



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA  
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 12 de abril de 2010

**COES/D/DO-358-2010**

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

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

**Asunto: PAGOS MENSUALES POR VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA ENTRE GENERADORES INTEGRANTES DEL COES, CORRESPONDIENTE AL MES DE MARZO DE 2010**

De nuestra consideración:

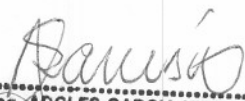
Me dirijo a ustedes por encargo del Director Ejecutivo y de conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de marzo de 2010, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 08 del Informe de la Sub Dirección de Transferencias N° COES/D/DO/STR-068-2010 del 09 de abril de 2010, 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, hacemos propicia la oportunidad para saludarlo.

Atentamente,

Adj. Lo indicado.  
C.c.: D, STR.

  
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES



San Isidro, 12 de abril de 2010

**COES/D/DO/STR-072-2010**

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

De : Ing. Adolfo García  
Sub Director de Transferencias

**Asunto : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA  
REACTIVA ENTRE GENERADORES INTEGRANTES DEL COES,  
CORRESPONDIENTE AL MES DE MARZO DE 2010.**

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES/D/DO/STR-068-2010 del 09 de abril de 2010 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el informe COES/D/DO/STR-068-2010 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2010.

Atentamente,

  
Ing. PERCY PAJAN LAN  
Sub Director de Transferencias (e)  
COES

Incl: lo indicado

San Isidro, 09 de abril de 2010

**COES/D/DO/STR-068-2010**

Señores Representantes del Comité de Trabajo de Transferencias:

Empresa	Nombre
CELEPSA	Ing. L. Pérez
CORONA	Ing. L. Yauri
EDEGEL/ /CHINANGO	Ing. G. Garrido
EEPSA	Ing. D. Cumpa
EGASA	Ing. R. Espinoza
EGEMSA	Ing. A. Rodríguez
EGENOR	Ing. A. Cerida
EGESUR	Ing. M. Pizarro
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo
ENERSUR	Ing. A. Palma
GEPESA	Ing. F. Ramírez
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero
SAN GABÁN	Ing. E. Álvarez
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva
SDF ENERGÍA	Ing. M. Marca
SHOUGESA	Ing. V. Quincho
SNPOWER	Ing. E. Hidalgo
TERMOSELVA	Ing. J. Alván

Empresa	Nombre
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Ing. J. Solís
ETESSELVA	Ing. J. Alván
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
CONENHUA	Ing. J. Muedas
EDELNOR	Ing. A. Benetre
ENOSA	Ing. M. Arroyo
ANTAMINA	Ing. D. Grandez
BACKUS	Ing. J. Galarreta
BARRICK	Ing. A. Alca
CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
MEPSA	Sr. A. Len
MINSUR	Ing. J. Calmet
SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo
TINTAYA	Ing. J. Champi
VOLCAN	Ing. J. Estela

**Asunto :** Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2010.

Me dirijo a ustedes, de conformidad con lo dispuesto con el Procedimiento N°15 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, para adjuntar al presente el Informe COES/D/DO/STR-068-2010 del 09 de abril de 2010 de la Sub Dirección de Transferencias sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva.

Agradeceré hacernos llegar sus observaciones y asistir a la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias que se efectuará el 12 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

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

Atentamente,

  
Ing. PERCY PAJAN LAN  
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
COES

Incl: lo indicado

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



**COES/DO/STR-068-2010**

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA REACTIVA  
DE MARZO DE 2010**

***LIMA, 09 DE ABRIL DE 2010***

## **VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA REACTIVA DE MARZO DE 2010**

### **1. OBJETIVO**

Determinar y valorizar las transferencias de energía reactiva entre generadores integrantes del COES -SINAC, correspondiente a marzo de 2010.

### **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 "Gi" 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 (Si) y transmisora (ST)

[SUM(Si)]: 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 marzo de 2010 es 2.842 Nuevos Soles por US Dólar.
- 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 0,00316 S/./kVARh para marzo de 2010.
- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía reactiva (aplicados a la facturación de febrero de 2010) es de 0,01155 S/./kVARh para el primer bloque, 0,02194 S/./kVARh el segundo bloque y 0,03235 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 18.12.2008, que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

#### **Artículo 1º.- 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 ni 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.*

#### **Artículo 2º.- Transacciones en el Mercado**

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

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

#### **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 9.1.2009 se aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 28.1.2009 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. Con fecha 4.02.2009 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 por exceso de consumo de energía reactiva.

#### **4. PREMISAS**

- 4.1 En el Cuadro 1 se presenta la recaudación de las empresas generadoras por exceso de consumo de energía reactiva.
- 4.2 En el Cuadro 2-A se presenta la valorización de la energía reactiva entregada por los integrantes del COES-SINAC y en el Cuadro 2-B se presentan las compensaciones por consumos de baja eficiencia de combustible de arranques para regular tensión correspondientes a marzo de 2010 respectivamente.
- 4.3 En los cuadros 3A, 3B y 3C se presentan las compensaciones por regulación de tensión correspondientes a marzo de 2010.
- 4.4 En el Cuadro 4 se presentan 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 5 se presenta el cálculo del Fondo de Compensación Reactiva para el mes siguiente. Asimismo se presenta el cálculo de los aportes requeridos de los generadores para el mes de marzo de 2010.
- 4.6 En el Cuadro 6 se presenta el aporte de los generadores prorrateado en proporción a la energía activa que entregaron en horas de punta durante marzo de 2010.
- 4.7 En el Cuadro 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 a marzo de 2010.

- 4.8 En el Cuadro 8 se presentan los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para marzo de 2010.
- 4.9 En Anexo A, se presenta el Cuadro A1 por los excesos de consumo de energía reactiva de distribuidores sin contrato y Cuadro A2 se presenta la asignación de la valorización de los excesos de energía reactiva de distribuidores sin contrato.
- 4.10 En Anexo B se presenta:
- ✓ Para el mes de febrero de 2010, el Cuadro 8-rev1 relativo a la modificación en la recaudación por excesos de consumo de energía reactiva de EGEMSA a solicitud de esta empresa.

