.01758	0.02835	0.99025	0.02862		
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7006.643387	228.88	0.15	2.52	0.01076	0.01766	0.02843	0.99025	0.02871		
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045.066086	223.20	0.15	2.52	0.01093	0.01776	0.02869	0.99025	0.02897		
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174.600093	231.82	0.15	2.52	0.01093	0.01809	0.02902	0.99025	0.02930		
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	10150.36007	159.21	0.11	2.52	0.01266	0.02559	0.03825	0.99025	0.03862		
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10112.74592	156.10	0.11	2.52	0.01291	0.02549	0.03841	0.99025	0.03878		
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	10849.65023	109.36	0.10	2.52	0.01292	0.02735	0.04027	0.99810	0.04035		
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11368.84576	123.30	0.10	2.52	0.01292	0.02866	0.04158	0.99810	0.04166		
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	12620.81667	52.58	0.09	2.52	0.02228	0.03181	0.05409	0.99987	0.05410		
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	12741.29732	53.43	0.09	2.52	0.02228	0.03212	0.05440	0.99987	0.05440		
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11096.33124	88.51	0.09	5.92	0.00848	0.06573	0.07421	0.89261	0.08314		
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11332.217	88.08	0.09	5.92	0.00860	0.06713	0.07573	0.89273	0.08483		
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12113.99034	88.72	0.09	16.59	0.00987	0.20101	0.21088	1.25904	0.16749		
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	8495.526794	141.87	2.77	0.51	0.00284	0.18378	0.18662	1.06930	0.17452		
EGASA	MOLLEND0 123 - R500	7903.721973	31.98	17.84	151.28	0.01959	0.20190	0.22150	1.10952	0.19963		
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	12409.23943	100.65	0.09	16.59	0.06806	0.20591	0.27397	1.25904	0.21760		
ENERSUR	ILO1 TV3 - R500	0	69.46	0.00	133.77	0.00618	0.23847	0.24464	1.11691	0.21904		
ENERSUR	ILO1 TV4 - R500	0	66.48	0.00	133.77	0.00608	0.23990	0.24598	1.10614	0.22238		
ENERSUR	ILO1 TV1 - R500	0	0.00	0.00	133.77	0.01030	0.24707	0.25737	1.11530	0.23076		
ENERSUR	ILO1 TV2 - R500	0	0.01	0.00	133.77	0.01002	0.25122	0.26124	1.11663	0.23395		
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8059.967175	10.41	17.39	165.45	0.03406	0.22653	0.26059	1.10323	0.23621		
EGENOR	PIURA 1 - R6	9380.61707	16.36	15.07	181.53	0.02240	0.28677	0.30918	1.30081	0.23768		
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507.02728	3.06	13.46	181.53	0.02240	0.32121	0.34361	1.29135	0.26609		
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	9881.436287	24.39	14.22	180.61	0.02218	0.30241	0.32459	1.19933	0.27064		
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115.109881	17.27	17.03	230.83	0.03567	0.32272	0.35839	1.27485	0.28112		
EGENOR	PIURA 1 - D2	8404.14042	16.30	15.67	256.65	0.02240	0.38989	0.41229	1.30081	0.31695		
EGENOR	PAITA 1 - D2	9833.852211	4.14	13.41	238.42	0.02376	0.42329	0.44705	1.34945	0.33128		
ELECTROPERU	YARINACOCCHA - R6	8705.186241	24.52	16.28	193.27	0.01828	0.28266	0.30094	0.98082	0.33143		
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159.1748	3.03	14.38	256.65	0.02240	0.42491	0.44732	1.29135	0.34640		
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593.76592	1.67	12.45	238.42	0.02376	0.45600	0.47976	1.38485	0.34643		
EGENOR	PIURA TG - R6	13998.48124	18.61	10.10	181.53	0.03498	0.42795	0.46292	1.29900	0.35637		
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9128.766805	24.22	14.46	247.28	0.02218	0.40717	0.42936	1.19933	0.35800		
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873.67089	9.90	9.48	156.05	0.00416	0.39193	0.39609	1.10323	0.35903		
EGENOR	SULLANA - D2	10338.80464	8.48	12.76	237.58	0.02300	0.44345	0.46645	1.25288	0.37230		
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15794.50408	15.04	0.07	29.76	0.01260	0.47001	0.48261	1.25694	0.38396		
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16104.55887	15.02	0.07	29.76	0.01260	0.47924	0.49184	1.25694	0.39130		
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11104.55294	25.79	12.75	216.34	0.00630	0.40399	0.41030	1.04528	0.39252		
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244.51613	6.20	8.68	156.05	0.00625	0.42805	0.43431	1.10323	0.39367		
EGESUR	CALANA 123 - D2	7509.986107	19.06	17.42	312.57	0.03335	0.42724	0.46058	1.14824	0.40112		
EGESUR	CALANA 4 - D2	8085.070952	6.44	16.18	312.57	0.01547	0.45995	0.47543	1.14824	0.41405		
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	8507.229091	1.23	15.40	267.54	0.02240	0.41364	0.43604	1.04528	0.41715		
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	11857.87688	19.03	11.94	216.34	0.00630	0.43140	0.43770	1.04528	0.41874		
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11978.26142	18.28	11.82	216.34	0.00630	0.43578	0.44208	1.04528	0.42293		
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183.866459	3.31	16.07	295.00	0.03775	0.43707	0.47482	1.11840	0.42456		
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11639.71873	16.70	11.32	244.37	0.01112	0.51399	0.52511	1.10323	0.47598		
EGENOR	PIURA TG - D2	13304.85786	18.11	9.90	256.65	0.00851	0.61724	0.62575	1.29900	0.48172		
EGASA	MOLLEND0 TG 2 - D2	10808.99229	36.47	12.19	273.70	0.00352	0.53459	0.53812	1.10952	0.48500		
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973.956101	1.76	14.67	315.90	0.03840	0.51271	0.55111	1.10460	0.49892		
EGASA	MOLLEND0 TG 1 - D2	11252.05944	36.73	11.71	273.70	0.00350	0.55651	0.56000	1.10952	0.50473		
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445.71247	32.48	12.59	295.00	0.01919	0.55789	0.57708	1.11799	0.51617		
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2	10335.33533	112.00	12.71	268.17	0.01292	0.50237	0.51529	0.99810	0.51627		
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492.449617	4.88	13.87	315.57	0.04469	0.54176	0.58645	1.12814	0.51984		
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10417.29675	121.33	12.61	268.17	0.01292	0.50635	0.51927	0.99810	0.52026		
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335.752449	152.50	14.09	308.68	0.01260	0.52162	0.53422	0.99025	0.53948		
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395.768	152.65	14.00	308.68	0.01260	0.52497	0.53758	0.99025	0.54287		
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9552.705301	157.46	13.77	308.68	0.01260	0.53374	0.54635	0.99025	0.55173		
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9587.518367	162.09	13.72	308.68	0.01260	0.53569	0.54829	0.99025	0.55369		
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	13593.41909	21.47	9.64	240.74	0.00851	0.59461	0.60311	1.08758	0.55455		
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2 CON H2O	10461.09427	93.01	12.56	365.82	0.00709	0.69348	0.70057	1.25904	0.55643		
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249.91617	34.74	11.69	295.00	0.02521	0.60084	0.62605	1.11814	0.55990		
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2	10545.05169	78.00	12.46	365.82	0.00709	0.69904	0.70613	1.25904	0.56085		
EGENOR	TRUJILLO TG - D2	13985.72922	20.36	9.41	270.49	0.00851	0.68441	0.69292	1.16533	0.59410		
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871.0104	1.77	12.11	315.90	0.03648	0.62109	0.65757	1.09851	0.59860		
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	15010.37342	19.77	8.73	240.74	0.00851	0.65659	0.66509	1.08758	0.61154		
EEPSA	MALACAS TG 2 - D2	14297.20827	14.97	9.19	365.82	0.01260	0.94778	0.96038	1.25694	0.76406		
EEPSA	MALACAS TG 1 - D2	14534.44071	14.85	9.04	365.82	0.01260	0.96350	0.97611	1.25694	0.77658		

