



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 13 de abril de 2009

COES/D- 620-2009

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

Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Gouhua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann Rosas	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Pedro Lerner Rizo Patrón	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 entre integrantes del COES por Valorización de Transferencias de Energía Reactiva correspondiente al mes de marzo de 2009.

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de marzo de 2009, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 08 del Informe de la Sub Dirección de Transferencias N° COES/DO/STR-069-2009 del 09 de abril del 2009, cuya copia se adjunta, en el cual se detalla el cálculo correspondiente. 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.

Cabe mencionar que los pagos indicados no incluyen I.G.V.

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, 13 de abril de 2009

COES/DO/STR- 072-2009

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

De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2009.

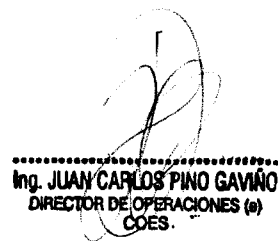
De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-069-2009 del 09 de abril de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 13 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-069-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo 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 GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES.

San Isidro, 09 de abril de 2009

COES/DO/STR-069- 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

Empresa	Nombre
TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
SDF ENERGIA	Ing. M. Marca
ANTAMINA	Ing. D. Grandez
ETESSELVA	Ing. M. Pineda
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
ENOSA	Ing. M. Arroyo
CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
MEPSA	Sr. A. Len
MINSUR	Ing. J. Calmet
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 Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2009.

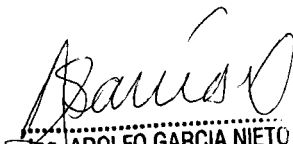
Me dirijo a ustedes, de conformidad con lo dispuesto con el Procedimiento N° 15 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva, para adjuntar al presente el Informe COES /DO/STR-069-2009 del 09 de abril de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias correspondiente al mes de marzo de 2009.

El informe anteriormente indicado forma parte de la agenda prevista para la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias a realizarse el 13 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES.

Agradeciendo la atención a la presente, 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
DIRECCION DE OPERACIONES
SUBDIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS**

COES/DO/STR-069-2009

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA
PARA MARZO DE 2009**

LIMA, 09 DE ABRIL DE 2009

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA PARA MARZO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente al mes de marzo de 2009.

2. DEFINICIONES

FER Monto recaudado por los generadores por concepto de facturación por exceso de energía reactiva en períodos de punta (Resolución P/CTE 015-95 y modificatorias) más aquellos montos correspondientes a la energía reactiva suministrada a los clientes libres no comprendidos en los alcances de la Resolución de OSINERG N° 1089-2001-OS/CD, valorizados de acuerdo a lo establecido por resolución del OSINERG para clientes regulados.

ST Costo equivalente mensual correspondiente a la anualidad del equipamiento de compensación reactiva en operación y no considerado en mecanismos de pago existentes.

Si Costo de la energía reactiva aportada por el generador "G_i" al sistema en los períodos de punta, más otros costos incurridos por operación exclusivamente por regulación de tensión.

FCR Fondo de Compensación Reactiva del COES-SINAC, que contiene el saldo acumulado de los montos recaudados por Facturación de energía reactiva (FER) y deducidos los montos pagados a generadores (S_i) y transmisora (ST).

[SUM(S_i)] Suma de los pagos a generadores por servicios asociados a compensación reactiva.

3. PREMISAS

3.1 La Valorización de las transferencias de energía reactiva en el Sistema Principal de Transmisión entre integrantes del COES-SINAC, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento No 15.

3.2 El Tipo de Cambio que se considera para el mes de marzo de 2009 es 3,161 Nuevos Soles por Dólar US.

3.3 El costo unitario del kVARh es único para el SINAC determinado

conforme lo establecido en el numeral 8.3 del Procedimiento N° 15, es igual a 0,00352 S/./kVARh para el mes de marzo de 2009.

- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía reactiva (aplicados a la facturación del mes de febrero de 2009) es de 0,01240 S/./kVARh para el primer bloque, 0,02358 S/./kVARh el segundo bloque y 0,03476 S/./kVARh para el tercer bloque. Dichos valores son determinados en base a las Resoluciones vigentes de Osinergmin.
- 3.5 La tasa de interés aplicada al Costo de la energía reactiva aportada por los generadores, al Costo equivalente mensual correspondiente a la anualidad del equipamiento de compensación reactiva en operación y no considerado en mecanismos de pago existentes y al Fondo de Compensación Reactiva del COES-SINAC, es del 12% anual, conforme al numeral 3.6 del Procedimiento N° 15.
- 3.6 El presente informe tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008 publicado el 2008.12.18, que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

En su Artículo 1° establece lo siguiente:

Artículo 1°.- Costos Marginales de Corto Plazo
Para efectos del despacho económico que se refiere el marco regulatorio de electricidad, se seguirán los siguientes criterios:

- 1.1 ***Los costos marginales de corto plazo del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), se determinarán considerando que no existe restricción de producción o transporte de gas natural no de transmisión de electricidad.***
- 1.2 ***Los costos marginales referidos en el numeral anterior no podrán ser superiores a un valor límite que será definido por el Ministerio de Energía y Minas mediante Resolución Ministerial.***
- 1.3 ***La diferencia entre los costos variables de operación en que incurran las centrales que operan con costos variables superiores a los costos marginales determinados conforme al numeral 1.1 y dichos costos marginales, será cubierta mediante un cargo adicional en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.***

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 su 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 marzo de 2009 hasta el 31 de diciembre de 2011 y será refrendado por el Presidente del Concejo de Ministros, el Ministro de Energía y Minas y el Ministro de Economía y Finanzas.

Con Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD publicada el 2009.01.9 se aprobó la Norma “Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato”. Con fecha 2009.01.28 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. Con fecha 04 de marzo de 2009 se publicó la FE DE ERRATAS de la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD. El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por dichas Resoluciones.

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. Al respecto, el presente informe ha considerado la recaudación declarada por las empresas integrantes del COES SINAC por exceso de consumo de energía reactiva.

- 3.7 En Anexo, Cuadro N° A3 se presenta el resumen de los saldos producidos por el recálculo de las transferencias de energía reactiva aplicando los factores de redistribución de la reliquidación anual 2008 a la facturación por excesos de energía reactiva a los retiros sin contrato.

