



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 10 de febrero de 2009

COES/D- 214-2009

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

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

Asunto: Pagos entre integrantes del COES por Valorización de Transferencias de Energía Reactiva correspondiente al mes de enero 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 enero 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-032-2009 del 09 de febrero 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.

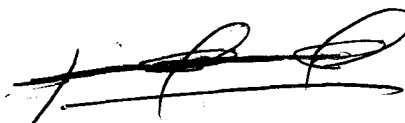
Cabe mencionar que los pagos indicados no incluyen I.G.V.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,

Adj. Lo 
C.c.:STR.




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



San Isidro, 10 de febrero de 2009

COES/DO/STR- 035-2009

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 enero de 2009.

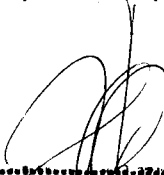
De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-032-2009 del 09 de febrero de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 10 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria correspondiente que se adjunta al presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el informe COES/DO/STR-032-2008 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de enero de 2009.

Atentamente


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

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


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

San Isidro, 09 de febrero de 2009

COES/DO/STR- 032 - 2009

Para :

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

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 enero de 2009.

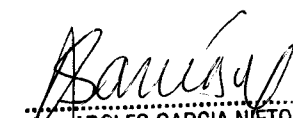
Me dirijo a ustedes, de conformidad con lo dispuesto con el Procedimiento N° 15 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva, para adjuntar al presente el Informe COES /DO/STR- 032-2009 del 09 de enero de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias correspondiente al mes de enero de 2009.

El informe anteriormente indicado forma parte de la agenda prevista para la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias a realizarse el 10 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
SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES



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

COES/DO/STR-032-2009

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

LIMA, 09 DE FEBRERO DE 2009

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA PARA ENERO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente al mes de enero 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 enero de 2009 es 3,174 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 0,00353 S/./kVARh para el mes de enero de 2009.

- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía reactiva (aplicados a la facturación del mes de diciembre de 2008) 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 5º establece lo siguiente:

Artículo 5º.- Vigencia y Refrendo

El presente Decreto de Urgencia se mantendrá en vigencia desde el 1 de enero de 2009 hasta el 31 de diciembre de 2011 y será refrendado por el Presidente del Consejo 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 febrero 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.

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 enero de 2009 respectivamente.**
- 4.3 En los Cuadros Nos 3 se presentan la compensación por regulación de tensión correspondientes al mes de enero 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 enero 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 enero 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 enero de 2009.**
- 4.8 En el Cuadro No 8 se presenta los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para el mes de enero de 2009.**
- 4.9 En Anexo, Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 se presenta la valorización de los excesos de energía reactiva.**


.....
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Lima, 09 de febrero de 2009

CUADRO No.1

COES/DO/STR-032-2009

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
	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.
FCR ENERO-2009															
CAPITALIZADO AL 2009.01.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DICIEMBRE-2008															
DISTRIBUCION	66 106	55 886	13 837	30 448	3 606	317	7 982	9 354	2 886	6 293	10 571	3 427	30 042	21 444	347
C.LIBRES	0	0	1 523	0	0	15 037	0	0	0	-	-	-	11 153	-	0
SUB TOTAL	66 106	55 886	15 360	30 448	3 606	15 354	7 982	9 354	2 886	6 293	10 571	3 427	41 195	21 444	347
TOTAL	66 106	55 886	15 360	30 448	3 606	15 354	7 982	9 354	2 886	6 293	10 571	3 427	41 195	21 444	347
FER =	290 258														

El cargo por exceso de energia reactiva es :

1er.Bloque	0,01240	SI./kVARh	(para diciembre de 2008)
2do.Bloque	0,02358	SI./kVARh	(para diciembre de 2008)
3er.Bloque	0,03476	SI./kVARh	(para diciembre de 2008)

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

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (SI.)
ELECTROPERU	46 416	163 848
EDEGEL	48 281	170 433
CAHUA	2 972	10 491
EGENOR	2 495	8 806
KALLPA	5 183	18 295
ELECTROANDES	2 816	9 942
SHOUGESA	75	264
EEPSA	508	1 792
TERMOSELVA	4 128	14 571
EGEMSA	1 776	6 271
SAN GABAN	0	0
EGESUR	276	975
ENERSUR	16 714	58 999
EGASA	1 355	4 784
SM CORONA	2	6
TOTAL	132 997	469 480