Lima, 09 de abril de 2010

  
Ing. PERCY PAJAN LAN  
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
COES

  
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES



CUADRO No.1

COES/D/DO/STR-068-2010

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

MES	ELECTROPERU	EDEGEL	EGENOR	SN POWER	SHOUGESA	EEPSA	KALLPA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA	SANTA CRUZ	SdF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA
	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.
<b>FCR MARZO-2010</b>																			
CAPITALIZADO AL 2010.03.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>FEBRERO-2010</b>																			
DISTRIBUCION	60 986	28 855	12 255	3 096	223	6 022	14 099	1 851	821	1 470	552	5 576	25 321	105	0	0	7 559	0	0
C.LIBRES	0	0	0	0	13 951	0	0	0	-	-	-	14 513	-	0	0	0	0	0	0
SUB TOTAL	60 986	28 855	12 255	3 096	14 174	6 022	14 099	1 851	821	1 470	552	20 089	25 321	105	0	0	7 559	0	0
<b>TOTAL</b>	60 986	28 855	12 255	3 096	14 174	6 022	14 099	1 851	821	1 470	552	20 089	25 321	105	0	0	7 559	0	0
<b>FER =</b>	197 254																		

El cargo por exceso de energia reactiva es :

1er.Bloque	0,01155 S/./kVARh	(para febrero de 2010)
2do.Bloque	0,02194 S/./kVARh	(para febrero de 2010)
3er.Bloque	0,03235 S/./kVARh	(para febrero de 2010)

CUADRO No. 2-A

## VALORIZACION DE LA ENERGIA REACTIVA ENTREGADA POR LOS

## INTEGRANTES DEL COES-SINAC

MARZO-2010

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (S/.)
ELECTROPERU	49 416	156 156
EDEGEL	57 748	182 483
CELEPSA	692	2 187
EGENOR	1 204	3 804
KALLPA	12 690	40 101
SN POWER	4 195	13 257
SHOUGESA	265	837
EEPSA	265	837
TERMOSELVA	4 036	12 753
EGEMSA	3 738	11 811
SAN GABAN	0	0
EGESUR	507	1 602
ENERSUR	14 754	46 623
EGASA	1 600	5 057
SM CORONA	5	17
SANTA CRUZ	75	236
SdF ENERGIA	671	2 120
CHINANGO	576	1 819
GEPSA	278	880
AIPSA	114	361
<b>TOTAL</b>	<b>152 830</b>	<b>482 942</b>

Costo del KVARh en el SINAC 0,00316 Nuevos Soles para MARZO-2010

CUADRO 2B  
 COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-  
 PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA  
 (NUEVOS SOLES)  
 MARZO 2010

Empresa	Regulación de tensión
ELECTROPERU	55 415,87
EDEGEL	-
EGENOR	31 585,38
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	4 237,53
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
SOC. MIN. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGIA	-
CHINANGO	-
GEPSA	-
AGRO INDUSTRIAL PARAM	-
CELEPSA	-
TOTAL	91 238,77

