

San Isidro, 10 de setiembre de 2008

COES-SINAC/D-1181-2008

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
Wu Yimin	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Dante LaGatta	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Carlos Ariel Naranjo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Dante LaGatta	ETESSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Fabio Sarmiento Almeida	REDESUR
Eduardo Maldonado M.	NORPERUANA

Asunto: Pagos entre integrantes del COES por Valorización de Transferencias de
Energía Reactiva correspondiente al mes de agosto de 2008.

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 agosto de 2008, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 08 del Informe de la División de Transferencias N° COES-SINAC/DTR-121-2008 del 09 de setiembre del 2008, 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 la Ley N° 29179, ley que Establece Mecanismo para Asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado.

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

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,


Vº Bº
ING. ADOLFO GARCIA N.
Adj. Lo indicado.
C.c.: DTR.


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



San Isidro, 10 de setiembre de 2008

COES SINAC/DTR- 124-2008

Para: Ing. Jaime Guerra
Director Ejecutivo (e)

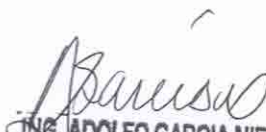
De: Ing. Adolfo García
Jefe de División de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto de 2008.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES SINAC/DTR-121-2008 del 09 de setiembre de 2008 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 Ejecutiva aprobar el informe COES SINAC/DTR-121-2008 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto de 2008.

Atentamente


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES-SINAC

San Isidro, 09 de setiembre de 2008

COES SINAC/DTR – 121- 2008

Para:

<i>Nombre</i>	<i>Empresa</i>	<i>Nombre</i>	<i>Empresa</i>
Ing. J. Flor	EDEGEL/CORONA	Ing. M. Pizarro	EGESUR
Ing. G. Luyo	ELECTROPERU	Ing. C. Menendez	EGEMSA
Ing. E. Hidalgo	CAHUA	Ing. A. Muñoz	ENERSUR
Ing. A. Cerida	EGENOR	Ing. J. Ortega	SAN GABAN
Ing. E. Hidalgo	ELECTROANDES	Ing. S. León	REP/ISA/TRANS.
Ing. E. Bacigalupo	TERMOSELVA	Ing. D. Grandez	ANTAMINA
Ing. M. Marca	SHOUGESA	Ing. L. Velazco	REDESUR
Ing. D. Cumpa	EEPSA	Ing. M. Pineda	ETESSELVA
Ing. E. Romero	KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. R. Espinoza	EGASA

De: Ing. Adolfo García Nieto
Jefe de División de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva para el mes de agosto de 2008.

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 SINAC/DTR-121-2008 del 09 de setiembre de 2008 de la División de Transferencias correspondiente al mes de agosto de 2008.

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
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAC



**COES-SINAC
DIRECCION DE OPERACIONES
DIVISION DE TRANSFERENCIAS**

COES SINAC/DTR-121-2008

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA
PARA AGOSTO DE 2008**

LIMA, 09 DE SETIEMBRE DE 2008

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA PARA AGOSTO DE 2008

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente al mes de agosto de 2008.

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 agosto de 2008 es 2,953 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 0,00328 S./kVARh para el mes de agosto de 2008.
- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía reactiva (aplicados a la facturación del mes de julio de 2008) es de 0,01189 S./kVARh para el primer bloque, 0,02259 S./kVARh el segundo bloque y 0,03331 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 La Ley N° 29179 publicada el 2008.01.03, Ley que Establece Mecanismo para Asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado, en su Artículo 1° establece lo siguiente:

“Artículo 1°.- Objeto de la Ley

Las demandas de potencia y energía, destinadas al Servicio Público de Electricidad, que no cuenten con contratos de suministro de energía que las respalden, mediante los mecanismos de licitación de suministro de electricidad establecidos en la Ley N° 28832 Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica, y/o mediante los contratos bilaterales suscritos al amparo de la Ley N° 25844, Ley de concesiones eléctricas, serán asumidas por los Generadores, conforme al procedimiento que establezca el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN.(el subrayado es nuestro)

Para tal fin, el monto faltante para cerrar las transferencias de energía en el COES, debido a los retiros de potencia y energía sin contrato, valorizado a Precios de Barra del mercado regulado, se asignará a los generadores en proporción a su Energía Firme Eficiente Anual del Generador, menos sus ventas de energía por contratos.

El incumplimiento de pago por parte de los Distribuidores a los Generadores constituirá causal de caducidad de la concesión, en caso de reincidencia.”

Con Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD publicada el 25 de agosto de 2008 se aprobó el "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado". Con fecha 2008.03.18 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 228-2008-OS/CD que introduce modificaciones al procedimiento antes mencionado. El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por dicha Resolución.

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 agosto de 2008 respectivamente.
- 4.3** En los Cuadros Nos 3 se presentan la compensación por regulación de tensión correspondientes al mes de agosto de 2008.
- 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 agosto de 2008.
- 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 agosto de 2008.

- 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 agosto de 2008.
- 4.8 En el Cuadro No 8 se presenta los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para el mes de agosto de 2008.
- 4.9 En Anexo, Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 se presenta la valorización de los excesos de energía reactiva.

Lima, 09 de setiembre de 2008


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES-SINAC


JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR EJECUTIVO (e)
COES

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
FCR AGOSTO-2008															
CAPITALIZADO AL 2008.08.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JULIO-2008															
DISTRIBUCION	69 735	22 008	8 410	26 629	3 286	243	4 952	5 041	1 518	6 078	14 437	2 273	13 950	16 437	153
C.LIBRES	0	148	1 018	0	0	8 512	0	0	0	-	-	-	-	-	0
SUB TOTAL	69 735	22 156	9 428	26 629	3 286	8 754	4 952	5 041	1 518	6 078	14 437	2 273	13 950	16 437	153
TOTAL	69 735	22 156	9 428	26 629	3 286	8 754	4 952	5 041	1 518	6 078	14 437	2 273	13 950	16 437	153
FER =	204 826														

El cargo por exceso de energia reactiva es :

1er.Bloque 0,01189 \$I./KVARh (para julio de 2008)

2do.Bloque 0,02259 \$I./KVARh (para julio de 2008)

3er.Bloque 0,03331 \$I./KVARh (para julio de 2008)

CUADRO No. 2-A

VALORIZACION DE LA ENERGIA REACTIVA ENTREGADA POR LOS INTEGRANTES DEL COES-SINAC

AGOSTO-2008

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (\$I.)
ELECTROPERU	42 845	140 531
EDEGEL	57 648	189 085
CAHUA	2 976	9 762
EGENOR	11 372	37 301
KALLPA	3 439	11 281
ELECTROANDES	3 957	12 980
SHOUGESA	1 606	5 269
EEPSA	1 264	4 146
TERMOSELVA	6 906	22 650
EGEMSA	2 177	7 141
SAN GABAN	0	0
EGESUR	361	1 182
ENERSUR	17 414	57 119
EGASA	814	2 669
SM CORONA	81	266
TOTAL	152 860	501 382

NOTA : Costo del KVARh en el SINAC es 0,00328

Nuevos Soles para

AGOSTO-2008

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)

Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ^s	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.							
EDELGE	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126.00	-	-	-	-	-	126.00	-	-	-	6.95	8.32	7.35	-
		UT15	GAS ⁶	-	-	25.74	-	-	-	-	-	39.04	-	-	-	2.36	8.32	7.35	-
		UT16	D2	-	-	126.00	-	-	-	-	-	126.00	-	-	-	6.95	8.32	7.35	-
		UT16	GAS ⁶	-	-	25.74	-	-	-	-	-	39.04	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG7	D2	-	-	825.00	-	-	-	-	-	825.00	-	-	-	6.95	8.32	7.35	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	72.00	-	-	-	-	-	72.00	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG7	GAS	-	-	67.75	-	-	-	-	-	67.75	-	-	-	2.36	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG3	D2	290.59	2 826.64	2 023.81	-	-	-	-	2 826.64	2 023.81	-	-	-	6.94	7.34	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290.59	2 826.64	2 023.81	-	-	-	-	2 826.64	2 023.81	-	-	-	6.94	7.34	-	-
		TG3	GAS	34.79	597.33	433.58	-	-	-	-	547.27	433.58	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34.79	597.33	433.58	-	-	-	-	547.27	433.58	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG3+TV	CC	113.11	7 831.92	5 176.73	-	-	-	-	789.83	686.85	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG4	D2	290.59	2 826.64	2 010.88	-	-	-	-	2 826.64	2 010.88	-	-	-	6.94	7.34	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290.59	2 826.64	2 010.88	-	-	-	-	2 826.64	2 010.88	-	-	-	6.94	7.34	-	-
	Medio ciclo Ciclo Completo Ciclo Completo	TG4	GAS	34.79	597.33	431.53	-	-	-	-	547.27	431.53	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	113.11	7 831.92	5 176.73	-	-	-	-	789.83	686.85	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG4+TV	CC	113.11	7 831.92	5 176.73	-	-	-	-	789.83	686.85	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	594.15	19 377.96	16 417.62	-	-	-	-	9 178.01	8 070.14	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	27.17	19 634.82	13 803.78	-	-	-	-	3 040.92	2 668.39	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	594.15	19 377.96	17 141.46	-	-	-	-	9 178.01	8 392.87	-	-	-	2.36	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	27.17	19 634.82	14 904.29	-	-	-	-	3 040.92	2 862.47	-	-	-	2.36	-	-	-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62.50	76.00	58.82	-	-	-	62.50	76.00	58.82	-	-	-	8.50	8.50	-	677.25
		TG3	D2	62.50	77.00	60.17	-	-	-	62.50	77.00	60.17	-	-	-	8.50	8.50	-	674.34
		TG	D2	62.50	79.00	61.64	-	-	-	62.50	79.00	61.64	-	-	-	8.27	-	-	-
		EM01	D2	4.00	21.00	18.07	-	-	-	4.00	21.00	18.07	-	-	-	8.28	8.68	-	-
		EM03	D2	4.00	21.00	18.55	-	-	-	4.00	21.00	18.55	-	-	-	8.28	8.68	-	-
		SK02	D2	2.00	4.00	3.61	-	-	-	2.00	4.00	3.61	-	-	-	8.28	8.68	-	-
		SK03	D2	2.00	4.00	3.29	-	-	-	2.00	4.00	3.29	-	-	-	8.28	8.68	-	-
	C.T. SULLANA	ALC2	D2	3.00	34.00	30.50	-	-	-	3.00	34.00	30.50	-	-	-	8.26	8.66	-	-
		ALC3	D2	3.00	29.00	25.64	-	-	-	3.00	29.00	25.64	-	-	-	8.26	8.66	-	-
		ALC4	D2	3.00	27.00	23.53	-	-	-	3.00	27.00	23.53	-	-	-	8.26	8.66	-	-
		ALC5	D2	3.00	26.00	22.53	-	-	-	3.00	26.00	22.53	-	-	-	8.26	8.66	-	-
		TGPIU	D2	68.50	70.00	59.62	-	-	-	68.50	70.00	59.62	-	-	-	8.27	8.67	-	-
		TGPIU	R6	32.50	70.00	59.62	-	-	-	32.50	70.00	59.62	-	-	-	8.50	8.50	-	-
		GMT1	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.60	6.51	-	-
	C.T. PIURA TG	GMT1	D2	7.00	77.00	71.06	-	-	-	7.00	77.00	71.06	-	-	-	8.50	8.50	-	-
		GMT2	D2	7.00	74.05	74.05	-	-	-	7.00	77.00	74.05	-	-	-	5.66	6.51	-	-
		GMT2	R6	6.00	109.00	105.82	-	-	-	6.00	109.00	105.82	-	-	-	8.50	8.50	-	-
		MAN	D2	6.00	109.00	105.82	-	-	-	6.00	109.00	105.82	-	-	-	5.66	6.51	-	-
		MAN	R6	2.00	10.00	9.84	-	-	-	2.00	10.00	9.84	-	-	-	5.66	6.51	-	-
		MIR1	D2	2.00	10.00	10.04	-	-	-	2.00	10.00	10.04	-	-	-	5.66	6.51	-	-
		MIR4	D2	3.00	24.00	22.86	-	-	-	3.00	24.00	22.86	-	-	-	5.66	6.51	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	MIR4	D2	3.00	24.00	22.86	-	-	-	3.00	24.00	22.86	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		GMT1	D2	7.00	71.00	66.60	-	-	-	7.00	71.00	66.60	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		GMT2	D2	7.00	73.00	68.73	-	-	-	7.00	73.00	68.73	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		GMT2	R6	7.00	73.00	68.59	-	-	-	7.00	73.00	68.59	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		GMT3	D2	7.00	73.00	69.18	-	-	-	7.00	73.00	69.18	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		GMT3	R6	7.00	73.00	69.18	-	-	-	7.00	73.00	69.18	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		SZ1	D2	8.00	140.00	134.03	-	-	-	8.00	140.00	134.03	-	-	-	8.16	8.16	-	-
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	SZ1	R6	8.00	140.00	137.48	-	-	-	8.00	140.00	137.48	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		SZ2	D2	8.00	144.00	139.89	-	-	-	8.00	144.00	139.89	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		SZ2	R6	8.00	144.00	140.32	-	-	-	8.00	144.00	140.32	-	-	-	8.16	8.16	-	-
		TV1	D2	815.57	2 698.65	2 186.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.59	4.59	-	1 351.59
		TV2	R500	353.09	-	-	-	-	-	-	576.48	561.82	-	-	-	4.59	4.59	-	-
		TV3	D2	1 229.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.59	4.59	-	-
		TV3	R500	189.73	2 951.41	2 280.87	-	-	-	-	722.52	693.14	-	-	-	-	-	-	-