NOTA : Costo del KVARh en el SINAC es 0,00353 Nuevos Soles para ENERO-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)
Enero 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.	1 ^{ma} Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	6,38	-	-	-	-	-
		UT15	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	6,38	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	UT16	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-	-
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	6,38	-	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	6,38	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-	-
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	2 023,81	-	-	-	-	-	7,35	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	2 023,81	-	-	-	-	-	7,35	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	433,58	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	433,58	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	683,72	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	686,85	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	2 010,88	-	-	-	-	-	7,35	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	2 010,88	-	-	-	-	-	7,35	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	431,53	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	431,53	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	-	789,83	690,62	690,62	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	703,32	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	CC	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	8 070,14	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	CC	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	2 668,39	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,67	8 392,67	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	2 862,47	-	-	-	-	-	2,54	-	-	-	-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	7,38	5,73	-	-	-	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	-	-	2	-	-	62,50	77,00	60,17	-	-	2	-	-	7,38	5,73	-	-	-	1 818,97
		TG	D2	62,50	79,00	61,64	-	4	-	-	-	62,50	79,00	61,64	-	3	-	-	-	6,44	-	-	-	-	3 600,41
	C.T. PAITA 1	EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	6	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	4	-	-	7,32	5,68	-	-	-	393,28
		EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	7,32	5,68	-	-	-	-
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	-	-	10	-	-	2,00	4,00	3,61	-	-	8	-	-	7,32	5,68	-	-	-	243,73
	C.T. PAITA 2	SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	-	-	9	-	-	2,00	4,00	3,29	-	-	7	-	-	7,32	5,68	-	-	-	246,27
		ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	9	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	7	-	-	7,30	5,66	-	-	-	588,02
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	-	-	9	-	-	3,00	29,00	25,64	-	-	7	-	-	7,30	5,66	-	-	-	575,53
	C.T. SULLANA	ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	7,30	5,66	-	-	-	-
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	-	9	-	-	3,00	26,00	23,53	-	-	7	-	-	7,30	5,66	-	-	-	495,16
		TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	8,71	6,11	-	-	-	-
	C.T. PIURA TG	TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	4,32	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	-	-	13	-	-	7,00	78,00	75,36	-	-	8	-	-	8,71	6,11	-	-	-	1 237,56
		GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	4,32	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 1	GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	8,71	6,11	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	4,32	-	-	-	-	-
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	1	9	-	-	2,00	10,00	9,84	-	1	7	-	-	8,71	6,11	-	-	-	249,01
	C.T. PIURA 2	MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,32	-	-	-	-	-
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	-	1	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	1	-	-	-	8,71	6,11	-	-	-	72,08
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	4,32	-	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	8,27	5,89	-	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	1	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	1	5	-	-	8,27	5,89	-	-	-	1 049,13
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	1	2	-	-	7,00	73,00	69,18	-	1	2	-	-	8,27	5,89	-	-	-	433,67
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	-	8	-	-	8,00	140,00	134,03	-	1	6	-	-	8,27	5,89	-	-	-	1 382,78
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	-	-	1	-	-	8,00	144,00	139,89	-	-	1	-	-	8,27	5,89	-	-	-	142,61
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-						12 528,22
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	-
		TV1	R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	576,48	561,82	561,82	-	-	-	-	-	5,15	3,66	-	-	-	-
		TV2	D2	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	5,15	3,66	-	-	-	-
		TV2	R500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	-
		TV3	D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	-
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	722,52	693,14	693,14	-	-	-	-	-	5,15	3,66	-	-	-	-

CUADRO 2-B

COES/DO/STR-032-2008

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Enero 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.											
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	2	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	29,97	-	-	-	-	728,39
		TG2	GAS			12,15	1	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	29,97	-	-	-	-	364,20
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	3	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,71	-	-	-	-	2 592,05
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,71	-	-	-	-	-
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	8,71	7,06	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,97	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,97	-	-	-	-	-
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	8,24	5,82	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	5,37	3,72	-	-	-	-
	C.T. MOLLENDO T	TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	5,37	3,72	-	-	-	-
		TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	6,52	-	-	-	-	-
		TG1	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	6,52	-	-	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV2 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV3 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	9,42	-	-	-	-	-
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	9,42	-	-	-	-	-
		CALD1 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD2 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD3 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD4 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	C.T. ILO 2	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,51	0,51	-	-	-	-
		C.T. CHILCA	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	-	-	-	-	-	7,51	5,89	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	7,51	5,89	-	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	7,51	5,89	-	-	-	-
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	7,52	5,89	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	7,52	5,89	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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)
Enero 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	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.											
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	-	-	-	-	-	-	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	-
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	10	-	-	-	-	-	-	161,26	5	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	10 689,19
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	10	-	-	-	-	-	-	161,26	5	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	10 689,19
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 378,37

(¹) Consumo de combustible en MMBTU para la unidades a Gas, Costo de combustible en \$./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-032-2008

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	21 378,37
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	12 528,22
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	3 684,68
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-

INFORME COES/DO/STR-032-2009
CUADRO N° 3-A
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE TENSION
ENERO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
PIURA 1 - D2						
19	7,87	2,25	3,50	14,38	0,4475	1 569
20	1,66	0,50	3,31	14,38	0,4475	542
21	4,42	1,25	3,54	14,38	0,4475	592
22	5,41	1,50	3,61	14,38	0,4475	1 265
22	5,83	1,75	3,33	14,38	0,4475	1 344
22	4,87	1,25	3,90	14,38	0,4475	1 749
24	13,04	3,75	3,48	14,38	0,4475	4 888
25	9,05	2,50	3,62	14,38	0,4475	1 510
27	9,51	2,75	3,46	14,38	0,4475	1 448
27	9,42	2,50	3,77	14,38	0,4475	2 457
27	2,46	0,75	3,29	14,38	0,4475	824
28	5,86	2,00	2,93	14,38	0,4475	786
28	8,85	2,25	3,93	14,38	0,4475	2 194
28	1,42	0,50	2,84	14,38	0,4475	287
31	1,73	0,50	3,46	14,38	0,4475	412
31	11,96	3,50	3,42	14,38	0,4475	4 541
PIURA 2 - D2						
4	5,06	3,25	1,56	14,38	0,6284	2 578
19	1,31	2,00	0,65	14,38	0,4475	265
21	0,80	1,25	0,64	14,38	0,4475	108
22	1,04	2,00	0,52	14,38	0,4475	233
22	0,89	1,50	0,60	14,38	0,4475	211
22	1,23	2,00	0,61	14,38	0,4475	366
23	0,02	0,25	0,09	14,38	0,4475	5
24	1,86	2,75	0,68	14,38	0,4475	697
25	1,37	2,25	0,61	14,38	0,4475	212
27	3,38	2,25	1,50	14,38	0,4475	889
27	0,59	0,50	1,18	14,38	0,4475	197
28	0,51	1,25	0,41	14,38	0,4475	68
28	0,45	0,75	0,60	14,38	0,4475	60
28	0,32	0,50	0,65	14,38	0,4475	66
31	2,33	3,75	0,62	14,38	0,4475	876
PAITA 1- D2						
21	1,70	1,25	1,36	13,41	0,5701	507
22	2,14	1,50	1,43	13,41	0,5701	826
22	2,41	1,50	1,61	13,41	0,5701	943
22	1,94	1,25	1,55	13,41	0,5701	1 006
23	0,07	0,25	0,29	13,41	0,5701	26
24	4,87	3,25	1,50	13,41	0,5701	2 607
28	3,78	2,25	1,68	13,41	0,5701	1 564
28	0,59	0,50	1,19	13,41	0,5701	213
31	6,09	4,25	1,43	13,41	0,5701	3 213
PAITA 2- D2						
21	0,78	1,25	0,63	12,45	0,4799	130
22	2,07	1,50	1,38	12,45	0,4799	504
22	2,31	1,50	1,54	12,45	0,4799	595
22	3,01	2,00	1,51	12,45	0,4799	977
24	4,73	3,25	1,46	12,45	0,4799	1 896
25	3,12	2,50	1,25	12,45	0,4799	545
27	4,22	2,75	1,54	12,45	0,4799	759
27	3,05	2,00	1,52	12,45	0,4799	915
27	0,65	0,50	1,30	12,45	0,4799	234
28	1,26	1,75	0,72	12,45	0,4799	209
28	1,88	2,25	0,84	12,45	0,4799	519
28	0,12	0,25	0,49	12,45	0,4799	27
31	5,18	3,25	1,59	12,45	0,4799	1 969
SULLANA - D2						
21	6,55	1,25	5,24	12,76	0,4666	1 003
22	11,03	2,00	5,51	12,76	0,4666	2 653
22	8,51	1,50	5,67	12,76	0,4666	2 127
22	11,14	2,00	5,57	12,76	0,4666	3 527
23	0,09	0,25	0,35	12,76	0,4666	19
24	16,99	3,25	5,23	12,76	0,4666	6 658
25	11,98	2,25	5,32	12,76	0,4666	2 053
27	12,03	2,50	4,81	12,76	0,4666	2 029
27	2,93	0,50	5,85	12,76	0,4666	448
28	3,23	0,75	4,31	12,76	0,4666	495
28	0,86	0,25	3,46	12,76	0,4666	199
31	16,96	3,25	5,22	12,76	0,4666	6 503
CHICLAYO OESTE - D2						
4	18,50	3,25	5,69	14,46	0,5942	9 080
19	6,19	2,00	3,10	14,46	0,4295	1 327
22	8,74	2,00	4,37	14,46	0,4295	2 182
22	10,27	1,50	6,85	14,46	0,4295	2 272
22	13,36	2,00	6,68	14,46	0,4295	3 784
23	0,41	0,25	1,64	14,46	0,4295	88
25	12,80	2,00	6,40	14,46	0,4295	1 814
27	12,54	2,00	6,27	14,46	0,4295	1 779
27	3,92	0,75	5,22	14,46	0,4295	454
28	4,26	0,75	5,68	14,46	0,4295	494
28	0,96	0,25	3,84	14,46	0,4295	194
31	30,44	3,75	8,12	14,46	0,4295	11 097
TRUJILLO TG - D2						
19	0,48	0,25	1,90	2,33	2,7784	1 224
19	0,53	0,25	2,11	2,53	2,5519	1 240
27	0,40	0,25	1,60	2,01	3,2155	1 161
28	0,50	0,25	2,02	2,44	2,6506	1 178
GHIMBOTE TG3 - D2						
21	11,95	1,00	11,95	7,77	0,7467	5 788
22	263,53	13,50	19,52	9,35	0,6214	106 781
TOTAL	682,60	152,25				233 069

INFORME COES/DO/STR-032-2009
CUADRO N° 3-B
COMPENSACION A EEPSA POR REGULACION DE TENSION
ENERO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
MALACAS TG 1 - GAS						
4	38,26	3,00	12,75	17,65	0,5419	16 437
22	16,76	1,50	11,18	18,73	0,5740	5 605
22	19,30	1,50	12,87	17,59	0,5399	6 265
22	26,30	2,00	13,15	17,42	0,5350	10 239
27	27,89	2,25	12,40	17,87	0,5484	6 615
28	37,60	3,00	12,53	17,79	0,5459	8 788
28	6,56	0,50	13,12	17,44	0,5355	1 456
31	28,64	2,50	11,46	18,51	0,5676	13 646
MALACAS TG 2 - GAS						
22	18,18	1,50	12,12	17,28	0,5308	5 292
22	20,47	1,50	13,65	16,43	0,5051	5 943
22	28,52	2,00	14,26	16,13	0,4962	10 033
25	28,76	2,00	14,38	16,08	0,4946	5 873
27	31,17	2,25	13,85	16,32	0,5020	5 945
28	41,83	3,00	13,94	16,28	0,5007	7 886
28	7,17	0,50	14,35	16,09	0,4951	1 302
MALACAS TG 4 - GAS						
2	1,50	0,50	3,00	92,21	1,5512	2 300
2	103,86	7,00	14,84	26,10	0,4462	41 759
5	91,53	4,50	20,34	21,57	0,3705	27 749
6	144,28	4,25	33,95	16,67	0,2886	33 542
8	167,08	2,75	60,76	13,44	0,2346	2 567
9	145,80	2,75	53,02	14,04	0,2446	13 611
10	264,05	8,50	31,06	17,35	0,3000	61 082
12	121,36	4,00	30,34	17,54	0,3031	21 751
14	26,04	0,75	34,72	16,51	0,2859	3 931
16	125,89	4,25	29,62	17,74	0,3065	18 043
17	155,38	4,25	36,56	16,15	0,2799	22 842
TOTAL	1724,18	72,50				360 502

INFORME COES/DO/STR-032-2009
CUADRO N° 3-C
COMPENSACION A ELECTROPERU POR REGULACION DE TENSION
Enero-2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
TUMBES - R6						
4	20,92	4,00	5,23	17,03	0,3586	5 380
19	11,12	2,25	4,94	17,03	0,3586	1 302
20	0,90	0,50	1,80	17,03	0,3586	217
21	5,55	1,25	4,44	17,03	0,3586	257
22	8,35	1,75	4,77	17,03	0,3586	1 233
22	9,59	1,50	6,39	17,03	0,3586	1 360
22	9,32	1,75	5,32	17,03	0,3586	2 575
23	0,20	0,25	0,78	17,03	0,3586	23
24	26,82	4,75	5,65	17,03	0,3586	7 672
27	17,21	3,00	5,74	17,03	0,3586	2 810
27	9,05	1,50	6,04	17,03	0,3586	2 476
28	14,83	2,75	5,39	17,03	0,3586	2 279
28	3,22	0,50	6,43	17,03	0,3586	379
31	24,88	4,50	5,53	17,03	0,3586	7 106
TOTAL	161,95	30,25				35 069

CUADRO No. 4 **COES/DO/STR-032-2009**
COSTO DE LA ENERGIA REACTIVA APORTADA POR CADA GENERADOR INTEGRANTE DEL COES-SINAC Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION

ENERO-2009
 (VALORES EN NUEVOS SOLES)

	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	KALLPA	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA
POR ENERGIA	163 848	170 433	10 491	8 806	18 295	9 942	264	1 792	14 571	6 271	0	975	58 999	4 784	6
REG.TENSION (ENE-2009)	56 448			245 597				364 187							
TOTAL	220 296	170 433	10 491	254 403	18 295	9 942	264	365 979	14 571	6 271	0	975	58 999	4 784	6
[SUM(Si)] =	1 135 711														
ST =	0														
TOTAL	1 135 711														

CUADRO No. 5

CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (FEBRERO-2009)
 (EN NUEVOS SOLES)

$$FCR = FER - ([SUM(Si)] + ST)$$

$$FCR = 0$$

CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES

DEL MES DE : ENERO-2009
 (EN NUEVOS SOLES)

$$[SUM(ii)] = [SUM(Si)] + ST - FCR$$

$$[SUM(ii)] = 845 453$$

CUADRO No. 6

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

EMPRESA	MWh	\$/
ELECTROPERU	112 718	140 187
EDEGEL	248 864	309 511
CAHUA	14 142	17 588
EGENOR	64 811	80 606
KALLPA	34 346	42 716
ELECTROANDES	24 157	30 044
SHOUGESA	668	831
EEPSA	8 164	10 153
TERMOSELVA	25 553	31 781
EGEMSA	18 280	22 735
SAN GABAN	20 148	25 057
EGESUR	4 250	5 285
ENERSUR	78 466	97 587
EGASA	21 218	26 388
SM CORONA	4 006	4 983
TOTAL	679 790	845 453

PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

ENERO-2009

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) ENERO-2009	FCR PARA FEBRERO-2009
ELECTROPERU	66 106	66 106	0
EDEGEL	55 886	55 886	0
CAHUA	15 360	15 360	0
EGENOR	30 448	30 448	0
ELECTROANDES	3 606	3 606	0
SHOUGESA	15 354	15 354	0
EEPSA	7 982	7 982	0
KALLPA	9 354	9 354	0
TERMOSELVA	2 886	2 886	0
EGEMSA	6 293	6 293	0
SAN GABAN	10 571	10 571	0
EGESUR	3 427	3 427	0
ENERSUR	41 195	41 195	0
EGASA	21 444	21 444	0
SM CORONA	347	347	0
TOTAL	290 258	290 258	0
B.- VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA , COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION ENERO-2009 (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	VALORIZAC E. REACTIVA	COMPENSACION REG. TENSION	TOTAL
ELECTROPERU	163 848	56 448	220 296
EDEGEL	170 433	0	170 433
CAHUA	10 491	0	10 491
EGENOR	8 806	245 597	254 403
KALLPA	18 295	0	18 295
ELECTROANDES	9 942	0	9 942
SHOUGESA	264	0	264
EEPSA	1 792	364 187	365 979
TERMOSELVA	14 571	0	14 571
EGEMSA	6 271	0	6 271
SAN GABAN	0	0	0
EGESUR	975	0	975
ENERSUR	58 999	0	58 999
EGASA	4 784	0	4 784
SM CORONA	6	0	6
TOTAL	469 480	666 231	1 135 711

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

ENERO-2009

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)					
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APORTE	APORTE DE GENERADOR	SALDO
ELECTROPERU	220 296	66 106	154 190	(140 187)	14 003,35
EDEGEL	170 433	55 886	114 548	(309 511)	(194 963,33)
CAHUA	10 491	15 360	(4 869)	(17 588)	(22 456,43)
EGENOR	254 403	30 448	223 955	(80 606)	143 349,23
ELECTROANDES	9 942	3 606	6 336	(30 044)	(23 708,26)
SHOUGESA	264	15 354	(15 090)	(831)	(15 921,84)
EEPSA	365 979	7 982	357 997	(10 153)	347 844,01
TERMOSELVA	14 571	2 886	11 686	(31 781)	(20 094,94)
EGEMSA	6 271	6 293	(22)	(22 735)	(22 757,32)
SAN GABAN	0	10 571	(10 571)	(25 057)	(35 628,14)
EGESUR	975	3 427	(2 451)	(5 285)	(7 736,36)
ENERSUR	58 999	41 195	17 804	(97 587)	(79 783,44)
EGASA	4 784	21 444	(16 659)	(26 388)	(43 047,42)
SM CORONA	6	347	(341)	(4 983)	(5 323,73)
KALLPA GENERACION S.A	18 295	9 354	8 941	(42 716)	(33 775,38)
TOTAL	1 135 711	290 258	845 453	(845 453)	(0)
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)					
DE	A	A	A	TOTAL	
	ELECTROPERU	EGENOR	EEPSA		
EDEGEL	5 404,11	55 320,73	134 238,49	194 963,33	
CAHUA	622,46	6 372,00	15 461,97	22 456,43	
ELECTROANDES	657,16	6 727,20	16 323,89	23 708,25	
SHOUGESA	441,33	4 517,81	10 962,70	15 921,84	
TERMOSELVA	557,00	5 701,93	13 836,01	20 094,94	
EGEMSA	630,80	6 457,37	15 669,14	22 757,31	
SAN GABAN	987,56	10 109,46	24 531,11	35 628,13	
EGESUR	214,44	2 195,19	5 326,73	7 736,36	
ENERSUR	2 211,49	22 638,50	54 933,45	79 783,44	
EGASA	1 193,22	12 214,68	29 639,53	43 047,43	
SM CORONA	147,57	1 510,61	3 665,56	5 323,74	
KALLPA GENERACION	936,21	9 583,74	23 255,43	33 775,38	
TOTAL	14 003,35	143 349,22	347 844,01	505 196,58	
PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)					
DE	A	S/.			
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	66 106			
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	55 886			
FCR (CAHUA)	CAHUA	15 360			
FCR (EGENOR)	EGENOR	30 448			
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	3 606			
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	15 354			
FCR (EEPSA)	EEPSA	7 982			
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	2 886			
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	6 293			
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	10 571			
FCR (EGESUR)	EGESUR	3 427			
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	41 195			
FCR (EGASA)	EGASA	21 444			
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	347			
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACIO	9 354			



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA


 Ing. JUAN CARLOS PINO CAVIÑO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 25955


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

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

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

Ene-2009

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E ACTIVA de 10:00 a 12:00 y 18:00 a 22:00 hrs	E REACTIVA %	Bloque Libra	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVArh)			VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)						Obs.
		ACTIVA	REACTIVA				INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (cmS/AVarh)			CAPACITIVA (cmS/AVarh)	Total	
							1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque			
COELVISAC	CHICLAYO 80 kV	46 085,8	17 427,9	12 706	4 111	32,4%	4 193	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	OROTA NUEVA 50kV	870 288	463 860	383 873	175 347	4567,9%	126 878	30 710	17 959	0	89 236	380,80	423,47	0,00	2 213,82	3 018,19
ELECTROCENTRO	CARHUAMAYO 138kV	1 253 672	271 069	446 735	96 618	2229,9%	147 423	0	0	0	6 541	0,00	0,00	0,00	162,29	162,29
ELECTROCENTRO	Corderoscha 44 kV (Terma)	2 329 646	1 296 182	971 786	529 011	5443,7%	320 680	77 743	88 025	82 553	0	964,01	1 604,03	2 174,34	0,00	4 742,38
ELECTROCENTRO	PARAGSHA II 138kV	1 803 022	548 217	704 956	223 289	3167,1%	232 635	0	0	0	3 467	0,00	0,00	0,00	86,01	86,01
ELECTROCENTRO	Yauca 13.8 kV	517 001	3	232 728	0	0,0%	78 800	0	0	0	353 359	0,00	0,00	0,00	8 766,83	8 766,83
ELECTROCENTRO	Cabrera 8 10 kV	4 075	0	2 024	0	0,0%	668	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	Cabrera 1 68 kV	4 337 085	672 753	1 765 211	344 906	1953,9%	562 520	0	0	0	76 776	0,00	0,00	0,00	1 904,80	1 904,80
ELECTROCENTRO	Cabrera 1 88 kV	146 183	0	78 973	0	0,0%	26 061	0	0	0	197 853	0,00	0,00	0,00	4 908,73	4 908,73
ELECTROCENTRO	MAINTARO 220 kV (pp)	244 726	75 318	106 286	24 065	22,8%	35 074	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	HUAYACACHI 80 kV	8 579 287	4 047 408	4 030 103	1 965 749	48,8%	1 320 934	322 408	282 107	31 300	0	3 997,86	6 652,08	1 087,99	0,00	11 737,93
ELECTROCENTRO	HUAYACACHI 10 kV	841 250	427 548	361 010	162 896	45,1%	119 133	28 881	14 884	0	0	358,12	350,96	0,00	0,00	709,08
ELECTROCENTRO	HUANUCO 10 kV	2 985 987	1 706 529	1 200 028	649 711	54,1%	396 009	66 002	84 002	73 697	0	1 190,42	1 980,77	2 561,71	0,00	5 732,90
ELECTROCENTRO	HUANUCO 22.8 kV	866 610	2 850	402 440	2 377	0,6%	132 805	0	0	0	124 124	0,00	0,00	0,00	3 079,51	3 079,51
ELECTROCENTRO	TINGO 10 kV	1 421 620	886 020	563 802	364 153	64,6%	185 989	45 068	36 452	93 624	0	559,08	930,28	3 254,37	0,00	4 743,74
ELECTROCENTRO	AUCAYACU 22.8 kV	248 163	120 684	98 870	43 145	43,2%	32 957	7 990	2 196	0	0	99,08	51,83	0,00	0,00	150,91
ELECTROCENTRO	HUANCAVELICA 80 kV	142 721	20 283	61 013	7 400	12,1%	20 134	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROCENTRO	HUANCAVELICA 10 kV	467 711	216 152	254 791	92 890	36,5%	84 081	8 808	0	0	762	109,22	0,00	0,00	18,91	128,13
ELECTRONORTE	CHICLAYO 220 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	CARHUAMAYO 220 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURESTE	DOLOROSPATA 138 kV	11 781 033	4 139 824	4 558 021	1 869 449	36,6%	1 840 887	28 562	0	0	0	354,17	0,00	0,00	0,00	354,17
ELECTROUCAYALI	PULCAPIRA 80 kV	120 031	56 046	42 596	20 368	47,9%	14 057	3 408	2 934	0	3	42,26	69,18	0,00	0,08	111,52
ENOSA	PURIA 80 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENOSA	PURIA 10 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENOSA	TUMES 80 kV	9 649 792	3 787 491	3 253 757	1 315 061	40,4%	1 073 740	241 321	0	104	2 992,38	0,00	0,00	0,00	2,57	2 994,95
ENOSA	TALARA 13.3 kV	3 350 626	1 741 027	1 237 071	626 828	50,7%	408 233	98 966	86 595	33 134	0	1 227,18	2 041,91	1 151,74	0,00	4 420,83
HIORANDINA	TRUJILLO NORTE 10 kV	8 829 568	1 346 516	2 895 906	526 080	19,5%	889 678	0	0	0	2 027	0,00	0,00	0,00	50,29	50,29
HIORANDINA	TRUJILLO NORTE 138 kV	36 809 246	8 869 749	14 918 290	2 979 919	20,0%	4 923 036	0	0	0	57 181	0,00	0,00	0,00	1 418,67	1 418,67
HIORANDINA	PARAMONGA NUEVA 88 kV	398 701	375 383	634 740	142 491	22,4%	209 464	0	0	0	3 680	0,00	0,00	0,00	91,55	91,55
HIORANDINA	CHIMBOTE 1 13,8 kV	154 111	97 463	59 781	32 015	53,6%	19 728	4 782	4 186	3 321	0	59,30	98,68	115,44	0,00	273,42
HIORANDINA	HUALLANCA 88 kV	1 668 129	216 736	368 231	89 571	24,3%	121 516	0	0	0	12 840	0,00	0,00	0,00	318,55	318,55
HIORANDINA	HUALLANCA 138 kV	124 370	0	111 310	0	0,0%	36 732	0	0	0	11 382	0,00	0,00	0,00	282,40	282,40
HIORANDINA	SECHIN 138 kV	701 909	188 183	258 224	80 141	31,0%	85 214	0	0	0	10 685	0,00	0,00	0,00	265,10	265,10
HIORANDINA	SECHIN 138kV	131 632	380 186	176 155	67 008	38,0%	58 131	8 876	0	0	578	110,06	0,00	0,00	14,34	124,40
HIORANDINA	SEGUA 80kV	384 141	96 961	152 885	22 161	14,5%	50 452	0	0	0	35	0,00	0,00	0,00	0,88	0,88
HIORANDINA	SEGUA 10 kV	135 870	72 202	47 487	22 705	47,8%	15 671	3 798	3 235	0	0	47,11	76,28	0,00	0,00	123,39
HIORANDINA	SEHUALL 88 kV	307 171	67 633	114 907	27 951	24,3%	37 919	0	0	0	4 007	0,00	0,00	0,00	99,40	99,40
HIORANDINA	SEHUALL 13.8 kV	6 256	2 230	750	28,6%	865	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
SEAL	Ap. (Soc. + CN) 34.5	25 223 357	11 800 796	9 228 036	4 172 184	45,2%	3 045 252	738 243	388 889	0	9 154,21	9 165,28	0,00	0,00	18 319,48	18 319,48
SEAL	SANTUARIO 13.8	418	6	127	2	1,7%	42	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	MOLLENDINO 138	1 739 981	808 200	632 380	304 479	48,1%	208 685	50 580	44 267	937	0	627,32	1 043,81	32,57	0,00	1 703,70
SEAL	CALLALI 138	187 373	198 987	84 772	65 987	77,8%	27 975	6 782	5 934	25 267	0	84,09	139,92	879,32	0,00	1 103,33
SEAL	REPARTICION 138	3 266 012	184 387	1 130 159	84 937	5,7%	372 952	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	MARCONA 80	878 611	82 272	310 838	21 280	6,8%	102 576	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	PUNO 138	0	0	0	0	0,0%	34	34	10	25 006	0,42	0,81	0,36	620,47	622,06	0,00
ELECTROPUNO	JULIACA 138	0	0	0	0	0,0%	20 774	11 691	5 630	0	257,80	275,69	195,70	0,00	728,99	0,00
ELECTROPUNO	AZANGARO 138	0	0	0	0	0,0%	1 541	963	1 818	0	19,11	23,19	56,23	0,00	98,53	0,00
ELECTROPUNO	AYAVIRI 138	0	0	0	0	0,0%	1 770	792	1 136	0	21,95	18,69	39,50	0,00	80,14	0,00
ELECTROSUR	Socobaya 33 kV	30 859	136 024	50 455	9 138	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
ELECTROSUR	Moravia 138 kV	47 303	137 068	70 926	32 287	0,0%	4 256	2 468	0	0	52,77	58,91	0,00	0,00	111,68	0,00
ELECTROSUR	Is 138 kV	107 346	339 164	157 041	86 121	0,0%	9 476	9 476	10 400	0	117,51	223,46	361,82	0,00	702,79	0,00
ELECTROSUR	Arco 2 10.5 kV	1 117	2 831	1 581	381	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	Santa 33 kV	8 561	27 984	12 888	2 088	0,0%	0	0	0	216	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	5,37
ELECTROSUR	Toscani 10 kV	11 833	34 067	16 701	5 307	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	Tosca 18 kV	262 336	973 187	409 982	128 704	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	Arco 1 10.5 kV	74	196	105	30	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	Toqueña 138 kV	21	85	30	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	INDEPENDENCIA 80 kV	3 189	3 177	364 911	1 382 274	0,0%	80 564	10 821	0	17	750,99	255,15	0,00	0,42	1 006,56	0,00
ELECTROSURMEDIO	INDEPENDENCIA 10 kV	75	89	7 348	21 599	0,0%	819	0	0	0	7,68	0,00	0,00	0,00	7,68	0,00
ELECTROSURMEDIO	ICA 80 kV	2 929	2 291	264 801	1 332 521	0,0%	28 828	0	0	18	357,47	0,00	0,00	0,46	357,93	0,00
ELECTROSURMEDIO	ICA 10 kV	1 423	1 414	184 170	851 954	0,0%	14 992	0	0	0	181,80	0,00	0,00	0,00	181,80	0,00
ELECTROSURMEDIO	MARCONA 80 kV	720	859	75 688	230 054	0,0%	0	0	0	14 430	0,00	0,00	0,00	358,00	358,00	0,00
TOTAL															86 189,02	

VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
TOTAL POR DISTRIBUIDORA

Ene-2009

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

Ing. ADOLFO GARCIA MEI
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Distribuidora	EXCESO DE ENERGÍA REACTIVA (kVarh)				VALORIZACIÓN DE ENERGÍA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total
	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (cmS/kVarh)			CAPACITIVA (cmS/kVarh)		
	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque			
					1,240	2,358	3,476	2,481	SI.	
ELECTROCENTRO	617.630	508.627	261.174	852.116	7.658,60	11.993,42	9.078,41	21.141,00	49.871,43	
INDRANINDA	17.457	7.420	3.321	102.426	2.16,47	174,96	115,44	2.541,19	3.048,06	
HOSISA	340.287	86.565	33.134	104	4.219,56	2.041,81	1.151,74	2.57	7.415,78	
ELECTROSURMEDIO	104.672	10.821	0	14.485	1.297,94	255,15	0,00	358,88	1.911,97	
ELECTROPUNO	24.119	13.502	8.365	25.009	299,08	318,38	291,79	620,47	1.529,72	
ELECTROGURESTE	28.582	0	0	0	354,17	0,00	0,00	0,00	354,17	
ELECTROCAVALI	3.408	2.934	0	0	42,26	69,18	0,00	0,08	111,52	
COELVISAC	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	795.615	438.889	26.234	0	9.865,62	10.349,01	911,89	0,00	21.126,52	
ELECTRONORTE	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
EDELNOR	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
LUZ DEL SUR	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROGRU	13.732	11.975	10.409	217	170,28	282,37	361,82	5,38	819,85	
TOTAL									86.189,02	

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

Ene-2009

DE	A	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	M. CORONA	KALLPA	TOTAL
ELECTROCENTRO		0,00	2 568,47	0,00	432,25	0,00	0,00	4 596,83	0,00	2 568,38	6 033,55	3 248,86	6 315,29	9 713,56	1,75	14 392,49	49 871,43
HIDRANDINA		0,00	156,98	0,00	26,42	0,00	0,00	280,95	0,00	156,97	368,76	198,57	385,98	593,68	0,11	879,65	3 048,06
ENOSA		0,00	381,93	0,00	64,27	0,00	0,00	683,54	0,00	381,91	897,18	483,10	939,07	1 444,39	0,26	2 140,13	7 415,78
ELECTROSURMEDIO		0,00	98,47	0,00	16,57	0,00	0,00	176,23	0,00	98,47	231,31	124,55	242,12	372,40	0,07	551,78	1 911,97
ELECTROPUNO		0,00	78,78	0,00	13,26	0,00	0,00	141,00	0,00	78,78	185,07	99,65	193,71	297,95	0,05	441,46	1 529,72
ELECTROSURESTE		0,00	18,24	0,00	3,07	0,00	0,00	32,65	0,00	18,24	42,85	23,07	44,85	68,98	0,01	102,21	354,17
ELECTROUCAYALI		0,00	5,74	0,00	0,97	0,00	0,00	10,28	0,00	5,74	13,49	7,26	14,12	21,72	0,00	32,18	111,52
COELVISAC		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
SEAL		0,00	1 088,05	0,00	183,11	0,00	0,00	1 947,31	0,00	1 088,01	2 555,93	1 376,28	2 675,28	4 114,86	0,74	6 096,94	21 126,52
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
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
ELECTROSUR		0,00	42,22	0,00	7,11	0,00	0,00	75,57	0,00	42,22	99,19	53,41	103,82	159,68	0,03	236,60	819,85
TOTAL		0,00	4 438,89	0,00	747,02	0,00	0,00	7 944,36	0,00	4 438,73	10 427,33	5 614,76	10 914,24	16 787,22	3,03	24 873,45	86 189,02

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

Juan Carlos Finc Gavino
Ing. JUAN CARLOS FINC GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cif 23365