



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 11 de mayo de 2009

COES/D-785-2009

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
José Ángulo Echea	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Guohua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Guillermo Cox Harman	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Pedro Lerner Rizo	CELEPSA
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 abril 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-092-2009 del 08 de mayo 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.

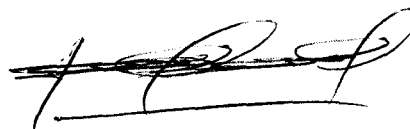
El referido informe ha sido elaborado conforme a los procedimientos aprobados según Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME publicado el 20 de julio de 2001 y modificaciones establecidas por Resolución Ministerial N° 222-2004-MEM/DM.

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-092-2009 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, 11 de mayo de 2009

COES/DO/STR- 096-2009

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 abril 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-092-2009 del 08 de mayo 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 08 de los corrientes y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 11 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-092-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de abril de 2009.

Atentamente


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

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


.....
Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CNP 22885

San Isidro, 08 de mayo de 2009

COES/DO/STR- 092 - 2009

Para :

Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo
EDEGEL/CORONA	Ing. J. Flor
EGASA	Ing. R. Espinoza
EGESUR	Ing. M. Pizarro
EGEMSA	Ing. A. Rodriguez
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
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva
SHOUGESA	Ing. V. Quincho
CELEPSA	Ing. L. Perez

Empresa	Nombre
SDF ENERGIA	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
BARRICK	Ing. A. Alca
CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
MEPSA	Sr. A. Len
MINSUR	Ing. J. Calmet
SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo
TINTAYA	Ing. J. Champi

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 abril de 2009.

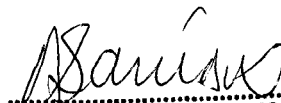
Me dirijo a ustedes de conformidad al Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión", Procedimiento N° 27 "Egresos por compra de potencia", Procedimiento N° 28 "Ingresos garantizados por potencia firme", Procedimiento N° 29 "Ingresos Adicionales por Potencia Generada en el Sistema" y el Procedimiento N° 30 "Valorización de las transferencias de potencia", para adjuntar al presente informe COES/DO/STR-092-2009 del 8 de mayo 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 11 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

Incl: lo indicado


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB-DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

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



COES/DO/ STR-092-2009

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE
ABRIL DE 2009**

LIMA, 8 DE MAYO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE ABRIL DE 2009

1. OBJETIVO

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

1.0883; y para las instalaciones del SPT pertenecientes a TRANSMANTARO, REDESUR, REP, ISA y GARANTÍA POR RED PRINCIPAL (GRP) un valor de 1.1839.

- 2.6 Se ha tenido en cuenta la Resolución OSINERGMIN N° 018-2009-OS/CD del 29.1.2009, el cual establece el Factor de Ajuste Unificado que deberá multiplicar al Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión.
- 2.7 Se ha considerado la Máxima Demanda mensual en el nivel de generación con un valor de 4179,981 MW que corresponde al día 22 a las 18:45 horas. Dicha información consta en el informe de la SEV presentado el día 2.5.2009.
- 2.8 Se han 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-084-2009. El resumen de Potencia Firme por empresa es el siguiente:

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	905,98
EDEGEL	1 426,95
CAHUA	76,31
EGENOR	472,33
ELECTROANDES	177,36
SHOUGESA	61,93
EEPSA	130,13
TERMOSELVA	175,31
EGEMSA	87,79
EGASA	318,77
EGESUR	60,41
ENERSUR	830,41
SAN GABAN	121,38
SOC. MIN. CORONA	19,63
KALLPA GENERACION S.A.	175,18
SANTA CRUZ	1,90
SDF ENERGÍA	27,03
TOTAL	5 068,81

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

En su Artículo 2° establece lo siguiente:

*"Artículo 2°.- Transacciones en el Mercado
Los retiros físicos de potencia y energía del Sistema*

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

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

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

El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por las Resoluciones mencionadas en el párrafo anterior. Asimismo se aplicaron los Factores de Proporción de la composición C, presentados con el informe COES/DO/STR-019-2009 revisión 1 notificado por la Dirección Ejecutiva con documento COES SINAC/D-742-2009 del 04.05.2009.

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

- 2.12 En abril de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTRONOROESTE, ELECTROTOCACHE, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, COELVISAC, SEAL, ELECTROSURMEDIO y ELECTROUCAYALI no cuentan con Contrato de Suministro Eléctrico con algún generador Integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos. Dichos consumos han sido considerados conforme al Procedimiento indicado en el numeral anterior.
- 2.13 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 considera lo informado por ELECTROPERÚ con su comunicación C-377-2009 del 2.4.2009 referido a la potencia contratada en horas de punta y en horas fuera de punta de ELECTROPERÚ y su cliente COMPAÑÍA MINERA CASAPALCA S.A. a partir de marzo de 2009. Dicha potencia contratada es de 12 MW
- 2.15 En el presente informe ENERSUR reflejó la demanda de sus clientes ubicados en redes de distribución de 10 kV de Luz del Sur, utilizando factores de pérdidas medias al nivel de tensión 220 kV.
- 2.16 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes:
- COES-SINAC/DO/STR-030-2009 Revisión 3 de enero 2009
 - Se corrigió el retiro de potencia del cliente Yauliyacu en San Mateo de ENERSUR.
 - Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.
 - COES-SINAC/DO/STR-051-2009 revisión 2 de febrero 2009
 - Modificación de los precios de potencia de las centrales de EEPSA.
 - EGASA indicó que sus recaudaciones por peaje declarado informados en Socabaya-Chilina y Mollendo se remitieron de forma invertida.
 - Modificación de los retiros en las barras Guadalupe, Chimbote y Huallanca de los Contratos de Licitación con Hidrandina.
 - Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.
 - COES-SINAC/DO/STR-067-2009 revisión 1 de marzo 2009
 - Se corrigió el valor del retiro sin contrato de la distribuidora COELVISAC en Ica 220 kV, se consideró erróneamente el valor de demanda máxima en vez de la demanda simulatánea.
 - Se corrigieron los valores de retiros sin contrato de la distribuidora ELECTROSURMEDIO, se había considerado los valores de las barras Independencia en Ica y viceversa.
 - EGASA indicó que sus recaudaciones por peaje declarado informados en Socabaya-Chilina y Mollendo se remitieron de forma invertida.
 - Se consideró el retiro de operación comercial de las unidades Alco4 de la CT Sullana y Emd3 de la CT. Paita desde el 1 de marzo 2009 según carta COES/D-687-2009 del 24 de abril 2009.
 - Modificación de los Factores de Proporción para el 2009 de acuerdo a la O.D.3 de la Sesión del Directorio del COES N° 329 del 30 de marzo de 2009.

3. RESULTADOS

- 3.1 En los cuadros 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 2.1, 2.2, 2.3 y 2.4 se presenta la información mensual de las Potencias Consumidas por los clientes de cada generador integrante para el periodo de Máxima Demanda a nivel de generación.
- 3.2 En los cuadros 3.1, 3.2, 3.3 y 3.4 se presenta la Recaudación por Peaje de Conexión calculado para cada generador integrante del COES.
- 3.3 En los cuadros 3A.1, 3A.2, 3A.3 y 3A.4, 3B.1, 3B.2, 3B.3 y 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 4-A, 4-B y 4-C se presenta el Peaje por Conexión que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES, los Saldos por Peaje por Conexión y las recaudaciones por cargos adicionales y por Decreto de Urgencia N°037-2008 (Recaudaciones - Pagos).
- 3.5 En el cuadro 4-D y 4-E se presenta el Ingreso Tarifario que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES.
- 3.6 En el Cuadro 5 se presentan el Egreso Total por Compra de Potencia por cada generador integrante del COES, - el Ingreso Garantizado por Potencia Firme y el Ingreso Adicional por Potencia Generada.
- 3.7 En el cuadro 6 se muestra la verificación de la condición de ejecución de flujo de carga óptimo para las determinación de las Potencias Firmes Remunerables.
- 3.8 En el cuadro 7 se muestra el Factor de Reserva Firme.
- 3.9 En los cuadros 8 y 9 se presentan las Potencias Firmes Remunerables y los Ingresos Garantizados por Potencia Firme de cada unidad generadora.
- 3.10 Los cuadros 10 y 10-A presentan los montos mensuales provisionales del Ingreso Adicional por Potencia Generada y las compensaciones a unidades por la potencia dejada de generar al proveer reserva rotante.
- 3.11 En los cuadros 11 y 11A se presenta la Valorización de las Transferencias de Potencia y los Saldos Netos Mensuales Totales de cada empresa integrante del COES. En el Cuadro 11-B se presentan los montos correspondientes a los Ingresos por Potencia de cada empresa generadora y su participación en los mismos.
- 3.12 En el Cuadro 12 se presenta la proporción de aporte en el Saldo Neto Positivo Total de cada empresa integrante del COES.
- 3.13 En el Cuadro 13 se presentan los pagos entre los generadores integrantes del COES SINAC correspondientes a las Transferencias de Potencia.

- 3.14 En los cuadros 14 y 15 se presenta la valorización de los retiros de potencia sin respaldo contractual a Tarifa en Barra repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.
- 3.15 En el Cuadro 16 se presentan los Factores de Proporción utilizados para la asignación de los Retiros de Potencia sin Contratos para el Mercado Regulado.

Lima, 8 de mayo de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (*)
COES
CIP 23965...

ABRIL 2009
COES/DO/STR-092-2009

RELACIÓN DE CUADROS DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

CUADRO	PROCEDIMIENTO	TÍTULO Y CONCEPTO
1,1	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR - DATOS DE POTENCIAS CONSUMIDAS EN LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN
1,2	27	Correspondiente a contratos bilaterales
1,3	27	Correspondiente a contratos de licitaciones
1,4	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	27	Resumen de potencias consumidas
2,1	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
2,2	27	Correspondiente a contratos bilaterales
2,3	27	Correspondiente a contratos de licitaciones
2,4	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	27	Resumen de potencias consumidas
3,1	23	RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA - TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, GARANTÍA RED PRINCIPAL Y CARGOS ADICIONALES (S/.)
3,2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3,3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3,4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	Resumen de recaudación calculada
3A.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (S/.)
3A.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3A.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3A.4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	Resumen de recaudación declarada
3B.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - GARANTÍA RED PRINCIPAL (S/.)
3B.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3B.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3B.4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	Resumen de recaudación declarada
4A / 4B /4C	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
		RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES Y POR DECRETO DE URGENCIA N° 037-2008
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	DETERMINACIÓN 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
ABRIL 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	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	15,74	15,74	912,0
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	15,76	15,76	6 074,0
	Trujillo (Yanacocha)	220	15,58	15,58	73 522,0
	-	-	-	-	-
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	15,48	15,48	2 359,0
CAHUA	San Juan (Cementos Lima)	220	15,56	15,56	38 163,0
	Paragsha I (Atacocha)	50	15,76	15,76	2 875,0
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	15,53	15,53	11 818,0
	Paramonga Ex. (Alpsa, Emsemsa, Huanchay)	13,8	15,44	15,44	3 539,0
	Huacho (Edelnor)	66	15,55	15,55	21 430,0
EDEGEL	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,74	15,74	2 800,8
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,74	15,74	143,3
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	15,98	15,98	187,4
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,74	15,74	5 182,6
	-	-	-	-	-
EGENOR	Chavarria (Edelnor)	220	15,56	15,56	95 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	220	15,56	15,56	25 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	60	15,56	15,56	25 000,0
	-	-	-	-	-
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	15,85	15,85	73 488,7
EPEPSA	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	16,04	16,04	1 797,4
	Vizcarra (SVC de la Cia. Minera Antamina)	220	15,42	15,42	0,0
	Ref. de Cajamarquilla	220	15,49	15,49	29 161,9
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	16,20	16,20	11 078,2
	-	-	-	-	-
EENOR	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	15,56	15,56	9 648,6
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	15,56	15,56	1 307,5
	Santa Rosa (Molyco-Adesur)	220	15,56	15,56	275,9
	Socabaya (Molyco-Adesur)	138	16,03	16,03	144,9
	Chavarria (IEQSA)	220	15,56	15,56	1 572,7
EENOR	Santa Rosa (San Jacinto)	220	15,56	15,56	5 382,0
	-	-	-	-	-
	Refinería (Refinería Talara)	13,2	15,80	15,80	6 131,5
	Chavarria (Edelnor)	220	15,56	15,56	23 872,1
	Santa Rosa (Edelnor)	220	15,56	15,56	6 327,9
EENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	15,56	15,56	15 751,4
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,56	15,56	4 248,6
	Grafia y Montero (S.E. Malacas)	13,2	16,03	16,03	1 694,5
	-	-	-	-	-
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,63	15,63	5 978,0
EENOR	Trujillo Norte (Creditex)	220	15,58	15,58	2 656,0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	15,58	15,58	6 777,0
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	14,77	14,77	8 990,0
	Huallanca (Marsa)	138	14,77	14,77	6 713,0
	Huallanca (Horizonte)	138	14,77	14,77	3 977,0
EENOR	Paragsha II (Raura)	138	15,34	15,34	1 217,0
	-	-	-	-	-
	Santa Rosa (Creditex - Ate)	220	15,56	15,56	2 911,0
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	15,56	15,56	8 114,0
	Independencia (Minsur)	220	15,48	15,48	2 943,0
EENOR	Independencia (Creditex-Pisco)	220	15,48	15,48	2 470,0
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	15,48	15,48	6 959,0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,56	15,56	10 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,56	15,56	30 000,0
	Chimbote (Messer Gases)	220	15,39	15,39	-
EENOR	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,74	15,74	4 019,1
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,74	15,74	221,4
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	15,50	15,50	289,5
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,74	15,74	8 008,4
	Campo Armijo (Doe Run Oroya)	220	15,08	15,08	9 373,0
EENOR	Carhuamayo (Huarón)	138	15,39	15,39	5 280,9
	Oroya Nueva (Cooper)	50	15,33	15,33	146,2
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,56	15,56	15 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,56	15,56	45 000,0
	Cantera (Edesafete)	220	15,49	15,49	10 946,2
EENOR	-	-	-	-	-
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	15,75	15,75	28 000,0
	Aguyaitis (Electro Ucayali)	22,9	15,47	15,47	1 391,9
	Independencia (Aceros Arequipa)	60	15,48	15,48	13 015,8
	Huancavelica (Conenhua)	60	15,28	15,28	799,5
EENOR	Huancavelica (Castroviñeyra Cia. Min)	60	15,28	15,28	2 612,5
	Independencia (Praxair)	220	15,48	15,48	5 029,7
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	16,12	16,12	113 516,6
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	15,52	15,52	12 708,4
	Paragsha II (Chungar)	138	15,34	15,34	4 925,6
EENOR	Paragsha II (Vinchos)	138	15,34	15,34	653,7
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	15,34	15,34	22 360,1
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	15,74	15,74	8 826,9
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	16,03	16,03	126,0
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	15,39	15,39	6 021,1
EENOR	Oroya Nueva (Volcan)	220	15,26	15,26	21 845,4
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	15,42	15,42	433,8
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	15,52	15,52	1 413,1
	-	-	-	-	-
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	16,47	16,47	31 556,0
SHOUGESA	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	16,84	16,84	416,0
	Jahuay	10	17,29	17,29	270,0
	Mina	60	16,49	16,49	3 463,0
	-	-	-	-	-
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	15,56	15,56	1 692,0
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Trupal)	220	15,56	15,56	4 389,0
	Santa Rosa (Gloria)	220	15,56	15,56	8 620,0
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	15,33	15,33	4 885,0
	Trujillo Norte (Trupal)	220	15,58	15,58	840,0
	Ayaviri (Arasi)	138	15,56	15,56	1 485,0
KALLPA GENERACION S.A.	Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	15,48	15,48	9 546,0
	Chavarria (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	15,56	15,56	1 909,3
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	15,52	15,52	3 971,4
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,63	15,63	4 090,0
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	15,58	15,58	123,0
KALLPA GENERACION S.A.	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	15,56	15,56	3 739,0
	Independencia (Papelería del Sur)	220	15,48	15,48	174,0
	Santa Rosa (Protisa)	220	15,56	15,56	4 365,0
	Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	15,58	15,58	18 408,0
	Chilina (Yura)	33	16,13	16,13	6 147,0
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	15,56	15,56	525,0
	Juliaca (Cemento Sur)	138	15,87	15,87	5 408,0
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	15,34	15,34	4 639,0
	Puno (Aruntani SAC)	220	16,03	16,03	2 801,0
	Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	15,56	15,56	2 637,0

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 22 DE ABRIL DE 2009 18:45 H

(1) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACION (FIC) = 100%

COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0% (Valor de 0% desde Mayo 2005, D.S. N° 004-2004)

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

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S/./KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S/./KW-Mes)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL	
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	
Hidrandina	Chimbote 1	138	15,45	15,45	632,8		4 703,5	516,2	1 517,1		34 139,5						2 731,0					44 240,100
	Chimbote 2	138	15,53	15,53	137,8		1 024,4	112,4	330,4		7 435,2						594,8					9 635,010
	Guadalupe	60	15,63	15,63	359,2		2 669,4	292,9	861,0		19 375,4						1 550,0					25 107,860
	Guadalupe	10	15,80	15,80	92,6		688,2	75,5	222,0		4 995,0						399,6					6 472,810
	Huallanca	66	14,86	14,86	242,2		1 800,5	197,6	580,7		13 068,4						1 045,4					16 934,870
	Huallanca	13,8	15,02	15,02	5,4		40,0	4,4	12,9		290,4						23,2					376,350
	Trujillo Norte	138	15,64	15,64					24 607,2													24 607,238
	Trujillo Norte	10	15,86	15,86					4 407,8													4 407,762
	Paramonga Nueva	66	15,53	15,53					607,6													607,622
	Chimbote 1	13,8	15,66	15,66					90,4													90,378
Electronoroeste	Huallanca	138	14,77	14,77					394,6													394,577
	Huallanca	66	14,86	14,86					432,4													432,423
	Piura Oeste	60	15,91	15,91	1 044,5		7 766,0	851,7	2 505,6		56 368,1						4 509,6					73 045,4
	Piura Oeste	10	16,09	16,09	95,6		710,6	77,9	229,3		5 157,7						412,6					6 683,6
Electronorte	Talara	13,2	16,02	16,02					2 654,1													2 654,1
	Nueva Zorritos	60	16,99	16,99					6 705,9													6 705,9
	Chiclayo Oeste	60	15,76	15,76	1 112,8		8 273,2	907,0	2 669,3		60 047,7						4 803,4					77 813,3
	Carhuapal	220	15,00	15,00	25,6		190,6	20,9	61,5		1 383,4						110,7					1 792,7
Luz del Sur	Santa Rosa	220	15,56	15,56	2 381,5	349,7	33 529,7	3 230,8	7 138,3		75 917,2						588,4	20 533,9	279,2	3 699,3		147 648,1
	San Juan	220	15,56	15,56	8 324,8	1 222,4	117 207,0	11 293,8	24 952,8		265 377,9						2 056,9	71 778,9	976,1	12 931,2		516 122,0
	Chilca	220	15,48	15,48	607,8	89,3	8 557,7	824,6	1 821,9		19 376,3						150,2	5 240,9	71,3	944,2		37 684,1
	Bañeros	60	15,56	15,56	294,9	43,3	4 151,4	400,0	883,8		9 399,5						72,9	2 542,4	34,6	458,0		18 280,6
	Chosica	60	15,56	15,56	159,5	23,4	2 245,2	216,3	478,0		5 083,4						39,4	1 375,0	18,7	247,7		9 886,5
	Huachipa	60	15,56	15,56	527,7	77,5	7 429,6	715,9	1 581,7		16 822,0						130,4	4 550,0	61,9	819,7		32 716,3
	Naña	60	15,56	15,56	820,0	120,4	11 545,2	1 112,5	2 457,9		26 140,4						202,6	7 070,4	96,2	1 273,8		50 839,3
	Saltamanka	60	15,56	15,56	386,6	56,8	5 442,7	524,4	1 158,7		12 323,2						95,5	3 333,2	45,3	600,5		23 966,9
	Callahuanca	10	15,56	15,56	5,3	0,8	75,3	7,3	16,0		170,4						1,3	46,1	0,6	8,3		331,4
	Independencia	60	15,90	15,90	700,5		9 026,1	543,7	1 892,8		14 704,5							11 555,0				38 422,6
Electrosurmedio	Independencia	10	16,12	16,12	14,5		187,4	11,3	39,3		305,3							239,9				797,7
	Ica	60	16,09	16,09	439,3		5 661,3	341,0	1 187,2		9 222,9							7 247,5				24 099,3
	Ica	10	16,31	16,31	247,7		3 192,3	192,3	669,4		5 200,6							4 086,7				13 588,9
	Marcona	60	16,42	16,42	152,9		1 970,8	118,7	413,3		3 210,7							2 523,0				8 389,5
Electrosur	Toquepala	138	16,30	16,30	0,1		0,3	0,0	0,1		2,4							0,2				3,1
	Aricota1	10,5	15,94	15,94	0,2		1,2	0,1	0,4		8,5							0,7				11,0
	Aricota2	10,5	16,04	16,04	2,6		19,3	2,1	6,2		140,0							11,2				181,4
	Socabaya	33	16,13	16,13	41,9		311,6	34,2	100,5		2 261,7							180,9				2 930,9
	Tomasiri	66	16,94	16,94	16,1		119,7	13,1	38,6		868,6							69,5				1 125,6
	Santa	33	16,11	16,11	14,3		105,9	11,6	34,2		768,6							61,5				996,1
	Montalvo	138	16,13	16,13	81,6		606,6	66,6	195,6		4 402,0							352,2				5 704,5
	Ilo ELP	138	16,27	16,27	122,0		906,7	99,6	292,3		6 580,0							526,4				8 527,0
	Tacna	66	16,50	16,50	426,2		3 167,1	347,8	1 021,2		22 985,2							1 838,9				29 786,4
	Chavaria	220	15,56	15,56	14 597,8	1 655,6	173 043,4	15 831,9	45 647,9		122 790,5						2 786,9	82 703,1	1 327,2	17 520,4		477 904,8
Edelnor	Santa Rosa	220	15,56	15,56	4 385,8	497,4	51 989,2	4 756,5	13 714,5		36 891,2						837,3	24 847,4	398,7	5 263,8		143 581,9
	Santa Rosa	60	15,56	15,56	966,4	109,6	11 456,1	1 048,1	3 022,1		8 129,2						184,5	5 475,3	87,9	1 159,9		31 639,1
	Ventanilla	220	15,49	15,49	1 900,9	215,6	22 533,5	2 061,6	5 944,2		15 989,6						362,9	10 769,5	172,8	2 281,5		62 232,2
Electrocentro	Huánuco	10	15,64	15,64					2 564,7													2 564,7
	Huánuco	22,9	15,64	15,64					1 088,3													1 088,3
	Tingo Maria	10	15,54	15,54					1 222,9													1 222,9
	Aucayacu	22,9	15,95	15,95					235,1													235,1
	Huayucachi	60	15,29	15,29					9 601,4													9 601,4
	Huayucachi	10	15,46	15,46					938,6													938,6
	Huancavelica	60	15,28	15,28					153,3													153,3
	Huancavelica	10	15,45	15,45					1 094,7													1 094,7
	Carhuamayo	138	15,39	15,39					1 113,8													1 113,8
	Yaupi	13,8	14,36	14,36					870,0													870,0
	Paragsha II	138	15,34	15,34					1 722,8													1 722,8
	Condorcocha	44	15,49	15,49					2 533,0													2 533,0
	Oroya Nueva	50	15,33	15,33					779,4													779,4
	Cobrita II	10	16,28	16,28					3,9													3,9
	Cobrita II	69	16,10	16,10					4 145,9													4 145,9
	Cobrita I	69	15,17	15,17					284,2													284,2
Electroucayali	Parque Industrial	60	15,72	15,72					715,1													715,1
	Aguaytía	22,9	15,47	15,47					31,7													31,7
Edcafeite	Cantera	220	15,49	15,49			636,9											1 512,6				2 149,4
TOTAL					41 367,39	4 461,81	502 985,55	46 862,61	192 697,25	-	887 332,73	-	-	-	-	-	7 509,28	286 652,18	3 570,46	47 208,30	-	2 020 647,5

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 22 DE ABRIL DE 2009 18:45 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
ABRIL 2009

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	Precio Potencia en Base de Facturación (S/ /KW-Mes)	Precio compra de potencia manual (1) (S/ /KW-Mes)	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL		
					TERMOSELVA	CAHUA	EDGEEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA			
					0.00000%	0.00000%	0.26275%	11.20552%	25.91707%	0.00000%	0.00000%	2.11870%	8.00317%	0.26253%	26.56440%	2.12224%	8.57389%	0.00427%	0.00000%	1.31161%	164.7	100.00%		
Electronoroste	Nueva Zorritos	60	16.99	16.99	-	-	1 018.5	1 824.8	4 374.1	-	-	344.6	1 302.8	1 019.5	4 324.4	345.5	1 558.5	-	-	-	-	-	16 278.8	
	Piura	60	15.91	15.91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Piura	10	16.09	16.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Talara	13.2	16.02	16.02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electronorte	Carhuapal	220	15.00	15.00	-	-	403.5	722.1	1 731.2	-	-	136.4	515.6	403.5	1 711.6	136.7	616.8	0.3	-	-	65.2	-	6 442.8	
	Chilayo	60	15.76	15.76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hidrandina	Chimbote 1	138	15.45	15.45	-	-	313.3	580.8	1 344.4	-	-	105.9	400.4	313.3	1 329.1	106.2	479.0	0.2	-	-	50.6	-	5 003.3	
	Chimbote 2	138	15.45	15.45	-	-	68.2	122.1	292.8	-	-	23.1	87.2	68.2	289.5	23.1	104.3	0.0	-	-	11.0	-	1 086.7	
	Chimbote	13.8	15.86	15.86	-	-	17.9	32.0	76.8	-	-	6.0	17.9	75.9	6.1	27.4	6.1	27.4	0.0	-	-	2.9	-	285.8
	Guadalupe	60	15.63	15.63	-	-	177.8	318.3	783.0	-	-	60.1	227.3	177.8	754.3	60.3	271.9	0.1	-	-	28.7	-	2 836.6	
	Guadalupe	10	15.80	15.80	-	-	45.8	82.1	196.7	-	-	15.5	56.6	45.8	194.5	15.5	70.1	0.0	-	-	7.4	-	732.0	
	Huallanca	138	14.77	14.77	-	-	107.0	191.6	459.2	-	-	36.2	136.8	107.0	454.0	36.3	163.6	0.1	-	-	17.3	-	1 709.0	
	Huallanca	96	14.86	14.86	-	-	117.3	208.9	503.3	-	-	39.6	149.9	117.3	497.5	39.7	179.3	0.1	-	-	18.9	-	1 873.0	
	Huallanca	66	14.86	14.86	-	-	119.9	214.7	514.6	-	-	40.5	153.3	119.9	506.8	40.6	163.4	0.1	-	-	19.4	-	1 915.3	
	Huallanca	13.8	15.02	15.02	-	-	2.7	4.8	11.4	-	-	0.9	3.4	2.7	11.3	0.9	4.1	0.0	-	-	0.4	-	42.6	
	Panamonga Nueva	66	15.53	15.53	-	-	120.3	215.4	518.3	-	-	40.7	153.8	120.3	510.4	40.8	183.9	0.1	-	-	19.4	-	1 921.4	
	Tuquito Norte	138	15.64	15.64	-	-	4 454.7	7 972.7	19 112.8	-	-	1 505.7	5 692.7	4 454.6	18 995.4	1 506.6	6 909.8	3.0	-	-	719.6	-	71 130.5	
	Tuquito Norte	10	15.86	15.86	-	-	798.0	1 428.1	3 423.6	-	-	289.7	1 019.7	797.9	3 384.6	270.4	1 219.8	0.5	-	-	128.9	-	12 741.2	
Electrocentro	Aucayacu	22.9	15.95	15.95	-	-	41.0	73.3	175.7	-	-	13.8	52.3	41.0	173.7	13.9	62.6	0.0	-	-	6.6	-	653.9	
	Carhuapal	138	15.39	15.39	-	-	186.6	334.0	800.6	-	-	63.1	238.5	186.6	791.5	63.2	285.3	0.1	-	-	30.1	-	2 979.6	
	Cobiza I	66	15.17	15.17	-	-	52.5	85.9	225.1	-	-	17.7	67.1	52.5	222.9	17.8	80.2	0.0	-	-	8.5	-	837.8	
	Cobiza II	89	16.10	16.10	-	-	765.4	1 369.9	3 284.1	-	-	258.7	878.2	765.4	3 246.7	259.4	1 170.1	0.5	-	-	123.6	-	12 222.1	
	Cobiza II	10	16.28	16.28	-	-	0.7	1.3	3.1	-	-	0.2	0.9	0.7	3.1	0.2	1.1	0.0	-	-	0.1	-	11.6	
	Condorcocha	44	15.49	15.49	-	-	370.3	662.7	1 588.6	-	-	125.1	473.2	370.3	1 570.6	125.5	566.0	0.3	-	-	59.8	-	5 912.3	
	Huancavelica	60	15.28	15.28	-	-	20.0	35.7	85.7	-	-	6.8	25.5	20.0	84.7	6.8	30.5	0.0	-	-	3.2	-	318.9	
	Huancavelica	10	15.40	15.40	-	-	142.8	262.0	625.2	-	-	46.3	162.6	142.8	605.0	46.3	219.3	0.1	-	-	23.7	-	2 277.3	
	Huancayo	22.9	15.64	15.64	-	-	195.9	350.6	840.5	-	-	66.2	250.3	195.9	840.5	66.4	299.5	0.1	-	-	31.6	-	3 128.0	
	Huancayo	10	15.64	15.64	-	-	461.6	826.2	1 980.7	-	-	156.0	589.9	461.6	1 958.1	156.4	705.7	0.3	-	-	74.6	-	7 371.3	
	Huayacachi	60	15.29	15.29	-	-	1 586.0	2 856.4	6 847.6	-	-	539.4	2 039.5	1 586.0	6 789.7	540.8	2 439.8	1.1	-	-	257.8	-	25 484.2	
	Huayacachi	10	15.46	15.46	-	-	156.0	279.2	698.4	-	-	52.7	199.4	156.0	691.8	52.9	236.9	0.1	-	-	25.2	-	2 491.4	
	Mantaro	220	15.08	15.08	-	-	61.3	109.7	263.0	-	-	20.7	78.3	61.3	260.0	20.8	93.7	0.0	-	-	9.9	-	978.8	
	Oroya	50	15.33	15.33	-	-	130.6	233.7	560.3	-	-	44.1	166.9	130.6	553.9	44.3	190.6	0.1	-	-	21.1	-	2 085.1	
	Paragsha	138	15.34	15.34	-	-	288.8	516.6	1 238.4	-	-	97.6	385.9	288.8	1 224.3	97.8	441.2	0.2	-	-	46.6	-	4 608.9	
	Tingo Maria	10	15.54	15.54	-	-	213.1	381.9	914.1	-	-	24.0	91.4	213.0	906.7	24.2	325.3	0.1	-	-	34.4	-	3 401.8	
	Yauli	13.8	14.36	14.36	-	-	145.8	280.9	625.4	-	-	49.3	186.3	145.8	618.3	49.4	222.8	0.1	-	-	23.5	-	2 327.4	
Electrocayali	Aguaytia	22.9	15.47	15.47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Parque Industrial	60	15.72	15.72	-	-	80.2	143.6	343.9	-	-	27.1	102.4	80.2	340.0	27.2	122.5	0.1	-	-	12.9	-	1 278.9	
Electrotaccha	Nuevo Progreso	22.9	16.96	16.96	-	-	40.0	71.6	171.7	-	-	13.5	51.1	40.0	169.7	13.6	61.2	0.0	-	-	6.5	-	636.0	
	Tocachi	22.9	16.96	16.96	-	-	73.1	130.8	313.6	-	-	24.7	93.4	73.1	310.0	24.8	111.7	0.0	-	-	11.8	-	1 167.0	
	Uchiza	22.9	16.96	16.96	-	-	45.1	80.7	193.5	-	-	15.2	57.6	45.1	191.3	15.3	68.9	0.0	-	-	7.3	-	720.0	
Coelvisac	Chilayo	60	15.76	15.76	-	-	3.2	5.7	13.8	-	-	1.1	4.1	3.2	13.5	1.1	4.8	0.0	-	-	0.5	-	50.6	
	Huacho	22.9	16.03	16.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ica	220	15.66	15.66	-	-	238.8	429.1	1 028.7	-	-	81.0	306.4	238.8	1 017.0	81.2	366.5	0.2	-	-	38.7	-	3 828.4	
Edelnor	Chavarría	220	15.56	15.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	15.56	15.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Luz del Sur	San Juan	220	15.56	15.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	15.56	15.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Sur Medio	Ica	60	16.09	16.09	-	-	203.0	363.3	870.9	-	-	68.6	259.4	203.0	861.0	68.8	310.3	0.1	-	-	32.8	-	3 241.2	
	Ica	10	16.31	16.31	-	-	114.5	204.8	491.1	-	-	38.7	146.3	114.5	485.5	38.8	175.0	0.1	-	-	18.5	-	1 827.6	
	Independencia	60	15.90	15.90	-	-	323.6	579.2	1 388.5	-	-	108.4	413.6	323.6	1 372.7	109.7	494.7	0.2	-	-	52.3	-	5 167.5	
	Independencia	10	16.12	16.12	-	-	6.7	12.0	28.8	-	-	2.3	8.6	6.7	28.5	2.3	10.3	0.0	-	-	1.1	-	107.3	
	Marcona	60	16.42	16.42	-	-	70.7	126.5	303.2	-	-	23.9	90.3	70.7	299.7	23.9	108.0	0.0	-	-	11.4	-	1 128.3	
Electrosureste	Dolorespata	138	15.55	15.55	-	-	1 450.9	2 596.6	6 224.8	-	-	480.4	1 854.0	1 450.8	6 154.0	491.6	2 217.9	1.0	-	-	234.4	-	23 166.4	
	Guancosco	138	15.55	15.55	-	-	436.3	780.8	1 871.7	-	-	147.5	557.5	436.2	1 850.4	147.8	666.9	0.3	-	-	70.5	-	6 985.9	
SEAL	Callali	138	15.94	15.94	-	-	45.0	80.6	193.3	-	-	15.2	57.6	45.0	191.1	15.3	69.9	0.0	-	-	7.3	-	719.3	
	Chilina	33	16.13	16.13	-	-	1 798.8	3 219.3	7 717.6	-	-	608.0	2 296.7	1 798.7	7 629.8	609.5	2 749.8	1.2	-	-	290.6	-	28 722.1	
	Marcona	60	16.42	16.42	-	-	102.4	183.3	439.3	-	-	34.6	130.9	102.4	434.3	34.7	156.5	0.1	-	-	16.5	-	1 635.1	
	Mollendo	138	16.20	16.20	-	-	212.1	379.6	910.0	-	-	71.7	271.0	212.1	899.6	71.9	324.2	0.1	-	-	34.3	-	3 386.5	
	Rapapuerto	138	16.15	16.15	-	-	447.1	800.1	1 918.1	-	-	151.1	571.3	447.0	1 896.3	151.5	683.4	0.3	-	-	72.2	-	7 138.5	
	Santuario	13.8	15.66	15.66	-	-	0.1	0.1	0.2	-	-	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.1	0.0	-	-	0.0	-	0.8	
	Socabaya	34.5	16.13	16.13	-	-	1 658.2	2 967.7	7 114.4	-	-	580.5	2 119.0	1 658.1	7 033.5	581.9								

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S./.)
ABRIL 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	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	14 357,98	EGASA	Antena (Seal)	13,8	12,51
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	95 697,13		Mollendo (Seal)	138	54 862,01
	Trujillo (Yanacocha)	220	1 145 472,76		Callalli (Seal)	138	11 465,85
	Independencia (Tejidos Pisco)	0	-		Chilina (Seal)	33	463 287,07
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	36 517,32		Socabaya (Seal)	34,5	427 076,26
	San Juan (Cementos Lima)	220	593 816,28		Reparticion (Seal)	138	115 286,10
CAHUA	Paragsha I (Atacocha)	50	45 310,00		Marcona (Seal)	60	26 847,44
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	183 533,54		Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	745 631,86
	Paramonga Ex. (Aipsa, Emsemsa, Huanchay)	13,8	54 642,16		Aqua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	1 570,67
	Huacho (Edelnor)	66	333 236,50	EGEMSA	Machupicchu (Electrosureste)	138	81 754,90
	Alambron (Doe Run Perú)	50	40 933,43		Cachimayo (Electrosureste)	138	300 507,28
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	2 255,15		Dolorespata (Electrosureste)	138	99 004,90
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	2 993,93		Quencoro (Electrosureste)	138	29 769,57
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	81 573,67		Combapata (Electrosureste)	138	40 922,74
EDEGEL	Chavarria (Edelnor)	220	1 478 200,00		Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	26 752,41
	Santa Rosa (Edelnor)	220	389 000,00		San Gaban (ELSE)	138	83 738,00
	Santa Rosa (Edelnor)	60	389 000,00		Incasa (Cachimayo Yura)	138	144 171,90
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	1 164 795,70		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	139 547,72
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	28 829,79		Callalli (Conenhua)	138	154 732,01
	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	0,12	CORONA	Principal (Cia Minera Argentum)	50	13 448,26
	Ref. de Cajamarquilla	220	451 718,31		Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrado)	50	53 269,62
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	179 466,42		Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	6 920,22
			-		Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	26 343,12
			-		Independencia (Sacos Pisco)	220	16 126,30
			-		Oroya Nueva (IRL)	50	8 972,86
			-		Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	32 802,01
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	150 132,03			0	0
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	20 344,78	SAN GABAN	San Rafael (Minsur)	138	139 862,80
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	4 293,71		SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	11 397,85
EEPSA	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	2 322,55		Totorani (Electropuno)	60	193 440,00
	Chavarria (IEQSA)	220	24 471,94		Juliaica (Electropuno)	10	209 950,00
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	83 744,39		Azangaro (Electropuno)	22,9	23 490,00
	Refineria (Refineria Talara)	13,2	96 878,02		Azangaro (Electropuno)	60	13 166,50
	Chavarria (Edelnor)	220	368 337,20		Ayaviri (Electropuno)	22,9	5 936,25
	Santa Rosa (Edelnor)	220	98 462,80		Ayaviri (Electropuno)	10	12 347,40
	San Juan (Luz del Sur)	220	245 091,95		San Gaban (Electropuno)	13,8	2 762,00
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	66 108,05	EGESUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	7 093,84
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	27 162,54		Marcona (Electrosurmedio)	60	23 181,98
EGENOR	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	93 451,77	ENERSUR	Moquegua (SPCC)	138	828 867,70
	Trujillo Norte (Creditex)	220	41 380,48		Toquepala (SPCC)	138	1 295 325,46
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	105 585,66		Ilo (SPCC)	138	833 743,07
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	132 782,30		Ilo (SPCC)	13,8	17 349,82
	Huallanca (Marsa)	138	99 151,01		Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	30 399,11
	Huallanca (Horizonte)	138	58 740,29		Santa Rosa (I. Record)	220	760,94
	Paragsha II (Raura)	138	18 668,78		San Juan (Torre Wiese)	220	13 974,30
	Santa Rosa (Creditex - Ate)	220	-		San Juan (Banco Continental)	220	18 706,33
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	126 253,84		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	66 451,29
	Independencia (Minsur)	220	45 557,64		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	260 882,28
ELECTROANDES	Independencia (Creditex-Pisco)	220	38 235,60		Paramonga Ex. (Quimica del Pacifico)	138	119 586,42
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	107 725,32		Paramonga Ex. (Panasa)	138	131 905,19
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	155 600,00		Chavarria (Quimica del Pacifico-Oquendo)	220	38 258,48
	San Juan (Luz del Sur)	220	466 800,00		San Mateo (Yauliyacu)	50	140,54
	Chimbote (Messer Gases)	220	-		Antuquito (Yauliyacu)	50	3 022,69
	Alambron (Doe Run Perú)	50	63 260,75		Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	99 922,85
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	3 485,24		Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	5 001,54
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	4 488,00		Paragsha II (Izcaycruz)	138	25 570,33
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	126 068,41		Rosaura (Perubar)	50	4 548,79
	Campo Armaño (Doe Run Oroya)	220	141 344,82	SANTA CRUZ	Azulcocha (Vena Peru)	69	667,99
ELECTROPERU	Carhuamayo (Huarón)	138	81 273,34		Callalli (Minera Bateas)	138	36 930,06
	Oroya Nueva (Cooper)	50	2 241,73		Huanchor (Minera San Juan)	10	3 520,57
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	233 400,00		Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-
	San Juan (Luz del Sur)	220	700 200,00		Paragsha II (Minera Raura)	138	12 444,40
	Cantera (Edecafete)	220	169 556,47		Chavarria (Alicorp)	220	83 222,16
			-		Chavarria (Universal Textil)	220	21 001,79
			-		Piura (Textil Piura)	220	15 816,91
			-		Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	19 151,02
			-	SDF ENERGIA	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	199 930,94
			-		Chavarria (Sudamericana de Fibras)	220	23 106,60
SHOUGESA	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	441 000,00				
	Aguaytia (Electro Ucayali)	22,9	21 532,55				
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	201 484,46				
	Huancavelica (Conenhua)	60	12 216,06				
	Huancavelica (Castrovirreyreña Cia. Min)	60	39 919,68				
	Independencia (Praxair)	220	77 859,67				
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	1 829 886,99				
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	197 233,72				
	Paragsha II (Chungar)	138	75 558,86				
	Paragsha II (Vinchos)	138	10 027,87				
KALLPA GENERACION S.A.	Paragsha II (Volcán Minera)	138	343 003,91				
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	138 935,67				
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	2 019,78				
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	92 665,48				
	Oroya Nueva (Volcan)	220	333 361,30				
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	6 689,23				
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	21 931,48				
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	519 727,32				
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	7 005,44				
	Jahuay	10	4 668,30				
KALLPA GENERACION S.A.	Mina	60	57 104,87				
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	26 327,52				
	Santa Rosa (Trupal)	220	68 292,84				
	Santa Rosa (Gloria)	220	134 127,20				
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	74 887,05				
	Trujillo Norte (Trupal)	220	13 087,20				
	Ayaviri (Arasi)	138	23 106,60				
	Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	147 772,08				
	Chavarria (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	29 709,23				
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	61 635,54				
KALLPA GENERACION S.A.	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	63 926,70				
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	1 916,34				
	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	58 178,84				
	Independencia (Papelera del Sur)	220	2 693,52				
	Santa Rosa (Protisa)	220	67 919,40				
	Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	286 796,64				
	Chilina (Yura)	33	99 151,27				
	Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	8 169,00				
	Juliaica (Cemento Sur)	138	85 793,22				
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	71 162,26				
KALLPA GENERACION S.A.	Puno (Aruntani SAC)	220	44 900,03				
	Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	41 031,72				