**CUADRO 3**  
**COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION**  
**MARZO 2010**

EMPRESA	DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6						
	1	48,08	8,25	5,83	14,01	0,3698	12 663
	1	23,24	3,75	6,20	14,01	0,3698	4 812
	2	10,22	1,75	5,84	14,01	0,3698	2 588
	2	19,66	3,25	6,05	14,01	0,3698	3 976
	3	8,20	3,00	2,73	14,01	0,3698	2 077
	4	10,56	4,00	2,64	14,01	0,3698	2 472
	5	19,21	3,50	5,49	14,01	0,3698	5 067
	6	36,24	6,50	5,57	14,01	0,3698	11 661
	6	21,33	3,75	5,69	14,01	0,3698	5 856
	8	15,81	3,00	5,27	14,01	0,3698	4 165
	8	13,15	2,50	5,26	14,01	0,3698	2 187
	9	58,22	11,25	5,18	14,01	0,3698	11 122
	10	8,42	3,25	2,59	14,01	0,3698	2 015
	10	16,83	3,00	5,61	14,01	0,3698	2 923
	11	12,07	4,75	2,54	14,01	0,3698	3 376
	11	23,07	4,00	5,77	14,01	0,3698	5 952
	12	17,66	3,25	5,43	14,01	0,3698	3 944
	13	89,81	15,25	5,89	14,01	0,3698	27 861
	14	24,89	4,25	5,86	14,01	0,3698	5 181
	15	54,75	13,75	3,98	14,01	0,3698	14 276
	16	28,93	4,75	6,09	14,01	0,3698	7 442
	18	54,68	10,25	5,34	14,01	0,3698	15 515
	20	35,76	7,00	5,11	14,01	0,3698	8 299
	20	20,92	3,75	5,58	14,01	0,3698	5 987
	21	22,65	4,00	5,66	14,01	0,3698	4 437
	22	12,81	2,25	5,69	14,01	0,3698	3 973
	23	15,75	5,25	3,00	14,01	0,3698	4 623
	23	20,65	3,75	5,51	14,01	0,3698	5 882
	24	47,28	8,50	5,56	14,01	0,3698	15 251
	25	70,61	12,75	5,54	14,01	0,3698	21 401
	26	49,14	8,50	5,78	14,01	0,3698	16 068
	26	26,58	4,50	5,91	14,01	0,3698	8 235
	30	8,23	3,00	2,74	14,01	0,3698	2 288
	31	8,14	3,25	2,50	14,01	0,3698	2 937
	31	3,72	1,50	2,48	14,01	0,3698	1 183
	31	19,48	3,50	5,57	14,01	0,3698	6 229
EGENOR	PIURA 1 - R6						
	1	27,15	8,25	3,29	13,31	0,3973	7 830
	1	12,61	3,75	3,36	13,31	0,3973	2 863
	2	11,67	3,50	3,33	13,31	0,3973	2 603
	3	2,66	0,75	3,55	13,31	0,3973	849
	4	12,25	3,75	3,27	13,31	0,3973	3 181
	5	14,59	4,25	3,43	13,31	0,3973	3 599
	6	16,16	5,00	3,23	13,31	0,3973	5 653
	6	12,00	3,75	3,20	13,31	0,3973	3 592
	7	1,36	0,50	2,72	13,31	0,3973	299
	8	8,74	3,00	2,91	13,31	0,3973	2 514
	8	6,90	2,25	3,07	13,31	0,3973	1 408
	9	35,72	11,00	3,25	13,31	0,3973	7 822
	10	8,30	2,50	3,32	13,31	0,3973	2 071
	13	49,69	15,25	3,26	13,31	0,3973	16 615
	14	12,33	4,50	2,74	13,31	0,3973	2 821
	15	5,14	1,75	2,94	13,31	0,3973	1 463
	16	16,13	4,75	3,40	13,31	0,3973	4 417
	18	33,13	10,00	3,31	13,31	0,3973	10 115
	20	18,02	5,50	3,28	13,31	0,3973	4 207
	20	13,03	4,00	3,26	13,31	0,3973	4 064
	21	12,86	4,00	3,21	13,31	0,3973	2 849
	22	7,16	2,25	3,18	13,31	0,3973	2 411
	23	15,64	5,25	2,98	13,31	0,3973	5 023
	23	10,56	3,50	3,02	13,31	0,3973	3 281
	24	24,25	8,25	2,94	13,31	0,3973	8 397
	25	38,69	12,25	3,16	13,31	0,3973	12 682
	26	24,83	8,00	3,10	13,31	0,3973	8 783
	26	14,36	4,50	3,19	13,31	0,3973	4 798
	29	8,33	2,75	3,03	13,31	0,3973	1 856
	30	9,99	3,25	3,07	13,31	0,3973	2 839
	31	8,45	2,75	3,07	13,31	0,3973	3 269
	31	4,30	1,50	2,87	13,31	0,3973	1 485
	31	11,45	3,50	3,27	13,31	0,3973	3 941
EGENOR	PIURA 2 - D2						
	1	9,78	8,50	1,15	14,38	0,5127	3 961
	4	6,03	3,50	1,72	14,38	0,5127	2 245
	5	4,86	3,25	1,50	14,38	0,5127	1 912
	6	2,96	4,50	0,66	14,38	0,5127	1 376
	6	1,87	3,25	0,57	14,38	0,5127	769
	8	1,32	2,25	0,59	14,38	0,5127	521
	8	4,00	2,50	1,60	14,38	0,5127	1 264
	9	19,52	10,75	1,62	14,38	0,5127	6 506
	10	4,56	2,50	1,83	14,38	0,5127	1 665
	11	4,80	2,50	1,92	14,38	0,5127	1 655
	13	28,17	15,00	1,88	14,38	0,5127	12 663
	14	7,08	4,00	1,77	14,38	0,5127	2 335
	15	21,89	13,25	1,65	14,38	0,5127	8 885
	16	7,90	4,25	1,86	14,38	0,5127	3 033
	18	15,84	10,00	1,58	14,38	0,5127	6 624
	20	2,29	1,75	1,31	14,38	0,5127	997
	20	5,83	3,50	1,66	14,38	0,5127	2 454
	21	6,52	3,75	1,74	14,38	0,5127	2 102
	22	0,01	0,25	0,05	14,38	0,5127	2
	22	1,23	2,00	0,61	14,38	0,5127	555
	23	5,78	3,25	1,78	14,38	0,5127	2 401
	24	12,75	8,00	1,59	14,38	0,5127	5 889
	25	20,96	12,25	1,71	14,38	0,5127	9 306
	26	13,45	8,25	1,63	14,38	0,5127	6 306
	26	5,27	4,00	1,32	14,38	0,5127	2 444
	29	3,67	2,25	1,63	14,38	0,5127	1 286
	30	4,41	3,00	1,47	14,38	0,5127	1 789
	31	4,87	3,00	1,62	14,38	0,5127	2 243
EGENOR	PIURA TG - R6						
	29	1,00	0,50	2,00	8,21	0,8621	807
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2						
	13	0,54	1,25	0,43	8,73	0,8185	401
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2						
	9	0,20	0,50	0,39	9,03	0,7915	102
	10	0,02	0,25	0,07	9,03	0,7915	9
	12	0,19	0,25	0,75	9,03	0,7915	134
	13	0,16	0,25	0,63	9,03	0,7915	112
	14	0,09	0,25	0,35	9,03	0,7915	62
	14	0,00	0,25	0,01	9,03	0,7915	1
	14	0,48	0,50	0,96	9,03	0,7915	379
	15	0,64	0,50	1,27	9,03	0,7915	473
	16	40,75	2,25	18,11	9,03	0,7915	30 908
	16	102,28	5,25	19,48	9,03	0,7915	70 345
	17	0,55	0,50	1,09	9,03	0,7915	275
	18	0,57	0,50	1,14	9,03	0,7915	420
	20	0,76	0,50	1,52	9,03	0,7915	417
	20	0,00	0,25	0,01	9,03	0,7915	1
	21	0,87	0,50	1,74	9,03	0,7915	415
	22	0,32	0,25	1,29	9,03	0,7915	240
	22	0,00	0,25	0,01	9,03	0,7915	1
EGENOR	CAÑON DEL PATO - SS						
	18	275,98	2,75	100,36	-	0,0030	320
	25	117,21	1,25	93,77	-	0,0019	124
SUB TOTAL		2 255,4	516,3				462 058