4. RESULTADOS

- 4.1 En el Cuadro No 1 se presenta la Recaudación de las Empresas generadoras por exceso de consumo de energía reactiva.
- 4.2 En el Cuadro No 2-A se presenta la valorización de la energía reactiva entregada por los integrantes del COES-SINAC y en el Cuadro N° 2-B se presentan las compensaciones por consumos de baja eficiencia de combustible de arranques para regular tensión correspondiente al mes de marzo de 2009 respectivamente.
- 4.3 En los Cuadros Nos 3 se presentan la compensación por regulación de tensión correspondientes al mes de marzo de 2009.
- 4.4 En el Cuadro No 4 se presenta el costo de la energía reactiva aportada por cada generador, la compensación por tensión y el costo equivalente mensual del equipamiento de compensación reactiva no considerados en otros mecanismos de pago(ST), correspondientes al presente período.
- 4.5 En el Cuadro No 5 se presenta el Cálculo del Fondo de Compensación Reactiva para el mes siguiente. Asimismo se presenta el cálculo de los aportes requeridos de los generadores para el mes de marzo de 2009.
- 4.6 En el Cuadro No 6 se presenta el aporte de los generadores prorrateado en proporción a la energía activa que entregaron en horas de punta durante el mes de marzo de 2009.
- 4.7 En el Cuadro No 7 se presenta el Movimiento del FCR por Transferencias de Energía Reactiva para Integrantes del COES-SINAC y la Valorización de la energía reactiva entregada y la compensación por regulación por tensión, correspondiente al mes de marzo de 2009.

- 4.8 En el Cuadro No 8 se presenta los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para el mes de marzo de 2009.
- 4.9 En Anexo, Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 se presenta la valorización de los excesos de energía reactiva.

Lima, 09 de abril de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

CUADRO No.1

COES/DO/STR-069-2009

RECAUDACION DE LAS EMPRESAS GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR EXCESO DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA

MES	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	KALLPA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA	SANTA CRUZ	SdF ENERGIA
	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.
FCR MARZO-2009																	
CAPITALIZADO AL 2009.31.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FEBRERO-2009																	
DISTRIBUCION	55 968	31 371	4 066	19 070	0	358	11 406	17 968	1 771	5 375	15 955	3 983	21 801	18 920	169	0	0
C.LIBRES	0	0	869	0	0	15 983	0	0	0	-	-	-	1 542	-	0	0	0
SUB TOTAL	55 968	31 371	4 935	19 070	0	16 341	11 406	17 968	1 771	5 375	15 955	3 983	23 344	18 920	169	0	0
TOTAL	55 968	31 371	4 935	19 070	0	16 341	11 406	17 968	1 771	5 375	15 955	3 983	23 344	18 920	169	0	0
FER =	226 575																

El cargo por exceso de energía reactiva es :

1er.Bloque 0,01240 S/./KVARh (para febrero de 2009)

2do.Bloque 0,02358 S/./KVARh (para febrero de 2009)

3er.Bloque 0,03476 S/./KVARh (para febrero de 2009)

CUADRO No. 2-A
VALORIZACION DE LA ENERGIA REACTIVA ENTREGADA POR LOS
INTEGRANTES DEL COES-SINAC
MARZO-2009

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (S/.)
ELECTROPERU	47 108	165 819
EDEGEL	55 415	195 060
CAHUA	2 154	7 582
EGENOR	4 981	17 534
KALLPA	2 687	9 458
ELECTROANDES	5 382	18 943
SHOUGESA	229	805
EEPSA	1 120	3 943
TERMOSELVA	3 909	13 760
EGEMSA	1 833	6 453
SAN GABAN	0	0
EGESUR	305	1 074
ENERSUR	18 578	65 395
EGASA	988	3 478
SM CORONA	0	1
SANTA CRUZ	212	745
SdF ENERGIA	601	2 116
TOTAL	98 395	346 349

NOTA : Costo del KVARh en el SINAC es 0,00352 Nuevos Soles para MARZO-2009

CUADRO 2-B

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
 Marzo 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$./GAL) ¹					MONTO (\$./)	
				Arr.	1oma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.												
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		UT15	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		UT16	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	C.T. VENTANILLA	TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	5,73	5,55	-	-	-	-	
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	3	1	-	-	-	62,50	77,00	60,17	3	1	-	-	-	5,73	5,55	-	-	-	-	
	C.T. TRUJILLO	TG	D2	62,50	79,00	61,64	22	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	22	-	-	-	-	5,47	-	-	-	-	-	
		C.T. PAITA 1	EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-	
	C.T. PAITA 2	EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-	-	
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	11	12	-	-	-	2,00	4,00	3,61	15	12	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-	-	
	C.T. SULLANA	SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	10	8	-	-	-	2,00	4,00	3,29	12	8	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-	-	
		ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-	-	
	C.T. PIURA TG	ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	8	10	-	-	-	3,00	29,00	25,64	12	10	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-	-	
		ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-	-	
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	8	10	-	-	-	3,00	26,00	23,53	12	10	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-	-	
		TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-	-	
		TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-	
		C.T. PIURA 1	GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	1	30	-	-	-	7,00	78,00	75,36	3	31	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-	-
	GMT1		R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-	
	C.T. PIURA 2	GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	1	30	-	-	-	7,00	77,00	71,06	3	31	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-	-	
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-	
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-	-	
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-	
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	1	17	-	-	-	3,00	24,00	22,86	3	19	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-	-	
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-	
	C.T. CHICLAYO OESTE	GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-	-	
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-	-	
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	1	17	-	-	-	7,00	73,00	69,18	3	21	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-	-	
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	1	22	-	-	-	8,00	140,00	134,03	2	24	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-	-	
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	1	20	-	-	-	8,00	144,00	139,89	3	21	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-	-	
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
	SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-	-
TV1			R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	-	-	
TV2			R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	-	-	
TV2			D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-	-	
TV3			D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-	-	
TV3			R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	-	-	

CUADRO 2-B

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Marzo 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹					MONTO (\$./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EE PSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	27,95	-	-	-	-	-
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	27,95	-	-	-	-	-
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,23	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,23	-	-	-	-	-
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	16,23 7,06	6,88	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,94	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,94	-	-	-	-	-
EGASA	C.T. CHILINA V C.T. MOLLENDOT	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	5,82	5,64	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-
		TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-
		TG1	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ¹	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV2 ¹	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	-
		TV3 ¹	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	-
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	-
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	6,79	5,95	-	-	-	-
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	6,79	5,95	-	-	-	-
		CALD1 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD2 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD3 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD4 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	-	-
		TG1 ⁶	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 ⁶	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	-	-	-	-	-		0,52	0,44	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,89	5,72	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	5,89	5,72	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

CUADRO 2-B

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Marzo 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD1	R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD2	D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD2	R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD3	D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD3	R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD4	D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD4	R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	-
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	21	-	-	-	-	-	-	161,26	17	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	8 547,98
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	21	-	-	-	-	-	-	161,26	17	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	8 547,98
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 095,96

- (¹) Consumo de combustible en MMBTU para la unidades a Gas, Costo de combustible en S./MMBTU
(²) Se detalla información presentada por las empresas, para el caso de empresas que no hayan remitido su información considerar la columna de Consumo Nominal como Consumo de Arranque -Parada y Baja Eficiencia en rampa a reconocer para compensación.
(³) Se toma como referencia informe presentado por CENERGIA.
(⁴) Las unidades de vapor Ilo1 e Ilo2 utilizan dos tipos de combustible durante su arranque
(⁵) Para el caso de las unidades que arrancan con D2 y hacen su cambio de combustible a Residual, se toma en cuenta los precios de cada combustible para el calculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.
(⁶) Datos de consumos de combustibles preliminares hasta la prueba de potencia efectiva.

