



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 10 de mayo de 2010

COES/D/DO-425-2010

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

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

Asunto : ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE PAGOS DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN Y SISTEMAS COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN CORRESPONDIENTE A ABRIL DE 2010

De mi consideración:

Me dirijo a ustedes por encargo del Director Ejecutivo y de conformidad con lo establecido por: *i)* El Título V de la Resolución OSINERGMIN N° 383-2008-OS/CD norma que aprobó el "Procedimiento para la Asignación de Responsabilidad de Pago de los SST y SCT", *ii)* La Resolución OSINERGMIN N° 220-2009-OS/CD que aprobó el

"Procedimiento de responsabilidad de pago de los SST y SCT por parte de los generadores por el criterio de uso" y *iii*) La Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD que establece las compensaciones, fórmulas de actualización y relación de Generadores Relevantes de cada elemento del SST y SCT asignados a la generación y el Ingreso Tarifario de determinadas instalaciones de transmisión en la red de muy alta tensión que forman parte de los SST y SCT.

De conformidad con lo antes mencionado, adjuntamos a la presente el Informe COES/D/DO/STR-088-2010 del 08 de mayo de 2010 de la Subdirección de Transferencias que se refiere a lo indicado en el asunto.

Cabe mencionar que dichos pagos no incluyen IGV.

Sin otro particular, hago propicia la ocasión para saludarlo.

Atentamente,



.....
ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
COES:

Adj. Lo indicado.
Cc: D, STR.



San Isidro, 10 de mayo de 2010

COES/D/DO/STR-092-2010

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


De : Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

Asunto : ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE PAGOS DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN Y SISTEMAS COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN, CORRESPONDIENTE AL MES DE ABRIL DE 2010.

De conformidad con lo establecido en el "Procedimiento para la Asignación de Responsabilidad de Pago de los SST y SCT" aprobado mediante la Resolución OSINERGMIN N° 220-2009-OS/CD y al Artículo 3° de la Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD que fija el Ingreso Tarifario de determinadas instalaciones de transmisión en la red de muy alta tensión que forman parte de los SST y SCT, adjunto al presente el Informe COES/D/DO/STR-088-2010 del 08 de mayo de 2010 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el Informe COES/D/DO/STR-088-2010 sobre la Asignación de responsabilidad de pago de los SST y SCT, correspondiente al mes de abril de 2010.

Atentamente,


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado



San Isidro, 08 de mayo de 2010

COES/D/DO/STR-088-2010

Señores Representantes del Comité de Trabajo de Transferencias y Representantes de Sistemas de Transmisión:

Empresa	Nombre
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Ing. J. Solis
CELEPSA	Ing. L. Pérez
CORONA	Ing. L. Yauri
EDEGEL/ /CHINANGO	Ing. G. Garrido
EEPSA	Ing. D. Cumpa
EGASA	Ing. R. Espinoza
EGEMSA	Ing. A. Rodríguez
EGENOR	Ing. A. Cerida
EGESUR	Ing. M. Pizarro
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo
ENERSUR	Ing. A. Palma
GEPSA	Ing. F. Ramírez
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero
MAJA ENERGÍA	Ing. J. Labarthe
SAN GABÁN	Ing. J. Ortega

Empresa	Nombre
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva
SDF ENERGÍA	Ing. M. Marca
SHOUGESA	Ing. V. Quincho
SINERSA	Ing. B. Zdravkovic
SN POWER	Ing. E. Hidalgo
TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
ANTAMINA	Ing.D. Grandez
CEMENTO ANDINO	Ing.H. Torres
ELECTRO ORIENTE	Ing. R. Taza
ELECTRO SUR ESTE	Ing.M. Araujo
ETENORTE	Ing. C. Fosati
ETESELVA	Ing. M. Pineda
GOB. REG. SAN MARTÍN	J.L. Vela
REDESUR	Ing. L. Velasco
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León

Asunto : **Asignación de responsabilidad de pagos de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión correspondiente a abril 2010.**

Me dirijo a ustedes de conformidad al "Procedimiento de responsabilidad de pago de los SST y SCT por parte de los generadores por el criterio de uso" aprobado con Resolución Osinergmin N° 220-2009-OS/CD y al Artículo 3° de la Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD que fija el Ingreso Tarifario de determinadas instalaciones de transmisión en la red de muy alta tensión que forman parte de los SST y SCT, para adjuntar al presente el Informe COES/D/DO/STR-088-2010 del 08 de mayo de 2010 de la Subdirección de Transferencias sobre la Asignación de Responsabilidad de Pagos de los SST y SCT.

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

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

Atentamente,


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Incl: lo indicado

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



COES/D/DO/STR-088-2010

**LIQUIDACIÓN DE LA ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE PAGO DE
LOS SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN Y SISTEMAS
COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN
NOVIEMBRE 2009 – ABRIL 2010**

LIMA, 08 DE MAYO DE 2010

LIQUIDACIÓN DE LA ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE PAGOS DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN Y SISTEMAS COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN NOVIEMBRE 2009 - ABRIL DE 2010

1. OBJETIVO

Determinar la liquidación anual por el concepto de responsabilidad de asignación de pagos de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT) por parte de los generadores por el criterio de uso correspondiente al periodo noviembre 2009 – abril 2010.

2. PREMISAS

2.1 La asignación de responsabilidad de pagos de los SST y SCT por parte de los generadores por el criterio de uso, se realiza teniendo en cuenta el Título V de la Norma “Procedimiento para la Asignación de Responsabilidad de Pago de los SST y SCT” emitido con Resolución OSINERGMIN N° 383-2008-OS/CD, los criterios establecidos en el Procedimiento Técnico aprobado con Resolución OSINERGMIN N° 220-2009-OS/CD.

Con fecha 2.12.2009 se publicó la Fe de Erratas de la Resolución OSINERGMIN N° 220-2009-OS/CD.

2.2 El presente informe tiene en cuenta la Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD que establece las compensaciones, fórmulas de actualización y relación de Generadores Relevantes de cada elemento del SST y SCT asignados a la generación.

Con la Resolución OSINERGMIN N° 279-2009-OS/CD publicada el 17.12.2009 se modifica algunos aspectos de la Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD.

2.3 El presente informe tiene en cuenta lo establecido en el Artículo 3° de la Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD, en cual fija el Ingreso Tarifario de determinadas instalaciones de transmisión en la red de muy alta tensión que forman parte de los SST y SCT.

2.4 Para el cálculo de las distancias eléctricas se siguió los criterios mencionados en el procedimiento “Asignación de Responsabilidad de Pago de los SST y SCT por parte de los Generadores por el Criterio de Uso”, para el cual se utilizó el programa WinFlu.

2.5 El presente informe incluye las revisiones de los informes mensuales de Noviembre 2009 a Marzo 2010 de acuerdo al Oficio N° 0296-2010-GART del OSINERGMIN, en la cual deja sin efecto lo indicado al COES en lo referente a la corrección de los factores de actualización según el Oficio N° 0220-2010-GART.

2.6 El presente informe tiene en cuenta lo establecido en el artículo 10 de la Resolución OSINERGMIN N° 279-2009-OS/CD publicada el 17.12.2009, mediante la cual establece que por excepción, la primera liquidación a la que se refiere el procedimiento técnico debe efectuarse considerando el periodo

noviembre 2009 – abril 2010. Para tal fin se considera la metodología expuesta en el PR-35.

3. RESULTADOS

- 3.1 El Cuadro 1 presenta el monto asignado por responsabilidad de pago de cada elemento SST y SCT entre los generadores relevantes para el mes de abril.
- 3.2 El Cuadro 2.1 presenta los saldos producto de las revisiones correspondientes al periodo noviembre 2009 – marzo 2010.
- 3.3 El Cuadro 2.2 presenta los montos de liquidación a ser compensados a los titulares de los SST y SCT por parte de los generadores por el criterio de uso.
- 3.4 El Cuadro 3 presenta la asignación de responsabilidad de pago de los Ingresos Tarifarios de la red de muy alta tensión que forma parte de los SST y SCT por parte de los generadores a los titulares de los sistemas de transmisión.