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)
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN *	CONSUMO COMBUSTIBLE Y ARRANQUE (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES			CONSUMO COMBUSTIBLE Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS			COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL.) ¹			MONTO (S./)
				Arr.	1 ^{ma} Carga	Cons. Nomin.				Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.							
EEPSA	C.T. MALACOS	TC1	GAS			12,15	-	-	-	-	-	12,15	-	-	-	25,23	-	-	-
		TC2	GAS			12,15	-	-	-	-	-	12,15	-	-	-	25,23	-	-	-
		TC3	GAS			12,15	-	-	-	-	-	12,15	-	-	-	-	-	-	-
		TC4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-	51,69	-	-	-	14,96	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TC4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-	51,69	-	-	-	14,96	-	-	-
		TC4	D2			255,96	-	-	-	-	-	255,96	-	-	-	8,22	-	-	-
EGASA	C.T. AGUAYTIA	TC1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	5,55	-	-	-
		TC2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	5,55	-	-	-
	C.T. CHILINA V	COMB	D2			259,00	-	-	-	-	-	259,00	-	-	-	8,42	-	-	-
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-	1 064,50	-	-	-	4,75	-	-	-
C.T. MOLLENDO T	C.T. MOLLENDO T	TC1	R500			201,50	-	-	-	-	-	201,50	-	-	-	8,36	-	-	-
		TC1	D2			228,00	-	-	-	-	-	228,00	-	-	-	8,36	-	-	-
	C.T. ILO 1	TV1	R500				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
		TV2	R500				-	-	-	-	-		-	-	-	6,27	6,89	7,78	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV3	R500				-	-	-	-	-		-	-	-	6,27	6,89	7,78	-
		TV4	R500				-	-	-	-	-		-	-	-	6,27	6,89	7,78	-
		TC1	R500			185,49	-	-	-	-	-	92,75	-	-	-	8,76	9,01	-	-
		TC2	D2			118,71	-	-	-	-	-	59,36	-	-	-	8,76	9,01	-	-
		CALD1	D2/R500				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
		CALD2	D2/R500				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
		CALD3	D2/R500				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
		CALD4	D2/R500				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
		TV21	CARBON				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
		TC1	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	0,38	-	-	-
		TC2	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	-	-	-	8,49	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	1,32	1,08	-	-	-	8,49	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	1,27	0,98	-	-	-	8,49	-	-	-
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	1,38	1,07	-	-	-	8,50	-	-	-
C.T. BELLAVISTA	C.T. BELLAVISTA	ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	1,30	1,05	-	-	-	8,50	-	-	-

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)
Agosto 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN *	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.				Námpa Desc.	Parad	Cons. Nomin.				5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD1	R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD2	D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD3	R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
EGEMSA	C.T. DOLORES PATA	GD3	D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD3	R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD4	D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD4	R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	5,15	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
		MAK1	R6	-	168,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,95	-	-	-	-	-
		MAK2	D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
EGEMSA	C.T. DOLORES PATA	SULZ-1	D2	5,16	14,94	9,65	-	-	-	0,82	4,27	2,76	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		SULZ-2	D2	8,02	26,55	18,49	-	-	-	2,92	4,93	3,43	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		ALCO-1	D2	15,60	58,42	39,07	-	-	-	1,15	3,20	2,14	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		ALCO-2	D2	15,60	58,42	40,20	-	-	-	1,15	3,20	2,20	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		GMT-1	D2	13,83	28,11	19,11	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		GMT-2	D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	0,28	6,67	4,65	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TC1-3	D2	13,83	28,11	19,86	-	-	-	0,28	6,67	4,71	-	-	-	8,71	-	-	-	-	-
		TC1-3	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(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 10t e 110t 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 SINAC/DTR-121-2008

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)	
	1	2
ELECTROPERU	-	-
EDEGEL	-	-
CAHUA	-	-
EGENOR	1 351,59	-
ELECTROANDES	-	-
SHOUGESA	-	-
EEPSA	-	-
TERMOSELVA	-	-
EGEMSA	-	-
EGASA	-	-
EGESUR	-	-
ENERSUR	-	-
SAN GABAN	-	-
S. M. CORONA	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-

INFORME DTR-121-2008

CUADRO N° 3-A
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE TENSION
 AGOSTO 2008

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S/./KWh	RT Soles
CHIMBOTE TG1 - D2						
10	58,57	3,25	18,02	9,10	0,9235	17 151
CHIMBOTE TG3 - D2						
10	59,42	3,00	19,81	9,40	0,8948	15 225
TOTAL	117,99	6,25	37,83			32 375

CUADRO No. 4
COSTO DE LA ENERGIA REACTIVA APORTADA POR CADA GENERADOR INTEGRANTE DEL COES-SINAC Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION

AGOSTO-2008
(VALORES EN NUEVOS SOLES)

	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	KALLPA	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA
POR ENERGIA	140 531	189 085	9 762	37 301	11 281	12 980	5 269	4 146	22 650	7 141	0	1 182	57 119	2 669	266
REG.TENSION (AGOSTO-2008)				33 727											
TOTAL	140 531	189 085	9 762	71 027	11 281	12 980	5 269	4 146	22 650	7 141	0	1 182	57 119	2 669	266
[SUM(SI)] = 535 109															
ST = 0															
TOTAL 535 109															

CUADRO No. 5

CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (SETIEMBRE-2008)

(EN NUEVOS SOLES)

FCR = FER - ([SUM(SI)] + ST)

FCR = 0

CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES

DEL MES DE:

AGOSTO-2008

(EN NUEVOS SOLES)

[SUM(SI)] = [SUM(SI)] + ST - FCR

[SUM(SI)] = 330 283

CUADRO No. 6

APORTE DE LOS GENERADORES PRORRATEADO EN PROPORCION A LA ENERGIA

ACTIVA QUE ENTREGAN EN HORAS DE PUNTA DURANTE EL MES DE

EMPRESA	MWh	S/
ELECTROPERU	132 277	62 681
EDEGEL	213 915	101 367
CAHUA	9 552	4 526
EGENOR	34 962	16 567
KALLPA	37 582	17 809
ELECTROANDES	22 168	10 505
SHOUGESA	10 333	4 897
EEPSA	19 722	9 345
TERMOSELVA	36 588	17 338
EGEMSA	19 096	9 049
SAN GABAN	13 198	6 254
EGESUR	4 458	2 113
ENERSUR	108 191	51 268
EGASA	32 054	15 189
SM CORONA	2 901	1 375
TOTAL	696 997	330 283

PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

AGOSTO-2008

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)				
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) AGOSTO-2008	FCR PARA SEPTIEMBRE-2008	
ELECTROPERU	69 735	69 735	0	
EDEGEL	22 156	22 156	0	
CAHUA	9 428	9 428	0	
EGENOR	26 629	26 629	0	
ELECTROANDES	3 286	3 286	0	
SHOUGESA	8 754	8 754	0	
EEPSA	4 952	4 952	0	
KALLPA	5 041	5 041	0	
TERMOSELVA	1 518	1 518	0	
EGEMSA	6 078	6 078	0	
SAN GABAN	14 437	14 437	0	
EGESUR	2 273	2 273	0	
ENERSUR	13 950	13 950	0	
EGASA	16 437	16 437	0	
SM CORONA	153	153	0	
TOTAL	204 826	204 826	0	

B.- VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA , COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)				
EMPRESA	VALORIZAC E. REACTIVA	COMPENSACION REG. TENSION	TOTAL	
ELECTROPERU	140 531	0	140 531	
EDEGEL	189 085	0	189 085	
CAHUA	9 762	0	9 762	
EGENOR	37 301	33 727	71 027	
KALLPA	11 281	0	11 281	
ELECTROANDES	12 980	0	12 980	
SHOUGESA	5 269	0	5 269	
EEPSA	4 146	0	4 146	
TERMOSELVA	22 650	0	22 650	
EGEMSA	7 141	0	7 141	
SAN GABAN	0	0	0	
EGESUR	1 182	0	1 182	
ENERSUR	57 119	0	57 119	
EGASA	2 669	0	2 669	
SM CORONA	266	0	266	
TOTAL	501 382	33 727	535 109	