Continuación del CUADRO 3

TUMBES - R6	1	52,44	8,50	6,17	17,03	0,2811	9 021
	1	23,85	3,75	6,36	17,03	0,2811	2 573
	2	6,88	1,50	4,58	17,03	0,2811	1 428
	2	11,11	1,75	6,35	17,03	0,2811	1 828
	2	6,75	1,00	6,75	17,03	0,2811	1 769
	2	22,70	3,50	6,49	17,03	0,2811	2 541
	3	39,51	7,00	5,64	17,03	0,2811	5 775
	4	13,24	2,75	4,81	17,03	0,2811	1 569
	5	27,60	4,50	6,13	17,03	0,2811	3 385
	6	45,01	7,75	5,81	17,03	0,2811	10 517
	6	21,82	3,75	5,82	17,03	0,2811	3 821
	8	16,72	3,25	5,15	17,03	0,2811	2 928
	8	14,92	2,50	5,97	17,03	0,2811	1 332
	9	76,62	12,00	6,38	17,03	0,2811	8 311
	10	18,79	3,00	6,26	17,03	0,2811	2 727
	10	25,13	4,00	6,28	17,03	0,2811	2 190
	11	28,12	4,75	5,92	17,03	0,2811	5 238
	11	18,73	3,25	5,76	17,03	0,2811	2 728
	12	16,54	3,25	5,09	17,03	0,2811	3 556
	12	27,97	4,75	5,89	17,03	0,2811	4 226
	13	93,90	14,50	6,48	17,03	0,2811	20 478
	14	26,65	4,50	5,92	17,03	0,2811	2 894
	15	92,86	14,00	6,63	17,03	0,2811	16 359
	16	6,82	1,50	4,55	17,03	0,2811	1 788
	16	30,19	4,50	6,71	17,03	0,2811	4 592
	17	14,99	3,25	4,61	17,03	0,2811	2 980
	18	68,27	10,75	6,35	17,03	0,2811	13 166
	19	20,08	4,00	5,02	17,03	0,2811	3 591
	20	5,41	1,50	3,61	17,03	0,2811	1 267
	20	63,06	10,25	6,15	17,03	0,2811	13 771
	21	24,06	4,00	6,01	17,03	0,2811	2 625
	22	15,92	2,50	6,37	17,03	0,2811	3 537
	23	43,33	7,25	5,98	17,03	0,2811	9 233
	23	21,49	3,75	5,73	17,03	0,2811	3 978
	24	49,52	8,00	6,19	17,03	0,2811	11 453
	25	76,52	12,50	6,12	17,03	0,2811	16 453
	26	52,61	8,50	6,19	17,03	0,2811	12 524
	26	28,34	4,50	6,30	17,03	0,2811	6 216
	27	9,75	1,75	5,57	17,03	0,2811	1 671
	29	17,71	3,25	5,45	17,03	0,2811	2 186
	30	20,79	3,75	5,54	17,03	0,2811	3 174
	31	20,22	3,25	6,22	17,03	0,2811	5 501
	31	8,34	1,50	5,56	17,03	0,2811	1 913
	31	20,98	3,50	5,99	17,03	0,2811	4 606
ELECTROPERU	TRUJILLO NORTE - D2						
	1	119,34	4,25	28,08	14,75	0,5292	47 692
	1	98,53	3,25	30,32	14,75	0,5292	44 601
	1	128,76	4,25	30,30	14,75	0,5292	48 508
	2	314,46	8,50	37,00	14,75	0,5292	128 086
	2	171,57	3,75	45,75	14,75	0,5292	63 570
	3	79,79	2,75	29,01	14,75	0,5292	32 302
	3	182,19	4,25	42,87	14,75	0,5292	75 113
	4	95,62	3,50	27,32	14,75	0,5292	43 854
	4	154,57	3,50	44,16	14,75	0,5292	58 802
	5	165,27	3,75	44,07	14,75	0,5292	67 648
	6	106,02	3,75	28,27	14,75	0,5292	50 934
	6	93,85	3,25	28,88	14,75	0,5292	39 651
	7	122,60	3,50	35,03	14,75	0,5292	42 064
	8	95,61	3,50	27,32	14,75	0,5292	40 537
	8	216,23	6,50	33,27	14,75	0,5292	85 802
	12	107,34	3,75	28,62	14,75	0,5292	47 992
	13	295,29	8,25	35,79	14,75	0,5292	143 616
	13	228,39	4,25	53,74	14,75	0,5292	103 237
	14	181,07	4,25	42,60	14,75	0,5292	65 651
	15	481,83	12,75	37,79	14,75	0,5292	203 036
	16	495,98	12,25	40,49	14,75	0,5292	209 409
	17	408,84	8,50	48,10	14,75	0,5292	190 904
	17	91,92	3,25	28,28	14,75	0,5292	42 404
	18	92,18	3,25	28,36	14,75	0,5292	37 159
	19	99,87	3,50	28,54	14,75	0,5292	46 953
	19	100,00	3,50	28,57	14,75	0,5292	47 718
	19	117,48	3,75	31,33	14,75	0,5292	48 386
	20	182,99	4,25	43,06	14,75	0,5292	58 666
	20	93,08	3,25	28,64	14,75	0,5292	40 979
	21	149,60	3,75	39,89	14,75	0,5292	50 726
	22	95,79	3,00	31,93	14,75	0,5292	45 961
	22	133,83	3,50	38,24	14,75	0,5292	57 667
	23	173,17	5,75	30,12	14,75	0,5292	79 652
	23	79,09	2,75	28,76	14,75	0,5292	35 481
	24	91,10	3,25	28,03	14,75	0,5292	43 831
	24	312,68	7,25	43,13	14,75	0,5292	131 177
	25	294,02	8,75	33,60	14,75	0,5292	143 129
	25	161,33	3,75	43,02	14,75	0,5292	72 606
	26	309,95	8,25	37,57	14,75	0,5292	150 744
	26	156,57	3,75	41,75	14,75	0,5292	73 015
	27	311,44	6,75	46,14	14,75	0,5292	154 100
	27	13,19	0,50	26,38	14,75	0,5292	6 254
	27	44,32	1,50	29,55	14,75	0,5292	19 612
	27	57,65	2,00	28,82	14,75	0,5292	23 142
	29	134,39	4,75	28,29	14,75	0,5292	64 196
	29	102,07	3,50	29,16	14,75	0,5292	41 725
	30	32,22	1,25	25,78	14,75	0,5292	14 689
	30	139,37	3,75	37,17	14,75	0,5292	54 931
	31	20,34	0,75	27,12	14,75	0,5292	9 707
	31	257,32	7,00	36,76	14,75	0,5292	113 658
	<b>SUB TOTAL</b>	<b>9 536,4</b>	<b>449,8</b>				<b>1 866 560</b>
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS						
	3	142,81	3,50	40,80	14,09	0,0838	(799)
	<b>SUB TOTAL</b>	<b>142,8</b>	<b>3,5</b>				<b>-799</b>