COES/DO/STR-069-2009

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
ELECTROPERU	17 095,96
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	46 003,79
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	-
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGÍA	-

INFORME COES/DO/STR-069-2009
CUADRO N° 3-A
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE TENSION
MARZO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
PIURA 1 - D2						
5	2,17	0,75	2,89	14,38	0,4474	290
6	4,42	1,25	3,54	14,38	0,4474	985
6	4,05	1,25	3,24	14,38	0,4474	790
10	4,10	1,25	3,28	14,38	0,4334	803
11	4,62	1,25	3,70	14,38	0,4334	581
11	4,91	1,25	3,93	14,38	0,4334	987
12	4,63	1,25	3,70	14,38	0,4334	581
12	7,27	2,00	3,64	14,38	0,4334	2 559
13	10,94	2,75	3,98	14,38	0,4334	4 010
13	3,75	1,25	3,00	14,38	0,4334	1 416
13	12,13	3,25	3,73	14,38	0,4334	3 028
14	4,83	1,50	3,22	14,38	0,4334	1 650
15	2,12	0,75	2,83	14,38	0,4334	303
17	10,27	2,75	3,73	14,38	0,4334	1 557
18	14,42	3,25	4,44	14,38	0,4334	5 188
18	9,09	2,50	3,64	14,38	0,4334	1 959
19	8,28	2,50	3,31	14,38	0,4334	3 047
19	9,72	3,00	3,24	14,38	0,4334	1 975
20	9,92	2,75	3,61	14,38	0,4334	2 994
20	10,81	3,00	3,60	14,38	0,4334	4 182
20	14,85	3,50	4,24	14,38	0,4334	3 204
21	6,96	2,00	3,48	14,38	0,4334	2 909
21	10,61	2,75	3,86	14,38	0,4334	2 895
22	0,29	0,25	1,18	14,38	0,4334	35
23	11,46	3,00	3,82	14,38	0,4334	2 561
24	11,55	3,00	3,85	14,38	0,4334	2 709
25	3,68	1,00	3,68	14,38	0,4334	1 456
25	14,36	3,00	4,79	14,38	0,4334	2 799
26	9,82	2,75	3,57	14,38	0,4334	3 887
26	12,18	3,25	3,75	14,38	0,4334	2 927
27	9,07	2,75	3,30	14,38	0,4334	2 281
27	7,01	2,00	3,51	14,38	0,4334	2 718
28	12,23	3,50	3,49	14,38	0,4334	4 945
28	8,14	2,25	3,62	14,38	0,4334	1 656
29	3,56	1,25	2,85	14,38	0,4334	900
30	13,26	2,75	4,82	14,38	0,4334	2 521
31	7,48	3,00	2,49	14,38	0,4334	2 211
31	3,39	1,25	2,71	14,38	0,4334	1 162
PIURA 2 - D2						
5	0,81	0,75	1,08	14,38	0,4474	109
6	0,89	1,00	0,89	14,38	0,4474	193
6	1,26	1,00	1,26	14,38	0,4474	243
10	1,31	1,25	1,05	14,38	0,4334	266
11	0,82	1,00	0,82	14,38	0,4334	103
11	1,69	1,50	1,13	14,38	0,4334	343
12	1,88	1,75	1,07	14,38	0,4334	234
12	2,48	2,00	1,24	14,38	0,4334	874
13	3,17	2,50	1,27	14,38	0,4334	1 161
13	1,35	1,25	1,08	14,38	0,4334	508
13	3,94	3,25	1,21	14,38	0,4334	998
14	1,50	1,50	1,00	14,38	0,4334	518
15	0,73	0,50	1,47	14,38	0,4334	105
17	3,23	2,75	1,18	14,38	0,4334	495
19	2,70	2,50	1,08	14,38	0,4334	767
20	2,65	2,50	1,06	14,38	0,4334	755
20	2,99	2,50	1,19	14,38	0,4334	1 160
20	4,10	3,50	1,17	14,38	0,4334	932
21	2,19	2,00	1,10	14,38	0,4334	915
21	3,43	3,00	1,14	14,38	0,4334	952
22	0,04	0,25	0,15	14,38	0,4334	4
23	3,34	3,00	1,11	14,38	0,4334	756
24	3,60	3,00	1,20	14,38	0,4334	838
25	2,85	2,50	1,14	14,38	0,4334	537
26	3,83	3,25	1,18	14,38	0,4334	876
27	2,95	2,75	1,07	14,38	0,4334	748
28	3,87	3,50	1,11	14,38	0,4334	1 566
28	2,57	2,25	1,14	14,38	0,4334	530
29	2,07	2,00	1,04	14,38	0,4334	397
30	2,88	2,25	1,28	14,38	0,4334	481
31	1,28	1,25	1,02	14,38	0,4334	430
PAITA 2- D2						
5	0,48	0,75	0,64	12,45	0,4798	80
6	0,68	1,25	0,54	12,45	0,4798	156
6	0,85	1,00	0,85	12,45	0,4798	190
10	1,84	1,25	1,47	12,45	0,4798	414
11	1,23	1,00	1,23	12,45	0,4798	204
11	2,29	1,50	1,53	12,45	0,4798	568
12	3,32	2,00	1,66	12,45	0,4798	1 301
13	3,78	2,50	1,51	12,45	0,4798	1 531
13	5,75	3,25	1,77	12,45	0,4798	1 622
15	1,12	0,75	1,50	12,45	0,4798	187
17	4,37	2,75	1,59	12,45	0,4798	753
18	4,23	2,50	1,69	12,45	0,4798	1 056
19	3,80	2,50	1,52	12,45	0,4798	1 557
19	5,15	3,25	1,59	12,45	0,4798	1 472
20	3,65	2,25	1,62	12,45	0,4798	1 212
20	4,23	2,50	1,69	12,45	0,4798	1 829
20	6,22	3,50	1,78	12,45	0,4798	1 654
21	3,33	2,00	1,67	12,45	0,4653	1 494
21	4,93	3,00	1,64	12,45	0,4653	1 432
22	0,06	0,25	0,23	12,45	0,4653	9
23	4,95	3,00	1,65	12,45	0,4653	1 143
24	5,35	3,25	1,64	12,45	0,4653	1 302
25	4,85	3,00	1,62	12,45	0,4653	1 093
26	2,39	3,00	0,80	12,45	0,4653	601
27	2,13	2,75	0,78	12,45	0,4653	586
28	3,68	3,50	1,05	12,45	0,4653	1 591
28	1,82	2,25	0,81	12,45	0,4653	392
29	1,59	2,00	0,79	12,45	0,4653	338
30	3,93	2,25	1,75	12,45	0,4653	770
31	1,91	1,25	1,53	12,45	0,4653	694

Continuación del Cuadro 3-A						
SULLANA - D2						
6	3,70	1,25	2,96	12,76	0,4665	796
10	4,05	1,25	3,24	12,76	0,4665	992
11	2,19	1,00	2,19	12,76	0,4665	342
11	4,78	1,50	3,19	12,76	0,4665	1 140
12	6,02	1,75	3,44	12,76	0,4665	2 313
13	7,87	2,50	3,15	12,76	0,4665	3 119
13	8,74	2,50	3,50	12,76	0,4665	2 321
17	6,73	2,25	2,99	12,76	0,4665	1 068
18	8,71	2,50	3,48	12,76	0,4665	2 149
19	11,56	3,50	3,30	12,76	0,4665	3 105
20	7,62	2,25	3,39	12,76	0,4665	2 530
20	8,53	2,50	3,41	12,76	0,4665	3 604
20	9,85	2,75	3,58	12,76	0,4665	2 098
21	6,33	1,75	3,62	12,76	0,4523	2 762
21	0,96	0,50	1,92	12,76	0,4523	158
23	10,31	3,00	3,44	12,76	0,4523	2 465
24	9,58	3,00	3,19	12,76	0,4523	2 202
25	7,07	2,25	3,14	12,76	0,4523	1 332
26	10,77	3,25	3,31	12,76	0,4523	2 698
27	8,54	2,75	3,11	12,76	0,4523	2 295
28	10,26	3,00	3,42	12,76	0,4523	4 325
28	6,30	2,00	3,15	12,76	0,4523	1 265
30	4,69	2,25	2,09	12,76	0,4523	751
31	3,14	1,00	3,14	12,76	0,4523	1 091
CHICLAYO OESTE - D2						
5	3,73	0,75	4,97	14,46	0,4294	432
6	5,51	1,25	4,40	14,46	0,4294	1 497
6	11,23	1,00	11,23	14,46	0,4294	1 952
10	9,37	1,25	7,50	14,46	0,4169	2 022
11	9,09	1,25	7,27	14,46	0,4169	1 066
11	13,11	1,50	8,74	14,46	0,4169	2 499
12	8,65	1,25	6,92	14,46	0,4169	945
12	11,55	1,75	6,60	14,46	0,4169	3 910
13	15,47	2,50	6,19	14,46	0,4169	5 468
13	21,75	3,25	6,69	14,46	0,4169	5 601
15	5,55	0,75	7,40	14,46	0,4169	834
17	25,89	2,50	10,35	14,46	0,4169	3 255
18	22,12	2,50	8,85	14,46	0,4169	7 696
18	25,64	2,50	10,26	14,46	0,4169	5 320
19	35,27	3,25	10,85	14,46	0,4169	7 987
20	13,06	1,75	7,46	14,46	0,4169	3 636
20	18,47	2,25	8,21	14,46	0,4169	6 959
20	29,31	2,75	10,66	14,46	0,4169	5 024
21	5,54	0,75	7,39	14,46	0,4169	2 230
21	29,06	3,00	9,69	14,46	0,4169	7 835
23	28,45	3,00	9,48	14,46	0,4169	6 109
24	26,55	2,75	9,65	14,46	0,4169	5 640
25	22,31	2,50	8,92	14,46	0,4169	4 142
26	24,95	3,25	7,68	14,46	0,4169	6 054
27	13,46	1,75	7,69	14,46	0,4169	3 074
28	23,00	3,25	7,08	14,46	0,4169	8 954
28	13,53	2,00	6,77	14,46	0,4169	2 354
29	7,41	1,25	5,93	14,46	0,4169	926
30	21,56	2,25	9,58	14,46	0,4169	2 984
31	9,07	1,00	9,07	14,46	0,4169	2 870
TRUJILLO TG - D2						
5	0,25	0,50	0,50	8,84	0,6269	78
7	0,18	0,25	0,72	8,84	0,6269	95
11	0,39	0,50	0,78	8,84	0,6269	123
12	0,35	0,50	0,70	8,84	0,6269	109
12	0,21	0,25	0,85	8,84	0,6269	66
13	0,02	0,25	0,10	8,84	0,6269	14
13	0,00	0,25	0,02	8,84	0,6269	2
13	0,26	0,50	0,52	8,84	0,6269	92
17	0,23	0,25	0,93	8,84	0,6269	73
20	10,33	0,75	13,77	8,84	0,6269	3 415
21	0,22	0,25	0,90	8,84	0,6269	126
23	0,36	0,50	0,71	8,84	0,6269	128
24	0,32	0,50	0,64	8,84	0,6269	100
25	0,38	0,25	1,54	8,84	0,6269	138
25	0,00	0,25	0,02	8,84	0,6269	2
26	0,32	0,25	1,26	8,84	0,6269	187
26	0,28	0,50	0,56	8,84	0,6269	101
27	0,28	0,50	0,55	8,84	0,6269	159
28	0,65	0,75	0,87	8,84	0,6269	387
28	15,58	1,00	15,58	8,84	0,6269	5 701
29	0,51	0,50	1,02	8,84	0,6269	167
30	0,54	0,50	1,07	8,84	0,6269	168
31	0,29	0,50	0,58	8,84	0,6269	109
31	0,26	0,50	0,53	8,84	0,6269	83
CHIMBOTE TG3 - D2						
12	1,07	0,25	4,26	4,34	1,3294	1 095
13	33,66	2,00	16,83	8,89	0,6530	19 947
13	42,91	2,25	19,07	9,28	0,6260	18 411
20	7,72	0,75	10,30	7,26	0,7986	4 063
30	0,19	0,25	0,76	1,04	0,6530	953
TOTAL	1264,44	342,00				350 973

INFORME COES/DO/STR-069-2009
CUADRO N° 3-B
COMPENSACION A EEPSA POR REGULACION DE TENSION
MARZO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S./KWh	RT Soles
MALACAS TG 2 - GAS						
6	17,41	1,25	13,93	16,29	0,4680	4 394
10	17,52	1,25	14,01	16,25	0,4658	4 581
11	17,36	1,25	13,88	16,31	0,4685	4 157
12	24,25	1,75	13,86	16,32	0,4689	9 437
13	26,55	2,00	13,28	16,62	0,4771	10 860
13	34,28	2,50	13,71	16,39	0,4709	9 357
17	27,65	2,00	13,82	16,34	0,4693	4 464
19	44,89	3,25	13,81	16,34	0,4695	12 614
20	29,71	2,25	13,20	16,65	0,4782	10 280
20	36,87	2,75	13,41	16,55	0,4752	15 851
20	37,79	2,75	13,74	16,38	0,4705	8 454
21	9,96	0,75	13,27	16,62	0,4771	4 598
21	45,06	3,25	13,86	16,32	0,4688	14 222
23	40,57	3,00	13,52	16,49	0,4735	10 999
26	44,69	3,25	13,75	16,37	0,4703	12 661
28	20,75	1,50	13,83	16,33	0,4692	4 942
30	27,83	2,00	13,92	16,29	0,4681	5 048
31	14,17	1,00	14,17	16,17	0,4647	5 266
TOTAL	517,30	37,75				152 185

INFORME COES/DO/STR-069-2009
CUADRO N° 3-C
COMPENSACION A ELECTROPERU POR REGULACION DE TENSION
MARZO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S./KWh	RT Soles
TUMBES - R6						
5	15,23	1,25	12,18	17,03	0,3620	739
6	18,48	2,25	8,21	17,03	0,3620	3 090
10	15,27	1,50	10,18	17,03	0,3620	2 301
11	19,26	1,75	11,01	17,03	0,3620	5 576
11	18,80	1,75	10,74	17,03	0,3620	2 733
12	25,23	2,50	10,09	17,03	0,3620	1 349
12	26,25	2,25	11,66	17,03	0,3620	7 528
13	23,64	2,50	9,45	17,03	0,3620	7 039
13	5,06	0,75	6,74	17,03	0,3620	1 556
13	52,59	4,25	12,37	17,03	0,3620	11 099
14	22,86	2,25	10,16	17,03	0,3620	6 487
17	40,79	3,50	11,65	17,03	0,3620	4 765
18	40,05	3,50	11,44	17,03	0,3620	7 148
19	36,28	3,50	10,94	17,03	0,3620	11 317
19	43,14	3,75	11,50	17,03	0,3620	7 360
20	13,04	2,50	5,21	17,03	0,3620	3 387
20	16,76	2,25	7,45	17,03	0,3620	1 165
21	36,39	3,50	10,40	17,03	0,3620	7 732
23	43,16	3,75	11,51	17,03	0,3620	7 870
24	39,39	3,75	10,50	17,03	0,3620	7 355
25	39,16	3,50	11,19	17,03	0,3620	6 498
26	39,96	3,50	11,42	17,03	0,3620	7 467
27	28,08	4,25	6,61	17,03	0,3620	6 462
28	63,13	5,75	10,98	17,03	0,3620	21 353
28	7,51	1,00	7,51	17,03	0,3620	2 664
28	33,44	3,00	11,15	17,03	0,3620	5 651
29	20,77	2,25	9,23	17,03	0,3620	2 641
30	11,05	1,25	8,84	17,03	0,3620	3 653
30	8,47	1,00	8,47	17,03	0,3620	824
30	34,14	3,25	10,50	17,03	0,3620	4 794
31	27,84	2,25	12,37	17,03	0,3620	8 538
TOTAL	867,19	84,00				178 139

CUADRO No. 4 **COES/DO/STR-069-2009**
COSTO DE LA ENERGIA REACTIVA APORTADA POR CADA GENERADOR INTEGRANTE DEL COES-SINAC Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION

MARZO-2009
 (VALORES EN NUEVOS SOLES)

	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	KALLPA	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA	SANTA CRUZ	SdF ENERGIA
POR ENERGIA	165 819	195 060	7 582	17 534	9 458	18 943	805	3 943	13 760	6 453	0	1 074	65 395	3 478	1	745	2 116
REG.TENSION (MAR-2009)	195 235			396 977				152 185									
TOTAL	361 054	195 060	7 582	414 511	9 458	18 943	805	156 128	13 760	6 453	0	1 074	65 395	3 478	1	745	2 116
[SUM(Si)] = 1 256 565																	
ST = 0																	
TOTAL 1 256 565																	

CUADRO No. 5

CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (ABRIL-2009)	
(EN NUEVOS SOLES)	
FCR = FER - ([SUM(Si)] + ST)	
FCR = 0	
CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES	
DEL MES DE : MARZO-2009	
(EN NUEVOS SOLES)	
[SUM(Ii)] = [SUM(Si)] + ST - FCR	
[SUM(Ii)] = 1 029 990	

CUADRO No. 6

**APORTE DE LOS GENERADORES PRORRATEADO EN PROPORCION A LA ENERGIA
 ACTIVA QUE ENTREGAN EN HORAS DE PUNTA DURANTE EL MES DE MARZO-2009**

EMPRESA	MWh	\$/
ELECTROPERU	107 263	158 370
EDEGEL	264 180	390 052
CAHUA	12 655	18 684
EGENOR	63 280	93 431
KALLPA	19 949	29 453
ELECTROANDES	23 207	34 264
SHOUGESA	1 058	1 562
EEPSA	3 812	5 628
TERMOSELVA	23 301	34 404
EGEMSA	18 522	27 347
SAN GABAN	19 783	29 209
EGESUR	3 402	5 023
ENERSUR	100 125	147 831
EGASA	27 572	40 708
SM CORONA	4 074	6 015
SANTA CRUZ	754	1 113
SdF ENERGIA	4 670	6 895
TOTAL	697 606	1 029 990

PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

MARZO-2009

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) MARZO-2009	FCR PARA ABRIL-2009
ELECTROPERU	55 968	55 968	0
EDEGEL	31 371	31 371	0
CAHUA	4 935	4 935	0
EGENOR	19 070	19 070	0
ELECTROANDES	0	0	0
SHOUGESA	16 341	16 341	0
EEPSA	11 406	11 406	0
KALLPA	17 968	17 968	0
TERMOSELVA	1 771	1 771	0
EGEMSA	5 375	5 375	0
SAN GABAN	15 955	15 955	0
EGESUR	3 983	3 983	0
ENERSUR	23 344	23 344	0
EGASA	18 920	18 920	0
SM CORONA	169	169	0
SANTA CRUZ	0	0	0
SdF ENERGIA	0	0	0
TOTAL	226 575	226 575	0
B.- VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA , COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION MARZO-2009 (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	VALORIZAC E. REACTIVA	COMPENSACION REG. TENSION	TOTAL
ELECTROPERU	165 819	195 235	361 054
EDEGEL	195 060	0	195 060
CAHUA	7 582	0	7 582
EGENOR	17 534	396 977	414 511
KALLPA	9 458	0	9 458
ELECTROANDES	18 943	0	18 943
SHOUGESA	805	0	805
EEPSA	3 943	152 185	156 128
TERMOSELVA	13 760	0	13 760
EGEMSA	6 453	0	6 453
SAN GABAN	0	0	0
EGESUR	1 074	0	1 074
ENERSUR	65 395	0	65 395
EGASA	3 478	0	3 478
SM CORONA	1	0	1
SANTA CRUZ	745	0	745
SdF ENERGIA	2 116	0	2 116
TOTAL	512 168	744 397	1 256 565

PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

MARZO-2009

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APOORTE	APOORTE DE GENERADOR	RECALCULO FEB-2008 ENE-2009	SALDO
ELECTROPERU	361 054	55 968	305 086	(158 370)	(160 743,27)	(14 027,46)
EDEGEL	195 060	31 371	163 689	(390 052)	(59 860,33)	(286 222,95)
CAHUA	7 582	4 935	2 647	(18 684)	48 826,76	32 789,13
EGENOR	414 511	19 070	395 442	(93 431)	84 487,37	386 497,92
ELECTROANDES	18 943	0	18 943	(34 264)	50 324,98	35 004,75
SHOUGESA	805	16 341	(15 536)	(1 562)	2 535,63	(14 562,09)
EEPSA	156 128	11 406	144 722	(5 628)	4 588,42	143 682,58
TERMOSELVA	13 760	1 771	11 990	(34 404)	(4 590,73)	(27 004,81)
EGEMSA	6 453	5 375	1 078	(27 347)	36,60	(26 232,50)
SAN GABAN	0	15 955	(15 955)	(29 209)	32 997,75	(12 165,81)
EGESUR	1 074	3 983	(2 908)	(5 023)	11 501,24	3 570,21
ENERSUR	65 395	23 344	42 051	(147 831)	22 301,61	(83 477,88)
EGASA	3 478	18 920	(15 442)	(40 708)	14 084,95	(42 065,91)
SM CORONA	1	169	(168)	(6 015)	(6 548,91)	(12 732,17)
KALLPA GENERACION S.A	9 458	17 968	(8 510)	(29 453)	(39 937,93)	(77 901,55)
SANTA CRUZ	745	0	745	(1 113)		(368,24)
SdF ENERGIA	2 116	0	2 116	(6 895)		(4 779,08)
SANTA ROSA					(4,13)	(4,13)
TOTAL	1 256 565	226 575	1 029 990	(1 029 990)	0	0
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)						
DE / A	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	EEPSA	EGESUR	TOTAL
ELECTROPERU	764,61	9 012,77	816,28	3 350,54	83,25	14 027,45
EDEGEL	15 601,51	183 900,88	16 655,73	68 366,09	1 698,75	286 222,96
SHOUGESA	793,75	9 356,28	847,39	3 478,24	86,43	14 562,09
TERMOSELVA	1 471,98	17 350,84	1 571,45	6 450,26	160,28	27 004,81
EGEMSA	1 429,89	16 854,62	1 526,51	6 265,79	155,69	26 232,50
SAN GABAN	663,14	7 816,65	707,95	2 905,88	72,20	12 165,82
ENERSUR	4 550,23	53 635,30	4 857,70	19 939,20	495,45	83 477,88
EGASA	2 292,94	27 027,73	2 447,88	10 047,70	249,66	42 065,91
SM CORONA	694,01	8 180,54	740,90	3 041,16	75,57	12 732,18
KALLPA GENERACION S.A	4 246,28	50 052,46	4 533,20	18 607,26	462,35	77 901,55
SANTA CRUZ	20,07	236,60	21,43	87,96	2,19	368,25
SdF ENERGIA	260,50	3 070,61	278,10	1 141,51	28,36	4 779,08
SANTA ROSA	0,23	2,65	0,24	0,99	0,02	4,13
TOTAL	32 789,14	386 497,93	35 004,76	143 682,58	3 570,20	601 544,61
PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
DE	A	SI.				
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	55 968				
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	31 371				
FCR (CAHUA)	CAHUA	4 935				
FCR (EGENOR)	EGENOR	19 070				
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	0				
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	16 341				
FCR (EEPSA)	EEPSA	11 406				
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	1 771				
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	5 375				
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	15 955				
FCR (EGESUR)	EGESUR	3 983				
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	23 344				
FCR (EGASA)	EGASA	18 920				
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	169				
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACIOI	17 968				
FCR(SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0				
FCR(SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0				

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA

Adolfo Garcia Nieto
ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

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

CUADRO No 8-A

RAZON SOCIAL DE LAS EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES SINAC

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	HIDROELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C.	SANTA CRUZ
17	SdF ENERGIA S.A.C	SdF ENERGIA
TRANSMISORAS		
18	COMPAÑIA 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

ANEXO

Incluye:

- 1. Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 presenta los excesos de energía reactiva de los suministros Sin Contrato.**
- 2. Cuadro N° A3 presenta el resumen de los saldos producidos por el recálculo de las transferencias de energía reactiva aplicando los factores de redistribución de la reliquidación anual 2008 a la facturación por excesos de energía reactiva a los retiros sin contrato.**

CUADRO N° A1
VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
POR BARRA DE RETIRO

Mar-2009

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)			VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total S/.	Obs.
		ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 a 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs	%	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (cmS/kVarh)			CAPACITIVA (cmS/kVarh)					
						1er Bloque	2do Bloque			3er Bloque	1er Bloque 1,296	2do Bloque 2,465		3er Bloque 3,633	2,593			
ELECTRONORDESTE	Nueva Zorra 60	9 840 853,8	4 134 314,5	3 255 325	1 392 954	42,8%	1 074 257	260 426	58 271	0	0	3 375,12	1 436,38	0,00	0,00	4 811,50		
ELECTRONORDESTE	Piura 60	3 477 545	1 484 243	1 204 642	521 096	43,3%	397 532	96 371	27 195	0	64	1 248,97	670,36	0,00	1,66	1 920,99		
ELECTRONORDESTE	Piura 10	287 304	106 061	96 323	36 441	37,8%	31 787	4 655	0	0	0	60,33	0,00	0,00	0,00	60,33		
ELECTRONORDESTE	Talara 13,2	3 460 140	1 650 607	1 254 909	602 408	48,0%	414 120	100 393	87 843	52	0	1 301,09	2 165,33	1,89	0,00	3 468,31		
ELECTRONORTE	Carhuapal 220 220	0	0					0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTRONORTE	Chichayo Oeste 60	0	0					0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	232 279	177 814	70 701	40 952	57,9%	23 331	5 656	4 949	7 016	0	73,30	121,99	254,89	0,00	450,18		
HIDRANDINA	Chimbote 2 138	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANDINA	Chimbote 13,8	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANDINA	Guadalupe 60	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANDINA	Guadalupe 10	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANDINA	Huallanca 138	197 553	0	139 085	0	0,0%	45 888	0	0	0	38 245	0,00	0,00	0,00	991,69	991,69		
HIDRANDINA	Huallanca 66	1 667 363	192 501	409 455	83 646	20,4%	135 120	0	0	0	21 638	0,00	0,00	0,00	561,08	561,08		
HIDRANDINA	Huallanca 66	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANDINA	Huallanca 13,8	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANDINA	Paramonga Nueva 60	971 753	380 715	620 042	144 279	23,3%	204 614	0	0	0	3 605	0,00	0,00	0,00	93,49	93,49		
HIDRANDINA	Trujillo Norte 138	36 217 445	8 909 681	14 928 714	3 026 963	20,3%	4 926 476	0	0	0	95 611	0,00	0,00	0,00	2 479,19	2 479,19		
HIDRANDINA	Trujillo Norte 10	7 087 680	1 643 826	2 747 268	621 446	22,6%	906 599	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01		
ELECTROCENTRO	Aucayachi 22,9	267 348	123 991	107 847	44 777	41,5%	35 589	6 628	560	0	0	111,82	13,80	0,00	0,00	125,62		
ELECTROCENTRO	Carhuapal 138	1 353 378	297 883	486 409	111 496	22,9%	160 515	0	0	0	5 505	0,00	0,00	0,00	142,74	142,74		
ELECTROCENTRO	Cobiza I 66	157 792	0	86 846	0	0,0%	28 659	0	0	0	197 570	0,00	0,00	0,00	5 122,98	5 122,98		
ELECTROCENTRO	Cobiza II 69	4 727 687	890 283	1 926 939	427 934	22,2%	635 890	0	0	0	41 620	0,00	0,00	0,00	1 079,20	1 079,20		
ELECTROCENTRO	Cobiza III 10	4 311	0	1 757	0	0,0%	580	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Condorocha 44	2 161 978	1 155 630	928 111	481 475	52,0%	305 616	74 089	64 828	36 941	0	960,19	1 598,01	1 342,07	0,00	3 900,27		
ELECTROCENTRO	Huanacavelica 60	152 819	28 684	66 296	11 111	16,8%	21 878	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Huanacavelica 10	458 560	195 087	229 505	83 494	36,4%	75 737	7 757	0	0	133	100,53	0,00	0,00	3,44	103,97		
ELECTROCENTRO	Huancayo 22,9	1 067 690	1 647	431 842	1 688	0,4%	142 508	0	0	0	118 055	0,00	0,00	0,00	3 061,16	3 061,16		
ELECTROCENTRO	Huancayo 10	3 060 419	1 781 224	1 244 672	674 546	54,2%	410 742	99 574	87 127	77 103	0	1 290,48	2 147,68	2 801,15	0,00	6 239,31		
ELECTROCENTRO	Huayacachi 60	8 951 695	4 690 440	3 914 441	2 014 294	51,5%	1 291 786	313 155	274 011	135 362	0	4 058,49	6 754,37	4 917,70	0,00	15 730,56		
ELECTROCENTRO	Huayacachi 10	855 630	450 150	374 091	171 688	45,9%	123 450	29 927	16 311	0	0	387,85	451,37	0,00	0,00	839,22		
ELECTROCENTRO	Mantaro 220	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 50	1 002 197	502 274	397 239	184 314	48,9%	131 089	31 779	27 807	3 639	6 914	411,86	685,44	132,20	179,28	1 408,78		
ELECTROCENTRO	Paragash II 138	2 011 494	564 148	793 964	246 340	31,3%	262 008	0	0	0	9 228	0,00	0,00	0,00	239,22	239,22		
ELECTROCENTRO	Tingo Maria 10	1 486 667	1 008 773	591 959	374 000	63,2%	195 348	47 357	41 437	89 859	0	613,75	1 021,42	3 264,58	0,00	4 899,75		
ELECTROCENTRO	Yauca 13,8	711 177	411	319 466	193	6,0%	105 424	0	0	0	340 278	0,00	0,00	0,00	8 823,41	8 823,41		
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22,9	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROUCAYALI	Parque Industrial 60	242 037	117 518	85 357	42 310	48,6%	28 168	6 829	5 975	1 338	17	88,50	147,28	48,61	0,44	284,83		
COELVISAC	Chichayo 60	26 250	14 505	9 924	3 982	40,1%	3 275	707	0	0	0	9,16	0,00	0,00	0,00	9,16		
COELVISAC	Andahuasi 22,9	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
COELVISAC	Ica 220	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
EDELNOR	Chaverita 220	n/e										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
EDELNOR	Santa Rosa 220	n/e										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
LUZ DEL SUR	San Juan 220	n/e										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	n/e										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	543	408	48 629	233 581			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSURMEDIO	Ica 10	203	180	22 389	92 020			2 981	2 346	0	0	38,64	57,84	0,00	0,00	96,48		
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	628	615	72 373	275 209			11 884	2 877	0	0	151,42	70,93	0,00	0,00	222,35		
ELECTROSURMEDIO	Independencia 10	15	14	1 519	4 456			135	0	0	0	1,74	0,00	0,00	0,00	1,74		
ELECTROSURMEDIO	Marcona 60	145	138	15 764	47 180			0	0	0	1 750	0,00	0,00	0,00	45,38	45,38		
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	10 134 346	3 517 718	4 000 372	1 452 224	36,3%	1 440 134	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSURESTE	Quenico 138	3 859 160	2 045 541	1 287 546	623 836	48,5%	463 516	77 253	77 252	5 817	0	1 001,20	1 904,26	211,33	0,00	3 116,79		
SEAL	Callali 138	272 918	7 212	112 383	2 563	2,3%	37 086	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Chilina 33	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Marcona 60	956 693	52 572	307 907	23 284	7,6%	101 609	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Mollendo 138	1 685 326	865 058	807 848	289 089	47,6%	200 590	48 828	39 851	0	0	630,22	982,34	0,00	0,00	1 612,56		
SEAL	Papapericon 138	3 521 865	208 455	1 189 087	72 700	6,1%	382 389	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Santiago 13,8	484	0	145	0	0,0%	48	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Socobaya 34,5	26 017 882	12 270 390	9 459 016	4 318 780	45,6%	3 121 475	756 721	438 584	0	0	9 807,11	10 811,08	0,00	0,00	20 618,19		
ELECTROPUNO	Antauta 60	n/d										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROPUNO	Ayaviri 22,9	n/d						5 838	3 918	7 470	0	75,66	96,59	271,38	0,00	443,63		
ELECTROPUNO	Ayaviri 10	n/d						1 171	474	668	0	15,17	11,67	24,28	0,00	51,12		
ELECTROPUNO	Azángaro 22,9	n/d										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROPUNO	Julica 10	n/d						12 789	8 312	785	0	165,75	204,90	27,78	0,00	398,43		
ELECTROPUNO	Puno 60	n/d						0	0	0	12 743	0,00	0,00	0,00	330,42	330,42		
ELECTROPUNO	San Gabán 13,8	n/d										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSUR	Ancosta 1 10,5	0	0	24	61			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROS																		

CUADRO N° A2
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
(EN NUEVOS SOLES)
D.U. N° 049-2008

Mar-2009

DE	A	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	LECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA	TOTAL
ELECTRONOROESTE		0,00	0,00	528,47	945,81	88,94	0,00	0,00	0,00	1 241,41	528,45	1 998,58	668,46	1 299,38	0,36	2 961,28	10 261,13
ELECTRONORTE		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA		0,00	0,00	235,65	421,75	39,66	0,00	0,00	0,00	553,57	235,65	891,21	298,08	579,42	0,16	1 320,49	4 575,64
ELECTROCENTRO		0,00	0,00	2 663,48	4 766,87	448,24	0,00	0,00	0,00	6 256,73	2 663,38	10 072,87	3 369,04	6 548,90	1,82	14 924,87	51 716,19
ELECTROUCAYALI		0,00	0,00	14,67	26,25	2,47	0,00	0,00	0,00	34,46	14,67	55,48	18,56	36,07	0,01	82,20	284,83
COELVISAC		0,00	0,00	0,47	0,84	0,08	0,00	0,00	0,00	1,11	0,47	1,78	0,60	1,16	0,00	2,64	9,16
EDELNOR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO		0,00	0,00	18,85	33,73	3,17	0,00	0,00	0,00	44,27	18,85	71,28	23,84	46,34	0,01	105,61	365,95
ELECTROSURESTE		0,00	0,00	160,52	287,29	27,01	0,00	0,00	0,00	377,08	160,51	607,06	203,04	394,68	0,11	899,48	3 116,79
SEAL		0,00	0,00	1 144,92	2 049,09	192,68	0,00	0,00	0,00	2 689,52	1 144,88	4 329,93	1 448,22	2 815,11	0,78	6 415,61	22 230,75
ELECTROPUNO		0,00	0,00	63,02	112,78	10,61	0,00	0,00	0,00	148,03	63,02	238,32	79,71	154,95	0,04	353,12	1 223,60
ELECTROSUR		0,00	0,00	9,67	17,31	1,63	0,00	0,00	0,00	22,71	9,67	36,57	12,23	23,78	0,01	54,18	187,75
TOTAL		0,00	0,00	4 839,71	8 661,73	814,48	0,00	0,00	0,00	11 368,90	4 839,54	18 303,08	6 121,77	11 899,78	3,30	27 119,49	93 971,79


ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

ANEXO N° A.3

RESUMEN DE LOS SALDOS PRODUCIDOS POR EL RECALCULO DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA APLICANDO LOS FACTORES DE REDISTRIBUCION DE RELIQUIDACION ANUAL 2008 A LA FACTURACION POR EXCESOS DE ENERGIA REACTIVA A LOS RETIROS SIN CONTRATO

PERIODO : FEBRERO 2008 - ENERO 2009

EMPRESA	FEB-08	MAR-08	ABR-08	MAY-08	JUN-08	JUL-08	AGO-08	SET-08	OCT-08	NOV-08	DIC-08	ENE-09	TOTAL
ELECTROPERU	(8 390,72)	(21 464,41)	(17 659,06)	(13 582,83)	(12 593,29)	(10 659,76)	(11 163,95)	(11 265,91)	(12 940,38)	(13 888,91)	(13 691,84)	(13 442,21)	(160 743,27)
EDEGEL	9 397,59	(15 826,11)	(6 115,72)	(5 671,55)	(5 658,19)	(4 388,13)	(5 300,13)	(5 813,05)	(5 609,65)	(4 025,94)	(5 679,41)	(5 170,04)	(59 860,33)
CAHUA	(930,31)	5 016,19	6 668,69	3 826,55	3 969,59	3 767,90	4 002,79	3 985,07	4 195,43	4 586,26	4 802,17	4 936,44	48 826,76
EGENOR	6 395,35	(1 050,84)	11 999,06	7 162,95	6 927,60	6 115,54	6 611,60	6 475,05	7 875,16	8 969,66	8 399,08	8 607,16	84 487,37
ELECTROANDES	2 879,38	4 414,51	6 190,54	3 899,84	3 839,41	3 482,99	3 888,83	3 868,79	4 335,94	4 695,86	4 374,95	4 453,94	50 324,98
SHOUGESA	295,01	29,10	140,56	115,66	213,58	272,34	378,52	359,15	275,46	240,14	190,08	26,04	2 535,63
EEPSA	1 437,55	(206,68)	265,71	280,28	367,48	422,99	444,87	499,31	374,50	447,81	245,76	8,84	4 588,42
TERMOSELVA	1 489,66	(1 848,31)	(438,58)	(522,40)	(398,92)	(193,42)	(225,21)	(363,83)	(444,69)	(332,79)	(563,83)	(748,40)	(4 590,73)
EGEMSA	707,10	(1 347,08)	(498,96)	(485,65)	70,27	251,28	267,04	209,79	231,80	340,82	244,22	45,99	36,60
SAN GABAN	(5 815,22)	12 237,99	3 335,93	3 809,58	1 883,77	2 038,50	2 262,78	2 346,50	2 462,73	2 759,65	2 702,48	2 973,06	32 997,75
EGESUR	(3 951,46)	11 504,55	4 095,33	2 840,10	2 727,72	(699,79)	(774,15)	(776,02)	(863,14)	(911,00)	(872,72)	(818,19)	11 501,24
ENERSUR	3 649,46	4 947,29	(3 362,42)	1 242,80	1 419,08	1 421,76	2 529,80	2 318,41	2 252,66	1 959,21	2 338,24	1 585,31	22 301,61
EGASA	3 336,97	339,10	1 547,86	741,48	871,32	839,97	1 174,16	1 091,73	1 173,16	1 153,09	989,64	826,46	14 084,95
SM CORONA	(444,07)	(815,86)	(731,61)	(483,79)	(524,32)	(448,54)	(491,82)	(492,95)	(520,02)	(530,39)	(544,83)	(520,71)	(6 548,91)
KALLPA GENERACION S.	(10 052,14)	4 070,57	(5 437,34)	(3 173,01)	(3 115,09)	(2 223,63)	(3 605,14)	(2 442,05)	(2 798,96)	(5 463,47)	(2 934,00)	(2 763,69)	(39 937,93)
SANTA ROSA	(4,13)												(4,13)
TOTAL	0,0	(0,0)	0,0	(0,0)	(0,0)	0,0	0,0	0,0	(0,0)	0,0	0,0	(0,0)	0,0


ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


JO. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (M)
 COES
 CIP 23955