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

CUADRO N° 2.2 : CONTRATOS DE GENERADORES DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	
Hidrandina	Chimbote 1	138	9 777,07	-	72 669,38	7 974,67	23 438,42	-	527 455,58	-	-	-	-	-	42 194,41	-	-	-	-	683 509,55
	Chimbote 2	138	2 140,34	-	15 908,62	1 745,73	5 130,96	-	115 468,97	-	-	-	-	-	9 237,09	-	-	-	-	149 631,71
	Guadalupe	60	5 613,51	-	41 723,03	4 578,50	13 456,96	-	302 838,13	-	-	-	-	-	24 225,72	-	-	-	-	392 435,85
	Guadalupe	10	1 462,92	-	10 873,24	1 193,22	3 506,97	-	78 920,68	-	-	-	-	-	6 313,36	-	-	-	-	102 270,40
	Huallanca	66	3 599,69	-	26 755,13	2 936,04	8 629,50	-	194 196,87	-	-	-	-	-	15 534,94	-	-	-	-	251 652,17
	Huallanca	13,8	80,96	-	600,95	65,94	193,91	-	4 362,11	-	-	-	-	-	348,91	-	-	-	-	5 652,78
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	384 857,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	384 857,21
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	69 907,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69 907,10
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	9 436,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 436,38
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	1 415,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 415,31
	Huallanca	138	-	-	-	-	5 827,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 827,90
	Huallanca	66	-	-	-	-	6 425,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 425,80
Electronoroeste	Piura Oeste	60	16 617,84	-	123 556,26	13 550,55	39 863,30	-	896 816,15	-	-	-	-	-	71 747,58	-	-	-	-	1 162 151,68
	Piura Oeste	10	1 537,72	-	11 433,23	1 253,89	3 688,79	-	82 986,91	-	-	-	-	-	6 639,22	-	-	-	-	107 539,77
	Talara	13,2	-	-	-	-	42 517,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 517,97
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	113 933,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113 933,99
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	17 537,10	-	130 386,41	14 293,89	42 067,73	-	946 351,46	-	-	-	-	-	75 701,73	-	-	-	-	1 226 338,32
	Camhuaguero	220	384,54	-	2 859,04	313,43	922,44	-	20 751,03	-	-	-	-	-	1 659,94	-	-	-	-	26 890,42
Luz del Sur	Santa Rosa	220	37 056,19	5 441,46	521 721,36	50 271,94	111 071,93	-	1 181 271,67	-	-	-	-	9 155,90	319 507,94	4 344,98	57 560,52	-	-	2 297 403,90
	San Juan	220	129 534,48	19 021,29	1 823 741,17	175 731,74	388 265,59	-	4 129 280,37	-	-	-	-	32 005,57	1 116 879,29	15 188,41	201 209,89	-	-	8 030 857,80
	Chilca	220	9 409,19	1 381,68	132 473,78	12 764,89	28 203,02	-	299 944,64	-	-	-	-	2 324,84	81 128,41	1 103,26	14 615,58	-	-	583 349,29
	Baños	60	4 588,01	673,72	64 595,51	6 224,28	13 752,07	-	146 255,93	-	-	-	-	1 133,61	39 559,00	537,96	7 126,70	-	-	284 446,79
	Chosica	60	2 481,29	364,36	34 934,54	3 366,22	7 437,39	-	79 098,12	-	-	-	-	613,08	21 394,30	290,94	3 854,26	-	-	153 834,49
	Huachipa	60	8 211,03	1 205,74	115 604,66	11 139,41	24 611,67	-	261 749,88	-	-	-	-	2 028,79	70 797,57	962,77	12 754,44	-	-	509 065,97
	Ñaña	60	12 759,48	1 873,65	179 643,22	17 310,03	38 245,16	-	406 744,80	-	-	-	-	3 152,63	110 015,50	1 496,10	19 819,69	-	-	791 060,27
	Salamanca	60	6 015,14	883,28	84 688,27	8 160,38	18 029,72	-	191 749,59	-	-	-	-	1 486,23	51 864,04	705,30	9 343,50	-	-	372 925,44
	Callahuana	10	83,17	12,21	1 171,00	112,84	249,30	-	2 651,36	-	-	-	-	20,55	717,13	9,75	129,19	-	-	5 156,51
	Independencia	60	11 137,19	-	143 515,70	8 644,75	30 095,47	-	233 802,10	-	-	-	-	-	183 724,16	-	-	-	-	610 919,36
	Independencia	10	234,42	-	3 020,84	181,96	633,47	-	4 921,26	-	-	-	-	-	3 867,18	-	-	-	-	12 859,15
	Ica	60	7 068,90	-	91 091,05	5 486,92	19 101,94	-	148 396,65	-	-	-	-	-	116 611,81	-	-	-	-	387 757,47
	Ica	10	4 040,46	-	52 066,07	3 136,23	10 918,34	-	84 821,08	-	-	-	-	-	66 653,30	-	-	-	-	221 635,49
	Marcona	60	2 511,30	-	32 361,09	1 949,29	6 786,17	-	52 719,61	-	-	-	-	-	41 427,62	-	-	-	-	137 755,08
Electrosur	Toquepala	138	0,82	-	5,38	0,65	1,79	-	38,96	-	-	-	-	-	3,10	-	-	-	-	50,69
	Aricota1	10,5	2,39	-	18,65	2,07	6,06	-	135,33	-	-	-	-	-	10,84	-	-	-	-	175,34
	Aricota2	10,5	41,54	-	309,41	34,00	99,77	-	2 245,76	-	-	-	-	-	179,65	-	-	-	-	2 910,14
	Socabaya	33	676,49	-	5 026,75	551,97	1 620,90	-	36 480,74	-	-	-	-	-	2 918,56	-	-	-	-	47 275,42
	Tomasiri	66	272,90	-	2 027,38	222,59	653,71	-	14 713,58	-	-	-	-	-	1 177,16	-	-	-	-	19 067,33
	Sarita	33	229,57	-	1 706,21	187,36	550,16	-	12 382,63	-	-	-	-	-	990,60	-	-	-	-	16 046,53
	Montalvo	138	1 316,53	-	9 783,65	1 074,26	3 154,54	-	71 003,78	-	-	-	-	-	5 680,50	-	-	-	-	92 013,26
	Ilo ELP	138	1 985,10	-	14 751,20	1 619,84	4 756,37	-	107 056,76	-	-	-	-	-	8 564,85	-	-	-	-	138 734,13
	Tacna	66	7 031,97	-	52 257,65	5 738,37	16 849,97	-	379 256,46	-	-	-	-	-	30 341,36	-	-	-	-	491 475,77
	Chavaria	220	227 141,56	25 761,33	2 692 555,29	246 344,64	710 281,28	-	1 910 620,47	-	-	-	-	43 364,80	1 286 860,89	20 650,64	272 617,97	-	-	7 436 198,86
Edeinor	Santa Rosa	220	68 242,51	7 739,74	808 952,50	74 011,89	213 397,22	-	574 027,66	-	-	-	-	13 028,54	386 625,05	6 204,29	81 905,46	-	-	2 234 134,87
	Santa Rosa	60	15 037,62	1 705,50	178 257,24	16 308,94	47 023,28	-	126 490,23	-	-	-	-	2 870,91	85 195,01	1 367,15	18 048,33	-	-	492 304,21
	Ventanilla	220	29 445,05	3 339,52	349 044,13	31 934,41	92 075,92	-	247 679,54	-	-	-	-	5 621,51	166 819,69	2 677,01	35 340,30	-	-	963 977,08
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	40 111,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 111,63
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	17 021,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 021,29
	Tingo Maria	10	-	-	-	-	19 004,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 004,31
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	3 749,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 749,39
	Huayucachi	60	-	-	-	-	146 804,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146 804,83
	Huayucachi	10	-	-	-	-	14 511,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 511,34
	Huancavelica	60	-	-	-	-	2 342,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 342,58
	Huancavelica	10	-	-	-	-	16 912,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 912,96
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	17 141,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 141,23
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	12 493,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 493,20
	Paragsha II	138	-	-	-	-	26 427,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 427,91
	Condorcocha	44	-	-	-	-	39 236,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 236,17
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	11 948,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 948,20
	Cabriza II	10	-	-	-	-	63,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63,82
	Cabriza II	69	-	-	-	-	66 748,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 748,77
	Cabriza I	69	-	-	-	-	4 311,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 311,22
Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	11 240,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 240,90
	Aguaytia	22,9	-	-	-	-	490,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	490,54
Edecañete	Cantera	220	-	-	9 865,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 429,62	-	-	-	-	33 294,73
TOTAL			645 306,00	69 403,47	7 841 954,12	730 417,70	3 013 653,14	-	13 875 687,04	-	-	-	-	116 806,97	4 476 547,06	55 538,56	734 325,84	-	-	31 559 639,90

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/)
ABRIL 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	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	
			0.00000%	0.00000%	6.26275%	11.20859%	26.87007%	0.00000%	0.00000%	2.11676%	6.00317%	6.26203%	26.9640%	2.12224%	6.57366%	0.00427%	0.00000%	1.01161%	0.00000%	
Electronoroeste	Nueva Zoritos	60	-	-	17 321.28	31 000.21	74 316.22	-	-	5 854.45	22 134.86	17 320.67	73 470.81	5 869.80	26 478.47	11.81	-	2 797.86	-	276 578.24
	Pura	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pura	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Talara	13.2	-	-	6 463.97	11 568.68	27 733.38	-	-	2 184.77	8 260.30	6 463.74	27 417.89	2 190.42	9 881.25	4.41	-	1 044.11	-	103 212.92
Electronorte	Carhuacayo	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hidrandina	Chimbote 1	138	-	-	4 841.20	8 864.39	20 770.97	-	-	1 636.29	6 186.57	4 841.03	20 534.69	1 640.52	7 400.59	3.30	-	781.99	-	77 301.54
	Chimbote 2	138	-	-	1 059.82	1 896.78	4 547.12	-	-	358.21	1 354.35	1 059.78	4 495.39	359.14	1 620.11	0.72	-	171.19	-	16 922.62
	Chimbote	13.8	-	-	280.28	501.63	1 202.54	-	-	94.73	358.17	280.27	1 188.86	94.98	428.46	0.19	-	45.27	-	4 475.40
	Guadalupe	60	-	-	2 779.57	4 974.65	11 925.64	-	-	939.47	3 552.01	2 779.47	11 789.97	941.90	4 249.04	1.90	-	448.98	-	44 382.61
	Guadalupe	10	-	-	724.37	1 296.41	3 107.86	-	-	244.83	925.67	724.34	3 072.51	245.46	1 107.31	0.49	-	117.00	-	11 566.26
	Huallanca	138	-	-	1 580.87	2 829.30	6 782.64	-	-	534.32	2 020.19	1 580.81	6 705.48	535.70	2 416.62	1.08	-	255.35	-	25 242.35
	Huallanca	66	-	-	1 743.05	3 119.57	7 478.49	-	-	589.14	2 227.44	1 742.99	7 393.41	590.68	2 664.54	1.19	-	281.55	-	27 832.04
	Huallanca	66	-	-	1 782.42	3 190.03	7 547.39	-	-	602.44	2 277.75	1 782.36	7 560.39	604.00	2 724.72	1.22	-	287.91	-	28 490.62
	Huallanca	13.8	-	-	40.04	71.66	171.78	-	-	13.53	51.16	40.04	169.82	13.57	61.20	0.03	-	6.47	-	639.29
	Paramonga Nueva	66	-	-	1 688.74	3 344.52	6 017.76	-	-	631.62	2 388.06	1 688.68	7 926.55	633.25	2 859.88	1.27	-	301.85	-	29 839.00
	Trujillo Norte	138	-	-	69 671.92	124 693.10	298 924.37	-	-	23 548.53	89 033.72	69 669.46	295 523.85	23 608.47	106 505.15	47.50	-	11 253.92	-	1 112 480.97
	Trujillo Norte	10	-	-	12 655.50	22 649.79	54 297.89	-	-	4 277.45	16 172.46	12 655.06	53 680.21	4 288.52	19 346.06	8.63	-	2 044.21	-	202 075.78
Electrocentro	Aucayacu	22.9	-	-	653.19	1 169.03	2 802.50	-	-	230.77	834.72	653.17	2 770.62	221.35	998.52	0.45	-	105.51	-	10 429.83
	Carhuacayo	138	-	-	2 871.90	5 138.89	12 321.75	-	-	970.98	3 670.00	2 871.80	12 181.58	973.19	4 390.17	1.96	-	463.89	-	45 856.79
	Cobritza I	69	-	-	795.97	1 424.55	3 415.06	-	-	269.03	1 017.16	795.94	3 378.21	269.73	1 216.77	0.54	-	128.57	-	12 709.52
	Cobritza II	69	-	-	12 323.59	22 055.76	52 873.85	-	-	4 165.27	15 746.32	12 323.16	52 272.36	4 176.05	18 839.67	6.40	-	1 990.60	-	196 776.03
	Cobritza II	10	-	-	11.78	21.09	50.55	-	-	3.98	15.06	11.78	49.98	3.99	18.01	0.01	-	1.90	-	188.14
	Condorcocha	44	-	-	5 735.52	10 264.97	24 608.02	-	-	1 938.56	7 329.42	5 735.32	24 328.08	1 943.58	8 767.70	3.91	-	926.44	-	91 581.53
	Huancavelica	60	-	-	305.20	546.21	1 309.43	-	-	103.15	360.01	305.18	1 294.53	103.42	466.54	0.21	-	49.30	-	4 873.18
	Huancavelica	10	-	-	2 203.51	3 943.69	9 456.97	-	-	749.77	2 915.87	2 203.49	9 349.52	746.30	3 389.43	1.36	-	355.93	-	35 184.38
	Huanuco	22.9	-	-	3 083.86	5 483.45	13 145.36	-	-	1 035.56	3 915.31	3 083.75	12 995.82	1 038.24	4 683.62	2.09	-	494.90	-	48 921.96
	Huanuco	10	-	-	7 220.16	12 922.06	30 977.80	-	-	2 440.36	9 226.64	7 219.91	30 625.40	2 446.67	11 037.22	4.92	-	1 166.25	-	115 287.41
	Huayucachi	60	-	-	24 403.06	43 674.60	104 700.29	-	-	8 248.03	31 184.66	24 402.20	103 509.23	8 269.38	37 304.15	16.64	-	3 941.76	-	389 854.00
	Huayucachi	10	-	-	2 412.19	4 317.14	10 349.40	-	-	815.30	3 082.54	2 412.10	10 231.66	817.41	3 687.43	1.64	-	389.63	-	38 516.46
	Maricao	220	-	-	924.39	1 654.40	3 966.06	-	-	312.44	1 181.28	924.36	3 920.04	313.25	1 413.09	0.63	-	149.31	-	14 780.15
	Maya	60	-	-	2 001.84	3 582.72	8 588.79	-	-	678.50	2 558.14	2 001.76	8 491.08	678.35	3 090.14	1.36	-	323.35	-	31 664.16
	Paracasha	138	-	-	4 427.79	7 924.50	18 997.24	-	-	1 496.56	5 658.27	4 427.63	18 781.13	1 500.43	6 768.62	3.02	-	715.21	-	70 700.40
	Tinco Maria	10	-	-	3 310.81	5 925.41	14 204.88	-	-	1 119.03	4 230.88	3 310.69	14 043.29	1 121.92	5 061.12	2.26	-	534.79	-	52 865.08
	Yauyup	13.8	-	-	2 093.14	3 745.13	8 980.52	-	-	707.46	2 674.82	2 093.07	8 678.36	709.29	3 199.71	1.43	-	338.10	-	33 422.04
Electroucayali	Aquayvia	22.9	-	-	1 290.03	2 255.10	5 406.11	-	-	455.98	1 610.19	1 259.99	5 344.61	426.98	1 926.17	0.86	-	293.53	-	20 115.44
	Parque Industrial	60	-	-	678.72	1 214.72	2 912.03	-	-	229.40	867.34	678.70	2 878.90	230.00	1 037.54	0.46	-	109.63	-	10 837.44
Electrocaiche	Nuevo Progreso	22.9	-	-	1 239.54	2 218.43	5 318.21	-	-	418.96	1 584.01	1 239.50	5 257.71	420.04	1 894.85	0.85	-	200.22	-	19 792.32
	Tocachi	22.9	-	-	764.76	1 368.70	3 281.16	-	-	258.48	977.28	764.73	3 243.83	259.15	1 169.06	0.52	-	123.53	-	12 211.20
Coevisac	Chiclayo	60	-	-	49.98	89.45	214.43	-	-	16.89	63.87	49.98	211.99	16.94	76.40	0.03	-	8.07	-	798.04
	Huaccho	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edenor	Chavarría	220	-	-	3 754.72	6 719.89	16 109.47	-	-	1 269.06	4 798.16	3 754.59	15 926.21	1 272.35	5 739.72	2.56	-	606.49	-	59 953.21
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	Ica	60	-	-	3 296.04	5 845.30	14 012.82	-	-	1 103.90	4 173.68	3 265.93	13 853.41	1 106.75	4 992.89	2.23	-	527.56	-	52 150.30
	Ica	10	-	-	1 869.81	3 341.07	8 009.49	-	-	630.97	2 395.90	1 869.75	7 918.37	632.60	2 853.74	1.27	-	301.54	-	29 806.22
	Independencia	60	-	-	5 145.72	9 208.38	22 077.47	-	-	1 739.21	6 575.71	5 145.53	21 826.32	1 743.71	7 866.08	3.51	-	831.17	-	82 163.81
	Independencia	10	-	-	108.31	193.85	464.71	-	-	36.81	138.41	108.31	459.42	36.70	166.57	0.07	-	17.50	-	1 728.45
	Marcón	60	-	-	1 160.30	2 076.61	4 978.21	-	-	392.17	1 482.74	1 160.26	4 921.58	393.19	1 773.71	0.79	-	187.42	-	18 526.97
Electrosureste	Dolorespata	138	-	-	22 560.79	40 377.46	96 796.11	-	-	7 625.36	28 830.43	22 560.00	95 694.97	7 645.09	34 487.93	15.38	-	3 644.18	-	360 237.72
	Quevedo	138	-	-	6 783.76	12 141.01	29 105.41	-	-	2 282.85	8 688.96	6 783.52	28 774.31	2 296.79	10 370.10	4.83	-	1 095.76	-	108 319.10
SEAL	Callao	138	-	-	718.07	1 285.15	3 080.67	-	-	242.70	917.63	718.06	3 040.82	243.33	1 097.70	0.49	-	115.99	-	11 485.80
	Chillina	138	-	-	29 014.51	51 927.80	124 485.52	-	-	9 806.66	37 077.63	29 013.49	123 069.39	9 832.04	44 353.52	19.78	-	4 886.64	-	463 286.96
	Marcón	60	-	-	1 681.39	3 009.22	7 213.95	-	-	568.30	2 148.65	1 681.33	7 131.88	569.77	2 570.29	1.15	-	271.59	-	26 847.52
	Mollendo	138	-	-	3 435.87	6 149.23	14 741.44	-	-	1 161.29	4 390.69	3 435.75	14 573.74	1 164.30	5 252.30	2.34	-	554.99	-	54 861.95
	Repurificación	138	-	-	7 220.08	12 921.52	30 977.46	-	-	2 440.33	9 226.54	7 219.83	30 625.06	2 446.64	11 037.10	4.92	-	1 166.24	-	115 286.13
	Santurmo	13.8	-	-	0.78	1.40	3.37	-	-	0.27	1.00	0.27	3.33	0.27	1.20	0.00	-	0.13	-	12.53
	Socabaya	34.5	-	-	26 746.72	47 869.10	114 755.68	-	-	9 040.17	34 179.63	26 745.78	113 450.23	9 063.56	40 886.83	18.24	-	4 320.33	-	427 076.27
Electropuno	Antabuta	60	-	-	433.79	776.36	1 861.16	-	-	146.62	554.34	433.77	1 839.96	147.00	663.12	0.30	-	70.07	-	6 928.50

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
ABRIL 2009

CUADRO 3.1 : RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN SIN CONSIDERAR FACTOR DE AJUSTE

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (KV)	Potencia consumida (kW)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN	
				TRANSMISIÓN (S/.)	GRP (S/.)
TERMOSELVA	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	912	4 204,32	820,80
	Derivación Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	6 074	28 001,14	5 466,80
	Trujillo (Yancococha)	220	73 522	338 936,42	66 169,80
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	2 359	10 874,99	2 123,10
	San Juan (Cementos Lima)	220	38 163	175 931,43	34 346,70
CAHUA	Paragsha I (Atacocha)	50	2 875	13 253,75	2 587,50
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	11 818	54 480,98	10 636,20
	Paramonga Ex. (Alpea, Emsemsa, Huanchay)	13,8	3 539	16 314,79	3 185,10
	Huacho (Edelnor)	66	21 430	98 792,30	19 287,00
	Alambrón (Doe Run Perú)	50	2 601	11 988,76	2 340,54
EDELGE	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	143	660,50	128,95
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	187	863,71	166,62
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	5 183	23 881,65	4 664,31
	Chavarría (Edelnor)	220	95 000	437 950,00	85 500,00
	Santa Rosa (Edelnor)	220	25 000	115 250,00	22 500,00
CORONA	Santa Rosa (Edelnor)	60	25 000	115 250,00	22 500,00
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	73 489	338 782,85	66 139,82
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	1 797	8 285,87	1 617,63
	Vizcarra (SVC de la Cia. Minera Antamina)	220	0	0,04	0,01
	Ref. de Cajamarca	220	29 162	134 436,50	26 245,74
EPEPSA	Chimbote 2 (Siderúrgica del Perú)	13,8	11 078	51 070,38	9 970,38
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	9 649	44 479,99	8 683,73
	San Juan (Urbí Propiedades, ex-InterCorp)	220	1 308	6 027,60	1 176,75
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	276	1 272,11	248,35
	Socobaya (Molycop-Adesur)	138	145	667,93	130,40
EEPSA	Chavarría (EQSA)	220	1 573	7 250,36	1 415,47
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	5 362	24 811,16	4 843,83
	Refinería (Refinería Talara)	13,2	6 132	28 266,31	5 518,37
	Chavarría (Edelnor)	220	23 672	108 128,18	21 304,85
	Santa Rosa (Edelnor)	220	6 328	29 171,82	5 686,34
EGENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	15 751	72 614,00	14 178,27
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	4 249	19 586,00	3 823,73
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	1 694	7 811,56	1 525,03
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	5 979	27 563,19	5 381,10
	Trujillo Norte (Creditex)	220	2 656	12 244,16	2 360,40
ELECTROANDES	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	8 777	31 241,97	6 099,30
	Huallanca (Barrick Plerina)	138	8 990	41 443,90	8 091,00
	Huallanca (Marsa)	138	6 713	30 946,93	6 041,70
	Huallanca (Horizonte)	138	3 977	18 333,97	3 579,30
	Paragsha II (Raura)	138	1 217	5 610,37	1 095,30
ELECTROPERU	Santa Rosa (Creditex - Ate)	220	2 911	13 419,71	2 619,80
	Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	8 114	37 405,54	7 302,60
	Independencia (Minsur)	220	2 943	13 567,23	2 648,70
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	2 470	11 386,70	2 223,00
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	6 959	32 080,99	6 263,10
ELECTROANDES	Paramonga Existente (Panasa)	220	10 000	46 100,00	9 000,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	30 000	138 300,00	27 000,00
	Chimbote (Mesa Gasas)	220	0	0	0
	Alambrón (Doe Run Perú)	50	4 019	18 528,09	3 617,20
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	221	1 020,77	199,28
ELECTROPERU	Oroya (Doe Run Perú)	2	290	1 334,82	260,59
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	8 009	36 923,47	7 208,48
	Campo Armiño (Doe Run Oroya)	220	9 373	43 209,52	8 435,70
	Carhuamayo (Huarón)	138	5 281	24 345,03	4 752,83
	Oroya Nueva (Cooper)	50	146	674,13	131,61
SHOUGESA	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15 000	69 150,00	13 500,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	45 000	207 450,00	40 500,00
	Cantera (Edgacarte)	220	10 946	50 461,93	9 851,57
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	28 000	129 080,00	25 200,00
	Aquayta (Electro Ucayali)	23	1 392	6 416,62	1 252,70
KALLPA GENERACION S.A.	Independencia (Aceros Arequipa)	220	13 016	60 002,80	11 714,21
	Huancavelica (Conenhua)	60	799	3 685,60	719,53
	Huancavelica (Castrovirreyna Cia. Min)	60	2 613	12 043,83	2 351,29
	Independencia (Praxair)	220	5 030	23 186,89	4 526,73
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	113 517	523 311,35	102 164,91
SANTA CRUZ	Condorocha (Electrocentro - Libre)	138	12 708	58 585,53	11 437,52
	Paragsha II (Chigra)	138	4 926	22 707,06	4 433,05
	Paragsha II (Vinchos)	138	654	3 013,59	588,34
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	22 360	103 080,05	20 124,09
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	8 627	40 692,09	7 944,23
SDF ENERGIA	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	126	580,86	113,40
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	6 021	27 757,49	5 419,03
	Oroya Nueva (Volcan)	220	21 845	100 707,44	19 660,89
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	434	1 999,83	390,42
	Condorocha (San Ignacio de Morococha)	138	1 413	6 514,44	1 271,80
SANTA CRUZ	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	31 556	145 473,16	28 400,40
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	416	1 917,76	374,40
	Jahuay	10	270	1 244,70	243,00
	Mina	60	3 463	15 964,43	3 116,70
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	1 692	7 800,12	1 522,80
SANTA CRUZ	Santa Rosa (Trupal)	220	4 389	20 233,29	3 950,10
	Santa Rosa (Gloria)	220	8 620	39 738,20	7 758,00
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	4 885	22 519,85	4 396,50
	Trujillo Norte (Trupal)	220	840	3 872,40	756,00
	Ayaviri (Arazi)	138	1 485	6 845,85	1 336,50
SANTA CRUZ	Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	9 546	44 007,06	8 591,40
	Chavarría (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	1 909	8 802,03	1 718,40
	Condorocha (Cemento Andino)	138	3 971	18 307,98	3 574,23
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	4 090	18 854,90	3 661,00
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	123	567,03	110,70
SANTA CRUZ	San Juan (Owens Illinois Perú S.A.)	220	3 739	17 236,79	3 365,10
	Independencia (Papetera del Sur)	220	174	802,14	156,60
	Santa Rosa (Protisa)	220	4 365	20 122,65	3 928,50
	Trujillo Norte (Gold Fields La Cima S.A.)	220	18 408	84 860,88	16 567,20
	Chilina (Yura)	33	6 147	28 337,71	5 532,31
SANTA CRUZ	Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	525	2 420,25	472,50
	Julica (Cemento Sur)	138	5 406	24 921,66	4 865,40
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	4 639	21 385,79	4 175,10
	Puno (Aruntani SAC)	220	2 801	12 912,61	2 520,90
	Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	2 637	12 156,57	2 373,30

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (KV)	Potencia consumida (kW)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN	
				TRANSMISIÓN (S/.)	GRP (S/.)
EGASA	Antena (Seal)	13,8	1	3,68	0,72
	Molendo (Seal)	138	3 387	15 611,97	3 047,89
	Callali (Seal)	138	719	3 316,03	647,38
	Chilina (Seal)	33	28 722	132 408,76	25 848,87
	Socabaya (Seal)	34,5	26 477	122 059,61	23 829,43
	Repartición (Seal)	138	7 138	32 908,29	6 424,61
	Marcona (Seal)	60	1 635	7 537,56	1 471,54
EGEMSA	Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	46 370	213 766,35	41 733,13
	Aqua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	95	439,90	85,88
	Machupicchu (Electrosureste)	138	5 425	25 009,30	4 882,51
	Cachimayo (Electrosureste)	138	19 288	88 917,75	17 359,21
	Dolorespata (Electrosureste)	138	6 367	29 351,29	5 730,19
	Quencoro (Electrosureste)	138	1 914	8 625,58	1 723,00
	Combapata (Electrosureste)	138	2 800	11 985,63	2 339,93
CORONA	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	1 686	7 771,18	1 517,15
	San Gaban (ELSE)	138	5 960	27 475,60	5 364,00
	Incasa (Cachimayo Yura)	138	9 254	42 659,34	8 328,29
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	8 793	40 536,55	7 913,86
	Callali (Conenhua)	138	9 707	44 749,97	8 736,44
	Principal (Cia Minera Argentum)	50	854	3 938,78	768,96
	Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrado)	50	3 384	15 601,84	3 045,91
SAN GABAN	Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	433	1 996,39	389,75
	Huanavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	1 735	8 000,12	1 561,85
	Independencia (Sacos Pisco)	220	1 042	4 802,47	937,58
	Oroya Nueva (IRL)	50	585	2 698,30	526,78
	Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	0	2 076	9 570,71	1 868,47
	San Rafael (Minsur)	138	9 560	44 071,60	8 604,00
	SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	740	3 409,74	665,68
EGESUR	Totorani (Electropuno)	60	12 000	55 320,00	10 800,00
	Julica (Electropuno)	10	13 000	59 930,00	11 700,00
	Azangaro (Electropuno)	22,9	1 500	6 915,00	1 350,00
	Azangaro (Electropuno)	60	850	3 918,50	765,00
	Avayin (Electropuno)	22,9	375	1 728,75	337,50
	Avayin (Electropuno)	10	780	3 565,80	702,00
	San Gaban (Electropuno)	13,8	200	922,00	180,00
ENERSUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	446	2 056,77	401,54
	Marcona (Electrosurmedio)	60	1 412	6 508,46	1 270,63
	Moquegua (SPCC)	138	51 387	236 892,75	46 248,04
	Toquepala (SPCC)	138	79 468	366 346,65	71 521,04
	Ilo (SPCC)	138	51 244	236 235,74	46 119,78
	Ilo (SPCC)	13,8	1 085	5 002,04	976,54
	S.E. Dist.Luz del Sur (Universidad de Lima)	10	1 886	8 692,62	1 697,04
SANTA CRUZ	S.E. Dist.Luz del Sur (Manufacturas Record)	10	47	217,59	42,48
	S.E. Dist.Luz del Sur (Torre Wiese)	10	867	3 995,95	780,12
	S.E. Dist.Luz del Sur (Banco Continental)	10	1 160	5 349,07	1 044,29
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	4 187	19 303,12	3 768,50
	TINTAYA (BHP Tintaya)	10,5	16 295	75 121,37	14 665,78
	Paramonga Existente (Química del Pacifico)	13,8	7 758	35 764,31	6 982,19
	Paramonga Existente (Panasa)	13,8	8 557	39 448,44	7 701,43
	Oquendo (Química del Pacifico)	60	2 448	11 285,28	2 203,20
	San Mateo (Yauliyacu)	50	9	41,16	8,04
	Antuquito (Yauliyacu)	50	192	865,30	172,80
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	6 348	29 265,84	5 713,50
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	318	1 464,87	285,98
	Paragsha II (Izcaycruz)	138	1 667	7 684,43	1 500,21
	Rosaura (Perubar)	50	289	1 332,27	260,10
	Azulcocha (Vena Peru)	69	42	195,64	38,20
	Caylloma (Minera Bateas)	15	2 218	10 225,31	1 996,27
	Huanchor (Minera San Juan)	10	227	1 047,76	204,55
	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-	-	-
	Paragsha II (Minera Raura)	138	811	3 739,81	730,11
	Chavarria (Alicorp)	10	5 174	23 850,30	4 656,24
Chavarria (Universal Textil)	10	1 306	6 018,82	1 175,04	
Plura (Textil Plura)	60	981	4 521,34	882,69	
SANTA CRUZ	Tocache (Industrias del Espino)	22,9	1 188	5 477,67	1 069,39
	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	Callali (Cia. Minera Ares)	138	12 449	57 389,89	11 204,10
	Chavama (Sudamericana de Fibras)	220	1 485	6 845,85	1 336,50

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA SIN CONSIDERAR FACTOR DE AJUSTE (S/.)
ABRIL 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 GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	
Hidrandina	Chimbote 1	138	2 917,30	-	21 683,23	2 379,50	6 993,60	-	157 383,19	-	-	-	-	-	12 590,05	-	-	-	-	203 946,86
	Chimbote 2	138	635,35	-	4 722,39	518,21	1 523,10	-	34 276,36	-	-	-	-	-	2 741,98	-	-	-	-	44 417,40
	Guadalupe	60	1 655,68	-	12 306,03	1 350,41	3 969,07	-	89 320,78	-	-	-	-	-	7 145,27	-	-	-	-	115 747,23
	Guadalupe	10	426,84	-	3 172,51	348,15	1 023,24	-	23 026,86	-	-	-	-	-	1 842,06	-	-	-	-	29 839,65
	Huallanca	66	1 116,73	-	8 300,21	910,84	2 677,12	-	60 245,46	-	-	-	-	-	4 819,39	-	-	-	-	78 069,75
	Huallanca	13,8	24,85	-	184,45	20,24	59,52	-	1 338,84	-	-	-	-	-	107,09	-	-	-	-	1 734,97
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	113 439,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113 439,37
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	20 319,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 319,78
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	2 801,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 801,14
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	416,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	416,84
Electronoroeste	Huallanca	138	-	-	-	-	1 819,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 819,00
	Huallanca	66	-	-	-	-	1 993,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 993,47
	Piura Oeste	60	4 815,10	-	35 801,03	3 926,34	11 550,59	-	259 856,85	-	-	-	-	-	20 789,21	-	-	-	-	336 739,11
	Piura Oeste	10	440,58	-	3 275,77	359,26	1 056,89	-	23 776,86	-	-	-	-	-	1 902,22	-	-	-	-	30 811,58
Electronorte	Talara	13,2	-	-	-	-	12 235,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 235,20
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	30 914,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 914,40
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	5 129,82	-	38 139,68	4 181,14	12 305,34	-	276 819,81	-	-	-	-	-	22 143,72	-	-	-	-	358 719,52
	Carhuapal	220	118,18	-	878,68	96,33	283,50	-	6 377,48	-	-	-	-	-	510,16	-	-	-	-	8 264,32
Luz del Sur	Santa Rosa	220	10 978,73	1 612,15	154 571,69	14 894,19	32 907,56	-	349 978,30	-	-	-	-	2 712,64	94 661,41	1 287,30	17 053,60	-	-	680 657,58
	San Juan	220	38 377,50	5 635,48	540 324,35	52 064,48	115 032,41	-	1 223 392,19	-	-	-	-	9 482,37	330 900,61	4 499,91	59 612,96	-	-	2 379 322,27
	Chilca	220	2 802,09	411,47	39 451,17	3 801,43	8 398,96	-	89 324,60	-	-	-	-	692,34	24 160,33	328,56	4 352,57	-	-	173 723,53
	Balnearios	60	1 359,30	199,60	19 137,87	1 844,08	4 074,36	-	43 331,61	-	-	-	-	335,86	11 720,24	159,38	2 111,44	-	-	84 273,76
	Chosica	60	735,14	107,95	10 350,14	997,32	2 203,49	-	23 434,60	-	-	-	-	181,64	6 338,54	86,20	1 141,91	-	-	45 576,93
	Huachipa	60	2 432,70	357,23	34 250,48	3 300,30	7 291,76	-	77 549,29	-	-	-	-	601,08	20 975,37	285,24	3 778,79	-	-	150 822,24
	Naña	60	3 780,28	555,11	53 223,35	5 128,49	11 330,99	-	120 507,30	-	-	-	-	934,04	32 594,57	443,25	5 872,03	-	-	234 369,40
	Salamanca	60	1 782,12	261,69	25 090,81	2 417,70	5 341,71	-	56 810,13	-	-	-	-	440,33	15 365,89	208,96	2 768,22	-	-	110 487,55
	Callahuanca	10	24,64	3,62	346,94	33,43	73,86	-	785,52	-	-	-	-	6,09	212,47	2,89	38,28	-	-	1 527,73
	Independencia	60	3 229,08	-	41 610,53	2 506,43	8 725,79	-	67 787,91	-	-	-	-	-	53 268,45	-	-	-	-	177 128,19
Electrosurmedio	Independencia	10	67,04	-	863,90	52,04	181,16	-	1 407,38	-	-	-	-	-	1 105,94	-	-	-	-	3 677,46
	Ica	60	2 025,33	-	26 098,80	1 572,08	5 472,96	-	42 517,68	-	-	-	-	-	33 410,84	-	-	-	-	111 097,70
	Ica	10	1 142,03	-	14 716,41	886,45	3 086,05	-	23 974,57	-	-	-	-	-	18 839,47	-	-	-	-	62 644,98
	Marcona	60	705,06	-	9 085,54	547,27	1 905,25	-	14 801,30	-	-	-	-	-	11 631,02	-	-	-	-	38 675,45
Electrosur	Toquepala	138	0,23	-	1,52	0,18	0,51	-	11,02	-	-	-	-	-	0,88	-	-	-	-	14,34
	Aricota1	10,5	0,69	-	5,39	0,60	1,75	-	39,14	-	-	-	-	-	3,13	-	-	-	-	50,71
	Aricota2	10,5	11,94	-	88,93	9,77	28,67	-	645,45	-	-	-	-	-	51,63	-	-	-	-	836,39
	Socabaya	33	193,34	-	1 438,66	157,75	463,26	-	10 426,30	-	-	-	-	-	834,13	-	-	-	-	13 511,45
	Tomasiri	66	74,27	-	551,72	60,58	177,90	-	4 004,11	-	-	-	-	-	320,35	-	-	-	-	5 188,92
	Sarita	33	65,69	-	488,25	53,61	157,43	-	3 543,38	-	-	-	-	-	283,47	-	-	-	-	4 591,84
	Montalvo	138	376,27	-	2 796,20	307,03	901,58	-	20 293,08	-	-	-	-	-	1 623,50	-	-	-	-	26 297,65
	Ilo ELP	138	562,47	-	4 179,66	458,97	1 347,69	-	30 333,85	-	-	-	-	-	2 426,80	-	-	-	-	39 309,42
	Tacna	66	1 964,69	-	14 600,47	1 603,27	4 707,78	-	105 961,96	-	-	-	-	-	8 477,19	-	-	-	-	137 315,35
	Chavarría	220	67 295,80	7 632,37	797 730,07	72 985,14	210 436,81	-	566 064,29	-	-	-	-	12 847,80	381 261,48	6 118,22	80 769,21	-	-	2 203 141,18
Edelnor	Santa Rosa	220	20 218,38	2 293,07	239 670,37	21 927,69	63 223,73	-	170 068,61	-	-	-	-	3 860,00	114 546,37	1 838,16	24 266,34	-	-	661 912,71
	Santa Rosa	60	4 455,23	505,29	52 812,72	4 831,89	13 931,70	-	37 475,58	-	-	-	-	850,57	25 240,94	405,05	5 347,22	-	-	145 856,20
	Ventaniella	220	8 763,18	993,88	103 879,50	9 504,04	27 402,84	-	73 712,25	-	-	-	-	1 673,03	49 647,44	796,71	10 517,67	-	-	286 890,53
	Huánuco	10	-	-	-	-	11 823,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 823,19
Electrocentro	Huánuco	22,9	-	-	-	-	5 017,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 017,14
	Tingo Maria	10	-	-	-	-	5 637,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 637,70
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	1 083,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 083,68
	Huayucachi	60	-	-	-	-	44 262,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 262,28
	Huayucachi	10	-	-	-	-	4 327,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 327,12
	Huancavelica	60	-	-	-	-	706,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	706,76
	Huancavelica	10	-	-	-	-	5 046,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 046,52
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	5 134,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 134,57
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	4 010,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 010,70
	Paragsha II	138	-	-	-	-	7 942,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 942,15
	Condorcococha	44	-	-	-	-	11 677,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 677,13
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	3 593,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 593,03
	Cobriza II	10	-	-	-	-	18,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,07
	Cobriza II	69	-	-	-	-	19 112,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 112,54
	Cobriza I	69	-	-	-	-	1 310,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 310,13
Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	3 296,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 296,47
	Aguaytia	22,9	-	-	-	-	146,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,18
Edcafe	Cantera	220	-	-	2 935,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 972,92	-	-	-	-	9 908,89
TOTAL			190 703,67	20 568,93	2 318 763,36	216 036,62	888 334,30	-	4 090 603,86	-	-	-	-	34 617,78	1 321 466,54	16 459,82	217 630,24	-	-	9 315 185,12

Continua Cuadro 3.2

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	EMPRESA GENERADORA																		TOTAL
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA		
Hidrandina	Chimbote 1	138	569,54	-	4 233,17	464,54	1 365,35	-	30 725,57	-	-	-	-	-	2 457,93	-	-	-	-	39 816,09	
	Chimbote 2	138	124,04	-	921,94	101,17	297,35	-	6 691,70	-	-	-	-	-	535,31	-	-	-	-	8 671,51	
	Guadalupe	60	323,24	-	2 402,48	263,64	774,87	-	17 437,90	-	-	-	-	-	1 394,96	-	-	-	-	22 597,07	
	Guadalupe	10	83,33	-	619,36	67,97	199,76	-	4 495,48	-	-	-	-	-	359,62	-	-	-	-	5 825,53	
	Huallanca	66	218,02	-	1 620,43	177,82	522,65	-	11 761,59	-	-	-	-	-	940,88	-	-	-	-	15 241,38	
	Huallanca	13,8	4,85	-	36,01	3,95	11,62	-	261,38	-	-	-	-	-	20,91	-	-	-	-	338,72	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	22 146,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 146,51	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	3 966,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 966,99	
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	546,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	546,86	
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	81,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,34	
	Huallanca	138	-	-	-	-	355,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	355,12	
Huallanca	66	-	-	-	-	389,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	389,18		
Electronoroeste	Piura Oeste	60	940,04	-	6 989,36	766,53	2 255,00	-	50 731,27	-	-	-	-	-	4 058,63	-	-	-	-	65 740,82	
	Piura Oeste	10	86,01	-	639,52	70,14	206,33	-	4 641,90	-	-	-	-	-	371,37	-	-	-	-	6 015,28	
	Talara	13,2	-	-	-	-	2 388,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 388,65	
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	6 035,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 035,35	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	1 001,48	-	7 445,92	816,28	2 402,34	-	54 042,91	-	-	-	-	-	4 323,07	-	-	-	-	70 032,01	
	Carhuauquero	220	23,07	-	171,54	18,81	55,35	-	1 245,06	-	-	-	-	-	99,60	-	-	-	-	1 613,42	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	2 143,35	314,74	30 176,69	2 907,76	6 424,47	-	68 325,48	-	-	-	-	529,58	18 480,54	251,32	3 329,34	-	-	132 883,26	
	San Juan	220	7 492,35	1 100,20	105 486,31	10 164,43	22 457,52	-	238 840,12	-	-	-	-	1 851,22	64 600,99	878,51	11 638,10	-	-	464 509,77	
	Chilca	220	547,05	80,33	7 701,96	742,14	1 639,71	-	17 438,64	-	-	-	-	135,16	4 716,77	64,14	849,74	-	-	33 915,66	
	Bañosrios	60	265,37	38,97	3 736,24	360,02	795,43	-	8 459,53	-	-	-	-	65,57	2 288,12	31,12	412,21	-	-	16 452,58	
	Chosica	60	143,52	21,07	2 020,64	194,70	430,18	-	4 575,08	-	-	-	-	35,46	1 237,46	16,83	222,93	-	-	8 897,88	
	Huachipa	60	474,93	69,74	6 686,64	644,31	1 423,55	-	15 139,77	-	-	-	-	117,35	4 094,98	55,69	737,72	-	-	29 444,69	
	Ñaña	60	738,02	108,37	10 390,67	1 001,22	2 212,12	-	23 526,37	-	-	-	-	182,35	6 363,36	86,54	1 146,38	-	-	45 755,41	
	Salamanca	60	347,92	51,09	4 898,42	472,00	1 042,85	-	11 090,91	-	-	-	-	85,96	2 999,85	40,79	540,43	-	-	21 570,24	
	Callahuanca	10	4,81	0,71	67,73	6,53	14,42	-	153,36	-	-	-	-	1,19	41,48	0,56	7,47	-	-	298,26	
	Independencia	60	630,41	-	8 123,53	489,33	1 703,52	-	13 234,08	-	-	-	-	-	10 399,48	-	-	-	-	34 580,34	
Electrosur	Independencia	10	13,09	-	168,66	10,16	35,37	-	274,76	-	-	-	-	-	215,91	-	-	-	-	717,94	
	Ica	60	395,40	-	5 095,21	306,91	1 068,47	-	8 300,63	-	-	-	-	-	6 522,72	-	-	-	-	21 689,35	
	Ica	10	222,96	-	2 873,05	173,06	602,48	-	4 680,50	-	-	-	-	-	3 677,99	-	-	-	-	12 230,04	
	Marcona	60	137,65	-	1 773,75	106,84	371,96	-	2 889,63	-	-	-	-	-	2 270,70	-	-	-	-	7 550,52	
Electrosur	Toquepala	138	0,05	-	0,30	0,04	0,10	-	2,15	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	2,80	
	Aricota1	10,5	0,14	-	1,05	0,12	0,34	-	7,64	-	-	-	-	-	0,61	-	-	-	-	9,90	
	Aricota2	10,5	2,33	-	17,36	1,91	5,60	-	126,01	-	-	-	-	-	10,08	-	-	-	-	163,29	
	Socabaya	33	37,75	-	280,48	30,80	90,44	-	2 035,50	-	-	-	-	-	162,85	-	-	-	-	2 637,81	
	Tomasiri	66	14,50	-	107,71	11,83	34,73	-	781,71	-	-	-	-	-	62,54	-	-	-	-	1 013,02	
	Sanja	33	12,83	-	95,32	10,47	30,74	-	691,77	-	-	-	-	-	55,34	-	-	-	-	896,45	
	Montalvo	138	73,46	-	545,90	59,94	176,01	-	3 961,77	-	-	-	-	-	316,95	-	-	-	-	5 134,03	
	Ilo ELP	138	109,81	-	815,99	89,60	263,11	-	5 922,01	-	-	-	-	-	473,78	-	-	-	-	7 674,29	
	Tacna	66	383,56	-	2 850,42	313,00	919,09	-	20 686,72	-	-	-	-	-	1 654,98	-	-	-	-	26 807,77	
	Chavarría	220	13 138,01	1 490,05	155 739,06	14 248,73	41 083,11	-	110 511,47	-	-	-	-	2 508,25	74 432,83	1 194,45	15 768,39	-	-	430 114,33	
Edelnor	Santa Rosa	220	3 947,19	447,67	46 790,31	4 280,89	12 343,03	-	33 202,11	-	-	-	-	753,58	22 362,63	358,86	4 737,46	-	-	129 223,74	
	Santa Rosa	60	869,79	98,65	10 310,51	943,32	2 719,86	-	7 316,27	-	-	-	-	166,06	4 927,73	79,08	1 043,93	-	-	28 475,18	
	Ventanilla	220	1 710,82	194,03	20 280,16	1 855,45	5 349,80	-	14 390,68	-	-	-	-	326,62	9 692,56	155,54	2 053,34	-	-	56 009,00	
	Huánuco	10	-	-	-	-	2 308,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 308,21	
Electrocentro	Huánuco	22,9	-	-	-	-	979,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	979,49	
	Tingo María	10	-	-	-	-	1 100,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100,64	
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	211,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211,56	
	Huayucachi	60	-	-	-	-	8 641,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 641,23	
	Huayucachi	10	-	-	-	-	844,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	844,77	
	Huancavelica	60	-	-	-	-	137,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137,98	
	Huancavelica	10	-	-	-	-	985,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	985,22	
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	1 002,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 002,41	
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	783,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	783,00	
	Paragsha II	138	-	-	-	-	1 550,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 550,53	
	Condorcocha	44	-	-	-	-	2 279,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 279,70	
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	701,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	701,46	
	Cabriza II	10	-	-	-	-	3,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,53	
	Cabriza II	69	-	-	-	-	3 731,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 731,30	
	Cabriza I	69	-	-	-	-	255,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	255,77	
Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	643,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	643,56	
	Aguaytia	22,9	-	-	-	-	28,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,54	
Edcañete	Cantera	220	-	-	573,18	-	-	-	-	-	-	-	-	1 361,31	-	-	-	-	-	1 934,49	
TOTAL			37 230,65	4 015,63	452 686,99	42 176,35	173 427,52	-	798 599,45	-	-	-	-	6 758,35	257 986,96	3 213,41	42 487,47	-	-	1 818 582,77	

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

Sin Factor de Ajuste	Transmisión	GRP	Total
Peaje de Conexión SP	4,610	0,900	5,510

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA SIN CONSIDERAR FACTOR DE AJUSTE (S/.)
ABRIL 2009

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

A) SISTEMA DE TRANSMISION

CUENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL	
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEISA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SCF ENERGIA	
			0,00000%	0,00000%	0,20275%	11,20860%	26,02007%	0,00000%	0,00000%	2,11677%	8,00317%	6,26553%	26,56440%	2,12224%	9,57369%	0,00427%	0,00000%	1,01161%	0,00000%	96,90%
Electronoroeste	Nueva Zorritos	60	-	-	4 689,89	8 411,48	20 164,67	-	-	1 588,52	6 005,99	4 899,72	19 935,28	1 592,63	7 184,56	-	-	759,16	-	75 045,11
	Piura	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Piura	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Talara	13,2	-	-	1 860,11	3 329,07	7 960,70	-	-	628,70	2 377,03	1 860,04	7 889,92	630,33	2 843,48	1,27	-	300,46	-	29 701,10
Electronorte	Carhuapal	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hidrandina	Chimbote 1	138	-	-	1 444,53	2 585,30	6 197,68	-	-	488,24	1 845,96	1 444,48	6 127,18	489,50	2 206,20	0,98	-	233,33	-	23 065,38
	Chimbote 2	138	-	-	314,60	563,05	1 349,79	-	-	106,33	402,03	314,59	1 334,43	106,61	480,92	0,21	-	50,82	-	5 023,39
	Chimbote	13,8	-	-	82,51	147,67	354,01	-	-	27,89	105,44	82,51	349,96	27,96	126,13	0,06	-	13,33	-	1 317,47
	Guadalupe	60	-	-	819,82	1 467,25	3 517,41	-	-	277,09	1 047,65	819,79	3 477,40	277,61	1 253,24	0,56	-	132,42	-	13 090,46
	Guadalupe	10	-	-	211,35	378,26	906,79	-	-	71,43	270,08	211,34	896,47	71,62	323,08	0,14	-	34,14	-	3 374,71
	Huallanca	138	-	-	493,42	883,08	2 116,99	-	-	166,77	630,54	493,40	2 062,91	167,20	754,27	0,34	-	79,70	-	7 878,62
	Huallanca	66	-	-	540,74	967,76	2 320,04	-	-	182,77	691,02	540,73	2 293,95	183,24	826,62	0,37	-	87,35	-	8 634,30
	Huallanca	66	-	-	552,96	969,64	2 372,44	-	-	186,86	706,62	552,94	2 345,45	187,38	845,29	0,38	-	89,32	-	8 829,30
	Huallanca	13,8	-	-	12,29	21,99	52,72	-	-	4,15	15,70	12,29	52,12	4,16	18,78	0,01	-	1,98	-	196,22
	Paramonga Nueva	66	-	-	554,73	992,80	2 380,03	-	-	187,49	708,88	554,71	2 352,96	187,98	847,99	0,38	-	89,60	-	8 857,55
	Trujillo Norte	138	-	-	20 536,29	36 754,17	88 110,06	-	-	6 941,09	26 243,31	20 535,56	87 107,73	6 959,06	31 393,14	14,00	-	3 317,17	-	327 911,59
	Trujillo Norte	10	-	-	3 678,55	6 593,58	15 762,68	-	-	1 243,32	4 700,82	3 678,42	15 603,14	1 246,54	5 623,28	2,51	-	594,19	-	58 737,03
Electrocentro	Ayacucho	22,9	-	-	168,79	337,66	610,00	-	-	63,61	241,26	168,78	600,79	63,68	268,60	0,13	-	30,49	-	3 014,51
	Carhuapal	138	-	-	860,26	1 539,63	3 690,92	-	-	290,78	1 099,33	860,23	3 648,63	291,51	1 315,06	0,59	-	139,96	-	13 736,18
	Cobritza I	69	-	-	241,89	432,91	1 037,80	-	-	81,76	309,11	241,88	1 025,99	81,97	369,76	0,16	-	36,07	-	3 662,29
	Cobritza II	69	-	-	3 528,68	6 315,35	15 139,66	-	-	1 192,66	4 509,30	3 528,56	14 967,43	1 195,75	5 394,18	2,41	-	569,98	-	56 343,94
	Cobritza II	10	-	-	3,34	5,97	14,31	-	-	1,13	4,26	3,34	14,15	1,13	5,10	0,00	-	0,54	-	53,27
	Condorococha	44	-	-	1 706,96	3 054,97	7 323,63	-	-	578,94	2 181,32	1 706,90	7 240,31	578,43	2 606,37	1,16	-	275,72	-	27 255,70
	Huancavelica	60	-	-	92,08	164,79	395,06	-	-	31,12	117,67	92,07	380,56	31,20	140,76	0,08	-	14,87	-	1 470,25
	Huancavelica	10	-	-	657,49	1 178,72	2 820,92	-	-	222,23	840,20	657,46	2 788,83	222,80	1 005,06	0,45	-	106,20	-	10 468,38
	Huanuco	22,9	-	-	903,09	1 616,28	3 874,69	-	-	305,24	1 154,06	903,06	3 830,61	306,03	1 390,53	0,62	-	145,87	-	14 420,09
	Huanuco	10	-	-	2 128,19	3 808,87	9 130,93	-	-	719,31	2 719,12	2 128,12	9 027,05	721,17	3 253,30	1,45	-	343,76	-	33 981,77
	Huancavelica	60	-	-	7 357,63	13 168,08	31 567,58	-	-	2 486,82	9 402,31	7 357,37	31 208,47	2 493,25	11 247,36	5,02	-	1 188,46	-	117 482,34
	Huancavelica	220	-	-	719,29	1 287,32	3 086,08	-	-	243,11	919,18	719,26	3 050,97	243,74	1 099,55	0,49	-	116,18	-	11 485,18
	Mantaro	10	-	-	282,59	502,76	1 212,44	-	-	95,51	361,12	282,58	1 198,64	95,76	431,98	0,19	-	45,65	-	4 512,22
	Oroya	50	-	-	601,99	1 077,39	2 562,80	-	-	203,47	789,28	601,97	2 553,42	203,99	920,24	0,41	-	97,24	-	9 812,18
	Paracsha	138	-	-	1 330,65	2 381,40	5 709,08	-	-	448,75	1 700,43	1 330,60	5 644,13	450,91	2 034,11	0,91	-	214,94	-	21 246,99
	Tinco Maria	10	-	-	962,16	1 757,80	4 213,93	-	-	331,96	1 255,11	962,13	4 166,00	332,82	1 501,40	0,67	-	158,65	-	15 682,63
	Yaupi	13,8	-	-	671,96	1 202,62	2 863,02	-	-	227,12	858,70	671,94	2 850,23	227,71	1 027,21	0,46	-	108,54	-	10 729,50
Electrocuayali	Ayacucho	22,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Parque Industrial	60	-	-	369,51	661,32	1 585,38	-	-	124,89	472,20	369,50	1 567,34	125,22	564,85	0,25	-	59,69	-	5 900,17
Coevisac	Chiclayo	60	-	-	14,62	26,16	62,72	-	-	4,94	18,68	14,62	62,01	4,95	22,35	0,01	-	2,36	-	233,44
	Huacho	22,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	220	-	-	1 105,32	1 978,21	4 742,31	-	-	373,59	1 412,48	1 105,28	4 688,37	374,55	1 689,66	0,75	-	178,54	-	17 648,06
Edelhor	Chavaria	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz del Sur	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	Ica	60	-	-	935,77	1 674,76	4 014,86	-	-	316,28	1 195,61	935,73	3 969,19	317,10	1 430,47	0,64	-	151,15	-	14 941,76
	Ica	10	-	-	527,85	944,35	2 263,87	-	-	178,34	674,29	527,83	2 238,12	178,80	806,61	0,36	-	85,23	-	8 425,25
	Independencia	60	-	-	1 491,93	2 670,14	6 401,08	-	-	504,26	1 906,54	1 491,88	6 328,26	505,57	2 280,67	1,02	-	240,99	-	23 822,34
	Independencia	10	-	-	30,97	55,44	132,90	-	-	10,47	39,58	30,97	131,38	10,50	47,35	0,02	-	5,00	-	494,59
Electrosureste	Marcona	60	-	-	325,76	583,02	1 397,66	-	-	110,10	416,29	325,75	1 381,76	110,39	497,98	0,22	-	52,62	-	5 201,54
	Dolorespata	138	-	-	6 698,44	11 970,42	28 696,47	-	-	2 280,64	8 547,16	6 698,20	28 370,02	2 286,49	10 224,40	4,56	-	1 060,37	-	106 797,16
SEAL	Callalli	138	-	-	207,67	371,68	891,02	-	-	70,19	265,39	207,67	880,88	70,37	317,46	0,14	-	33,55	-	3 316,02
	Chilina	33	-	-	8 292,43	14 641,11	35 578,32	-	-	2 802,77	10 596,89	8 292,14	35 173,58	2 810,03	12 676,36	5,65	-	1 339,45	-	132 408,74
	Marcona	60	-	-	472,06	844,85	2 025,35	-	-	159,55	603,25	472,04	2 002,31	159,97	721,62	0,32	-	76,25	-	7 537,58
	Mollendo	138	-	-	977,74	1 749,87	4 194,94	-	-	392,01	1 249,45	977,70	4 147,22	331,32	1 494,63	0,67	-	157,83	-	15 811,95
	Riparticion	138	-	-	2 060,96	3 686,55	8 842,48	-	-	696,59	2 633,71	2 060,89	8 741,89	696,59	3 150,53	1,41	-	332,90	-	32 908,30
	Sanuario	13,8	-	-	0,23	0,41	0,99	-	-	0,08	0,30	0,23	0,98	0,08	0,35	0,00	-	0,04	-	3,69
	Socabaya	34,5	-	-	7 644,29	13 661,13	32 797,50	-	-	2 583,71	9 768,64	7 644,02	32 424,40	2 580,39	11 685,57	5,21	-	1 234,76	-	122 059,62
Electropuno	Antauta	60	-	-	129,10	231,05	553,90	-	-	43,63	164,98	129,10	547,60	43,75	197,35	0,09	-	20,85	-	2 061,41
	Avayiri	22,9	-	-	118,34	211,80	507,74	-	-	40,00	151,23	118,34	501,97	40,10	180,91	0,08	-	19,12	-	1 889,62
	Avayiri	10	-	-	67,47	156,55	375,29	-	-	29,56	111,78	67,47	371,02	29,64	133,71	0,06	-	14,13	-	1 396,67
	Aznaparo	22,9	-	-	1 159,63	2 075,77	4 978,21	-	-	392,01	1 482,15	1 159,79	4 919,60	393,03	1 773,00	0,79	-	187,34	-	18 519,54
	Julica	10	-	-	2 842,99	5 068,15	12 197,73	-	-	960,91	3 633,06	2 842,89	12 059,97	963,39	4 345,99	1,94	-	459,22	-	45 395,25
	Puno	60	-	-	1 906,32	3 411,78	8 179,00	-	-	644,32	2 436,09	1 906,26	8 085,96	645,99	2 914,13	1,30	-	307,92	-	3

... Continuación Cuadro 3.3

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO (S/./KW-mes)			
Sin Factor de Ajuste	Transmisión	GRP	Total
Peaje de Conexión SPT	4,610	0,900	5,510

Recaudación por peaje por conexión sin considerar Factor de Ajuste (S/.)

019

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

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

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	Usuario		POTENCIA (KW)	Recaudación Real Declarada		
				1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	PCSPT Aplicado S/KW-mes		Total (S/.)	Total sin F.Ajuste (S/.)	Res. Osinergmin 001-2009-OS/CD (S/.)
TERMOSELVA	Austria Duvaz	50	Austria Duvaz	2	5,155	2 101	10 830,66	9 696,20	1 105,98
	Derivacion Milpo	50	Minera Milpo	2	5,163	6 074	31 360,06	28 075,26	3 202,36
	Trujillo	220	Yanacocha	3	5,163	73 522	379 594,09	339 165,55	38 694,15
	Independencia	220	Tejidos Pisco	1	5,155	2 403	12 387,47	11 110,83	1 267,70
	San Juan	220	Cementos Lima	3	5,163	38 163	197 035,57	176 050,37	20 084,94
CAHLIA	Paragsha I	50	Atacocha	1	5,155	2 875	14 820,63	13 293,23	1 516,70
	Paramonga Existente	13,8	Emsera	1	5,137	2 059	10 679,38	9 489,10	1 082,67
	Paramonga Existente	13,8	Esehuanchaysa	1	5,137	80	308,22	276,46	31,54
	Paramonga Existente	13,8	Aipsa	2	5,155	2 200	11 341,00	10 153,09	1 158,09
	Paramonga Nueva	66	Edelnor	1	5,137	7 382	37 922,07	34 013,88	3 880,84
	Paramonga Nueva	66	Edelnor	2	5,155	2 418	12 464,05	11 158,50	1 272,78
	Huacho	66	Edelnor	1	5,137	10 395	53 400,47	47 897,09	5 464,85
	Huacho	66	Edelnor	2	5,155	3 405	17 551,41	15 712,99	1 792,28
	La Oroya	50	Doe Run Perú	3	5,163	17 600	90 868,80	81 190,85	9 262,77
	Chavarria	220	Edelnor	1	5,137	40 632	208 724,02	187 213,22	21 360,22
EDEGEL	Chavarria	220	Edelnor	2	5,155	47 768	246 233,73	220 442,01	25 144,34
	Santa Rosa	220	Edelnor	3	5,163	6 603	34 088,71	30 458,10	3 474,85
	Santa Rosa	220	Edelnor	1	5,137	10 693	54 927,37	49 266,64	5 621,11
	Santa Rosa	220	Edelnor	2	5,155	12 570	64 798,35	58 011,06	6 616,93
	Santa Rosa	220	Edelnor	3	5,163	1 738	8 970,71	8 015,29	914,43
	Santa Rosa	60	Edelnor	1	5,137	10 693	54 927,37	49 266,64	5 621,11
	Santa Rosa	60	Edelnor	2	5,155	12 570	64 798,35	58 011,06	6 616,93
	Santa Rosa	60	Edelnor	3	5,163	1 738	8 970,71	8 015,29	914,43
	Antamina	220	Minera Antamina (mina)	3	5,163	81 780	422 227,86	377 258,63	43 040,05
	Puerto Antamina	66	Minera Antamina (Puerto)	3	5,163	1 778	9 182,26	8 204,31	936,00
	Vizcarra	220	Minera Antamina (SVC)	3	5,163	382	1 971,62	1 761,64	200,98
	Cajamarquilla	220	Ref. Cajamarquilla	3	5,163	30 000	154 890,00	138 393,50	15 788,80
	Chimbote	13,8	Siderurgica del Perú	3	5,163	12 000	61 956,00	55 357,40	6 315,52
	Santa Rosa	220	C.Comerciales del Perú	3	5,163	10 117	52 236,14	46 672,74	5 324,72
	San Juan	220	Urbi propiedades	2	5,155	1 766	9 106,05	8 152,24	929,87
	Santa Rosa	220	Molycop-Adesur	2	5,155	589	3 036,35	2 718,30	310,06
	Socabaya	138	Molycop-Adesur	2	5,155	174	896,40	802,51	91,54
	Chavarria	220	IEQSA	2	5,155	2 093	10 791,73	9 661,36	1 102,01
	Santa Rosa	220	San Jacinto	2	5,155	6 115	31 520,76	28 219,13	3 218,77
	Chavarria / Santa Rosa	220	Edelnor	1	5,140	12 831	65 952,88	59 155,87	6 749,43
	Chavarria / Santa Rosa	220	Edelnor	2	5,149	15 084	77 669,06	69 533,63	7 931,23
	Chavarria / Santa Rosa	220	Edelnor	3	5,160	2 084	10 755,50	9 609,99	1 096,37
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	1	5,140	11 250	57 827,38	51 667,78	5 917,89
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	2	5,149	7 791	40 113,82	35 912,11	4 096,25
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	3	5,160	959	4 948,09	4 421,09	504,39
	Refineria de Talara	13,2	Ref. Talara	2	5,169	7 472	38 624,84	34 579,08	3 944,20
	Graña y Montero Petrolera	13,2	Graña y Montero Petrolera	2	5,244	1 694	8 885,86	7 955,11	907,39
	S.E. Paragsha II	138	Raura	2	5,155	1 217	6 273,64	5 616,50	640,64
	S.E. Hualanca	138	Barrick Pierina	3	5,163	9 503	49 063,99	43 838,45	5 001,37
	S.E. Trujillo Norte	220	Barrick Alto Chicama	3	5,163	8 377	43 250,45	38 644,08	4 408,76
	S.E. Trujillo Norte	220	Creditex-Trujillo	2	5,155	2 656	13 691,68	12 257,55	1 398,14
	S.E. Santa Rosa	220	Creditex-Ate	2	5,155	3 000	15 465,00	13 845,12	1 579,22
	S.E. Independencia	220	Creditex-Pisco	2	5,155	2 500	12 887,50	11 537,60	1 316,02
	S.E. Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	5,163	5 979	30 869,58	27 581,82	3 146,71
	S.E. Chavarria	220	Kimberly - Puente Piedra	3	5,163	8 114	41 892,58	37 430,83	4 270,35
	S.E. Hualanca	138	Marsa	2	5,155	6 713	34 605,52	30 980,77	3 533,77
	S.E. Hualanca	138	Horizonte	2	5,155	3 977	20 501,44	18 354,02	2 093,52
	S.E. Desierto	220	Milpo Carro Lindo	3	5,163	9 000	46 467,00	41 518,05	4 736,64
	S.E. Chimbote	220	Messer Gases	3	5,163	-	0,00	0,00	0,00
	S.E. Independencia	220	Minsur	2	5,155	3 438	17 722,89	15 866,51	1 809,79
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	5,137	3 375	17 338,08	15 551,25	1 774,33
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	5,155	2 337	12 048,16	10 786,18	1 230,31
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	5,163	288	1 485,30	1 327,11	151,41
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	5,137	5 063	26 007,13	23 326,87	2 681,50
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	5,155	3 506	18 072,24	16 179,27	1 845,46
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	5,163	432	2 227,95	1 980,67	227,11
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	5,137	3 516	18 060,50	16 199,21	1 848,26
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	5,155	2 435	12 550,17	11 235,60	1 281,57
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	5,163	300	1 547,19	1 382,41	157,71
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	5,137	10 547	54 181,51	48 597,64	5 544,78
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	5,155	7 304	37 650,51	33 706,81	3 844,71
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	5,163	899	4 641,57	4 147,22	473,14
ELECTROANDES	Oroya Nueva	50	Doe Run Perú	3	5,163	27 200	140 433,60	125 476,77	14 315,18
	Cobriza	220	Doe Run Perú	3	5,163	10 325	53 307,46	47 629,97	5 433,93
	Oroya Nueva	50	Cooper	2	5,155	250	1 288,75	1 153,76	131,60
	Shelby (Huarón)	220	Huarón	2	5,155	6 145	31 678,51	28 360,35	3 234,87
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	1	5,137	8 438	43 346,22	38 878,13	4 435,83
	San Juan	220	Luz del Sur	1	5,137	2 814	13 035,67	11 634,38	1 307,48
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	2	5,155	5 843	30 120,42	26 965,47	3 075,77
	San Juan	220	Luz del Sur	2	5,155	17 529	90 361,27	80 896,40	9 227,31
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	3	5,163	719	3 713,22	3 317,75	378,51
	San Juan	220	Luz del Sur	3	5,163	2 158	11 139,67	9 953,25	1 135,53
	Cantera	220	Edecafete	1	5,137	11 000,0	56 507,00	50 683,47	5 782,77
	Cantera	220	Edecafete	2	5,155	950,6	4 900,34	4 387,06	500,40
	Pucallpa	60	Electro Ucayali	1	5,142	28 000,0	143 967,88	129 130,76	14 733,28
	Aquaytia	22,9	Electro Ucayali	1	5,142	1 391,9	7 156,70	6 419,14	732,40
	Independencia	220	Aceros Arequipa	3	5,162	13 015,8	67 181,54	60 026,40	6 848,19
ELECTROPERU	Huancavelica	60	Conenhua	2	5,151	799,5	4 118,46	3 687,07	420,56
	Huancavelica	60	Castroviñeyra Cía. Min	2	5,151	2 012,5	13 458,31	12 048,62	1 374,31
	Independencia	220	Praxair	2	5,151	5 028,7	25 910,05	23 196,11	2 645,82
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	3	5,162	113 516,8	585 920,39	523 517,15	59 727,15
	Condorcocha	138	Electrocentro	3	5,162	12 708,4	65 594,71	58 608,57	6 686,44
	Paragsha II	138	Chungar S.A.C.	2	5,151	4 925,6	25 373,87	22 716,09	2 591,07
	Paragsha II	138	Vinchos Ltda. S.A.	2	5,151	653,7	3 367,52	3 014,79	343,88
	Paragsha II	138	Volcan Minera S.A.	3	5,162	22 360,1	115 412,57	103 120,59	11 764,65
	Antiquito	50	Com.Min.Casapalca	3	5,162	8 826,9	45 560,49	40 708,09	4 644,24
	San Juan	60	AATE - Tren Eléctrico	2	5,151	126,0	649,08	581,09	66,28
	Carhuamayo	138	Soc. Min. el Brocal	2	5,151	6 021,1	31 017,44	27 768,53	3 167,37
	Oroya Nueva	220	Volcan Minera S.A.	3	5,162	21 845,4	112 756,09	100 747,05	11 493,86
	Vizcarra	220	Cia Minera Santa Luisa	2	5,151	433,8	2 234,69	2 000,62	228,20
	Condorcocha	138	San Ignacio Condorcocha	2	5,151	1 413,1	7 279,52	6 517,02	743,35
SHOUGESA	Central San Nicolas	13,8	Shougang Hierro Peru	3	5,160	48 000	237 360,00	212 080,00	24 196,43
	S.E. Jahuy	10	Shougang Hierro Peru	3	5,160	270	1 393,20	1 244,82	142,02
	S.E. Mina	60	Shougang Hierro Peru	3	5,160	7 800	40 248,00	35 961,40	4 102,70
	S.E. CD-02	4,16	Municipio de Marcona	1	5,140	434	2 230,76	2 000,86	228,29
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa	220	Metalúrgica Peruana	2	5,155	1 692	8 722,26	7 808,65	890,68
	Santa Rosa	220	Trupal	2	5,155	4 389	22 625,30	20 255,41	2 310,40
	Santa Rosa	220	Gloria	2	5,155	8 820	44 436,10	39 781,65	4 537,63
	Oroya Nueva	50	Sociedad Minera Corona	2	5,155	4 885	25 182,18	22 544,47	2 571,50
	Trujillo Norte	220	Trupal	3	5,163	840	4 336,92	3 875,02	442,09
	Avayiri	138	Arsal	2	5,155	1 485	7 655,18	6 853,33	781,71
	Chilca	220	Coelvisac MP OMC	3	5,163	9 546	49 286,00	44 036,81	5 024,00
	Chavarria	220	Coelvisac - LP KCP P.Piedra	3	5,163	9 809	50 587,98	45 007,98	5 580,00
	Condorcocha	138	Cemento Andino	2	5,155	3 971	20 472,37	18 328,00	2 090,55
	Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	5,163	4 090	21 116,67	18 867,65	2 152,54
	Trujillo Norte	220	Emp. Agrolind. Casagrande	2	5,155	123	634,07	567,65	64,75
	San Juan	220</							

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	PCSPT Aplicado S/kW-mes	POTENCIA (kW)	Recaudación Real Declarada		
							Total (S/.)	Total sin F.Ajuste (S/.)	Res. Osinergmin 001-2009-OS/CD (S/.)
EGASA	Antena	13,8	SEAL	1	5,142	1	4,11	3,69	0,42
	Molino	138	SEAL	1	5,142	2 950	15 169,42	13 806,08	1 552,40
	Callalli	138	SEAL	1	5,142	719	3 698,51	3 317,34	378,49
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	1	5,142	52 242	268 616,25	240 933,04	27 489,42
	Repatriación	138	SEAL	1	5,142	7 138	36 704,12	32 921,44	3 756,20
	Marcona	138	SEAL	1	5,142	1 635	8 407,00	7 540,59	860,35
	Mollendo	60	SEAL	2	5,155	436	2 249,07	2 013,50	229,67
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	2	5,155	2 957	15 243,03	13 646,40	1 556,55
	Aqua Lima	10	Tecnología de Alimentos S.A.	2	5,155	575	2 963,04	2 652,68	302,57
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Oxidos	3	5,163	46 370	239 408,31	213 910,21	24 404,23
EGEMSA	Cachimayo	138	Industrias Cachimayo S.A.	3	5,160	9 418	48 561,91	43 416,65	4 953,25
	Tintaya	138	XSTRATA TINTAYA	3	5,160	11 356	58 593,84	52 353,33	5 972,80
	Callalli	138	CONENHUA	2	5,148	12 753	65 670,64	58 791,98	6 706,01
	Machupichu	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,140	5 858	28 567,65	25 623,50	2 923,53
	Cachimayo	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,140	23 430	120 424,28	108 013,52	12 323,88
	Dolorespata	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,140	6 517	33 497,80	30 045,56	3 428,07
	Quenqoro	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,140	1 959	10 069,00	9 031,30	1 030,43
	Combapata	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,140	3 751	19 278,15	17 291,37	1 972,87
	Tintaya	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,140	1 709	8 783,85	7 878,60	898,91
	San Gaban	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,140	6 280	32 277,25	28 950,80	3 303,16
CORONA	Principal	50	Cia. Minera Argentum	2	5,155	1 531	7 891,22	7 064,66	805,82
	Morococha	50	Cia. Min. Argentum - Concent	2	5,155	4 502	23 206,26	20 775,53	2 369,73
	Morococha	2,4	Cia. Min. Argentum - Compre	2	5,155	1 680	8 659,99	7 752,90	884,32
	Huancavelica	220	Cia. Minera Caudalosa	2	5,155	2 500	12 887,50	11 537,60	1 316,02
	Independencia	220	Sacos Pisco	2	5,155	1 500	7 732,50	6 922,56	789,61
	Oroya IRL	50	Minera IRL	2	5,155	1 100	5 670,50	5 076,54	579,05
	Shelby	50	Panamerican Silver - Mina Q	2	5,155	2 076	10 702,17	9 581,18	1 092,86
SAN GABAN	San Rafael	138	Minsur s.a.	3	5,160	9 560	49 324,93	44 071,60	5 027,97
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	2	5,149	740	3 808,68	3 409,74	388,93
	Totorani	60	Electropuno	1	5,140	12 000	61 676,27	55 320,00	6 311,77
	Juliana	10	Electropuno	1	5,140	13 000	66 815,96	59 930,00	6 837,76
	Azangaro	22,9	Electropuno	1	5,140	1 500	7 709,53	6 915,00	788,97
	Azangaro	60	Electropuno	1	5,140	850	4 368,74	3 918,50	447,08
	Avayiri	22,9	Electropuno	1	5,140	376	1 927,38	1 728,75	197,24
	Avayiri	10	Electropuno	1	5,140	780	4 008,96	3 595,80	410,27
	San Gaban	13,8	Electropuno	1	5,140	1	1 027,94	922,00	105,20
	Independencia	60	Electrosurmedio	2	5,152	446,2	2 298,41	2 057,68	234,70
EGESUR	Marcona	60	Electrosurmedio	2	5,152	1 411,8	7 273,11	6 511,29	742,70
	Moquegua	138	Southern	3	5,163	51 387	265 309,61	237 052,90	27 044,49
ENERSUR	Toquepala	138	Southern	3	5,163	79 468	410 282,35	366 594,31	41 823,40
	Ilo	138	Southern	3	5,163	51 244	264 573,79	236 395,45	26 969,49
	Ilo	13,8	Southern	3	5,163	1 085	5 602,07	5 005,42	571,05
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Universidad de Lima	2	5,155	1 886	9 720,27	8 702,12	992,58
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Manufacturas Record	2	5,155	47	243,32	217,83	24,85
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Torre Wiese	2	5,155	867	4 468,35	4 000,32	456,29
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Banco Continental	2	5,155	1 180	5 981,44	5 354,92	610,80
	TINTAYA	138	BHP Tintaya	3	5,163	4 187	21 618,65	19 316,17	2 203,71
	TINTAYA	10,5	BHP Tintaya	3	5,163	16 295	84 132,68	75 172,15	8 576,11
	Paramonga Existente	13,8	Química del Pacifico	3	5,163	7 758	40 054,48	35 788,49	4 082,98
	Paramonga Existente	13,8	Panasa	3	5,163	8 557	44 180,55	39 475,11	4 503,57
	Oquendo	60	Química del Pacifico	3	5,163	2 448	12 639,02	11 292,91	1 288,37
	San Mateo	50	Yauliyacu	3	5,163	9	46,10	41,19	4,70
	Antuquito	50	Yauliyacu	3	5,163	192	991,49	885,90	101,07
	Carlos Francisco	50	Yauliyacu	3	5,163	6 348	32 776,47	29 285,63	3 341,09
	Casapalca Norte	50	Yauliyacu	3	5,163	316	1 633,06	1 459,13	166,47
	Paragsha II	138	Izcaycruz	3	5,163	1 667	8 606,23	7 669,63	877,28
	Rosaura	50	Perubar	2	5,155	289	1 489,77	1 333,72	152,13
	Azulcocha	69	Vena Peru	2	5,155	42	218,77	195,86	22,34
	Caylloma	15	Minera Bateas	2	5,155	2 218	11 434,16	10 236,49	1 167,61
	Tamboraque	10	Minera San Juan	2	5,155	227	1 171,63	1 048,91	119,64
	Santa Rosa	22,9	Minera San Juan	2	5,155	0	0,00	0,00	0,00
	Paragsha II	138	Minera Raura	2	5,155	811	4 181,94	3 743,90	427,04
	Chavarria	10	Alicorp	3	5,163	5 174	26 711,30	23 866,42	2 722,83
	Chavarria	10	Universal Textil	2	5,155	1 306	6 730,37	6 025,40	687,28
	Piura	60	Textil Piura	2	5,155	981	5 055,86	4 526,29	516,28
	Tocache	22,9	Industrias del Espino	2	5,155	1 188	6 125,24	5 483,65	625,48
SANTA CRUZ									
SDF ENERGIA	Callalli	138	Compañía Minera Ares	3	5,160	12 448	64 236,84	57 395,32	6 548,02
	Chavarria	220	Sudamericana de Fibras	2	5,150	2 830	14 574,50	13 047,90	1 488,29

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

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

Empresa	Potencia (kW)	Recaudación Real Declarada		
		Total (S/.)	Sin Factor de Ajuste (S/.)	Osinergmin 001-2009 OS/CD (S/.)
TERMOSELVA	125 138	646 028,46	577 391,44	65 871,82
CAHUA	45 519	234 435,42	209 891,96	23 945,81
EDEGEL	291 795	1 504 254,50	1 345 901,05	153 542,69
EEPSA	59 167	304 777,44	273 034,66	31 147,15
EGENOR	104 474	538 501,58	481 901,53	54 975,19
ELECTROANDES	115 871	596 831,15	534 336,73	60 959,18
ELECTROPERU	243 680,1	1 256 959,33	1 123 807,68	128 210,02
SHOUGESA	54 504	281 231,96	251 287,14	28 668,44
EGASA	115 024	592 462,87	530 544,98	60 530,30
EGEMSA	82 732	425 754,36	381 396,61	43 512,81
SAN GABAN	39 005	200 668,39	179 811,39	20 515,18
EGESUR	1 858,0	9 571,51	8 568,95	977,40
ENERSUR	247 158	1 275 988,97	1 140 190,21	130 078,93
CORONA	14 888	76 750,15	68 710,97	7 837,40
KALLPA GENERACION S.A.	90 392	466 333,87	417 073,68	47 577,64
SANTA CRUZ	0	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	15 279	78 811,34	70 443,21	8 036,31
TOTAL	1 646 484	8 485 361,29	7 594 292,17	866 386,39

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

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	PCSPPT Aplicado S/ AWW-mes	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	
Hidrandina	Chimbote 1	138	5,137	1	3 250,80	-	24 161,98	2 651,51	7 793,09	-	175 374,71	-	-	-	14 029,30	-	-	-	-	227 261,39		
	Chimbote 2	138	5,137	1	707,98	-	5 262,24	577,45	1 697,21	-	38 194,73	-	-	-	3 055,44	-	-	-	-	49 495,05		
	Guadalupe	60	5,137	1	1 844,95	-	13 712,81	1 504,78	4 422,80	-	99 531,64	-	-	-	7 962,09	-	-	-	-	128 979,08		
	Guadalupe	10	5,137	1	475,63	-	3 535,18	387,95	1 140,21	-	25 659,21	-	-	-	2 052,64	-	-	-	-	33 250,82		
	Huallanca	66	5,137	1	1 244,39	-	9 249,07	1 014,97	2 983,16	-	67 132,52	-	-	-	5 370,32	-	-	-	-	86 994,43		
	Huallanca	13,8	5,137	1	27,69	-	205,53	22,55	66,32	-	1 491,89	-	-	-	119,33	-	-	-	-	1 933,31		
	Trujillo Norte	138	5,137	1	-	-	-	-	126 407,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126 407,38		
	Trujillo Norte	10	5,137	1	-	-	-	-	22 642,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 642,67		
	Paramonga Nueva	66	5,137	1	-	-	-	-	3 121,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 121,36		
	Chimbote 1	13,8	5,137	1	-	-	-	-	464,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	464,27		
	Huallanca	138	5,137	1	-	-	-	-	2 026,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 026,94		
Huallanca	66	5,137	1	-	-	-	-	2 221,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 221,36			
Electronoroeste	Piura Oeste	60	5,137	1	5 365,55	-	39 893,69	4 375,18	12 871,01	-	289 562,83	-	-	-	23 165,76	-	-	-	-	375 234,01		
	Piura Oeste	10	5,137	1	490,94	-	3 650,25	400,33	1 177,71	-	26 494,95	-	-	-	2 119,68	-	-	-	-	34 333,86		
	Talara	13,2	5,137	1	-	-	-	-	13 633,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 633,88		
	Nueva Zorritos	60	5,137	1	-	-	-	-	34 448,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 448,44		
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	5,137	1	5 716,25	-	42 499,68	4 859,12	13 712,05	-	308 464,94	-	-	-	24 675,11	-	-	-	-	399 727,15		
	Carhuacuro	220	5,137	1	131,39	-	979,12	107,34	315,90	-	7 106,54	-	-	-	569,47	-	-	-	-	9 209,07		
Luz del Sur	Santa Rosa	220	5,137	1	12 233,78	1 796,45	172 241,82	16 596,85	38 969,44	-	-	-	-	3 022,74	105 482,80	1 434,46	19 003,11	-	-	758 468,11		
	San Juan	220	5,137	1	42 764,69	6 279,71	602 092,44	58 016,32	128 182,54	-	1 363 246,35	-	-	10 566,36	368 728,08	5 014,32	66 427,71	-	-	2 651 318,54		
	Chilca	220	5,137	1	3 122,42	456,51	43 961,10	4 236,00	9 359,10	-	771,49	-	-	26 922,26	366,12	4 850,14	-	-	-	193 583,03		
	Bañeros	60	5,137	1	1 514,69	222,42	21 325,65	2 054,89	4 540,13	-	48 285,13	-	-	374,25	13 060,06	177,80	2 352,82	-	-	93 907,66		
	Chosica	60	5,137	1	819,18	120,29	11 633,34	1 111,33	2 455,39	-	26 113,56	-	-	202,40	7 063,14	96,05	1 272,45	-	-	50 767,13		
	Huachipa	60	5,137	1	2 710,80	398,06	38 165,88	3 677,58	8 125,33	-	86 414,47	-	-	669,79	23 373,21	317,85	4 210,77	-	-	168 063,74		
	Ñaña	60	5,137	1	4 212,43	618,57	59 307,66	5 714,76	12 626,31	-	134 283,69	-	-	1 040,81	36 320,67	493,92	6 543,30	-	-	261 161,73		
	Salamanca	60	5,137	1	1 985,85	291,61	27 959,10	2 694,08	5 952,36	-	63 304,48	-	-	490,67	17 122,46	232,85	3 084,67	-	-	123 118,12		
	Callahuanca	10	5,137	1	27,46	4,03	386,60	37,25	82,30	-	875,32	-	-	6,78	236,76	3,22	42,65	-	-	1 702,38		
	Electrosurmedio	Independencia	60	5,137	1	3 598,22	-	46 367,31	2 792,96	9 723,30	-	75 537,19	-	-	-	59 357,93	-	-	-	-	197 376,90	
Independencia		10	5,137	1	74,70	-	962,66	57,99	201,87	-	1 568,27	-	-	-	1 232,36	-	-	-	-	4 097,86		
Ica		60	5,137	1	2 256,86	-	29 082,33	1 751,79	6 098,61	-	47 378,16	-	-	-	37 230,26	-	-	-	-	123 798,02		
Ica		10	5,137	1	1 272,58	-	16 398,74	987,79	3 438,84	-	26 715,26	-	-	-	20 993,13	-	-	-	-	69 806,35		
Marcona		60	5,137	1	785,66	-	10 124,17	609,84	2 123,05	-	16 493,34	-	-	-	12 960,64	-	-	-	-	43 096,70		
Toquepala		138	5,137	1	-	0,26	1,70	0,21	0,57	-	12,28	-	-	-	-	-	-	-	-	15,98		
Electrosur	Aricota 1	10,5	5,137	1	-	0,77	6,01	0,67	1,95	-	43,61	-	-	-	3,49	-	-	-	-	56,51		
	Aricota 2	10,5	5,137	1	-	13,30	-	99,09	10,89	-	31,95	-	-	-	57,53	-	-	-	-	932,01		
	Socabaya	33	5,137	1	215,45	-	1 600,89	175,79	516,22	-	11 618,20	-	-	-	929,49	-	-	-	-	15 066,03		
	Tomasiri	66	5,137	1	614,76	-	82,76	67,50	198,24	-	4 467,54	-	-	-	356,97	-	-	-	-	5 782,10		
	Sarita	33	5,137	1	73,20	-	544,06	59,74	175,43	-	3 948,45	-	-	-	315,87	-	-	-	-	5 116,76		
	Montalvo	138	5,137	1	419,28	-	3 115,85	342,12	1 004,64	-	22 612,92	-	-	-	1 809,10	-	-	-	-	29 303,91		
	Ilo ELP	138	5,137	1	626,77	-	4 657,46	511,44	1 501,75	-	33 801,51	-	-	-	2 704,22	-	-	-	-	43 803,15		
	Tacna	66	5,137	1	2 189,29	-	16 269,55	1 785,55	5 245,96	-	11 075,18	-	-	-	9 446,28	-	-	-	-	153 012,79		
	Chavarría	220	5,137	1	74 988,83	8 504,88	888 923,94	81 328,56	234 493,25	-	630 774,89	-	-	-	14 316,51	424 846,04	6 817,83	90 002,48	-	2 454 997,01		
	Santa Rosa	220	5,137	1	22 529,68	2 555,21	267 068,70	24 434,39	70 451,25	-	189 510,29	-	-	-	4 301,26	127 640,93	2 048,29	27 040,38	-	737 580,39		
Santa Rosa	60	5,137	1	4 964,54	563,05	58 850,09	5 384,26	15 524,33	-	947,81	-	-	-	28 126,40	451,35	5 958,50	-	-	162 530,00			
Ventanilla	220	5,137	1	9 764,96	1 107,50	115 754,66	10 590,51	30 535,44	-	82 138,79	-	-	-	1 864,28	55 322,97	887,78	11 720,02	-	319 686,91			
Electrocentro	Huánuco	10	5,137	1	-	-	-	-	13 174,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 174,77		
	Huánuco	22,9	5,137	1	-	-	-	-	5 590,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 590,69		
	Tingo María	10	5,137	1	-	-	-	-	6 282,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 282,18		
	Aucayacu	22,9	5,137	1	-	-	-	-	1 207,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 207,56		
	Huayucachi	60	5,137	1	-	-	-	-	49 322,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49 322,20		
	Huayucachi	10	5,137	1	-	-	-	-	4 821,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 821,78		
	Huancavelica	60	5,137	1	-	-	-	-	787,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	787,55		
	Huancavelica	10	5,137	1	-	-	-	-	5 623,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 623,42		
	Carhuamayo	138	5,137	1	-	-	-	-	5 721,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 721,54		
	Yaupi	138	5,137	1	-	-	-	-	4 469,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 469,19		
	Paragsha II	138	5,137	1	-	-	-	-	8 850,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 850,07		
	Condorcocha	44	5,137	1	-	-	-	-	13 012,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 012,02		
	Oroya Nueva	50	5,137	1	-	-	-	-	4 003,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 003,78		
	Cobriza II	10	5,137	1	-	-	-	-	20,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,14		
	Cobriza II	69	5,137	1	-	-	-	-	21 297,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 297,42		
Cobriza I	69	5,137	1	-	-	-	-	1 459,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 459,90			
Electrocayalí	Parque Industrial	60	5,137	1	-	-	-	-	3 673,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 673,31		
	Aguytia	22,9	5,137	1	-	-	-	-	162,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162,89		
Edcañete	Cantera	220	5,137	1	-	-	3 287,68	-	-	-	-	-	-	-	7 808,24	-	-	-	-	11 095,92		
TOTAL					212 504,28	22 920,30	2 583 852,83	240 733,21	989 885,75	-	4 558 228,21	-	-	38 575,17	1 472 570,44	18 341,45	242 509,01	-	-	10 380 120,65		

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

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (V)	PCAPT Afectado S/ kW-mes	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL	
				TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA		
				0.00000%	0.00000%	5.26271%	11.2069%	26.8700%	0.00000%	0.00000%	2.11676%	8.00317%	5.26253%	26.56400%	2.12224%	8.00368%	0.00471%	0.00000%	0.00000%	0.00000%		
Electronorte	Nueva Zentiles	60	5,137	-	-	5,237.16	9,373.05	22,466.83	-	-	-	1,770.12	6,662.57	5,236.96	22,214.22	1,774.70	8,005.88	3.57	-	845.95	-	83,524.02
	Piura	60	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Piura	10	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Talara	13.2	5,137	-	-	2,072.75	3,709.63	8,893.03	-	-	-	700.57	2,648.76	2,072.67	8,791.87	702.38	3,168.54	1.41	-	334.81	-	33,096.43
Electronorte	Carhuapal	220	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chilivay	90	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hydracina	Chimbole 1	138	5,137	-	-	1,609.96	2,880.84	6,906.18	-	-	-	544.05	2,056.96	1,609.60	6,827.62	545.46	2,460.64	1.10	-	260.00	-	25,702.14
	Chimbole 2	138	5,137	-	-	350.57	627.42	1,504.09	-	-	-	118.49	447.99	350.55	1,486.98	118.80	535.90	0.24	-	56.63	-	5,597.65
	Chimbole	13.8	5,137	-	-	91.94	164.55	394.47	-	-	-	31.08	117.49	91.94	389.99	31.16	140.55	0.06	-	14.85	-	1,468.08
	Guadalupe	60	5,137	-	-	913.54	1,634.98	3,919.51	-	-	-	308.77	1,167.42	913.51	3,874.93	309.57	1,396.50	0.62	-	147.56	-	14,586.91
	Guadalupe	10	5,137	-	-	235.51	421.50	1,010.45	-	-	-	79.80	300.96	235.50	998.95	79.81	300.02	0.16	-	38.04	-	3,750.50
	Hualanca	138	5,137	-	-	549.82	984.03	2,359.00	-	-	-	385.84	702.62	549.81	2,332.16	186.32	840.50	0.37	-	88.81	-	16,778.28
	Hualanca	66	5,137	-	-	602.56	1,078.41	2,585.26	-	-	-	203.66	770.01	602.54	2,555.85	204.19	921.11	0.41	-	97.33	-	9,621.34
	Hualanca	66	5,137	-	-	616.17	1,102.77	2,643.65	-	-	-	208.26	787.40	616.15	2,613.58	208.80	941.92	0.42	-	99.53	-	9,838.64
	Hualanca	13.8	5,137	-	-	13.69	24.51	58.75	-	-	-	4.63	17.50	13.69	58.08	4.64	20.93	0.01	-	2.21	-	218.65
	Paramonga Nueva	66	5,137	-	-	618.14	1,068.30	2,652.11	-	-	-	206.93	789.92	618.12	2,621.94	209.47	944.93	0.42	-	99.85	-	9,870.12
	Trujillo Norte	138	5,137	-	-	22,883.93	40,955.78	98,182.51	-	-	-	7,734.58	29,243.36	22,883.12	97,065.80	7,754.59	34,961.90	15.60	-	3,696.38	-	365,397.36
	Trujillo Norte	10	5,137	-	-	4,069.07	7,336.19	17,596.90	-	-	-	1,385.45	5,238.21	4,098.93	17,386.84	1,389.04	6,266.12	2.79	-	662.11	-	65,451.66
Electrocentro	Aucaveco	22.9	5,137	-	-	210.37	376.51	902.60	-	-	-	71.10	288.84	210.37	892.33	71.29	321.59	0.14	-	33.98	-	3,359.12
	Carhuamayo	138	5,137	-	-	958.61	1,715.63	4,112.85	-	-	-	324.00	1,225.00	958.57	4,086.07	324.84	1,465.39	0.65	-	154.84	-	15,306.46
	Colbiza I	69	5,137	-	-	289.54	482.40	1,156.44	-	-	-	91.10	344.44	289.53	1,143.28	91.34	412.03	0.18	-	43.54	-	4,303.81
	Colbiza II	69	5,137	-	-	3,932.07	7,037.29	16,870.37	-	-	-	1,329.01	5,024.79	3,931.93	16,678.46	1,332.45	6,010.82	2.88	-	635.14	-	62,785.00
	Colbiza II	10	5,137	-	-	3.72	6.85	15.95	-	-	-	1.26	4.75	3.72	15.77	1.26	5.68	0.00	-	0.60	-	59.36
	Condorocha	44	5,137	-	-	1,902.09	3,404.21	8,160.84	-	-	-	642.89	2,430.68	1,902.02	8,068.00	644.55	2,907.66	1.30	-	307.24	-	30,371.49
	Huanavelica	60	5,137	-	-	102.60	183.63	440.22	-	-	-	34.68	131.12	102.60	435.21	34.77	156.85	0.07	-	16.57	-	1,638.32
	Huanavelica	10	5,137	-	-	732.65	1,311.24	3,143.40	-	-	-	247.63	936.25	732.62	3,107.84	248.27	1,119.98	0.50	-	118.34	-	11,696.52
	Huanuco	22.9	5,137	-	-	1,006.33	1,801.05	4,317.63	-	-	-	340.13	1,285.96	1,006.30	4,268.51	341.01	1,538.35	0.69	-	162.55	-	10,088.55
	Huanuco	10	5,137	-	-	2,371.48	4,244.28	10,174.74	-	-	-	801.54	3,030.52	2,371.40	10,059.00	803.62	3,625.21	1.62	-	383.06	-	37,896.46
	Huayacachi	60	5,137	-	-	8,198.73	14,673.41	35,176.28	-	-	-	2,771.10	10,477.15	8,198.44	34,776.12	2,778.27	12,533.12	5.59	-	1,324.32	-	130,912.53
	Huayacachi	10	5,137	-	-	801.51	1,434.49	3,438.87	-	-	-	270.91	1,024.26	801.49	3,399.75	271.61	1,225.25	0.55	-	129.47	-	12,798.13
	Mantaro	220	5,137	-	-	314.89	563.57	1,351.04	-	-	-	106.43	402.40	314.88	1,335.67	106.71	481.37	0.21	-	50.86	-	5,028.04
	Oroya	50	5,137	-	-	670.80	1,200.55	2,878.06	-	-	-	226.73	857.22	670.78	2,845.32	227.31	1,025.44	0.46	-	106.35	-	10,711.02
	Paragsha	138	5,137	-	-	1,482.78	2,653.72	6,361.72	-	-	-	501.16	1,694.82	1,482.71	6,289.35	502.46	2,268.65	1.01	-	239.51	-	23,675.88
	Tingo Maria	10	5,137	-	-	1,094.44	1,958.74	4,695.66	-	-	-	369.91	1,398.59	1,094.40	4,642.24	370.87	1,673.04	0.75	-	176.78	-	17,475.41
	Yauli	13.8	5,137	-	-	748.78	1,340.10	3,212.80	-	-	-	253.08	956.86	748.75	3,176.05	253.74	1,144.63	0.51	-	120.95	-	11,956.06
Electrocausal	Aquaylla	22.9	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	139.17	526.18	411.74	1,746.52	139.53	629.43	0.28	-	66.51	-	6,574.65
	Parque Industrial	60	5,137	-	-	411.75	736.92	1,766.81	-	-	-	139.17	526.18	411.74	1,746.52	139.53	629.43	0.28	-	66.51	-	6,574.65
Electrotoleche	Nuevo Progreso	22.9	5,137	-	-	205.58	367.93	862.02	-	-	-	69.48	262.71	205.57	871.99	69.96	314.26	0.14	-	33.21	-	3,262.54
	Tocachi	22.9	5,137	-	-	375.44	671.94	1,610.83	-	-	-	126.90	479.78	375.43	1,592.50	127.23	573.93	0.26	-	60.64	-	5,994.88
	Uchiza	22.9	5,137	-	-	231.64	414.56	993.83	-	-	-	78.29	295.01	231.63	962.52	78.49	354.10	0.16	-	37.42	-	3,696.64
Coelvisac	Chilivay	60	5,137	-	-	16.29	29.16	69.89	-	-	-	5.51	20.82	16.29	69.10	5.52	24.90	0.01	-	2.63	-	260.12
	Huacho	22.9	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	22.9	5,137	-	-	1,231.67	2,204.35	5,284.44	-	-	-	416.30	1,573.95	1,231.63	5,224.33	417.37	1,882.82	0.84	-	198.95	-	19,696.64
Edenor	Chavaria	220	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz del Sur	San Juan	220	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	5,137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Ma	Ica	60	5,137	-	-	1,042.74	1,866.21	4,473.83	-	-	-	352.44	1,332.52	1,042.70	4,422.93	353.35	1,594.00	0.71	-	168.43	-	16,649.85
	Ica	10	5,137	-	-	587.97	1,052.30	2,522.67	-	-	-	198.73	751.37	587.95	2,493.97	199.24	898.81	0.40	-	94.97	-	9,398.40
	Independencia	60	5,137	-	-	1,662.49	2,975.38	7,132.83	-	-	-	561.91	2,124.49	1,662.43	7,051.69	563.36	2,541.39	1.13	-	268.54	-	26,545.63
	Independencia	10	5,137	-	-	34.52	61.77	148.09	-	-	-	11.67	44.11	34.51	146.40	11.70	52.76	0.02	-	5.58	-	551.13
	Morona	60	5,137	-	-	363.00	649.07	1,557.43	-	-	-	122.69	493.88	362.99	1,539.72	123.01	554.91	0.25	-	58.63	-	5,796.16
Electrosur	Dokoripeta	138	5,137	-	-	7,453.04	13,338.94	31,976.95	-	-	-	2,519.07	9,524.78	7,452.78	31,613.19	2,525.58	11,383.22	5.08				

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

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

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	PCSPT Aplicado S/AW-mes	POTENCIA (KW)	Recaudación Real Declarada		
							Total (S/.)	Total sin F.Ajuste (S/.)	Res. Ombregmin 001-2008-OS/CD (S/.)
TERMOSELVA	Austria Duvaz	50	Austria Duvaz	2	1,005	2 101	2 111,51	1 890,34	215,62
	Derivacion Milpo	50	Minera Milpo	2	1,007	6 074	6 116,52	5 475,84	624,59
	Trujillo	220	Yanacocha	3	1,007	73 522	74 036,65	66 151,41	7 546,97
	Independencia	220	Tejidos Pisco	1	1,005	2 403	2 415,02	2 166,13	247,15
	San Juan	220	Cementos Lima	3	1,007	38 163	38 430,14	34 337,15	3 917,40
CAHUA	Paragsha I	50	Atacocha	1	1,005	2 875	2 869,38	2 591,60	295,99
	Paramonga Existente	13,8	Emisera	1	1,003	2 055	2 065,63	1 852,75	211,39
	Paramonga Existente	13,8	Esehuanchaysa	1	1,003	80	80,18	53,98	6,18
	Paramonga Existente	13,8	Alpa	2	1,005	2 200	2 211,00	1 979,41	225,78
	Paramonga Nueva	66	Edelnor	1	1,003	7 382	7 404,29	6 641,21	757,73
	Paramonga Nueva	66	Edelnor	2	1,005	2 418	2 429,95	2 175,42	248,14
	Huacho	66	Edelnor	1	1,003	10 395	10 426,45	9 351,91	1 067,01
	Huacho	66	Edelnor	2	1,005	3 405	3 421,76	3 063,35	349,42
	La Oroya	50	Doe Run Perú	3	1,007	17 600	17 723,20	15 835,60	1 806,62
	Chavarria	220	Edelnor	1	1,003	40 632	40 753,39	36 553,41	4 170,59
EDEGEL	Chavarria	220	Edelnor	2	1,005	47 766	48 004,83	42 976,57	4 902,05
	Chavarria	220	Edelnor	3	1,007	6 803	6 848,72	5 940,60	677,74
	Santa Rosa	220	Edelnor	1	1,003	10 693	10 724,58	9 619,32	1 067,52
	Santa Rosa	220	Edelnor	2	1,005	12 570	12 632,85	11 309,62	1 290,01
	Santa Rosa	220	Edelnor	3	1,007	1 738	1 748,66	1 563,32	178,35
	Santa Rosa	60	Edelnor	1	1,003	10 693	10 724,58	9 619,32	1 067,52
	Santa Rosa	60	Edelnor	2	1,005	12 570	12 632,85	11 309,62	1 290,01
	Santa Rosa	60	Edelnor	3	1,007	1 738	1 748,66	1 563,32	178,35
	Antamina	220	Minera Antamina (mina)	3	1,007	81 780	82 352,02	73 581,14	8 394,60
	Puerto Antamina	66	Minera Antamina (Puerto)	3	1,007	1 778	1 790,92	1 600,18	182,56
	Vizcarra	220	Minera Antamina (SVC)	3	1,007	382	384,55	343,59	39,20
	Cajamarquilla	220	Ref. Cajamarquilla	3	1,007	30 000	30 210,00	26 992,49	3 079,47
	Chimbote	13,8	Siderurgica del Perú	3	1,007	12 000	12 084,00	10 797,00	1 231,79
	Santa Rosa	220	C.Comerciales del Perú	3	1,007	10 117	10 188,22	9 103,13	1 038,54
	San Juan	220	Urb. propiedades	2	1,005	1 766	1 775,28	1 589,33	181,28
	Santa Rosa	220	Molycop-Adesur	2	1,005	589	591,96	529,95	60,45
	Socabaya	138	Molycop-Adesur	2	1,005	174	174,76	156,45	17,85
	Chavarria	220	IEQSA	2	1,005	2 093	2 103,92	1 883,54	214,84
	Santa Rosa	220	San Jacinto	2	1,005	6 115	6 145,17	5 501,50	627,52
	Chavarria / Santa Rosa	220	Edelnor	1	1,001	12 831	12 844,13	11 520,43	1 314,43
	Chavarria / Santa Rosa	220	Edelnor	2	1,003	15 084	15 129,55	13 544,81	1 544,97
	Chavarria / Santa Rosa	220	Edelnor	3	1,005	2 084	2 094,82	1 871,71	213,54
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	1	1,001	11 250	11 261,71	10 101,10	1 152,49
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	2	1,003	7 791	7 813,98	6 995,50	797,93
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	3	1,005	959	963,77	861,09	98,24
	Refineria de Talara	13,2	Ref. Talara	2	1,009	7 472	7 539,65	6 749,91	769,92
	Graña y Montero Petrolera	13,2	Graña y Montero Petrolera	2	1,023	1 694	1 733,45	1 551,88	177,01
	S.E. Paragsha II	138	Raura	2	1,005	1 217	1 223,09	1 094,97	124,90
	S.E. Hualanca	138	Barrick Pierlina	3	1,007	9 503	9 569,52	8 550,32	975,47
	S.E. Trujillo Norte	220	Barrick Alto Chicama	3	1,007	8 377	8 435,64	7 537,20	859,89
	S.E. Trujillo Norte	220	Creditex-Trujillo	2	1,005	2 656	2 669,28	2 389,69	272,58
	S.E. Santa Rosa	220	Creditex-Ate	2	1,005	3 000	3 015,00	2 699,19	307,88
	S.E. Independencia	220	Creditex-Pisco	2	1,005	2 500	2 512,50	2 249,33	256,57
	S.E. Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	1,007	5 979	6 020,85	5 379,60	613,74
	S.E. Chavarria	220	Kimberly - Puente Piedra	3	1,007	8 114	8 170,80	7 300,57	832,90
	S.E. Hualanca	138	Marsa	2	1,005	6 713	6 746,57	6 039,90	698,83
	S.E. Hualanca	138	Horizonte	2	1,005	3 977	3 996,89	3 578,23	408,14
	S.E. Desierto	220	Milpo Cerro Lindo	3	1,007	9 000	9 063,00	8 097,75	923,84
	S.E. Chimbote	220	Messer Gases	3	1,007	-	0,00	0,00	0,00
	S.E. Independencia	220	Minsur	2	1,005	3 438	3 455,19	3 093,28	352,83
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	1,003	3 375	3 385,26	3 036,38	346,44
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	1,005	2 337	2 348,87	2 102,83	239,86
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	1,007	288	289,70	258,84	29,53
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	1,003	5 063	5 077,90	4 554,57	519,66
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	1,005	3 506	3 523,30	3 154,25	359,78
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	1,007	432	434,54	386,26	44,30
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	1,003	3 516	3 526,32	3 162,90	360,87
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	1,005	2 435	2 446,74	2 190,45	249,85
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	1,007	300	301,77	269,63	30,76
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	1,003	10 547	10 578,95	9 488,70	1 082,62
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	1,005	7 304	7 340,21	6 571,36	749,55
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	1,007	899	905,30	808,88	92,28
ELECTROANDES	Oroya Nueva	50	Doe Run Perú	3	1,007	27 200	27 390,40	24 473,20	2 792,06
	Cobriza	220	Doe Run Perú	3	1,007	10 325	10 397,17	9 289,83	1 059,84
	Oroya Nueva	50	Cooper	2	1,005	250	251,25	224,93	25,66
	Shelby (Huarón)	50	Huarón	2	1,005	6 145	6 175,93	5 528,03	630,66
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	1	1,003	8 438	8 463,16	7 590,96	866,10
	San Juan	220	Luz del Sur	2	1,005	25 314	25 389,48	22 772,88	2 598,29
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	2	1,005	5 843	5 872,17	5 257,09	599,64
	San Juan	220	Luz del Sur	2	1,005	17 529	17 616,50	15 771,27	1 798,92
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	3	1,007	719	724,23	647,10	73,83
	San Juan	220	Luz del Sur	3	1,007	2 158	2 172,70	1 941,30	221,48
	Cantera	220	Edcafeite	1	1,003	11 000,0	11 033,00	9 895,95	1 129,09
	Cantera	220	Edcafeite	2	1,005	850,6	855,35	855,28	97,56
	Pucallpa	60	Electro Ucayali	1	1,003	28 000,0	28 089,32	25 194,47	2 874,58
	Aguytia	22,9	Electro Ucayali	1	1,003	1 391,9	1 396,33	1 252,43	142,90
	Independencia	220	Aceros Arequipa (2)	3	1,007	13 015,8	13 107,67	11 711,64	1 336,14
ELECTROPERU	Huancavelica	60	Centenhua	2	1,005	799,5	803,54	719,38	82,05
	Huancavelica	60	Castrovireyna Cía. Min	2	1,005	2 612,5	2 625,83	2 350,78	268,14
	Independencia	220	Praxair	2	1,005	5 029,7	5 055,26	4 525,75	518,22
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	3	1,007	113 516,6	114 317,87	102 142,49	11 853,06
	Condorcocha	138	Electrocentro	3	1,007	12 708,4	12 798,07	11 435,01	1 304,58
	Paragsha II	138	Chungar S.A.C.	2	1,005	4 925,6	4 950,65	4 432,09	505,54
	Paragsha II	138	Vinchos Ltda. S.A.	2	1,005	653,7	657,03	588,21	67,09
	Paragsha II	138	Volcan Minera S.A.	3	1,007	22 360,1	22 517,94	20 119,67	2 295,38
	Antiquito	50	Com.Min.Casapalca	3	1,007	8 826,9	8 889,23	7 942,48	906,13
	San Juan	60	AATE - Tren Eléctrico	2	1,005	126,0	126,64	113,38	12,93
	Carhuamayo	138	Soc. Min. el Brocal	2	1,005	6 021,1	6 051,76	5 417,87	617,98
	Oroya Nueva	220	Volcan Minera S.A.	3	1,007	21 845,4	21 999,84	19 656,57	2 245,55
	Vizcarra	220	Cia Minera Santa Luisa	2	1,005	433,8	436,01	390,34	44,52
	Condorcocha	138	San Ignacio Condorcocha	2	1,005	1 413,1	1 420,29	1 271,53	145,03
SHOUGESA	Central San Nicolas	13,8	Shougang Hierro Peru	3	1,010	46 000	46 460,00	41 511,79	4 735,93
	S.E. Jahuay	10	Shougang Hierro Peru	3	1,010	270	272,70	243,66	27,80
	S.E. Mina	60	Shougang Hierro Peru	3	1,010	7 800	7 878,00	7 038,96	803,05
	S.E. CD-02	4,16	Municipio de Marcona	1	1,000	434	434,00	389,27	44,41
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa	220	Metalurgica Peruana	2	1,005	1 692	1 700,46	1 522,35	173,64
	Santa Rosa	220	Trupal	2	1,005	4 389	4 410,95	3 948,92	450,43
	Santa Rosa	220	Gloria	2	1,005	8 620	8 663,10	7 755,68	884,64
	Oroya Nueva	50	Sociedad Minera Corona	2	1,005	4 885	4 909,43	4 395,19	501,33
	Trujillo Norte	220	Trupal	3	1,007	840	845,88	755,79	86,23
	Avayiri	220	Arasi	2	1,005	1 492	1 492,43	1 336,10	152,40
	Chilca	220	Coelvisac	3	1,007	9 546	9 612,62	8 589,01	979,89
	Chavarria	220	Coelvisac - Puente Piedra	3	1,007	1 900	1 922,70	1 717,92	195,99
	Condorcocha	138	Cemento Andino	2	1,005	3 971	3 991,22	3 573,16	407,57
	Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	1,007	4 090	4 118,63	3 679,98	419,84
	Trujillo Norte	220	Emp. Agroind. Casagrande	2	1,005	123	123,62	110,67	12,62
	San Juan	220	Owens-Illinois Perú	2	1,005	3 739	3 757,70	3 364,10	383,72
	Independencia	220	Papelera del Sur	2	1,005	174	174,87	156,55	17,86
	Santa Rosa	220	Prod. Tissue del Peru	2	1,005	4 365	4 386,83	3 927,33	447,96
	Trujillo Norte	220	Gold Fields La Cima S.A.	3	1,007	18 408			

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	CLIENTE	Usuario	PCSPPT Aplicado	POTENCIA (kW)	Recaudación Real Declarada		
							Total (S/.)	Total sin F.Ajuste (S/.)	Res. Osinergmin 001-2009-OS/CD (S/.)
EGASA	Antena	13,8	SEAL	1	1,003	1	0,80	0,72	0,08
	Molendo	138	SEAL	1	1,003	2 950	2 959,53	2 654,53	302,87
	Callalli	138	SEAL	1	1,003	719	721,57	647,21	73,84
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	1	1,003	52 242	52 406,67	47 005,71	5 363,15
	Repartición	138	SEAL	1	1,003	7 138	7 160,92	6 422,93	732,83
	Marcona	138	SEAL	1	1,003	1 635	1 640,20	1 471,16	167,85
	Molendo	60	SEAL	2	1,005	436	438,47	392,54	44,77
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	2	1,005	2 957	2 971,72	2 660,45	303,46
	Aqua Lima	10	Tecnología de Alimentos S	2	1,005	575	577,66	517,16	58,99
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Oxidos	3	1,007	46 370	46 694,59	41 721,40	4 759,84
EGEMSA	Cachimayo	138	Industrias Cachimayo S.A.	3	1,007	9 418	9 486,49	8 476,13	967,01
	Tintaya	138	XSTRATA TINTAYA	3	1,007	11 356	11 439,15	10 220,82	1 166,06
	Callalli	138	CONENHUA	2	1,005	12 753	12 820,73	11 477,83	1 309,20
	Machupicchu	138	Electro Sur Este S.A.	1	1,003	5 558	5 577,20	5 002,42	570,75
	Cachimayo	138	Electro Sur Este S.A.	1	1,003	23 430	23 510,16	21 087,24	2 405,96
	Dolorespata	138	Electro Sur Este S.A.	1	1,003	6 517	6 539,70	5 885,73	669,25
	Quencoro	138	Electro Sur Este S.A.	1	1,003	1 959	1 965,75	1 763,16	201,17
	Combapata	138	Electro Sur Este S.A.	1	1,003	3 751	3 763,63	3 375,76	385,16
	Tintaya	138	Electro Sur Este S.A.	1	1,003	1 709	1 714,85	1 538,12	175,49
	San Gaban	138	Electro Sur Este S.A.	1	1,003	6 280	6 301,41	5 652,00	644,87
CORONA	Principal	50	Cia. Minera Argentum	2	1,005	1 531	1 538,44	1 377,30	157,10
	Morococha	50	Cia. Min. Argentum - Conco	2	1,005	4 502	4 524,21	4 050,32	461,99
	Morococha	2,4	Cia. Min. Argentum - Comp	2	1,005	1 680	1 688,32	1 511,48	172,40
	Huancavelica	220	Cia. Minera Caudalosa	2	1,005	2 500	2 512,50	2 249,33	256,57
	Independencia	220	Sacos Pisco	2	1,005	1 500	1 507,50	1 349,60	153,94
	Oroya Nueva	50	Minera IRL	2	1,005	1 100	1 105,50	989,70	112,89
SAN GABAN	Shelby	50	Panamerican Silver - Mina	2	1,005	2 078	2 086,46	1 867,91	213,06
	San Rafael	138	Minsur s.a.	3	1,010	9 560	9 655,60	8 627,23	984,25
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	2	1,010	740	747,04	668,79	76,28
	Totorani	60	Electropuno	1	1,010	12 000	12 120,00	10 870,93	1 240,33
	Julica	10	Electropuno	1	1,010	13 000	13 130,00	11 776,84	1 343,69
	Azangaro	22,9	Electropuno	1	1,010	1 500	1 515,00	1 358,87	155,04
EGESUR	Azangaro	60	Electropuno	1	1,010	850	858,50	770,02	87,86
	Avayiri	22,9	Electropuno	1	1,010	375	378,75	339,72	38,76
	Avayiri	10	Electropuno	1	1,010	780	787,80	706,61	80,62
	San Gaban	13,8	Electropuno	1	1,010	200	202,00	181,18	20,67
	Independencia	60	Electrosurmedio	2	1,005	446,2	448,52	401,54	45,80
	Marcona	60	Electrosurmedio	2	1,005	1 411,8	1 419,30	1 270,63	144,93
ENERSUR	Moquegua	138	Southern	3	1,007	51 387	51 746,42	46 235,19	5 274,80
	Toquepala	138	Southern	3	1,007	79 468	80 024,09	71 501,16	8 157,30
	Ilo	138	Southern	3	1,007	51 244	51 602,91	46 106,96	5 260,17
	Ilo	13,8	Southern	3	1,007	1 085	1 092,64	976,27	111,38
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Universidad de Lima	2	1,005	1 886	1 895,03	1 696,53	193,51
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Manufacturas Record	2	1,005	47	47,44	42,47	4,84
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Torre Wiese	2	1,005	867	871,13	779,89	88,96
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Banco Continental	2	1,005	1 160	1 166,12	1 043,98	119,08
	TINTAYA (BHP Tintaya)	138	BHP Tintaya	3	1,007	4 187	4 216,54	3 767,46	429,82
	TINTAYA (BHP Tintaya)	10,5	BHP Tintaya	3	1,007	16 295	16 408,38	14 661,70	1 672,70
	Paramonga Existente	13,8	Química del Pacifico	3	1,007	7 768	7 812,29	6 980,26	796,35
	Paramonga Existente	13,8	Panasa	3	1,007	8 557	8 617,05	7 689,29	878,38
	Oquendo	60	Química del Pacifico	3	1,007	2 448	2 465,14	2 202,59	251,29
	San Mateo	50	Yauliyacu	3	1,007	9	8,99	8,03	0,92
	Antuquito	50	Yauliyacu	3	1,007	192	193,38	172,79	19,71
	Carlos Francisco	50	Yauliyacu	3	1,007	6 348	6 392,78	5 711,92	651,65
	Casapalca Norte	50	Yauliyacu	3	1,007	316	318,51	284,59	32,47
	Paragsha II	138	Izcaycruz	3	1,007	1 667	1 678,57	1 499,80	171,11
	Rosaura	50	Perubar	2	1,005	289	290,44	260,02	29,66
	Oroya Nueva	50	Azure	2	1,005	42	42,65	38,18	4,36
	Caviloma	15	Minera Bateas	2	1,005	2 218	2 229,16	1 995,67	227,63
	Tamboraque	10	Minera San Juan	2	1,005	227	228,42	204,49	23,32
	Santa Rosa	22,9	Minera San Juan	2	1,005	0	0,00	0,00	0,00
	Paragsha II	138	Minera Raura	2	1,005	811	815,29	726,90	83,25
	Chavarria	220	Alicorp	3	1,007	5 174	5 208,82	4 654,95	531,07
	Chavarria	220	Universal Textil	2	1,005	1 306	1 312,13	1 174,69	133,99
	Piura	220	Textil Piura	2	1,005	981	985,67	882,43	100,65
	Tingo Maria	138	Industrias del Espino	2	1,005	1 188	1 194,15	1 089,07	121,94
SANTA CRUZ									
SDF ENERGIA	Callalli	138	Compañía Minera Ares	3	1,010	12 449	12 573,48	11 234,35	1 281,69
	Chavarria	220	Sudamericana de Fibras	2	1,010	2 830	2 858,30	2 558,91	291,88

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

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

	Recaudación Real Declarada			
	Potencia (kW)	Total (S/.)	Sin Factor de Ajuste (S/.)	Para DU-037-2008 OS/CD (S/.)
TERMOSELVA	125 138	125 999,21	112 612,47	12 847,42
CAJUA	45 519	45 742,45	40 953,63	4 672,25
EDEGEL	291 795	293 421,92	262 533,41	29 950,26
EEPSA	59 167	59 381,03	53 196,44	6 068,52
EGENOR	104 474	105 037,15	93 997,10	10 723,16
ELECTROANDES	115 871	116 441,35	104 248,82	11 893,11
ELECTROPERU	243 680,1	245 243,07	219 264,09	25 014,83
SHOUGESA	54 504	55 044,70	49 183,68	5 811,19
EGASA	115 024	115 572,15	103 493,81	11 807,69
EGEMSA	82 732	83 119,07	74 459,21	8 494,93
SAN GABAN	39 005	39 394,69	35 300,19	4 027,50
EGESUR	1 859,0	1 867,51	1 672,17	190,73
ENERSUR	247 158	248 866,14	222 380,23	25 370,31
CORONA	14 898	14 962,93	13 395,64	1 527,95
KALLPA GENERACION S	90 392	90 934,82	81 329,10	9 277,61
SANTA CRUZ	0	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	15 279	15 431,79	13 793,26	1 573,56
TOTAL	1 646 484	1 656 460,29	1 481 813,24	169 051,03

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

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kv)	PCSPT Aplicado S./MW-mes	Usuario 1.Regulado 2.Libre 3.Otro Usuario	EMPRESA GENERADORA																	
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
Hidrandina	Chimbote 1	138	1,003	1	834,72	-	4 717,63	517,71	1 521,60	-	34 241,94	-	-	-	-	-	2 736,22	-	-	-	-	44 372,82
	Chimbote 2	138	1,003	1	138,23	-	1 027,45	112,75	331,38	-	7 457,53	-	-	-	-	-	596,57	-	-	-	-	9 663,92
	Guadalupe	60	1,003	1	360,23	-	2 677,43	293,81	863,55	-	19 433,57	-	-	-	-	-	1 554,60	-	-	-	-	25 183,18
	Guadalupe	10	1,003	1	92,87	-	690,24	75,75	222,63	-	5 009,96	-	-	-	-	-	400,78	-	-	-	-	6 492,23
	Huallanca	66	1,003	1	242,97	-	1 805,88	198,17	582,46	-	13 107,64	-	-	-	-	-	1 048,56	-	-	-	-	16 985,67
	Huallanca	13,8	1,003	1	5,41	-	40,13	4,40	12,95	-	291,29	-	-	-	-	-	23,30	-	-	-	-	377,48
	Trujillo Norte	138	1,003	1	-	-	-	-	24 681,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24 681,06
	Trujillo Norte	10	1,003	1	-	-	-	-	4 420,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 420,98
	Paramonga Nueva	66	1,003	1	-	-	-	-	609,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	609,45
	Chimbote 1	13,8	1,003	1	-	-	-	-	90,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,65
Electronoroeste	Huallanca	138	1,003	1	-	-	-	-	395,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	395,76
	Huallanca	66	1,003	1	-	-	-	-	433,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433,72
	Piura Oeste	60	1,003	1	1 047,62	-	7 789,25	854,26	2 513,07	-	56 537,18	-	-	-	-	-	4 523,12	-	-	-	-	73 264,50
	Piura Oeste	10	1,003	1	95,86	-	712,71	78,16	229,95	-	5 173,14	-	-	-	-	-	413,87	-	-	-	-	6 703,69
Electronorte	Talara	13,2	1,003	1	-	-	-	-	2 662,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 662,02
	Nueva Zorritos	60	1,003	1	-	-	-	-	6 726,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 726,06
	Chiclayo Oeste	60	1,003	1	1 116,10	-	8 298,07	909,69	2 677,28	-	60 227,82	-	-	-	-	-	4 817,82	-	-	-	-	78 046,79
	Carhuazguero	220	1,003	1	25,71	-	191,17	20,96	61,68	-	1 387,55	-	-	-	-	-	110,99	-	-	-	-	1 798,07
Luz del Sur	Santa Rosa	220	1,003	1	2 388,65	350,76	33 630,24	3 240,54	7 159,71	-	76 144,95	-	-	-	-	590,19	20 595,53	280,08	3 710,36	-	-	148 091,01
	San Juan	220	1,003	1	8 349,81	1 226,12	117 558,64	11 327,69	25 027,66	-	266 174,05	-	-	-	-	2 063,08	71 994,21	979,05	12 970,02	-	-	517 670,33
	Chilca	220	1,003	1	609,65	89,52	8 583,41	827,08	1 827,37	-	19 434,40	-	-	-	-	150,63	5 256,58	71,48	946,99	-	-	37 797,11
	Bañeros	60	1,003	1	295,74	43,43	4 163,84	401,22	886,46	-	9 427,68	-	-	-	-	73,07	2 549,98	34,68	459,39	-	-	18 335,48
	Chosica	60	1,003	1	159,94	23,49	2 251,89	216,99	479,42	-	5 096,68	-	-	-	-	39,52	1 379,08	18,75	248,45	-	-	9 916,19
	Huachipa	60	1,003	1	529,28	77,72	7 451,89	718,05	1 586,47	-	16 872,44	-	-	-	-	130,78	4 563,62	62,06	822,15	-	-	32 814,47
	Naña	60	1,003	1	822,48	120,78	11 579,83	1 115,81	2 465,29	-	26 218,83	-	-	-	-	203,22	7 091,62	96,44	1 277,58	-	-	50 991,87
	Salamanca	60	1,003	1	387,74	56,94	5 459,02	526,02	1 162,20	-	12 360,21	-	-	-	-	95,80	3 343,16	45,46	602,28	-	-	24 038,83
	Callahuanca	10	1,003	1	5,36	0,79	75,48	7,27	16,07	-	170,91	-	-	-	-	1,32	46,23	0,63	8,33	-	-	332,39
	Independencia	60	1,003	1	702,55	-	9 053,22	545,33	1 898,48	-	14 748,65	-	-	-	-	-	11 589,64	-	-	-	-	38 537,87
Electrosurmed	Independencia	10	1,003	1	14,59	-	187,96	11,32	39,42	-	306,21	-	-	-	-	-	240,62	-	-	-	-	800,11
	Ica	60	1,003	1	440,65	-	5 678,33	342,04	1 190,75	-	9 250,59	-	-	-	-	-	7 269,21	-	-	-	-	24 171,58
	Ica	10	1,003	1	248,47	-	3 201,86	192,87	671,43	-	5 216,16	-	-	-	-	-	4 098,91	-	-	-	-	13 629,70
	Marcona	60	1,003	1	153,40	-	1 976,75	119,07	414,53	-	3 220,33	-	-	-	-	-	2 530,57	-	-	-	-	8 414,64
Electrosur	Toquepala	138	1,003	1	0,05	-	0,33	0,04	0,11	-	2,40	-	-	-	-	-	0,19	-	-	-	-	3,12
	Aricota1	10,5	1,003	1	0,15	-	1,17	0,13	0,38	-	8,52	-	-	-	-	-	0,68	-	-	-	-	11,03
	Aricota2	10,5	1,003	1	2,60	-	19,35	2,13	6,24	-	140,43	-	-	-	-	-	11,23	-	-	-	-	181,97
	Socabaya	33	1,003	1	42,07	-	312,57	34,32	100,79	-	2 268,46	-	-	-	-	-	181,48	-	-	-	-	2 939,69
	Tomasiri	66	1,003	1	16,16	-	120,04	13,18	38,71	-	871,18	-	-	-	-	-	69,70	-	-	-	-	1 128,96
	Sarita	33	1,003	1	14,29	-	106,23	11,66	34,25	-	770,94	-	-	-	-	-	61,67	-	-	-	-	999,05
	Montalvo	138	1,003	1	81,86	-	608,37	66,80	196,16	-	4 415,18	-	-	-	-	-	353,23	-	-	-	-	5 721,59
	Ilo ELP	138	1,003	1	122,38	-	909,37	99,86	293,22	-	6 599,75	-	-	-	-	-	528,00	-	-	-	-	8 552,57
	Tacna	66	1,003	1	427,46	-	3 176,63	348,82	1 024,27	-	23 054,20	-	-	-	-	-	1 844,39	-	-	-	-	29 875,77
	Chavarria	220	1,003	1	14 641,58	1 660,58	173 562,53	15 879,41	45 784,84	-	123 158,89	-	-	-	-	2 795,30	82 951,25	1 331,14	17 573,00	-	-	479 338,53
Edelnor	Santa Rosa	220	1,003	1	4 398,92	498,91	52 145,20	4 770,82	13 755,62	-	37 001,91	-	-	-	-	839,82	24 921,91	399,93	5 279,64	-	-	144 012,68
	Santa Rosa	60	1,003	1	969,33	109,94	11 490,49	1 051,28	3 031,13	-	8 153,58	-	-	-	-	185,06	5 491,68	88,13	1 163,40	-	-	31 734,01
	Ventaniña	220	1,003	1	1 906,61	216,24	22 601,11	2 067,80	5 962,05	-	16 037,61	-	-	-	-	364,00	10 801,82	173,34	2 288,34	-	-	62 418,92
	Huánuco	10	1,003	1	-	-	-	-	2 572,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 572,38
Electrocentro	Huánuco	22,9	1,003	1	-	-	-	-	1 091,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 091,58
	Tingo Maria	10	1,003	1	-	-	-	-	1 226,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 226,60
	Aucayacu	22,9	1,003	1	-	-	-	-	235,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	235,78
	Huayucachi	60	1,003	1	-	-	-	-	9 630,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 630,17
	Huayucachi	10	1,003	1	-	-	-	-	941,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	941,45
	Huancavelica	60	1,003	1	-	-	-	-	153,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	153,77
	Huancavelica	10	1,003	1	-	-	-	-	1 097,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 097,97
	Carhuamayo	138	1,003	1	-	-	-	-	1 117,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 117,13
	Yaupi	13,8	1,003	1	-	-	-	-	872,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	872,61
	Paragsha II	138	1,003	1	-	-	-	-	1 727,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 727,98
	Condorcocha	44	1,003	1	-	-	-	-	2 540,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 540,60
	Oroya Nueva	50	1,003	1	-	-	-	-	781,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	781,74
	Cobrita II	10	1,003	1	-	-	-	-	3,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
	Cobrita II	69	1,003	1	-	-	-	-	4 158,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 158,32
	Cobrita I	69	1,003	1	-	-	-	-	285,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	285,05
	Parque Industrial	60	1,003	1	-	-	-	-	717,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	717,22
	Aguylla	22,9	1,003	1	-	-	-	-	31,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,80
Edcafieste	Cantera	220	1,003	1	-	-	841,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 524,56	-	-	-	-	2 166,48
TOTAL					41 491,49	4 475,19	504 497,64	47 003,20	193 275,34	-	889 994,72	-	-	-	-	7 531,81	287 519,59	3 561,17	47 349,92	-	-	2 026 720,07

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

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	PCBPT Aplicado S/AW-mes	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
				TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	
Electronorte	Nueva Zoritos	60	1.003	0,0000%	0,0000%	6,2627%	11,2089%	26,8700%	0,0000%	0,0000%	2,1167%	8,0031%	6,2626%	26,5640%	2,1224%	9,5739%	0,0042%	0,0000%	1,0111%	0,0000%	100,00%
	Piura	60	1.003	-	-	1 022,56	1 830,09	4 387,24	-	-	3 45,62	1 306,73	1 022,52	4 337,33	3 46,51	1 563,15	0,70	-	165,17	-	16 327,60
	Piura	10	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Talara	13,2	1.003	-	-	404,70	724,31	1 736,37	-	-	136,79	517,17	404,69	1 716,61	137,14	618,66	0,28	-	65,37	-	6 462,08
Electronorte	Carhuasquero	220	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	60	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hydrandina	Chimbote 1	138	1.003	-	-	314,29	562,48	1 348,43	-	-	106,23	401,63	314,28	1 333,09	106,50	480,44	0,21	-	50,77	-	5 018,35
	Chimbote 2	138	1.003	-	-	68,45	122,50	293,67	-	-	23,13	87,47	68,45	290,33	23,19	104,63	0,05	-	11,06	-	1 092,94
	Chimbote	13,8	1.003	-	-	17,95	32,13	77,02	-	-	6,07	22,94	17,95	76,14	6,08	27,44	0,01	-	2,90	-	286,64
	Guadalupe	60	1.003	-	-	178,37	319,23	785,29	-	-	80,29	227,94	178,36	756,58	80,44	272,67	0,12	-	28,81	-	2 848,10
	Guadalupe	10	1.003	-	-	45,98	82,30	197,29	-	-	15,54	58,76	45,98	196,05	15,58	70,29	0,03	-	7,43	-	734,24
	Hualanca	138	1.003	-	-	107,35	192,13	490,59	-	-	36,28	137,19	107,35	455,36	36,38	164,11	0,07	-	17,34	-	1 714,16
	Hualanca	66	1.003	-	-	117,65	210,56	504,77	-	-	39,76	159,36	117,65	499,03	39,87	179,85	0,08	-	19,00	-	1 878,57
	Hualanca	66	1.003	-	-	120,31	215,32	516,17	-	-	40,66	153,74	120,30	510,30	40,77	183,91	0,08	-	19,43	-	1 921,00
	Hualanca	13,8	1.003	-	-	2,67	4,79	11,47	-	-	0,90	3,42	2,67	11,34	0,91	4,09	0,00	-	0,43	-	42,69
	Paramonga Nueva	66	1.003	-	-	120,69	216,00	517,82	-	-	40,79	154,23	120,69	511,93	40,90	184,50	0,08	-	19,50	-	1 927,14
	Trullo Norte	138	1.003	-	-	4 408,09	7 996,62	19 170,15	-	-	1 510,18	5 709,77	4 467,93	19 562,07	1 514,09	6 830,22	3,05	-	721,72	-	71 343,89
	Trullo Norte	10	1.003	-	-	800,34	1 432,39	3 435,85	-	-	270,51	1 022,76	800,32	3 394,78	271,21	1 233,45	0,55	-	129,28	-	12 773,45
Electrocentro	Aucayacu	22,9	1.003	-	-	41,08	73,51	176,23	-	-	13,88	52,49	41,07	174,23	13,92	62,79	0,03	-	6,63	-	655,87
	Carhuasquero	138	1.003	-	-	187,17	334,98	803,04	-	-	63,26	239,18	187,16	793,90	63,42	286,12	0,13	-	30,23	-	2 988,59
	Cobrita I	66	1.003	-	-	52,63	94,19	225,79	-	-	17,79	67,25	52,63	223,23	17,83	80,45	0,04	-	8,50	-	840,32
	Cobrita II	66	1.003	-	-	767,74	1 374,03	3 293,94	-	-	259,49	981,09	767,71	3 256,47	260,16	1 173,61	0,52	-	124,01	-	12 258,78
	Cobrita III	10	1.003	-	-	0,73	1,30	3,11	-	-	0,25	0,93	0,73	3,08	0,25	1,11	-	-	0,12	-	1,59
	Condorocha	44	1.003	-	-	371,38	664,67	1 593,40	-	-	125,52	474,59	371,37	1 575,28	125,85	567,72	0,25	-	59,99	-	5 930,04
	Huancavelica	60	1.003	-	-	20,03	35,85	85,95	-	-	6,77	25,60	20,03	84,97	6,79	30,62	0,01	-	3,24	-	319,88
	Huancavelica	10	1.003	-	-	143,05	258,02	613,75	-	-	48,35	182,80	143,04	606,77	48,47	218,68	0,10	-	23,11	-	2 284,14
	Huanuco	22,9	1.003	-	-	196,49	351,66	843,02	-	-	66,41	251,09	196,48	833,43	66,58	300,36	0,13	-	31,79	-	3 137,39
	Huanuco	10	1.003	-	-	463,03	828,70	1 998,62	-	-	156,50	591,71	463,02	1 964,02	156,91	707,82	0,32	-	74,79	-	7 383,43
	Huayacachi	60	1.003	-	-	1 600,80	2 864,59	6 865,17	-	-	591,96	2 045,17	1 600,75	6 790,04	592,46	2 447,09	1,08	-	258,57	-	25 560,69
	Huayacachi	10	1.003	-	-	156,50	280,06	671,44	-	-	52,89	199,99	156,49	663,80	53,03	239,23	0,11	-	25,28	-	2 496,84
	Mantaro	220	1.003	-	-	61,48	110,04	263,79	-	-	20,78	78,57	61,48	260,79	20,83	93,99	0,04	-	9,93	-	981,73
	Oroya	50	1.003	-	-	130,97	234,41	561,94	-	-	44,27	167,37	130,97	555,55	44,38	200,22	0,09	-	21,16	-	2 091,33
	Parashpa	138	1.003	-	-	289,51	518,14	1 242,13	-	-	97,85	369,96	289,50	1 228,00	98,10	442,56	0,20	-	46,76	-	4 622,72
	Tingo Maria	10	1.003	-	-	213,69	388,44	916,38	-	-	72,23	273,07	213,68	906,40	72,41	326,66	0,15	-	34,92	-	3 412,06
	Yauy	13,8	1.003	-	-	146,20	261,65	627,26	-	-	49,41	196,83	146,19	620,13	49,54	223,49	0,10	-	23,62	-	2 334,42
Electrocarvali	Aquaytia	22,9	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Parque Industrial	60	1.003	-	-	80,40	143,88	344,93	-	-	27,17	102,74	80,39	341,01	27,24	122,90	0,05	-	12,99	-	1 283,70
Electrotacache	Nuevo Progreso	22,9	1.003	-	-	40,14	71,84	172,21	-	-	13,57	51,29	40,14	170,26	13,60	61,36	0,03	-	6,48	-	640,92
	Tocache	22,9	1.003	-	-	73,31	131,20	314,51	-	-	24,78	93,88	73,30	310,26	24,84	112,06	0,06	-	11,70	-	1 170,50
	Uchiza	22,9	1.003	-	-	45,23	80,84	194,04	-	-	15,29	57,80	45,23	191,84	15,33	69,14	0,03	-	7,31	-	722,16
Coelvisac	Chiclayo	60	1.003	-	-	3,18	5,59	13,65	-	-	1,08	4,06	3,18	13,49	1,08	4,86	0,00	-	0,51	-	50,79
	Huacho	22,9	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	220	1.003	-	-	240,48	430,40	1 031,79	-	-	81,26	307,31	240,48	1 020,05	81,49	367,62	0,16	-	38,84	-	3 839,92
Edelhor	Chaverra	220	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz del Sur	San Juan	220	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	1.003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Med	Ica	60	1.003	-	-	203,59	364,38	873,52	-	-	68,81	260,17	203,59	863,58	68,99	311,23	0,14	-	32,89	-	3 250,89
	Ica	10	1.003	-	-	114,80	206,46	492,55	-	-	38,80	146,70	114,80	466,95	38,90	175,49	0,08	-	18,54	-	1 833,09
	Independencia	60	1.003	-	-	324,90	580,91	1 392,84	-	-	100,71	414,81	324,89	1 376,94	100,71	490,21	0,22	-	52,43	-	5 183,04
	Independencia	10	1.003	-	-	6,74	12,06	28,91	-	-	2,28	8,61	6,74	28,59	2,28	10,30	0,00	-	1,09	-	107,61
	Marcona	60	1.003	-	-	70,88	126,85	304,09	-	-	23,96	90,57	70,87	300,63	24,02	108,35	0,05	-	11,45	-	1 131,70
Electrosureste	Dolorespata	138	1.003	-	-	1 455,21	2 604,41	6 243,50	-	-	491,85	1 859,61	1 455,16	6 172,48	493,12	2 224,53	0,99	-	235,06	-	23 235,91
	Quecuerco	138	1.003	-	-	437,56	783,11	1 877,35	-	-	147,89	559,16	437,55	1 855,99	148,28	668,89	0,30	-	70,68	-	6 996,76
SEAL	Callalli	138	1.003	-	-	45,18	80,97	193,96	-	-	15,27	57,74	45,18	191,85	15,31	69,07	0,03	-	7,30	-	721,47
	Chilina	33	1.003	-	-	1 804,19	3 228,99	7 740,79	-	-	609,80	2 365,57	1 804,12	7 652,73	611,38	2 758,00	1,23	-	291,43	-	28 808,24
	Marcona	60	1.003	-	-	102,71	183,82	440,66	-	-	34,71	131,25	102,70	435,64	34,80	157,00	0,07	-	16,59	-	1 639,96
	Mollendo	138	1.003	-	-	212,73	380,72	912,70	-	-	71,80	271,84	212,72	902,31	72,09	325,19	0,15	-	34,36	-	3 396,70
	Repatrio	138	1.003	-	-	448,41	802,52	1 923,86	-	-	151,56	573,02	448,39	1 901,98	151,95	685,46	0,31	-	72,43	-	7 159,88
	Santa Cruz	13,8	1.003	-	-	0,05	0,09	0,22	-	-	0,02	0,06	0,05	0,21	0,02	0,08	0,00	-	0,01	-	0,80
	Socobamba	34,5	1.003	-	-	1 663,17	2 976,18	7 135,77	-	-	504,14	2 125,37	1 663,11	7 054,59	503,59	2 542,44	1,13	-	269,65	-	26 556,57
Electropuno	Antauta	60	1.003	-	-	28,09	50,27	120,51	-	-	9,49	35,89	28,09	119,14	9,52	42,94	0,02	-	4,54	-	448,50
	Avayiri	22,9	1.003	-	-	25,75	46,08	110,47	-	-	8,70	32,90	25,75	109,21	8,73	39,36	0,02	-	4,16	-	411,13
	Avayiri	10	1.003	-																	

**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ABRIL 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 QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :						SALDO POR PEAJE POR CONEXIÓN (S/.)	
			PEAJE POR	CONEXIÓN	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)		ANTAMINA (SPT)
			(S/.)	(%)								
TERMOSELVA	768 095,11	761 905,72	768 095,11	4,157	130 638,23	319 422,51	29 181,79	198 788,04	96 300,19	1 052,77	1 660,93	-8 949,36
CAHUA	230 460,89	227 561,62	230 460,89	1,247	39 196,97	95 840,21	8 755,77	59 644,79	28 894,11	315,88	498,35	-2 685,19
EDEGEL	3 762 954,43	3 699 833,33	3 762 954,43	20,364	640 006,31	1 564 874,37	142 963,73	973 877,25	471 781,72	5 157,61	8 137,02	-43 843,58
EEPSA	664 956,91	653 595,53	664 956,91	3,598	113 096,40	276 531,12	25 263,32	172 095,20	83 369,20	911,41	1 437,90	-7 747,66
EGENOR	1 791 883,05	1 757 868,52	1 791 883,05	9,697	304 764,91	745 178,26	68 077,97	463 751,07	224 657,96	2 456,01	3 874,77	-20 877,90
ELECTROANDES	534 336,73	453 097,76	534 336,73	2,892	90 880,42	222 211,00	20 300,74	138 289,85	66 992,65	732,38	1 155,45	-6 225,76
ELECTROPERU	5 214 411,54	5 213 969,35	5 214 411,54	28,218	886 871,30	2 168 482,00	198 108,10	1 349 523,86	653 758,66	7 147,02	11 275,66	-60 755,05
SHOUGESA	284 503,47	196 890,14	284 503,47	1,540	48 388,58	118 314,53	10 808,97	73 631,36	35 669,72	389,95	615,21	-3 314,86
EGASA	656 131,32	650 136,52	656 131,32	3,551	111 595,34	272 860,89	24 928,01	169 811,08	82 262,69	899,31	1 418,82	-7 644,83
EGEMSA	479 668,74	422 813,98	479 668,74	2,596	81 582,44	199 476,59	18 223,77	124 141,41	60 138,63	657,45	1 037,24	-5 588,80
SAN GABAN	596 662,01	585 038,10	596 662,01	3,229	101 480,75	248 129,79	22 668,63	154 420,04	74 806,71	817,80	1 290,22	-6 951,93
EGESUR	76 489,01	75 556,66	76 489,01	0,414	13 009,31	31 808,97	2 906,00	19 795,86	9 589,84	104,84	165,40	-891,20
ENERSUR	2 611 921,66	2 606 913,45	2 611 921,66	14,135	444 237,73	1 086 202,17	99 233,22	675 982,43	327 470,58	3 579,98	5 648,03	-30 432,47
CORONA	85 237,79	63 133,56	85 237,79	0,461	14 497,31	35 447,26	3 238,39	22 060,10	10 686,72	116,83	184,32	-993,14
KALLPA GENERACION S.A.	634 703,92	634 336,00	634 703,92	3,435	107 950,95	263 950,02	24 113,94	164 265,53	79 576,22	869,94	1 372,49	-7 395,17
SANTA CRUZ	15 874,19	15 431,54	15 874,19	0,086	2 699,90	6 601,49	603,10	4 108,34	1 990,23	21,76	34,33	-184,96
SDF ENERGIA	70 443,21	64 235,74	70 443,21	0,381	11 981,04	29 294,74	2 676,31	18 231,17	8 831,84	96,55	152,33	-820,76
TOTAL	18 478 733,98	18 082 317,52	18 478 733,98	100,000	3 142 877,89	7 684 625,91	702 051,76	4 782 417,38	2 316 777,68	25 327,49	39 958,47	-215 302,60

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO GRP (*) (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO GRP (*) (S/.)	RECAUDACION TOTAL GRP (S/.)	Repartición GRP	
				TGP 93,421% (**)	GNLC 6,579% (**)
				(S/.)	(S/.)
TERMOSELVA	149 843,12	148 745,15	149 843,12	139 985,02	9 858,10
CAHUA	44 969,26	44 426,35	44 969,26	42 010,75	2 958,50
EDEGEL	734 409,34	722 845,20	734 409,34	686 092,94	48 316,40
EEPSA	129 710,54	128 557,51	129 710,54	121 176,95	8 533,59
EGENOR	349 741,86	345 480,17	349 741,86	326 732,53	23 009,33
ELECTROANDES	104 248,82	88 457,26	104 248,82	97 390,34	6 858,47
ELECTROPERU	1 017 863,55	1 017 911,59	1 017 911,59	950 943,72	66 967,87
SHOUGESA	55 668,43	38 619,25	55 668,43	52 006,03	3 662,40
EGASA	128 011,75	127 606,39	128 011,75	119 589,93	8 421,83
EGEMSA	93 644,66	83 080,02	93 644,66	87 483,82	6 160,83
SAN GABAN	116 681,01	116 484,99	116 681,01	109 004,63	7 676,38
EGESUR	14 932,05	14 932,05	14 932,05	13 949,68	982,37
ENERSUR	509 703,08	509 759,73	509 759,73	476 222,91	33 536,82
CORONA	16 622,13	12 325,79	16 622,13	15 528,57	1 093,56
KALLPA GENERACION S.A.	123 816,56	123 840,00	123 840,00	115 692,63	8 147,37
SANTA CRUZ	3 099,08	3 099,08	3 099,08	2 895,20	203,89
SDF ENERGIA	13 793,26	12 540,60	13 793,26	12 885,81	907,45
TOTAL	3 606 758,50	3 538 713,12	3 606 886,63	3 369 591,46	237 295,17

EMPRESA	RECAUDACIÓN CARGOS ADICIONALES (S/.)	RECAUDACION DU-037-2008 (S/.)
TERMOSELVA	104 598,27	3 486,96
CAHUA	31 409,32	733,90
EDEGEL	511 493,91	8 061,21
EEPSA	90 400,63	1 086,60
EGENOR	243 466,54	3 194,90
ELECTROANDES	72 852,29	1 834,67
ELECTROPERU	708 331,32	9 818,92
SHOUGESA	38 787,18	1 557,99
EGASA	89 380,41	1 778,37
EGEMSA	65 343,64	1 103,78
SAN GABAN	81 110,48	807,58
EGESUR	10 385,08	95,05
ENERSUR	355 167,36	8 243,30
CORONA	11 608,09	256,93
KALLPA GENERACION S.A.	86 388,29	2 218,86
SANTA CRUZ	2 154,17	15,19
SDF ENERGIA	9 609,87	396,78
TOTAL	2 512 486,86	44 690,98

PEAJE DE CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
PEAJE DE CONEXIÓN ANUAL (S/.)	33 572 429,00	82 087 681,00	8 158 133,00	51 086 098,00	24 747 972,00	294 316,00	464 334,00
PEAJE DE CONEXIÓN MENSUAL (S/.) :	2 654 681,89	6 490 941,73	645 090,29	4 039 545,05	1 956 903,18	23 272,53	36 716,41
FAPCSPT (días del 1 al 3):	1,1839	1,1839	1,0883	1,1839	1,1839	1,0883	1,0883
FAPCSPT (días del 4 al 30):	1,1839	1,1839	1,0883	1,1839	1,1839	1,0883	1,0883
TOTAL PEAJE DE CONEXIÓN ACTUALIZADO (S/.)	3 142 877,89	7 684 625,91	702 051,76	4 782 417,38	2 316 777,68	25 327,49	39 958,47

TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL : 12,00%

Notas

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

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

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

DIFERENCIAS DE PAGOS DE PEAJES POR CONEXIÓN CONSIDERADOS EN ABRIL 2009 (S/.)
CUADRO 4-B-1

EMPRESA	ENERO 2009 (COES/DO/STR-630-2009 - REVISION 3)									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	REP TGP (SPT)	REP GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	1,43	3,49	0,34	2,17	-	-	1,05	0,01	0,02	8,50
CAHUA	0,54	1,32	0,13	0,82	-	-	0,40	0,00	0,01	3,22
EDEGEL	1 113,71	2 723,12	262,38	1 694,70	1 157,51	81,51	820,97	9,47	14,93	7 876,30
EEPSA	1 982,11	4 846,43	466,96	3 016,11	2 071,81	145,89	1 461,11	16,85	26,58	14 033,63
EGENOR	55 938,39	136 774,52	13 178,38	85 119,67	58 500,79	4 119,77	41 235,08	475,43	750,07	396 092,07
ELECTROANDES	1,19	2,91	0,28	1,81	-	-	0,88	0,01	0,02	7,10
ELECTROPERU	11,22	27,44	2,64	17,08	-	-	8,27	0,10	0,15	66,91
SHOUGESA	4 544,13	11 110,82	1 070,54	6 914,56	4 751,88	334,64	3 349,71	38,62	80,93	32 175,93
EGASA	413,87	1 011,94	97,50	629,77	431,22	30,37	305,08	3,52	5,55	2 928,82
EGEMSA	1 107,68	2 708,38	260,95	1 685,52	1 157,46	81,51	816,53	9,41	14,85	7 842,30
SAN GABAN	10 367,46	25 349,40	2 442,44	15 775,84	10 841,88	763,51	7 642,39	88,11	139,02	73 410,06
EGESUR	-11 048,13	-27 013,70	-2 602,80	-16 811,59	-11 555,17	-813,74	-8 144,15	-93,90	-148,14	-78 231,32
ENERSUR	4 687,65	11 461,73	1 104,35	7 133,04	4 896,42	344,82	3 455,51	39,84	62,86	33 186,22
CORONA	0,96	2,34	0,23	1,46	0,79	0,06	0,71	0,01	0,01	6,56
KALLPA GENERACION S.A.	-69 122,20	-169 010,15	-16 284,29	-105 181,06	-72 294,86	-5 091,19	-50 953,55	-587,48	-926,85	-489 451,62
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	-40,46	-2,85	0,00	0,00	0,00	-43,31

EMPRESA	FEBRERO 2009 (COES/DO/STR-651-2009 - REVISION 2)									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	REP TGP (SPT)	REP GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-94,13	-230,16	-22,18	-143,24	-	-	-69,39	-0,80	-1,26	-561,16
CAHUA	-31,86	-77,90	-7,51	-48,48	-	-	-23,49	-0,27	-0,43	-189,94
EDEGEL	729,05	1 782,59	171,75	1 109,37	1 278,18	90,01	537,42	6,20	9,78	5 714,35
EEPSA	2 092,46	5 116,27	492,96	3 184,04	2 287,62	161,10	1 542,46	17,78	28,06	14 922,75
EGENOR	58 164,84	142 218,40	13 702,88	88 507,59	61 401,20	4 324,03	42 876,31	494,35	779,92	412 469,53
ELECTROANDES	-72,85	-178,12	-17,16	-110,85	-	-	-53,70	-0,62	-0,98	-434,26
ELECTROPERU	-671,70	-1 642,37	-158,24	-1 022,11	0,01	0,00	-495,15	-5,71	-9,01	-4 004,28
SHOUGESA	4 442,77	10 862,99	1 046,66	6 760,43	4 715,26	332,06	3 270,00	37,76	59,57	31 532,51
EGASA	605,35	1 480,14	142,61	921,14	732,39	51,58	446,23	5,14	8,12	4 392,71
EGEMSA	1 163,87	2 845,76	274,19	1 771,02	1 278,16	90,01	857,95	9,89	15,61	8 306,46
SAN GABAN	10 626,90	25 983,76	2 503,56	16 170,62	11 248,55	792,15	7 833,64	90,32	142,49	75 391,89
EGESUR	-10 758,23	-26 304,86	-2 534,50	-16 370,45	-11 302,16	-795,93	-7 930,44	-91,44	-144,26	-76 232,26
ENERSUR	-704,55	-1 722,70	-165,98	-1 072,10	-365,27	-25,72	-519,36	-5,99	-9,45	-4 591,13
CORONA	-11,77	-28,79	-2,77	-17,92	0,87	0,06	-8,68	-0,10	-0,16	-69,26
KALLPA GENERACION S.A.	-67 621,57	-165 340,97	-15 930,76	-102 897,59	-71 011,40	-5 000,80	-49 847,35	-574,72	-906,73	-479 131,90
SANTA CRUZ	2 141,42	5 235,96	504,49	3 258,52	2 253,44	158,89	1 578,55	18,20	28,71	15 177,88
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	2 516,86	177,24	-0,00	-0,00	-0,00	2 694,10

EMPRESA	MARZO 2009 (COES/DO/STR-667-2009 - REVISION 1)									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	REP TGP (SPT)	REP GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	406,32	993,48	91,22	618,28	-	-	299,52	3,29	5,19	2 417,30
CAHUA	128,53	314,27	28,86	195,58	-	-	94,75	1,04	1,64	764,67
EDEGEL	4 349,51	10 634,96	976,51	6 618,52	2 459,02	173,17	3 206,25	35,23	55,58	28 508,76
EEPSA	4 436,90	10 848,63	996,12	6 751,49	4 400,96	309,93	3 270,67	35,94	56,70	31 107,33
EGENOR	66 287,49	162 030,11	14 877,65	100 837,13	70 369,77	4 955,62	48 849,19	536,73	845,79	469 570,47
ELECTROANDES	296,19	724,21	66,50	450,70	-	-	218,33	2,40	3,78	1 762,11
ELECTROPERU	2 803,34	6 854,43	629,38	4 265,76	-	-	2 066,49	22,71	35,82	16 677,93
SHOUGESA	5 494,32	13 434,11	1 233,52	8 360,53	5 735,95	403,94	4 050,15	44,50	70,21	38 827,23
EGASA	-11 154,87	-27 274,87	-2 504,37	-16 974,00	-12 402,29	-873,40	-8 222,83	-90,35	-142,54	-79 639,32
EGEMSA	2 522,23	6 167,09	566,26	3 838,00	2 458,94	173,16	1 859,27	20,43	32,23	17 637,61
SAN GABAN	16 181,98	39 566,42	3 633,00	24 623,60	17 102,74	1 204,42	11 928,57	131,07	206,78	114 578,57
EGESUR	-11 696,10	-28 500,23	-2 616,90	-17 736,71	-12 605,04	-887,68	-8 592,31	-94,41	-148,95	-82 838,32
ENERSUR	-7 605,02	-18 594,98	-1 707,40	-11 572,32	-8 738,42	-685,80	-5 606,06	-61,80	-97,18	-55 668,77
CORONA	53,20	130,08	11,94	80,96	1,68	0,12	39,22	0,43	0,68	315,29
KALLPA GENERACION S.A.	-75 075,68	-183 566,96	-16 855,17	-114 240,28	-81 316,49	-5 726,51	-55 342,17	-608,07	-959,34	-533 690,68
SANTA CRUZ	2 551,67	6 239,06	572,87	3 882,79	2 741,23	193,04	1 880,97	20,67	32,61	18 114,91
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-10 791,94	-780,00	-0,00	-0,00	-0,00	-11 551,94

RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES

CUADRO 4.B.2

EMPRESA	RECAUDACION TOTAL CARGOS ADICIONALES (S/.)				
	ENERO 2009 Rev 3	FEBRERO 2009 Rev 2	MARZO 2009 Rev 1	ABRIL 2009	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	104 596,27	104 596,27
CAHUA	-	-	-	31 409,32	31 409,32
EDEGEL	913,09	951,19	1 808,64	511 493,91	515 166,83
EEPSA	1 627,52	1 702,39	3 236,95	90 400,63	96 967,50
EGENOR	45 960,16	45 693,22	51 757,62	243 466,54	386 877,55
ELECTROANDES	-	-	-	72 852,29	72 852,29
ELECTROPERU	-	0,01	-	708 331,32	708 331,33
SHOUGESA	3 733,24	3 508,98	4 218,84	38 787,18	50 248,24
EGASA	338,78	545,03	-9 122,00	89 390,41	81 142,22
EGEMSA	909,34	961,18	1 808,57	65 343,64	69 012,73
SAN GABAN	8 517,74	8 370,88	12 579,23	81 110,48	110 578,34
EGESUR	-9 078,12	-8 410,78	-9 271,12	10 385,08	-16 374,95
ENERSUR	3 846,79	-271,83	-7 162,70	355 167,36	351 579,63
CORONA	0,82	0,65	1,23	11 608,09	11 610,59
KALLPA GENERACION S.A.	-58 797,26	-52 844,89	-59 809,03	86 388,29	-83 062,90
SANTA CRUZ	-	1 676,95	2 016,20	2 154,17	5 847,32
SDF ENERGIA	-	-	-	9 609,87	9 609,87
TOTAL	-28,09	1 872,98	-7 937,57	2 512 486,86	2 506 394,18

RECAUDACIÓN POR DU-037-2008

CUADRO 4.B.3

EMPRESA	RECAUDACION DU-037-2008 (S/.)				
	ENERO 2009 Rev 2	FEBRERO 2009 Rev 1	MARZO 2009 Rev 1	ABRIL 2009	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	3 486,96	3 486,96
CAHUA	-	-	-	733,90	733,90
EDEGEL	-	6,71	12,75	8 061,21	8 080,66
EEPSA	-	12,00	22,82	1 086,60	1 121,42
EGENOR	-	322,11	364,86	3 194,90	3 881,86
ELECTROANDES	-	-	-	1 834,67	1 834,67
ELECTROPERU	-	0,00	-	9 818,62	9 818,62
SHOUGESA	-	24,74	29,74	1 557,59	1 612,46
EGASA	-	3,84	-64,30	1 778,37	1 717,91
EGEMSA	-	6,71	12,75	1 103,78	1 123,23
SAN GABAN	-	59,01	88,68	807,58	955,26
EGESUR	-	-59,29	-65,36	26,05	-98,60
ENERSUR	-	-1,92	-50,49	8 243,30	8 190,89
CORONA	-	0,00	0,01	256,93	256,95
KALLPA GENERACION S.A.	-	-372,52	-421,61	2 218,86	1 424,73
SANTA CRUZ	-	11,82	14,21	15,19	41,22
SDF ENERGIA	-	-	-	396,78	396,78
TOTAL	-	13,20	-55,95	44 690,98	44 648,23

CUADRO 4-C
ABRIL 2009

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

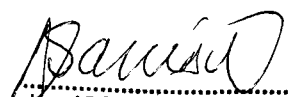
EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :									TOTAL
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP (SPT)	GRP-GNLC (SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	130 951,84	320 189,32	29 251,17	199 265,26	139 985,02	9 858,10	96 531,37	1 055,28	1 664,88	928 752,23
CAHUA	39 294,18	96 077,90	8 777,24	59 792,71	42 010,75	2 958,50	28 965,77	316,65	499,57	278 693,29
EDEGEL	646 198,58	1 580 015,05	144 374,37	983 299,84	690 987,65	48 661,10	476 346,36	5 208,51	8 217,31	4 583 308,76
EEPSA	121 607,87	297 342,45	27 219,36	185 046,83	129 937,15	9 150,50	89 643,45	981,98	1 549,24	862 478,82
EGENOR	485 135,62	1 186 201,28	109 836,86	738 215,46	517 004,29	36 408,75	357 618,54	3 962,52	6 251,55	3 440 634,88
ELECTROANDES	91 104,95	222 760,00	20 350,36	138 631,51	97 390,34	6 858,47	67 158,17	734,17	1 158,28	646 146,24
ELECTROPERU	889 014,16	2 173 721,51	198 581,87	1 352 784,59	950 943,73	66 967,87	655 338,27	7 164,12	11 302,62	6 305 818,74
SHOUGESA	62 869,80	153 722,45	14 159,70	95 666,98	67 209,12	4 733,04	46 344,58	510,83	805,92	446 022,42
EGASA	101 459,69	248 078,29	22 663,76	154 387,99	108 351,25	7 630,37	74 791,18	817,63	1 289,95	719 470,11
EGEMSA	86 376,22	211 197,82	19 325,19	131 435,95	92 378,39	6 505,52	63 672,38	697,18	1 099,93	612 688,57
SAN GABAN	138 657,09	339 029,36	31 247,63	210 990,09	148 197,80	10 436,46	102 211,31	1 127,30	1 778,51	983 675,56
EGESUR	-20 453,14	-50 009,82	-4 848,19	-31 122,90	-21 512,68	-1 514,98	-15 077,07	-174,91	-275,94	-144 989,63
ENERSUR	440 615,80	1 077 346,22	98 464,19	670 471,06	471 015,64	33 170,12	324 800,67	3 552,23	5 604,26	3 125 040,18
CORONA	14 539,70	35 550,89	3 247,79	22 124,59	15 531,91	1 093,80	10 717,96	117,17	184,85	103 108,65
KALLPA GENERACION S.A.	-103 868,50	-253 968,06	-24 956,29	-158 053,40	-108 930,12	-7 671,14	-76 566,84	-900,33	-1 420,43	-736 335,12
SANTA CRUZ	7 392,98	18 076,51	1 680,46	11 249,66	7 889,86	555,62	5 449,75	60,62	95,65	52 451,12
SDF ENERGIA	11 981,04	29 294,74	2 676,31	18 231,17	12 885,81	907,45	8 831,84	96,55	152,33	85 057,24
TOTAL	3 142 877,89	7 684 625,91	702 051,76	4 782 417,38	3 361 275,91	236 709,57	2 316 777,68	25 327,49	39 958,47	22 292 022,06

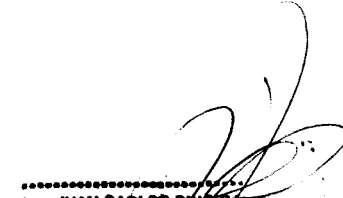
Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinerg N°462-2008-OS/CD.
- Se incluye los saldos del informe COES-SINAC/DO/STR-030-2009 Revisión 3, COES-SINAC/DO/STR-051-2009 Revisión 2 y COES-SINAC/DO/STR-067-2009 Revisión 1 correspondientes a los meses de enero, febrero y marzo 2009 respectivamente.

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

EMPRESA	DU-037-2008 A ELECTROPERÚ (S/.)
TERMOSELVA	3 486,96
CAHUA	733,90
EDEGEL	8 080,66
EEPSA	1 121,42
EGENOR	3 881,86
ELECTROANDES	1 834,67
ELECTROPERU	9 818,92
SHOUGESA	1 612,46
EGASA	1 717,91
EGEMSA	1 123,23
SAN GABAN	955,26
EGESUR	-29,60
ENERSUR	8 190,89
CORONA	256,95
KALLPA GENERACION S.A.	1 424,73
SANTA CRUZ	41,22
SDF ENERGIA	396,78
TOTAL	44 648,23


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINEDA GARZA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES
CIP 23055

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

COES/DO/STR-092-2009

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	1 932 719,67	172,23	4 031,26	437,87	470,36	457,47	-	-	5 569,18
CAHUA	1 072 320,86	95,55	2 236,64	242,94	260,97	253,81	-	-	3 089,92
EDEGEL	17 691 432,68	1 576,49	36 900,70	4 008,13	4 305,48	4 187,50	-	-	50 978,30
EEPSA	1 396 122,59	124,41	2 912,03	316,30	339,77	330,46	-	-	4 022,96
EGENOR	5 721 433,68	509,84	11 933,74	1 296,24	1 392,40	1 354,24	-	-	16 486,45
ELECTROANDES	2 135 615,15	190,31	4 454,45	483,84	519,73	505,49	-	-	6 153,83
ELECTROPERU	11 534 228,28	1 027,82	24 058,03	2 613,17	2 807,03	2 730,11	-	-	33 236,16
SHOUGESA	605 753,14	53,98	1 263,48	137,24	147,42	143,38	-	-	1 745,49
EGASA	3 499 319,54	311,83	7 298,86	792,80	851,61	828,28	-	-	10 083,38
EGEMSA	1 125 698,11	100,31	2 347,98	255,04	273,96	266,45	-	-	3 243,73
SAN GABAN	1 435 106,05	127,88	2 993,34	325,13	349,25	339,68	-	-	4 135,29
EGESUR	670 723,46	59,77	1 398,99	151,96	163,23	158,76	-	-	1 932,71
ENERSUR	9 671 369,73	861,82	20 172,49	2 191,13	2 353,68	2 289,18	-	-	27 868,29
CORONA	252 185,22	22,47	526,01	57,13	61,37	59,69	-	-	726,68
KALLPA GENERACION S.A.	2 243 213,10	199,89	4 678,88	508,22	545,92	530,96	-	-	6 463,87
SANTA CRUZ	26 986,11	2,40	56,29	6,11	6,57	6,39	-	-	77,76
SDF ENERGIA	372 637,72	33,21	777,25	84,42	90,69	88,20	-	-	1 073,76
TOTAL	61 386 865,11	5 470,20	128 040,40	13 907,68	14 939,43	14 530,05	-	-	176 887,76

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):	1,1839	1,1839	1,0883	1,1839	1,1839	1,0883	1,0883
FAPCSPT (días del 4 al 30):	1,1839	1,1839	1,0883	1,1839	1,1839	1,0883	1,0883
TOTAL INGRESO TARIFARIO ACTUALIZADO (S/.)	5 470,20	128 040,40	13 907,68	14 939,43	14 530,05	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.

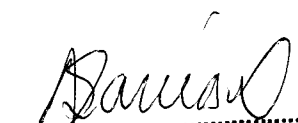
PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ABRIL 2009

CUADRO 4-E

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	172,23	4 031,26	437,87	470,36	457,47	-	-	5 569,18
CAHUA	95,55	2 236,64	242,94	260,97	253,81	-	-	3 089,92
EDEGEL	1 576,49	36 900,70	4 008,13	4 305,48	4 187,50	-	-	50 978,30
EEPSA	124,41	2 912,03	316,30	339,77	330,46	-	-	4 022,96
EGENOR	509,84	11 933,74	1 296,24	1 392,40	1 354,24	-	-	16 486,45
ELECTROANDES	190,31	4 454,45	483,84	519,73	505,49	-	-	6 153,83
ELECTROPERU	1 027,82	24 058,03	2 613,17	2 807,03	2 730,11	-	-	33 236,16
SHOUGESA	53,98	1 263,48	137,24	147,42	143,38	-	-	1 745,49
EGASA	311,83	7 298,86	792,80	851,61	828,28	-	-	10 083,38
EGEMSA	100,31	2 347,98	255,04	273,96	266,45	-	-	3 243,73
SAN GABAN	127,88	2 993,34	325,13	349,25	339,68	-	-	4 135,29
EGESUR	59,77	1 398,99	151,96	163,23	158,76	-	-	1 932,71
ENERSUR	861,82	20 172,49	2 191,13	2 353,68	2 289,18	-	-	27 868,29
CORONA	22,47	526,01	57,13	61,37	59,69	-	-	726,68
KALLPA GENERACION S.A.	199,89	4 678,88	508,22	545,92	530,96	-	-	6 463,87
SANTA CRUZ	2,40	56,29	6,11	6,57	6,39	-	-	77,76
SDF ENERGIA	33,21	777,25	84,42	90,69	88,20	-	-	1 073,76
TOTAL	5 470,20	128 040,40	13 907,68	14 939,43	14 530,05	-	-	176 887,76

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


DR. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


DR. JUAN CARLOS PINO GAVI
 DIRECTOR DE OPERACIONES (R)
 COES
 CIP 23955

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

**ABRIL 2009
CUADRO N° 5**

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 576 477,47	-8 949,36	2 567 528,11
CAHUA	768 571,85	-2 685,19	765 886,67
EDEGEL	12 545 268,20	-43 843,58	12 501 424,62
EEPSA	2 235 583,21	-7 747,66	2 227 835,55
EGENOR	5 949 445,65	-20 877,90	5 928 567,75
ELECTROANDES	1 525 318,76	-6 225,76	1 519 093,00
ELECTROPERU	17 721 013,75	-60 755,05	17 660 258,70
SHOUGESA	702 407,21	-3 314,86	699 092,35
EGASA	2 276 684,73	-7 644,83	2 269 039,90
EGEMSA	1 437 883,89	-5 588,80	1 432 295,09
SAN GABAN	2 041 764,71	-6 951,93	2 034 812,78
EGESUR	261 278,82	-891,20	260 387,62
ENERSUR	8 978 871,17	-30 432,47	8 948 438,69
CORONA	213 650,71	-993,14	212 657,57
KALLPA GENERACION S.A.	2 144 910,04	-7 395,17	2 137 514,87
SANTA CRUZ	-	-184,96	-184,96
SDF ENERGIA	223 037,54	-820,76	222 216,78
TOTAL	61 602 167,71	-215 302,60	61 386 865,11

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	61 386 865,11
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	61 386 865,11
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N° 004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	18 416 059,53
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	42 970 805,58

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

Cuadro N° 6

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	87 557	87 228
	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	-
	HUAYLLACHO		186	186
	MISAPUQUJO		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	52 343
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 664
	SANTA ROSA	WTG-7	123 910	123 387
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	482 482
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 910
	MALACAS	TG-B	15 038	14 866
	MALACAS	TG-4	100 649	100 358
EGENOR	CARHUAQUERO		105 090	87 763
	CAÑA BRAVA		5 711	5 711
	CAÑON DEL PATO		263 491	258 869
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 206
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 244
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	3 990
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 637
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 492
	PIURA	GMT-1	4 703	4 272
	PIURA	GMT-2	4 586	4 328
	PIURA	TG	18 606	17 819
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 117
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 630
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 150
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 081
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 041
	PAITA	SKODA-2	776	761
	PAITA	SKODA-3	890	856
	PAITA	EMD-1	2 058	1 977
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 824
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 911
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 655
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021
	OROYA		9 480	9 480
	PACHACHACA		9 650	9 650
	YAUPI		110 207	110 207
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
	YARINACocha	WARTSILA1	6 172	6 081
	YARINACocha	WARTSILA2	6 103	5 931
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	5 980
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 950
	TUMBES	MAK1	9 171	8 706
	TUMBES	MAK2	8 098	7 490

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 409
	SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 543
	SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 758
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 216
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	9 842
	MOLLENDON	MIRLESS 2	10 676	9 904
	MOLLENDON	MIRLESS 3	10 693	9 725
	MOLLENDON	TG-1	36 731	36 703
	MOLLENDON	TG-2	36 471	36 093
	CHILINA	TV2	6 199	5 978
	CHILINA	TV3	9 905	9 532
	CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 406
	CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
	CHILINA	SULZER2	5 279	5 220
EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 743
	BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 731
	TAPARACHI	SKODA 1	432	425
	TAPARACHI	MAN 1	810	800
	TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 748
	TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 839
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	69 401
	ILO	TV4	66 477	66 140
	ILO	TG-1	34 737	34 726
	ILO	TG-2	32 479	32 225
	ILO	CATKATO	3 309	3 302
	ILO	TVC1	141 873	141 829
	YUNCAN		136 760	136 760
	CHILCA	TG1	175 960	173 335
	CHILCA	TG2	174 530	172 687
CORONA	HUANACHOR		19 632	19 632
GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 829	175 182
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		3 148	1 898
SDF ENERGIA	OQUENDO	TG1	28 000	27 027
TOTAL			5 172 817	5 068 808

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (") :	4 179 981 KW
Reserva :	1 212 194 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 392 175 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 172 817 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

Abril 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)
QUENDO	TG1	0,00000	28 000	28 000	1,000	27 027	27 027	22 288	0,00000	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	0,27481	5 839	4 761 330	1,000	5 244	5 244	4 325	0,27481
ARICOTA 1		0,00212	22 500	50 500	1,000	22 500	22 500	18 555	0,00212	SAN NICOLAS	TV-3	0,27562	25 786	4 787 116	1,000	24 758	24 758	20 417	0,27562
ARICOTA 2		0,00212	12 400	62 900	1,000	12 400	12 400	10 226	0,00212	TUMBES	MAK1	0,28835	9 171	4 796 287	1,000	8 706	8 706	7 180	0,28835
CAHUA		0,00212	43 114	106 014	1,000	38 835	38 835	32 025	0,00212	TUMBES	MAK2	0,28835	8 098	4 804 385	1,000	7 490	7 490	6 176	0,28835
CALLAHUANCA		0,00212	80 433	186 447	1,000	80 433	80 433	66 329	0,00212	SAN NICOLAS	TV-1	0,29392	19 026	4 823 411	1,000	18 409	18 409	15 181	0,29392
CAÑA BRAVA		0,00212	5 711	192 158	1,000	5 711	5 711	4 710	0,00212	SAN NICOLAS	TV-2	0,29685	18 284	4 841 695	1,000	17 543	17 543	14 467	0,29685
CARHUQUERO		0,00212	105 090	297 248	1,000	87 763	87 763	72 374	0,00212	PAITA	EMD-1	0,33161	2 058	4 843 753	1,000	1 977	1 977	1 631	0,33161
CHARCANI 1		0,00212	1 729	298 977	1,000	1 242	1 242	1 024	0,00212	PAITA	SKODA-2	0,33447	776	4 844 529	1,000	761	761	628	0,33447
CHARCANI 2		0,00212	600	299 577	1,000	600	600	495	0,00212	PAITA	SKODA-3	0,33447	890	4 845 419	1,000	856	856	706	0,33447
CHARCANI 3		0,00212	4 580	304 157	1,000	3 868	3 868	3 190	0,00212	MALACAS	TG-B	0,34730	15 038	4 860 457	1,000	14 866	14 866	12 259	0,34730
CHARCANI 4		0,00212	15 301	319 458	1,000	15 301	15 301	12 618	0,00212	SAN NICOLAS	CUMMINS	0,35327	1 233	4 861 690	1,000	1 216	1 216	1 003	0,35327
CHARCANI 5		0,00212	144 622	464 080	1,000	144 280	144 280	118 980	0,00212	MALACAS	TG-A	0,35392	15 018	4 876 708	1,000	14 910	14 910	12 296	0,35392
CHARCANI 6		0,00212	8 947	473 027	1,000	8 947	8 947	7 378	0,00212	CHILINA	TV3	0,36512	9 905	4 886 613	1,000	9 532	9 532	7 860	0,36512
CHIMAY		0,00212	150 900	623 927	1,000	150 900	150 900	124 439	0,00212	PIURA	TG	0,36683	18 606	4 905 219	1,000	17 819	17 819	14 694	0,36683
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	0,00212	650 483	1 274 410	1,000	650 483	650 483	536 419	0,00212	SULLANA	ALCO-2	0,37142	2 230	4 907 449	1,000	2 150	2 150	1 773	0,37142
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	0,00212	215 359	1 489 769	1,000	215 359	215 359	177 595	0,00212	SULLANA	ALCO-3	0,37142	2 120	4 909 569	1,000	2 081	2 081	1 716	0,37142
GALLITO CIEGO		0,00212	38 147	1 527 916	1,000	27 895	27 895	23 004	0,00212	SULLANA	ALCO-5	0,37142	2 098	4 911 667	1,000	2 041	2 041	1 683	0,37142
HUAMPANI		0,00212	30 176	1 558 092	1,000	30 176	30 176	24 885	0,00212	ILO	CATKATO	0,37992	3 309	4 914 976	1,000	3 302	3 302	2 723	0,37992
HUANCHOR		0,00212	19 632	1 577 724	1,000	19 632	19 632	16 189	0,00212	BELLAVISTA	MAN 1	0,39587	1 756	4 916 732	1,000	1 743	1 743	1 437	0,39587
HUAYLLACHO		0,00212	186	1 577 910	1,000	186	186	153	0,00212	CHILINA	TV2	0,40032	6 199	4 922 931	1,000	5 978	5 978	4 930	0,40032
HUINCO		0,00212	247 340	1 825 250	1,000	247 340	247 340	203 968	0,00212	YARINACOCCHA	WARTSILA1	0,40744	6 172	4 929 103	1,000	6 081	6 081	5 015	0,40744
MACHUPICCHU		0,00212	87 788	1 913 038	1,000	87 788	87 788	72 394	0,00212	YARINACOCCHA	WARTSILA2	0,40744	6 103	4 935 206	1,000	5 931	5 931	4 891	0,40744
MALPASO		0,00212	48 021	1 961 059	1,000	48 021	48 021	39 600	0,00212	YARINACOCCHA	WARTSILA3	0,40744	6 109	4 941 315	1,000	5 980	5 980	4 931	0,40744
MATUCANA		0,00212	128 578	2 089 637	1,000	128 135	128 135	105 666	0,00212	YARINACOCCHA	WARTSILA4	0,40744	6 139	4 947 454	1,000	5 950	5 950	4 906	0,40744
MISAPUQUIC		0,00212	3 866	2 093 503	1,000	3 866	3 866	3 188	0,00212	TAPARACHI	MAN 1	0,42380	810	4 948 264	1,000	800	800	660	0,42380
MOYOPAMPA		0,00212	64 704	2 158 207	1,000	64 704	64 704	53 358	0,00212	TAPARACHI	MAN 3	0,42380	1 778	4 950 042	1,000	1 748	1 748	1 442	0,42380
OROYA		0,00212	9 480	2 167 687	1,000	9 480	9 480	7 818	0,00212	TAPARACHI	MAN 4	0,42380	1 858	4 951 900	1,000	1 839	1 839	1 516	0,42380
PACHACHACA		0,00212	9 650	2 177 337	1,000	9 650	9 650	7 958	0,00212	TAPARACHI	SKODA 1	0,42380	432	4 952 332	1,000	425	425	351	0,42380
PARIAC		0,00212	4 951	2 182 288	1,000	4 951	4 951	4 083	0,00212	MOLLENDI	TG-2	0,43092	36 471	4 988 803	1,000	36 093	36 093	29 764	0,43092
SAN ANTONIO		0,00212	580	2 182 868	1,000	580	580	478	0,00212	MOLLENDI	TG-1	0,44843	36 731	5 025 534	1,000	36 703	36 703	30 267	0,44843
SAN GABAN II		0,00212	113 098	2 296 966	1,000	113 098	113 098	93 266	0,00212	ILO	TG-2	0,45898	32 479	5 058 013	1,000	32 225	32 225	26 574	0,45898
SAN IGNACIO		0,00212	422	2 296 388	1,000	-	-	-	0,00212	CHILINA	C. COMBINAD	0,46923	16 697	5 074 710	1,000	16 406	16 406	13 529	0,46923
SANTA CRUZ		0,00212	3 148	2 299 536	1,000	1 898	1 898	1 565	0,00212	BELLAVISTA	ALCO	0,47042	1 769	5 076 479	1,000	1 731	1 731	1 428	0,47042
YANANGO		0,00212	42 607	2 342 143	1,000	15 382	15 382	12 685	0,00212	TRUJILLO	TG-4	0,49055	20 360	5 096 839	1,000	19 655	19 655	16 208	0,49055
YALPI		0,00212	110 207	2 452 350	1,000	110 207	110 207	90 882	0,00212	ILO	TG-1	0,49744	34 737	5 131 576	1,000	34 726	34 726	28 636	0,49744
YUNCAN		0,00212	136 760	2 589 110	1,000	136 760	136 760	112 779	0,00212	CHIMBOTE	TG-3	0,52749	21 469	5 153 045	1,000	20 911	20 911	17 244	0,52749
CHILCA	TG1	0,01156	175 960	2 765 070	1,000	173 335	173 335	142 941	0,01156	CHIMBOTE	TG-1	0,58169	19 772	5 172 817	1,000	18 824	18 824	15 523	0,58169
CHILCA	TG2	0,01156	174 530	2 939 600	1,000	172 687	172 687	142 406	0,01156										
KALLPA	TG1	0,01260	176 829	3 116 429	1,000	175 182	175 182	144 464	0,01260										
CAÑON DEL PATO		0,01347	263 491	3 379 920	1,000	258 869	258 869	213 476	0,01347										
VENTANILLA	TG3+TG4 CCO	0,02804	492 745	3 872 665	1,000	482 482	482 482	397 878	0,02804										
SANTA ROSA	WTG-7	0,04090	123 910	3 996 575	1,000	123 387	123 387	101 751	0,04090										
SANTA ROSA	UTI-6	0,05311	52 585	4 049 160	1,000	51 664	51 664	42 605	0,05311										
SANTA ROSA	UTI-5	0,05342	53 426	4 102 586	1,000	52 343	52 343	43 165	0,05342										
AGUAYTIA	TG-1	0,07934	87 557	4 190 143	1,000	87 228	87 228	71 933	0,07934										
AGUAYTIA	TG-2	0,08097	88 084	4 278 227	1,000	88 084	88 084	72 638	0,08097										
ILO	TVC1	0,16819	141 873	4 420 100	1,000	141 829	141 829	116 959	0,16819										
MOLLENDI	MIRLESS 1	0,20915	10 606	4 430 706	1,000	9 842	9 842	8 116	0,20915										
MOLLENDI	MIRLESS 2	0,20915	10 676	4 441 382	1,000	9 904	9 904	8 167	0,20915 (*)										
MOLLENDI	MIRLESS 3	0,20915	10 693	4 452 075	1,000	9 725	9 725	8 020	0,20915										
MALACAS	TG-4	0,21038	100 649	4 552 724	1,000	100 358	100 358	82 760	0,21038										
CHILINA	SULZER1	0,23930	5 131	4 557 855	1,000	5 131	5 131	4 231	0,23930 (*)										
CHILINA	SULZER2	0,23930	5 279	4 563 134	1,000	5 220	5 220	4 305	0,23930 (*)										
ILO	TV3	0,24130	69 460	4 632 594	1,000	69 401	69 401	57 231	0,24130										
ILO	TV4	0,24263	66 477	4 699 071	1,000	66 140	66 140	54 542	0,24263										
ILO	TV2	0,25450	9	4 699 080	1,000	9	9	7	0,25450										
PIURA	GMT-1	0,25489	4 703	4 703 783	1,000	4 272	4 272	3 523	0,25489										
PIURA	GMT-2	0,25489	4 586	4 708 369	1,000	4 328	4 328	3 569	0,25489 (*)										
CALANA	WARTSILA 4	0,26581	6 442	4 714 811	1,000	6 442	6 442	5 312	0,26581 (*)										
CALANA	WARTSILA 1	0,26607	6 239	4 721 050	1,000	6 239	6 239	5 145	0,26607 (*)										
CALANA	WARTSILA 2	0,26607	6 608	4 727 658	1,000	6 608	6 608	5 449	0,26607 (*)										
CALANA	WARTSILA 3	0,26607	6 217	4 733 875	1,000	6 217	6 217	5 127	0,26607 (*)										
PIURA	MIRLESS-1	0,27385	1 241	4 735 116	1,000	1 117	1 117	921	0,27385										
PIURA	MIRLESS-4	0,27385	1 823	4 736 939	1,000	1 630													

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

Cuadro N° 8

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	87 228	87 228
AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA		38 835	38 835
PARIAC		4 951	4 951
GALLITO CIEGO		27 895	27 895
SAN ANTONIO		580	580
SAN IGNACIO		-	-
HUAYLLACHO		186	186
MISAPUQUIO		3 866	3 866
HUINCO		247 340	247 340
MATUCANA		128 135	128 135
CALLAHUANCA		80 433	80 433
MOYOPAMPA		64 704	64 704
HUAMPANI		30 176	30 176
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
SANTA ROSA	UTI-5	52 343	52 343
SANTA ROSA	UTI-6	51 664	51 664
SANTA ROSA	WTG-7	123 387	123 387
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 482	482 482
MALACAS	TG-A	14 910	14 910
MALACAS	TG-B	14 866	14 866
MALACAS	TG-4	100 358	100 358
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CAÑA BRAVA		5 711	5 711
CAÑON DEL PATO		258 869	258 869
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 206	5 206
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 244	5 244
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 990	3 990
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 637	3 637
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 492	3 492
PIURA	GMT-1	4 272	4 272
PIURA	GMT-2	4 328	4 328
PIURA	TG	17 819	17 819
PIURA	MIRLEES-1	1 117	1 117
PIURA	MIRLEES-4	1 630	1 630
SULLANA	ALCO-2	2 150	2 150
SULLANA	ALCO-3	2 081	2 081
SULLANA	ALCO-5	2 041	2 041
PAITA	SKODA-2	761	761
PAITA	SKODA-3	856	856
PAITA	EMD-1	1 977	1 977
CHIMBOTE	TG-1	18 824	18 824
CHIMBOTE	TG-3	20 911	20 911
TRUJILLO	TG-4	19 655	19 655
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	6 081	6 081
YARINACocha	WARTSILA2	5 931	5 931
YARINACocha	WARTSILA3	5 980	5 980
YARINACocha	WARTSILA4	5 950	5 950
TUMBES	MAK1	8 706	8 706
TUMBES	MAK2	7 490	7 490

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 409	18 409
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	17 543
SAN NICOLAS	TV-3	24 758	24 758
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 216	1 216
CHARCANI 1		1 242	1 242
CHARCANI 2		600	600
CHARCANI 3		3 868	3 868
CHARCANI 4		15 301	15 301
CHARCANI 5		144 280	144 280
CHARCANI 6		8 947	8 947
MOLLEND	MIRLESS 1	9 056	9 056
MOLLEND	MIRLESS 1	786	786
MOLLEND	MIRLESS 2	9 113	9 113
MOLLEND	MIRLESS 2	791	791
MOLLEND	MIRLESS 3	8 948	8 948
MOLLEND	MIRLESS 3	777	777
MOLLEND	TG-1	33 771	33 771
MOLLEND	TG-1	2 933	2 933
MOLLEND	TG-2	33 209	33 209
MOLLEND	TG-2	2 884	2 884
CHILINA	TV2	5 978	5 978
CHILINA	TV3	9 532	9 532
CHILINA	C. COMBINADO	16 406	16 406
CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
CHILINA	SULZER2	5 220	5 220
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 743	1 743
BELLAVISTA	ALCO	1 731	1 731
TAPARACHI	SKODA 1	425	425
TAPARACHI	MAN 1	800	800
TAPARACHI	MAN 3	1 748	1 748
TAPARACHI	MAN 4	1 839	1 839
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	69 401	69 401
ILO	TV4	66 140	66 140
ILO	TG-1	34 726	34 726
ILO	TG-2	32 225	32 225
ILO	CATKATO	3 302	3 302
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 335	173 335
CHILCA	TG2	172 687	172 687
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	175 182	175 182
SANTA CRUZ		1 898	1 898
OQUENDO		27 027	27 027
TOTAL		5 068 808	5 068 808

frf

1,0918

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

Cuadro N° 9

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (S./kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S./)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S./)
AGUAYTIA	TG-1	87 228	14,94	1 303 193,31	733 215,06
AGUAYTIA	TG-2	88 084	14,94	1 315 974,96	740 406,40
CAHUA		38 835	14,60	566 991,00	319 005,89
PARIAC		4 951	13,58	67 234,58	37 828,16
GALLITO CIEGO		27 895	14,91	415 914,45	234 005,76
SAN ANTONIO		580	14,65	8 497,00	4 780,66
SAN IGNACIO		-	14,65	-	-
HUAYLLACHO		186	14,65	2 724,90	1 533,11
MISAPUQUJO		3 866	13,54	52 345,64	29 451,20
HUINCO		247 340	14,81	3 663 105,40	2 060 971,33
MATUCANA		128 135	14,91	1 910 492,85	1 074 899,73
CALLAHUANCA		80 433	14,40	1 158 235,20	651 657,35
MOYOPAMPA		64 704	14,61	945 325,44	531 868,02
HUAMPANI		30 176	15,50	467 728,00	263 157,59
YANANGO		15 362	14,32	220 270,24	123 930,55
CHIMAY		150 900	14,11	2 129 199,00	1 197 950,27
SANTA ROSA	UTI-5	52 343	15,29	800 330,84	450 289,78
SANTA ROSA	UTI-6	51 664	15,29	789 941,39	444 444,36
SANTA ROSA	WTG-7	123 387	15,29	1 886 588,48	1 061 450,42
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 482	15,22	7 343 377,08	4 131 600,92
MALACAS	TG-A	14 910	15,47	230 662,54	129 777,56
MALACAS	TG-B	14 866	15,47	229 972,55	129 389,35
MALACAS	TG-A	100 358	15,47	1 552 543,33	873 506,75
CARHUQUERO		87 763	14,75	1 294 504,25	728 326,34
CAÑA BRAVA		5 711	14,75	84 237,25	47 394,37
CAÑON DEL PATO		258 869	14,51	3 756 189,19	2 113 343,02
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 206	15,94	82 986,58	46 690,70
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 244	15,94	83 591,15	47 030,85
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 990	15,94	63 598,02	35 782,13
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 637	15,94	57 971,74	32 616,61
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 492	15,94	55 667,73	31 320,31
PIURA	GMT-1	4 272	16,22	69 297,06	38 988,58
PIURA	GMT-2	4 328	16,22	70 192,49	39 492,37
PIURA	TG	17 819	16,22	289 016,87	162 609,43
PIURA	MIRLEES-1	1 117	16,22	18 121,21	10 195,53
PIURA	MIRLEES-4	1 630	16,22	26 439,34	14 875,55
SULLANA	ALCO-2	2 150	16,82	36 155,12	20 341,94
SULLANA	ALCO-3	2 081	16,82	35 006,10	19 695,47
SULLANA	ALCO-5	2 041	16,82	34 323,95	19 311,67
PAITA	SKODA-2	761	16,93	12 889,55	7 252,04
PAITA	SKODA-3	856	16,93	14 492,27	8 153,78
PAITA	EMD-1	1 977	16,93	33 476,16	18 834,68
CHIMBOTE	TG-1	18 824	15,80	297 416,48	167 335,30
CHIMBOTE	TG-3	20 911	15,80	330 396,10	185 690,61
TRUJILLO	TG-4	19 655	16,08	316 045,34	177 816,45
MALPASO		46 021	14,70	705 908,70	397 165,09
OROYA		9 480	15,50	146 940,00	82 672,79
PACHACHACA		9 650	15,50	149 575,00	84 155,31
YAUPI		110 207	14,36	1 582 572,52	890 402,06
COMPLEJO MANTARC MANTARO		650 483	14,82	9 640 158,06	5 423 837,76
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215 359	14,80	3 187 313,20	1 793 276,58
YARINACOA	WARTSILA1	6 081	15,67	95 292,96	53 614,63
YARINACOA	WARTSILA2	5 931	15,67	92 934,63	52 287,77
YARINACOA	WARTSILA3	5 980	15,67	93 705,14	52 721,28
YARINACOA	WARTSILA4	5 950	15,67	93 232,42	52 455,32
TUMBES	MAK1	8 706	16,80	146 265,55	82 293,32
TUMBES	MAK2	7 490	16,80	125 824,79	70 792,75
SAN NICOLAS	TV-1	18 409	16,47	303 193,79	170 585,78
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	16,47	288 929,04	162 560,01
SAN NICOLAS	TV-3	24 758	16,47	407 766,05	229 421,23
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 216	16,47	20 023,07	11 265,57

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (S./kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S./)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S./)
CHARCANI 1		1 242	16,12	20 021,04	11 264,43
CHARCANI 2		600	16,12	9 672,00	5 441,75
CHARCANI 3		3 868	16,12	62 352,16	35 081,17
CHARCANI 4		15 301	16,00	244 816,00	137 740,72
CHARCANI 5		144 280	15,65	2 257 982,00	1 270 407,39
CHARCANI 6		8 947	16,04	143 509,88	80 742,90
MOLLEND	MIRLESS 1	9 842	15,92	156 683,42	88 154,72
MOLLEND	MIRLESS 2	9 904	15,92	157 672,82	88 711,27
MOLLEND	MIRLESS 3	9 725	15,92	154 826,81	87 111,26
MOLLEND	TG-1	36 703	15,92	584 317,55	328 754,32
MOLLEND	TG-2	36 095	15,92	574 606,07	323 290,35
CHILINA	TV2	5 978	16,24	97 082,59	54 621,53
CHILINA	TV3	9 532	16,24	154 798,08	87 093,97
CHILINA	C. COMBINADO	16 406	16,24	266 433,85	149 903,55
CHILINA	SULZER1	5 131	16,24	83 327,44	46 882,46
CHILINA	SULZER2	5 220	16,24	84 778,39	47 698,83
MACHUPICCHU		87 788	14,81	1 300 140,28	731 497,34
SAN GABAN II		113 098	13,81	1 561 883,38	878 761,74
BELLAVISTA	MAN 1	1 743	16,92	29 469,23	16 591,51
BELLAVISTA	ALCO	1 731	16,92	29 294,65	16 482,03
TAPARACHI	SKODA 1	425	16,15	6 866,14	3 863,09
TAPARACHI	MAN 1	800	16,15	12 919,34	7 268,81
TAPARACHI	MAN 3	1 748	16,15	28 237,35	15 887,17
TAPARACHI	MAN 4	1 839	16,15	29 692,36	16 705,80
ARICOTA 1		22 500	15,93	358 425,00	201 660,50
ARICOTA 2		12 400	16,04	198 896,00	111 904,77
CALANA	WARTSILA 1	6 239	16,89	105 376,71	59 288,05
CALANA	WARTSILA 2	6 608	16,89	111 609,12	62 794,59
CALANA	WARTSILA 3	6 217	16,89	105 005,13	59 078,99
CALANA	WARTSILA 4	6 442	16,89	108 805,38	61 217,12
ILO	TV2	9	15,99	142,53	80,19
ILO	TV3	69 401	15,99	1 109 715,79	624 358,89
ILO	TV4	66 140	15,99	1 057 578,88	595 025,13
ILO	TG-1	34 726	15,99	555 263,11	312 407,43
ILO	TG-2	32 225	15,99	515 277,80	289 910,52
ILO	CATKATO	3 302	15,99	52 795,07	29 704,07
ILO	TVC1	141 829	15,27	2 165 733,90	1 218 505,88
YUNCAN		136 760	14,53	1 987 122,80	1 118 014,00
CHILCA	TG1	173 335	15,21	2 636 431,97	1 483 334,53
CHILCA	TG2	172 687	15,21	2 628 571,23	1 477 786,58
HUANACHOR		19 832	15,49	304 099,68	171 095,47
KALLPA	TG1	175 182	15,21	2 664 523,98	1 499 139,92
SANTA CRUZ		1 898	14,97	28 413,06	15 986,03
OQUEENDO	TG1	27 027	15,89	429 464,86	241 629,62
TOTAL		5 068 808		76 374 953,64	42 970 805,58

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S./)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 473 621,46	175 312
CAHUA	626 804,79	76 313
EDEGEL	11 992 220,31	1 426 946
EEPSA	1 132 673,66	130 134
EGENOR	3 973 297,70	472 334
ELECTROANDES	1 454 395,25	177 358
ELECTROPERU	7 581 279,41	905 979
SHOUGESA	573 832,60	61 925
EGASA	2 842 900,65	318 773
EGEMSA	731 497,34	87 788
SAN GABAN	955 560,15	121 384
EGESUR	555 944,01	60 406
ENERSUR	7 149 127,22	830 414
CORONA	171 095,47	19 632
KALLPA GENERACION S.A.	1 499 139,92	175 182
SANTA CRUZ	15 986,03	1 898
SDF ENERGIA	241 629,62	27 027

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S./): 42 970 805,58 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (S./): 76 374 953,64
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0,56263

(1) De Cuadro N° 5.

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

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Cuadro N° 10

Unidad	IAPGMk (S/.)	Unidad	IAPGMk (S/.)
Aguaytia TG1	95 151,19	San Nicolas TV1	6,46
Aguaytia TG2	53 077,67	San Nicolas TV2	-
Cahua	60 382,95	San Nicolas TV3	9 873,26
Pariac	7 833,65	San Nicolas Cummins	426,45
Misapuquio	6 294,62	Charcani I	2 691,78
Huayllacho	-	Charcani II	663,83
San Antonio	641,09	Charcani III	7 427,76
San Ignacio	0,00	Charcani IV	21 274,98
Gallito Ciego	68 755,87	Charcani V	141 463,93
Yanango	48 150,74	Charcani VI	12 854,86
Chimay	205 848,35	Chilina Sulzer1	-
Callahuanca	114 399,75	Chilina Sulzer2	5 954,80
Huinco	311 118,27	Chilina C.C	6 351,35
Huampani	39 361,36	Chilina TV2	-
Matucana	191 400,37	Chilina TV3	19,28
Moyopampa	101 200,85	Mollendo Mirless 1	6 920,92
Santa Rosa WTG7	126 275,95	Mollendo Mirless 2	6 314,23
Santa Rosa UTI5	44 842,10	Mollendo Mirless 3	-
Santa Rosa UTI6	26 677,41	Mollendo TG1	-
Ventanilla TG3	190 319,02	Mollendo TG2	-
Ventanilla TV	223 341,22	Machupicchu	127 275,45
Ventanilla TG4	217 167,11	San Gaban	152 525,40
Malacas TGA	8 462,28	Bellavista Man 1 y Alco	413,89
Malacas TGB	10 221,23	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	1 891,51
Malacas TGN4	66 376,15	Aricota 1	22 467,33
Cañon del Pato	341 342,46	Aricota 2	14 591,47
Caña Brava	8 778,97	Calana Wartsila 1	-
Carhuaquero	179 468,40	Calana Wartsila 2	-
Chimbote TG 1 y 2	-	Calana Wartsila 3	-
Chimbote TG3	6 592,66	Calana Wartsila 4	-
Trujillo TG4	2 327,45	Yuncan	179 194,37
Piura TG	-	Ilo TV2	760,41
Paita EMD 1 y 3	-	Ilo TV3	52 249,05
Paita Skoda 2 y 3	1 925,67	Ilo TV4	48 490,37
Piura GMT1	4 228,01	Ilo TG1	12 355,65
Piura GMT2	2 171,25	Ilo TG2	17 814,41
Piura Mirless 1 y 4	1 191,75	Ilo Catkato	2 308,70
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	4 737,54	Ilo TVC1	57 210,96
Chiclayo GMT 1 y 2	2 145,07	TG-Chilca 1	252 153,67
Chiclayo Sulzer 1	3 673,42	TG-Chilca 2	191 817,88
Chiclayo Sulzer 2	2 626,85	Huanchor	26 181,42
Chiclayo GMT 0	3 210,48	Kalpa	240 238,62
Yaupi	140 485,04	Santa Cruz	3 551,59
Malpaso	56 903,48	Oquendo	42 298,53
Oroya	11 065,66		
Pachachaca	11 491,02		
Mantaro	971 986,16		
Restitucion	280 064,47		
Yarinacocha Wartsila1	2 556,44		
Yarinacocha Wartsila2	2 792,68		
Yarinacocha Wartsila3	2 539,37		
Yarinacocha Wartsila4	2 307,49		
Tumbes Mak1	6 764,50		
Tumbes Mak2	7 275,97		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMk (S/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)
TERMOSELVA	148 228,86	459 098,21
CAHUA	143 908,18	445 716,07
EDEGEL	1 840 102,49	5 699 212,37
EEPSA	85 059,65	263 448,92
EGENOR	564 419,99	1 748 135,98
ELECTROANDES	219 945,20	681 219,90
ELECTROPERU	1 276 287,07	3 952 948,87
SHOUGESA	10 306,17	31 920,55
EGASA	211 937,71	656 418,88
EGEMSA	127 275,45	394 200,77
SAN GABAN	154 830,80	479 545,91
EGESUR	37 058,80	114 779,45
ENERSUR	814 355,46	2 522 242,52
CORONA	26 181,42	81 089,76
KALLPA GENERACION S.A.	240 238,62	744 073,18
SANTA CRUZ	3 551,59	11 000,09
SDF ENERGIA	42 298,53	131 008,10
Total	5 945 986,01	18 416 059,53

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

DE	A EDEGEL Huino	A EGASA Charcani V	A SAN GABAN San Gaban	A EGENOR Carhuapalco	A EGENOR Cañon 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	A KALLPA Kalpa	A ENERSUR TG-Chilca 2	A TERMOSELVA Aguaytia TG1	A TERMOSELVA Aguaytia TG2
TERMOSELVA	1 174,16	102,95	71,36	69,08	80,10	23,23	146,31	75,83	243,40	54,08	53,05	33,92	7,29	17,99	25,45	105,12	165,47	2,37	233,02
CAHUA	1 152,69	91,47	69,13	68,57	82,00	23,17	115,67	73,94	250,37	56,51	53,66	28,10	5,97	16,67	26,11	192,70	237,28	1,94	165,77
EDEGEL	14 648,65	1 216,28	884,38	878,23	1 003,00	297,01	1 350,62	944,21	3 315,74	743,73	691,83	339,19	84,54	217,05	318,65	2 577,79	3 124,66	22,17	2 348,58
EEPSA	661,84	50,04	40,27	39,17	52,21	12,71	120,41	43,34	112,25	25,23	29,17	23,94	1,61	9,16	15,93	24,68	-	2,03	95,47
EGENOR	4 568,62	346,21	271,34	274,27	314,11	91,22	445,26	288,94	1 004,57	222,12	213,00	110,18	24,87	66,57	99,13	786,88	902,68	7,95	707,66
ELECTROANDES	1 748,00	144,68	105,67	104,73	117,58	35,37	155,25	112,90	388,60	87,44	82,19	41,67	10,01	25,99	38,08	288,29	328,25	3,23	290,81
ELECTROPERU	10 218,37	840,20	613,37	608,46	708,43	206,20	965,47	655,98	2 257,93	510,76	476,97	240,34	53,50	149,58	223,79	1 778,62	2 011,54	17,14	1 548,18
SHOUGESA	86,24	4,80	5,03	5,18	5,70	1,69	12,40	5,22	16,12	3,21	3,57	2,60	0,81	1,34	1,82	0,61	-	0,31	20,99
EGASA	1 700,31	127,35	101,47	101,17	117,35	33,90	159,44	108,53	368,07	83,79	79,67	41,09	9,22	25,10	37,24	310,60	348,81	2,88	267,54
EGEMSA	1 020,45	82,29	61,13	60,77	71,73	20,46	100,91	65,37	223,90	50,27	47,37	24,65	5,25	14,90	22,32	174,39	201,39	1,76	154,25
SAN GABAN	1 241,42	100,60	74,28	73,79	88,11	24,84	122,43	79,48	273,21	61,07	57,44	30,23	6,25	18,08	27,14	213,85	253,90	2,10	185,12
EGESUR	295,09	20,23	17,43	17,32	24,46	5,67	35,03	18,95	61,86	13,81	13,93	8,51	0,27	4,08	6,90	67,24	82,39	0,59	19,98
ENERSUR	6 518,24	524,56	390,32	386,38	469,82	129,67	690,30	418,43	1 405,75	315,43	301,64	166,12	28,07	95,30	143,87	1 077,08	1 259,43	12,33	910,80
CORONA	209,52	17,15	12,59	12,58	14,45	4,24	20,32	13,49	46,58	10,41	9,78	4,94	1,12	3,08	4,57	36,73	35,55	0,35	32,00
KALLPA GENERACION S.A.	1 915,18	156,10	115,62	116,95	125,90	38,67	199,18	123,70	414,75	92,93	87,45	44,47	11,02	28,61	41,65	296,72	-	3,57	320,41
SANTA CRUZ	29,75	2,64	1,73	1,72	1,65	0,61	0,72	1,84	7,57	1,71	1,41	0,38	0,25	0,46	0,58	7,93	9,29	-	5,54
SDF ENERGÍA	337,81	26,59	20,27	20,14	24,54	6,78	34,02	21,74	72,01	16,60	16,08	8,22	1,62	4,72	7,76	61,42	70,15	0,59	40,86
TOTAL	47526,35	3854,14	2855,41	2838,48	3301,15	955,44	4673,73	3051,89	10462,71	2349,13	2218,22	1148,54	251,67	698,68	1041,00	8000,64	9030,80	81,33	7346,98

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	4744,14
CAHUA	-972,05
EDEGEL	12520,03
EEPSA	-1359,45
EGENOR	-4605,95
ELECTROANDES	3616,87
ELECTROPERU	-11272,98
SHOUGESA	-177,67
EGASA	-169,41
EGEMSA	-1448,13
SAN GABAN	-77,94
EGESUR	-713,75
ENERSUR	-2594,31
CORONA	-489,46
KALLPA GENERACION S	3867,77
SANTA CRUZ	-75,77
SDF ENERGÍA	-791,94
TOTAL	0,00

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

CUADRO N° 11

EMPRESA	Ingreso por Potencia			Egreso por Potencia	Valorizacion de la Transferencia de potencia (1)-(2) (S/.)	Compensación mensual provisional a las unidades por potencia dejada de generar al proveer reserva rotante (S/.)	SALDO NETO MENSUAL TOTAL ABRIL 2009 (S/.)
	Ingreso Garantizado por Potencia Firme	Monto Mensual provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)	Total Ingreso por Potencia (S/.)	Egreso por compra de potencia (S/.)			
	(S/.)	(S/.)	(S/.)	(S/.)			
TERMOSELVA	1 473 621,46	459 098,21	1 932 719,67	2 567 528,11	-634 808,44	4 744,14	-630 064,30
CAHUA	626 604,79	445 716,07	1 072 320,86	765 886,67	306 434,19	-972,05	305 462,14
EDEGEL	11 992 220,31	5 699 212,37	17 691 432,68	12 501 424,62	5 190 008,06	12 520,03	5 202 528,09
EEPSA	1 132 673,66	263 448,92	1 396 122,59	2 227 835,55	-831 712,96	-1 359,45	-833 072,41
EGENOR	3 973 297,70	1 748 135,98	5 721 433,68	5 928 567,75	-207 134,07	-4 605,95	-211 740,03
ELECTROANDES	1 454 395,25	681 219,90	2 135 615,15	1 519 093,00	616 522,15	3 616,87	620 139,02
ELECTROPERU	7 581 279,41	3 952 948,87	11 534 228,28	17 660 258,70	-6 126 030,43	-11 272,98	-6 137 303,41
SHOUGESA	573 832,60	31 920,55	605 753,14	699 092,35	-93 339,21	-177,67	-93 516,88
EGASA	2 842 900,65	656 418,88	3 499 319,54	2 269 039,90	1 230 279,64	-169,41	1 230 110,23
EGEMSA	731 497,34	394 200,77	1 125 698,11	1 432 295,09	-306 596,98	-1 448,13	-308 045,10
SAN GABAN	955 560,15	479 545,91	1 435 106,05	2 034 812,78	-599 706,73	-77,94	-599 784,67
EGESUR	555 944,01	114 779,45	670 723,46	260 387,62	410 335,84	-713,75	409 622,09
ENERSUR	7 149 127,22	2 522 242,52	9 671 369,73	8 948 438,69	722 931,04	-2 594,31	720 336,72
CORONA	171 095,47	81 089,76	252 185,22	212 657,57	39 527,65	-489,46	39 038,18
KALLPA GENERACION S.A.	1 499 139,92	744 073,18	2 243 213,10	2 137 514,87	105 698,23	3 867,77	109 566,00
SANTA CRUZ	15 986,03	11 000,09	26 986,11	-184,96	27 171,07	-75,77	27 095,30
SDF ENERGIA	241 629,62	131 008,10	372 637,72	222 216,78	150 420,94	-791,94	149 629,00
TOTAL	42 970 805,58	18 416 059,53	61 386 865,11	61 386 865,11	-0,00	0,00	-0,00

SALDO NETO MENSUAL TOTAL
(INCLUYE DIFERENCIAS DE SALDOS SEGÚN REVISIONES INFORMES DE MESES ANTERIORES)
CUADRO N° 11-A

EMPRESA	SALDO NETO MENSUAL TOTAL ABRIL 2009 (a) (S/.)	DIFERENCIA SALDOS NETOS					SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b)+(c)+(d) (S/.)
		ENERO 2009	FEBRERO 2009	MARZO 2009			
		COES/DO/STR-030-2009 Revisión 3 (b)	COES/DO/STR-030-2009 Revisión 2 (C)	COES/DO/STR-067-2009 Revisión 1 (D)			
TERMOSELVA	-630 064,30	-25,48	-9,80	-6 620,31			-636 719,88
CAHUA	305 462,14	-12,74	47,68	-3 514,75			301 982,33
EDEGEL	5 202 528,09	-22 215,21	-22 421,45	-115 514,86			5 042 376,57
EEPSA	-833 072,41	-39 334,43	-42 983,88	-85 976,71			-1 001 367,42
EGENOR	-211 740,03	-1 110 428,08	-1 165 044,24	-1 380 946,56			-3 668 158,90
ELECTROANDES	620 139,02	-26,41	113,13	-7 896,54			612 329,20
ELECTROPERU	-6 137 303,41	-123,11	222,03	-33 953,19			-6 171 157,67
SHOUGESA	-93 516,88	-90 197,26	-89 555,96	-109 370,37			-382 640,47
EGASA	1 230 110,23	-8 230,47	-13 429,22	219 632,92			1 428 083,47
EGEMSA	-308 045,10	-21 981,38	-24 220,19	-49 805,81			-404 052,47
SAN GABAN	-599 784,67	-205 797,67	-213 291,73	-326 095,76			-1 344 969,82
EGESUR	409 622,09	219 308,82	214 684,26	234 254,69			1 077 869,86
ENERSUR	720 336,72	-93 059,77	7 550,25	146 345,29			781 172,49
CORONA	39 038,18	-18,00	-26,16	-878,40			38 115,62
KALLPA GENERACION S.A.	109 566,00	1 372 141,18	1 347 988,21	1 521 718,31			4 351 413,70
SANTA CRUZ	27 095,30	-	377,06	-23,79			27 448,57
SDF ENERGIA	149 629,00	-	-	-1 354,16			148 274,84
TOTAL	0,00	-0,00	0,00	-0,00	-	-	-0,00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
ABRIL 2009**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	1 932 719,67	3,1484
CAHUA	1 072 320,86	1,7468
EDEGEL	17 691 432,68	28,8196
EEPSA	1 396 122,59	2,2743
EGENOR	5 721 433,68	9,3203
ELECTROANDES	2 135 615,15	3,4789
ELECTROPERU	11 534 228,28	18,7894
SHOUGESA	605 753,14	0,9868
EGASA	3 499 319,54	5,7004
EGEMSA	1 125 698,11	1,8338
SAN GABAN	1 435 106,05	2,3378
EGESUR	670 723,46	1,0926
ENERSUR	9 671 369,73	15,7548
CORONA	252 185,22	0,4108
KALLPA GENERACION S.A.	2 243 213,10	3,6542
SANTA CRUZ	26 986,11	0,0440
SDF ENERGIA	372 637,72	0,6070
TOTAL	61 386 865,11	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
ABRIL 2009**

CUADRO N° 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	636 719,88	4,611%
CAHUA	301 982,33	-	
EDEGEL	5 042 376,57	-	
EEPSA	-	1 001 367,42	7,252%
EGENOR	-	3 868 158,90	28,012%
ELECTROANDES	612 329,20	-	
ELECTROPERU	-	6 171 157,67	44,689%
SHOUGESA	-	382 640,47	2,771%
EGASA	1 428 083,47	-	
EGEMSA	-	404 052,47	2,926%
SAN GABAN	-	1 344 969,82	9,740%
EGESUR	1 077 869,86	-	
ENERSUR	781 172,49	-	
CORONA	38 115,62	-	
KALLPA GENERACION S.A.	4 351 413,70	-	
SANTA CRUZ	27 448,57	-	
SDF ENERGIA	148 274,84	-	
TOTAL	13 809 066,64	13 809 066,64	100,000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):	13 809 066,64
--	---------------

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

ABRIL 2009

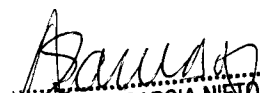
CUADRO N° 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

DE \ PARA	CAHUA	EDEGEL	ELECTROANDES	EGASA	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
TERMOSELVA	13 924,05	232 498,08	28 233,78	65 847,26	49 699,32	36 018,95	1 757,47	200 638,59	1 265,62	6 836,78	636 719,88
EEPSA	21 898,31	365 649,02	44 403,18	103 557,78	78 161,96	56 646,89	2 763,96	315 543,70	1 990,44	10 752,18	1 001 367,42
EGENOR	84 590,48	1 412 457,07	171 524,02	400 030,93	301 930,03	218 819,95	10 676,85	1 218 906,40	7 688,82	41 534,35	3 868 158,90
ELECTROPERU	134 953,40	2 253 396,38	273 644,85	638 198,69	481 691,13	349 099,53	17 033,56	1 944 610,79	12 266,54	66 262,80	6 171 157,67
SHOUGESA	8 367,74	139 721,05	16 967,25	39 571,29	29 867,09	21 645,79	1 056,16	120 574,91	760,58	4 108,60	382 640,47
EGEMSA	8 835,99	147 539,64	17 916,72	41 785,64	31 538,41	22 857,06	1 115,26	127 322,11	803,14	4 338,51	404 052,47
SAN GABAN	29 412,35	491 115,33	59 639,39	139 091,89	104 981,93	76 084,32	3 712,37	423 817,21	2 673,42	14 441,61	1 344 969,82
TOTAL	301 982,33	5 042 376,57	612 329,20	1 428 083,47	1 077 869,86	781 172,49	38 115,62	4 351 413,70	27 448,57	148 274,84	13 809 066,64

Nota

- Se incluye los saldos del informe COES-SINAC/DO/STR-030-2009 Revisión 3, COES-SINAC/DO/STR-051-2009 Revisión 2 y COES-SINAC/DO/STR-067-2009 Revisión 1 correspondientes a los meses de enero, febrero y marzo 2009 respectivamente.


Ing. ADOLFO GARCIA NIEVO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAV
 DIRECTOR DE OPERACIONES (P)
 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.
16	ELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C.	SANTA CRUZ
17	SDF ENERGIA S.A.C.	SDF ENERGIA
TRANSMISORAS		
18	COMPAÑÍA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
19	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
20	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
21	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
22	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
23	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
24	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
25	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
26	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
27	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
28	SEAL S.A.	SEAL
29	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
30	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
31	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
32	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
33	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
34	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
35	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
36	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - ABRIL 2009

Por DU-049-2008

COES/DO/STR-092-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA	PRECIO POTENCIA	VALORIZACIÓN
	KW	PPB ctm. \$/KW-mes	Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 278,8	23,62	384 504,46
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	22,10	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	22,34	-
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	6 442,8	22,27	143 480,14
ELECTRONORTE (Carhuaquero 220 kV)	-	20,89	-
ELECTRONORTE (Chidlayo 60 kV)	-	21,95	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	5 003,3	21,62	108 172,12
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	1 089,7	21,73	23 678,60
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	285,8	21,91	6 261,56
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	2 839,6	21,77	61 817,62
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	732,0	22,02	16 119,56
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 709,0	20,91	35 735,79
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	1 873,0	21,04	39 406,87
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	1 915,3	21,04	40 296,87
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	42,6	21,28	905,74
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 921,4	21,71	41 713,11
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	71 130,5	21,81	1 551 356,14
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	12 741,2	22,11	281 708,41
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	653,9	22,37	14 627,91
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 979,6	21,53	64 151,84
ELECTROCENTRO (Cobniza I 69 kV)	837,8	21,36	17 895,54
ELECTROCENTRO (Cobniza II 69 kV)	12 222,1	22,66	276 953,10
ELECTROCENTRO (Cobniza II 10 kV)	11,6	22,91	264,76
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	5 912,3	21,64	127 942,18
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	318,9	21,46	6 844,14
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	2 277,3	21,70	49 417,55
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	3 128,0	21,90	68 503,26
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 371,3	21,90	161 431,85
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 484,2	21,47	547 146,59
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 491,4	21,71	54 087,47
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	978,8	21,22	20 769,92
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 085,1	21,47	44 766,50
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 608,9	21,49	99 045,08
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 401,9	21,79	74 126,78
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	2 327,4	20,17	46 944,46
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	21,72	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	1 279,9	21,87	27 990,59
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22,9 kV)	639,0	23,81	15 214,59
ELECTROTOCACHE (Tocache 22,9 kV)	1 167,0	23,81	27 786,27
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22,9 kV)	720,0	23,81	17 143,20
COELVISAC (Chidlayo 60 kV)	50,6	21,95	1 111,48
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	22,41	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 828,4	21,81	83 498,06
EDELNOR (Chavarma 220 kV)	-	21,70	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,70	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	21,70	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,70	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	3 241,2	22,40	72 602,04
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	1 827,6	22,72	41 523,16
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	5 167,5	22,21	114 770,96
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	107,3	22,52	2 416,08
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	1 128,3	22,69	25 601,51
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	23 166,4	21,69	502 479,49
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	6 965,9	21,69	151 089,47
SEAL (Callalli 138 kV)	719,3	22,08	15 882,36
SEAL (Chilina 33 kV)	28 722,1	22,32	641 076,60
SEAL (Marcona 60 kV)	1 635,1	22,69	37 099,28
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 386,5	22,35	75 689,17
SEAL (Reparticion 138 kV)	7 138,5	22,29	159 116,27
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,8	21,70	17,36
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	26 477,1	22,32	590 969,76
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	447,2	21,67	9 689,95
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	409,9	22,08	9 050,49
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	303,0	22,08	6 689,49
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	4 017,3	21,91	88 018,02
ELECTROPUNO (Julica 10 kV)	9 847,1	22,40	220 575,61
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 602,8	22,30	147 243,30
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	301,1	19,32	5 817,21
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	-	21,97	-
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	-	22,12	-
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	-	22,41	-
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	-	22,27	-
ELECTROSUR (Sanita 33 kV)	-	22,22	-
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	-	22,31	-
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	-	22,69	-
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	-	23,29	-
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	-	22,44	-
TOTAL	340 392,2		7 500 237,70

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA	VALORIZACIÓN
	KW	Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	22 721,5	527 984,60
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	101 283,3	2 207 172,37
ELECTROCENTRO	77 090,5	1 674 918,93
ELECTROUCAYALI	1 279,9	27 990,59
ELECTROTOCACHE	2 526,0	60 144,06
COELVISAC	3 879,1	84 609,54
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	11 471,9	256 913,75
ELECTROSURESTE	30 132,3	653 568,96
SEAL	68 079,4	1 519 850,82
ELECTROPUNO	21 928,3	487 084,08
ELECTROSUR	-	-
TOTAL	340 392,2	7 500 237,70

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)

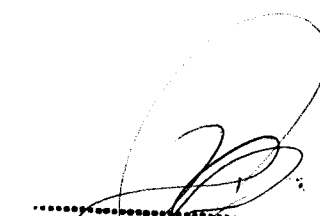
Bariso
ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pineda
ING. JUAN CARLOS PINEDA
 DIRECTOR DE OPERACIONES (R)
 COES
 CIP 23955

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ABRIL 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.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	33 066,36	59 179,47	141 869,81	-	-	11 176,15	42 255,49	33 065,20	140 255,92	11 205,08	50 547,45	22,54	-	5 341,12	-	527 984,60
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	138 229,71	247 392,25	593 068,68	-	-	46 720,49	176 643,70	138 224,84	586 322,00	46 841,40	211 307,18	94,25	-	22 327,87	-	2 207 172,37
ELECTROCENTRO	-	-	104 896,01	187 734,30	450 051,82	-	-	35 453,98	134 046,57	104 892,30	444 932,09	35 545,72	160 351,04	71,52	-	16 943,57	-	1 674 918,93
ELECTROUCAYALI	-	-	1 752,98	3 137,34	7 521,09	-	-	592,49	2 240,13	1 752,92	7 435,53	594,03	2 679,72	1,20	-	283,15	-	27 990,59
ELECTROTOCACHE	-	-	3 766,67	6 741,28	16 160,75	-	-	1 273,10	4 813,43	3 766,54	15 976,91	1 276,40	5 757,99	2,57	-	608,42	-	60 144,06
COELVISAC	-	-	5 298,88	9 483,51	22 734,64	-	-	1 790,98	6 771,44	5 298,70	22 476,01	1 795,61	8 100,23	3,61	-	855,91	-	84 609,54
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	16 089,87	28 796,33	69 032,90	-	-	5 438,24	20 561,24	16 089,30	68 247,59	5 452,31	24 596,05	10,97	-	2 598,95	-	256 913,75
ELECTROSURESTE	-	-	40 931,40	73 255,67	175 614,41	-	-	13 834,47	52 306,22	40 929,95	173 616,65	13 870,27	62 570,47	27,91	-	6 611,54	-	653 568,96
SEAL	-	-	95 184,48	170 353,40	408 384,92	-	-	32 171,56	121 636,21	95 181,12	403 739,19	32 254,81	145 505,35	64,90	-	15 374,89	-	1 519 850,82
ELECTROPUNO	-	-	30 504,86	54 595,11	130 879,81	-	-	10 310,39	38 982,16	30 503,79	129 390,94	10 337,07	46 631,77	20,80	-	4 927,37	-	487 084,08
ELECTROSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	469 721,23	840 668,67	2 015 318,83	-	-	158 761,86	600 256,59	469 704,66	1 992 382,83	159 172,71	718 047,26	320,26	-	75 872,81	-	7 500 237,70


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


ING. JUAN CARLOS PINO GAVI
 DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
 COES
 CJP 23955

CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	6,26275
EEPSA	11,20856
ELECTROANDES	-
EGENOR	26,87007
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	2,11676
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,00427
EGASA	8,00317
EGEMSA	6,26253
EGESUR	2,12224
ENERSUR	9,57366
SAN GABAN	26,56440
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	1,01161
SDF ENERGÍA	-
TOTAL	100,00000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la Composición C del Informe
COES/DO/STR-019-2009 revisión 1.

ANEXOS
COES/DO/STR-092-2009

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE ABRIL 2009

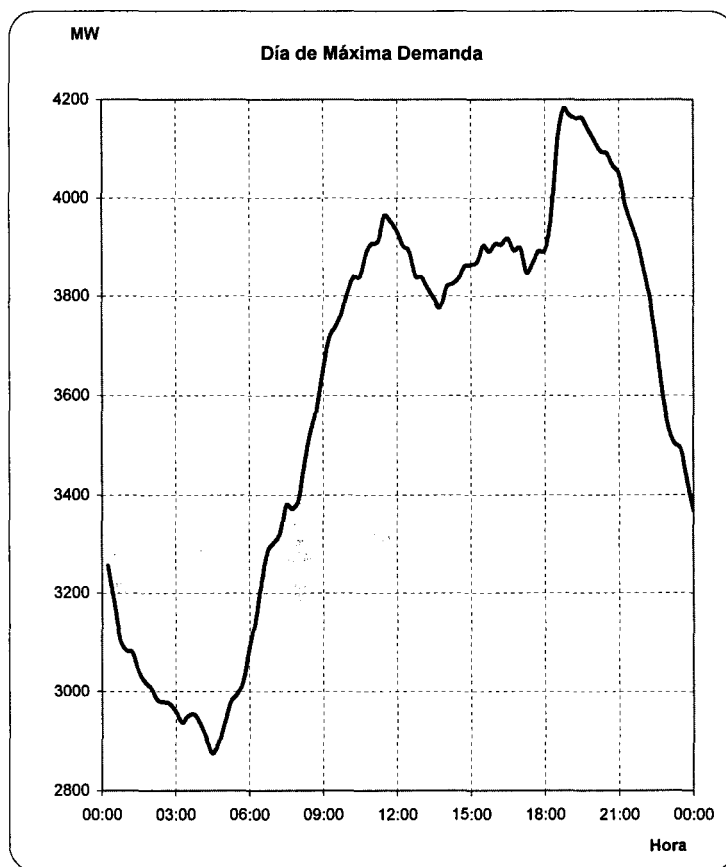
EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTIA	G1-MW	85,864
		G2-MW	81,550
CAHUA	CAHUA	G1 - MW	23,153
		G2 - MW	21,047
	PARIAC	MW	3,958
	GALLITO CIEGO	G1-MW	19,288
		G2-MW	19,330
	MISAPUQUIO	MW	3,804
	HUAYLLACHO	MW	0,000
	SAN ANTONIO	MW	0,375
	SAN IGNACIO	MW	0,000
ELECTROANDES	YAUPÍ	YAUP1-MW	22,049
		YAUP2-MW	21,928
		YAUP3-MW	22,084
		YAUP4-MW	20,710
		YAUP5-MW	22,144
	MALPASO	MALP1-MW	12,288
		MALP2-MW	12,792
		MALP3-MW	10,966
		MALP4-MW	11,441
	OROYA	OROY1-MW	2,192
		OROY2-MW	2,395
		OROY3-MW	2,606
	PACHACHACA	PACH1-MW	3,100
		PACH2-MW	3,107
		PACH3-MW	0,000
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	0,000
		TG2-MW	13,831
		TG3-MW	0,000
		TGN4-MW	52,764
ELECTROPERU	MANTARO	MRO1-MW	104,494
		MRO2-MW	107,143
		MRO3-MW	108,082
		MRO4-MW	109,793
		MRO5-MW	84,014
		MRO6-MW	82,966
		MRO7-MW	83,242
	RESTITUCION	RON1-MW	70,877
		RON2-MW	70,744
		RON3-MW	71,760
	TUMBES	MAK1 - MW	6,611
		MAK2 - MW	6,650
	YARINACocha	W1 -MW	5,964
		W2 -MW	6,021
		W3 -MW	5,861
		W4 -MW	5,888
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1-MW	0,000
		TV2-MW	0,000
		TV3-MW	0,000
		ONAN - MW	0,000
H. SANTA CRUZ	SANTA CRUZ I	G1-MW	0,000
SDF ENERGÍA	OQUEANDO(*)	OQUE1-MW	27,539

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑON DEL PATO	G1-MW	36,171
		G2-MW	36,318
		G3-MW	36,840
		G4-MW	36,745
		G5-MW	35,915
		G6-MW	35,749
	CARHUAQUERO	G1-MW	29,891
		G2-MW	30,261
		G3-MW	30,329
		G4-MW	9,939
	CAÑA BRAVA	G1-MW	5,164
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0,000
		CHIM3-MW	0,000
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0,000
	PAITA	PAITEMDS-MW	0,000
		PAITSKDS-MW	1,830
	PIURA	PIURGMT1-MW	3,971
		PIURGMT2-MW	0,000
		PIURMIRLEES-MW	1,041
		PIURTG-MW	0,000
	SULLANA	SULLALCOS-MW	5,651
	CHICLAYO OESTE	CH-O_SZ1-MW	4,001
		CH-O_SZ2-MW	0,000
		CH-O_GMT1-MW	0,000
		CH-O_GMT2-MW	2,259
		CH-O_GMT3-MW	2,448
EDEGEL	YANANGO	YAN - MW	42,107
	CHIMAY	CHI1- MW	75,413
		CHI2 - MW	75,842
	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	15,570
		CALL2 - MW	15,657
		CALL3 - MW	15,604
		CALL4 - MW	33,949
	HUINCO	HCO1 - MW	62,642
		HCO2 - MW	62,770
		HCO3 - MW	62,604
		HCO4 - MW	61,937
	HUAMPANI	HPNI1 - MW	15,358
		HPNI2 - MW	15,625
	MATUCANA	MAT1 - MW	63,611
		MAT2 - MW	63,699
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	22,755
		MOY2 - MW	21,657
		MOY3 - MW	22,822
	SANTA ROSA	TG7 - MW	109,582
		UT15 - MW	0,000
		UT16 - MW	0,000
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	367,703
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	9,516
		HCHR2- MW	9,528
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	170,846

(*) Central en operación comercial desde el 06.03.2009 como cogenerador

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE ABRIL 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	45,452
		G2 - MW	45,214
		G3 - MW	45,218
	CHILCA 1	TG1 - MW	162,594
		TG2 - MW	167,322
	ILO 1	TV1 - MW	0,000
		TV2 - MW	0,000
		TV3 - MW	44,190
		TV4 - MW	21,094
		TG1 - MW	34,427
		TG2 - MW	28,986
		CAT - MW	2,447
	ILO 2	TV1 - MW	0,000
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0,814
		CHAI2 - MW	0,844
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0,205
		CHAI2 - MW	0,204
		CHAI3 - MW	0,000
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	2,309
		CHAI2 - MW	2,283
	CHARCANI IV	CHAV1 - MW	4,721
		CHAV2 - MW	5,033
		CHAV3 - MW	5,003
	CHARCANI V	CHAV1 - MW	0,000
		CHAV2 - MW	47,958
		CHAV3 - MW	48,756
	CHARCANI VI	CHAV1 - MW	8,812
	CHILINA	SULZ 1 - MW	0,000
		SULZ 2 - MW	5,108
		C. C. - MW	0,000
		TV 1 - MW	0,000
		TV 2 - MW	0,000
		TV 3 - MW	0,000
	MOLLENDI	MIR1 - MW	0,000
		MIR2 - MW	0,000
		MIR3 - MW	0,000
		TGM1 - MW	0,000
		TGM2 - MW	0,000
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	10,182
		ARI2 - MW	10,287
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11,634
	CALANA	CAL1 - MW	0,000
		CAL2 - MW	0,000
		CAL3 - MW	0,000
		CAL4 - MW	0,000
SAN GABAN	SAN GABAN	G1 - MW	56,140
		G2 - MW	55,810
	BELLAVISTA	MW	1,625
	TAPARACHI	MW	2,778
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	29,410
		G2 - MW	29,868
		G3 - MW	29,519



MAX.DEM: 4179,981

FECHA: 22/04/2009

HORA: 18:45

CVAR2009s16_3 - ESCENARIO 2 : la C.T. Kallpa en servicio

SEMANA N° 16 DEL 22/04/2009 AL 24/04/2009

COSTOS VARIABLES DE UNIDADES Y CENTRALES TÉRMICAS		HORAS DE MÁXIMA DEMANDA							FACTORES		STA. ROSA
EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	EFIC. TERM BTU/KWH	Pe MW	EFIC. TERM KWH/GL	PRECIO \$/ BARRIL	CVNC	CVC	CV	PERDIDAS	\$/KWH	
ENERSUR	CHILCA1 TG 1 - GAS	9797,049	175,96	0,11	0,00	0,01135	0,00000	0,01135	0,98216	0,01156	
ENERSUR	CHILCA1 TG 2 - GAS	9894,525	174,53	0,11	0,00	0,01135	0,00000	0,01135	0,98216	0,01156	
KALLPA GENERACION	KALLPA TG 1 - GAS	10073	176,83	0,10	0,00	0,01238	0,00000	0,01238	0,98253	0,01260	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762,661	456,03	0,16	2,48	0,01035	0,01674	0,02709	0,99050	0,02735	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038,144	492,74	0,15	2,48	0,01035	0,01742	0,02777	0,99050	0,02804	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6974,733	215,65	0,16	2,48	0,01057	0,01726	0,02783	0,99050	0,02810	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7006,643	228,88	0,15	2,48	0,01057	0,01734	0,02791	0,99050	0,02818	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045,066	223,20	0,15	2,48	0,01073	0,01744	0,02817	0,99050	0,02844	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174,6	231,82	0,15	2,48	0,01073	0,01776	0,02849	0,99050	0,02876	
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	10150,36	159,21	0,11	2,48	0,01243	0,02512	0,03756	0,99050	0,03792	
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10112,75	156,10	0,11	2,48	0,01268	0,02503	0,03771	0,99050	0,03807	
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	10849,65	109,36	0,10	2,48	0,01269	0,02686	0,03954	0,99816	0,03961	
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11368,85	123,30	0,10	2,48	0,01269	0,02814	0,04083	0,99816	0,04090	
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	12620,82	52,58	0,09	2,48	0,02187	0,03124	0,05311	1,00007	0,05311	
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	12741,3	53,43	0,09	2,48	0,02187	0,03154	0,05341	0,99981	0,05342	
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11096,33	88,51	0,09	5,82	0,00832	0,06454	0,07287	0,91843	0,07934	
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11332,22	88,08	0,09	5,82	0,00845	0,06592	0,07436	0,91843	0,08097	
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12113,99	88,72	0,09	15,72	0,00969	0,19037	0,20006	1,24464	0,16074	
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	8495,527	141,87	2,77	0,50	0,00278	0,18015	0,18294	1,08770	0,16819	
EGASA	MOLLEND0 123 - R500	7903,722	31,98	17,84	151,28	0,01924	0,20190	0,22114	1,05733	0,20915	
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	12409,24	100,65	0,09	15,72	0,06683	0,19501	0,26184	1,24464	0,21038	
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8059,967	10,41	17,39	164,69	0,03344	0,22549	0,25893	1,08206	0,23930	
ENERSUR	ILO1 TV3 - R500	0	69,46	0,00	149,38	0,00606	0,25107	0,25713	1,06561	0,24130	
ENERSUR	ILO1 TV4 - R500	0	66,48	0,00	149,38	0,00597	0,25258	0,25855	1,06561	0,24263	
ENERSUR	ILO1 TV1 - R500	0	0,00	0,00	149,38	0,01012	0,26012	0,27024	1,07552	0,25126	
ENERSUR	ILO1 TV2 - R500	0	0,01	0,00	149,38	0,00984	0,26449	0,27433	1,07789	0,25450	
EGENOR	PIURA 1 - R6	9800,684	9,29	14,43	183,22	0,02200	0,32440	0,32440	1,27271	0,25489	
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507,03	3,06	13,46	183,22	0,02200	0,32420	0,34619	1,26418	0,27385	
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	9881,436	24,39	14,22	182,30	0,02178	0,30524	0,32702	1,18997	0,27481	
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11104,55	25,79	12,75	153,88	0,00619	0,28737	0,29355	1,06508	0,27562	
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115,11	17,27	17,03	233,36	0,03502	0,32626	0,36128	1,25291	0,28835	
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	11857,88	19,03	11,94	153,88	0,00619	0,30686	0,31305	1,06508	0,29392	
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11978,26	18,28	11,82	153,88	0,00619	0,30998	0,31616	1,06508	0,29685	
EGESUR	CALANA 123 - D2	7509,986	19,06	17,42	236,19	0,03274	0,32284	0,35558	1,14618	0,31023	
EGESUR	CALANA 4 - D2	8085,071	6,44	16,18	236,19	0,01519	0,34756	0,36275	1,14618	0,31649	
EGENOR	PIURA 1 - D2	8764,262	9,21	15,03	248,21	0,02200	0,39322	0,41522	1,27271	0,32625	
EGENOR	PAITA 1 - D2	9833,852	4,14	13,41	230,83	0,02333	0,40980	0,43313	1,30617	0,33161	
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593,77	1,67	12,45	230,83	0,02333	0,44147	0,46480	1,38965	0,33447	
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159,175	3,03	14,38	248,21	0,02200	0,41094	0,43294	1,26418	0,34247	
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15794,5	15,04	0,07	26,61	0,01238	0,42029	0,43266	1,24578	0,34730	
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	8507,229	1,23	15,40	229,14	0,02200	0,35427	0,37626	1,06508	0,35327	
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9128,767	24,22	14,46	242,22	0,02178	0,39884	0,42062	1,18997	0,35347	
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16104,56	15,02	0,07	26,61	0,01238	0,42854	0,44091	1,24578	0,35392	
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873,67	9,90	9,48	156,05	0,00408	0,39193	0,39601	1,08463	0,36512	
EGENOR	PIURA TG - R6	13998,48	18,61	10,10	183,22	0,03434	0,43193	0,46627	1,27108	0,36683	
EGENOR	SULLANA - D2	10338,8	8,48	12,76	229,98	0,02259	0,42927	0,45186	1,21657	0,37142	
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183,666	3,31	16,07	250,69	0,03707	0,37143	0,40849	1,07521	0,37992	
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973,956	1,76	14,67	240,36	0,03771	0,39011	0,42782	1,08071	0,39587	
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244,52	6,20	8,68	156,05	0,00614	0,42805	0,43419	1,08463	0,40032	
ELECTROPERU	YARINACOCOA - R6	8705,186	24,52	16,28	263,32	0,01795	0,38511	0,40306	0,98926	0,40744	
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492,45	4,88	13,87	240,03	0,04388	0,41208	0,45596	1,07589	0,42380	
EGASA	MOLLEND0 TG 2 - D2	10808,99	36,47	12,19	232,77	0,00346	0,45464	0,45810	1,06308	0,43092	
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2	10335,34	112,00	12,71	229,35	0,01269	0,42964	0,44233	0,99816	0,44314	
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10417,3	121,33	12,61	229,35	0,01269	0,43305	0,44573	0,99816	0,44655	
EGASA	MOLLEND0 TG 1 - D2	11252,06	36,73	11,71	232,77	0,00343	0,47328	0,47671	1,06308	0,44843	
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445,71	32,48	12,59	250,69	0,01884	0,47409	0,49293	1,07398	0,45898	
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335,752	152,50	14,09	263,95	0,01238	0,44603	0,45841	0,99050	0,46281	
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395,768	152,65	14,00	263,95	0,01238	0,44890	0,46128	0,99050	0,46570	
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11639,72	16,70	11,32	236,78	0,01092	0,49802	0,50894	1,08463	0,46923	
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871,01	1,77	12,11	240,36	0,03582	0,47258	0,50840	1,08073	0,47042	
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9552,705	157,46	13,77	263,95	0,01238	0,45640	0,46877	0,99050	0,47327	
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9587,518	162,09	13,72	263,95	0,01238	0,45806	0,47044	0,99050	0,47495	
EGENOR	PIURA TG - D2	13304,86	18,11	9,90	248,21	0,00835	0,59694	0,60530	1,27108	0,47621	
EGENOR	TRUJILLO TG - D2	13985,73	20,36	9,41	230,83	0,00835	0,58405	0,59240	1,20763	0,49055	
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249,92	34,74	11,69	250,69	0,02475	0,51059	0,53534	1,07619	0,49744	
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	13593,42	21,47	9,64	233,15	0,00835	0,57585	0,58420	1,10750	0,52749	
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2 CON H2O	10461,09	93,01	12,56	365,82	0,00696	0,69348	0,70044	1,24464	0,56276	
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2	10545,05	78,00	12,46	365,82	0,00696	0,69904	0,70600	1,24464	0,56274	
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	15010,37	19,77	8,73	233,15	0,00835	0,63587	0,64422	1,10750	0,58169	
EEPSA	MALACAS TG 2 - D2	14297,21	14,97	9,19	289,02	0,01238	0,74880	0,76118	1,24578	0,61100	
EEPSA	MALACAS TG 1 - D2	14534,44	14,85	9,04	289,02	0,01238	0,76122	0,77360	1,24578	0,62098	

COSTOS VARIABLES POR SOLIDO EN SUSPENSIÓN DE UNIDADES Y CENTRALES HIDRAULICAS				HORAS DE MÁXIMA DEMANDA				FACTORES		STA. ROSA
EMPRESA	CENTRAL - MODO OPERACION			CVNC	COSTO SOLIDOS	CV		PERDIDAS	\$/ KWH	
EGENOR	CANON DEL PATO - SS	0	260,73	0,00	0,00	0,01145	0,00000	0,01145	1,00813	0,01242

Tipo de Cambio 3,094
Factor Actual de Pérdida de Energ. Marg. 1,1582
Canon agua 1,058595
Costo de Falla 773,5
Valor Agua 1,058595

ESCENARIO 2 : la C.T. Kallpa en servicio

FECHA: 22-04-2009

REPORTE: CVAR2009s16_3

Por actualización del precio de combustible R500 de la central
Ilo1

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE ABRIL DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	G1	7	214
		G2	596	22
	PARIAC	CH2-G1	58	0
		CH2-G2	29	0
		CH3-G1	1440	2160
		CH3-G2	115	85
		CH4-I	0	0
		CH4-II	0	0
	GALLITO C.	G1	0	0
		G2	0	0
	MISAPUQIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN ANTONIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN IGNACIO	G1	0	10800
		G2	0	0
	HUAYLLACHO	G1	0	0
		G2	0	0
EEPSA	MALACAS	TG1	360	0
		TG2	0	720
		TG4	0	5130
		TG4	0	5130
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	126	0
	CAÑON DEL PATO	G1	360	0
		G2	360	0
		G3	290	0
		G4	303	0
		G5	382	0
		G6	385	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	1830	1350
		SULZ 2	3161	0
		GMT 1	0	10800
		GMT 2	0	2880
	PIURA	GMT 3	870	107
		GMT 1	1339	399
		GMT 2	3204	0
		MIRLESS 1	0	10800
		MIRLESS 4	0	0
		MAN	0	0
	SULLANA	TG	0	10800
		ALCO 2	0	1153
		ALCO 3	40	0
	PAITA	ALCO 5	0	0
		SKODA 2	0	0
		SKODA 3	0	0
	CHIMBOTE	EMD 1	0	10800
		TG1	0	10569
		TG3	0	5847
	TRUJILLO	TG4	265	5760
		TG4	265	5760
KALLPA	KALLPA	TG1	0	678

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDEGEL	CALLAHUANCA	G1	0	0
		G2	0	9
		G3	0	0
		G4	0	0
	HUAMPANI	G1	0	1800
		G2	0	1800
	HUINCO	G1	41	0
		G2	40	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	0
		G2	0	0
	MOYOPAMPA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	YANANGO	G1	0	41
	CHIMAY	G1	0	57
		G2	0	45
	SANTA ROSA	UT15	0	0
		UT16	35	2880
		TG7	0	61
ELECTROPERU	MANTARO	TG3 TG4 CC	0	0
		G1	0	1005
		G2	0	0
		G3	0	58
		G4	0	300
		G5	0	105
		G6	0	0
	RESTITUCION	G1	1408	1440
		G2	0	0
		G3	0	0
	TUMBES	MAK1	351	0
		MAK2	0	0
	YARINACocha	WAR-1	330	51
		WAR-2	0	0
		WAR-3	65	0
		WAR-4	0	5087
ELECTROANDES	YAUPÍ	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	0
	MALPASO	G1	0	0
		G2	0	33
		G3	0	73
		G4	0	0
	OROYA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	PACHACHACA	G1	0	1706
		G2	0	994
		G3	0	768
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	720	9720
		TV2	0	10440
		TV3	0	360
		Cummins	0	1080
CORONA	HUANCHOR	G1	0	115
		G2	0	115

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE ABRIL DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	0
		TV3	33	3560
		TV4	0	0
		TG1	0	0
		TG2	0	0
		CATKATO	0	0
	ILO 1	CALDERO 1	1800	1440
		CALDERO 2	720	3600
		CALDERO 3	0	4320
		CALDERO 4	0	0
	ILO 2	TV1	0	6480
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	0	2520
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	10800
	CHARCANI III	G1	0	0
		G2	360	360
		G3	0	0
	CHARCANI IV	G1	360	0
		G2	0	0
		G3	0	594
	CHARCANI V	G1	0	10800
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI VI	G1	0	0
		SULZ1	0	10800
		SULZ2	501	0
	CHILINA	C. COMBINADO	1080	3240
		TV2	0	10800
		TV3	1800	1800
	MOLLENDON	MIR 1	0	4320
		MIR 2	2520	2160
		MIR 3	0	10800
		TGM1	0	10800
		TGM2	0	10800
SAN GABAN	SAN GABAN	G1	0	0
		G2	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	0	0
		MAN 1	0	10800
	TAPARACHI	MAN 1	0	0
		MAN 3	0	0
		MAN 4	0	0
		SKODA 1	275	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	G1	0	2595
		G2	0	2595
	ARICOTA 2	G1	0	0
	CALANA	WATS 1	0	10800
		WATS 2	0	10800
		WATS 3	0	10800
		WATS 4	0	10800
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

04/05/2009 12:03

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE ABRIL 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
		CAÑON DEL PATO	0	0
		CHICLAYO O.	SULZ 1	480
			SULZ 2	421
			GMT 1	0
			GMT 2	692
	PIURA	GMT 3	669	0
		GMT 1	202	0
		GMT 2	#VALUE!	0
		MIRLESS 1	0	0
		MIRLESS 4	623	0
		MAN	0	0
	SULLANA	TG	0	0
		ALCO 2	0	0
		ALCO 3	0	0
	PAITA	ALCO 5	0	0
		SKODA 2	0	0
		SKODA 3	0	0
	CHIMBOTE	EMD 1	0	0
		TG1	0	0
		TG3	0	0
	TRUJILLO	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	180	1620
		TG7	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EDEGEL	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	763	0
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	517	0
		MAK2	391	0
	YARINACocha	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	0
		WAR-3	0	0
ELECTROANDES		WAR-4	0	0
	YAUPÍ	CENTRAL	0	0
	MALPASO	CENTRAL	0	0
	OROYA	CENTRAL	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	PACHACHACA	0	0
		TV1	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	3152
CORONA	HUANCHOR	Cumins	0	0
		CENTRAL	0	0



SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE ABRIL
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	TV2	0	0
		TV3	0	0
		TV4	0	0
		TG1	0	0
		TG2	0	0
		CATKATO	0	0
	ILO 1	CALDERO 1	0	0
		CALDERO 2	0	0
		CALDERO 3	0	0
		CALDERO 4	0	0
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	0	0
EGASA	CHARCANI I	CENTRAL	0	0
	CHARCANI II	CENTRAL	0	0
	CHARCANI III	CENTRAL	0	0
	CHARCANI IV	CENTRAL	0	0
	CHARCANI V	CENTRAL	0	0
	CHILINA	SULZ1	0	0
		SULZ2	0	0
		C. COMBINADO	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
	MOLLEDO	MIR 1	0	0
		MIR 2	0	0
		MIR 3	0	0
		TGM1	0	0
		TGM2	0	0
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	110	0
		MAN 1	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	637	0
		MAN 3	637	0
		MAN 4	637	0
		SKODA 1	637	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

04/05/2009 12:03

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

Empresa	Central	Unidad	Mayo - Diciembre 2007	Enero - Diciembre 2008	Enero-Abril2009	Información estadística movil 24 meses	Indisponibilidad Fortuita (%)
			HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP(horas)	
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1	1,78	10,18	4,50	16,46	0,38%
		TG 2	-	-	-	-	0,00%
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	45,24	28,63	15,00	88,87	2,03%
		UTI-6	36,40	36,84	3,58	76,83	1,75%
		WTG-7	8,93	9,58	-	18,51	0,42%
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb	36,37	34,98	20,01	91,35	2,08%
EPPSA	Malacas	TG-1	13,50	11,63	6,32	31,45	0,72%
		TG-2	13,33	36,92	-	50,25	1,15%
		TG-4	-	5,08	7,58	12,67	0,29%
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	72,82	337,59	70,95	481,36	10,97%
		SULZER 2	58,71	262,76	125,38	446,85	10,19%
		GMT 3	157,14	95,77	102,82	355,73	8,11%
		GMT 1	242,52	335,58	-	578,09	13,18%
		GMT 2	240,60	391,84	82,97	715,41	16,31%
		GMT 1	108,24	201,32	92,09	401,65	9,16%
	Piura	GMT 2	127,51	60,22	59,47	247,20	5,64%
		MIRLEES 1	85,60	332,03	19,86	437,49	9,97%
		MIRLEES 4	133,33	226,57	104,33	464,23	10,58%
		TG	73,43	112,19	-	185,63	4,23%
	Sullana	ALCO 2	26,95	125,98	5,33	158,27	3,61%
		ALCO 3	17,38	58,17	4,68	80,23	1,83%
		ALCO 5	35,93	52,95	30,98	119,87	2,73%
	Paita	SKODA 2	6,00	72,66	4,18	82,84	1,89%
		SKODA 3	11,77	106,05	49,68	167,50	3,82%
		EMD 1	13,98	139,53	18,42	171,93	3,92%
	Chimbote	TG 1	49,61	160,72	-	210,33	4,80%
		TG 3	62,87	41,38	9,72	113,97	2,60%
	Trujillo	TG 4	57,12	63,88	30,97	151,97	3,46%
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	39,48	66,08	36,70	142,27	3,24%
		TV-2	68,96	108,86	-	177,81	4,05%
		TV-3	22,19	101,00	51,64	174,84	3,99%
		Cummins	18,00	43,43	-	61,43	1,40%
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	52,27	136,75	33,23	222,25	5,07%
		Mak 2	144,22	126,54	58,77	329,53	7,51%
	Yarinacocha	Wartsila 1	19,75	35,52	9,23	64,50	1,47%
		Wartsila 2	23,40	98,07	2,33	123,80	2,82%
		Wartsila 3	33,55	51,23	7,90	92,68	2,11%
		Wartsila 4	53,63	55,25	26,33	135,22	3,08%
EGASA	Mollendo	Mirless 1	74,73	233,20	8,05	315,98	7,20%
		Mirless 2	42,52	218,67	55,95	317,14	7,23%
		Mirless 3	65,01	280,30	51,56	396,87	9,05%
		TGM 1	3,30	-	-	3,30	0,08%
		TGM 2	45,25	0,17	-	45,42	1,04%
	Chilina	TV 2	1,15	135,44	19,78	156,37	3,57%
		TV 3	6,00	129,21	30,00	165,21	3,77%
		Ciclo Comb.	-	58,43	18,00	76,43	1,74%
		Sulzer 1	-	-	-	-	0,00%
		Sulzer 2	-	-	48,73	48,73	1,11%
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	32,81	-	-	32,81	0,75%
		Alco	3,80	79,83	9,68	93,32	2,13%
	Taparachi	Skoda 1	4,11	38,24	27,22	69,57	1,59%
		Man 1	10,10	23,39	20,88	54,37	1,24%
		Man 3	4,10	47,92	20,89	72,91	1,66%
		Man 4	4,10	19,20	22,64	45,95	1,05%
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	2,87	0,33	0,55	3,75	0,09%
		TV 4	-	22,23	-	22,23	0,51%
		TG 1	-	1,43	-	1,43	0,03%
		TG 2	17,17	12,42	4,72	34,30	0,78%
		Catkato	2,34	7,27	-	9,60	0,22%
	Ilo 2	TV1	-	1,35	-	1,35	0,03%
	Chilca	TG1	6,39	59,03	-	65,42	1,49%
		TG2	39,15	6,20	0,97	46,31	1,06%
KALLPA	Kallpa	TG1	35,54	5,30	-	40,84	0,93%
SDF ENERGIA	Oquendo	TG1	47,04	70,27	23,04	140,35	3,20%

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

Notas:

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

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL Y MENSUAL
Abril 2009

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

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAULICAS**Abril 2009**

Empresa	Central generadora	Indisponibilidad total en más de 15 días consecutivos en el mes	Suma de Indisponibilidades diarias en el mes (*)	Factor de presencia mensual
CAHUA	Cahua	No	0	1,0000
	Pariac	No	0	1,0000
	Gallito Ciego	No	0	1,0000
	Misapuquio	No	0	1,0000
	San Antonio	No	0	1,0000
	San Ignacio	Si	30	0,0000
	Huayllacho	No	0	1,0000
EDEGEL	Huinco	No	0	1,0000
	Matucana	No	0	1,0000
	Callahuanca	No	0	1,0000
	Moyopampa	No	0	1,0000
	Huampani	No	0	1,0000
	Yanango	No	0	1,0000
	Chimay	No	0	1,0000
Soc.Min.CORONA	Huanchor	No	0	1,0000
EGENOR	Carhuaquero	No	0	1,0000
	Caña Brava	No	0	1,0000
	Cañon del Pato	No	0	1,0000
ELECTROANDES	Malpaso	No	0	1,0000
	Oroya	No	0	1,0000
	Pachachaca	No	0	1,0000
	Yaupi	No	0	1,0000
ELECTROPERU	Complejo Mantaro - SAM	No	0	1,0000
	Complejo Mantaro - RON	No	0	1,0000
EGASA	Charcani 1	No	0	1,0000
	Charcani 2	No	0	1,0000
	Charcani 3	No	0	1,0000
	Charcani 4	No	0	1,0000
	Charcani 5	No	0	1,0000
	Charcani 6	No	0	1,0000
EGEMSA	Machupicchu	No	0	1,0000
SAN GABAN	San Gaban II	No	0	1,0000
EGESUR	Aricota 1	No	0	1,0000
	Aricota 2	No	0	1,0000
ENERSUR	Yuncan	No	0	1,0000
SANTA CRUZ	Santa Cruz	No	0	1,0000

Número de días del mes (n) :

30

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

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

PROCEDIMIENTO N° 26
CÁLCULO DE LA POTENCIA FIRME
Abril 2009

Cuadro N° 3

Empresa	Central	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Factor de Disponibilidad	Potencia Garantizada (MW)	Factor de Presencia	Potencia Firme (MW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	87,557	0,38%			87,228
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-2	88,084	0,00%			88,084
CAHUA	CAHUA		43,114		38,835	1,000	38,835
CAHUA	PARIAC		4,951		4,951	1,000	4,951
CAHUA	GALLITO CIEGO		38,147		27,895	1,000	27,895
CAHUA	SAN ANTONIO		0,580		0,580	1,000	0,580
CAHUA	SAN IGNACIO		0,422		0,422	0,000	0,000
CAHUA	HUAYLLACHO		0,186		0,186	1,000	0,186
CAHUA	MISAPIQUIO		3,865		3,865	1,000	3,865
EDEGEL	HUINCO		247,340		247,340	1,000	247,340
EDEGEL	MATUCANA		128,578		128,135	1,000	128,135
EDEGEL	CALLAHUANCA		80,433		80,433	1,000	80,433
EDEGEL	MOYOPAMPA		64,704		64,704	1,000	64,704
EDEGEL	HUAMPANI		30,176		30,176	1,000	30,176
EDEGEL	YANANGO		42,607		15,382	1,000	15,382
EDEGEL	CHIMAY		150,900		150,900	1,000	150,900
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-5	53,426	2,03%			52,343
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-6	52,585	1,75%			51,664
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG-7	123,910	0,42%			123,387
EDEGEL	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F DIREC	482,745	2,08%			482,482
EEPSA	MALACAS	TG-1	15,018	0,72%			14,910
EEPSA	MALACAS	TG-2	15,038	1,15%			14,866
EEPSA	MALACAS	TG-4	100,649	0,29%			100,358
EGENOR	CARHUQUERO		105,090		87,763	1,000	87,763
EGENOR	CAÑA BRAVA		5,711		5,711	1,000	5,711
EGENOR	CANON DEL PATO		263,491		258,869	1,000	258,869
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5,848	10,97%			5,206
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5,839	10,19%			5,244
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4,342	8,11%			3,990
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4,189	13,18%			3,637
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4,173	16,31%			3,462
EGENOR	PIURA	GMT-1	4,703	9,16%			4,272
EGENOR	PIURA	GMT-2	4,586	5,64%			4,328
EGENOR	PIURA	TG	18,606	4,23%			17,819
EGENOR	PIURA	MIRLEES-1	1,241	9,97%			1,117
EGENOR	PIURA	MIRLEES-4	1,823	10,58%			1,630
EGENOR	SULLANA	ALCO-2	2,230	3,61%			2,150
EGENOR	SULLANA	ALCO-3	2,120	1,83%			2,081
EGENOR	SULLANA	ALCO-5	2,098	2,73%			2,041
EGENOR	PAITA	SKODA-2	0,776	1,89%			0,761
EGENOR	PAITA	SKODA-3	0,860	3,82%			0,856
EGENOR	PAITA	EMD-1	2,058	3,92%			1,977
EGENOR	CHIMBOTE	TG-1	19,772	4,80%			18,824
EGENOR	CHIMBOTE	TG-3	21,469	2,60%			20,911
EGENOR	TRUJILLO	TG-4	20,360	3,46%			19,655
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	215,358		215,358	1,000	215,358
ELECTROPERU	YARINACOCCHA	WARTSILA1	6,172	1,47%			6,081
ELECTROPERU	YARINACOCCHA	WARTSILA2	6,103	2,82%			5,931
ELECTROPERU	YARINACOCCHA	WARTSILA3	6,109	2,11%			5,980
ELECTROPERU	YARINACOCCHA	WARTSILA4	6,139	3,08%			5,950
ELECTROPERU	TUMBES	MAK1	9,171	5,07%			8,706
ELECTROPERU	TUMBES	MAK2	8,098	7,51%			7,490
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19,026	3,24%			18,409
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-2	18,284	4,05%			17,543
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-3	25,786	3,99%			24,758
SHOUGESA	SAN NICOLAS	CUMMINS	1,233	1,40%			1,216
EGASA	CHARCANI 1		1,729		1,242	1,000	1,242
EGASA	CHARCANI 2		0,600		0,600	1,000	0,600
EGASA	CHARCANI 3		4,580		3,868	1,000	3,868
EGASA	CHARCANI 4		15,301		15,301	1,000	15,301
EGASA	CHARCANI 5		144,622		144,280	1,000	144,280
EGASA	CHARCANI 6		8,947		8,947	1,000	8,947
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 1	10,606	7,20%			9,842
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 2	10,678	7,23%			9,904
EGASA	MOLLENDO	MIRLESS 3	10,693	9,06%			9,725
EGASA	MOLLENDO	TG-1	36,731	0,08%			36,703
EGASA	MOLLENDO	TG-2	36,471	1,04%			36,093
EGASA	CHILINA	TV2	6,199	3,57%			5,978
EGASA	CHILINA	TV3	9,905	3,77%			9,532
EGASA	CHILINA	C. COMBINADO	16,687	1,74%			16,406
EGASA	CHILINA	SULZER1	5,131	0,00%			5,131
EGASA	CHILINA	SULZER2	5,279	1,11%			5,220
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	0,75%			1,743
SAN GABAN	BELLAVISTA	ALCO	1,769	2,13%			1,731
SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	0,432	1,59%			0,425
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	0,810	1,24%			0,800
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	1,778	1,66%			1,748
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	1,858	1,05%			1,839
EGESUR	ARICOTA 1		22,500		22,500	1,000	22,500
EGESUR	ARICOTA 2		12,400		12,400	1,000	12,400
EGESUR	CALANA	WARTSILA 1	6,239	0,00%			6,239
EGESUR	CALANA	WARTSILA 2	6,608	0,00%			6,608
EGESUR	CALANA	WARTSILA 3	6,217	0,00%			6,217
EGESUR	CALANA	WARTSILA 4	6,442	0,00%			6,442
ENERSUR	ILO 1	TV2	0,009	0,96%			0,009
ENERSUR	ILO 1	TV3	69,460	0,09%			69,401
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	0,78%			32,225
ENERSUR	ILO 1	CATKATO	3,309	0,22%			3,302
ENERSUR	ILO 2	TV1	141,873	0,03%			141,829
ENERSUR	YUNCAN	TG1	136,760		136,760	1,000	136,760
ENERSUR	CHILCA	TG2	175,960	1,46%			173,335
ENERSUR	CHILCA		174,530	1,06%			172,687
SOC. MIN. CORONA	HUANCHOR		19,632		19,632	1,000	19,632
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176,829	0,93%			175,182
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		3,148		1,898	1,000	1,898
SOF ENERGIA	OQUENDO	TG1	28,000				27,027
TOTAL			5172,817				5068,808

CUADRO N° 14

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - ENERO 2009 Revisión 3
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 María 10 kV)	3 294,3	21,06	69 377,45
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	589,8	21,62	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 (Condorcocha 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 (Huallanca 66 kV)	2 169,2	20,34	44 122,38
HIDRANDINA (Huallanca 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 (Huallanca 66 kV)	676,9	20,34	13 769,03
HIDRANDINA (Huallanca 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	21,65	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 (Repartición 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 (Carmuaquero 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 (Sarita 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


ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

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)


JUAN CARLOS PINO GAVI
DIRECTOR DE OPERACIONES (P)
COES
CAP 23055

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ENERO 2009 Revisión 3 (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	-	-	85 250,35	152 574,10	367 895,99	-	-	28 813,91	186 387,50	85 247,34	361 602,09	28 888,47	222 289,85	58,12	-	1 519 007,73
HIDRANDINA	-	-	115 144,75	206 076,67	496 904,64	-	-	38 917,97	251 747,28	115 140,69	488 403,68	39 018,68	300 239,36	78,51	-	2 051 672,21
ELECTRONOROESTE	-	-	29 733,84	53 215,20	128 315,73	-	-	10 049,79	65 008,72	29 732,79	126 120,53	10 075,80	77 530,84	20,27	-	529 803,50
ELECTROSURMEDIO	-	-	9 248,48	16 552,17	39 911,61	-	-	3 125,91	20 220,46	9 248,15	39 228,81	3 134,00	24 115,37	6,31	-	164 791,28
ELECTROPUNO	-	-	16 271,60	29 121,59	70 219,74	-	-	5 499,67	35 575,50	16 271,03	69 018,44	5 513,90	42 428,12	11,09	-	289 930,68
ELECTROSURESTE	-	-	28 941,33	51 796,83	124 895,67	-	-	9 781,93	63 276,02	28 940,31	122 758,98	9 807,24	75 464,37	19,73	-	515 682,41
ELECTROUCAYALI	-	-	277,32	496,33	1 196,79	-	-	93,73	606,33	277,31	1 176,31	93,98	723,12	0,19	-	4 941,42
COELVISAC	-	-	4 668,41	8 355,13	20 146,40	-	-	1 577,88	10 206,79	4 668,24	19 801,74	1 581,97	12 172,84	3,18	-	83 182,58
SEAL	-	-	79 770,90	142 767,43	344 249,55	-	-	26 961,90	174 407,48	79 768,08	338 360,19	27 031,67	208 002,21	54,39	-	1 421 373,79
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSUR	-	-	5 023,77	8 991,13	21 679,96	-	-	1 697,99	10 983,74	5 023,59	21 309,06	1 702,39	13 099,45	3,43	-	89 514,50
TOTAL	-	-	374 330,74	669 946,58	1 615 416,09	-	-	126 520,67	818 419,82	374 317,54	1 587 779,82	126 848,09	976 065,53	255,22	-	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.


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


J. JUAN CARLOS PINO GAVIRA
 DIRECTOR DE OPERACIONES (H)
 COES
 CIP 23955

CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS
ENERO 2009 REVISIÓN 3

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	5,61224
EEPSA	10,04433
ELECTROANDES	-
EGENOR	24,21949
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	1,89689
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,00383
EGASA	12,27035
EGEMSA	5,61204
EGESUR	1,90180
ENERSUR	14,63389
SAN GABAN	23,80515
KALLPA GENERACION S.A.	-
TOTAL	100,00000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la Composición A del Informe
COES/DO/STR-019-2009 revisión 1.

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - FEBRERO 2009 Revisión 2
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-051-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA	PRECIO POTENCIA	VALORIZACIÓN
	KW	PPB ctm. S./KW-mes	Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	6 698,1	21,14	141 597,73
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	2 726,0	21,14	57 628,17
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 227,8	21,04	67 912,82
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	600,0	21,59	12 954,20
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	887,4	20,49	18 183,12
ELECTROCENTRO (Cobiza II 10 kV)	13,9	22,12	307,52
ELECTROCENTRO (Cobiza II 69 kV)	11 523,2	21,87	252 012,17
ELECTROCENTRO (Cobiza I 69 kV)	740,4	20,61	15 259,37
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	5 436,0	20,89	113 557,99
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 541,8	20,74	94 197,07
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 788,9	20,79	57 981,34
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	1 933,2	19,46	37 619,29
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 215,3	20,73	522 712,77
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 508,7	20,96	52 582,76
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	258,7	20,72	5 359,70
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	1 900,9	20,95	39 822,98
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 483,0	20,73	51 473,44
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	73 338,2	21,06	1 544 502,35
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 422,8	21,34	286 442,49
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 878,2	20,96	39 367,77
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1 646,0	20,31	33 430,17
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	542,7	20,18	10 952,40
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	346,1	21,15	7 319,32
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	1 801,8	20,87	37 604,31
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	295,9	20,98	6 207,78
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	1 162,1	21,02	24 428,21
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	330,8	21,25	7 029,28
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	835,0	20,31	16 958,18
HIDRANDINA (Huallanca 13,8 kV)	23,7	20,54	487,82
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 537,0	22,81	377 209,39
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	6 940,1	21,50	149 211,89
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	21,33	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	21,57	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	955,7	21,44	20 490,89
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	20,9	21,75	455,61
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	634,9	21,62	13 725,53
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	358,3	21,93	7 858,04
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	222,5	21,91	4 874,54
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	3 151,0	21,14	66 611,93
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	302,0	20,90	6 311,80
ELECTROPUNO (Juliana 10 kV)	7 719,9	21,62	166 903,31
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	4 893,7	21,53	105 361,21
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	202,5	21,31	4 314,53
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	325,0	21,31	6 925,75
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	506,2	18,64	9 435,82
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	28 223,4	20,94	590 998,43
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	-	21,11	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	20,97	-
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	344,8	21,19	7 306,52
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 471,9	21,05	73 082,65
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	21,66	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	23 805,8	21,55	513 014,34
SEAL (Chilina 33 kV)	27 765,3	21,55	598 341,14
SEAL (Callalli 138 kV)	680,9	21,32	14 516,79
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,6	20,95	12,36
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 596,0	21,52	141 946,78
SEAL (Mollendo 138 kV)	4 065,6	21,58	87 734,57
SEAL (Marcona 60 kV)	1 534,9	21,91	33 630,10
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	21,19	-
ELECTRONORTE (Carhuauero 220 kV)	-	20,17	-
EDELNOR (Chavarria 220 kV)	-	20,95	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,95	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,95	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	20,95	-
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,13	21,66	2,83
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,46	21,21	9,85
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	6,64	21,35	141,80
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	139,1	21,55	2 997,72
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	58,2	22,49	1 309,95
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	40,8	21,45	874,26
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	221,5	21,51	4 763,41
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	427,2	21,64	9 244,37
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	1 223,8	21,90	26 800,56
TOTAL	310 483,2		6 602 311,19

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA	VALORIZACIÓN
	KW	Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	73 483,3	1 541 162,42
HIDRANDINA	95 623,4	2 014 730,09
ELECTRONOROESTE	23 477,1	526 421,27
ELECTROSURMEDIO	2 192,3	47 404,61
ELECTROPUNO	17 100,2	365 864,35
ELECTROSURESTE	28 223,4	590 998,43
ELECTROUCAYALI	-	-
COELVISAC	3 816,7	80 389,18
SEAL	64 449,0	1 389 196,08
ELECTRONORTE	-	-
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSUR	2 117,8	46 144,76
TOTAL	310 483,2	6 602 311,19

Nota:

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

(Firma)
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

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

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- FEBRERO 2009 Revisión 2 (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	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTROCENTRO	-	-	86 493,72	154 799,39	393 903,77	-	-	29 234,16	189 105,96	86 490,67	366 876,05	29 309,81	190 918,82	58,97	-	13 971,10	1 541 162,42
HIDRANDINA	-	-	113 071,47	202 366,08	514 942,34	-	-	38 217,21	247 214,35	113 067,48	479 609,55	38 316,11	249 584,26	77,09	-	18 264,13	2 014 730,09
ELECTRONOROESTE	-	-	29 544,02	52 875,47	134 547,35	-	-	9 985,63	64 593,71	29 542,98	125 315,38	10 011,47	65 212,94	20,14	-	4 772,17	526 421,27
ELECTROSURMEDIO	-	-	2 660,46	4 761,47	12 116,08	-	-	899,21	5 816,71	2 660,37	11 284,74	901,54	5 872,47	1,81	-	429,74	47 404,61
ELECTROPUNO	-	-	20 533,18	36 748,61	93 510,81	-	-	6 940,04	44 892,82	20 532,46	87 094,56	6 958,00	45 323,18	14,00	-	3 316,67	365 864,35
ELECTROSURESTE	-	-	33 168,24	59 361,81	151 052,55	-	-	11 210,59	72 517,55	33 167,07	140 688,07	11 239,60	73 212,74	22,61	-	5 357,58	590 998,43
ELECTROUCAYALI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELVISAC	-	-	4 511,63	8 074,55	20 546,57	-	-	1 524,89	9 864,03	4 511,47	19 136,77	1 528,84	9 958,59	3,08	-	728,75	80 389,18
SEAL	-	-	77 965,01	139 535,40	355 062,89	-	-	26 351,52	170 459,16	77 962,26	330 700,23	26 419,72	172 093,26	53,16	-	12 593,48	1 389 196,08
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSUR	-	-	2 589,75	4 634,93	11 794,08	-	-	875,32	5 662,12	2 589,66	10 984,83	877,58	5 716,40	1,77	-	418,32	46 144,76
TOTAL	-	-	370 537,49	663 157,73	1 687 476,45	-	-	125 238,58	810 126,43	370 524,42	1 571 690,18	125 562,68	817 892,66	252,64	-	59 851,93	6 602 311,19

Adolfo Garcia Nieto
ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pino Gavino
JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (P)
 COES
 CIP 23055

CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS
FEBRERO 2009 REVISIÓN 2

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	5,61224
EEPSA	10,04433
ELECTROANDES	-
EGENOR	25,55887
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	1,89689
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,00383
EGASA	12,27035
EGEMSA	5,61204
EGESUR	1,90180
ENERSUR	12,38798
SAN GABAN	23,80515
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	0,90653
TOTAL	100,00000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la Composición B del Informe
COES/DO/STR-019-2009 revisión 1.

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - MARZO 2009 Revisión 1
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-067-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA	PRECIO POTENCIA	VALORIZACIÓN
	KW	PPB ctm. S/./KW-mes	Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 604,5	23,54	390 869,23
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	6 972,1	22,03	153 594,78
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	579,2	22,27	12 898,72
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	7 186,6	22,20	159 543,10
ELECTRONORTE (Carhuauquero 220 kV)	-	20,82	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	21,88	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	21,55	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	21,66	-
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	342,5	21,84	7 479,38
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	21,70	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	21,95	-
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 538,0	20,84	32 051,18
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	-	20,97	-
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	2 418,5	20,97	50 716,24
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	-	21,21	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	2 075,8	21,64	44 920,57
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	72 461,6	21,74	1 575 314,91
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 514,8	22,04	297 866,95
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	657,8	22,29	14 662,18
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 914,6	21,46	62 547,75
ELECTROCENTRO (Cabriza I 69 kV)	790,3	21,29	16 824,93
ELECTROCENTRO (Cabriza II 69 kV)	12 367,4	22,58	279 255,42
ELECTROCENTRO (Cabriza II 10 kV)	11,3	22,83	257,44
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	5 897,2	21,57	127 201,74
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	296,6	21,39	6 343,88
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	2 081,8	21,63	45 028,49
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	3 118,2	21,83	68 069,60
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 429,0	21,83	162 174,03
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 709,1	21,40	550 174,85
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 625,9	21,64	56 824,36
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	937,5	21,15	19 828,96
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 513,7	21,40	53 792,78
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 633,5	21,42	99 249,21
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 408,4	21,72	74 031,48
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	1 873,1	20,10	37 649,31
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	21,65	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	457,1	21,80	9 965,62
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	334,7	21,88	7 323,45
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	22,33	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 134,1	21,74	68 134,46
EDELNOR (Chavaria 220 kV)	-	21,63	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,63	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	21,63	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,63	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	407,5	22,32	9 096,01
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	180,1	22,64	4 077,28
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	614,6	22,14	13 607,69
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	14,4	22,44	322,61
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	138,3	22,61	3 125,84
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	23 712,8	21,62	512 669,86
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	6 737,5	21,62	145 665,18
SEAL (Callali 138 kV)	860,9	22,01	18 947,31
SEAL (Chilina 33 kV)	27 136,5	22,25	603 786,01
SEAL (Marcona 60 kV)	1 539,7	22,61	34 813,07
SEAL (Moliendo 138 kV)	3 394,9	22,28	75 638,15
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 764,1	22,22	150 298,75
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,8	21,63	16,44
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	27 710,5	22,25	616 558,18
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	392,0	21,60	8 467,20
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	345,0	22,01	7 593,45
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	139,9	22,01	3 079,20
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	3 324,9	21,84	72 615,60
ELECTROPUNO (Juliac 10 kV)	7 918,3	22,32	176 736,86
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 061,3	22,23	134 742,52
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	225,8	19,25	4 347,25
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,24	21,90	5,31
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	4,06	22,05	89,44
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	214,61	22,34	4 794,48
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	135,3	22,20	3 002,62
ELECTROSUR (Sanita 33 kV)	23,9	22,15	528,28
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	91,1	22,24	2 026,41
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	728,6	22,61	16 473,85
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	26,6	23,21	616,51
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,1	22,36	1,53
TOTAL	323 728,7		7 108 337,89

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA	VALORIZACIÓN
	KW	Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	31 342,4	716 905,84
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	92 351,2	2 008 349,22
ELECTROCENTRO	77 265,2	1 673 916,41
ELECTROUCAYALI	457,1	9 965,62
COELVISAC	3 468,8	75 457,92
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	1 354,9	30 229,43
ELECTROSURESTE	30 450,3	658 335,04
SEAL	67 407,3	1 500 057,90
ELECTROPUNO	18 407,2	407 582,08
ELECTROSUR	1 224,4	27 538,43
TOTAL	323 728,7	7 108 337,89

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)

Bautista
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° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MARZO 2009 Revisión 1 (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.	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	44 898,03	80 354,82	192 633,07	-	-	15 175,16	57 375,18	44 896,45	190 441,70	15 214,43	68 634,13	30,61	-	7 252,26	716 905,84
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	125 777,91	225 107,04	539 644,76	-	-	42 511,89	160 731,55	125 773,48	533 505,83	42 621,90	192 272,53	85,76	-	20 316,57	2 008 349,22
ELECTROCENTRO	-	-	104 833,22	187 621,93	449 782,45	-	-	35 432,75	133 966,34	104 829,52	444 665,78	35 524,45	160 255,07	71,48	-	16 933,43	1 673 916,41
ELECTROUCAYALI	-	-	624,12	1 117,00	2 677,77	-	-	210,95	797,57	624,10	2 647,31	211,49	954,07	0,43	-	100,81	9 965,62
COELVISAC	-	-	4 725,74	8 457,75	20 275,59	-	-	1 597,26	6 039,02	4 725,58	20 044,94	1 601,39	7 224,08	3,22	-	763,34	75 457,92
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	1 893,19	3 388,28	8 122,67	-	-	639,88	2 419,31	1 893,13	8 030,27	641,54	2 894,06	1,29	-	305,80	30 229,43
ELECTROSURESTE	-	-	41 229,89	73 789,88	176 895,06	-	-	13 935,36	52 687,66	41 228,43	174 882,73	13 971,42	63 026,76	28,11	-	6 659,75	658 335,04
SEAL	-	-	93 944,89	168 134,90	403 066,55	-	-	31 752,59	120 052,15	93 941,58	398 481,32	31 834,76	143 610,44	64,05	-	15 174,67	1 500 057,90
ELECTROPUNO	-	-	25 525,85	45 684,08	109 517,57	-	-	8 627,53	32 619,48	25 524,95	108 271,72	8 649,85	39 020,52	17,40	-	4 123,12	407 582,08
ELECTROSUR	-	-	1 724,66	3 086,66	7 399,59	-	-	582,92	2 203,95	1 724,60	7 315,42	584,43	2 636,44	1,18	-	278,58	27 538,43
TOTAL	-	-	445 177,52	796 742,35	1 910 015,09	-	-	150 466,29	568 892,19	445 161,81	1 888 287,01	150 855,67	680 528,10	303,53	-	71 908,33	7 108 337,89


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS
MARZO 2009 REVISIÓN 1

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	6,26275
EEPSA	11,20856
ELECTROANDES	-
EGENOR	26,87007
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	2,11676
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,00427
EGASA	8,00317
EGEMSA	6,26253
EGESUR	2,12224
ENERSUR	9,57366
SAN GABAN	26,56440
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	1,01161
TOTAL	100,00000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la Composición C del Informe
COES/DO/STR-019-2009 revisión 1.