Continuación del CUADRO 3

EPPSA	MALACAS TG 1 - GAS	1	100,73	8,25	12,21	17,61	0,3123	20 916
		1	41,37	3,25	12,73	17,29	0,3069	5 596
		2	30,93	2,75	11,25	18,27	0,3237	8 199
		2	21,05	1,75	12,03	17,73	0,3143	4 210
		2	12,11	1,00	12,11	17,68	0,3134	3 572
		2	35,30	2,75	12,84	17,23	0,3058	4 796
		3	149,21	12,25	12,18	17,63	0,3126	27 700
		4	41,67	4,25	9,80	19,52	0,3449	11 351
		4	48,55	3,75	12,95	17,17	0,3047	7 089
		5	2,87	0,25	11,50	18,09	0,3205	765
		5	60,03	5,00	12,01	17,74	0,3146	10 367
		6	86,33	7,00	12,33	17,53	0,3110	22 801
		6	44,79	3,50	12,80	17,25	0,3062	7 964
		8	34,95	3,00	11,65	17,98	0,3187	7 639
		8	57,85	4,50	12,86	17,22	0,3056	8 789
		9	139,87	11,25	12,43	17,47	0,3099	19 053
		10	33,46	2,75	12,17	17,64	0,3128	5 877
		10	24,30	2,00	12,15	17,65	0,3130	1 542
		11	63,69	5,25	12,13	17,66	0,3132	14 293
		11	32,87	2,75	11,95	17,78	0,3151	5 722
		12	30,63	2,50	12,25	17,58	0,3118	7 428
		12	50,11	4,00	12,53	17,41	0,3089	8 020
		13	173,66	14,00	12,40	17,49	0,3102	43 291
		14	71,31	5,75	12,40	17,49	0,3103	13 085
		15	178,25	14,50	12,29	17,56	0,3114	37 841
		16	31,01	2,50	12,40	17,49	0,3102	8 342
		16	57,45	4,50	12,77	17,27	0,3065	10 620
		17	68,30	5,75	11,88	17,83	0,3160	16 671
		17	12,56	1,00	12,56	17,39	0,3086	1 342
		18	40,91	3,50	11,69	17,96	0,3182	10 708
		18	38,64	3,00	12,88	17,21	0,3054	7 969
		19	45,02	3,50	12,86	17,21	0,3056	7 884
		20	169,17	13,75	12,30	17,55	0,3113	37 511
		21	47,71	3,75	12,72	17,30	0,3070	5 872
		22	57,32	4,75	12,07	17,70	0,3139	15 309
		24	169,65	14,00	12,12	17,67	0,3133	39 282
		25	167,32	13,75	12,17	17,64	0,3127	41 418
		26	97,43	8,25	11,81	17,87	0,3168	26 745
		26	49,98	4,00	12,50	17,43	0,3093	12 423
		27	29,75	2,50	11,90	17,81	0,3157	4 428
	MALACAS TG 4 - GAS	1	152,87	3,75	40,77	15,78	0,2250	34 171
		2	2011,17	28,75	69,95	13,17	0,1892	217 020
		2	148,50	1,75	84,86	12,53	0,1804	9 946
		5	3895,24	55,75	69,87	13,17	0,1893	394 145
		5	419,37	8,25	50,83	14,54	0,2080	74 031
		7	2703,26	35,75	75,62	12,90	0,1855	306 401
		10	4106,19	64,25	63,91	13,52	0,1939	383 740
		12	4708,26	60,25	78,15	12,79	0,1840	478 918
		18	575,20	8,00	71,90	13,07	0,1878	59 211
		19	1200,24	16,25	73,86	12,98	0,1865	135 090
		21	4097,74	55,75	73,50	12,99	0,1868	519 641
		22	590,83	8,75	67,52	13,30	0,1910	37 471
		22	924,40	11,75	78,67	12,77	0,1837	129 373
		23	362,36	5,00	72,47	13,04	0,1875	53 070
		24	3069,52	35,25	87,08	12,45	0,1794	379 082
		25	173,34	3,00	57,78	13,94	0,1997	29 163
		25	1447,38	17,50	82,71	12,61	0,1815	174 079
		26	1347,59	19,00	70,93	13,12	0,1885	191 554
		27	1991,66	23,75	83,86	12,57	0,1809	220 975
		28	81,46	2,75	29,62	18,14	0,2572	20 749
		29	806,94	9,50	84,94	12,53	0,1804	91 482
		29	97,92	1,50	65,28	13,43	0,1928	14 143
		30	973,95	12,50	77,92	12,80	0,1841	113 951
		31	728,20	8,25	88,27	12,41	0,1788	110 009
		31	1445,50	16,00	90,34	12,35	0,1779	116 532
	MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	24	462,08	4,75	97,28	12,76	0,2361	43 132
		26	389,12	4,00	97,28	12,76	0,2361	70 736
		29	412,45	4,25	97,05	12,75	0,2359	43 769
		30	437,45	4,50	97,21	12,76	0,2360	49 924
	<b>SUB TOTAL</b>		<b>42 408,3</b>	<b>747,0</b>				<b>3 339 251</b>
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	5	49,06	5,00	9,81	9,85	0,4388	19 360
		29	100,15	10,00	10,02	9,85	0,4390	38 768
		30	92,44	9,00	10,27	9,85	0,4389	35 120
		31	118,43	8,25	14,36	10,44	0,4145	38 838
	<b>SUB TOTAL</b>		<b>360,1</b>	<b>32,3</b>				<b>132 086</b>
ECUADOR	CHICLAYO OESTE - R6							89 756
	PIURA 1 - R6							24 652
	CHIMBOTE TG3 - D2							832
	CAÑON DEL PATO - SS							47
	PIURA 2 - D2							35 317
	<b>SUB TOTAL EGENOR</b>							<b>150 604</b>
	MALACAS TG 1 - GAS							187 557
	MALACAS TG 2 - GAS							0
	MALACAS TG 4 - GAS							1 518 406
	MALACAS TG 4 - GAS CON H2O							10 724
	<b>SUB TOTAL EEPESA</b>							<b>1 716 688</b>
	TRUJILLO NORTE - D2							1 845 996
	YARINACOCOA - R6							0
	TUMBES - R6							72 139
	<b>SUB TOTAL ELECTROPERU</b>							<b>1 918 135</b>
	<b>TOTAL ECUADOR</b>							<b>3 785 427</b>

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

**COES/D/DO/STR-068-2010**

**MARZO-2010**  
 ( VALORES EN NUEVOS SOLES)

	ELECTROPERU	EDEGEL	CELEPSA	EGENOR	KALLPA	SN POWER	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA	SANTA CRUZ	SdF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	AIPSA
<b>POR ENERGIA</b>	156 156	182 483	2 187	3 804	40 101	13 257	837	837	12 753	11 811	0	1 602	46 623	5 057	17	236	2 120	1 819	880	361
<b>REG.TENSION ( MAR-2010 )</b>	55 416 1 866 560			31 585 462 058				4 238 3 339 251	-799											
<b>TOTAL</b>	2 078 132	182 483	2 187	497 448	40 101	13 257	132 923	3 344 326	11 954	11 811	0	1 602	46 623	5 057	17	236	2 120	1 819	880	361
<div> <div>[SUM(Si)] = 6 373 337</div> <div>ST = 0</div> <div>TOTAL 6 373 337</div> </div>																				

**CUADRO No. 5**

<b>CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (ABRIL-2010)</b>	
(EN NUEVOS SOLES)	
FCR = FER - ([SUM(Si)] + ST)	
FCR = 0	
<b>CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES</b>	
DEL MES DE :	MARZO-2010
	(EN NUEVOS SOLES)
[SUM(Ii)] = [SUM(Si)] + ST - FCR	
[SUM(Ii)] = 6 176 083	

**CUADRO No. 6**

**APORTE DE LOS GENERADORES PRORRATEADO EN PROPORCION A LA ENERGIA  
 ACTIVA QUE ENTREGAN EN HORAS DE PUNTA DURANTE EL MES DE MARZO-2010**