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE ENERO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	G1	0	7200
		G2	0	0
	PARIAC	CH2-G1	0	85
		CH2-G2	0	85
		CH3-G1	0	85
		CH3-G2	0	85
		CH4-I	0	85
		CH4-II	0	85
	GALLITO C.	G1	0	0
		G2	148	0
	MISAPUQIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN ANTONIO SAN IGNACIO	G1	0	0
		G1	269	0
		G2	0	0
	HUAYLLACHO	G3	0	0
		G1	0	0
EEPSA	MALACAS	TG1	19	2520
		TG2	0	2520
		TGN4	455	3600
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	376	0
		G2	246	0
		G3	225	0
		G4	770	3282
	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	704	0
		SULZ 2	148	10731
		GMT 1	0	11160
		GMT 2	1133	0
	PIURA	GMT 3	1158	3600
		GMT 1	1813	0
		GMT 2	0	11160
		MIRLESS 1	548	0
	SULLANA	MIRLESS 4	2435	2880
		TG	0	11160
		ALCO 2	320	2880
		ALCO 3	0	2880
	PAITA	ALCO 4	0	11160
		ALCO 5	102	2880
		SKODA 2	0	2880
		SKODA 3	360	7200
	CHIMBOTE	EMD 1	625	2880
		EMD 3	0	11160
		TG1	0	11160
	TRUJILLO	TG3	583	360
		TG4	1560	3658
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDELGE	CALLAHUANCA	G1	0	62
		G2	0	44
		G3	0	0
		G4	0	0
	HUAMPANI	G1	0	0
		G2	0	0
	HUINCO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	0
		G2	0	0
	MOYOPAMPA	G1	0	0
		G2	0	0
	YANANGO	G3	0	0
		G1	0	0
	CHIMAY	G1	153	0
		G2	0	0
	SANTA ROSA	UT15	0	0
		UT16	0	0
		TG7	0	1800
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	G1	0	33
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	0
		G6	0	0
		G7	0	0
	RESTITUCION	G1	0	78
		G2	0	0
		G3	0	13
	TUMBES	MAK1	0	11160
		MAK2	271	0
	YARINACocha	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	47
		WAR-3	269	16
		WAR-4	0	0
ELECTROANDES	YAUPI	G1	0	360
		G2	0	1206
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	0
	MALPASO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	13
	OROYA	G1	0	360
		G2	0	1340
		G3	0	0
	PACHACHACA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	0	0
		TV2	0	7200
		TV3	0	0
		Cummins	0	11160
CORONA	HUANCHOR	G1	0	0
		G2	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE ENERO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	G1	0	0
		G2	78	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	0
		TV3	0	7920
		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	7920
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	3960
		TG2	0	2880
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	11160
	CHARCANI III	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI IV	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI V	G1	0	9720
		G2	0	0
		G3	1440	360
	CHARCANI VI	G1	0	0
		SULZ1	0	11160
		SULZ2	626	5400
		C. COMBINADO	0	0
		TV2	0	1080
	MOLLENDON	TV3	0	11160
		MIR 1	0	11160
		MIR 2	0	11160
		MIR 3	0	10440
		TGM1	0	11160
		TGM2	0	11160
SAN GABAN	SAN GABAN	G1	0	0
		G2	113	0
	BELLAVISTA	ALCO	218	0
		MAN 1	0	11160
	TAPARACHI	MAN 1	0	0
		MAN 3	0	0
		MAN 4	0	0
		SKODA 1	0	0