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

AGOSTO-2008

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APORTE	APORTE DE GENERADOR	SALDO	
ELECTROPERU	140 531	69 735	70 796	(62 681)	8 114,52	
EDEGEL	189 085	22 156	166 929	(101 367)	65 562,03	
CAHUA	9 762	9 428	334	(4 526)	(4 192,54)	
EGENOR	71 027	26 629	44 398	(16 567)	27 830,82	
ELECTROANDES	12 980	3 286	9 694	(10 505)	(810,64)	
SHOUGESA	5 269	8 754	(3 485)	(4 897)	(8 381,89)	
EEPSA	4 146	4 952	(805)	(9 345)	(10 150,64)	
TERMOSELVA	22 650	1 518	21 132	(17 338)	3 794,54	
EGEMSA	7 141	6 078	1 063	(9 049)	(7 985,97)	
SAN GABAN	0	14 437	(14 437)	(6 254)	(20 690,49)	
EGESUR	1 182	2 273	(1 091)	(2 113)	(3 203,10)	
ENERSUR	57 119	13 950	43 169	(51 268)	(8 098,74)	
EGASA	2 669	16 437	(13 768)	(15 189)	(28 957,23)	
SM CORONA	266	153	113	(1 375)	(1 262,03)	
KALLPA GENERACION S.A	11 281	5 041	6 240	(17 809)	(11 568,63)	
TOTAL			535 109	204 826	330 283	(0)
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)						
DE	A	EDEGEL	EGENOR	A	TERMOSELVA	TOTAL
CAHUA	323,08	2 610,32	1 108,07	151,08		4 192,55
ELECTROANDES	62,47	504,71	214,25	29,21		810,64
SHOUGESA	645,90	5 218,65	2 215,30	302,04		8 381,89
EEPSA	782,20	6 319,89	2 682,77	365,78		10 150,64
EGEMSA	615,40	4 972,15	2 110,66	287,77		7 985,98
SAN GABAN	1 594,40	12 882,11	5 468,40	745,58		20 690,49
EGESUR	246,83	1 994,28	846,57	115,42		3 203,10
ENERSUR	624,09	5 042,36	2 140,46	291,84		8 098,75
EGASA	2 231,43	18 029,06	7 653,26	1 043,47		28 957,22
SM CORONA	97,25	785,75	333,55	45,48		1 262,03
KALLPA GENERACION	891,47	7 202,75	3 057,54	416,87		11 568,63
TOTAL			8 114,52	65 562,03	27 830,83	3 794,54
PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
DE	A	SI				
FCR (ELECTROPERU)		69 735				
FCR (EDEGEL)		22 156				
FCR (CAHUA)		9 428				
FCR (EGENOR)		26 629				
FCR (ELECTROANDES)		3 286				
FCR (SHOUGESA)		8 754				
FCR (EEPSA)		4 952				
FCR (TERMOSELVA)		1 518				
FCR (EGEMSA)		6 078				
FCR (SAN GABAN)		14 437				
FCR (EGESUR)		2 273				
FCR (ENERSUR)		13 950				
FCR (EGASA)		16 437				
FCR (SM CORONA)		153				
FCR(KALLPA)		5 041				

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA

Adolfo
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transferencias
 COES - SINAC

J. Guerra
Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR EJECUTIVO (e)
 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	COMPAÑIA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
18	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
19	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
20	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
21	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
22	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
23	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
24	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
25	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
26	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
27	SEAL S.A.	SEAL
28	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
29	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
30	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
31	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
32	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
33	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
34	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
35	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC

ANEXO

Incluye:

1. Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 presenta los excesos de energía reactiva de los suministros Sin Contrato.
2. Los ajustes del Cuadro N° A1 y el Cuadro N° A2 correspondientes a los meses de abril y mayo de 2008 conforme indicado en el numeral 4.10 del presente informe.

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

Ago-2008

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA de 10.00 A 12.00 y 18.00 a 23.00 hrs	E. REACTIVA %	Barras Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)			VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)			Total S/.	Obs.		
		ACTIVA	REACTIVA				1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	CAPACITIVA	1er Bloque 1.134	2do Bloque 2.155			3er Bloque 3.178	CAPACITIVA (vars/kVarh)
COELVASC	CHILAYO 66KV	57 845.6	20 590.1	13 906	5.125	30.9%	4 589	536	0	0	0	6.08	0.00	6.08		
ELECTROCENTRO	EROTVA NUEVA SAN	1 122 806	539 165	452 907	211 794	46.8%	140 459	36 233	26 102	0	92 413	410 888	562 500	0.00	2 095.93	
ELECTROCENTRO	CARAJAMAYO 138KV	1 301 052	277 074	482 368	107 147	22.2%	159 181	0	0	0	10 871	0.00	0.00	0.00	240.88	
ELECTROCENTRO	Camacho 44KV (Tarma)	2 895 277	1 922 570	1 181 996	663 417	56.1%	300 655	94 559	82 726	96 059	0	1 072 300	1 783 033	3 052 76	0.00	5 908.09
ELECTROCENTRO	PANAMOROSA 1138KV	1 933 223	557 193	786 801	244 831	31.1%	259 644	0	0	0	39 851	0.00	0.00	0.00	472.89	
ELECTROCENTRO	Yumbi 13.8KV	910 383	51	366 989	47	0.0%	121 107	0	0	0	307 399	0.00	0.00	0.00	6 971.82	
ELECTROCENTRO	Colonia 110KV	4 705	0	1 841	0	0.0%	641	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
ELECTROCENTRO	Colonia 66KV	4 565 634	703 891	1 851 648	379 177	20.1%	621 624	0	0	0	45 326	0.00	0.00	0.00	1 027.99	
ELECTROCENTRO	Colonia 66KV	199 117	0	74 658	0	0.0%	24 637	0	0	0	198 871	0.00	0.00	0.00	4 533.08	
ELECTROCENTRO	MANTARO 220KV (esp)	252 701	177 567	112 777	25 573	22.7%	37 290	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
ELECTROCENTRO	HUAYLACHO 60KV	11 193 634	4 790 723	4 623 473	2 118 123	45.6%	1 525 746	369 878	222 499	0	4 194 42	4 794 85	0.00	0.00	8 989.27	
ELECTROCENTRO	HUAYLACHO 10KV	861 604	457 457	300 253	173 865	45.7%	125 463	30 420	17 962	0	344 96	387 08	0.00	0.00	732.04	
ELECTROCENTRO	HUANUCO 10KV	3 519 146	1 774 097	1 446 529	703 948	48.7%	477 355	115 722	101 257	9 816	0	1 312 29	2 182 09	305 60	0.00	3 799.98
ELECTROCENTRO	HUANUCO 22.8KV	539 728	8 155	223 112	5 306	2.4%	73 027	0	0	0	42 823	0.00	0.00	0.00	971.23	
ELECTROCENTRO	TINCO 10KV	1 508 323	1 059 674	591 309	393 177	65.6%	197 772	47 945	41 951	105 509	0	543 70	904 04	3 353 08	0.00	4 800.82
ELECTROCENTRO	AGUAYACU 23.8KV	254 634	115 983	104 177	43 126	41.4%	34 378	8 334	414	0	94 51	8 92	0.00	0.00	103.43	
ELECTROCENTRO	HUANCAVELICA 60KV	171 749	22 471	76 225	9 476	12.4%	25 154	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
ELECTROCENTRO	HUANCAVELICA 10KV	612 218	272 482	309 733	115 868	37.4%	102 212	13 656	0	11	154 86	0.00	0.00	0.00	0.25	
ELECTROCENTRO	CHILAYO 220KV	50 942	13 085	17 985	3 021	16.6%	5 935	0	0	0	436	0.00	0.00	0.00	9.89	
ELECTROCENTRO	CARAJAMAYO 220KV	931	56	458	37	8.1%	151	0	0	0	55	0.00	0.00	0.00	1.25	
ELECTROCENTRO	COLCOPATA 138KV	11 484 073	4 425 433	4 517 312	1 751 354	38.7%	1 626 232	125 122	0	0	1 418 88	0.00	0.00	0.00	1 418.88	
ELECTROCENTRO	PAICALI 60KV	1 798 026	877 497	639 205	332 221	50.0%	210 957	51 141	44 749	25 374	16	579 94	954 34	806 39	0.37	2 351.04
ENOSA	PIURA 66KV	1 175 276	389 210	391 268	140 850	36.0%	129 899	11 752	0	0	1 474	133 27	0.00	0.00	33.43	
ENOSA	PIURA 10KV	30 982	12 694	11 963	4 857	48.6%	3 948	910	0	0	10 32	0.00	0.00	0.00	10.32	
ENOSA	TUMBES 60KV	8 859 858	3 895 530	3 020 335	1 356 699	44.9%	996 711	241 627	118 382	0	2 740 05	2 550 70	0.00	0.00	5 290.75	
ENOSA	TAJARA 13.8KV	3 337 231	1 729 417	1 228 237	623 860	50.8%	465 318	98 259	85 917	34 296	0	1 114 26	1 852 80	1 089 93	0.00	4 056.99
HERADENA	TRUJILLO NOROCC 10KV	6 659 799	1 430 762	2 785 814	416 943	17.1%	919 319	0	0	0	2 352	0.00	0.00	0.00	53.34	
HERADENA	TRUJILLO NOROCC 138KV	36 052 447	10 827 679	14 437 256	3 197 646	22.1%	4 764 295	0	0	0	78 696	0.00	0.00	0.00	1 782.78	
HERADENA	PARAMONGA NUEVA 66KV	812 382	453 395	570 342	180 866	23.2%	188 213	0	0	0	682	0.00	0.00	0.00	15.47	
HERADENA	CHIMOTE 113.8KV	114 800	68 898	46 565	21 853	47.0%	15 366	3 725	2 801	0	42 24	60 36	0.00	0.00	102.60	
HERADENA	HUALLANCA 66KV	1 084 656	102 689	138 279	40 338	29.6%	44 972	0	0	0	4 335	0.00	0.00	0.00	98.32	
HERADENA	HUALLANCA 138KV	100 854	0	95 440	0	0.0%	31 495	0	0	0	10 018	0.00	0.00	0.00	227.21	
SEAL	Año Sec. - Chio 34.5	26 284 401	11 862 317	9 032 578	4 295 859	44.2%	3 198 551	775 406	311 902	0	8 793 11	6 721 49	0.00	0.00	15 514.60	
SEAL	SANTUARIO 13.8	616	0	184	0	0.0%	61	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
SEAL	MOLLEND 138	1 632 290	804 317	590 792	269 466	44.9%	191 662	46 463	22 361	0	526 89	481 89	0.00	0.00	1 008.78	
SEAL	CALLALI 138	273 109	117 345	115 590	59 395	51.4%	38 147	9 246	8 092	3 909	0	104 87	174 38	124 24	0.00	403.49
SEAL	REPARICH 138	2 766 610	257 231	1 000 185	84 543	8.5%	330 061	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
SEAL	MARCONA 60	1 901 481	139 427	310 825	52 075	16.3%	105 575	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
ELECTROPUNO	PUNO 138	0	0	0	0	0.0%	0	0	0	0	29 256	0.00	0.00	0.00	663.54	
ELECTROPUNO	ILACA 138	0	0	0	0	0.0%	14 771	12 479	4 837	0	0	167 50	268 92	153 71	0.00	590.13
ELECTROPUNO	AZANGARO 138	0	0	0	0	0.0%	178	178	127	0	2 02	3 84	4 04	0.00	9.90	
ELECTROPUNO	AYAVIRI 138	0	0	0	0	0.0%	3 035	1 334	1 598	0	34 42	28 75	47 92	0.00	111.09	
TOTAL															75 659.09	

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

Ago-2008

Distribuidora	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)				CAPACITIVA	VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)				
	INDUCTIVA		3er Bloque			INDUCTIVA (vars/kVarh)		CAPACITIVA (vars/kVarh)		Total
	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	3er Bloque		1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	3er Bloque	
ELECTROCENTRO	716 747	482 924	211 184	719 315		8 127 52	10 622 51	6 711 44	16 314 07	41 775 94
HERADENA	3 725	2 801	0	95 993	42 24	60 36	0 00	2 275 72	2 177 12	2 275 72
ENOSA	382 548	204 339	34 296	1 474	3 997 50	4 403 50	1 089 93	33 43	9 524 76	9 524 76
ELECTROGRUOMETRO	0	0	0	0	0 00	0 00	0 00	0 00	0 00	0 00
ELECTROPIUNO	17 944	13 891	6 472	29 256	203 94	301 51	205 67	663 54	1 374 66	1 374 66
ELECTROGRESISTE	125 122	0	0	0	1 418 88	0 00	0 00	0 00	1 418 88	1 418 88
ELECTROCAVALI	51 141	44 746	25 374	16	579 94	964 34	806 39	0 37	2 351 04	2 351 04
COELVASC	536	0	0	0	6 08	0 00	0 00	0 00	6 08	6 08
SUAL	831 117	342 355	3 969	0	9 424 87	7 377 76	124 24	0 00	16 926 87	16 926 87
ELECTROKENTE	0	0	0	401	0 00	0 00	0 00	11 14	11 14	11 14
DELAOR	0	0	0	0	0 00	0 00	0 00	0 00	0 00	0 00
LUC DEL SUR	0	0	0	0	0 00	0 00	0 00	0 00	0 00	0 00
TOTAL										75 659 09

Adolfo Garcia Nieto
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transferencias
 COES - SINAC

Jaime Guerra Montes de Oca
ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR EJECUTIVO (e)
 COES

CUADRO N° A2
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGÍA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
(EN NUEVOS SOLES)
LEY 29179

Ago-2008																			
DE	A	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	M. CORONA	E. STA. ROSA	KALLPA	TOTAL	
ELECTROCENTRO		10 469.89	5 423.58	3 223.58	4 849.00	2 304.63	0.00	0.00	103.15	1 524.02	0.00	1 627.35	3 374.77	5 547.82	284.09	0.00	3 044.07	41 775.94	
	HIDRANDINA	571.34	295.97	175.91	264.61	125.76	0.00	0.00	5.63	83.17	0.00	88.80	184.16	302.75	15.50	0.00	166.12	2 279.72	
	ENOSA	2 387.10	1 236.56	734.96	1 105.55	525.45	0.00	0.00	23.52	347.47	0.00	371.03	769.44	1 264.88	64.77	0.00	694.04	9 524.76	
	ELECTROSURMEDIO	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	0.00	
	ELECTROPUNO	344.52	178.47	106.07	159.56	75.84	0.00	0.00	3.39	50.15	0.00	53.55	111.05	182.55	9.35	0.00	100.17	1 374.66	
	ELECTROSURESTE	355.80	184.21	109.49	164.60	78.27	0.00	0.00	3.50	51.76	0.00	55.27	114.82	188.43	9.65	0.00	103.39	1 418.88	
	ELECTROUCAYALI	589.22	305.23	181.41	272.89	129.70	0.00	0.00	5.80	85.77	0.00	91.58	189.92	312.22	15.99	0.00	171.31	2 351.04	
	COELVISAC	1.52	0.79	0.47	0.71	0.34	0.00	0.00	0.02	0.22	0.00	0.24	0.49	0.81	0.04	0.00	0.44	6.08	
	SEAL	4 242.21	2 197.54	1 306.14	1 964.73	933.80	0.00	0.00	0.00	41.79	617.50	0.00	659.37	1 367.40	2 247.88	115.11	0.00	1 233.40	16 926.87
	ELECTRONORTE	2.79	1.45	0.86	1.29	0.61	0.00	0.00	0.00	0.03	0.41	0.00	0.43	0.90	1.48	0.08	0.81	11.14	
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	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	0.00	0.00	
TOTAL		18 964.19	9 823.78	5 838.89	8 783.03	4 174.40	0.00	0.00	186.83	2 760.46	0.00	2 947.63	6 112.75	10 048.81	514.57	0.00	5 513.74	75 669.09	

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

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transacciones
COES - SINAC

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

CUADRO N° A1 - Rev 1 (05/08/2008)
VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
POR BARRA DE RETIRO

Abr-2008

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (MWh)		E. ACTIVA de 10.00 A 12.00 y 18.00 a 23.00 hrs	E. REACTIVA %	Bloque Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (Vvarh)			VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (ctmsi/Vvarh)					Total	Obs.	
		ACTIVA	REACTIVA				1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	CAPACITIVA	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	CAPACITIVA (ctmsi/Vvarh)			
																	1er Bloque
COELVISC	CHILAYO 220 KV	17 388.1	9 270.4	6 315	2 655	42.04	2 004	505	66	0	5.51	1.39	0.00	0.00	7.00		
ELECTROCENTRO	ORONIA NUEVA 69KV	853 327	424 382	342 295	165 850	48.31	113 207	27 464	24 038	1 069	304.85	506.79	33.26	1 626.79	2 471.69		
ELECTROCENTRO	CARHUAMAYO 138KV	1 002 522	216 095	361 972	81 099	22.04	451 930	117 329	102 862	82 700	1 302.35	2 165.14	2 572.80	1 356	6 041.65		
ELECTROCENTRO	CONDOSINTE 44 KV (Tanna)	3 987 879	2 247 825	1 466 607	786 671	53.64	481 980	138 553	0	0	8 045	0.00	0.00	178.67	178.67		
ELECTROCENTRO	PAKOSIPA 138KV	1 062 500	338 702	419 859	140 317	33.42	69 127	0	0	0	170 700	0.00	0.00	3 791.25	3 791.25		
ELECTROCENTRO	Yapo 13.8 KV	303 723	0	182 203	0	-	69 127	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00		
ELECTROCENTRO	Cococra II 69KV	4 698	0	1 848	0	-	610	0	0	0	25 327	0.00	0.00	562.52	562.52		
ELECTROCENTRO	Cococra II 68KV	4 262 914	364 519	1 766 888	107 096	6.06	553 073	0	0	0	166 772	0.00	0.00	3 704.00	3 704.00		
ELECTROCENTRO	Cococra II 68KV	181 564	0	91 526	0	-	30 204	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00		
ELECTROCENTRO	MANTARO 220KV (es)	222 479	68 294	95 673	22 072	0.23	132 464	323 026	262 646	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00		
ELECTROCENTRO	HUANCAYELCA 69KV	9 462 095	4 814 916	4 037 830	2 072 803	0.51	132 464	323 026	262 646	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00		
ELECTROCENTRO	HUANCAYELCA 10KV	777 145	428 065	345 807	160 116	0.47	113 456	27 505	19 154	0	305.31	403.96	0.00	0.00	709.27		
ELECTROCENTRO	HUANCAYELCA 10KV	2 127 120	1 616 144	1 134 624	642 892	0.57	314 426	90 770	79 424	98 271	1 007.55	1 675.05	3 067.21	0.00	5 739.81		
ELECTROCENTRO	HUANCAYELCA 22.9KV	830 527	11 234	343 826	6 497	0.02	113 463	0	0	65 820	0.00	0.00	0.00	0.00	1 461.85		
ELECTROCENTRO	TINCO 19 KV	1 361 454	962 473	543 800	356 900	0.66	179 454	43 504	38 066	95 876	482.89	802.81	2 982.70	0.00	4 268.40		
ELECTROCENTRO	AUCAYACU 22.9 KV	225 289	102 483	92 233	38 592	0.42	30 437	7 379	776	0	81.91	16.37	0.00	0.00	98.28		
ELECTROCENTRO	HUANCAYELCA 69KV	156 315	8 616	69 503	3 971	0.06	22 936	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
ELECTROCENTRO	HUANCAYELCA 10 KV	520 552	265 703	214 649	116 844	0.43	90 700	21 988	4 206	0	244.07	88.70	0.00	0.00	332.77		
ELECTROCENTRO	CHILAYO 220KV	1 115 135	311 297	402 925	61 033	15.15	132 965	0	0	1 567	0.00	0.00	0.00	0.00	34.80		
ELECTROCENTRO	CARHUAMAYO 220KV	11 351	1 405	7 727	983	12.72	2 550	0	0	1 032	0.00	0.00	0.00	0.00	22.92		
ELECTROCENTRO	DOLDESPIATA 138KV	10 071 549	4 121 276	3 962 258	1 631 811	41.18	1 426 413	295 388	0	0	2 279.92	0.00	0.00	0.00	2 279.92		
ELECTROCENTRO	PUCALPA 69KV	829 079	481 215	291 679	171 674	49.93	96 254	23 334	20 418	31 688	5	259.01	430.62	985.19	0.12	1 674.94	
ELECTROCENTRO	PIURA 69KV	141 028	62 238	48 644	22 115	44.55	16 363	3 072	1 760	3	44.09	37.12	0.00	0.07	81.28		
ENOSA	PIURA 10KV	4 360	2 003	1 670	739	44.27	551	134	54	0	1.49	1.14	0.00	0.00	2.63		
ENOSA	TUMBES 60 KV	8 910 310	3 932 312	2 944 633	1 320 111	0.45	971 145	235 575	112 971	0	2 614.88	2 378.76	0.00	0.00	4 993.64		
ENOSA	TALARA 132 KV	2 913 716	1 453 964	1 083 038	548 769	0.51	357 403	86 643	75 813	28 910	961.74	1 588.90	899.39	0.00	3 460.03		
HERANDINA	TRUJILLO NORTE 10 KV	6 512 651	1 432 568	2 797 845	556 363	0.20	923 289	0	0	0	4	0.00	0.00	0.00	0.08		
HERANDINA	TRUJILLO NORTE 138 KV	34 951 978	10 022 263	14 424 458	3 807 175	0.21	4 769 071	0	0	1 585	0.00	0.00	0.00	0.00	35.19		
HERANDINA	PARACAMONCA NUEVA 68 KV	791 271	382 616	569 880	130 065	0.24	182 860	0	0	3 686	0.00	0.00	0.00	0.00	81.87		
HERANDINA	CHIMBOTE 113.8 KV	158 550	100 322	48 714	19 407	0.40	16 076	3 331	0	0	1 363.97	0.00	0.00	0.00	0.02		
HERANDINA	CHIMBOTE 66 KV	1 375 706	129 579	182 600	45 442	0.25	68 258	0	0	8 707	0.00	0.00	0.00	0.00	193.38		
HERANDINA	SHALLANCA 138 KV	183 817	0	146 673	0	0.00	46 422	0	0	34 060	0.00	0.00	0.00	0.00	757.13		
SEAL	Apd (Esc + Chb) 34.5	25 203 846	11 316 271	9 255 681	4 132 526	0.45	3 924 368	740 453	337 765	0	8 219.03	7 122.19	0.00	0.00	15 341.22		
SEAL	SANTURBO 13.8	875	0	269	0	-	89	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
SEAL	MOLLENDU 138	1 390 069	678 172	516 671	228 302	0.45	168 522	48 854	18 867	0	453.48	400.43	0.00	0.00	853.91		
SEAL	CALLALI 138	202 327	-37 422	110 998	-8 147	-0.07	38 629	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
SEAL	REPARTICION 138	2 856 847	224 250	993 202	74 866	0.08	307 757	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
SEAL	MARCONA 60	855 133	95 297	281 417	39 866	0.14	92 868	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
ELECTROPIUNO	PUNO 138	0	0	0	0	0.00	0	0	0	26 315	0.61	0.17	0.00	584.45	585.23		
ELECTROPIUNO	EL BACA 138	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	172.46	250.47	321.69	0.00	744.62		
ELECTROPIUNO	LAJUNGA 138	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	35.91	48.14	168.88	0.00	252.93		
ELECTROPIUNO	AYAPRI 138	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	24.22	19.43	44.16	0.00	87.81		
TOTAL																74 973.74	

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

Abr-2008

Distribuidora	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (Vvarh)			CAPACITIVA	VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA						Total
	INDUCTIVA				INDUCTIVA (ctms/Vvarh)			CAPACITIVA (ctms/Vvarh)			
	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	
ELECTROCENTRO	658 985	550 866	417 561	525 751	7 314.52	11 619.87	12 834.78	11 677.05	43 445.22		
HERANDINA	3 331	0	0	46 072	36.97	0.00	0.00	1 067.67	1 104.64		
ENOSA	326 324	190 418	28 910	3	3 622.20	4 015.92	899.39	0.07	8 537.58		
ELECTROSURSUMEDIO	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
ELECTROPIUNO	21 009	15 088	17 188	26 315	233.20	318.21	534.73	584.45	1 670.59		
ELECTROSURSUMEDIO	205 308	0	0	0	2 279.92	0.00	0.00	0.00	2 279.92		
ELECTROCALAYU	23 334	20 418	31 608	5	255.01	430.62	985.19	0.12	1 674.94		
COELVISC	505	66	0	0	5.61	1.39	0.00	0.00	7.00		
SEAL	761 307	356 692	0	0	8 672.51	7 522.62	0.00	0.00	16 195.13		
ELECTRONORTE	0	0	0	2 599	0.00	0.00	0.00	57.72	57.72		
ENELAND	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		
TOTAL											74 973.74

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transacciones
COES - SINAC

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

CUADRO N° A2 - Rev 1 (05/08/2008)
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGÍA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
(EN NUEVOS SOLES)
Por Ley 29179

Abr-2008		ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	M. CORONA	E. STA. ROSA	KALLPA	TOTAL
DIF	ELECTROCENTRO	10 222.91	5 295.64	3 147.53	4 734.61	2 250.27	0.00	0.00	100.71	1 488.07	0.00	4 244.72	3 295.16	5 416.95	277.38	0.00	2 972.26	43 446.22
	HIDRANDINA	259.92	134.64	80.03	120.38	57.21	0.00	0.00	2.56	37.83	0.00	107.92	83.78	137.73	7.05	0.00	75.57	1 104.64
	ENGSA	2 008.89	1 040.64	618.52	930.40	442.20	0.00	0.00	19.79	292.42	0.00	834.13	647.53	1 064.48	54.51	0.00	584.08	8 537.58
	ELECTROSURMIDIO	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	0.00
	ELECTROPUNO	383.09	203.63	121.03	182.05	86.53	0.00	0.00	3.87	57.22	0.00	163.22	126.71	208.29	10.67	0.00	114.29	1 670.59
	ELECTROSURESTE	536.47	277.90	165.17	248.46	118.09	0.00	0.00	5.29	78.09	0.00	222.75	172.92	284.26	14.56	0.00	155.97	2 279.92
	ELECTROUCAYALI	394.11	204.16	121.34	182.53	86.75	0.00	0.00	3.88	57.37	0.00	163.64	127.04	208.83	10.69	0.00	114.59	1 674.94
	COELVISAC	1.65	0.85	0.51	0.76	0.36	0.00	0.00	0.02	0.24	0.00	0.68	0.53	0.87	0.04	0.00	0.48	7.00
	SEAL	3 810.72	1 974.02	1 173.28	1 764.89	838.82	0.00	0.00	37.54	554.70	0.00	1 582.27	1 228.31	2 019.24	103.40	0.00	1 107.95	16 195.13
	ELECTRONORTE	13.58	7.04	4.18	6.29	2.99	0.00	0.00	0.13	1.98	0.00	5.64	4.38	7.20	0.37	0.00	3.95	57.72
	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	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	0.00
TOTAL		17 641.34	9 138.52	5 431.60	8 170.37	3 883.21	0.00	0.00	173.80	2 567.91	0.00	7 324.98	5 686.35	9 347.85	478.67	0.00	5 125.13	74 973.74

Nota:

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

Adolfo
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAS

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

CUADRO N° A1 - Rev 1 (05/08/2008)
VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
FOR BARRA DE RETIRO

May-2008

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (MWh)		E. ACTIVA de 10:30 A 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs	E. REACTIVA de 10:30 A 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs		Bloque Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)			VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)			Total	Obs.
		ACTIVA	REACTIVA		1er Bloque	2do Bloque		3er Bloque	CAPACITIVA	INDUCTIVA (kVarh)		CAPACITIVA (cmil.kVarh)			
										1er Bloque	2do Bloque				
COELINBAC	CHILANO 220KV	17 934.4	10 414.6	6 999	3 023	43.20	2 310	560	154	0	6.37	2 163	3 350	0.00	9.70
ELECTROCENTRO	OROVA NUEVA 60V	1 051 247	522 889	421 856	203 353	48.20	139 121	33 748	29 530	863	384.05	638.73	27.53	2 022.36	3 072.67
ELECTROCENTRO	CARHUAYAYO 138V	1 219 183	259 601	447 008	98 795	22.10	147 513	0	0	0	0	0	0	457.88	457.88
ELECTROCENTRO	Candorista 44KV (Tarma)	2 369 968	1 725 107	1 010 777	649 351	64.24	333 556	80 862	70 755	164 178	0	0	0	5 237.28	7 687.92
ELECTROCENTRO	PARASHASHI 138V	1 804 010	532 365	731 656	232 150	31.73	241 446	0	0	0	0	0	0	206.66	206.66
ELECTROCENTRO	Yapaj 138V	618 925	567	268 512	531	0.20	88 698	0	0	0	0	0	0	6 625.23	6 625.23
ELECTROCENTRO	Canta 110 KV	4 162	0	1 740	0	-	574	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	Canta 110KV	4 216 739	334 244	1 762 814	97 221	5.52	59 728	77 620	0	0	0	0	0	1 652.83	1 652.83
ELECTROCENTRO	Canta 110KV	146 928	0	81 345	0	-	26 844	197 925	0	0	0	0	0	4 504.78	4 504.78
ELECTROCENTRO	MANTARO 220KV (epi)	235 671	70 365	101 759	22 745	0.22	33 960	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	HUAYACACHA 60KV	9 931 411	4 785 889	4 161 194	2 069 886	0.50	1 373 194	332 886	291 263	83 525	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	HUAYACACHA 10KV	798 352	421 743	354 506	162 762	0.45	116 987	28 360	17 435	0	0	0	0	659.86	659.86
ELECTROCENTRO	HUANICO 10KV	2 787 953	1 065 117	1 161 446	652 170	0.56	383 278	92 916	81 301	94 675	2	1 057.38	1 758.54	3 020.13	5 836.09
ELECTROCENTRO	HUANICO 220KV	881 553	27 446	351 668	13 840	0.04	116 950	0	0	0	0	0	0	878.35	878.35
ELECTROCENTRO	TINCO 10KV	1 386 941	995 933	548 417	362 051	0.66	180 978	43 673	38 360	98 810	0	0	0	0.01	4 481.70
ELECTROCENTRO	ALCAYAGUO 220KV	235 145	107 368	95 239	40 719	0.42	31 759	7 699	761	0	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	HUANCAVELLA 60KV	158 866	7 812	69 903	3 748	0.05	23 068	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	HUANCAVELLA 10KV	534 129	268 761	278 135	113 556	0.41	91 125	22 091	340	0	0	0	0	258.75	258.75
ELECTROCENTRO	CHILANO 220V	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	CARHUAYAGUO 220V	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	DOLoresPATIA 138V	10 407 217	4 206 874	4 103 133	1 657 363	40.39	1 477 128	180 235	0	0	2 051.07	0.00	0.00	0.00	2 051.07
ELECTROCENTRO	PUCALLPA 60V	998 920	559 379	354 195	204 911	48.53	116 884	28 336	24 793	34 897	1	322.46	536.27	1 113.21	1 971.97
ENOSA	PURA 10KV	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
ENOSA	TUMES 80KV	8 430 581	3 657 994	2 791 525	1 223 362	0.44	921 203	223 322	78 837	0	0	0	0	0.00	0.00
ENOSA	TALARA 132KV	2 652 004	1 345 707	594 316	501 500	0.50	328 124	79 545	69 892	24 229	0	0	0	0.00	4 246.64
HORANONA	TRUJILLO NORTE 10KV	6 313 074	1 147 958	2 663 460	475 067	0.18	878 942	0	0	0	1 968	0.00	0.00	772.91	24.99
HORANONA	TRUJILLO NORTE 138KV	33 841 943	10 340 013	13 985 691	3 722 844	0.23	4 615 278	0	0	0	0	0	0	742.01	742.01
HORANONA	PARAMONGA NEVA 66KV	647 912	291 214	473 754	106 525	0.22	158 338	0	0	0	3 940	0.00	0.00	69.18	69.18
HORANONA	CHIMOTE 13.8KV	138 317	80 333	44 321	15 207	0.34	14 626	581	0	0	0	0	0	6.61	6.61
HORANONA	HUALLANCA 66KV	1 268 654	120 011	105 078	47 044	0.28	54 475	0	0	0	5 877	0.00	0.00	133.77	133.77
HORANONA	HUALLANCA 138KV	217 088	0	154 827	51 126	0.00	51 126	0	0	0	46 198	0.00	0.00	1 049.42	1 049.42
SEAL	Ag. Soc. - Chilo 34.5	25 885 958	11 542 958	9 475 578	4 177 666	0.44	3 129 941	758 046	292 479	0	8 626.57	6 326.32	0.00	0.00	14 952.89
SEAL	SANTUARIO 138	726	0	221	0	-	73	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
SEAL	MOLLERDO 138	1 521 733	752 713	541 766	240 586	0.44	178 783	43 341	18 462	0	483.22	389.32	0.00	0.00	892.54
SEAL	CALLALI 138	294 463	-31 966	121 111	-6 438	-0.05	40 165	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
SEAL	REPARTICION 138	2 742 579	75 298	977 536	327 719	0.08	75 298	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
SEAL	MARCONA 60	961 400	133 148	316 820	52 634	0.17	104 550	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROPINO	PUNO 138	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00
ELECTROPINO	ULUCA 138	0	0	0	0	-	0	12 081	10 181	5 433	0	144.43	220.21	173.31	537.95
ELECTROPINO	ANANCAO 138	0	0	0	0	-	0	1 961	925	5 500	0	17.76	20.00	175.47	213.23
ELECTROPINO	AYAWIRI 138	0	0	0	0	-	0	1 977	821	1 213	0	22.50	17.76	38.69	78.95
TOTAL															79 393.95

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

May-2008

Distribuidora	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)			CAPACITIVA	VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)		
	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		INDUCTIVA (kVarh)	CAPACITIVA (kVarh)	Total
ELECTROCENTRO	842 445	529 795	422 051	718 284	7 311.02	13 463.43	16 348.14
HORANONA	581	148 439	24 229	81 724	6.61	0.00	2 019.37
ENOSA	302 887	148 439	24 229	81 724	3 446.62	3 210.73	7 772.91
ELECTROSIERENNO	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00
ELECTROPINO	16 230	11 927	12 146	28 443	184.69	257.97	387.47
ELECTROSIERENNO	180 235	0	0	0	2 051.07	0.00	2 051.07
ELECTROSIERENNO	20 336	24 793	34 897	1	322.46	536.27	1 113.21
COELINBAC	560	154	0	0	6.37	0.00	3.33
SEAL	801 388	310 941	0	0	9 119.79	6 725.64	15 845.43
ELECTROSIERENNO	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00
EDUNOR	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00
LUZ DEL SUR	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00
TOTAL							79 393.95

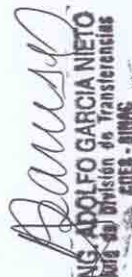
Adolfo Garcia Nieto
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transmisiones
 COES - INAC

[Firma]
ING. GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR EJECUTIVO (C)
 COES

CUADRO N° A2 - Rev 1 (05/08/2008)
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGÍA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
(EN NUEVOS SOLES)
LEY 29179

May-2008	A	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	M. CORONA	E. STA. ROSA	KALLPA	TOTAL
DE																		
ELECTROCENTRO		11 431.37	5 921.65	3 519.61	5 294.30	2 516.27	0.00	0.00	112.62	1 663.97	0.00	4 746.50	3 684.69	6 057.29	310.17	0.00	3 323.61	48 582.05
HIDRANDINA		476.71	246.95	146.78	220.78	104.93	0.00	0.00	4.70	69.39	0.00	197.94	153.66	252.60	12.93	0.00	138.60	2 025.98
ENOSA		1 748.34	905.67	538.30	809.72	384.85	0.00	0.00	17.22	254.49	0.00	725.94	563.55	926.42	47.44	0.00	508.32	7 430.28
ELECTROSURMEDIO		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	0.00
ELECTROPUNO		347.65	180.09	107.04	161.01	76.53	0.00	0.00	3.43	50.61	0.00	144.35	112.06	184.22	9.43	0.00	101.08	1 477.49
ELECTROSURESTE		482.62	250.00	148.59	223.52	106.23	0.00	0.00	4.75	70.25	0.00	200.39	155.56	255.73	13.10	0.00	140.32	2 051.07
ELECTROUCAYALI		464.01	240.36	142.86	214.90	102.14	0.00	0.00	4.57	67.54	0.00	192.66	149.56	245.87	12.59	0.00	134.91	1 971.97
COELVISAC		2.28	1.18	0.70	1.06	0.50	0.00	0.00	0.02	0.33	0.00	0.95	0.74	1.21	0.06	0.00	0.66	9.70
SEAL		3 728.43	1 931.39	1 147.95	1 726.78	820.70	0.00	0.00	36.73	542.72	0.00	1 548.11	1 201.79	1 975.63	101.17	0.00	1 084.02	15 845.43
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	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	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	0.00
TOTAL		18 681.42	9 677.30	5 761.83	8 662.07	4 112.15	0.00	0.00	164.05	2 715.30	0.00	7 766.84	6 021.60	9 898.97	506.89	0.00	5 431.53	79 393.95

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


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
CIES - SINAG


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