EMPRESA	MWh	S/.
ELECTROPERU	108 974	913 358
EDEGEL	186 759	1 565 308
CELEPSA	25 212	211 315
EGENOR	66 195	554 807
KALLPA	68 624	575 167
SN POWER	41 952	351 621
SHOUGESA	1 169	9 797
EEPSA	16 124	135 140
TERMOSELVA	21 957	184 031
EGEMSA	18 312	153 483
SAN GABAN	7 525	63 073
EGESUR	4 373	36 650
ENERSUR	96 520	808 976
EGASA	26 073	218 528
SM CORONA	3 767	31 574
SANTA CRUZ	1 458	12 224
SdF ENERGIA	5 681	47 613
CHINANGO	35 491	297 463
GEPSA	385	3 225
AIPSA	326	2 729
	736 876	6 176 083

## PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

## MARZO-2010

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) MARZO-2010	FCR PARA ABRIL-2010
ELECTROPERU	60 986	60 986	0
EDEGEL	28 855	28 855	0
CELEPSA	0	0	0
EGENOR	12 255	12 255	0
SN POWER	3 096	3 096	0
SHOUGESA	14 174	14 174	0
EEPSA	6 022	6 022	0
KALLPA	14 099	14 099	0
TERMOSELVA	1 851	1 851	0
EGEMSA	821	821	0
SAN GABAN	1 470	1 470	0
EGESUR	552	552	0
ENERSUR	20 089	20 089	0
EGASA	25 321	25 321	0
SM CORONA	105	105	0
SANTA CRUZ	0	0	0
SdF ENERGIA	0	0	0
CHINANGO	7 559	7 559	0
GEPSA	0	0	0
AIPSA	0	0	0
	197 254	197 254	
B.- VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA , COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	VALE.REACT.	COMPE.REG.TENS.	TOTAL
ELECTROPERU	156 156	1 921 976	2 078 132
EDEGEL	182 483	0	182 483
CELEPSA	2 187	0	2 187
EGENOR	3 804	493 644	497 448
KALLPA	40 101	0	40 101
SN POWER	13 257	0	13 257
SHOUGESA	837	132 086	132 923
EEPSA	837	3 343 489	3 344 326
TERMOSELVA	12 753	(799)	11 954
EGEMSA	11 811	0	11 811
SAN GABAN	0	0	0
EGESUR	1 602	0	1 602
ENERSUR	46 623	0	46 623
EGASA	5 057	0	5 057
SM CORONA	17	0	17
SANTA CRUZ	236	0	236
SdF ENERGIA	2 120	0	2 120
CHINANGO	1 819	0	1 819
GEPSA	880	0	880
AIPSA	361	0	361
<b>TOTAL</b>	<b>482 942</b>	<b>5 890 395</b>	<b>6 373 337</b>

CUADRO No. 8  
PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

COES/D/DO/STR-068-2010

MARZO-2010

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APOORTE	APORTE DE GENERADOR	SALDO RECALCULO FEBRERO-2010	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	2 078 132,16	60 986,00	2 017 146,16	(913 357,56)	(388,84)	1 103 399,77
EDEGEL	182 483,50	28 854,92	153 628,58	(1 565 308,11)	(579,69)	(1 412 259,22)
CELEPSA	2 187,24	0,00	2 187,24	(211 315,31)	(43,51)	(209 171,59)
EGENOR	497 447,97	12 255,25	485 192,72	(554 807,40)	(215,71)	(69 830,39)
SN POWER	13 257,05	3 095,69	10 161,36	(351 621,23)	(142,25)	(341 602,11)
SHOUGESA	132 923,31	14 173,94	118 749,37	(9 797,03)	(4,98)	108 947,35
EEPSA	3 344 326,24	6 021,86	3 338 304,38	(135 139,80)	(60,50)	3 203 104,08
TERMOSELVA	11 953,67	1 850,64	10 103,03	(184 031,09)	(73,61)	(174 001,68)
EGEMSA	11 810,76	821,07	10 989,68	(153 483,32)	2 371,38	(140 122,26)
SAN GABAN	0,00	1 470,09	(1 470,09)	(63 073,24)	(25,74)	(64 569,07)
EGESUR	1 601,96	551,93	1 050,03	(36 649,62)	(14,29)	(35 613,88)
ENERSUR	46 622,93	20 089,36	26 533,57	(808 976,07)	(357,22)	(782 799,72)
EGASA	5 057,47	25 320,94	(20 263,47)	(218 527,63)	(79,68)	(238 870,78)
SM CORONA	16,92	104,72	(87,80)	(31 574,26)	(9,89)	(31 671,96)
KALLPA GENERACION S.A.	40 100,53	14 098,57	26 001,96	(575 167,09)	(220,59)	(549 385,71)
SANTA CRUZ	235,75	0,00	235,75	(12 223,92)	(4,58)	(11 992,76)
SdF ENERGIA	2 120,15	0,00	2 120,15	(47 613,20)	(19,08)	(45 512,12)
CHINANGO	1 819,16	7 559,27	(5 740,11)	(297 463,39)	(128,23)	(303 331,72)
GEPSA	879,56	0,00	879,56	(3 224,99)	(2,98)	(2 348,41)
AIPSA	360,74	0,00	360,74	(2 728,57)		(2 367,83)
TOTAL	6 373 337	197 254	6 176 083	(6 176 083)	0	(0)


PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SO)				
DE / A	ELECTROPERU	SHOUGESA	EEPSA	TOTAL
EDEGEL	352 916,71	34 846,25	1 024 496,27	1 412 259,23
CELEPSA	52 270,96	5 161,12	151 739,50	209 171,58
EGENOR	17 450,27	1 723,00	50 657,11	69 830,38
SN POWER	85 364,71	8 428,73	247 808,68	341 602,12
TERMOSELVA	43 482,17	4 293,34	126 226,17	174 001,68
EGEMSA	35 015,87	3 457,39	101 649,00	140 122,26
SAN GABAN	16 135,50	1 593,18	46 840,39	64 569,07
EGESUR	8 899,73	878,74	25 835,40	35 613,87
ENERSUR	195 617,84	19 314,89	567 866,99	782 799,72
EGASA	59 692,65	5 893,93	173 284,21	238 870,79
SM CORONA	7 914,67	781,48	22 975,81	31 671,96
KALLPA GENERACION :	137 288,82	13 555,61	398 541,29	549 385,72
SANTA CRUZ	2 996,93	295,91	8 699,91	11 992,75
SdF ENERGIA	11 373,26	1 122,97	33 015,89	45 512,12
CHINANGO	75 801,12	7 484,44	220 046,16	303 331,72
GEPSA	586,86	57,94	1 703,61	2 348,41
AIPSA	591,71	58,42	1 717,69	2 367,82
TOTAL	1 103 399,78	108 947,34	3 203 104,08	4 415 451,20

PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES ( EN NUEVOS SOLES)		
DE	A	SI.
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	60 986
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	28 855
FCR (CELEPSA)	CELEPSA	0
FCR (EGENOR)	EGENOR	12 255
FCR (SN POWER)	SN POWER	3 096
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	14 174
FCR (EEPSA)	EEPSA	6 022
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	1 851
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	821
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	1 470
FCR (EGESUR)	EGESUR	552
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	20 089
FCR (EGASA)	EGASA	25 321
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	105
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACION	14 099
FCR(SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0
FCR(SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0
FCR (CHINANGO)	CHINANGO	7 559
FCR (GEPSA)	GEPSA	0
FCR(AIPSA)	AIPSA	0

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA

  
Ing. PERCY PAJAN LAN  
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
COES

  
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES



# ANEXO A

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

Mar-2010

		ENERGIA (kWh)				E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque Libre	EXCESO DE ENERGÍA REACTIVA (kVarh)			VALORIZACIÓN DE ENERGÍA REACTIVA (Nuevos Soles)					Obs.
Distribuidora	Punto entrega	ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 A 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs	%	INDUCTIVA			CAPACITIVA		INDUCTIVA (ctmS/kVarh)			CAPACITIVA (ctmS/kVarh)	Total				
						1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque			1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque						
																1,155	2,194	3,235	
ELECTRONORTE	Nueva Zonia 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTRONORTE	Pura 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTRONORTE	Pura 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTRONORTE	Talera 13,2	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTRONORTE	Carhuayacu 220 220	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTRONORTE	Chilayo Oeste 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Chimbote 1 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Chimbote 2 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Chimbote 13,6	15 713,8	5 481,4	4 913	1 076	21,9%	1 621	0	0	0	125	0,00	0,00	0,00	2,90	2,90			
HIDRANINA	Guadalupe 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Guadalupe 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Huallanca 138	124 874,0	9 885,5	103 182	5 770	5,6%	34 050	0	0	0	1 819	0,00	0,00	0,00	42,01	42,01			
HIDRANINA	Huallanca 66	1 057 904,7	177 295,2	261 938	80 295	30,7%	86 440	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Huallanca 66	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Huallanca 13,8	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Paramonga Nueva 60	70 760,5	31 362,5	43 299	11 222	25,9%	14 289	0	0	0	52	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20			
HIDRANINA	Trujillo Norte 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
HIDRANINA	Trujillo Norte 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Carhuayacu 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Cobiza I 66	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Cobiza II 66	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Cobiza II 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Condorocha 44	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Huancavelica 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Huancayo 22,9	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Huancayo 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Huayacachi 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Huayacachi 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Mantaro 220	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Paragsha 8 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Tingo Maria 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROCENTRO	Yauco 13,8	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROUCAYALI	Aguaylla 22,9	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROUCAYALI	Pampas Industrial 60	2 734 178,1	1 321 250,9	955 807	469 863	49,2%	315 416	76 465	66 906	11 096	5	883,17	1 467,92	358,96	0,11	2 710,16			
ELECTROUCACHE	Tosache 22,9	n/d	n/d					13 999	0	0	38 747	161,69	0,00	0,00	894,67	1 056,36			
COELVISAC	Chilayo 60	29 842,0	3 160,8					0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
COELVISAC	Andahuasi 22,9	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
COELVISAC	Ica 220	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
EDELNOR	Chavaria 220	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
EDELNOR	Santa Rosa 220	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	6 781,8	5 348,5	656 149	3 010 126			77 437	0	0	86	894,40	0,00	0,00	1,98	896,38			
ELECTROSURMEDIO	Ica 10	3 356,1	3 271,2	397 319	1 426 549			42 169	0	0	0	487,06	0,00	0,00	0,00	487,06			
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	8 248,1	8 088,8	968 872	3 468 961			150 494	121 186	0	0	1 738,21	2 658,82	0,00	0,00	4 397,03			
ELECTROSURMEDIO	Independencia 10	207,0	188,9	22 456	63 454			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSURMEDIO	Marcona 60	2 216,2	2 136,5	247 106	765 073			0	0	0	2 656	0,00	0,00	0,00	61,32	61,32			
ELECTROSURESTE	Drotespata 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSURESTE	Quencoro 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSURESTE	San Gabán 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Chilali 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Chilina 33	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Marcona 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Mollendo 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Reservacion 138	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Santurbe 13,8	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
SEAL	Socabaya 34,5	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROPUNO	Antauta 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROPUNO	Ayavi 22,9	n/d	n/d					0	0	0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROPUNO	Ayavi 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROPUNO	Azangaro 22,9	n/d	n/d					15	10	18		0,17	0,22	0,59	0,00	0,98	0,98		
ELECTROPUNO	Jullaca 10	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROPUNO	Puno 60	0,0	0,0			0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROPUNO	San Gabán 13,8	n/d	n/d					0	0	0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSUR	Ancota 1 10,5	60	157	83	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSUR	Ancota 2 10,5	1 470	3 866	2 056	441			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSUR	Pto ELP 138	85 468	262 985	124 784	60 382			7 487	7 487	496	0	86,48	164,27	16,04	0,00	266,79			
ELECTROSUR	Montalvo 138	43 856	120 206	63 162	24 347			1 669	0	0	0	18,58	0,00	0,00	0,00	18,58			
ELECTROSUR	Santa 33	6 643	17 880	9 117	1 203			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSUR	Socabaya 33	22 390	87 879	34 498	9 042			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSUR	Tacha 66	232 869	839 966	362 375	146 353			15 898	0	0	0	183,62	0,00	0,00	0,00	183,62			
ELECTROSUR	Tomasen 66	8 348	24 295	11 964	4 228			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSUR	Toquepala 138	17	44	23	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
TOTAL																	10 124,39		

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

Mar-2010

  
**Ing. PERCY PAJAN LAN**  
 DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
 COES

  
**Ing. ADOLFO GARCIA NIETO**  
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
 COES


Distribuidora	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)				VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)				
	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (ctmS/kVarh)			CAPACITIVA (ctmS/kVarh)	Total
	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		
					1,155	2,194	3,235	2,309	S/.
ELECTRONOROESTE	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	0	0	0	1 997	0,00	0,00	0,00	46,11	46,11
ELECTROCENTRO	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROCAVALI	76 465	66 806	11 086	5	883,17	1 467,92	358,96	0,11	2 710,16
ELECTROOACHE	13 899	0	0	38 747	161,69	0,00	0,00	894,67	1 056,36
CORLVBAG	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ESOLNOR	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
ELECTROURMEDIO	270 190	121 186	0	2 741	3 119,67	2 658,62	0,00	63,30	5 841,79
ELECTROSURESTE	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	15	10	18	0	0,17	0,22	0,59	0,00	0,98
ELECTROSUR	24 964	7 487	496	0	288,68	164,27	16,04	0,00	468,99
TOTAL									10 124,36