Lima, 08 de mayo de 2010


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


.....
ING. JUAN CARLOS PINO GAVINC
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

CUADRO 1
Asignación de Responsabilidades de Pago SST y SCT entre Generadores Relevantes
Abril 2010

Elemento : Celda de Línea a Purunhuasi L-2222 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,328075	146,10	0,730%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,199328	548,29	4,508%	4,541%	1 237,97
SN POWER	YAUPI	0,388386	345,07	1,456%	1,467%	341,30
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	73,657%	74,198%	21 652,41
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	14,405%	14,510%	3 915,15
ENERSUR	YUNCAN	0,139292	445,72	5,244%	5,283%	1 465,89
TOTAL			5 171,32	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a Purunhuasi L-2223 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,328075	146,10	0,730%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,199328	548,29	4,508%	4,541%	1 237,97
SN POWER	YAUPI	0,388386	345,07	1,456%	1,467%	341,30
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	73,657%	74,198%	21 652,41
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	14,405%	14,510%	3 915,15
ENERSUR	YUNCAN	0,139292	445,72	5,244%	5,283%	1 465,89
TOTAL			5 171,32	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a Campo Armilío L-2201 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	83,643%	83,643%	24 231,28
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	16,357%	16,357%	4 381,44
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a Campo Armilío L-2202 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	83,643%	83,643%	24 231,28
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	16,357%	16,357%	4 381,44
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a Campo Armilío L-2218 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	83,643%	83,643%	24 231,28
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	16,357%	16,357%	4 381,44
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a Campo Armilío L-2219 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	83,643%	83,643%	24 231,28
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	16,357%	16,357%	4 381,44
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a San Juan L-2205 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,328075	146,10	0,741%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,199328	548,29	4,575%	4,609%	1 252,64
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	74,745%	75,303%	21 915,21
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	14,617%	14,727%	3 961,75
ENERSUR	YUNCAN	0,139292	445,72	5,322%	5,362%	1 483,12
TOTAL			4 826,25	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a San Juan L-2206 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,328075	146,10	0,741%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,199328	548,29	4,575%	4,609%	1 252,64
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	74,745%	75,303%	21 915,21
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	14,617%	14,727%	3 961,75
ENERSUR	YUNCAN	0,139292	445,72	5,322%	5,362%	1 483,12
TOTAL			4 826,25	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a Purunhuasi L-2716 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,328075	146,10	0,730%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,199328	548,29	4,508%	4,541%	1 237,97
SN POWER	YAUPI	0,388386	345,07	1,456%	1,467%	341,30
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,062596	2 813,20	73,657%	74,198%	21 652,41
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,099321	872,94	14,405%	14,510%	3 915,15
ENERSUR	YUNCAN	0,139292	445,72	5,244%	5,283%	1 465,89
TOTAL			5 171,32	100,000%	100,000%	28 612,72

Elemento : Celda de Línea a Campo Armilío L-2220 SET Huayucachi						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,082266	2 813,20	82,363%	82,363%	17 024,94
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,119208	872,94	17,637%	17,637%	3 371,24
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	20 396,18

Elemento : Celda de Línea a Zapallal L-2221 SET Huayucachi						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,082266	2 813,20	82,363%	82,363%	17 024,94
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,119208	872,94	17,637%	17,637%	3 371,24
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	20 396,18

Elemento : Celda de Línea a Campo Armilío SET Huancavelica						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,074427	2 813,20	82,829%	82,829%	19 108,73
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,111403	872,94	17,171%	17,171%	3 664,21
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	22 772,94

Elemento : Celda de Línea a Independencia SET Huancavelica						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,074427	2 813,20	82,829%	82,829%	19 108,73
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,111403	872,94	17,171%	17,171%	3 664,21
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	22 772,94

Elemento : Celda de Línea a Huayucachi L-2221 SET Zapallal						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,106348	2 813,20	81,143%	81,143%	16 366,95
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,141998	872,94	18,857%	18,857%	3 514,49
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	19 881,44

Elemento : Celda de Línea a L-2008 SET Chavarría						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,191877	497,62	5,716%	5,766%	1 315,84
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,285082	317,53	2,455%	2,476%	519,57
CHINANGO	YANANGO	0,371945	146,10	0,866%	0,000%	(206,89)
CHINANGO	CHIMAY	0,243304	548,29	4,967%	5,010%	1 004,59
SN POWER	YAUPI	0,416959	345,07	1,824%	1,840%	313,69
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,097139	2 813,20	63,828%	64,385%	13 760,31
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,133248	872,94	14,439%	14,565%	2 875,29
ENERSUR	YUNCAN	0,166318	445,72	5,907%	5,958%	1 219,52
TOTAL			5 986,47	100,000%	100,000%	20 801,92

Elemento : Celda de Línea a L-2015 SET Chavarría						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
EDEGEL	MATUCANA	0,191877	497,62	5,716%	5,766%	1 315,84
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,285082	317,53	2,455%	2,476%	519,57
CHINANGO	YANANGO	0,371945	146,10	0,866%	0,000%	(206,89)
CHINANGO	CHIMAY	0,243304	548,29	4,967%	5,010%	1 004,59
SN POWER	YAUPI	0,416959	345,07	1,824%	1,840%	313,69
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,097139	2 813,20	63,828%	64,385%	13 760,31
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,133248	872,94	14,439%	14,565%	2 875,29
ENERSUR	YUNGAN	0,166318	445,72	5,907%	5,958%	1 219,52
TOTAL			5 986,47	100,000%	100,000%	20 801,92

Elemento : Celda de Línea a Cantera L-2090 SET Chilca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ENERSUR	CHILCA	0,039562	1 197,85	57,926%	57,926%	14 958,64
CELEPSA	PLATANAL	0,167346	219,06	2,504%	2,504%	1 788,68
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,039617	819,37	39,569%	39,569%	7 832,68
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	24 580,01

Elemento : Celda de Línea a Desierto L-2091SET Chilca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ENERSUR	CHILCA	0,039562	1 197,85	57,926%	57,926%	14 958,64
CELEPSA	PLATANAL	0,167346	219,06	2,504%	2,504%	1 788,68
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,039617	819,37	39,569%	39,569%	7 832,68
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	24 580,01

Elemento : Celda de Línea a Pomacocha (Pachachaca) L-2205 SET San Juan						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
CHINANGO	YANANGO	0,375281	146,10	0,897%	0,000%	(219,55)
CHINANGO	CHIMAY	0,246583	548,29	5,124%	5,170%	1 042,35
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,089324	2 813,20	72,573%	73,230%	15 743,22
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,126173	872,94	15,943%	16,087%	3 215,46
ENERSUR	YUNGAN	0,187991	445,72	5,464%	5,513%	1 133,09
TOTAL			4 826,25	100,000%	100,000%	20 914,58

Elemento : Celda de Línea a Pomacocha (Pachachaca) L-2206 SET San Juan						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
CHINANGO	YANANGO	0,375281	146,10	0,897%	0,000%	(219,55)
CHINANGO	CHIMAY	0,246583	548,29	5,124%	5,170%	1 042,35
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,089324	2 813,20	72,573%	73,230%	15 743,22
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,126173	872,94	15,943%	16,087%	3 215,46
ENERSUR	YUNGAN	0,187991	445,72	5,464%	5,513%	1 133,09
TOTAL			4 826,25	100,000%	100,000%	20 914,58

Elemento : Celda de Línea a Desierto L-2208 SET Independencia						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ENERSUR	CHILCA	0,104398	1 197,85	56,669%	56,669%	12 325,15
CELEPSA	PLATANAL	0,235944	219,06	4,586%	4,586%	2 937,40
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,104446	819,37	38,746%	38,746%	6 427,79
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	21 690,34

Elemento : Celda de Línea a Cantera L-2207 SET Independencia						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ENERSUR	CHILCA	0,104398	1 197,85	56,669%	56,669%	12 325,15
CELEPSA	PLATANAL	0,235944	219,06	4,586%	4,586%	2 937,40
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,104446	819,37	38,746%	38,746%	6 427,79
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	21 690,34

Elemento : Celda de Línea a Campo Armiño L-2203 SET Independencia						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,099215	2 813,20	81,554%	81,554%	17 933,92
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,136113	872,94	18,446%	18,446%	3 756,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	21 690,34

Elemento : Celda de Línea a Huancavelica L-2231 SET Independencia						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,099215	2 813,20	81,554%	81,554%	17 933,92
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,136113	872,94	18,446%	18,446%	3 756,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	21 690,34

Elemento : Celda de Línea a Pachachaca L-2222 SET Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
CHINANGO	YANANGO	0,357062	146,10	0,880%	0,000%	(252,09)
CHINANGO	CHIMAY	0,228357	548,29	5,162%	5,208%	1 243,73
SN POWER	YAUPI	0,409551	345,07	1,811%	1,827%	373,67
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,085490	2 813,20	70,745%	71,373%	18 215,40
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,121972	872,94	15,386%	15,523%	3 667,66
ENERSUR	YUNGAN	0,159305	445,72	6,015%	6,069%	1 476,35
TOTAL			5 171,32	100,000%	100,000%	24 724,72

Elemento : Celda de Línea a Pachachaca L-2223 SET Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
CHINANGO	YANANGO	0,357798	146,10	0,892%	0,000%	(255,37)
CHINANGO	CHIMAY	0,229278	548,29	5,225%	5,272%	1 258,95
SN POWER	YAUPI	0,410612	345,07	1,836%	1,853%	378,43
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,087161	2 813,20	70,516%	71,150%	18 167,56
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,123193	872,94	15,481%	15,621%	3 689,30
ENERSUR	YUNGAN	0,160951	445,72	6,050%	6,105%	1 485,85
TOTAL			5 171,32	100,000%	100,000%	24 724,72

Elemento : L-2203/2204 Campo Armiño - Huancavelica						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,044201	2 813,20	85,551%	85,551%	404 282,81
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,081209	872,94	14,449%	14,449%	63 144,01
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	467 426,82

Elemento : L-2203/2231 Huancavelica - Independencia						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,086813	2 813,20	82,123%	82,123%	985 059,26
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,123749	872,94	17,877%	17,877%	198 487,79
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	1 183 547,05

Elemento : L-2201/2202 Campo Armiño - Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,037860	2 813,20	86,423%	86,423%	1 180 248,72
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,074780	872,94	13,577%	13,577%	171 469,47
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	1 351 718,19

Elemento : L-2205/2206 Pachachaca - San Juan						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
CHINANGO	YANANGO	0,357940	146,10	0,810%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,229225	548,29	4,745%	4,783%	36 341,03
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,075568	2 813,20	73,846%	74,449%	604 456,72
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,112401	872,94	15,406%	15,531%	116 941,71
ENERSUR	YUNGAN	0,170226	445,72	5,194%	5,236%	40 479,30
TOTAL			4 826,25	100,000%	100,000%	798 218,76

Elemento : L-2218/2219 Campo Armiño - Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Eléctrica Z	Energía Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG \$/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,038228	2 813,20	86,360%	86,360%	1 195 457,68
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,075101	872,94	13,640%	13,640%	174 543,71
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	1 370 001,39

Elemento : L-2222/2223 Pachachaca - Callahuanca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,342566	146,10	0,809%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,213840	548,29	4,862%	4,902%	22 261,40
SN POWER	YALPI	0,398967	345,07	1,640%	1,654%	6 409,68
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,074027	2 813,20	72,064%	72,651%	352 956,92
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,110624	872,94	14,964%	15,086%	67 781,52
ENERSUR	YUNGAN	0,149292	445,72	5,662%	5,708%	26 366,65
TOTAL			5 171,32	100,000%	100,000%	475 776,16

Elemento : L-2220 Campo Armiño - Huayucachi						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,048114	2 813,20	85,075%	85,075%	288 887,98
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,085100	872,94	14,925%	14,925%	46 852,57
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	335 740,55

Elemento : L-2221 Huayucachi - Zapallal						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,093714	2 813,20	81,734%	81,734%	797 259,57
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,130117	872,94	18,266%	18,266%	164 642,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	961 901,99

Elemento : L-2090 Chilca - La Cantera						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,068710	1 197,85	57,243%	57,243%	131 328,95
CELEPSA	PLATANAL	0,198176	219,06	3,630%	3,630%	23 818,06
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,068760	819,37	39,128%	39,128%	68 643,08
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	223 790,09

Elemento : L-2091 Chilca - Desierto						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,072120	1 197,85	57,178%	57,178%	168 738,43
CELEPSA	PLATANAL	0,201790	219,06	3,737%	3,737%	31 648,28
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,072170	819,37	39,085%	39,085%	88 176,74
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	288 563,45

Elemento : L-2207 La Cantera - Independencia						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,101195	1 197,85	56,711%	56,711%	127 229,77
CELEPSA	PLATANAL	0,232491	219,06	4,514%	4,514%	29 767,61
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,101242	819,37	38,774%	38,774%	66 364,07
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	223 361,45

Elemento : L-2208 Desierto - Independencia						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,104613	1 197,85	56,665%	56,665%	92 503,97
CELEPSA	PLATANAL	0,236108	219,06	4,591%	4,591%	22 084,57
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,104660	819,37	38,743%	38,743%	48 241,08
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	162 829,62

Elemento : Celda de Línea a Azangaro SET Juliaca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
SAN GABÁN	SAN GABAN II	0,531336	344,42	100,000%	100,000%	13 016,09
TOTAL			344,42	100,000%	100,000%	13 016,09

Elemento : Celda de Línea a Puno 138 SET Juliaca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
SAN GABÁN	SAN GABAN II	0,531336	344,42	100,000%	100,000%	13 016,09
TOTAL			344,42	100,000%	100,000%	13 016,09

Elemento : Celda de Línea a Juliaca SET Puno						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
SAN GABÁN	SAN GABAN II	0,620640	344,42	100,000%	100,000%	12 510,04
TOTAL			344,42	100,000%	100,000%	12 510,04

Elemento : L-1011 Azangaro - Juliaca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
SAN GABÁN	SAN GABAN II	0,372196	344,42	100,000%	100,000%	201 987,47
TOTAL			344,42	100,000%	100,000%	201 987,47

Elemento : L-1012 Juliaca - Puno						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
SAN GABÁN	SAN GABAN II	0,501378	344,42	100,000%	100,000%	103 434,66
TOTAL			344,42	100,000%	100,000%	103 434,66

Elemento : Celda de Línea a San Juan SET Chilca L-2093						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,039562	1 197,85	57,926%	57,926%	15 111,35
CELEPSA	PLATANAL	0,167346	219,06	2,504%	2,504%	1 811,33
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,039617	819,37	39,569%	39,569%	7 906,92
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	24 829,59

Elemento : Celda de Línea a San Juan SET Chilca L-2094						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,039562	1 197,85	57,926%	57,926%	15 111,35
CELEPSA	PLATANAL	0,167346	219,06	2,504%	2,504%	1 811,33
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,039617	819,37	39,569%	39,569%	7 906,92
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	24 829,59

Elemento : Celda de Línea a San Juan SET Chilca L-2095						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,039562	1 197,85	57,926%	57,926%	15 111,35
CELEPSA	PLATANAL	0,167346	219,06	2,504%	2,504%	1 811,33
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,039617	819,37	39,569%	39,569%	7 906,92
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	24 829,59

Elemento : Celda de Línea a Chilca SET San Juan L-2093						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,049618	1 197,85	57,661%	57,661%	12 681,18
CELEPSA	PLATANAL	0,178136	219,06	2,937%	2,937%	1 813,98
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,049669	819,37	39,402%	39,402%	6 631,78
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	21 126,94

Elemento : Celda de Línea a Chilca SET San Juan L-2094						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,049618	1 197,85	57,661%	57,661%	12 681,18
CELEPSA	PLATANAL	0,178136	219,06	2,937%	2,937%	1 813,98
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,049669	819,37	39,402%	39,402%	6 631,78
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	21 126,94

Elemento : Celda de Línea a Chilca SET San Juan L-2095						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,049618	1 197,85	57,661%	57,661%	12 681,18
CELEPSA	PLATANAL	0,178136	219,06	2,937%	2,937%	1 813,98
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,049669	819,37	39,402%	39,402%	6 631,78
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	21 126,94

Elemento : L-2093 San Juan - Chilca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,044584	1 197,85	57,789%	57,789%	71 866,21
CELEPSA	PLATANAL	0,172740	219,06	2,728%	2,728%	9 466,74
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,044637	819,37	39,483%	39,483%	37 594,11
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	118 927,06

Elemento : L-2094/2095 San Juan - Chilca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ENERSUR	CHILCA	0,044584	1 197,85	57,789%	57,789%	135 302,50
CELEPSA	PLATANAL	0,172740	219,06	2,728%	2,728%	17 823,03
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,044637	819,37	39,483%	39,483%	70 778,41
TOTAL			2 236,28	100,000%	100,000%	223 903,95

Elemento : Celda de línea a Santa Rosa L-2001 C.H. Huinco						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	HUINCO	0,000000	738,37	100,000%	100,000%	17 320,31
TOTAL			738,37	100,000%	100,000%	17 320,31

Elemento : Celda de línea a Santa Rosa L-2002 C.H. Huinco						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	HUINCO	0,000000	738,37	100,000%	100,000%	17 320,31
TOTAL			738,37	100,000%	100,000%	17 320,31

Elemento : Celda de línea a Callahuana L-2007 Matucana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,150549	497,62	100,000%	100,000%	17 989,06
TOTAL			497,62	100,000%	100,000%	17 989,06

Elemento : Celda de línea a Matucana L-2007 C.H. Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,168580	497,62	100,000%	100,000%	18 180,00
TOTAL			497,62	100,000%	100,000%	18 180,00

Elemento : Celda de línea a Cajamarquilla L-2009 C.H. Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,168580	497,62	5,842%	5,889%	1 164,43
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,269610	317,53	2,331%	2,350%	427,59
CHINANGO	YANANGO	0,357400	146,10	0,809%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,228695	548,29	4,745%	4,783%	826,97
SN POWER	YAUPI	0,409755	345,07	1,667%	1,680%	247,33
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,085729	2 813,20	64,941%	65,470%	12 098,81
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,122205	872,94	14,136%	14,252%	2 433,98
ENERSUR	YUNCAN	0,159498	445,72	5,530%	5,575%	980,88
TOTAL			5 986,47	100,000%	100,000%	18 180,00

Elemento : Celda de línea a Chavarría L-2008 C.H. Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,168580	497,62	5,842%	5,889%	1 164,43
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,269610	317,53	2,331%	2,350%	427,59
CHINANGO	YANANGO	0,357400	146,10	0,809%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,228695	548,29	4,745%	4,783%	826,97
SN POWER	YAUPI	0,409755	345,07	1,667%	1,680%	247,33
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,085729	2 813,20	64,941%	65,470%	12 098,81
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,122205	872,94	14,136%	14,252%	2 433,98
ENERSUR	YUNCAN	0,159498	445,72	5,530%	5,575%	980,88
TOTAL			5 986,47	100,000%	100,000%	18 180,00

Elemento : Celda de línea a Puruhuasi L-2716 C.H. Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,357400	146,10	0,881%	0,000%	(186,15)
CHINANGO	CHIMAY	0,228695	548,29	5,167%	5,213%	915,10
SN POWER	YAUPI	0,409755	345,07	1,815%	1,831%	275,10
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,085729	2 813,20	70,720%	71,349%	13 391,14
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,122205	872,94	15,394%	15,531%	2 698,03
ENERSUR	YUNCAN	0,159498	445,72	6,023%	6,076%	1 086,79
TOTAL			5 171,32	100,000%	100,000%	18 180,00

Elemento : Celda de línea a Huachipa L-6031 C.H. Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,269610	317,53	100,000%	100,000%	5 043,53
TOTAL			317,53	100,000%	100,000%	5 043,53

Elemento : Celda de línea a Huampani L-6040 C.H. Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,182765	317,53	100,000%	100,000%	5 043,53
TOTAL			317,53	100,000%	100,000%	5 043,53

Elemento : Celda de línea a Moyopampa L-6111 C.H. Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,182765	317,53	100,000%	100,000%	10 087,06
TOTAL			317,53	100,000%	100,000%	10 087,06

Elemento : Celda de Transformador 220 kv C.H. Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,269610	317,53	100,000%	100,000%	14 017,57
TOTAL			317,53	100,000%	100,000%	14 017,57

Elemento : Celda de línea a Callahuana L-2009 SET MAT/AT Cajamarquilla						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,184196	497,62	5,817%	5,867%	1 591,71
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,280818	317,53	2,435%	2,456%	613,11
CHINANGO	YANANGO	0,368096	146,10	0,855%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,239427	548,29	4,931%	4,974%	1 180,77
SN POWER	YAUPI	0,416456	345,07	1,784%	1,800%	362,93
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,094603	2 813,20	64,031%	64,583%	16 518,81
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,130896	872,94	14,360%	14,484%	3 412,77
ENERSUR	YUNCAN	0,165852	445,72	5,787%	5,837%	1 419,27
TOTAL			5 986,47	100,000%	100,000%	25 099,37

Elemento : Celda de línea a Chavarría L-2015 SET MAT/AT Cajamarquilla						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,184196	497,62	5,817%	5,867%	1 591,71
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,280818	317,53	2,435%	2,456%	613,11
CHINANGO	YANANGO	0,368096	146,10	0,855%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,239427	548,29	4,931%	4,974%	1 180,77
SN POWER	YAUPI	0,416456	345,07	1,784%	1,800%	362,93
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,094603	2 813,20	64,031%	64,583%	16 518,81
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,130896	872,94	14,360%	14,484%	3 412,77
ENERSUR	YUNCAN	0,165852	445,72	5,787%	5,837%	1 419,27
TOTAL			5 986,47	100,000%	100,000%	25 099,37

Elemento : Celda de línea a Callahuana L-6040 C.H. Huampani						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,381839	317,53	100,000%	100,000%	7 893,62
TOTAL			317,53	100,000%	100,000%	7 893,62

Elemento : Celda de línea a Ñaña L-6544 C.H. Huampani						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,225312	117,70	38,582%	38,582%	3 222,26
TOTAL			435,23	100,000%	100,000%	7 893,62

Elemento : Celda de Línea a Santa Rosa L-6011 C.H. Moyopampa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,256364	317,53	31,357%	31,357%	3 394,48
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,101343	274,78	68,643%	68,643%	7 540,16
TOTAL			592,31	100,000%	100,000%	10 934,64

Elemento : Celda de Línea a Santa Rosa L-6020 C.H. Moyopampa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,256364	317,53	31,357%	31,357%	3 394,48
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,101343	274,78	68,643%	68,643%	7 540,16
TOTAL			592,31	100,000%	100,000%	10 934,64

Elemento : Celda de Línea a Salamanca L-6055 C.H. Moyopampa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,256364	317,53	31,357%	31,357%	3 394,48
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,101343	274,78	68,643%	68,643%	7 540,16
TOTAL			592,31	100,000%	100,000%	10 934,64

Elemento : Celda de Línea a Bañeros L-6060 C.H. Moyopampa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,256364	317,53	31,357%	31,357%	3 394,48
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,101343	274,78	68,643%	68,643%	7 540,16
TOTAL			592,31	100,000%	100,000%	10 934,64

Elemento : Celda de Línea a Callahuana L-6111 C.H. Moyopampa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,256364	317,53	100,000%	100,000%	10 934,64
TOTAL			317,53	100,000%	100,000%	10 934,64

Elemento : Celda de Línea a Chosica L-6731 C.H. Moyopampa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,256364	317,53	31,357%	31,357%	3 394,48
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,101343	274,78	68,643%	68,643%	7 540,16
TOTAL			592,31	100,000%	100,000%	10 934,64

Elemento : Celda de Nuevo Transformador de 220 kV SET MAT/IAT Santa Rosa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	SANTA ROSA	0,125620	302,80	100,000%	100,000%	16 363,77
TOTAL			302,80	100,000%	100,000%	16 363,77

Elemento : Celda de Línea Transformador a Yanango L-2257 SET CHIMAY						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	CHIMAY	0,246000	548,29	100,000%	100,000%	16 911,43
TOTAL			548,29	100,000%	100,000%	16 911,43

Elemento : Celda de Línea a Pachachaca L-2256 SET Yanango						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,374618	146,10	14,892%	14,892%	3 474,35
CHINANGO	CHIMAY	0,246000	548,29	85,108%	85,108%	15 686,41
TOTAL			694,39	100,000%	100,000%	19 160,76

Elemento : Celda de Línea a CHIMAY L-2257 SET Yanango						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	CHIMAY	0,074393	548,29	100,000%	100,000%	19 160,76
TOTAL			548,29	100,000%	100,000%	19 160,76

Elemento : Celda de Transformador 220 kV SET Yanango						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,233976	146,10	100,000%	100,000%	14 950,83
TOTAL			146,10	100,000%	100,000%	14 950,83

Elemento : Celda de Línea a Yanango L-2256 SET Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,233976	146,10	10,689%	10,689%	3 748,57
CHINANGO	CHIMAY	0,105093	548,29	89,311%	89,311%	24 915,27
TOTAL			694,39	100,000%	100,000%	28 663,84

Elemento : L-2001, L-2002 Huinco - Santa Rosa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	HUINCO	0,389489	738,37	100,000%	100,000%	400 661,27
TOTAL			738,37	100,000%	100,000%	400 661,27

Elemento : L-2007 Matucana - Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,197548	497,62	100,000%	100,000%	82 327,38
TOTAL			497,62	100,000%	100,000%	82 327,38

Elemento : L-2009, 2008 Callahuana - Cajamarquilla						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,344211	497,62	6,511%	6,511%	17 325,30
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,393328	317,53	3,636%	3,636%	9 464,30
CHINANGO	YANANGO	0,501177	146,10	1,313%	1,313%	5 420,38
CHINANGO	CHIMAY	0,372437	548,29	6,630%	6,630%	15 679,95
SN POWER	YAUPI	0,575065	345,07	2,703%	2,703%	5 766,70
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,220078	2 813,20	57,571%	57,571%	131 822,70
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,257083	872,94	15,293%	15,293%	34 554,50
ENERSUR	YUNCAN	0,316499	445,72	6,343%	6,343%	14 907,16
TOTAL			5 986,47	100,000%	100,000%	234 940,99

Elemento : L-2015, 2008 Cajamarquilla - Chavaria						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	MATUCANA	0,159560	497,62	6,727%	6,727%	10 130,81
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,278680	317,53	2,437%	2,437%	3 405,35
CHINANGO	YANANGO	0,366466	146,10	0,853%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,237771	548,29	4,932%	4,974%	6 550,34
SN POWER	YAUPI	0,419296	345,07	1,760%	1,775%	1 989,61
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,094787	2 813,20	63,475%	64,020%	90 075,60
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,131292	872,94	14,220%	14,342%	18 647,13
ENERSUR	YUNCAN	0,168586	445,72	5,654%	5,703%	7 644,48
TOTAL			5 986,47	100,000%	100,000%	138 443,30

Elemento : L-2716 Purunhuasi - Callahuana						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,362747	146,10	0,907%	0,000%	(22,27)
CHINANGO	CHIMAY	0,234059	548,29	5,273%	5,322%	108,75
SN POWER	YAUPI	0,413106	345,07	1,880%	1,898%	33,15
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,090157	2 813,20	70,243%	70,885%	1 555,29
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,126541	872,94	15,299%	15,671%	317,68
ENERSUR	YUNCAN	0,162675	445,72	6,168%	6,224%	130,07
TOTAL			5 171,32	100,000%	100,000%	2 122,66

Elemento : L-6031 ÑAÑA - Huachipa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,282949	317,53	82,320%	82,320%	21 492,10
EDEGEL	HUAMPANI	0,488349	117,70	17,680%	17,680%	5 031,38
TOTAL			435,23	100,000%	100,000%	26 523,48

Elemento : L-6040, 6031 Callahuana - Huampani						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,269781	317,53	100,000%	100,000%	84 936,23
TOTAL			317,53	100,000%	100,000%	84 936,23

Elemento : L-6111 Callahuanca - Moyopampa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,361947	317,53	100,000%	100,000%	31 278,27
TOTAL			317,53	100,000%	100,000%	31 278,27

Elemento : L-6011-6020 Moyopampa - Santa Rosa						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,281960	317,53	52,074%	52,074%	127 059,49
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,265118	274,78	47,926%	47,926%	118 641,97
TOTAL			592,31	100,000%	100,000%	245 701,46

Elemento : L-6060 Salamanca - Balearicos						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,219326	317,53	3,440%	3,468%	423,54
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,138256	274,78	4,723%	4,761%	591,25
CHINANGO	YANANGO	0,438687	146,10	0,791%	0,000%	-
CHINANGO	CHIMAY	0,310112	548,29	4,202%	4,235%	489,19
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,160139	2 813,20	41,746%	42,079%	5 209,16
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,196757	872,94	10,543%	10,627%	1 212,19
ENERSUR	CHILCA	0,146592	1 197,85	19,418%	19,573%	2 580,99
CELEPSA	PLATANAL	0,280241	219,06	1,858%	1,872%	630,73
KALLPA GENERACIÓN S.A. KALLPA		0,146635	819,37	13,279%	13,385%	1 316,69
TOTAL			7 209,11	100,000%	100,000%	12 453,75

Elemento : L-6055-6060 Moyopampa - Salamanca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,282319	317,53	39,335%	39,335%	92 608,09
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,158408	274,78	60,665%	60,665%	144 940,82
TOTAL			592,31	100,000%	100,000%	237 548,91

Elemento : L-6731 Moyopampa - Chosica						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,283890	317,53	46,725%	46,725%	914,82
EDEGEL	MOYOPAMPA	0,215461	274,78	53,275%	53,275%	1 058,09
TOTAL			592,31	100,000%	100,000%	1 972,71

Elemento : L-6544-6031 Huampani - Ñaña						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	CALLAHUANCA	0,291116	317,53	82,192%	82,192%	36 351,96
EDEGEL	HUAMPANI	0,498054	117,70	17,808%	17,808%	8 599,27
TOTAL			435,23	100,000%	100,000%	44 951,23

Elemento : L-2257 Chimay - Yanango						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	CHIMAY	0,319342	548,29	100,000%	100,000%	112 590,43
TOTAL			548,29	100,000%	100,000%	112 590,43

Elemento : L-2256 Yanango - Pachachaca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
CHINANGO	YANANGO	0,584565	146,10	17,227%	17,227%	79 858,28
CHINANGO	CHIMAY	0,456598	548,29	82,773%	82,773%	302 143,32
TOTAL			694,39	100,000%	100,000%	382 001,60

Elemento : Celda de Linea - a Vizcarra L-252 SET MAT/AT(MT) Tingo Maria						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
TERMOSELVA	AGUAYTIA	0,202384	355,89	100,000%	100,000%	24 311,41
TOTAL			355,89	100,000%	100,000%	24 311,41

Elemento : Celda de Linea - a Tingo Maria L-252 SET MAT/AT(MT) Vizcarra						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
TERMOSELVA	AGUAYTIA	0,365320	355,89	100,000%	100,000%	20 942,98
TOTAL			355,89	100,000%	100,000%	20 942,98

Elemento : L-252 Tingo Maria - Vizcarra L-252						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
TERMOSELVA	AGUAYTIA	0,283810	355,89	100,000%	100,000%	666 543,20
TOTAL			355,89	100,000%	100,000%	666 543,20

Elemento : Celda de Linea a Tingo Maria L-252 SET MAT/AT(MT) Vizcarra						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
TERMOSELVA	AGUAYTIA	0,365320	355,89	100,000%	100,000%	10 826,52
TOTAL			355,89	100,000%	100,000%	10 826,52

Elemento : Transformador de Potencia 220/138/10 kV en la SE Puno						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
SAN GABÁN	SAN GABAN II	0,895818	344,42	100,000%	100,000%	121 165,00
TOTAL			344,42	100,000%	100,000%	121 165,00

Elemento : Celda de Linea a Paramonga Nueva L-2216 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
TERMOSELVA	AGUAYTIA	0,717841	355,89	4,028%	4,028%	120,20
SN POWER	CAHUA	0,646568	169,03	2,124%	2,124%	109,77
EDEGEL	VENTANILLA	0,458719	1 239,74	21,957%	21,957%	1 310,04
SN POWER	YALPI	0,764996	345,07	3,665%	3,665%	140,89
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,643286	2 813,20	35,530%	35,530%	1 740,15
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,666251	872,94	10,645%	10,645%	482,86
ENERSUR	YUNCAN	0,535984	445,72	6,756%	6,756%	296,09
ENERSUR	CHILCA	0,636282	1 197,85	15,295%	15,295%	775,69
TOTAL			7 439,44	100,000%	100,000%	4 975,71

Elemento : Celda de Linea a Paramonga Nueva L-2214 SET Zapallal						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	VENTANILLA	0,027996	1 239,74	50,627%	51,128%	4 492,32
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,106348	2 813,20	30,242%	30,541%	1 720,47
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,141998	872,94	7,028%	7,098%	365,43
ENERSUR	CHILCA	0,123111	1 197,85	11,124%	11,234%	639,66
CELEPSA	PLATANAL	0,255933	219,06	0,979%	0,000%	(286,51)
TOTAL			6 342,78	100,000%	100,000%	6 931,37

Elemento : Celda de Linea a Zapallal L-2214 SET paramonga Nueva						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	VENTANILLA	0,127846	1 239,74	31,852%	31,852%	2 626,10
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,234519	2 813,20	39,402%	39,402%	2 432,75
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,264629	872,94	10,835%	10,835%	614,29
ENERSUR	CHILCA	0,245814	1 197,85	16,006%	16,006%	1 015,65
CELEPSA	PLATANAL	0,377944	219,06	1,904%	1,904%	290,22
TOTAL			6 342,78	100,000%	100,000%	6 979,00

Elemento : Celda de Linea a Chimbote1 L-2216 SET paramonga Nueva						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
TERMOSELVA	AGUAYTIA	0,485391	355,89	2,174%	2,174%	74,74
SN POWER	CAHUA	0,481299	169,03	1,042%	1,042%	196,44
EDEGEL	VENTANILLA	0,127846	1 239,74	28,759%	28,759%	2 249,03
SN POWER	YALPI	0,467782	345,07	2,188%	2,188%	101,17
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,234519	2 813,20	35,575%	35,575%	2 163,84
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,264629	872,94	9,783%	9,783%	548,54
ENERSUR	YUNCAN	0,219310	445,72	6,027%	6,027%	317,10
ENERSUR	CHILCA	0,245814	1 197,85	14,452%	14,452%	905,87
TOTAL			7 439,44	100,000%	100,000%	6 556,73

Elemento : L-2214 Zapallal- Paramonga Nueva						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EDEGEL	VENTANILLA	0,076821	1 239,74	36,276%	36,276%	21 475,19
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,168243	2 813,20	37,586%	37,586%	16 038,78
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,200617	872,94	9,781%	9,781%	3 824,85
ENERSUR	CHILCA	0,182031	1 197,85	14,792%	14,792%	6 462,73
CELEPSA	PLATANAL	0,314607	219,06	1,565%	1,565%	1 626,72
TOTAL			6 342,78	100,000%	100,000%	49 428,28

Elemento : L-2216 Paramonga Nueva - Chimbote1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
TERMOSELVA	AGUAYTIA	0,595836	355,89	3,313%	3,313%	1 213,25
SN POWER	CAHUA	0,561971	169,03	1,668%	1,668%	1 073,03
EDEGEL	VENTANILLA	0,290217	1 239,74	23,696%	23,696%	17 850,40
SN POWER	YAUPI	0,607397	345,07	3,151%	3,151%	1 500,09
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,436053	2 813,20	35,787%	35,787%	21 839,88
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,461188	872,94	10,500%	10,500%	5 932,12
ENERSUR	YUNCAN	0,371203	445,72	6,661%	6,661%	3 608,03
ENERSUR	CHILCA	0,436471	1 197,85	15,223%	15,223%	9 604,62
TOTAL			7 439,44	100,000%	100,000%	62 621,42

Elemento : Celda de Linea a Tintaya L-1005 SET QUENCORO						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGEMSA	MACHUPICCHU	16 667,048643	350,25	100,000%	100,000%	13 865,98
TOTAL			350,25	100,000%	100,000%	13 865,98

Elemento : Celda de Linea a Quencoro L-1005 SET TINTAYA						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGEMSA	MACHUPICCHU	16 667,634481	350,25	100,000%	100,000%	11 981,88
TOTAL			350,25	100,000%	100,000%	11 981,88

Elemento : L.T. Quencoro - Tintaya L-1005						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGEMSA	MACHUPICCHU	16 667,048643	350,25	100,000%	100,000%	486 942,72
TOTAL			350,25	100,000%	100,000%	486 942,72

Elemento : Celda de Linea a Chiclayo oeste L-2240 SET CARHUAQUERO						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CARHUAQUERO	0,092697	378,91	100,000%	100,000%	24 316,23
TOTAL			378,91	100,000%	100,000%	24 316,23

Elemento : L.T. Chiclayo Oeste - Carhuauero L-2240						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CARHUAQUERO	0,135340	378,91	100,000%	100,000%	538 133,78
TOTAL			378,91	100,000%	100,000%	538 133,78

Elemento : Celda 220 kV de Autotransformador 2 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,144693	933,81	100,000%	100,000%	12 146,17
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	12 146,17

Elemento : Celda 138 kV de Autotransformador 2 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,099804	933,81	100,000%	100,000%	1 141,19
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	1 141,19

Elemento : Celda 13,8 kV de Autotransformador 2 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,196511	933,81	100,000%	100,000%	1 525,84
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	1 525,84

Elemento : Autotransformador de Potencia 2, 220/138 kV SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,122212	933,81	100,000%	100,000%	127 506,24
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	127 506,24

Elemento : Celda de Linea a Carhuauero L-2240 SET Chiclayo Oeste						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CARHUAQUERO	0,178091	378,91	100,000%	100,000%	23 890,61
TOTAL			378,91	100,000%	100,000%	23 890,61

Elemento : Celda de Linea a Huallanca L-1103 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,099804	933,81	100,000%	100,000%	14 778,83
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	14 778,83

Elemento : Celda de Linea a Huallanca L-1104 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,099804	933,81	100,000%	100,000%	14 778,83
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	14 778,83

Elemento : Celda de Linea a Huallanca L-1105 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,099804	933,81	100,000%	100,000%	14 778,83
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	14 778,83

Elemento : Celda 220 kV de Autotransformador 1 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,144693	933,81	100,000%	100,000%	12 089,29
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	12 089,29

Elemento : Celda 138 kV de Autotransformador 1 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,099804	933,81	100,000%	100,000%	11 887,60
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	11 887,60

Elemento : Celda 13,8 kV de Autotransformador 1 SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,196511	933,81	100,000%	100,000%	1 517,85
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	1 517,85

Elemento : Celda 138 kV de Autotransformador 2 SET Chimbote 2						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,099804	933,81	100,000%	100,000%	10 749,69
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	10 749,69

Elemento : Autotransformador de Potencia 1 220/138 kV SET Chimbote 1						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,122212	933,81	100,000%	100,000%	126 924,93
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	126 924,93

Elemento : Celda de Linea a Chimbote L-1103 SET Huallanca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,027008	933,81	100,000%	100,000%	13 596,76
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	13 596,76

Elemento : Celda de Linea a Chimbote L-1104 SET Huallanca						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,027008	933,81	100,000%	100,000%	13 596,76
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	13 596,76

Elemento : LT Hualanca - Chimbote L-1103/L-1104/L-1105						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
EGENOR	CAÑON DEL PATO	0,063268	933,81	100,000%	100,000%	383 224,68
TOTAL			933,81	100,000%	100,000%	383 224,68

Elemento : Celda de Linea a Pachachaca (*) L-201 SET Campo Armiño						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,014005	2 813,20	92,157%	92,157%	29 752,00
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,051061	872,94	7,843%	7,843%	2 336,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	32 088,42

Elemento : Celda de Linea a Pachachaca (*) L-202 SET Campo Armiño						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,014005	2 813,20	92,157%	92,157%	29 752,00
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,051061	872,94	7,843%	7,843%	2 336,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	32 088,42

Elemento : Celda de Linea a Independencia L-203 SET Campo Armiño						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,014005	2 813,20	92,157%	92,157%	29 752,00
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,051061	872,94	7,843%	7,843%	2 336,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	32 088,42

Elemento : Celda de Linea a Huancavelica L-204 SET Campo Armiño						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,014005	2 813,20	92,157%	92,157%	29 752,00
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,051061	872,94	7,843%	7,843%	2 336,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	32 088,42

Elemento : Celda de Linea a Pachachaca L-218 SET Campo Armiño						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,014005	2 813,20	92,157%	92,157%	29 752,00
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,051061	872,94	7,843%	7,843%	2 336,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	32 088,42

Elemento : Celda de Linea a Pachachaca L-219 SET Campo Armiño						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,014005	2 813,20	92,157%	92,157%	29 752,00
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,051061	872,94	7,843%	7,843%	2 336,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	32 088,42

Elemento : Celda de Linea a Huayucachi L-220 SET Campo Armiño						
Titular	Central relevante	Distancia Electrica Z	Energia Anual GWh	FG inicial	FG final	CMG S/.
ELECTROPERÚ	MANTARO	0,014005	2 813,20	92,157%	92,157%	29 752,00
ELECTROPERÚ	RESTITUCION	0,051061	872,94	7,843%	7,843%	2 336,42
TOTAL			3 686,14	100,000%	100,000%	32 088,42

CUADRO 2
ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE PAGO DE SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN Y SISTEMAS COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN POR
PARTE DE LOS GENERADORES POR EL CRITERIO DE USO
(NUEVOS SOLES)

A) ABRIL 2010

COES/DIDO/STR-088-2010

EMPRESA	REP	REP	REP	EDEGEL	ETESSELVA	ANTAMINA	REDESUR	REP	REP	ETENORTE	ETENORTE	REP	REP	ETENORTE	ELECTROPERU	TOTAL
	SST Mantaro-Lima	SST Azangaro-Julica - Puno	SST Chicla-San Juan	SST Edegel	SST de Eteselva	SST de Eteselva	SST en SE Puno de Rededur	SST Zapallar-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Sistema Línea Quencoro - Tintaya	Sistema Chiclayo-Carhuazero	SST de Etenorte en SE Chimbote	SST en la SE Chiclayo Oeste	SST en la SE Chimbote 1	SST Huancabamba-Chimbote	SST Electroperu	
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	3 670,82	-	-	1 407 595,38	-	-	-	50 003,09	-	-	-	-	-	-	-	1 461 269,29
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	562 450,01	142 319,24	23 890,61	207 505,85	410 418,20	-	1 346 583,91
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SN POWER	8 813,06	-	-	9 285,08	-	-	-	3 121,40	-	-	-	-	-	-	-	21 219,54
ELECTROPERU	7 319 909,16	-	-	368 412,17	-	-	-	57 703,95	-	-	-	-	-	-	224 618,94	7 970 644,22
ENERSUR	859 246,02	-	290 546,29	31 149,78	-	-	-	23 625,44	-	-	-	-	-	-	-	1 001 567,54
KALLPA GENERACIÓN S.A.	299 945,92	-	151 988,62	1 316,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	453 251,22
SAN GABAN	-	343 964,35	-	-	-	-	121 165,00	-	-	-	-	-	-	-	-	465 129,35
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	711 797,59	10 826,52	-	1 408,19	-	-	-	-	-	-	-	724 032,30
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	70 057,84	-	-	626 410,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	696 468,26
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	116 770,68	-	38 165,69	630,73	-	-	-	1 630,43	-	-	-	-	-	-	-	157 197,54
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	512 790,58	-	-	-	-	-	-	512 790,58
TOTAL	8 475 413,60	343 964,35	480 700,60	2 444 800,25	711 797,59	10 826,52	121 165,00	137 492,51	512 790,58	562 450,01	142 319,24	23 890,61	207 505,85	410 418,20	224 618,94	14 810 153,75

B) SALDOS DE MESES ANTERIORES

NOVIEMBRE 2009 - REVISIÓN 4

EMPRESA	REP	REP	REP	EDEGEL	ETESSELVA	ANTAMINA	REDESUR	REP	REP	ETENORTE	ETENORTE	REP	REP	ETENORTE	ELECTROPERU	TOTAL
	SST Mantaro-Lima	SST Azangaro-Julica - Puno	SST Chicla-San Juan	SST Edegel	SST de Eteselva	SST de Eteselva	SST en SE Puno de Rededur	SST Zapallar-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Sistema Línea Quencoro - Tintaya	Sistema Chiclayo-Carhuazero	SST de Etenorte en SE Chimbote	SST en la SE Chiclayo Oeste	SST en la SE Chimbote 1	SST Huancabamba-Chimbote	SST Electroperu	
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACIÓN S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

DICIEMBRE 2009 - REVISIÓN 3

EMPRESA	REP	REP	REP	EDEGEL	ETESSELVA	ANTAMINA	REDESUR	REP	REP	ETENORTE	ETENORTE	REP	REP	ETENORTE	ELECTROPERU	TOTAL
	SST Mantaro-Lima	SST Azangaro-Julica - Puno	SST Chicla-San Juan	SST Edegel	SST de Eteselva	SST de Eteselva	SST en SE Puno de Rededur	SST Zapallar-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Sistema Línea Quencoro - Tintaya	Sistema Chiclayo-Carhuazero	SST de Etenorte en SE Chimbote	SST en la SE Chiclayo Oeste	SST en la SE Chimbote 1	SST Huancabamba-Chimbote	SST Electroperu	
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,72)
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	(6,72)	-	-	-	-	-	-	-	(6,72)
EDEGEL	(22,21)	-	-	(7 244,32)	-	-	-	(325,95)	-	-	-	-	-	-	-	(7 592,48)
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 457,58)	(517,30)	(108,54)	(818,43)	(2 457,06)	-	(5 358,91)
EGESUR	(68,89)	-	-	(57,41)	-	-	-	(13,66)	-	-	-	-	-	-	-	(139,97)
ELECTROANDES	(45 459,68)	-	-	(1 895,00)	-	-	-	(362,76)	-	-	-	-	-	-	(1 197,84)	(48 915,30)
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	(4 253,63)	-	(1 615,22)	(152,65)	-	-	-	(134,63)	-	-	-	-	-	-	-	(6 156,13)
KALLPA GENERACIÓN S.A.	(2 408,96)	-	(1 034,56)	(7,87)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3 451,39)
SAN GABAN	-	(1 728,30)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 728,30)
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	(3 634,28)	(58,32)	-	(11,84)	-	-	-	-	-	-	-	(3 904,44)
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	(532,42)	-	-	(3 242,08)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3 774,50)
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 576,28)	-	-	-	-	-	-	(2 576,28)
TOTAL	-52 745,80	-1 728,30	-2 649,78	-12 599,32	-3 634,28	-58,32	0,00	-855,58	-2 576,28	-1 457,58	-517,30	-108,54	-818,43	-2 457,06	-1 197,84	(63 604,41)

ENERO 2010 - REVISIÓN 2

EMPRESA	REP	REP	REP	EDEGEL	ETESSELVA	ANTAMINA	REDESUR	REP	REP	ETENORTE	ETENORTE	REP	REP	ETENORTE	ELECTROPERU	TOTAL
	SST Mantaro-Lima	SST Azangaro-Julica - Puno	SST Chicla-San Juan	SST Edegel	SST de Eteselva	SST de Eteselva	SST en SE Puno de Rededur	SST Zapallar-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Sistema Línea Quencoro - Tintaya	Sistema Chiclayo-Carhuazero	SST de Etenorte en SE Chimbote	SST en la SE Chiclayo Oeste	SST en la SE Chimbote 1	SST Huancabamba-Chimbote	SST Electroperu	
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	(6,72)	-	-	-	-	-	-	-	(6,72)
EDEGEL	(6,63)	-	-	(1 203,23)	-	-	-	(75,09)	-	-	-	-	-	-	-	(1 284,95)
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 166,06	562,98	(7,57)	553,01	(759,45)	-	1 515,01
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	(24,86)	-	-	(10,44)	-	-	-	(8,49)	-	-	-	-	-	-	-	(43,79)
ELECTROPERU	(15 155,58)	-	-	(318,91)	-	-	-	(148,68)	-	-	-	-	-	-	(263,48)	(15 887,64)
ENERSUR	(1 439,80)	-	(350,39)	(27,98)	-	-	-	(60,53)	-	-	-	-	-	-	-	(1 878,70)
KALLPA GENERACIÓN S.A.	(795,77)	-	(221,13)	(1,39)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 018,30)
SAN GABAN	-	(257,43)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(257,43)
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	(843,53)	(12,83)	-	(6,42)	-	-	-	-	-	-	-	(862,78)
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	(159,31)	-	-	(537,87)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(697,18)
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	(383,70)	-	-	-	-	-	-	(383,70)
TOTAL	-17 581,95	-257,43	-571,52	-2 099,83	-843,53	-12,83	0,00	-300,20	-383,70	1 166,06	562,98	-7,57	553,01	-759,45	-263,48	(20 799,46)

FEBRERO 2010 - REVISIÓN 2

EMPRESA	REP	REP	REP	EDEGEL	ETESSELVA	ANTAMINA	REDESUR	REP	REP	ETENORTE	ETENORTE	REP	REP	ETENORTE	ELECTROPERU	TOTAL
	SST Mantaro-Lima	SST Azangaro-Julica - Puno	SST Chicla-San Juan	SST Edegel	SST de Eteselva	SST de Eteselva	SST en SE Puno de Rededur	SST Zapallar-Paramonga Nueva-Chimbote 1	Sistema Línea Quencoro - Tintaya	Sistema Chiclayo-Carhuazero	SST de Etenorte en SE Chimbote	SST en la SE Chiclayo Oeste	SST en la SE Chimbote 1	SST Huancabamba-Chimbote	SST Electroperu	
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	7,57	-	-	4 516,13	-	-	-	52,19	-	-	-	-	-	-	-	4 575,90
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 538,79	654,23	(42,91)	508,77	1 072,17	-	7 731,05
EGESUR	24,39	-	-	34,63</												

CUADRO 2.2

ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE PAGO DE SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN Y SISTEMAS COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN POR PARTE DE LOS GENERADORES POR EL CRITERIO DE USO (NUEVOS SOLES)
(NUEVOS SOLES)


COES/D/DO/STR-089-2010

EMPRESA	REP	REP	REP	EDEGEL	ETESSELVA	ANTAMINA	REDESUR	REP	REP	ETENORTE	ETENORTE	REP	REP	ETENORTE	ELECTROPERÚ	TOTAL
	SST Mantaro-Lima	SST Azangaro - Jullaca - Puno	SST Chica-San Juan	SST Edegel	SST de Eteselva	SST de Eteselva	SST en SE Puno de Redesur	SST Zapallal - Paramonga Nueva - Chimbote I	Sistema Línea Quencoco - Tintaya	Sistema Chiclayo - Carhuaquero	SST de Etenorte en SE Chimbote	SST en la SE Chiclayo Oeste	SST en la SE Chimbote 1	SST Hualanca - Chimbote	SST Electroperú	
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	3 678,60	-	-	1 413 779,82	-	-	-	49 905,12	-	-	-	-	-	-	-	1 467 363,53
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	575 043,47	144 251,52	23 665,96	208 788,85	411 624,40	-	1 363 374,20
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SN POWER	8 836,89	-	-	9 335,01	-	-	-	3 130,33	-	-	-	-	-	-	-	21 302,23
ELECTROPERÚ	7 334 963,32	-	-	369 995,68	-	-	-	57 873,58	-	-	-	-	-	-	220 785,95	7 983 618,53
ENERSUR	656 745,26	-	290 866,03	31 343,68	-	-	-	23 708,47	-	-	-	-	-	-	-	1 002 663,46
KALLPA GENERACIÓN S.A.	301 094,56	-	152 644,92	1 327,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	455 067,17
SAN GABÁN	-	344 221,68	-	-	-	-	121 165,00	-	-	-	-	-	-	-	-	465 386,68
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	713 331,36	10 849,85	-	1 417,56	-	-	-	-	-	-	-	725 598,77
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	70 149,98	-	-	629 145,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	699 295,22
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	117 526,65	-	38 384,65	635,32	-	-	-	1 652,59	-	-	-	-	-	-	-	158 199,21
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	513 338,74	-	-	-	-	-	-	513 338,74
TOTAL	8 492 995,29	344 221,68	481 895,60	2 455 562,43	713 331,36	10 849,85	121 165,00	137 687,64	513 338,74	575 043,47	144 251,52	23 665,96	208 788,85	411 624,40	220 785,95	14 855 207,74

Nota

Se incluye el informe COES/DO/STR-235-2009 Revisión 4 correspondiente a noviembre 2009
 Se incluye el informe COES/DO/STR-008-2010 Revisión 3 correspondiente a diciembre 2009
 Se incluye el informe COES/DO/STR-032-2010 Revisión 2 correspondiente a enero 2010
 Se incluye el informe COES/DO/STR-050-2010 Revisión 2 correspondiente a febrero 2010
 Se incluye el informe COES/DO/STR-069-2010 Revisión 1 correspondiente a marzo 2010


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

CUADRO 3
ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE PAGO DE LOS INGRESOS TARIFARIOS DE LA RED DE MUY ALTA TENSIÓN QUE FORMA PARTE DE LOS SST Y SCT
(NUEVOS SOLES)

A) ABRIL 2010

COES/D/DO/STR-088-2010

EMPRESA	INGRESOS POR POTENCIA Abril 2010 (S/.)	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :										TOTAL
		REP	REP (ADIC. RAG)	ELECTRONORTE	ELECTRO ORIENTE	GOB. REG. SAN MARTIN	CEMENTO ANDINO	SN POWER	ISA	ELECTRO SUR ESTE	ENERSUR	
TERMOSELVA	1 854 330,30	2 344,31	995,99	-	-	-	2,97	5,57	-	-	124,23	3 473,07
EDEGEL	16 668 091,00	21 072,43	8 952,67	-	-	-	26,70	50,06	-	-	1 116,66	31 218,53
EEPSEA	1 449 630,49	1 832,68	778,62	-	-	-	2,32	4,35	-	-	97,12	2 715,09
EGENOR	4 900 762,27	6 195,73	2 632,27	-	-	-	7,85	14,72	-	-	328,32	9 178,89
SN POWER	3 442 339,37	4 351,94	1 848,93	-	-	-	5,52	10,34	-	-	230,62	6 447,33
ELECTROPERU	13 303 299,76	16 818,53	7 145,40	-	-	-	21,31	39,95	-	-	891,24	24 916,44
SHOUGESA	59 407,19	75,10	31,91	-	-	-	0,10	0,18	-	-	3,98	111,27
EGASA	2 101 264,88	2 656,50	1 128,62	-	-	-	3,37	6,31	-	-	140,77	3 935,57
EGEMSA	1 292 260,02	1 633,72	694,09	-	-	-	2,07	3,88	-	-	86,57	2 420,34
SAN GABAN	1 312 396,67	1 659,18	704,91	-	-	-	2,10	3,94	-	-	87,92	2 458,06
EGESUR	357 646,40	452,15	192,10	-	-	-	0,57	1,07	-	-	23,96	669,85
ENERSUR	11 587 337,98	14 649,15	6 223,73	-	-	-	18,56	34,80	-	-	776,28	21 702,52
CORONA	303 811,34	384,09	163,18	-	-	-	0,49	0,91	-	-	20,35	569,02
KALLPA GENERACION S.A.	5 120 640,64	6 473,71	2 750,37	-	-	-	8,20	15,38	-	-	343,05	9 590,71
SANTA CRUZ	58 385,89	73,81	31,36	-	-	-	0,09	0,18	-	-	3,91	109,35
SDF ENERGIA	363 652,10	459,74	195,32	-	-	-	0,58	1,09	-	-	24,36	681,10
CHINANGO	2 257 584,50	2 854,12	1 212,58	-	-	-	3,62	6,78	-	-	151,24	4 228,35
GEPSA	50 849,54	64,29	27,31	-	-	-	0,08	0,15	-	-	3,41	95,24
CELEPSA	2 736 282,60	3 459,31	1 469,70	-	-	-	4,38	8,22	-	-	183,31	5 124,92
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	172 379,05	217,93	92,59	-	-	-	0,28	0,52	-	-	11,55	322,86
MAJA ENERGIA	2 038,73	2,58	1,10	-	-	-	0,00	0,01	-	-	0,14	3,82
SINERSA	1 257,65	1,59	0,68	-	-	-	0,00	0,00	-	-	0,08	2,36
TOTAL	69 395 648,37	87 732,60	37 273,41	-	-	-	111,18	208,41	-	-	4 649,09	129 974,69


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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