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

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

03/02/2009 16:32

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE ENERO
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
EGENOR	CARHUAQUERO	CENTRAL	0	0
	CANON DEL PATO	CENTRAL	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	648	0
		SULZ 2	0	0
		GMT 1	0	0
		GMT 2	838	0
		GMT 3	153	0
	PIURA	GMT 1	607	0
		GMT 2	0	0
		MIRLESS 1	643	0
		MIRLESS 4	85	0
		TG	0	0
	SULLANA	ALCO 2	0	0
		ALCO 3	0	0
		ALCO 4	0	0
		ALCO 5	0	0
	PAITA	SKODA 2	0	0
		SKODA 3	0	0
		EMD 1	480	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	UT15	0	0
		UT16	0	0
		TG7	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EDEGEL	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	74	783
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	0	0
		MAK2	811	0
	YARINACocha	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	0
		WAR-3	0	0
ELECTROANDES		WAR-4	0	0
	YAUPI	CENTRAL	0	0
	MALPASO	CENTRAL	0	0
	OROYA	CENTRAL	0	0
SHOUGESA	PACHACHACA	CENTRAL	0	0
	SAN NICOLAS	TV1	0	2362
		TV2	0	1144
		TV3	63	0
		Cumins	0	0
CORONA	HUANCHOR	CENTRAL	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE ENERO
DE 2009 (APLICACIÓN NUMERAL 7.1.4 DEL PRN° 25)

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	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
	MOLLENDI	MIR 1	0	0
		MIR 2	0	0
		MIR 3	0	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	0	0
		MAN 3	0	0
		MAN 4	0	0
		SKODA 1	0	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

03/02/2009 16:32

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

Empresa	Central	Unidad	Febrero - Diciembre 2007	Enero - Diciembre 2008	Enero2009	Información estadística movil 24 meses	Indisponibilidad Fortuita (%)
			HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP(horas)	
TERMOSELVA	Aguytia	TG 1	1,78	10,18	-	11,96	0,27%
		TG 2	-	-	-	-	0,00%
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	58,82	28,63	-	87,46	1,99%
		UTI-6	50,43	36,84	-	87,28	1,99%
		WTG-7	16,95	9,58	-	26,53	0,60%
		TG-3 TG4 C.Comb	60,24	34,98	1,24	96,45	2,20%
EPPSA	Malacas	TG-1	99,02	11,63	0,32	110,97	2,53%
		TG-2	15,29	36,92	-	52,21	1,19%
		TG-4	2,63	5,08	7,58	15,30	0,35%
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	89,55	337,59	22,53	449,67	10,25%
		SULZER 2	69,12	262,76	2,47	334,35	7,62%
		GMT 3	184,05	95,77	21,86	301,68	6,88%
		GMT 1	293,66	335,58	-	629,23	14,35%
		GMT 2	272,69	391,84	32,85	697,39	15,90%
	Piura	GMT 1	126,88	201,32	40,33	368,52	8,40%
		GMT 2	135,37	60,22	-	195,59	4,46%
		MIRLEES 1	106,07	332,03	19,86	457,96	10,44%
		MIRLEES 4	154,49	226,57	42,01	423,07	9,65%
		TG	96,24	112,19	-	208,43	4,75%
	Sullana	ALCO 2	43,72	125,98	5,33	175,03	3,99%
		ALCO 3	53,72	58,17	-	111,88	2,55%
		ALCO 4	29,27	54,68	-	83,95	1,91%
		ALCO 5	35,93	52,95	1,70	90,58	2,07%
	Paíta	SKODA 2	6,00	72,66	-	78,66	1,79%
		SKODA 3	11,77	106,05	6,00	123,82	2,82%
		EMD 1	19,93	139,53	18,42	177,88	4,06%
		EMD 3	69,08	108,77	-	177,85	4,06%
	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	23,49	101,00	1,06	125,54	2,86%
		Cummins	22,33	43,43	-	65,77	1,50%
ELECTOPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	62,04	136,75	-	198,79	4,53%
		Mak 2	147,52	126,54	18,03	292,09	6,66%
ELECTOPERU	Yarinacocha	Wartsila 1	19,75	35,52	-	55,27	1,26%
		Wartsila 2	27,40	98,07	-	125,47	2,86%
		Wartsila 3	40,83	51,23	4,48	96,55	2,20%
		Wartsila 4	53,63	55,25	-	108,88	2,48%
EGASA	Mollendo	Mirless 1	147,69	233,20	-	380,89	8,68%
		Mirless 2	92,90	218,67	-	311,57	7,10%
		Mirless 3	66,16	280,30	-	346,46	7,90%
		TGM 1	10,42	-	-	10,42	0,24%
		TGM 2	49,72	0,17	-	49,88	1,14%
	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	4,78	-	-	4,78	0,11%
		Sulzer 2	0,68	-	10,43	11,12	0,25%
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	45,75	-	-	45,75	1,04%
		Alco	7,63	79,83	-	87,47	1,99%
	Taparachi	Skoda 1	6,11	38,24	-	44,35	1,01%
		Man 1	10,96	23,39	-	34,34	0,78%
		Man 3	4,44	47,92	-	52,36	1,19%
		Man 4	4,48	19,20	-	23,67	0,54%
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	26,73	12,42	-	39,15	0,89%
		Catkato	3,79	7,27	-	11,05	0,25%
	Ilo 2	TV1	-	1,35	-	1,35	0,03%
		TG1	13,68	59,03	-	72,72	1,66%
		TG2	56,23	6,20	-	62,43	1,42%
KALLPA	Kallpa	TG1	52,63	5,30	-	57,93	1,32%

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
Enero 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.		Junio-Nov												Junio-Nov			
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	8,10%	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	8,10%	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	8,10%	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	TG-3 TG4 C.Comb.	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%	CR		
		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%	CR		
		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%	CR		
		GMT 1	2,10%	Diesel		246,98	0,00	50,50	17,00	17,11	31,35	258,83	1098,00	5,00	500,73	18,90%	45,60%	CR		
		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%			
	Piura	GMT 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	3,22	0,00	26,38	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	397,58	1098,00	14,66%	100,00%	CR		
		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%			
		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%	CR		
		MAN	2,10%	Diesel		0,00	0,00	49,00	3,53	18,23	33,62	481,87	210,88	638,21	1098,00	21,52%	100,00%	CR		
		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%			
	Sullana	ALCO 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	68,83	84,00	0,00	49,00	456,33	12,00	72,00	6,30%	6,56%			
		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%	CR		
		ALCO 5	2,10%	Diesel		0,00	0,00	15,00	8,83	180,88	617,63	48,00	68,50	12,00	12,00	8,16%	1,09%			
	Paita	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%			
		SKODA 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	546,00	406,43	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	2,78	608,00	18,00	702,67	14,50	360,58	15,31%	32,84%	CR		
	Chimbote	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%			
		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%			
	Trujillo	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%	CR		
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%	CR		
		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%	CR		
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%	7,82%			
		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%	CR		
		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%	CR		
		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%	CR		
	Chilina	TV 2	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,00	257,62	54,00	0,00	283,68	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	192,00	222,00	0,00	0,00	458,03	7,39%	41,53%	CR		
		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%	CR		
		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%	CR		
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%	CR		
		Alco	2,10%	Diesel		36,60	77,00	29,00	0,00	132,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	2,43%	1,09%			
	Taparachi	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%			
		Man 3	2,10%	Diesel		623,00	0,00	0,00	0,00	109,00	0,00	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	0,00	48,00	5,24%	4,37%			
EGESUR	Calana	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%	CR		
		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%	CR		
		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%	CR		
		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	38,46%	100,00%	CR		
ENERSUR	Ilo 1	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%			
		TV 4	11,50%	Vapor	Petroleo	26,42	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%			
		Catkato	2,10%	Diesel		9,17	0,00	16,60	0,00	10,08	0,00	0,00	294,00	138,00	0,67	3,98%	0,06%			
	Ilo 2	TV1	11,30%	Vapor	Carbón	144,75	139,22	127,35	14,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,81%	0,00%			
	CHILCA	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%	4,14%			
		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	6,16%	2,40%			
KALLPA	Kallpa	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	5,61%	2,34%			

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL UNIDADES HIDRAULICAS
Enero 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Potencia Efectiva (MW)	Jun-08 HIP (Horas)	Jul-08 HIP (Horas)	Ago-08 HIP (Horas)	Sep-08 HIP (Horas)	Oct-08 HIP (Horas)	Nov-08 HIP (Horas)	Factor Indisponibilidad Programada Anual (%)
CAHUA	Cahua	G1	21,435	-	-	6,000	-	-	-	0,46%
		G2	21,679	-	4,033	-	-	-	-	
	Central		43,114	-	2,03	2,98	-	-	-	
	Pariac	CH2 G1	0,452	0,333	-	-	-	-	-	0,94%
		CH2 G2	0,346	1,950	-	-	-	-	18,583	
		CH3 G1	0,796	0,133	-	-	6,000	-	37,000	
		CH3 G2	0,400	-	-	-	-	-	24,000	
		CH4-I	1,464	-	-	-	-	-	-	
		CH4-II	1,492	-	-	-	-	-	-	
	Central		4,951	0,19	-	-	0,96	-	9,19	
CAHUA	Gallito Ciego	G1	19,074	1,033	-	42,000	13,233	-	-	4,52%
		G2	19,074	2,283	-	16,817	24,000	-	-	
	Central		38,147	1,66	-	28,41	18,62	-	-	
	Misapuquio	G1	1,900	-	-	-	-	-	13,000	1,68%
		G2	1,900	-	-	-	-	-	24,000	
	Central		3,800	-	-	-	-	-	18,50	
	San Antonio	G1	0,580	0,750	-	-	-	-	-	0,07%
		Central	0,580	0,75	-	-	-	-	-	
	San Ignacio	G1	0,306	-	0,583	-	-	-	62,667	4,17%
		G2	0,058	-	-	-	-	-	-	
	Central		0,058	-	0,42	-	-	-	45,38	
EGENOR	Huaylla	G1	0,186	42,000	-	132,000	90,000	-	-	24,04%
		Central	0,186	42,00	-	132,00	90,00	-	-	
	Cerhuaquero	G1	32,620	-	-	12,750	6,000	-	-	5,75%
		G2	31,510	-	-	2,400	7,883	-	-	
		G3	30,880	-	-	0,167	13,583	-	-	
		G4	0,680	-	120,000	180,000	180,000	156,000	0,133	
	Central		105,080	-	-	22,39	25,32	14,81	0,58	
	Cañon del Pato	G1	43,217	-	6,000	32,417	9,500	1,417	-	1,93%
		G2	44,191	-	6,350	31,833	6,000	-	-	
		G3	43,897	2,217	6,000	-	-	-	-	
		G4	43,763	3,767	0,750	2,000	3,000	-	-	
		G5	44,361	0,083	0,967	-	1,000	6,000	-	
EDEGEL		G6	44,061	6,500	1,133	-	0,500	-	-	0,12%
	Central		263,490	2,10	3,53	10,99	3,31	1,24	-	
	Callahuanca	G1	15,164	0,550	-	0,883	-	-	-	0,18%
		G2	15,248	3,700	-	-	-	-	-	
		G3	15,203	-	0,667	0,717	0,250	-	-	
		G4	34,820	-	-	-	-	-	-	0,16%
	Central		80,433	0,81	0,13	0,30	0,05	-	-	
	Huampani	G1	15,762	30,000	-	-	-	-	-	2,73%
		G2	14,413	30,000	-	-	-	-	-	
	Central		30,175	30,00	-	-	-	-	-	
EDEGEL	Huico	G1	58,830	-	-	-	-	-	6,000	0,18%
		G2	63,785	-	-	-	-	-	-	
		G3	62,310	0,133	-	-	-	0,883	-	
		G4	62,420	1,050	-	-	-	-	-	0,18%
	Central		247,345	0,30	-	-	-	0,22	1,43	
	Matucana	G1	64,100	-	0,400	-	-	-	2,600	0,18%
		G2	64,400	-	0,500	-	-	-	0,400	
	Central		128,500	-	0,45	-	-	-	1,50	
	Moyopampa	G1	20,687	-	0,183	-	-	3,017	-	0,09%
		G2	20,038	-	-	-	-	-	-	
		G3	23,980	-	-	-	-	-	-	
EDEGEL	Central		64,704	-	0,06	-	-	0,96	-	0,16%
	Yanango	G1	42,610	-	1,767	-	-	-	-	
	Central		42,610	-	1,77	-	-	-	-	
	Chimay	G1	75,500	-	-	-	-	0,133	-	0,06%
		G2	75,400	-	-	-	-	1,133	-	
	Central		150,900	-	-	-	-	0,63	-	
Soc.Min.CORONA	Huanchor	G1	8,816	-	-	-	-	-	-	0,00%
		G2	9,816	-	-	-	-	-	-	
	Central		18,632	-	-	-	-	-	-	
ELECTROPERU	S.A.M.	G1	103,829	-	-	-	-	-	-	1,94%
		G2	104,875	-	-	-	-	-	-	
		G3	103,195	2,067	-	0,367	-	-	-	
		G4	107,440	46,917	-	0,700	-	-	20,233	
		G5	77,604	0,267	1,317	0,133	0,033	6,000	-	
		G6	75,756	-	-	-	0,517	-	-	0,37%
		G7	77,782	-	66,600	-	0,667	6,000	-	
	Central		650,481	8,11	8,12	0,19	0,14	1,43	3,34	
	Restitucion	G1	70,837	-	12,000	-	-	-	-	
		G2	71,866	-	-	-	-	-	-	
ELECTROANDES		G3	72,855	-	0,150	-	-	0,100	-	2,25%
	Central		215,358	-	4,00	-	-	0,03	-	
	Yaupi	G1	21,892	-	162,000	54,000	-	-	-	3,91%
		G2	21,551	-	-	-	-	-	-	
		G3	22,114	-	-	-	-	-	-	
		G4	22,225	-	-	-	-	-	-	
		G5	22,426	-	-	-	-	-	-	
	Central		110,208	-	32,18	10,73	-	-	-	0,00%
	Maipaso	G1	12,080	-	-	-	-	-	-	
		G2	12,780	-	-	-	-	-	-	
		G3	11,230	-	-	-	-	-	-	2,25%
		G4	11,930	-	-	-	-	-	-	
	Central		48,020	-	-	-	-	-	-	
EGASA	Oroya	G1	3,143	-	38,217	-	-	-	-	0,07%
		G2	3,165	-	18,000	-	-	-	-	
		G3	3,172	-	18,000	-	-	-	-	
	Central		9,480	-	24,70	-	-	-	-	0,00%
	Pachachaca	G1	3,186	-	-	-	-	-	-	
		G2	3,310	-	-	-	-	-	-	
		G3	3,154	-	-	-	2,283	-	-	0,00%
	Central		9,650	-	-	-	0,75	-	-	
	Charcani I	G1	0,868	-	-	-	-	-	-	0,00%
		G2	0,860	-	-	-	-	-	-	
	Central		1,729	-	-	-	-	-	-	
EGASA	Charcani II	G1	0,180	-	-	6,000	-	-	-	14,61%
		G2	0,200	-	-	-	66,000	186,000	180,000	
	Central		0,600	-	-	2,00	24,20	68,20	66,00	
	Charcani III	G1	2,245	-	-	-	-	-	-	0,00%
		G2	2,335	-	-	-	-	-	-	
	Central		4,580	-	-	-	-	-	-	
	Charcani IV	G1	5,041	-	-	-	-	-	-	0,00%
		G2	5,056	-	-	-	-	-	-	
		G3	5,204	-	-	-	-	-	-	
	Central		15,301	-	-	-	-	-	-	0,00%
	Charcani V	G1	48,119	-	-	-	-	-	-	
EGESUR		G2	48,162	-	-	-	-	-	-	
		G3	48,341	-	-	-	-	-	-	
	Central		144,622	-	-	-	-	-	-	0,00%
	Charcani VI	G1	8,947	-	-	-	-	-	-	
		Central	8,947	-	-	-	-	-	-	
SAN GABAN	San Gaban	G1	56,595	0,233	-	-	-	-	-	0,28%
		G2	56,502	-	6,000	-	-	-	-	
	Central		113,097	0,12	3,00	-	-	-	-	
EGESUR	Aricota 1	G1	11,200	-	-	-	-	-	-	0,00%
		G2	11,300	-	-	-	-	-	-	
	Central		22,500	-	-	-	-	-	-	
	Aricota 2	G1	12,400	-	-	-	-	-	-	0,00%
		Central	12,400	-	-	-	-	-	-	
	Machupicchu	G1	28,960	-	-	-	-	-	-	0,00%
		G2	28,534	-	-	-	-	-	-	
		G3	28,296	-	-	-	-	-	-	
	Central		87,788	-	-	-	-	-	-	0,00%
	Yuncan	G1	45,504	-	-	-	-	-	-	
ENERSUR		G2	45,869	-	-	-	-	-	-	
		G3	45,387	-	-	-	-	-	-	
	Central		136,760	-	-	-	-	-	-	

HIP : Horas de Indisponibilidad programada
Valores no disponibles

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAULICAS

Enero 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	No	0	1,0000
	Huayllacho	Si	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
	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

Número de días del mes (n) :

31

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

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

PROCEDIMIENTO N° 26
CÁLCULO DE LA POTENCIA FIRME
Enero 2009

Cuadro N° 1

Empresa	Central	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Factor de Indisponibilidad	Potencia Garantizada (MW)	Factor de Presencia	Potencia Firme (MW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88,508	0,27%			88,267
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-2	88,084	0,00%			88,084
CAHUA	CAHUA		43,114		38,836	1,000	38,836
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	1,000	0,422
CAHUA	HUAYLLACHO		0,186		0,186	1,000	0,186
CAHUA	MISAPUQUJO		3,866		3,866	1,000	3,866
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		42,807		15,382	1,000	15,382
EDEGEL	CHIMAY		150,900		150,900	1,000	150,900
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-5	53,426	1,99%			52,361
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-6	52,585	1,99%			51,539
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG-7	123,298	0,60%			122,553
EDEGEL	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492,745	2,20%			481,909
EEPSA	MALACAS	TG-1	15,018	2,53%			14,638
EEPSA	MALACAS	TG-2	15,036	1,19%			14,859
EEPSA	MALACAS	TG-4	100,648	0,35%			100,298
EGENOR	CARHUQUERO		105,090		87,763	1,000	87,763
EGENOR	CAÑON DEL PATO		263,491		258,869	1,000	258,869
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5,848	10,25%			5,248
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5,839	7,62%			5,364
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4,342	6,88%			4,043
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4,189	14,35%			3,588
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4,173	15,90%			3,509
EGENOR	PIURA	GMT-1	4,703	8,40%			4,306
EGENOR	PIURA	GMT-2	4,566	4,46%			4,381
EGENOR	PIURA	TG	18,608	4,75%			17,722
EGENOR	PIURA	MIRLEES-1	1,241	10,44%			1,111
EGENOR	PIURA	MIRLEES-4	1,823	9,65%			1,647
EGENOR	SULLANA	ALCO-2	2,230	3,99%			2,141
EGENOR	SULLANA	ALCO-3	2,120	2,55%			2,066
EGENOR	SULLANA	ALCO-4	2,031	1,91%			1,992
EGENOR	SULLANA	ALCO-5	2,098	2,07%			2,055
EGENOR	PAITA	SKODA-2	0,776	1,79%			0,782
EGENOR	PAITA	SKODA-3	0,880	2,82%			0,865
EGENOR	PAITA	EMD-1	2,058	4,06%			1,975
EGENOR	PAITA	EMD-3	2,081	4,06%			1,997
EGENOR	CHIMBOTE	TG-1	19,772	4,80%			18,824
EGENOR	CHIMBOTE	TG-3	21,489	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	YAUPI		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	1,28%			6,094
ELECTROPERU	YARINACocha	WARTSILA2	6,103	2,86%			5,928
ELECTROPERU	YARINACocha	WARTSILA3	6,106	2,20%			5,975
ELECTROPERU	YARINACocha	WARTSILA4	6,139	2,48%			5,987
ELECTROPERU	TUMBES	MAK1	9,171	4,53%			8,755
ELECTROPERU	TUMBES	MAK2	8,098	6,66%			7,559
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	25,788	2,86%			25,048
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		4,590		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	MOLLEND	MIRLESS 1	10,606	8,68%			9,685
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 2	10,676	7,10%			9,918
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 3	10,693	7,90%			9,848
EGASA	MOLLEND	TG-1	36,731	0,24%			36,644
EGASA	MOLLEND	TG-2	36,471	1,14%			36,056
EGASA	CHILINA	TV2	8,199	3,13%			8,005
EGASA	CHILINA	TV3	9,905	3,09%			9,599
EGASA	CHILINA	C. COMBINADO	16,697	1,40%			16,463
EGASA	CHILINA	SULZER1	5,131	0,11%			5,125
EGASA	CHILINA	SULZER2	5,279	0,25%			5,266
EGEMSA	MACHUPICCHU		87,788		87,788	1,000	87,788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113,096		113,096	1,000	113,096
SAN GABAN	BELLAVISTA	MAN 1	1,756	1,04%			1,736
SAN GABAN	BELLAVISTA	ALCO	1,789	1,99%			1,734
SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	0,432	1,01%			0,428
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	0,810	0,78%			0,804
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	1,778	1,19%			1,757
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	1,858	0,54%			1,848
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	6,238	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	0,98%			0,009
ENERSUR	ILO 1	TV3	69,460	0,11%			69,387
ENERSUR	ILO 1	TV4	66,477	0,51%			66,140
ENERSUR	ILO 1	TG-1	34,737	0,03%			34,726
ENERSUR	ILO 1	TG-2	32,479	0,89%			32,189
ENERSUR	ILO 1	CATKATO	3,309	0,25%			3,301
ENERSUR	ILO 2	TV1	141,873	0,03%			141,829
ENERSUR	YUNCAN		136,780		136,780	1,000	136,780
ENERSUR	CHILCA	TG1	175,960	1,66%			173,043
ENERSUR	CHILCA	TG2	174,530	1,42%			172,046
SOC MIN CORONA	HUANCHOR		19,632		19,632	1,000	19,632
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176,828	1,32%			174,493
TOTAL			5140,410				5036,926

Cuadro N° 2

POTENCIA FIRME POR EMPRESA
Enero 2009

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	906,14
EDEGEL	1 425,43
CAHUA	76,74
EGENOR	470,74
ELECTROANDES	177,36
SHOUGESA	62,37
EEPSA	129,79
TERMOSELVA	176,35
EGEMSA	87,79
EGASA	318,85
EGESUR	60,41
ENERSUR	829,43
SAN GABAN	121,41
SOC. MIN. CORONA	19,63
KALLPA GENERACION S.A.	174,49
TOTAL	5 036,93