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

Mar-2010

DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	SN POWER	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGÍA	SANTA CRUZ	CELEPSA	GEPSA	CHINANGO	AIPSA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	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	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	1,34	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,02	0,00	1,66	0,00	22,51	7,44	3,70	2,51	0,51	0,00	0,58	3,95	1,03	46,11
ELECTROCENTRO	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	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	79,04	0,00	0,00	0,00	50,36	0,00	0,00	1,41	0,00	97,43	0,00	1 323,02	437,51	217,71	147,56	29,72	0,00	33,92	232,05	60,43	2 710,16
ELECTROTCACHE	30,81	0,00	0,00	0,00	19,63	0,00	0,00	0,55	0,00	37,97	0,00	515,68	170,53	84,86	57,52	11,58	0,00	13,22	90,45	23,55	1 056,36
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	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	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	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	170,36	0,00	0,00	0,00	108,56	0,00	0,00	3,03	0,00	210,00	0,00	2 851,79	943,06	469,27	318,07	64,06	0,00	73,13	500,19	130,26	5 841,79
ELECTROSURESTE	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	0,00	0,00	0,00
SEAL	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	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	0,03	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,48	0,16	0,08	0,05	0,01	0,00	0,01	0,08	0,02	0,98
ELECTROSUR	13,68	0,00	0,00	0,00	8,72	0,00	0,00	0,24	0,00	16,86	0,00	228,95	75,71	37,67	25,53	5,14	0,00	5,87	40,16	10,46	468,99
TOTAL	295,26	0,00	0,00	0,00	188,15	0,00	0,00	5,26	0,00	363,96	0,00	4 942,43	1 634,41	813,30	551,24	111,03	0,00	126,73	866,89	225,75	10 124,39

  
Ing. PERCY PAJAN LAN  
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
COES

  
ADOLFO GARCIA NIETO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES

# ANEXO B

CUADRO No. 8  
PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA


COES/D/DO/STR-049-2010 REV.1

FEBRERO-2010

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)									
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APOORTE	APORTE DE SALDO GENERADOR	RECALCULO FEB2008-ENE2009	SALDO RECALCULO ENERO-2010	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	1 275 681,35	42 110,00	1 233 571,35	(768 207,35)	1 786,41	(2 513,92)	464 636,49	465 025,33	(388,84)
EDEGEL	145 799,66	10 745,83	135 053,83	(1 145 273,30)	(39 892,25)	(3 754,91)	(1 053 866,63)	(1 053 286,94)	(579,69)
CELEPSA	2 830,42	0,00	2 830,42	(85 963,74)	0,00	0,00	(83 133,32)	(83 089,81)	(43,51)
EGENOR	217 682,13	8 924,61	208 757,52	(426 162,30)	883,87	(1 443,71)	(217 964,63)	(217 748,92)	(215,71)
ELECTROANDES	10 367,90	3 564,00	6 803,90	(281 035,01)	601,95	(984,84)	(274 614,00)	(274 471,75)	(142,25)
SHOUGESA	275 235,70	18 989,28	256 246,42	(9 843,05)	75,36	(0,19)	246 478,53	246 483,52	(4,98)
EEPSA	2 855 510,02	6 901,35	2 848 608,67	(119 525,97)	246,48	(444,06)	2 728 885,12	2 728 945,62	(60,50)
TERMOSELVA	10 638,25	759,72	9 878,53	(145 434,72)	500,62	(535,90)	(135 591,48)	(135 517,86)	(73,61)
EGEMSA	56 195,02	669,10	55 525,91	(114 346,79)	289,11	14 979,46	(43 552,32)	(45 923,69)	2 371,38
SAN GABAN	0,00	1 084,08	(1 084,08)	(50 857,58)	267,69	(383,28)	(52 057,25)	(52 031,51)	(25,74)
EGESUR	1 325,20	22,72	1 302,48	(28 239,74)	32 881,64	(89,35)	5 855,02	5 869,32	(14,29)
ENERSUR	52 762,65	11 951,05	40 811,60	(705 748,25)	1 481,85	(2 242,68)	(665 697,48)	(665 340,26)	(357,22)
EGASA	4 263,85	25 161,31	(20 897,46)	(157 415,57)	410,44	(490,39)	(178 392,98)	(178 313,30)	(79,68)
SM CORONA	213,03	0,00	213,03	(19 544,89)	50,09	(76,29)	(19 358,05)	(19 348,15)	(9,89)
KALLPA GENERACION S.	37 500,81	16 781,02	20 719,79	(435 808,25)	416,75	(1 115,81)	(415 787,53)	(415 566,94)	(220,59)
SANTA CRUZ	253,40	0,00	253,40	(9 054,14)	0,00	(28,08)	(8 828,82)	(8 824,24)	(4,58)
SdF ENERGIA	1 905,66	0,00	1 905,66	(37 691,97)	0,00	(37,88)	(35 824,19)	(35 805,11)	(19,08)
CHINANGO	728,74	2 900,72	(2 171,98)	(253 343,49)	0,00	(813,32)	(256 328,79)	(256 200,56)	(128,23)
GEPSA	1 046,62	0,00	1 046,62	(5 879,48)	0,00	(24,84)	(4 857,71)	(4 854,73)	(2,98)
TOTAL	4 949 940	150 565	4 799 376	(4 799 376)	0	(0)	0	0	0

NOTA: SE REALIZA ESTE RECALCULO POR MODIFICACION EN LA RECAUDACION POR EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE EGEMSA A SOLICITUD DE ESTA EMPRESA.

  
Ing. PERCY PAJAN LAN  
DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
COES

  
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES

PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES ( EN NUEVOS SOLES)

DE	A	SI.
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	42 110
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	10 746
FCR (CELEPSA)	CELEPSA	0
FCR (EGENOR)	EGENOR	8 925
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	3 564
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	18 989
FCR (EEPSA)	EEPSA	6 901
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	760
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	669
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	1 084
FCR (EGESUR)	EGESUR	23
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	11 951
FCR (EGASA)	EGASA	25 161
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	0
FCR (KALLPA)	KALLPA GENERACIC	16 781
FCR (SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0
FCR (SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0
FCR (CHINANGO)	CHINANGO	2 901
FCR (GEPSA)	GEPSA	0

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA