



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

Lima, 10 de febrero de 2009

COES/D-216-2009

Señores Representantes Legales de Empresas Generadoras Integrantes del COES:

Rosa María Flores Aráoz	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
José Ángulo Echea	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí	EGESUR
César Raúl Tengan	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez	SAN GABÁN
Li Guohua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA

**Asunto : RELIQUIDACIÓN DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS
SIN CONTRATO CORRESPONDIENTE AL AÑO 2008**

Ref. : Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD.

De mi consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a usted para manifestarle que con Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD se aprobó el "Procedimiento para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato" (en adelante "Procedimiento").

Dicho Procedimiento en su numeral 7. establece que en la valorización de transferencia de energía del primer mes del año 2009, se hará la reliquidación de las asignaciones de los retiros sin contratos.

En cumplimiento a lo establecido por el Procedimiento, la Dirección Ejecutiva notifica por medio de la presente la Reliquidación de las Asignaciones de los Retiros sin Contrato correspondiente al año 2008 antes referida, la que se encuentra contenida en el informe COES/DO/STR-036-2009 que se adjunta a la presente.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para saludarlo.

Atentamente,

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

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



COES/DO/STR-036-2009

**RELIQUIDACIÓN DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS SIN CONTRATO
CORRESPONDIENTE AL AÑO 2008 RELATIVO AL "PROCEDIMIENTO PARA LA
ASIGNACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA Y ENERGÍA SIN CONTRATOS
PARA EL MERCADO REGULADO"**

LIMA, 10 DE FEBRERO DE 2009

**RELIQUIDACIÓN DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS SIN CONTRATO
CORRESPONDIENTE AL AÑO 2008 RELATIVO AL "PROCEDIMIENTO PARA LA
ASIGNACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA Y ENERGÍA SIN CONTRATOS
PARA EL MERCADO REGULADO"**

1. OBJETIVO

Calcular la Reliquidación de las asignaciones de los retiros sin Contrato correspondiente al año 2008 determinadas según Resolución de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD que se refiere al Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía Sin Contratos para el Mercado Regulado (en adelante "Procedimiento").

2. PREMISAS

- 2.1 Con fecha 25 de enero de 2008 se publicó el Procedimiento mediante la Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD. Con fecha 18 de marzo de 2008 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 228-OS/CD que modificó el Procedimiento. El Procedimiento en su numeral 7.- establece lo siguiente:

Artículo 7.- Reliquidación Anual

7.1 En la valorización de transferencias de energía del primer mes del año 2009 se hará la reliquidación de las asignaciones de los retiros sin contratos, para lo cual el COES deberá utilizar lo siguiente:

7.1.1 La EFEA de los Generadores calculadas con: la EFA de las unidades de generación que estuvieron en operación comercial durante el año 2008; y, los costos variables de la última fijación de Tarifas en Barra. Para ello, se utilizarán los pasos que se señalan en el numeral 4.1.

7.1.2 El Saldo por Energía Anual y los Factores de Proporción serán recalculados de acuerdo con las EFEA, determinados conforme a 7.1.1. y las Ventas de Energía por Contratos ejecutadas en el año 2008.

7.1.3 La asignación y valorización de las transferencias de energía, debido a los retiros de energía sin contratos, se realizarán de acuerdo con lo establecido en el artículo 5 del presente procedimiento, con los factores de proporción recalculados en el numeral precedente.

7.2 En la valorización de transferencia de energía reactiva, de potencia y de compensación del Sistema Principal de Transmisión del primer mes del año 2009, se hará la reliquidación de las asignaciones del año 2008,

considerando los factores de proporción calculados en el numeral 7.1.2 y los mismos criterios descritos en el artículo 6.

- 2.2** El presente informe tiene en cuenta que con fecha 10 de febrero de 2009, el COES fue notificado con la Resolución N° 06 expedida por la Sala Civil de la Corte Superior de Justicia de Tacna, mediante la cual se revoca y declara improcedente la resolución que concedió en primera instancia la medida cautelar interpuesta por EGESUR ante el Juzgado Mixto de Candarave - Tacna.

Conforme fuera informado en su oportunidad, el Juzgado Mixto de Candarave, ordenó al COES que a partir de la primera liquidación de transferencias de potencia y energía, que tenga lugar luego de notificada la medida cautelar de EGESUR, considere como Factor de Proporción aplicable a dicha empresa, el valor de 3.89542 % a los efectos de lo dispuesto por la Ley N° 29179, y que como consecuencia de ello, recalcule y aplique los factores de proporción correspondientes a los demás generadores.

Sin embargo, la Sala Civil resolviendo el Recurso de Apelación del COES, ha considerado que no tiene amparo legal la solicitud cautelar interpuesta por EGESUR, respecto a la fijación del Factor de Proporción asignado a dicha empresa para los retiros sin contrato para el mercado regulado en aplicación de la Ley N° 29179 y su Reglamento, por lo que en consecuencia, ha decidido revocar los efectos de la medida cautelar interpuesta por EGESUR.

3. CRITERIOS DE CÁLCULO

- 3.1** Los criterios de cálculo y el procedimiento aplicado son los establecidos en el Artículo 7. del Procedimiento.
- Al respecto se ha considerado la siguiente información:
- ✓ Los costos variables de la fijación de Tarifas en Barra de mayo 2008.
 - ✓ Se han excluido las energías firmes de la C.T. Mollendo y C.T. Calana que fueron consideradas con operación a gas natural en el informe DES-32-2007.
 - ✓ El retiro de la operación comercial de la C.H. Santa Rosa el día 7 de febrero de 2008 y de la C.T. Dolorespata el día 5 de noviembre de 2008.
 - ✓ La información proporcionada por las empresas referente a las Ventas de Energía por Contratos ejecutadas en el año 2008.
- 3.2** La reliquidación de las asignaciones en las transferencias de energía activa se realizan de acuerdo con lo establecido en el artículo 5 del Procedimiento, considerando los factores de proporción recalculados.

- 3.3 La reliquidación de las asignaciones en las transferencias de Potencia y de compensación del Sistema Principal de Transmisión, y transferencias de energía Reactiva se realizan de acuerdo con lo establecido en el artículo 6 del Procedimiento, considerando los factores de proporción recalculados.

4. RESULTADOS

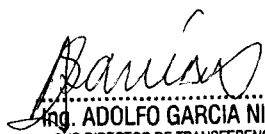
4.1 Recálculo de los Factores de Proporción

- 4.1.1 En el Cuadro N° 1 se presenta los Costos Variables de las Centrales Generadoras utilizado en la última fijación de tarifas en barra.
- 4.1.2 En el Cuadro N° 2.1 se presenta la determinación de la Energía Firme Eficiente de las unidades generadoras del COES SINAC incluyendo a Empresa Eléctrica Santa Rosa. En el Cuadro N° 2.2 se presenta la determinación de la Energía Firme Eficiente de las unidades generadoras del COES SINAC sin incluir a Empresa Eléctrica Santa Rosa
- 4.1.3 En el Cuadro N° 3 se presenta el Recálculo de los Factores de Proporción de las Empresas Generadoras del COES SINAC – año 2008.

4.2 Reliquidación Anual de las Transferencias

- 4.2.1 Con el Informe COES/DO/STR-027-2009 que se adjunta y forma parte del presente informe, se presenta la Reliquidación Anual de las Asignaciones de los Retiros de Potencia sin Contratos.
- 4.2.2 Con el Informe COES/DO/STR-028-2009 que se adjunta y forma parte del presente informe, se presenta la Reliquidación Anual de las Asignaciones de los Retiros de Energía Activa.
- 4.2.3 Con el Informe COES/DO/STR-029-2009 que se adjunta y forma parte del presente informe, se presenta la Reliquidación Anual de los Excesos de Energía Reactiva sin Contrato.

Lima 10 de febrero de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS FUNG CAVING
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23955

Cuadro N° 1
COSTOS VARIABLES DE OPERACIÓN

Descripción	Costo Variable	
	US\$/MWh	S./MWh
Turbo Gas Natural Malacas 1	38,68	121,53
Turbo Gas Natural Malacas 2	37,74	118,58
Turbo Gas Diesel Malacas 3	339,55	1 066,87
Turbo Gas Natural Malacas 4 A	21,29	66,89
Turbo Gas Natural Malacas 4 B	40,20	126,31
Turbo Gas de Chimbote	275,19	864,65
Turbo Gas de Trujillo	284,55	894,06
Turbo Gas de Piura con R6	182,34	572,91
Grupos Diesel de Piura	134,13	421,44
Grupos Diesel de Chiclayo	141,18	443,59
Grupos Diesel de Sullana	213,71	671,48
Grupos Diesel de Paita	208,74	655,86
Turbo Gas Natural Santa Rosa UTI-6	36,30	114,05
Turbo Gas Natural Santa Rosa WTG (con inyección)	28,83	90,58
Turbo Vapor de Shougesa	143,71	451,54
G. Diesel Shougesa	181,11	569,05
Turbo Gas Natural Aguaytia TG-1	17,52	55,05
Turbo Gas Natural Aguaytia TG-2	17,88	56,18
G. Diesel Tumbes Nueva 1	109,88	345,24
G. Diesel Tumbes Nueva 2	104,23	327,49
G. Diesel Pucallpa Wartsila	104,67	328,87
Turbo Gas Natural CC TG3 Ventanilla (sin fuego adicional)	17,58	55,24
Turbo Gas Natural CC TG3 Ventanilla (con fuego adicional)	18,18	57,12
Turbo Gas Natural CC TG4 Ventanilla (sin fuego adicional)	17,64	55,42
Turbo Gas Natural CC TG4 Ventanilla (con fuego adicional)	18,24	57,31
Turbo Gas Natural Santa Rosa UTI-5 con GN	34,93	109,75
Turbo Gas Natural Kallpa TG1	25,52	80,18
Turbo Gas Natural Chilca TG1	24,69	77,58
Turbo Gas Natural Chilca TG2	24,90	78,24
Dolorespata GD N° 1 al N° 7	207,74	652,72
Taparachi GD N° 1 al N° 4	209,19	657,27
Bellavista GD N° 1 al N° 2	215,24	676,28
Chilina GD N° 1 y N° 2	109,63	344,46
Chilina Ciclo Combinado	235,96	741,39
Chilina TV N° 2	182,19	572,44
Chilina TV N° 3	198,40	623,37
Mollendo I GD	104,32	327,77
Mollendo II TG	221,32	695,39
Calana GD	107,00	336,19
Ilo 1 TV N° 2	140,92	442,77
Ilo 1 TV N° 3	79,74	250,54
Ilo 1 TV N° 4	130,63	410,44
Ilo 1 TG N° 1	237,68	746,79
Ilo 1 TG N° 2	227,94	716,19
Ilo 1 GD N° 1	186,84	587,05
Ilo 2 TV Carbón N° 1	34,75	109,18

Fuente: Fijación de Tarifas Mayo 2008, Informe N° 0193-2008-GART - Cuadro No.3.10

TIPO DE CAMBIO AL 31/12/2008	3,142 S./US\$
------------------------------	---------------

Fuente: www.sbs.gob.pe

Cuadro N° 2.1
ENERGÍA FIRME EFICIENTE
2008

INCLUYENDO A EMPRESA ELECTRICA SANTA ROSA

Empresa	Central	Unidad	Costo Variable (S./MWh)	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Acumulada (GWh)	Factor de Ingreso	Energía Firme Eficiente (GWh)
EGESUR	ARICOTA 1		0,00	183,44	183,44	1,000	183,44
EGESUR	ARICOTA 2		0,00	97,12	280,56	1,000	97,12
CAHUA	CAHUA		0,00	285,72	566,28	1,000	285,72
EDEGEL	CALLAHUANCA		0,00	656,50	1 222,79	1,000	656,50
EGENOR	CAÑON DEL PATO		0,00	1 555,09	2 777,88	1,000	1 555,09
EGENOR	CARHUACQUERO		0,00	469,70	3 247,58	1,000	469,70
EGASA	CHARCANI	CH I	0,00	11,39	3 258,97	1,000	11,39
EGASA	CHARCANI	CH II	0,00	5,26	3 264,23	1,000	5,26
EGASA	CHARCANI	CH III	0,00	36,67	3 300,90	1,000	36,67
EGASA	CHARCANI	CH IV	0,00	73,64	3 374,54	1,000	73,64
EGASA	CHARCANI	CH V	0,00	414,25	3 788,78	1,000	414,25
EGASA	CHARCANI	CH VI	0,00	39,21	3 827,99	1,000	39,21
EDEGEL	CHIMAY		0,00	836,91	4 664,90	1,000	836,91
CAHUA	GALLITO CIEGO		0,00	101,31	4 766,21	1,000	101,31
EDEGEL	HUAMPANI		0,00	261,45	5 027,66	1,000	261,45
SOCIEDAD MINERA CORONA	HUANCHOR		0,00	133,08	5 160,74	1,000	133,08
CAHUA	HUAYLLACHO		0,00	0,74	5 161,48	1,000	0,74
EDEGEL	HUINCO		0,00	857,19	6 018,67	1,000	857,19
EGEMSA	MACHUPICCHU		0,00	744,18	6 762,85	1,000	744,18
ELECTROANDES	MALPASO		0,00	174,19	6 937,04	1,000	174,19
ELECTROPERU	MANTARO	MANTARO	0,00	4 692,45	11 629,48	1,000	4 692,45
ELECTROPERU	MANTARO	RESTITUCION	0,00	1 579,95	13 209,44	1,000	1 579,95
EDEGEL	MATUCANA		0,00	709,40	13 918,83	1,000	709,40
CAHUA	MISAPUQUIO		0,00	24,13	13 942,96	1,000	24,13
EDEGEL	MOYOPAMPA		0,00	557,49	14 500,46	1,000	557,49
ELECTROANDES	OROYA		0,00	48,05	14 548,51	1,000	48,05
ELECTROANDES	PACHACHACA		0,00	37,61	14 586,12	1,000	37,61
CAHUA	PARAC		0,00	35,49	14 621,61	1,000	35,49
SAN GABAN	SAN GABAN		0,00	775,76	15 397,37	1,000	775,76
CAHUA	SAN IGNACIO		0,00	7,52	15 404,89	1,000	7,52
ELEC. SANTA ROSA	SANTA ROSA		0,00	1,00	15 405,89	1,000	1,00
EDEGEL	YANANGO		0,00	231,52	15 637,41	1,000	231,52
ELECTROANDES	YAUPI		0,00	786,51	16 423,92	1,000	786,51
ENERSUR	YUNCAN		0,00	788,37	17 212,29	1,000	788,37
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG 1	55,05	706,67	17 918,96	1,000	706,67
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG 2	56,18	703,28	18 622,24	1,000	703,28
EDEGEL	VENTANILLA		57,31	791,58	19 413,83	1,000	791,58
ELECTROPERU	VENTANILLA		57,31	3 063,30	22 477,13	1,000	3 063,30
EEPSA	MALACAS	TG 4 Sin H2O	66,89	651,32	23 128,45	1,000	651,32
ENERSUR	CHILCA	TG 11	77,58	1 429,06	24 557,51	1,000	1 429,06
ENERSUR	CHILCA	TG 21	78,24	1 431,64	25 989,15	1,000	1 431,64
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG 1	80,18	1 425,69	27 414,84	1,000	1 425,69
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG 7	90,58	899,44	28 314,28	1,000	899,44
ENERSUR	ILO 21	TV 1	109,18	1 111,98	29 426,26	1,000	1 111,98
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI 5	109,75	393,46	29 819,72	0,337	132,45
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI 6	114,05	396,14	30 215,85	0,000	0,00
EEPSA	MALACAS	TG 2	118,58	110,09	30 325,95	0,000	0,00
EEPSA	MALACAS	TG 1	121,53	118,97	30 444,92	0,000	0,00
EEPSA	MALACAS	TG 4 iny H2O	126,31	87,57	30 532,50	0,000	0,00
ENERSUR	ILO 1	TV 3	250,54	501,70	31 034,20	0,000	0,00
ELECTROPERU	TUMBES	MAK 2	327,49	66,86	31 101,06	0,000	0,00
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 1	327,77	87,40	31 188,46	0,000	0,00
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 2	327,77	87,97	31 276,43	0,000	0,00
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 3	327,77	88,11	31 364,54	0,000	0,00
ELECTROPERU	YARINACOCOA	WARTSILA 1	328,87	50,33	31 414,87	0,000	0,00
ELECTROPERU	YARINACOCOA	WARTSILA 2	328,87	50,13	31 465,00	0,000	0,00
ELECTROPERU	YARINACOCOA	WARTSILA 3	328,87	50,27	31 515,27	0,000	0,00
ELECTROPERU	YARINACOCOA	WARTSILA 4	328,87	50,07	31 565,34	0,000	0,00
EGESUR	CALANA	CAL 1 (R6)	336,19	0,00	31 565,34	0,000	0,00
EGESUR	CALANA	CAL 2 (R6)	336,19	0,00	31 565,34	0,000	0,00
EGESUR	CALANA	CAL 3 (R6)	336,19	0,00	31 565,34	0,000	0,00
EGESUR	CALANA	CAL 4 (R6)	336,19	0,00	31 565,34	0,000	0,00
EGASA	CHILINA	SULZER 1	344,46	38,72	31 604,05	0,000	0,00
EGASA	CHILINA	SULZER 2	344,46	38,03	31 642,08	0,000	0,00
ELECTROPERU	TUMBES	MAK 1	345,24	74,12	31 716,20	0,000	0,00
ENERSUR	ILO 1	TV 4	410,44	555,46	32 271,66	0,000	0,00
EGENOR	PIURA	GMT1	421,44	38,92	32 310,58	0,000	0,00
EGENOR	PIURA	GMT2	421,44	37,73	32 348,31	0,000	0,00
TOTAL						35 018,57	29 558,71

Demanda anual de energía del año 2008

Fuente: Información de medidores electrónicos en bornes de generación enviadas por las empresas

			29 558,707 GWh		
--	--	--	----------------	--	--

Demanda anual de energía del año 2008

Fuente: Información de medidores electrónicos en bornes de generación enviados por las empresas

29 558,707 GWh

Notas:

- Las Energías Firmes fueron consideradas del Informe DES-32-2007
- Se han excluido las energías firmes de las unidades Molleendo y Calena consideradas con operación a gas natural en el informe DES-32-2007
- Se ha considerado el retiro de la operación comercial de la C.H. Santa Rosa el día 7 de febrero de 2008
- Se ha considerado el retiro de la operación comercial de la C.T. Dolorespata el día 5 de noviembre de 2008

Cuadro N° 2.2
ENERGÍA FIRME EFICIENTE
2008

SIN INCLUIR A EMPRESA ELECTRICA SANTA ROSA

Empresa	Central	Unidad	Costo Variable (\$/MWh)	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Acumulada (GWh)	Factor de Ingreso	Energía Firme Eficiente (GWh)	Empresa	Central	Unidad	Costo Variable (\$/MWh)	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Acumulada (GWh)	Factor de Ingreso	Energía Firme Eficiente (GWh)
EGESUR	ARICOTA 1		0,00	183,44	183,44	1,000	183,44	EGENOR	PIURA	MAN	421,44	59,34	32 406,65	0,000	0,00
EGESUR	ARICOTA 2		0,00	97,12	280,56	1,000	97,12	EGENOR	PIURA	MIRRELESS1	421,44	10,51	32 417,15	0,000	0,00
CAHUA	CAHUA		0,00	285,72	566,28	1,000	285,72	EGENOR	PIURA	MIRRELESS4	421,44	14,99	32 432,14	0,000	0,00
EDEGEL	CALLAHUANCA		0,00	656,50	1 222,79	1,000	656,50	ENERSUR	ILO 1	TV 2	442,77	0,07	32 432,22	0,000	0,00
EGENOR	CANON DEL PATO		0,00	1 555,09	2 777,88	1,000	1 555,09	EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT1	443,59	36,18	32 468,40	0,000	0,00
EGENOR	CARHUQUERO		0,00	469,70	3 247,58	1,000	469,70	EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT2	443,59	34,09	32 502,49	0,000	0,00
EGASA	CHARCANI	CH I	0,00	11,39	3 258,97	1,000	11,39	EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT3	443,59	34,77	32 537,25	0,000	0,00
EGASA	CHARCANI	CH II	0,00	5,26	3 264,23	1,000	5,26	EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER1	443,59	47,25	32 584,50	0,000	0,00
EGASA	CHARCANI	CH III	0,00	36,67	3 300,90	1,000	36,67	EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER2	443,59	48,15	32 632,65	0,000	0,00
EGASA	CHARCANI	CH IV	0,00	73,64	3 374,54	1,000	73,64	SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	451,54	150,64	32 783,29	0,000	0,00
EGASA	CHARCANI	CH V	0,00	414,25	3 788,78	1,000	414,25	SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-2	451,54	147,66	32 930,95	0,000	0,00
EGASA	CHARCANI	CH VI	0,00	39,21	3 827,99	1,000	39,21	SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-3	451,54	201,04	33 131,99	0,000	0,00
EDEGEL	CHIMAY		0,00	836,91	4 664,90	1,000	836,91	SHOUGESA	SAN NICOLAS	CUMMINS	569,05	10,15	33 142,14	0,000	0,00
CAHUA	GALLITO CIEGO		0,00	101,31	4 766,21	1,000	101,31	EGASA	CHILINA	TV-2	572,44	52,62	33 194,76	0,000	0,00
EDEGEL	HUAMPANI		0,00	261,45	5 027,66	1,000	261,45	EGENOR	PIURA	TG	572,91	182,45	33 377,22	0,000	0,00
SOCIEDAD MINERA CORONA	HUANCHOR		0,00	133,08	5 160,74	1,000	133,08	ENERSUR	ILO 1	CATKATO	587,05	28,17	33 405,39	0,000	0,00
CAHUA	HUAYLLACHO		0,00	0,74	5 161,48	1,000	0,74	EGASA	CHILINA	TV-3	623,37	84,07	33 489,47	0,000	0,00
EDEGEL	HUINCO		0,00	857,19	6 018,67	1,000	857,19	EGEMSA	DOLORES PATA		652,72	81,55	33 571,02	0,000	0,00
EGEMSA	MACHUPICCHU		0,00	744,18	6 762,85	1,000	744,18	EGENOR	PAITA	EMD1	655,86	17,24	33 588,26	0,000	0,00
ELECTROANDES	MALPASO		0,00	174,19	6 937,04	1,000	174,19	EGENOR	PAITA	EMD3	655,86	18,18	33 606,44	0,000	0,00
ELECTROPERU	MANTARO	MANTARO	0,00	4 692,45	11 629,48	1,000	4 692,45	EGENOR	PAITA	SKODA2	655,86	6,77	33 613,21	0,000	0,00
ELECTROPERU	MANTARO	RESTITUCION	0,00	1 579,95	13 209,44	1,000	1 579,95	EGENOR	PAITA	SKODA3	655,86	7,76	33 620,97	0,000	0,00
EDEGEL	MATUCANA		0,00	709,40	13 918,83	1,000	709,40	SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	657,27	6,96	33 627,93	0,000	0,00
CAHUA	MISAPUQUIO		0,00	24,13	13 942,96	1,000	24,13	SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	657,27	15,28	33 643,21	0,000	0,00
EDEGEL	MOYOPAMPA		0,00	557,49	14 500,45	1,000	557,49	SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	657,27	15,97	33 659,18	0,000	0,00
ELECTROANDES	OROYA		0,00	48,05	14 548,51	1,000	48,05	SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	657,27	3,71	33 662,89	0,000	0,00
ELECTROANDES	PACHACHACA		0,00	37,61	14 586,12	1,000	37,61	EGENOR	SULLANA	ALCO2	671,48	19,50	33 682,39	0,000	0,00
CAHUA	PARIAC		0,00	35,49	14 621,61	1,000	35,49	EGENOR	SULLANA	ALCO3	671,48	17,55	33 699,93	0,000	0,00
SAN GABAN	SAN GABAN		0,00	775,76	15 397,37	1,000	775,76	EGENOR	SULLANA	ALCO4	671,48	17,02	33 716,95	0,000	0,00
CAHUA	SAN IGNACIO		0,00	7,52	15 404,89	1,000	7,52	EGENOR	SULLANA	ALCO5	671,48	17,33	33 734,28	0,000	0,00
EDEGEL	YANANGO		0,00	231,52	15 636,41	1,000	231,52	SAN GABAN	BELLAVISTA	ALCO	676,28	15,20	33 749,48	0,000	0,00
ELECTROANDES	YAUPI		0,00	786,51	16 422,92	1,000	786,51	SAN GABAN	BELLAVISTA	MAN 1	676,28	15,09	33 764,57	0,000	0,00
ENERSUR	YUNCAN		0,00	788,37	17 211,29	1,000	788,37	EGASA	MOLLEND	TG-1 (D2)	695,39	0,00	33 764,57	0,000	0,00
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG 1	55,05	706,67	17 917,96	1,000	706,67	EGASA	MOLLEND	TG-2 (D2)	695,39	0,00	33 764,57	0,000	0,00
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG 2	56,18	703,28	18 621,24	1,000	703,28	ENERSUR	ILO 1	TG 2	716,19	270,33	34 034,90	0,000	0,00
EDEGEL	VENTANILLA		57,31	791,58	19 412,83	1,000	791,58	EGASA	CHILINA	C.COMB.	741,39	142,75	34 177,65	0,000	0,00
ELECTROPERU	VENTANILLA		57,31	3 063,30	22 476,13	1,000	3 063,30	ENERSUR	ILO 1	TG 1	746,79	289,12	34 466,77	0,000	0,00
EEPSA	MALACAS	TG 4 Sin H2O	66,89	651,32	23 127,45	1,000	651,32	EGENOR	CHIMBOTE	TG 1	864,65	188,56	34 655,33	0,000	0,00
ENERSUR	CHILCA	TG 11	77,58	1 429,06	24 556,51	1,000	1 429,06	EGENOR	CHIMBOTE	TG 2	864,65	185,62	34 840,95	0,000	0,00
ENERSUR	CHILCA	TG 21	78,24	1 431,64	25 988,15	1,000	1 431,64	EGENOR	TRUJILLO	TG 4	894,06	176,62	35 017,57	0,000	0,00
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG 1	80,18	1 425,69	27 413,84	1,000	1 425,69								
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG 7	90,58	899,44	28 313,28	1,000	899,44								
ENERSUR	ILO 21	TV 1	109,18	1 111,98	29 425,26	1,000	1 111,98								
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI 5	109,75	393,46	29 818,72	0,339	133,45								
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI 6	114,05	395,14	30 214,85	0,000	0,00								
EEPSA	MALACAS	TG 2	118,58	110,09	30 324,95	0,000	0,00								
EEPSA	MALACAS	TG 1	121,53	118,97	30 443,92	0,000	0,00								
EEPSA	MALACAS	TG 4 Iny H2O	126,31	87,57	30 531,50	0,000	0,00								
ENERSUR	ILO 1	TV 3	250,54	501,70	31 033,20	0,000	0,00								
ELECTROPERU	TUMBES	MAK 2	327,49	66,86	31 100,06	0,000	0,00								
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 1	327,77	87,40	31 187,46	0,000	0,00								
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 2	327,77	87,97	31 275,43	0,000	0,00								
EGASA	MOLLEND	MIRLESS 3	327,77	88,11	31 363,55	0,000	0,00								
ELECTROPERU	YARINACOCOA	WARTSILA 1	328,87	50,33	31 413,87	0,000	0,00								
ELECTROPERU	YARINACOCOA	WARTSILA 2	328,87	50,13	31 464,00	0,000	0,00								
ELECTROPERU	YARINACOCOA	WARTSILA 3	328,87	50,27	31 514,27	0,000	0,00								
ELECTROPERU	YARINACOCOA	WARTSILA 4	328,87	50,07	31 564,34	0,000	0,00								
EGESUR	CALANA	CAL 1 (R6)	336,19	0,00	31 564,34	0,000	0,00								
EGESUR	CALANA	CAL 2 (R6)	336,19	0,00	31 564,34	0,000	0,00								
EGESUR	CALANA	CAL 3 (R6)	336,19	0,00	31 564,34	0,000	0,00								
EGESUR	CALANA	CAL 4 (R6)	336,19	0,00	31 564,34	0,000	0,00								
EGASA	CHILINA	SULZER 1	344,46	38,72	31 603,05	0,000	0,00								
EGASA	CHILINA	SULZER 2	344,46	38,03	31 641,08	0,000	0,00								
ELECTROPERU	TUMBES	MAK 1	345,24	74,12	31 715,20	0,000	0,00								
ENERSUR	ILO 1	TV 4	410,44	555,46	32 270,66	0,000	0,00								
EGENOR	PIURA	GMT1	421,44	38,92	32 309,58	0,000	0,00								
EGENOR	PIURA	GMT2	421,44	37,73	32 347,31	0,000	0,00								
TOTAL												35 017,57			29 558,71

Demanda anual de energía del año 2008 **29 558,707 GWh**
Fuente: Información de medidores electrónicos en bormes de generación enviadas por las empresas

Notas:

- Las Energías Firmes fueron consideradas del Informe DES-32-2007
- Se han excluido las energías firmes de las unidades Molleendo y Calana consideradas con operación a gas natural en el informe DES-32-2007
- Se ha considerado el retiro de la operación comercial de la C.H. Santa Rosa el día 7 de febrero de 2008
- Se ha considerado el retiro de la operación comercial de la C.T. Dolorespata el día 5 de noviembre de 2008

Cuadro N° 3
RECALCULO DE LOS FACTORES DE PROPORCION DE EMPRESAS GENERADORAS
AÑO 2008

INCLUYENDO A EMPRESA ELECTRICA SANTA ROSA

Empresa Generadora	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato ejecutadas (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (3) (%)
TERMOSELVA	1 409,95	1 409,95	1 296,68	113,27	2,73307
CAHUA	454,91	454,91	291,85	163,06	3,93435
EDEGEL (1)	6 591,08	5 933,94	5 218,94	714,99	17,25158
EEPSA	967,96	651,32	631,24	20,08	0,48455
ELECTROANDES	1 046,36	1 046,36	1 040,32	6,04	0,14562
EGENOR	3 241,31	2 024,79	1 929,41	95,39	2,30150
ELECTROPERU (2)	9 677,47	9 335,70	8 177,30	1 158,40	27,95014
SHOUGESA	509,49	-	430,16	(430,16)	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	133,08	133,08	100,48	32,60	0,78659
ELEC. SANTA ROSA	1,00	1,00	0,50	0,50	0,01206
EGASA	1 200,09	580,41	797,56	(217,14)	-
EGEMSA	825,73	744,18	569,39	174,78	4,21725
EGESUR	280,56	280,56	51,27	229,30	5,53254
ENERSUR	6 405,92	4 761,05	4 322,50	438,56	10,58159
SAN GABAN	847,97	775,76	354,05	421,71	10,17506
KALLPA GENERACION S.A.	1 425,69	1 425,69	849,84	575,84	13,89410
TOTAL	35 018,57	29 558,71	26 061,49	3 497,22	100,00000

SIN INCLUIR A EMPRESA ELECTRICA SANTA ROSA

Empresa Generadora	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato ejecutadas (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (4) (%)
TERMOSELVA	1 409,95	1 409,95	1 296,68	113,27	2,73274
CAHUA	454,91	454,91	291,85	163,06	3,93388
EDEGEL (1)	6 591,08	5 934,94	5 218,94	715,99	17,27360
EEPSA	967,96	651,32	631,24	20,08	0,48449
ELECTROANDES	1 046,36	1 046,36	1 040,32	6,04	0,14561
EGENOR	3 241,31	2 024,79	1 929,41	95,39	2,30122
ELECTROPERU (2)	9 677,47	9 335,70	8 177,30	1 158,40	27,94677
SHOUGESA	509,49	-	430,16	(430,16)	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	133,08	133,08	100,48	32,60	0,78649
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-
EGASA	1 200,09	580,41	797,56	(217,14)	-
EGEMSA	825,73	744,18	569,39	174,78	4,21675
EGESUR	280,56	280,56	51,27	229,30	5,53188
ENERSUR	6 405,92	4 761,05	4 322,50	438,56	10,58032
SAN GABAN	847,97	775,76	354,05	421,71	10,17383
KALLPA GENERACION S.A.	1 425,69	1 425,69	849,84	575,84	13,89242
TOTAL	35 017,57	29 558,71	26 060,99	3 497,72	100,00000

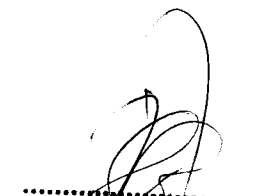
(1) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (3063.3 GWh valor informado por EDEGEL).

(2) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (3063.3 GWh).

(3) Se aplica a los meses de enero y febrero 2008

(4) Se aplica a los meses de marzo a diciembre 2008


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS FINC GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cir 23955

COES
DIRECCIÓN EJECUTIVA
DIRECCIÓN DE OPERACIONES
SUBDIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS



COES/DO/ STR-037-2009

**RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008 DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS DE
POTENCIA SIN CONTRATOS**

LIMA, 10 DE FEBRERO DE 2009

RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008 DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar la reliquidación anual de las asignaciones de los retiros sin contratos del año 2008 entre generadores integrantes del COES, por aplicación de la LEY N°29179 y de la Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado" (en adelante "Procedimiento").

2. PREMISAS

2.1 Con fecha 25 de enero de 2008 se publicó el Procedimiento mediante la Resolución de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD. Dicho Procedimiento en sus numerales 3.4, 7.1.2 y 7.2 se establece lo siguiente:

"3.4 Los Factores de Proporción se calcularán en el primer mes del 2008, Estos factores serán recalculados y servirán para efectuar la reliquidación anual, conforme se señala en el Artículo 7."

"7.1.2 El Saldo por Energía Anual y Los Factores de Proporción serán recalculados de acuerdo con las EFEEA, determinados conforme a 7.1.1, y las Ventas de Energía por Contratos ejecutadas en el año 2008."

"7.2 En la valorización de transferencias de energía reactiva, de potencia y de compensación del Sistema Principal de Transmisión del primer mes del año 2009, se hará la reliquidación de las asignaciones del año 2008, considerando los factores de proporción calculados en el numeral 7.1.2 y los mismos criterios descritos en el artículo 6."

2.2 El presente informe tiene en cuenta el Informe COES/D/STR-036-2009 del 10 de febrero 2009 por el cual se recalculan los Factores de Proporción del año 2008.

2.3 La reasignación de los Retiros de Potencia, derivados del recálculo de los Factores de Proporción 2008, modifica el Monto anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema del periodo mayo 2007 a abril 2008. Dicha modificación lleva a efectuar recálculos de informes de Valorizaciones de Transferencias de Potencia para dicho periodo, los cuales son considerados en el presente informe.

2.4 La reasignación de los Retiros de Potencia modifica los pagos efectuados por las empresas generadoras integrantes del COES por concepto de Compensaciones por Peajes por Conexión al Sistema Principal de Transmisión del año 2008.

2.5 El recálculo del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema del periodo mayo 2007 a abril 2008, mencionado en el numeral 2.3 produce cambios en los Ingresos por Potencia de las empresas generadoras integrantes del

COES modificando los pagos efectuados por dichas empresas por concepto de Ingreso Tarifario al Sistema Principal de Transmisión de dicho periodo.

2.6 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes de Valorizaciones de Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES:

Mes	Informe
Mayo 2007	COES-SINAC/DTR-090-2007-revisión 6
Junio 2007	COES-SINAC/DTR-104-2007-revisión 6
Julio 2007	COES-SINAC/DTR-120-2007-revisión 7
Agosto 2007	COES-SINAC/DTR-139-2007-revisión 5
Setiembre 2007	COES-SINAC/DTR-152-2007-revisión 3
Octubre 2007	COES-SINAC/DTR-172-2007-revisión 4
Noviembre 2007	COES-SINAC/DTR-187-2007-revisión 4
Diciembre 2007	COES-SINAC/DTR-004-2008-revisión 3
Enero 2008	COES-SINAC/DTR-019-2008-revisión 4
Febrero 2008	COES-SINAC/DTR-034-2008-revisión 3
Marzo 2008	COES-SINAC/DTR-047-2008-revisión 3
Abril 2008	COES-SINAC/DTR-061-2008-revisión 3
Mayo 2008	COES-SINAC/DTR-075-2008-revisión 2
Junio 2008	COES-SINAC/DTR-087-2008-revisión 2
Julio 2008	COES-SINAC/DTR-104-2008-revisión 2
Agosto 2008	COES-SINAC/DTR-119-2008-revisión 1
Setiembre 2008	COES-SINAC/DTR-133-2008-revisión 2
Octubre 2008	COES/DO/STR-152-2008-revisión 2
Noviembre 2008	COES/DO/STR-165-2008-revisión 1
Diciembre 2008	COES /DO/STR-006-2009-revisión 1

2.7 En las revisiones de informes antes mencionados se ha considerado lo siguiente:

- ENERSUR informó la corrección de los datos enviados para sus clientes Alicorp, Universal Textil, Textil Piura, Industrias del Espino y Xtranta Tintaya para los meses de Abril a Agosto 2008 por haber declarado erróneamente retiros de potencia en barras de facturación debiendo ser barras de alta y más alta tensión.
- SHOUGESA informó modificación de los Peajes por Conexión recaudados para los meses de Noviembre y Diciembre 2008.
- Corrección de los retiros sin contratos de SEAL de las barras Callalli 138 kV y Santuario 13.8 kV por haberse considerado en orden invertido.

3. RESULTADOS

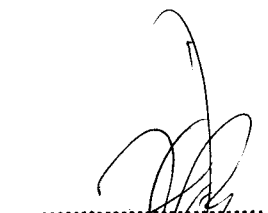
3.1 En el cuadro N° 1 se presenta el resumen de los Saldos Mensuales de para el periodo mayo 2007 a diciembre 2008.

3.2 En el Cuadro N° 2 se presentan los pagos entre los generadores integrantes del COES correspondientes a la Reliquidación Anual de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos del año 2008.

- 3.3 En el Cuadro N° 3 se muestran las diferencias de pagos de compensaciones mensuales por Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión del año 2008.
- 3.4 En el Cuadro N° 4 se presentan los pagos de generadores integrantes del COES a las empresas transmisoras por Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión derivado de la Reliquidación Anual de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos del año 2008.
- 3.5 En el Cuadro N° 5 se muestran las diferencias de pagos de compensaciones por Ingreso Tarifario del Sistema Principal de Transmisión de los meses mayo 2007 a abril 2008.
- 3.6 En el Cuadro N° 6 se presentan los pagos de generadores integrantes del COES a las empresas transmisoras por Ingreso Tarifario del Sistema Principal de Transmisión derivado de la Reliquidación Anual de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos del año 2008.
- 3.7 En el Anexo 1 del presente informe se presentan las valorizaciones mensuales de los retiros de potencia sin repaldo contractual a Tarifa en Barra repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.

Lima, 10 de febrero de 2009


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


.....
Ing. JUAN CARLOS RINCÓN ZAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 25955

CUADRO N° 1
RELIQUIDACIÓN ANUAL DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS - AÑO 2008
RESUMEN DE SALDOS MENSUALES

Empresa	Año 2007							
	Mayo Rev 6	Junio Rev 6	Julio Rev 7	Agosto Rev 5	Setiembre Rev 3	Octubre Rev 4	Noviembre Rev 4	Diciembre Rev 3
TERMOSELVA	44,86	214,51	211,24	219,15	201,73	215,46	196,47	39,23
CAHUA	24,45	89,37	79,59	84,25	78,97	91,60	94,27	21,81
EDEGEL	321,93	1 407,20	1 341,30	1 303,98	1 282,38	1 363,31	1 433,46	295,68
EEPSA	7,15	118,64	157,99	162,11	156,52	152,05	137,99	32,24
EGENOR	108,88	363,72	270,92	309,52	288,83	387,64	472,93	105,81
ELECTROANDES	43,49	197,77	185,90	193,95	185,69	191,08	185,11	39,28
ELECTROPERU	245,57	1 151,45	1 149,55	1 182,83	1 131,89	1 136,67	1 090,46	234,26
SHOUGESA	0,65	2,93	0,02	3,41	3,54	21,42	14,43	4,58
EGASA	44,12	184,68	164,74	182,40	180,48	189,61	179,36	46,38
EGEMSA	23,57	113,16	114,04	119,63	116,69	119,49	110,73	23,43
SAN GABAN	27,44	100,88	98,13	108,90	104,87	104,18	117,05	27,26
EGESUR	8,82	18,42	24,05	27,05	26,52	27,56	25,85	8,52
ENERSUR	109,39	361,83	724,42	731,34	794,95	867,78	628,33	159,07
CORONA	5,16	21,94	22,10	22,88	20,95	6,62	-	1,34
ELEC. SANTA ROSA	0,31	1,24	1,05	1,00	0,94	1,13	1,08	0,22
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	105,63	149,40	76,86	114,71	144,63	20,07
TOTAL	1 015,79	4 347,72	4 650,68	4 801,79	4 651,81	4 990,31	4 832,14	1 059,19

Empresa	Año 2008												TOTAL
	Enero Rev 6	Febrero Rev 3	Marzo Rev 3	Abril Rev 3	Mayo Rev 2	Junio Rev 2	Julio Rev 2	Agosto Rev 1	Setiembre Rev 2	Octubre Rev 2	Noviembre Rev 1	Diciembre Rev 1	
TERMOSELVA	-124 408,12	-131 185,94	-135 488,40	-102 029,40	-94 127,15	-103 470,03	-108 102,41	-109 838,13	-116 845,81	-115 893,31	-128 995,82	-127 380,68	-1 396 422,55
CAHUA	164 164,40	172 975,47	179 087,58	135 104,21	119 821,35	151 851,32	158 886,39	160 990,25	171 328,35	169 931,73	189 329,19	186 708,75	1 960 743,30
EDEGEL	-252 146,99	-265 592,81	-274 453,51	-205 227,79	-195 378,69	-184 730,17	-192 977,95	-194 615,87	-211 732,69	-210 006,71	-234 492,27	-230 583,86	-2 643 190,08
EEPSA	-24 072,90	-25 388,34	-26 257,17	-19 746,62	-18 008,46	-19 962,95	-20 857,82	-21 128,39	-22 735,05	-22 549,72	-25 121,40	-24 777,52	-269 681,66
EGENOR	426 803,42	449 695,83	465 045,57	344 137,42	316 567,58	379 184,19	396 719,20	402 021,01	427 410,19	423 926,06	471 887,51	465 901,41	4 971 607,62
ELECTROANDES	249 146,91	262 683,78	270 952,56	202 692,01	186 761,59	220 022,39	230 374,59	234 032,69	247 630,18	245 611,57	273 410,87	269 930,63	2 894 472,05
ELECTROPERU	-222 133,41	-234 773,77	-241 754,12	-193 499,60	-180 981,31	-137 552,08	-144 901,58	-148 992,90	-155 394,04	-154 127,32	-170 510,99	-169 665,51	-2 146 963,95
SHOUGESA	-31,04	-57,37	-93,35	-390,33	23,89	40,66	24,27	-7,65	-	-	-137,78	11,68	-566,03
EGASA	163,46	236,07	359,53	1 714,26	779,61	598,59	705,18	1 124,20	-	-	-234,02	72,25	6 690,89
EGEMSA	-39 139,36	-41 765,56	-42 922,13	-32 012,97	-31 755,23	-26 092,37	-27 316,40	-27 743,18	-29 600,05	-29 358,76	-32 632,53	-32 279,18	-391 876,99
SAN GABAN	113 217,46	119 255,10	123 970,42	93 163,72	78 344,81	119 820,17	125 341,82	126 986,53	135 143,74	134 042,09	149 243,10	147 292,82	1 466 510,47
EGESUR	210 128,45	221 423,85	229 328,19	173 304,54	216 865,47	129,15	163,00	244,07	-	-	-37,76	6,64	1 051 722,40
ENERSUR	-149 455,04	-157 543,55	-162 147,85	-126 703,55	-124 344,79	-115 579,08	-120 556,54	-121 552,21	-123 864,57	-122 854,86	-136 886,21	-134 954,26	-1 592 065,42
CORONA	-7 404,00	-7 805,08	-8 012,85	-6 017,66	-5 926,36	-4 873,92	-5 187,09	-5 168,86	-5 539,43	-5 494,28	-6 107,55	-6 041,14	-73 477,23
ELEC. SANTA ROSA	5 501,03	5 794,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 302,90
KALLPA GENERACION S.A.	-351 051,67	-369 956,65	-381 558,17	-288 172,48	-268 642,31	-279 385,86	-292 314,64	-296 351,57	-315 800,82	-313 226,50	-348 714,34	-344 242,01	-3 848 805,74
TOTAL	-717,40	-2 004,06	-3 943,71	-23 684,25	0,00	-0,00	0,00	0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00

Nota

Se incluye el recálculo del IAPG del periodo mayo 2007 a abril 2008 por modificación del monto anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema de dicho periodo.

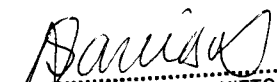
CUADRO N° 2
RELIQUIDACIÓN ANUAL DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS - AÑO 2008
SALDOS MENSUALES TOTALES

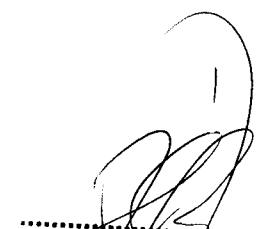
MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

DE \ PARA	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	EGASA	SAN GABAN	EGESUR	ELEC. SANTA ROSA	TOTAL
TERMOSELVA	221 468,51	561 549,55	326 934,38	755,75	165 644,27	118 793,41	1 276,68	1 396 422,55
EDEGEL	419 202,17	1 062 917,67	618 831,12	1 430,50	313 536,39	224 855,70	2 416,53	2 643 190,08
EEPSA	42 770,72	108 448,28	63 138,63	145,95	31 989,76	22 941,77	246,56	269 681,66
ELECTROPERU	340 502,17	863 368,07	502 653,26	1 161,94	254 673,82	182 641,84	1 962,86	2 146 963,95
SHOUGESA	89,77	227,62	132,52	0,31	67,14	48,15	0,52	566,03
EGEMSA	62 150,54	157 587,22	91 747,35	212,08	46 484,62	33 336,90	358,27	391 876,99
ENERSUR	252 496,89	640 224,28	372 738,85	861,63	188 851,51	135 436,72	1 455,54	1 592 065,42
CORONA	11 653,27	29 547,72	17 202,70	39,77	8 715,90	6 250,70	67,18	73 477,23
KALLPA GENERACION S.A.	610 409,27	1 547 737,21	901 093,25	2 082,98	456 547,06	327 417,21	3 518,76	3 848 805,74
TOTAL	1 960 743,30	4 971 607,62	2 894 472,05	6 690,89	1 466 510,47	1 051 722,40	11 302,90	12 363 049,64

Notas

Se incluye el recálculo del IAPG del periodo mayo 2007 a abril 2008 por modificación del monto anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema de dicho periodo.


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

CUADRO N°3
DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN AL S.P.T. (S/.)

EMPRESA	ENERO 2008 - REVISION 4									
	REDESUR	TRANSMANTARCO	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	6 112,97	14 595,39	1 703,54	12 090,18	33 848,56	1 461,09	4 871,73	62,48	97,10	74 843,05
CAHUA	-8 121,90	-19 391,92	-2 263,37	-16 063,42	-44 671,99	-1 928,29	-6 472,75	-83,02	-129,01	-99 125,67
EDEGEL	12 296,16	29 358,43	3 426,64	24 319,25	68 705,20	2 965,69	9 799,43	125,69	185,32	151 191,80
EEPSA	1 078,77	2 575,68	300,63	2 133,58	5 895,28	254,47	859,72	11,03	17,14	13 126,28
EGENOR	-21 156,65	-50 513,82	-5 895,84	-41 843,45	-116 134,43	-5 013,00	-16 860,79	-216,25	-336,06	-257 970,29
ELECTROANDES	-9 908,29	-23 657,14	-2 761,20	-19 596,55	-54 381,53	-2 347,40	-7 896,42	-101,28	-157,39	-120 807,20
ELECTROPERU	10 634,35	25 390,68	2 963,53	21 032,53	60 199,64	2 598,55	8 475,05	108,70	168,92	131 571,95
SHOUGESA	-14,84	-35,42	-4,13	-29,34	-	-	-11,82	-0,15	-0,24	-95,95
EGASA	-26,51	-63,30	-7,39	-52,44	-	-	-21,13	-0,27	-0,42	-171,47
EGEMSA	438,07	1 045,94	122,08	866,42	2 515,51	108,58	349,12	4,48	6,96	5 457,16
SAN GABAN	-5 620,47	-13 419,50	-1 566,29	-11 116,13	-30 821,23	-1 330,41	-4 479,24	-57,45	-89,28	-68 499,98
EGESUR	-10 366,36	-24 798,58	-2 894,43	-20 542,06	-57 176,12	-2 468,03	-8 277,41	-106,16	-164,98	-126 814,13
ENERSUR	7 257,73	17 328,62	2 022,55	14 354,28	40 680,43	1 755,99	5 784,05	74,19	115,75	89 373,12
SOC. MIN. CORONA	362,54	865,60	101,03	717,03	2 014,98	86,98	288,93	3,71	5,76	4 446,55
ELEC. SANTA ROSA	-272,03	-649,51	-75,81	-538,02	-1 497,17	-64,63	-216,80	-2,78	-4,32	-3 321,06
KALLPA GENERACION S.A.	17 328,47	41 368,85	4 828,46	34 268,15	95 546,65	4 124,32	13 808,33	177,10	275,22	211 723,55
TOTAL	-0,00	0,00	0,00	-	4 723,79	203,90	0,00	-0,00	-0,00	4 927,70

EMPRESA	FEBRERO 2008 - REVISION 3									
	REDESUR	TRANSMANTARCO	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	6 322,00	15 094,47	1 762,88	12 503,60	35 549,69	1 534,52	5 038,32	64,66	100,48	77 770,62
CAHUA	-8 445,52	-20 164,62	-2 355,03	-16 703,49	-46 917,06	-2 025,20	-6 730,66	-86,38	-134,24	-103 562,20
EDEGEL	12 666,86	30 243,51	3 532,14	25 052,41	72 158,12	3 114,74	10 094,85	129,56	201,33	157 193,51
EEPSA	1 117,40	2 667,91	311,59	2 209,98	6 262,77	270,34	890,51	11,43	17,76	13 759,67
EGENOR	-22 025,41	-52 588,09	-6 141,77	-43 561,68	-121 970,98	-5 264,93	-17 553,15	-225,27	-350,08	-269 681,39
ELECTROANDES	-11 312,46	-27 009,74	-3 154,47	-22 373,69	-62 657,89	-2 704,66	-9 015,46	-115,70	-179,81	-138 523,87
ELECTROPERU	10 865,12	25 941,67	3 029,73	21 488,94	63 225,09	2 729,14	8 658,96	111,13	172,69	136 222,47
SHOUGESA	-24,79	-59,20	-6,91	-49,04	-	-	-19,76	-0,25	-0,39	-160,35
EGASA	-46,21	-110,33	-12,89	-81,39	-	-	-36,83	-0,47	-0,73	-298,84
EGEMSA	2 001,82	4 779,56	558,21	3 959,18	11 317,46	488,52	1 595,35	20,47	31,82	24 752,40
SAN GABAN	-5 855,98	-13 981,79	-1 632,93	-11 581,90	-32 370,21	-1 397,28	-4 666,92	-59,89	-93,08	-71 639,97
EGESUR	-10 795,39	-25 775,18	-3 010,29	-21 351,03	-60 049,61	-2 592,07	-8 603,39	-110,41	-171,59	-132 458,95
ENERSUR	7 458,93	17 809,02	2 079,92	14 752,21	42 724,90	1 844,24	5 944,40	76,29	118,56	92 808,46
SOC. MIN. CORONA	374,42	893,98	104,41	740,53	2 116,25	91,35	298,40	3,83	5,95	4 629,11
ELEC. SANTA ROSA	-282,78	-675,18	-78,85	-559,29	-1 572,42	-67,87	-225,36	-2,89	-4,49	-3 469,14
KALLPA GENERACION S.A.	17 982,00	42 934,01	5 014,27	35 564,66	100 348,53	4 331,59	14 330,76	183,92	285,81	220 975,56
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	8 164,64	352,43	0,00	0,00	0,00	8 517,07

EMPRESA	MARZO 2008 - REVISION 3									
	REDESUR	TRANSMANTARCO	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	6 346,01	15 151,79	1 789,58	12 551,08	36 102,35	1 558,37	5 057,45	64,91	100,87	78 702,41
CAHUA	-8 562,99	-20 445,08	-2 387,78	-16 935,81	-48 277,81	-2 083,93	-6 824,27	-87,58	-136,10	-105 741,37
EDEGEL	12 637,09	30 172,45	3 523,84	24 993,54	74 144,01	3 200,46	10 071,13	129,25	200,86	159 072,65
EEPSA	1 188,29	2 837,17	331,35	2 350,19	6 566,98	283,47	947,01	12,15	18,89	14 535,50
EGENOR	-22 340,96	-53 341,50	-6 229,76	-44 185,77	-117 698,54	-5 080,51	-17 804,63	-228,50	-355,10	-267 265,27
ELECTROANDES	-10 656,90	-25 444,53	-2 971,67	-21 077,14	-59 788,77	-2 580,81	-8 493,02	-109,00	-169,39	-131 291,23
ELECTROPERU	10 598,19	25 304,34	2 955,30	20 961,01	64 404,72	2 780,06	8 446,23	108,40	168,45	135 726,69
SHOUGESA	-40,09	-95,72	-11,18	-79,29	-	-	-31,95	-0,41	-0,64	-259,27
EGASA	-75,54	-180,36	-21,06	-149,40	-	-	-60,20	-0,77	-1,20	-488,54
EGEMSA	1 987,57	4 745,54	554,23	3 931,00	11 544,08	498,31	1 583,99	20,33	31,59	24 896,63
SAN GABAN	-5 979,73	-14 277,27	-1 687,44	-11 826,67	-33 455,81	-1 444,14	-4 765,55	-61,16	-95,04	-73 572,82
EGESUR	-10 938,52	-26 116,93	-3 050,20	-21 634,13	-61 801,03	-2 667,67	-8 717,46	-111,88	-173,86	-135 211,67
ENERSUR	7 379,01	17 618,21	2 057,63	14 594,15	43 685,44	1 885,70	5 880,71	75,47	117,29	93 293,61
SOC. MIN. CORONA	372,77	890,02	103,95	737,25	2 158,66	93,18	297,08	3,81	5,92	4 662,64
KALLPA GENERACION S.A.	18 085,81	43 181,87	5 043,22	35 769,98	102 820,13	4 438,28	14 413,49	184,98	287,46	224 225,22
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	20 404,42	880,77	-0,00	-0,00	-0,00	21 285,19

EMPRESA	ABRIL 2008 - REVISION 3									
	REDESUR	TRANSMANTARCO	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	1 290,95	3 082,28	384,34	2 553,23	9 507,59	410,40	1 028,82	14,10	21,91	18 293,62
CAHUA	-6 401,32	-15 283,86	-1 905,80	-12 660,49	-35 178,70	-1 518,50	-5 101,54	-69,90	-108,63	-78 228,74
EDEGEL	7 428,75	17 736,96	2 211,69	14 692,53	54 026,63	2 332,09	5 920,35	81,12	126,07	104 556,22
EEPSA	-300,35	-717,12	-89,42	-594,03	-	-	-239,36	-3,28	-5,10	-1 948,66
EGENOR	-5 016,54	-11 977,54	-1 493,52	-9 921,67	-19 753,05	-852,65	-3 997,93	-54,78	-85,13	-53 152,80
ELECTROANDES	-5 784,24	-13 810,51	-1 722,08	-11 440,03	-30 010,87	-1 295,43	-4 609,75	-63,16	-98,16	-68 834,25
ELECTROPERU	4 751,75	11 345,34	1 414,69	9 397,98	46 929,92	2 025,75	3 786,91	51,89	80,64	79 784,88
SHOUGESA	-183,81	-438,86	-54,72	-363,53	-	-	-146,48	-2,01	-3,12	-1 192,53
EGASA	-348,52	-832,14	-103,76	-689,31	-	-	-277,76	-3,81	-5,91	-2 261,21
EGEMSA	-229,86	-548,81	-68,43	-454,61	-	-	-183,18	-2,51	-3,90	-1 491,30
SAN GABAN	-4 617,25	-11 024,19	-1 374,64	-9 131,95	-24 378,31	-1 052,30	-3 679,72	-50,42	-78,35	-55 387,14
EGESUR	-8 087,48	-19 309,75	-2 407,80	-15 995,35	-45 032,68	-1 943,86	-6 445,32	-88,32	-137,24	-99 447,81
ENERSUR	4 281,10	10 221,60	1 274,57	8 467,13	32 912,53	1 420,68	3 411,83	46,75	72,65	62 108,85
SOC. MIN. CORONA	247,52	590,98	73,69	489,54	1 572,96	67,90	197,26	2,70	4,20	3 246,76
KALLPA GENERACION S.A.	12 969,29	30 965,60	3 861,21	25 605,55	74 922,16	3 234,05	10 335,87	141,63	220,09	162 300,45
TOTAL	-0,00	-0,00	0,00	-0,00	65 518,23	2 828,12	-0,00	-0,00	-0,00	68 346,35

EMPRESA	MAYO 2008 - REVISION 2									
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	3 773,01	9 225,35	916,84	5 741,26	3 944,26	277,76	2 781,28	33,08	52,18	26 745,02
CAHUA	-6 168,58	-15 082,74	-1 498,97	-9 386,53	-6 289,15	-442,90	-4 547,18	-54,08	-85,32	-43 555,43
EDEGEL	9 853,45	24 092,59	2 394,40	14 993,68	10 442,08	735,36	7 263,49	86,38	136,29	69 997,69
EEPSA	687,53	1 681,09	167,07	1 046,20	747,55	52,64	506,82	6,03	9,51	4 904,44
EGENOR	-16 365,39	-40 014,90	-3 976,81	-24 902,70	-16 595,55	-1 168,70	-12 063,78	-143,47	-226,35	-115 457,64
ELECTROANDES	-6 598,26	-16 133,35	-1 603,38	-10 040,36	-6 669,33	-469,67	-4 863,92	-57,84	-91,26	-46 527,36
ELECTROPERU	8 680,02	21 223,45	2 109,25	13 208,11	9 505,27	669,39	6 398,49	78,09	120,05	61 990,13
SHOUGESA	-31,01	-75,82	-7,54	-47,19	-	-	-22,86	-0,27	-0,43	-185,12
EGASA	-57,23	-139,94	-13,91	-87,09	-	-	-42,19	-0,50	-0,79	-341,65
EGEMSA	1 599,74	3 911,52	388,74	2 434,28	1 677,12	118,11	1 179,25	14,02	22,13	11 344,91
SAN GABAN	-4 052,81	-9 909,50	-984,84	-6 167,04	-4 108,06	-289,30	-2 987,54	-35,53	-56,05	-28 590,67
EGESUR	-11 146,76	-27 254,85	-2 708,67	-16 961,67	-11 393,94	-802,39	-8 216,85	-97,72	-154,17	-78 737,02
ENERSUR	5 781,40	14 087,14	1 400,02	8 786,93	6 165,98	434,22	4 247,02	50,51	79,68	40 992,81
SOC. MIN. CORONA	300,08	733,72	72,92	456,62	313,54	22,08	221,20	2,63	4,15	2 126,96
KALLPA GENERACION S.A	13 764,82	33 656,24	3 344,86	20 945,48	14 142,62	995,96	10 146,76	120,67	190,38	97 307,79
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	1 882,40	132,56	-	-0,00	-0,00	2 014,96

EMPRESA	JULIO 2008 - REVISION 2									
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	5 499,87	13 447,70	1 300,65	8 368,98	5 743,14	404,45	4 054,24	46,92	74,03	38 939,99
CAHUA	-8 239,25	-20 145,71	-1 948,48	-12 537,40	-8 421,03	-593,03	-6 073,57	-70,29	-110,90	-58 139,67
EDEGEL	9 726,11	23 781,25	2 300,11	14 799,92	10 406,97	732,88	7 169,62	82,98	130,91	69 130,76
EEPSA	1 031,13	2 521,22	243,85	1 569,04	1 117,46	78,69	760,10	8,80	13,88	7 344,18
EGENOR	-20 662,31	-50 521,25	-4 886,39	-31 441,18	-21 007,83	-1 478,42	-15 231,28	-176,28	-278,12	-145 684,02
ELECTROANDES	-9 376,24	-22 925,78	-2 217,37	-14 267,53	-9 521,56	-670,53	-6 911,71	-79,99	-126,21	-66 096,92
ELECTROPERU	6 653,25	16 267,81	1 573,41	10 124,04	7 637,84	537,88	4 904,46	56,76	89,55	47 845,01
SHOUGESA	-38,75	-94,74	-9,16	-58,96	-	-	-28,58	-0,33	-0,52	-231,03
EGASA	-73,44	-179,58	-17,37	-111,76	-	-	-54,14	-0,63	-0,99	-437,90
EGEMSA	1 368,37	3 345,79	323,60	2 082,21	1 454,89	102,46	1 008,70	11,67	18,42	9 716,10
SAN GABAN	-6 525,28	-15 954,91	-1 543,15	-9 929,31	-6 642,51	-467,78	-4 810,12	-55,67	-87,83	-46 016,55
EGESUR	-8,27	-20,22	-1,96	-12,58	-	-	-6,09	-0,07	-0,11	-49,30
ENERSUR	5 599,59	13 691,51	1 324,24	8 520,72	6 088,12	428,74	4 127,75	47,77	75,37	39 903,81
SOC. MIN. CORONA	-8,27	-20,21	-1,95	-12,58	-	-	-6,09	-0,07	-0,11	-49,29
KALLPA GENERACION S.A.	15 053,47	36 807,11	3 559,96	22 906,38	15 522,06	1 093,10	11 096,69	128,43	202,62	106 369,83
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	2 377,55	167,43	0,00	0,00	0,00	2 544,98

EMPRESA	AGOSTO 2008 REVISION 1									
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	5 074,73	12 408,17	1 241,73	7 722,05	5 442,31	393,28	3 740,84	44,80	70,88	36 128,56
CAHUA	-8 226,45	-20 114,42	-2 012,93	-12 517,92	-8 411,48	-592,36	-6 064,14	-72,62	-114,57	-58 126,88
EDEGEL	9 786,37	22 706,02	2 272,28	14 130,77	10 395,16	732,05	6 845,46	81,98	129,33	66 579,41
EEPSA	879,83	2 151,26	215,28	1 338,80	1 029,13	72,47	648,57	7,77	12,25	6 355,36
EGENOR	-20 734,78	-50 698,46	-5 073,59	-31 551,46	-20 983,99	-1 477,75	-15 284,68	-183,04	-288,77	-146 278,52
ELECTROANDES	-7 079,45	-17 309,91	-1 732,27	-10 772,57	-7 106,25	-500,44	-5 218,63	-62,49	-98,60	-49 880,60
ELECTROPERU	5 847,78	14 298,37	1 430,89	8 898,39	7 629,18	537,27	4 310,70	51,62	81,44	43 085,65
SHOUGESA	-75,20	-183,86	-18,40	-114,42	-	-	-55,43	-0,66	-1,05	-449,02
EGASA	-130,19	-318,34	-31,86	-198,11	-	-	-95,97	-1,15	-1,81	-777,44
EGEMSA	1 311,29	3 206,23	320,86	1 995,35	1 453,23	102,34	966,62	11,58	18,26	9 385,77
SAN GABAN	-6 540,85	-15 992,99	-1 600,48	-9 953,01	-6 634,87	-467,25	-4 821,60	-57,74	-91,09	-46 159,99
EGESUR	-16,69	-40,81	-4,08	-25,40	-	-	-12,30	-0,15	-0,23	-99,66
ENERSUR	5 282,00	12 914,97	1 292,45	8 037,45	6 081,21	428,25	3 893,63	46,63	73,56	38 050,17
SOC. MIN. CORONA	247,75	605,76	60,62	376,99	62,48	4,40	182,63	2,19	3,45	1 546,26
KALLPA GENERACION S.A.	14 873,87	36 367,99	3 639,49	22 633,10	15 504,45	1 091,86	10 964,30	131,30	207,15	105 413,50
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	4 460,46	314,12	0,00	0,00	0,00	4 774,58

EMPRESA	SEPTIEMBRE 2008 REVISION 2									
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	5 823,91	14 240,00	1 403,49	8 862,06	6 113,69	430,54	4 293,11	50,63	79,88	41 297,31
CAHUA	-8 539,47	-20 879,79	-2 057,90	-12 994,24	-8 964,36	-631,29	-6 294,88	-74,24	-117,13	-60 553,31
EDEGEL	10 553,33	25 803,86	2 543,22	16 058,67	11 078,43	780,17	7 779,40	91,75	144,75	74 833,59
EEPSA	1 133,18	2 770,72	273,08	1 724,32	1 189,56	83,77	835,32	9,85	15,54	8 035,34
EGENOR	-21 303,28	-52 088,48	-5 133,82	-32 416,52	-22 363,26	-1 574,88	-15 703,75	-185,21	-292,20	-151 061,40
ELECTROANDES	-12 342,56	-30 178,69	-2 974,40	-18 781,28	-12 956,68	-912,44	-9 098,34	-107,31	-169,29	-87 520,99
ELECTROPERU	7 745,26	18 937,87	1 866,51	11 785,71	8 130,64	572,58	5 709,43	67,34	106,24	54 921,58
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	1 475,35	3 607,36	355,54	2 244,99	1 548,76	109,07	1 087,55	12,83	20,24	10 461,67
SAN GABAN	-6 735,93	-16 469,97	-1 623,27	-10 249,85	-7 071,09	-497,96	-4 965,40	-58,56	-92,39	-47 764,43
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	6 173,74	15 095,37	1 487,79	9 394,39	6 480,93	456,40	4 550,99	53,67	84,68	43 777,98
SOC. MIN. CORONA	276,10	675,09	66,54	420,13	289,84	20,41	203,53	2,40	3,79	1 957,83
KALLPA GENERACION S.A.	15 740,37	38 486,85	3 793,23	23 951,62	16 523,56	1 163,63	11 603,04	136,85	215,90	111 614,83
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	0,00	-	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00

EMPRESA	OCTUBRE 2008 REVISION 2									
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	5 789,39	14 155,59	1 392,31	8 809,53	6 060,59	426,80	4 267,66	50,23	79,25	41 031,32
CAHUA	-8 488,85	-20 756,01	-2 041,51	-12 917,21	-8 886,50	-625,81	-6 257,57	-73,65	-116,20	-60 553,31
EDEGEL	10 490,77	25 650,90	2 522,95	15 963,47	10 982,20	773,39	7 733,29	91,02	143,60	74 351,60
EEPSA	1 126,46	2 754,30	270,91	1 714,10	1 179,23	83,04	830,37	9,77	15,42	7 983,59
EGENOR	-21 177,00	-51 779,70	-5 092,91	-32 224,36	-22 169,01	-1 561,20	-15 610,66	-183,73	-289,87	-150 088,44
ELECTROANDES	-12 269,39	-32 749,90	-2 950,70	-18 669,94	-12 844,14	-904,52	-9 044,40	-106,45	-167,94	-86 957,28
ELECTROPERU	7 699,35	18 825,61	1 851,64	11 715,85	8 060,01	567,61	5 675,59	66,80	105,39	54 567,84
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	1 466,60	3 585,97	352,71	2 231,68	1 535,30	108,12	1 081,11	12,72	20,07	10 394,29
SAN GABAN	-6 696,00	-16 372,34	-1 610,34	-10 189,09	-7 009,67	-493,64	-4 935,97	-58,10	-91,66	-47 456,79
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	6 137,15	15 005,89	1 475,94	9 338,70	6 424,12	452,44	4 524,01	53,25	84,01	43 496,02
SOC. MIN. CORONA	274,46	671,09	66,01	417,64	287,34	20,23	202,32	2,38	3,76	1 945,22
KALLPA GENERACION S.A.	15 647,06	38 258,50	3 763,00	23 809,63	16 380,03	1 153,52	11 534,26	135,76	214,18	110 895,94
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00

EMPRESA	NOVIEMBRE 2008 REVISION 1									
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	6 395,68	15 638,02	1 538,11	9 732,10	6 737,42	474,47	4 714,58	55,49	87,54	45 373,42
CAHUA	-9 240,91	-22 594,88	-2 222,37	-14 061,60	-9 878,92	-695,70	-6 811,95	-80,18	-126,49	-65 713,02
EDEGEL	11 769,56	28 777,66	2 830,49	17 908,37	12 808,67	859,77	8 675,95	102,11	161,10	83 294,68
EEPSA	1 268,14	2 100,71	204,88	1 328,68	1 310,92	92,32	834,81	11,00	17,36	8 969,91
EGENOR	-23 072,68	-56 414,83	-5 548,81	-35 108,97	-24 944,79	-1 736,55	-17 008,07	-200,18	-315,82	-164 049,70
ELECTROANDES	-13 394,14	-32 749,90	-3 221,19	-20 381,43	-14 278,54	-1 005,53	-9 873,51	-116,21	-183,34	-95 203,79
ELECTROPERU	8 871,74	21 692,21	2 133,59	13 499,84	9 860,14	631,00	6 539,81	76,97	121,44	62 526,73
SHOUGESA	-1 414,19	-3 457,83	-340,10	-2 151,93	-1 535,77	-108,15	-1 042,47	-12,27	-18,36	-10 082,07
EGASA	39,20	95,85	9,43	59,65	-	-	28,90	0,34	0,54	233,91
EGEMSA	1 641,17	4 012,81	394,69	2 497,32	1 706,76	120,19	1 209,79	14,24	22,46	11 619,44
SAN GABAN	-7 299,45	-17 847,64	-1 755,47	-11 107,35	-7 792,49	-548,77	-5 380,80	-63,33	-99,92	-51 895,41
EGESUR	8,39	20,52	2,02	12,77	-	-	6,19	0,07	0,11	50,07
ENERSUR	6 931,80	16 948,88	1 667,05	10 547,89	7 142,12	502,97	5 109,78	60,14	94,88	49 005,51
SOC. MIN. CORONA	307,72	752,40	74,00	468,25	319,41	22,49	226,84	2,67	4,21	2 177,99
KALLPA GENERACION S.A.	17 187,99	42 026,21	4 133,59	26 154,41	18 209,31	1 282,35	12 670,15	149,12	235,27	122 048,40
TOTAL	-0,00	-	-	-0,00	-1 535,77	-108,15	-0,00	-0,00	-0,00	-1 643,92

EMPRESA	DICIEMBRE 2008 REVISION 1									
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	REP - TGP	REP - GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
TERMOSELVA	6 172,20	15 091,59	1 456,90	9 392,03	6 659,83	469,00	4 549,84	52,56	82,92	43 926,87
CAHUA	-9 080,80	-22 203,40	-2 143,45	-13 817,97	-9 765,15	-687,69	-6 693,93	-77,33	-122,00	-64 591,71
EDEGEL	11 140,73	27 240,11	2 629,68	16 952,50	12 068,07	849,86	8 212,41	94,87	149,67	79 337,90
EEPSA	1 194,36	2 920,32	281,92	1 817,42	1 295,82	91,26	880,42	10,17	16,05	8 507,73
EGENOR	-22 670,19	-55 430,69	-5 351,11	-34 496,50	-24 360,97	-1 715,56	-16 711,36	-193,05	-304,57	-161 234,00
ELECTROANDES	-13 126,14	-32 094,63	-3 098,32	-19 973,64	-14 114,11	-993,95	-9 675,96	-111,78	-176,35	-93 364,87
ELECTROPERU	8 113,82	19 839,03	1 915,20	12 346,54	8 856,95	623,73	5 981,11	69,09	109,01	57 854,49
SHOUGESA	364,21	890,53	85,97	554,21	399,50	28,13	268,46	3,10	4,89	2 599,02
EGASA	-10,75	-26,29	-2,54	-16,36	-	-	-7,93	-0,09	-0,14	-64,10
EGEMSA	1 559,34	3 812,73	368,07	2 372,80	1 687,11	118,81	1 149,47	13,28	20,95	11 102,54
SAN GABAN	-7 165,45	-17 520,19	-1 691,35	-10 903,44	-7 702,75	-542,45	-5 282,02	-61,02	-96,27	-50 964,92
EGESUR	-2,08	-5,09	-0,49	-3,17	-	-	-1,54	-0,02	-0,03	-12,42
ENERSUR	6 506,72	15 908,53	1 535,86	9 901,07	7 059,87	497,17	4 796,44	55,41	87,42	46 349,49
SOC. MIN. CORONA	291,56	712,89	68,82	443,66	316,73	22,23	214,92	2,48	3,92	2 076,22
KALLPA GENERACION S.A	16 712,48	40 863,56	3 944,85	25 430,85	17 999,61	1 267,58	12 319,63	142,32	224,53	118 905,41
TOTAL	-	-	-0,00	-0,00	399,50	28,13	-0,00	-0,00	-0,00	427,83

CUADRO N° 4
SALDOS DE PAGOS POR COMPENSACIÓN DEL PEAJE POR CONEXIÓN AL S.P.T. (S/.)

EMPRESA	ENERO A DICIEMBRE 2008									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	REP - TGP (SPT)	REP - GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	63 167,73	153 297,15	15 967,21	105 275,61	160 489,78	8 167,31	47 764,47	579,43	909,27	555 617,96
CAHUA	-97 266,13	-236 012,14	-24 698,88	-162 389,15	-243 648,81	-12 387,14	-73 585,44	-896,42	-1 406,52	-852 290,63
EDEGEL	127 162,95	308 336,78	32 424,26	214 038,56	356 485,71	17 771,55	96 431,04	1 177,40	1 846,54	1 155 674,79
EEPSA	11 296,61	27 443,96	2 825,43	18 596,42	27 618,59	1 434,58	8 511,74	102,45	160,89	97 990,65
EGENOR	-235 926,38	-572 806,97	-59 483,78	-391 176,45	-547 606,58	-28 327,26	-178 131,68	-2 157,87	-3 387,27	-2 019 004,25
ELECTROANDES	-120 961,78	-293 597,80	-30 595,83	-201 242,18	-293 680,46	-15 043,90	-91 419,30	-1 110,18	-1 742,30	-1 049 393,72
ELECTROPERU	97 006,66	235 072,04	24 815,86	164 419,84	300 783,26	14 783,07	73 712,16	901,51	1 413,30	912 907,70
SHOUGESA	-1 481,41	-3 607,03	-371,69	-2 374,41	-1 136,27	-80,02	-1 107,78	-13,46	-21,16	-10 193,23
EGASA	-771,68	-1 858,26	-211,54	-1 400,83	-	-	-598,55	-7,72	-12,05	-4 860,64
EGEMSA	15 925,27	38 697,45	3 983,90	26 147,60	37 820,06	1 971,68	11 990,35	144,43	226,85	136 907,57
SAN GABAN	-73 217,12	-177 753,77	-18 521,90	-121 480,37	-174 286,96	-8 974,93	-55 292,08	-671,97	-1 054,73	-631 253,81
EGESUR	-51 378,04	-123 312,82	-14 077,07	-96 520,05	-235 453,38	-10 474,02	-40 277,77	-514,70	-802,17	-572 810,01
ENERSUR	74 155,43	179 800,67	18 911,60	124 871,04	211 220,26	10 513,45	56 241,09	686,74	1 077,01	677 477,28
SOC.MIN.CORONA	3 291,97	7 971,16	848,95	5 628,36	9 573,05	459,84	2 507,84	30,86	48,35	30 360,39
ELEC. SANTA ROSA	-554,82	-1 324,68	-154,66	-1 097,31	-3 069,59	-132,50	-442,16	-5,67	-8,82	-6 790,21
KALLPA GENERACION S.A.	189 550,73	459 654,27	48 338,15	318 703,32	502 640,52	25 212,96	143 696,07	1 755,17	2 752,81	1 692 304,00
TOTAL	-0,00	-	-	-0,00	107 749,17	4 894,67	-0,00	-0,00	-0,00	112 643,84


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. J. CARLOS F. CAVIÑO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955,1

CUADRO N° 5
DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO DEL S.P.T. (S/.)

EMPRESA	MAYO 2007 - REVISION 6							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,13	0,00	0,02	0,00	-	-	0,15
CAHUA	0,00	0,08	0,00	0,01	0,00	-	-	0,09
EDEGEL	0,00	0,33	0,01	0,04	0,01	-	-	0,39
EEPSA	-0,00	-0,36	-0,01	-0,05	-0,01	-	-	-0,42
EGENOR	0,00	0,08	0,00	0,01	0,00	-	-	0,10
ELECTROANDES	0,00	0,12	0,00	0,02	0,00	-	-	0,14
ELECTROPERU	0,01	0,80	0,01	0,10	0,02	-	-	0,93
SHOUGESA	-0,00	-0,21	-0,00	-0,03	-0,01	-	-	-0,25
EGASA	-0,01	-0,44	-0,01	-0,06	-0,01	-	-	-0,52
EGEMSA	0,00	0,05	0,00	0,01	0,00	-	-	0,06
SAN GABAN	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	-	-	0,04
EGESUR	-0,00	-0,08	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,09
ENERSUR	-0,01	-0,54	-0,01	-0,07	-0,02	-	-	-0,63
SOC.MIN.CORONA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	JUNIO 2007 REVISION 6							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,01	0,40	0,01	0,05	0,01	-	-	0,48
CAHUA	0,00	0,14	0,00	0,02	0,00	-	-	0,17
EDEGEL	0,01	0,80	0,01	0,10	0,02	-	-	0,95
EEPSA	-0,00	-0,13	-0,00	-0,02	-0,00	-	-	-0,15
EGENOR	-0,01	-0,57	-0,01	-0,07	-0,02	-	-	-0,68
ELECTROANDES	0,00	0,32	0,01	0,04	0,01	-	-	0,38
ELECTROPERU	0,03	2,40	0,04	0,31	0,07	-	-	2,85
SHOUGESA	-0,01	-0,44	-0,01	-0,06	-0,01	-	-	-0,53
EGASA	-0,01	-0,92	-0,01	-0,12	-0,03	-	-	-1,09
EGEMSA	0,00	0,19	0,00	0,02	0,01	-	-	0,22
SAN GABAN	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,04
EGESUR	-0,00	-0,26	-0,00	-0,03	-0,01	-	-	-0,30
ENERSUR	-0,03	-1,92	-0,03	-0,25	-0,06	-	-	-2,29
SOC.MIN.CORONA	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	JULIO 2007 REVISION 7							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,29	0,00	0,04	0,01	-	-	0,35
CAHUA	0,00	0,06	0,00	0,01	0,00	-	-	0,07
EDEGEL	-0,00	-0,17	-0,00	-0,02	-0,00	-	-	-0,20
EEPSA	0,00	0,19	0,00	0,02	0,01	-	-	0,22
EGENOR	-0,01	-0,91	-0,01	-0,12	-0,03	-	-	-1,08
ELECTROANDES	0,00	0,13	0,00	0,02	0,00	-	-	0,16
ELECTROPERU	0,03	2,01	0,03	0,26	0,06	-	-	2,39
SHOUGESA	-0,00	-0,36	-0,01	-0,05	-0,01	-	-	-0,43
EGASA	-0,01	-0,79	-0,01	-0,10	-0,02	-	-	-0,94
EGEMSA	0,00	0,15	0,00	0,02	0,00	-	-	0,17
SAN GABAN	-0,00	-0,08	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,09
EGESUR	-0,00	-0,09	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,11
ENERSUR	-0,00	-0,06	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,07
SOC.MIN.CORONA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
ELEC. SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S	-0,01	-0,39	-0,01	-0,05	-0,01	-	-	-0,46
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	AGOSTO 2007 REVISION 5							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,30	0,00	0,04	0,01	-	-	0,36
CAHUA	0,00	0,07	0,00	0,01	0,00	-	-	0,09
EDEGEL	-0,01	-0,70	-0,01	-0,09	-0,02	-	-	-0,83
EEPSA	0,00	0,18	0,00	0,02	0,01	-	-	0,21
EGENOR	-0,01	-0,53	-0,01	-0,07	-0,02	-	-	-0,63
ELECTROANDES	0,00	0,14	0,00	0,02	0,00	-	-	0,17
ELECTROPERU	0,03	1,99	0,03	0,26	0,06	-	-	2,37
SHOUGESA	-0,00	-0,31	-0,00	-0,04	-0,01	-	-	-0,36
EGASA	-0,01	-0,69	-0,01	-0,09	-0,02	-	-	-0,82
EGEMSA	0,00	0,16	0,00	0,02	0,00	-	-	0,19
SAN GABAN	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
EGESUR	-0,00	-0,07	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,08
ENERSUR	-0,01	-0,43	-0,01	-0,06	-0,01	-	-	-0,51
SOC.MIN.CORONA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
ELEC. SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S	-0,00	-0,12	-0,00	-0,02	-0,00	-	-	-0,15
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	0,00	0,00	-	-	-0,00

EMPRESA	SEPTIEMBRE 2007 REVISION 3							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,24	0,00	0,03	0,01	-	-	0,28
CAHUA	0,00	0,06	0,00	0,01	0,00	-	-	0,07
EDEGEL	-0,01	-0,49	-0,01	-0,06	-0,01	-	-	-0,58
EEPSA	0,00	0,18	0,00	0,02	0,01	-	-	0,22
EGENOR	-0,01	-0,57	-0,01	-0,07	-0,02	-	-	-0,68
ELECTROANDES	0,00	0,14	0,00	0,02	0,00	-	-	0,17
ELECTROPERU	0,03	1,93	0,03	0,25	0,06	-	-	2,29
SHOUGESA	-0,00	-0,30	-0,00	-0,04	-0,01	-	-	-0,36
EGASA	-0,01	-0,83	-0,01	-0,11	-0,02	-	-	-0,98
EGEMSA	0,00	0,18	0,00	0,02	0,01	-	-	0,21
SAN GABAN	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,04
EGESUR	-0,00	-0,07	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,08
ENERSUR	0,00	0,12	0,00	0,02	0,00	-	-	0,14
SOC.MIN.CORONA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
ELEC. SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S	-0,01	-0,57	-0,01	-0,07	-0,02	-	-	-0,67
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	OCTUBRE 2007 REVISION 4							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,25	0,00	0,03	0,01	-	-	0,30
CAHUA	0,00	0,10	0,00	0,01	0,00	-	-	0,12
EDEGEL	-0,01	-0,50	-0,01	-0,07	-0,01	-	-	-0,60
EEPSA	0,00	0,10	0,00	0,01	0,00	-	-	0,11
EGENOR	-0,00	-0,34	-0,01	-0,04	-0,01	-	-	-0,40
ELECTROANDES	0,00	0,11	0,00	0,01	0,00	-	-	0,13
ELECTROPERU	0,02	1,52	0,02	0,20	0,04	-	-	1,80
SHOUGESA	-0,00	-0,19	-0,00	-0,02	-0,01	-	-	-0,22
EGASA	-0,01	-0,83	-0,01	-0,11	-0,02	-	-	-0,99
EGEMSA	0,00	0,15	0,00	0,02	0,00	-	-	0,18
SAN GABAN	-0,00	-0,08	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,09
EGESUR	-0,00	-0,07	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,08
ENERSUR	0,00	0,17	0,00	0,02	0,00	-	-	0,20
SOC.MIN.CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
ELEC. SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S	-0,01	-0,39	-0,01	-0,05	-0,01	-	-	-0,46
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	NOVIEMBRE 2007 REVISION 4							
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,20	0,00	0,03	0,01	-	-	0,24
CAHUA	0,00	0,15	0,00	0,02	0,00	-	-	0,18
EDEGEL	0,01	0,53	0,01	0,07	0,02	-	-	0,62
EEPSA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
EGENOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
ELECTROANDES	0,00	0,14	0,00	0,02	0,00	-	-	0,16
ELECTROPERU	0,02	1,53	0,03	0,20	0,04	-	-	1,82
SHOUGESA	-0,00	-0,32	-0,01	-0,04	-0,01	-	-	-0,38
EGASA	-0,01	-0,93	-0,02	-0,12	-0,03	-	-	-1,11
EGEMSA	0,00	0,13	0,00	0,02	0,00	-	-	0,15
SAN GABAN	0,00	0,05	0,00	0,01	0,00	-	-	0,06
EGESUR	-0,00	-0,23	-0,00	-0,03	-0,01	-	-	-0,28
ENERSUR	-0,02	-1,12	-0,02	-0,15	-0,03	-	-	-1,34
SOC.MIN.CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-
ELEC. SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S	-0,00	-0,12	-0,00	-0,02	-0,00	-	-	-0,15
TOTAL	0,00	0,00	0,00	-0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	DICIEMBRE 2007 REVISION 3							
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,04	0,00	0,01	0,00	-	-	0,05
CAHUA	0,00	0,09	0,00	0,01	0,00	-	-	0,11
EDEGEL	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EEPSA	0,00	0,06	0,00	0,01	0,00	-	-	0,07
EGENOR	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
ELECTROANDES	0,00	0,04	0,00	0,01	0,00	-	-	0,05
ELECTROPERU	0,01	0,67	0,01	0,09	0,02	-	-	0,80
SHOUGESA	-0,00	-0,14	-0,00	-0,02	-0,00	-	-	-0,16
EGASA	-0,00	-0,36	-0,01	-0,05	-0,01	-	-	-0,42
EGEMSA	0,00	0,05	0,00	0,01	0,00	-	-	0,06
SAN GABAN	0,00	0,05	0,00	0,01	0,00	-	-	0,06
EGESUR	-0,00	-0,07	-0,00	-0,01	0,00	-	-	-0,09
ENERSUR	-0,00	-0,25	-0,00	-0,03	-0,01	-	-	-0,30
SOC.MIN.CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
ELEC. SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S	-0,00	-0,22	-0,00	-0,03	-0,01	-	-	-0,26
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

EMPRESA	ENERO 2008 REVISION 3							
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
CAHUA	0,00	0,05	0,00	0,01	0,00	-	-	0,05
EDEGEL	-0,00	-0,08	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,09
EEPSA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EGENOR	0,00	0,05	0,00	0,01	0,00	-	-	0,05
ELECTROANDES	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
ELECTROPERU	0,00	0,31	0,01	0,04	0,01	-	-	0,36
SHOUGESA	-0,00	-0,04	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,05
EGASA	-0,00	-0,14	-0,00	-0,02	-0,00	-	-	-0,16
EGEMSA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
SAN GABAN	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
EGESUR	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
ENERSUR	-0,00	-0,16	-0,00	-0,02	-0,00	-	-	-0,19
SOC.MIN.CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
ELEC. SANTA ROSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	FEBRERO 2008 REVISION 3							
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
CAHUA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
EDEGEL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
EGENOR	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
ELECTROANDES	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
ELECTROPERU	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
SHOUGESA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
EGASA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EGEMSA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
SAN GABAN	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
EGESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
ENERSUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
SOC.MIN.CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
ELEC. SANTA ROSA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
KALLPA GENERACION S	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

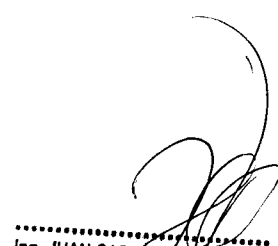
EMPRESA	MARZO 2008 REVISION 3							
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
CAHUA	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,04
EDEGEL	-0,00	-0,19	-0,00	-0,02	-0,01	-	-	-0,22
EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
EGENOR	0,00	0,04	0,00	0,01	0,00	-	-	0,05
ELECTROANDES	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
ELECTROPERU	-0,00	-0,35	-0,01	-0,05	-0,01	-	-	-0,42
SHOUGESA	0,00	0,09	0,00	0,01	0,00	-	-	0,11
EGASA	0,00	0,21	0,00	0,03	0,01	-	-	0,25
EGEMSA	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,02
SAN GABAN	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
EGESUR	0,00	0,04	0,00	0,01	0,00	-	-	0,05
ENERSUR	0,00	0,22	0,00	0,03	0,01	-	-	0,27
SOC.MIN.CORONA	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
KALLPA GENERACION S	0,00	0,04	0,00	0,01	0,00	-	-	0,05
TOTAL	0,00	-0,00	0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

EMPRESA	ABRIL 2008 REVISION 3							
	REDESUR	TRANSMANTARC	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-0,01	-0,38	-0,01	-0,05	-0,01	-	-	-0,45
CAHUA	-0,01	-1,05	-0,02	-0,14	-0,03	-	-	-1,25
EDEGEL	-0,02	-1,50	-0,03	-0,20	-0,04	-	-	-1,79
EEPSA	0,01	0,80	0,01	0,10	0,02	-	-	0,95
EGENOR	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,02
ELECTROANDES	0,00	0,28	0,01	0,04	0,01	-	-	0,33
ELECTROPERU	-0,06	-4,70	-0,08	-0,61	-0,14	-	-	-5,60
SHOUGESA	0,01	1,08	0,02	0,14	0,03	-	-	1,29
EGASA	0,04	2,80	0,05	0,36	0,08	-	-	3,33
EGEMSA	-0,00	-0,28	-0,01	-0,04	-0,01	-	-	-0,33
SAN GABAN	-0,01	-0,37	-0,01	-0,05	-0,01	-	-	-0,44
EGESUR	0,01	0,52	0,01	0,07	0,01	-	-	0,61
ENERSUR	0,02	1,72	0,03	0,22	0,05	-	-	2,05
SOC.MIN.CORONA	-0,00	-0,07	-0,00	-0,01	-0,00	-	-	-0,09
KALLPA GENERACION S	0,02	1,17	0,02	0,15	0,03	-	-	1,39
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

CUADRO N° 6
SALDOS DE PAGOS POR COMPENSACIÓN DEL INGRESO TARIFARIO DEL S.P.T. (S/.)

EMPRESA	MAYO 2007 A ABRIL 2008							
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	0,02	1,46	0,02	0,19	0,04	-	0	1,73
CAHUA	-0,00	-0,28	-0,01	-0,04	-0,01	-	0	-0,34
EDEGEL	-0,03	-1,97	-0,04	-0,26	-0,06	-	0	-2,34
EEPSA	0,01	1,04	0,02	0,13	0,03	-	0	1,24
EGENOR	-0,04	-2,74	-0,04	-0,36	-0,08	-	0	-3,26
ELECTROANDES	0,02	1,43	0,02	0,19	0,04	-	0	1,70
ELECTROPERU	0,11	8,09	0,12	1,05	0,24	-	0	9,61
SHOUGESA	-0,02	-1,14	-0,02	-0,15	-0,03	-	0	-1,35
EGASA	-0,04	-2,91	-0,04	-0,38	-0,08	-	0	-3,45
EGEMSA	0,01	0,77	0,01	0,10	0,02	-	0	0,91
SAN GABAN	-0,01	-0,49	-0,01	-0,06	-0,01	-	0	-0,59
EGESUR	-0,01	-0,41	-0,01	-0,05	-0,01	-	0	-0,49
ENERSUR	-0,03	-2,25	-0,03	-0,29	-0,07	-	0	-2,67
SOC.MIN.CORONA	0,00	0,01	-0,00	0,00	0,00	-	0	0,01
ELEC. SANTA ROSA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	0	0,02
KALLPA GENERACION S.A	-0,01	-0,62	-0,01	-0,08	-0,02	-	0	-0,74
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS F. CAVIÑO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23355

ANEXO 1
COES/DO/STR-037-2009

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ENERO 2008 - REVISION 4 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	SANTA ROSA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	61 443,43	88 450,04	387 841,24	10 893,45	51 741,15	3 273,86	628 360,76	-	-	94 810,15	228 750,53	124 379,83	237 889,96	17 683,62	271,14	312 360,05	2 248 149,22
HIDRANDINA	73 123,35	105 263,71	461 586,87	12 964,21	61 576,74	3 896,20	747 807,29	-	-	112 832,82	272 234,24	148 023,48	283 111,01	21 045,14	322,68	371 737,28	2 675 505,03
ELECTRONOROESTE	21 284,01	30 639,11	134 348,28	3 773,49	17 923,14	1 134,07	217 664,28	-	-	32 842,25	79 239,23	43 085,20	82 405,13	6 125,61	93,92	108 201,58	778 759,30
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	6 909,12	9 945,93	43 611,54	1 224,93	5 818,13	368,14	70 657,20	-	-	10 661,10	25 722,28	13 986,12	26 749,98	1 988,47	30,49	35 123,91	252 797,35
ELECTROSURESTE	11 349,59	16 338,15	71 640,54	2 012,20	9 557,43	604,74	116 068,38	-	-	17 512,97	42 253,92	22 974,96	43 942,12	3 266,45	50,08	57 697,95	415 269,48
ELECTROUCAYALI	776,25	1 117,44	4 899,84	137,62	653,68	41,36	7 938,47	-	-	1 197,79	2 889,95	1 571,37	3 005,41	223,41	3,43	3 946,24	28 402,25
COELVISAC	1 514,34	2 179,94	9 558,75	268,48	1 275,21	80,69	15 486,60	-	-	2 336,69	5 637,79	3 065,47	5 863,04	435,83	6,68	7 698,43	55 407,95
SEAL	41 437,75	59 651,14	261 562,05	7 346,60	34 894,49	2 207,91	423 769,60	-	-	63 940,43	154 270,49	83 882,37	160 434,17	11 925,92	182,86	210 657,16	1 516 162,93
ELECTRONORTE	147,27	212,01	929,61	26,11	124,02	7,85	1 506,11	-	-	227,25	548,29	298,13	570,20	42,39	0,65	748,69	5 388,58
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	217 985,12	313 797,48	1 375 958,71	38 647,10	183 563,99	11 614,81	2 229 258,69	-	-	336 361,46	811 546,72	441 266,93	843 971,02	62 736,83	961,94	1 108 171,29	7 975 842,10

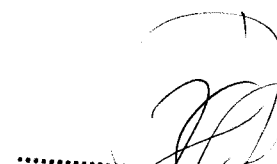

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS CAVING
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cif 23955

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- FEBRERO 2008 REVISION 3 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	SANTA ROSA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	61 954,50	89 185,75	391 067,21	10 984,06	52 171,52	3 301,10	633 587,31	-	-	95 598,75	230 653,22	125 414,39	239 868,67	17 830,71	273,40	314 958,18	2 266 848,77
HIDRANDINA	78 287,50	112 697,69	494 163,86	13 879,78	65 925,44	4 171,36	800 619,28	-	-	120 801,36	291 460,10	158 477,26	303 105,01	22 531,40	345,47	397 990,29	2 864 455,80
ELECTRONOROESTE	19 873,25	28 608,27	125 443,32	3 523,38	16 735,15	1 058,90	203 236,92	-	-	30 665,38	73 987,04	40 229,40	76 943,10	5 719,59	87,70	101 029,69	727 141,10
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	9 134,14	13 148,92	57 656,20	1 619,41	7 691,80	486,69	93 411,67	-	-	14 094,41	34 005,89	18 490,22	35 364,55	2 628,83	40,31	46 435,22	334 208,27
ELECTROSURESTE	12 696,03	18 276,39	80 139,46	2 250,91	10 691,25	676,48	129 837,89	-	-	19 590,58	47 266,62	25 700,55	49 155,09	3 653,96	56,03	64 542,81	464 534,04
ELECTROUCAYALI	992,80	1 429,17	6 266,70	176,02	836,03	52,90	10 152,99	-	-	1 531,93	3 696,13	2 009,72	3 843,80	285,73	4,38	5 047,08	36 325,37
COELVISAC	1 333,79	1 920,04	8 419,11	236,47	1 123,18	71,07	13 640,22	-	-	2 058,10	4 965,63	2 699,99	5 164,03	383,87	5,89	6 780,60	48 801,98
SEAL	41 522,25	59 772,78	262 095,41	7 361,58	34 965,64	2 212,41	424 633,73	-	-	64 070,82	154 585,07	84 053,42	160 761,31	11 950,24	183,23	211 086,72	1 519 254,62
ELECTRONORTE	3 135,15	4 513,17	19 789,61	555,84	2 640,09	167,05	32 062,13	-	-	4 837,69	11 672,00	6 346,49	12 138,34	902,31	13,83	15 938,18	114 711,89
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	228 929,41	329 552,18	1 445 040,89	40 587,44	192 780,11	12 197,95	2 341 182,15	-	-	353 249,02	852 291,70	463 421,44	886 343,91	65 886,63	1 010,23	1 163 808,78	8 376 281,84

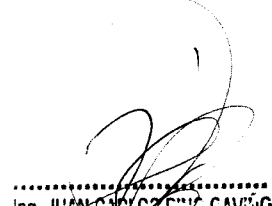

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS ECHEVARRIA
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23855

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MARZO 2008 - REVISION 3 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	66 238,17	95 352,24	418 690,64	11 743,52	55 778,77	3 529,34	677 394,89	-	-	102 208,66	246 601,08	134 085,81	256 453,71	19 063,56	336 735,06	2 423 875,45
HIDRANDINA	75 796,64	109 112,01	479 109,62	13 438,16	63 827,90	4 038,64	775 146,08	-	-	116 957,84	282 186,75	153 435,01	293 461,15	21 814,52	385 327,48	2 773 651,80
ELECTRONOROESTE	20 879,74	30 057,14	131 980,57	3 701,82	17 582,70	1 112,53	213 529,88	-	-	32 218,43	77 734,13	42 266,82	80 839,89	6 009,26	106 146,36	764 059,27
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	10 617,19	15 283,83	67 111,12	1 882,35	8 940,67	565,71	108 578,33	-	-	16 382,83	39 527,22	21 492,36	41 106,47	3 055,66	53 974,62	388 518,36
ELECTROSURESTE	15 176,82	21 847,59	95 932,51	2 690,73	12 780,31	808,66	155 208,13	-	-	23 418,56	56 502,48	30 722,42	58 759,97	4 367,94	77 154,43	555 370,56
ELECTROUCAYALI	1 149,16	1 654,25	7 263,80	203,74	967,70	61,23	11 752,03	-	-	1 773,20	4 278,25	2 326,24	4 449,18	330,73	5 841,97	42 051,47
COELVISAC	1 745,28	2 512,40	11 031,92	309,43	1 469,69	92,99	17 848,41	-	-	2 693,06	6 497,60	3 532,97	6 757,20	502,30	8 872,50	63 865,75
SEAL	43 543,39	62 682,28	275 237,22	7 719,91	36 667,63	2 320,10	445 303,21	-	-	67 189,53	162 109,66	88 144,81	168 586,54	12 531,93	221 361,58	1 593 397,79
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	235 146,38	338 501,74	1 486 357,40	41 689,66	198 015,39	12 529,21	2 404 760,97	-	-	362 842,11	875 437,15	476 006,44	910 414,11	67 675,89	1 195 414,01	8 604 790,44


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS FAJIC CAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 25555

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ABRIL 2008 - REVISION 3 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	43 159,74	62 130,01	272 812,21	7 651,89	36 344,57	2 299,66	441 379,81	-	-	66 597,55	160 681,37	87 368,20	167 101,18	12 421,51	219 411,25	1 579 358,96
HIDRANDINA	52 984,40	76 272,96	334 913,72	9 393,73	44 617,85	2 823,15	541 853,16	-	-	81 757,46	197 258,02	107 256,23	205 139,21	15 249,08	269 356,86	1 938 875,80
ELECTRONOROESTE	13 785,73	19 845,06	87 139,44	2 444,10	11 608,88	734,54	140 981,92	-	-	21 272,04	51 323,52	27 906,43	53 374,09	3 967,58	70 082,54	504 465,89
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	9 914,86	14 272,80	62 671,71	1 757,83	8 349,25	528,29	101 395,86	-	-	15 299,10	36 912,49	20 070,64	38 387,28	2 853,53	50 404,19	362 817,83
ELECTROSURESTE	13 767,24	19 818,44	87 022,55	2 440,83	11 593,31	733,55	140 792,81	-	-	21 243,51	51 254,68	27 869,00	53 302,49	3 962,26	69 988,53	503 789,20
ELECTROUCAYALI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELVISAC	1 389,58	2 000,35	8 783,53	246,36	1 170,16	74,04	14 210,77	-	-	2 144,19	5 173,34	2 812,93	5 380,03	399,93	7 064,22	50 849,42
SEAL	39 763,18	57 240,53	251 342,54	7 049,71	33 484,34	2 118,68	406 644,28	-	-	61 356,48	148 036,13	80 492,53	153 950,72	11 443,97	202 144,11	1 455 067,19
ELECTRONORTE	1 439,98	2 072,90	9 102,07	255,30	1 212,60	76,73	14 726,14	-	-	2 221,95	5 360,95	2 914,94	5 575,14	414,43	7 320,41	52 693,54
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	176 204,70	253 653,05	1 113 787,77	31 239,75	148 380,94	9 388,64	1 801 984,75	-	-	271 892,28	656 000,50	356 690,90	682 210,15	50 712,29	895 772,11	6 447 917,83

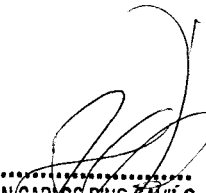

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. CARLOS PINEDO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 20055

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MAYO 2008 - Revision 2 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	35 038,07	50 438,57	221 475,21	6 211,98	29 505,35	1 866,92	358 322,26	-	-	54 065,42	130 444,82	70 927,51	135 656,58	10 084,07	178 123,09	1 282 159,85
HIDRANDINA	38 788,80	55 837,88	245 183,53	6 876,96	32 663,82	2 066,77	396 679,68	-	-	59 852,97	144 408,58	78 520,10	150 178,24	11 163,54	197 190,68	1 419 411,56
ELECTRONOROESTE	8 827,61	12 707,67	55 799,24	1 565,07	7 433,68	470,36	90 276,96	-	-	13 621,43	32 864,72	17 869,72	34 177,79	2 540,62	44 876,95	323 031,83
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	8 421,02	12 122,37	53 229,17	1 492,98	7 091,29	448,69	86 118,88	-	-	12 994,04	31 351,00	17 046,66	32 603,59	2 423,60	42 809,96	308 153,26
ELECTROSURESTE	11 691,15	16 829,84	73 899,65	2 072,75	9 845,05	622,93	119 561,41	-	-	18 040,01	43 525,53	23 666,39	45 264,54	3 364,75	59 434,34	427 818,35
ELECTROUCAYALI	210,37	302,84	1 329,76	37,30	177,15	11,21	2 151,40	-	-	324,61	783,20	425,86	814,49	60,55	1 069,47	7 698,21
COELVISAC	1 061,54	1 528,12	6 709,96	188,20	893,91	56,56	10 855,97	-	-	1 638,00	3 952,04	2 148,87	4 109,94	305,51	5 396,54	38 845,19
SEAL	33 773,42	48 618,06	213 481,36	5 987,77	28 440,40	1 799,53	345 389,09	-	-	52 114,00	125 736,59	68 367,47	130 760,23	9 720,10	171 693,97	1 235 881,99
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	137 811,99	198 385,35	871 107,87	24 433,01	116 050,66	7 342,98	1 409 355,66	-	-	212 650,48	513 066,50	278 972,58	533 565,41	39 662,74	700 595,00	5 043 000,23


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINEDA GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIR 23955

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- JUNIO 2008 - REVISIÓN 2 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	39 551,89	56 936,37	250 006,98	7 012,25	33 306,41	2 107,43	404 483,50	-	-	61 030,45	147 249,51	80 064,82	153 132,68	11 383,16	201 069,98	1 447 335,42
HIDRAINDINA	41 420,62	59 626,48	261 819,21	7 343,56	34 880,06	2 207,00	423 594,37	-	-	63 913,99	154 206,70	83 847,69	160 367,83	11 920,99	210 570,05	1 515 718,54
ELECTRONOROESTE	11 144,32	16 042,66	70 443,13	1 975,80	9 384,57	593,80	113 969,15	-	-	17 196,22	41 489,71	22 559,43	43 147,37	3 207,37	56 654,41	407 807,94
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	9 578,33	13 788,36	60 544,52	1 698,17	8 065,86	510,36	97 954,31	-	-	14 779,83	35 659,61	19 389,40	37 084,34	2 756,68	48 693,38	350 503,14
ELECTROSURESTE	13 086,51	18 838,50	82 719,66	2 320,14	11 020,07	697,28	133 831,20	-	-	20 193,11	48 720,35	26 491,00	50 666,91	3 766,34	66 527,90	478 878,97
ELECTROUCAYALI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELVISAC	962,88	1 386,10	6 086,36	170,71	810,84	51,30	9 847,05	-	-	1 485,77	3 584,75	1 949,16	3 727,98	277,12	4 895,00	35 235,01
SEAL	35 225,31	50 708,10	222 658,72	6 245,18	29 663,02	1 876,90	360 237,05	-	-	54 354,33	131 141,89	71 306,53	136 381,49	10 137,96	179 074,93	1 289 011,40
ELECTRONORTE	1 323,54	1 905,29	8 366,10	234,65	1 114,55	70,52	13 535,41	-	-	2 042,29	4 927,48	2 679,24	5 124,35	380,92	6 728,49	48 432,83
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	152 293,39	219 231,86	962 644,67	27 000,46	128 245,37	8 114,58	1 557 452,03	-	-	234 995,99	566 979,99	308 287,27	589 632,95	43 830,53	774 214,15	5 572 923,25

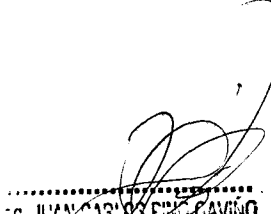

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


ING. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 23955

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- JULIO 2008 Revisión 2 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	41 589,26	59 869,24	262 885,18	7 373,46	35 022,07	2 215,98	425 318,98	-	-	64 174,21	154 834,53	84 189,06	161 020,74	11 969,52	211 427,36	1 521 889,60
HIDRANDINA	44 851,63	64 565,54	283 506,58	7 951,85	37 769,29	2 389,81	458 682,12	-	-	69 208,20	166 980,16	90 793,08	173 651,63	12 908,44	228 012,28	1 641 270,61
ELECTRONOROESTE	11 286,56	16 247,41	71 342,21	2 001,02	9 504,35	601,38	115 423,76	-	-	17 415,70	42 019,25	22 847,37	43 698,07	3 248,31	57 377,51	413 012,90
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	9 838,60	14 163,03	62 189,69	1 744,31	8 285,03	524,23	100 616,01	-	-	15 181,44	36 628,58	19 916,27	38 092,03	2 831,58	50 016,52	360 027,32
ELECTROSURESTE	13 366,26	19 241,21	84 487,96	2 369,74	11 255,65	712,19	136 692,12	-	-	20 624,78	49 761,85	27 057,30	51 750,02	3 846,85	67 950,07	489 115,98
ELECTROUCAYALI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELVISAC	837,82	1 206,07	5 295,84	148,54	705,52	44,64	8 568,07	-	-	1 292,79	3 119,15	1 695,99	3 243,77	241,13	4 259,22	30 658,55
SEAL	37 005,78	53 271,15	233 913,05	6 560,84	31 162,35	1 971,76	378 445,31	-	-	57 101,68	137 770,48	74 910,73	143 274,92	10 650,38	188 126,32	1 354 164,75
ELECTRONORTE	1 138,43	1 638,81	7 195,99	201,83	958,66	60,66	11 642,31	-	-	1 756,65	4 238,31	2 304,52	4 407,64	327,64	5 787,43	41 658,89
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	159 914,33	230 202,47	1 010 816,50	28 351,59	134 662,91	8 520,65	1 635 388,68	-	-	246 755,45	595 352,31	323 714,31	619 138,84	46 023,86	812 956,70	5 851 798,61

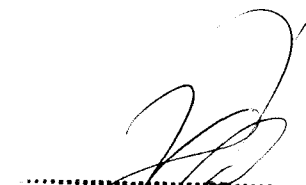

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- AGOSTO 2008 Revision 1 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	41 367,03	59 549,34	261 480,48	7 334,06	34 834,93	2 204,14	423 046,34	-	-	63 831,30	154 007,19	83 739,21	160 160,35	11 905,57	210 297,63	1 513 757,57
HIDRANDINA	44 341,92	63 831,80	280 284,71	7 861,48	37 340,07	2 362,65	453 469,49	-	-	68 421,70	165 082,54	89 761,27	171 678,19	12 761,75	225 421,07	1 622 618,63
ELECTRONOROESTE	12 737,30	18 335,81	80 512,33	2 258,23	10 726,01	678,68	130 259,99	-	-	19 654,27	47 420,28	25 784,10	49 314,89	3 665,84	64 752,64	466 100,35
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	10 469,60	15 071,37	66 178,20	1 856,18	8 816,39	557,85	107 068,97	-	-	16 155,09	38 977,74	21 193,59	40 535,05	3 013,18	53 224,31	383 117,52
ELECTROSURESTE	13 390,52	19 276,13	84 641,30	2 374,04	11 276,08	713,48	136 940,20	-	-	20 662,21	49 852,17	27 106,40	51 843,94	3 853,83	68 073,39	490 003,70
ELECTROUCAYALI	1 836,79	2 644,13	11 610,35	325,65	1 546,75	97,87	18 784,26	-	-	2 834,26	6 838,28	3 718,22	7 111,50	528,64	9 337,71	67 214,42
COELVISAC	975,09	1 403,68	6 163,56	172,88	821,12	51,96	9 971,96	-	-	1 504,62	3 630,23	1 973,88	3 775,27	280,64	4 957,09	35 681,98
SEAL	36 272,89	52 216,14	229 280,49	6 430,91	30 545,19	1 932,71	370 950,33	-	-	55 970,80	135 041,99	73 427,15	140 437,41	10 439,46	184 400,54	1 327 345,99
ELECTRONORTE	51,24	73,76	323,87	9,08	43,15	2,73	523,99	-	-	79,06	190,76	103,72	198,38	14,75	260,48	1 874,97
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	161 442,38	232 402,15	1 020 475,29	28 622,50	135 949,68	8 602,07	1 651 015,54	-	-	249 113,31	601 041,16	326 807,55	625 054,99	46 463,64	820 724,86	5 907 715,12


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- SETIEMBRE 2008 REVISION 2 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	45 012,39	64 796,96	284 522,74	7 980,35	37 904,67	2 398,38	460 326,15	-	-	69 456,26	167 578,66	91 118,50	174 274,04	12 954,71	228 829,53	1 647 153,33
HIDRANDINA	46 701,81	67 228,95	295 201,56	8 279,87	39 327,32	2 488,39	477 603,29	-	-	72 063,12	173 868,28	94 538,40	180 814,97	13 440,93	237 418,05	1 708 974,94
ELECTRONOROESTE	13 612,56	19 595,77	86 044,82	2 413,40	11 463,06	725,31	139 210,94	-	-	21 004,83	50 678,81	27 555,88	52 703,62	3 917,74	69 202,18	498 128,92
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	10 280,44	14 799,07	64 982,53	1 822,64	8 657,10	547,77	105 134,51	-	-	15 863,21	38 273,52	20 810,68	39 802,69	2 958,74	52 262,69	376 195,59
ELECTROSURESTE	14 187,40	20 423,28	89 678,40	2 515,32	11 947,13	755,94	145 089,68	-	-	21 891,84	52 818,93	28 719,54	54 929,24	4 083,18	72 124,52	519 164,40
ELECTROUCAYALI	1 391,08	2 002,51	8 793,01	246,63	1 171,42	74,12	14 226,11	-	-	2 146,50	5 178,92	2 815,96	5 385,84	400,36	7 071,84	50 904,30
COELVISAC	1 718,58	2 473,95	10 863,10	304,69	1 447,20	91,57	17 575,29	-	-	2 651,85	6 398,17	3 478,91	6 653,80	494,61	8 736,73	62 888,44
SEAL	37 594,44	54 118,56	237 634,01	6 665,21	31 658,06	2 003,13	384 465,40	-	-	58 010,02	139 962,06	76 102,37	145 554,06	10 819,80	191 118,92	1 375 706,05
ELECTRONORTE	631,10	908,49	3 989,17	111,89	531,44	33,63	6 454,03	-	-	973,82	2 349,55	1 277,53	2 443,42	181,63	3 208,32	23 094,03
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	171 129,80	246 347,54	1 081 709,33	30 340,01	144 107,39	9 118,24	1 750 085,41	-	-	264 061,45	637 106,89	346 417,77	662 561,67	49 251,71	869 972,79	6 262 210,00

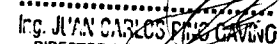

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- OCTUBRE 2008 REVISIÓN 2 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	41 091,23	59 152,31	259 737,14	7 285,16	34 602,68	2 189,45	420 225,81	-	-	63 405,73	152 980,40	83 180,91	159 092,53	11 826,19	208 895,53	1 503 665,06
HIDRANDINA	49 787,16	71 670,43	314 704,05	8 826,88	41 925,48	2 652,79	509 156,15	-	-	76 823,97	185 354,89	100 784,08	192 760,51	14 328,91	253 103,08	1 821 678,37
ELECTRONOROESTE	18 984,85	27 329,37	120 002,98	3 365,87	15 987,03	1 011,56	194 151,47	-	-	29 294,52	70 679,55	38 430,99	73 503,46	5 463,90	96 513,29	694 718,84
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	9 812,62	14 125,62	62 025,46	1 739,70	8 263,15	522,84	100 350,29	-	-	15 141,34	36 531,85	19 863,67	37 991,44	2 824,10	49 884,44	359 076,54
ELECTROSURESTE	13 338,37	19 201,07	84 311,70	2 364,79	11 232,17	710,70	136 406,95	-	-	20 581,75	49 658,04	27 000,85	51 642,06	3 838,83	67 808,31	488 095,58
ELECTROUCAYALI	1 807,29	2 601,65	11 423,83	320,42	1 521,90	96,30	18 482,49	-	-	2 788,73	6 728,43	3 658,49	6 997,25	520,14	9 187,70	66 134,61
COELVISAC	1 783,42	2 567,30	11 273,00	316,19	1 501,81	95,03	18 238,46	-	-	2 751,91	6 639,59	3 610,18	6 904,87	513,28	9 066,40	65 261,43
SEAL	37 609,64	54 140,44	237 730,08	6 667,90	31 670,86	2 003,94	384 620,83	-	-	58 033,47	140 018,64	76 133,14	145 612,90	10 824,18	191 196,19	1 376 262,20
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	174 214,58	250 788,20	1 101 208,23	30 886,91	146 705,07	9 282,60	1 781 632,46	-	-	268 821,43	648 591,38	352 662,30	674 505,01	50 139,52	885 654,93	6 375 092,63

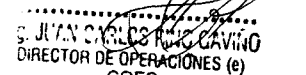

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PIZARRO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 23955

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- NOVIEMBRE 2008 Revisión 1 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	44 780,40	64 463,01	283 056,37	7 939,22	37 709,31	2 386,02	457 953,73	-	-	69 098,30	166 714,99	90 648,90	173 375,88	12 887,95	227 650,20	1 638 664,28
HIDRANDINA	66 470,28	95 686,38	420 157,84	11 784,67	55 974,23	3 541,71	679 768,66	-	-	102 566,82	247 465,24	134 555,69	257 352,39	19 130,36	337 915,08	2 432 369,36
ELECTRONOROESTE	14 858,38	21 389,18	93 919,64	2 634,28	12 512,15	791,69	151 951,53	-	-	22 927,19	55 316,94	30 077,79	57 527,05	4 276,29	75 535,57	543 717,67
ELECTROSURMEDIO	2 873,62	4 136,68	18 164,13	509,47	2 419,86	153,11	29 387,54	-	-	4 434,14	10 698,34	5 817,07	11 125,77	827,04	14 608,63	105 155,39
ELECTROPUNO	10 538,62	15 170,73	66 614,50	1 868,42	8 874,51	561,52	107 774,85	-	-	16 261,60	39 234,71	21 333,31	40 802,28	3 033,05	53 575,21	385 643,31
ELECTROSURESTE	12 906,39	18 579,22	81 581,13	2 288,20	10 868,40	687,69	131 989,20	-	-	19 915,18	48 049,79	26 126,38	49 969,55	3 714,50	65 612,23	472 287,87
ELECTROUCAYALI	1 446,53	2 082,33	9 143,49	256,46	1 218,11	77,07	14 793,15	-	-	2 232,06	5 385,35	2 928,21	5 600,51	416,32	7 353,72	52 933,31
COELVISAC	1 694,93	2 439,91	10 713,63	300,50	1 427,29	90,31	17 333,47	-	-	2 615,36	6 310,13	3 431,05	6 562,25	487,81	8 616,52	62 023,16
SEAL	37 777,19	54 381,63	238 789,16	6 697,61	31 811,95	2 012,87	386 334,30	-	-	58 292,01	140 642,42	76 472,31	146 261,60	10 872,40	192 047,96	1 382 393,41
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSUR	803,03	1 155,99	5 075,92	142,37	676,22	42,79	8 212,28	-	-	1 239,11	2 989,63	1 625,57	3 109,07	231,11	4 082,35	29 385,44
TOTAL	194 149,38	279 485,06	1 227 215,82	34 421,20	163 492,05	10 344,78	1 985 498,71	-	-	299 581,77	722 807,53	393 016,27	751 686,37	55 876,82	986 997,46	7 104 573,20

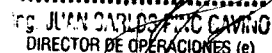

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


S. JUAN CARLOS RUIZ CAVING
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 20055

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- DICIEMBRE 2008 Revisión 1 (S/.)
Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los retiros de potencia sin contratos

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	44 355,40	63 851,21	280 369,95	7 863,87	37 351,42	2 363,37	453 607,40	-	-	68 442,50	165 132,74	89 788,57	171 730,40	12 765,63	225 489,62	1 623 112,09
HIDRANDINA	57 881,32	83 322,25	365 867,09	10 261,92	48 741,52	3 084,07	591 932,26	-	-	89 313,64	215 488,98	117 169,05	224 098,56	16 658,43	294 251,33	2 118 070,40
ELECTRONOROESTE	16 341,83	23 524,66	103 296,53	2 897,28	13 761,36	870,74	167 122,30	-	-	25 216,23	60 839,76	33 080,75	63 270,53	4 703,23	83 077,01	598 002,21
ELECTROSURMEDIO	3 708,89	5 339,08	23 443,83	657,56	3 123,23	197,62	37 929,51	-	-	5 722,99	13 807,98	7 507,89	14 359,66	1 067,43	18 854,87	135 720,55
ELECTROPUNO	10 772,44	15 507,31	68 092,43	1 909,87	9 071,40	573,98	110 165,99	-	-	16 622,38	40 105,19	21 806,62	41 707,54	3 100,34	54 763,85	394 199,35
ELECTROSURESTE	13 670,79	19 679,60	86 412,89	2 423,73	11 512,09	728,41	139 806,45	-	-	21 094,68	50 895,60	27 673,76	52 929,07	3 934,50	69 498,21	500 259,79
ELECTROUCAYALI	1 704,02	2 452,99	10 771,07	302,11	1 434,94	90,79	17 426,40	-	-	2 629,38	6 343,96	3 449,44	6 597,43	490,42	8 662,72	62 355,68
COELVISAC	1 934,33	2 784,54	12 226,87	342,94	1 628,89	103,07	19 781,71	-	-	2 984,76	7 201,40	3 915,66	7 489,12	556,71	9 833,55	70 783,55
SEAL	39 542,68	56 923,13	249 948,82	7 010,62	33 298,66	2 106,94	404 389,40	-	-	61 016,25	147 215,26	80 046,19	153 097,05	11 380,51	201 023,20	1 446 998,72
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSUR	1 279,44	1 841,80	8 087,31	226,83	1 077,41	68,17	13 084,36	-	-	1 974,23	4 763,27	2 589,96	4 953,58	368,23	6 504,28	46 818,86
TOTAL	191 191,13	275 226,56	1 208 516,80	33 896,73	161 000,93	10 187,16	1 955 245,78	-	-	295 017,05	711 794,15	387 027,90	740 232,96	55 025,43	971 958,64	6 996 321,21


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


ING. JUAN CARLOS PARDO CAMINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23955

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



COES/DO/ STR-038 2009

**RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008 DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS DE
ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATOS**

LIMA, 10 DE FEBRERO DE 2009

RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008 DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS DE ENERGÍA ACTIVA SIN CONTRATOS

1. OBJETIVO

Recalcular las Transferencias de Energía Activa considerando la reliquidación anual de las asignaciones de los retiros de energía activa de los retiros sin contratos del año 2008 entre generadores integrantes del COES, por aplicación de la LEY N°29179 y de la Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado" (en adelante "Procedimiento").

2. PREMISAS

2.1 Con fecha 25 de enero de 2008 se publicó el Procedimiento mediante la Resolución de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD. Dicho Procedimiento en sus numerales 3.4, 7.1.2 y 7.2 se establece lo siguiente:

"3.4 Los Factores de Proporción se calcularán en el primer mes del 2008, Estos factores serán recalculados y servirán para efectuar la reliquidación anual, conforme se señala en el Artículo 7."

"7.1.2 El Saldo por Energía Anual y Los Factores de Proporción serán recalculados de acuerdo con las EFEA, determinados conforme a 7.1.1, y las Ventas de Energía por Contratos ejecutadas en el año 2008."

"7.1.3 La asignación y valorización de las transferencias de energía , debido a los retiros de energía sin contratos, se realizarán de acuerdo con lo establecido en el artículo 5 del presente procedimiento, con los factores de proporción recalculados en el numeral precedente."

2.1 El presente informe tiene en cuenta el Informe COES/D/STR-036-2009 del 10 de febrero de 2009 por el cual se recalculan los Factores de Proporción del año 2008, cuyos resultados se muestran en los cuadros N° 1 y 2 del presente informe.

2.2 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes de Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES:

Mes	Informe
Enero 2008	COES-SINAC/DTR-020-2008-revisión 4
Febrero 2008	COES-SINAC/DTR-035-2008-revisión 3
Marzo 2008	COES-SINAC/DTR-048-2008-revisión 5
Abril 2008	COES-SINAC/DTR-062-2008-revisión 3
Mayo 2008	COES-SINAC/DTR-076-2008-revisión 2
Junio 2008	COES-SINAC/DTR-088-2008-revisión 3
Julio 2008	COES-SINAC/DTR-105-2008-revisión 3

Agosto 2008	COES-SINAC/DTR-120-2008-revisión 4
Setiembre 2008	COES-SINAC/DTR-134-2008-revisión 3
Octubre 2008	COES/DO/STR-153-2008-revisión 4
Noviembre 2008	COES/DO/STR-166-2008-revisión 2
Diciembre 2008	COES /DO/STR-007-2009-revisión 1

3. RESULTADOS

3.1 En el Cuadro N° 3 se presentan los pagos entre los generadores integrantes del COES por transferencia de energía activa debido a la Reliquidación Anual de las asignaciones de los retiros sin contratos del año 2008.

3.2 Como Anexo se muestran los Cuadros N° 9 y N° 11 resultantes del recálculo para cada mes del año 2008.

Lima, 10 de febrero de 2009


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. JUAN CARLOS YANG GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 25664

CUADRO N° 1

COES/DO/STR-038-2009

**FACTORES DE PROPORCION DE EMPRESAS GENERADORAS - RELIQUIDACION ANUAL
AÑO 2008**

INCLUYENDO A EMPRESA ELECTRICA SANTA ROSA

Empresa Generadora	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (3) (%)
TERMOSELVA	1 409,95	1 409,95	1 296,68	113,27	2,73307
CAHUA	454,91	454,91	291,85	163,06	3,93435
EDEGEL (1)	6 591,08	5 933,94	5 218,94	714,99	17,25158
EEPSA	967,96	651,32	631,24	20,08	0,48455
ELECTROANDES	1 046,36	1 046,36	1 040,32	6,04	0,14562
EGENOR	3 241,31	2 024,79	1 929,41	95,39	2,30150
ELECTROPERU (2)	9 677,47	9 335,70	8 177,30	1 158,40	27,95014
SHOUGESA	509,49	-	430,16	(430,16)	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	133,08	133,08	100,48	32,60	0,78659
ELEC. SANTA ROSA	1,00	1,00	0,50	0,50	0,01206
EGASA	1 200,09	580,41	797,56	(217,14)	-
EGEMSA	825,73	744,18	569,39	174,78	4,21725
EGESUR	280,56	280,56	51,27	229,30	5,53254
ENERSUR	6 405,92	4 761,05	4 322,50	438,56	10,58159
SAN GABAN	847,97	775,76	354,05	421,71	10,17506
KALLPA GENERACION S.A.	1 425,69	1 425,69	849,84	575,84	13,89410
TOTAL	35 018,57	29 558,71	26 061,49	3 497,22	100,00000

CUADRO N° 2

**FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS - RELIQUIDACION ANUAL
AÑO 2008**

SIN INCLUIR A EMPRESA ELECTRICA SANTA ROSA

Empresa Generadora	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (4) (%)
TERMOSELVA	1 409,95	1 409,95	1 296,68	113,27	2,73274
CAHUA	454,91	454,91	291,85	163,06	3,93388
EDEGEL (1)	6 591,08	5 934,94	5 218,94	715,99	17,27360
EEPSA	967,96	651,32	631,24	20,08	0,48449
ELECTROANDES	1 046,36	1 046,36	1 040,32	6,04	0,14561
EGENOR	3 241,31	2 024,79	1 929,41	95,39	2,30122
ELECTROPERU (2)	9 677,47	9 335,70	8 177,30	1 158,40	27,94677
SHOUGESA	509,49	-	430,16	(430,16)	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	133,08	133,08	100,48	32,60	0,78649
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-
EGASA	1 200,09	580,41	797,56	(217,14)	-
EGEMSA	825,73	744,18	569,39	174,78	4,21675
EGESUR	280,56	280,56	51,27	229,30	5,53188
ENERSUR	6 405,92	4 761,05	4 322,50	438,56	10,58032
SAN GABAN	847,97	775,76	354,05	421,71	10,17383
KALLPA GENERACION S.A.	1 425,69	1 425,69	849,84	575,84	13,89242
TOTAL	35 017,57	29 558,71	26 060,99	3 497,72	100,00000

(1) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (3063.3 GWh valor informado por EDEGEL).

(2) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (3063.3 GWh).

(3) Se aplica a los meses de enero y febrero de 2008.

(4) Se aplica a los meses de marzo a diciembre de 2008.

CUADRO N° 3

COES/DO/STR-038-2009

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA DEBIDO A LA RELIQUIDACION ANUAL DE LAS ASIGNACIONES DE LOS RETIROS SIN CONTRATO

PERIODO : ENERO-DICIEMBRE 2008

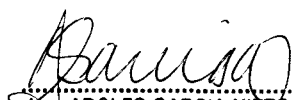
RESUMEN DE SALDOS MENSUALES

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ELECTROPERU	(422 757,78)	(429 170,72)	(499 944,27)	(406 817,90)	(878 315,76)	(1 849 829,28)	(2 786 250,05)	(2 089 474,64)	(2 411 592,02)	(982 855,01)	(934 226,72)	(1 224 337,50)	(14 915 571,65)
EDEGEL	(482 488,92)	(489 807,95)	(575 545,89)	(468 336,95)	(1 011 134,76)	(2 751 600,09)	(4 144 515,38)	(3 108 069,86)	(3 587 215,80)	(1 461 985,70)	(1 389 647,28)	(1 821 185,10)	(21 291 533,68)
CAHUA	313 713,33	318 472,14	374 758,50	304 950,92	658 385,97	2 425 480,32	3 653 307,22	2 739 701,27	3 162 058,82	1 288 711,08	1 224 942,76	1 605 335,75	18 069 818,09
EGENOR	815 565,22	827 936,78	973 054,87	791 800,54	1 709 489,40	5 967 357,69	8 988 154,11	6 740 428,81	7 779 546,10	3 170 588,49	3 013 701,97	3 949 574,35	44 727 198,34
ELECTROANDES	477 725,95	484 972,72	569 793,55	463 656,12	1 001 028,89	3 444 136,88	5 187 628,21	3 890 324,78	4 490 064,62	1 829 945,73	1 739 396,89	2 279 547,54	25 858 221,87
SHOUGESA	(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)
EEPSA	(46 043,83)	(46 742,28)	(54 841,29)	(44 625,81)	(96 346,68)	(310 677,55)	(467 948,77)	(350 925,82)	(405 025,21)	(165 069,82)	(156 901,97)	(205 626,11)	(2 350 775,12)
TERMOSELVA	(237 704,79)	(241 310,61)	(283 086,99)	(230 355,39)	(497 334,96)	(1 594 018,10)	(2 400 942,10)	(1 800 523,12)	(2 078 095,18)	(846 936,90)	(805 029,52)	(1 055 022,31)	(12 070 359,98)
EGEMSA	(75 674,79)	(76 822,73)	(89 611,39)	(72 919,16)	(157 431,74)	(364 655,52)	(549 251,48)	(411 896,64)	(475 395,41)	(193 749,51)	(184 163,21)	(241 352,61)	(2 892 924,20)
EGASA	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
EGESUR	401 524,79	407 615,64	479 732,99	390 371,45	842 808,03	(1 049 364,82)	(1 580 574,38)	(1 185 310,02)	(1 368 039,66)	(557 550,62)	(529 945,02)	(694 524,11)	(4 443 255,72)
ENERSUR	(285 682,25)	(290 015,85)	(339 110,00)	(275 942,80)	(595 757,72)	(1 604 419,90)	(2 416 609,51)	(1 812 272,48)	(2 091 655,84)	(852 463,61)	(810 284,17)	(1 061 907,87)	(12 436 121,99)
SAN GABAN	216 445,03	219 728,35	259 702,08	211 326,46	456 251,71	1 991 761,32	3 000 030,94	2 249 793,98	2 596 626,49	1 058 266,63	1 005 899,97	1 318 272,30	14 584 105,27
CORONA	(14 150,40)	(14 365,05)	(16 756,70)	(13 635,37)	(29 438,63)	(68 271,98)	(102 832,63)	(77 116,62)	(89 005,06)	(36 274,41)	(34 479,63)	(45 186,81)	(541 513,30)
ELEC. SANTA ROSA	10 514,03	10 673,52											21 187,56
KALLPA GENERACION S.A.	(670 985,59)	(681 163,97)	(798 145,46)	(649 472,12)	(1 402 203,76)	(4 235 898,97)	(6 380 196,19)	(4 784 659,64)	(5 522 271,85)	(2 250 626,36)	(2 139 264,06)	(2 803 587,53)	(32 318 475,49)
TOTAL	(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

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SAN GABAN	ELEC. SANTA ROSA	TOTAL
ELECTROPERU	2 610 113,11	6 460 665,31	3 735 116,96	2 106 615,81	3 060,46	14 915 571,65
EDEGEL	3 725 858,63	9 222 407,05	5 331 768,06	3 007 131,24	4 368,71	21 291 533,68
EEPSA	411 368,01	1 018 235,95	588 674,72	332 014,10	482,34	2 350 775,12
TERMOSELVA	2 112 222,42	5 228 264,65	3 022 626,78	1 704 769,47	2 476,66	12 070 359,98
EGEMSA	506 240,03	1 253 067,30	724 438,23	408 585,07	593,59	2 892 924,20
EGESUR	777 536,41	1 924 591,88	1 112 668,03	627 547,70	911,69	4 443 255,72
ENERSUR	2 176 228,03	5 386 694,11	3 114 219,91	1 756 428,23	2 551,71	12 436 121,99
CORONA	94 760,76	234 555,96	135 604,29	76 481,18	111,11	541 513,30
KALLPA GENERACION S.A.	5 655 490,70	13 998 716,13	8 093 104,89	4 564 532,48	6 631,28	32 318 475,49
TOTAL	18 069 818,09	44 727 198,34	25 858 221,87	14 584 105,27	21 187,56	103 260 531,14


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. JUAN CARLOS FENE GAVIÑO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cir 2008

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : ENERO 2008 - Revisión 4

COES SINAC/DTR-020-2008 REV.4

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (\$/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	-1 619 090,84	17 684,28	-81 116,31	1 280 243,17	-3 936 163,43		-62 116,24	-354 222,52	-4 319 631,27	-31 896,20	-6 606 368,22		-15 712 677,57	-15 289 919,79	-422 757,78
EDEGEL	2 895 714,97	25 437,21	-116 678,33	790 200,69	-2 429 506,45	-69 066,78	1 855,27	-134 701,61	1 237 057,19	-20 327,83	9 226 837,61		11 406 821,95	11 889 310,87	-482 488,92
CAHUA	1 944 777,70	1 575,24	-7 225,50	180 211,07	-554 066,77		-4 535,46	-67 622,90	-243 335,06	-1 519,06	-202 015,82		1 046 243,44	732 530,11	313 713,33
EGENOR	4 634 237,50	9 064,10	-41 576,28	105 419,14	-324 115,75	-23 842,27	-1 455,26	260 187,14	-1 318 666,49	-8 887,48	1 473 257,12		4 763 621,46	3 948 056,24	815 565,22
ELECTROANDES	-23 102,76	3 240,83	-14 865,43	6 670,28	-20 508,07	-8 546,81	-9 478,21	142 058,29	-508 521,72	-3 174,54	-586 762,72		-1 022 990,86	-1 500 716,81	477 725,95
SHOUGESA	-1 253 292,67	1 063,63	-4 878,78			-2 725,32	2 022,14	-41 684,17	2 188 091,47	-1 556,93	1 650 879,40		2 537 918,77	2 537 918,77	-,00
EEPSA	370 688,79	2 517,97	-11 549,70	22 194,68	-68 238,51	-6 884,98	877,74	-48 762,20	114 190,23	-2 109,69	580 697,64		953 621,95	999 665,78	-46 043,83
TERMOSELVA	-698 387,49	3 197,10	-14 664,84	125 186,89	-384 892,56	-8 695,03	-11 521,65	-118 259,48	-193 802,37	-4 128,53	39 308,58		-1 266 659,37	-1 028 954,58	-237 704,79
EGEMSA	935 405,43	1 832,28	-8 404,54	193 169,36	-593 907,61		-7 279,14	-47 973,83	-390 537,54	-2 438,00	-256 030,00		-176 163,57	-100 488,78	-75 674,79
EGASA	1 611 899,42	5 604,59	-25 707,79				-15 064,09	94 416,13	-762 628,31	-5 045,41	-181 225,92		722 248,63	722 248,63	,00
EGESUR	468 314,26	1 088,90	-4 994,70	253 415,62	-779 137,38		-376,87	-11 150,54	-20 219,83	-126,23	-33 528,77		-126 715,53	-528 240,32	401 524,79
ENERSUR	-1 591 363,53	14 665,91	-67 271,31	484 684,95	-1 490 184,99		54 400,03	122 071,59	4 583 677,83	85 486,88	-3 666 552,88		-1 470 385,52	-1 184 703,27	-285 682,25
SAN GABAN	870 088,63	2 131,18	-9 775,52	466 063,96	-1 432 933,97		-7 205,19	-33 261,51	-388 778,69	-2 427,02	-322 066,77		-858 164,90	-1 074 609,93	216 445,03
CORONA	196 639,54	381,95	-1 751,97	36 029,19	-110 773,33		-909,44	-15 454,02	-48 793,07	-304,60	-40 507,82		14 556,44	28 706,84	-14 150,40
ELEC. SANTA ROSA	11 548,05	16,24	-74,49	552,43	-1 698,47		-52,88	-841,55	-2 837,14	-17,71	-2 510,01		4 084,46	-6 429,57	10 514,03
KALLPA GENERACION S.A.	1 207 302,25	3 033,47	-13 914,28	636 412,78	-1 956 678,84	-7 351,31	60 839,26	255 201,17	74 734,77	-1 527,65	-1 073 411,41		-815 359,78	-144 374,20	-670 985,59
REP	-229 035,68	229 035,68													
ISA	92 157,93	-92 157,93													
REDESUR	15 879,91	-15 879,91													
TRANSMANTARO	187 723,35	-187 723,35													
ETESSELVA	25 809,39	-25 809,39													
REP-SEC	-424 449,77		424 449,77												
Sin Contratos	-9 502 351,89			-4 580 454,22	14 082 806,11								,00	,00	-,00
Sin Contratos Libres	-127 112,51					127 112,51									
	-,00	-,00	,00	,00	-,00		-,00	-,00	,00	-,00	-,00		-,00	,00	-,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : FEBRERO 2008 - Revisión 3

COES SINAC/DTR-035-2008 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	3 824 200,62	91 596,82	-50 375,63	1 198 705,95	-3 894 914,67		-82 537,67	-40 746,24	-1 922 736,11		-173 993,32	-56 675,12	-1 107 475,38	-678 304,66	-429 170,72
EDEGEL	637 019,85	139 078,70	-76 489,31	739 873,71	-2 404 046,60	-70 189,18	-42 186,85	-155 228,89	-1 790 611,11		-102 803,86	-2 780,05	-3 128 363,60	-2 638 555,65	-489 807,95
CAHUA	1 793 097,15	8 253,52	-4 539,20	168 733,63	-548 260,47		-3 682,89	-38 732,20	-120 067,55		-8 611,15	2 405,99	1 248 596,84	930 124,70	318 472,14
EGENOR	3 595 706,23	47 157,94	-25 935,52	98 705,12	-320 719,21	-25 010,68	-12 494,93	-109 993,04	-713 453,02		338 374,11	1 043,05	2 873 380,06	2 045 443,28	827 936,78
ELECTROANDES	-500 797,81	16 427,22	-9 034,50	6 245,46	-20 293,15	-8 942,47	-13 731,37	155 335,90	-447 663,07		-45 387,43	14 752,61	-853 088,62	-1 338 061,34	484 972,72
SHOUGESA	-1 540 509,88	5 203,41	-2 861,73			-2 934,89	-3 963,53	-30 818,57	1 575 443,74		-56 348,50	-7 690,44	-64 480,38	-64 480,38	,00
EEPSA	-141 375,89	12 594,26	-6 926,48	20 781,13	-67 523,41	-6 947,86	-335,47	-49 048,27	255 752,03		-64 198,01	-836,35	-48 064,33	-1 322,05	-46 742,28
TERMOSELVA	-663 101,47	16 710,15	-9 190,11	117 213,88	-380 859,10	-8 821,80	-12 521,07	-88 121,78	172 170,88		152 053,70	-1 616,25	-706 082,97	-464 772,37	-241 310,61
EGEMSA	932 034,93	9 575,24	-5 266,11	180 866,62	-587 683,79		-3 004,46	-35 211,24	-167 453,60		-6 968,45	359,96	317 249,10	394 071,83	-76 822,73
EGASA	798 117,68	29 222,91	-16 071,76				-8 753,74	255 681,72	-266 552,09		361 556,73	-2 413,78	1 150 787,67	1 150 787,67	,00
EGESUR	476 300,77	5 727,08	-3 149,73	237 275,87	-770 972,46		-2 418,64	-8 723,12	-78 851,29		-5 666,82	2 608,68	-147 869,65	-555 485,30	407 615,64
ENERSUR	-352 412,69	78 273,96	-43 048,44	453 815,92	-1 474 568,70		169 490,19	158 569,16	3 767 342,20		-170 371,30	44 170,36	2 631 260,66	2 921 276,51	-290 015,85
SAN GABAN	1 068 069,97	11 371,55	-6 254,03	436 380,88	-1 417 917,63		-8 999,62	10 594,12	-296 142,57		-8 246,96	4 225,41	-206 918,87	-426 647,22	219 728,35
CORONA	220 488,29	2 046,21	-1 125,35	33 734,54	-109 612,49		-1 178,99	-12 936,18	-38 436,67		-2 756,65	134,85	90 357,55	104 722,60	-14 365,05
ELEC. SANTA ROSA	3 427,96	17,85	-9,82	517,25	-1 680,67		-54,37	-149,99	-1 772,52		-127,12	83,46	252,03	-10 421,49	10 673,52
KALLPA GENERACION S.A.	-591 901,12	14 153,46	-7 784,00	595 880,38	-1 936 173,96	-8 370,30	26 373,40	-10 471,37	73 030,73		-206 504,97	2 227,62	-2 049 540,12	-1 368 376,15	-681 163,97
REP	-77 811,70	77 811,70													
ISA	95 049,66	-95 049,66													
REDESUR	50 252,19	-50 252,19													
TRANSMANTARO	398 298,86	-398 298,86													
ETESSELVA	21 621,28	-21 621,28													
REP-SEC	-268 061,72		268 061,72												
Sin Contratos	-9 646 495,97			-4 288 730,34	13 935 226,31								-,00	,00	-,00
Sin Contratos Libres	-131 217,18					131 217,18									
	,00	,00	-,00	-,00	,00	-,00	,00	-,00	,00		-,00	-,00	-,00	-,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : MARZO 2008 - Revisión 5

COES SINAC/DTR-048-2008 REV.5

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	3 624 170,32	110 821,71	-57 838,91	957 897,14	-4 121 276,23		-90 624,54	-137 769,84	-2 328 075,83	-4,74	-401 691,38	-8 661,70	-2 453 054,00	-1 953 109,73	-499 944,27
EDEGEL	2 762 039,24	172 709,71	-90 138,86	592 066,12	-2 547 317,38	-76 030,87	-29 934,66	194 626,63	-2 010 019,00	-3,18	-267 826,99	-7 663,46	-1 307 492,69	-731 946,80	-575 545,89
CAHUA	1 621 363,49	9 259,99	-4 832,88	134 836,62	-580 123,84		-3 643,40	-4 328,22	-137 566,70	-1,19	-16 149,31	-298,85	1 018 516,70	643 758,21	374 758,50
EGENOR	3 675 257,39	56 902,52	-29 697,97	78 876,18	-339 358,51	-25 780,08	-18 460,22	8 863,10	-883 303,07	-1,24	-31 731,64	-7 202,18	2 484 364,28	1 511 309,41	973 054,87
ELECTROANDES	-340 640,15	20 478,55	-10 687,95	4 990,80	-21 472,54	-8 980,35	-13 365,09	63 724,16	-504 635,54	-7,70	-59 280,99	-1 033,48	-870 903,27	-1 440 696,82	569 793,55
SHOUGESA	-1 719 096,57	6 428,64	-3 355,17			-2 844,58	16 889,73	-17 625,85	1 916 851,30	15,14	-22 042,57	-597,46	174 622,63	174 622,63	,00
EEPSA	99 978,94	16 047,71	-8 375,46	16 606,39	-71 447,68	-6 884,97	-3 773,61	-44 488,67	13 175,98	-3,36	138 087,81	-838,29	148 087,80	202 929,09	-54 841,29
TERMOSELVA	-928 413,64	21 116,23	-11 020,76	93 666,71	-402 993,57	-9 135,03	-12 058,30	-84 258,16	251 061,21	-6,63	92 068,45	-1 589,76	-991 557,23	-708 470,24	-283 086,99
EGEMSA	831 485,26	11 726,95	-6 120,41	144 532,21	-621 838,33		-5 062,13	4 626,14	-191 134,63	-2,26	-20 463,10	-800,87	146 950,82	236 562,21	-89 611,39
EGASA	945 848,26	36 556,39	-19 079,13				-8 694,77	208 131,50	-323 838,76	-4,45	680 063,43	-2 000,15	1 516 986,30	1 516 986,30	,00
EGESUR	647 499,41	7 109,92	-3 710,73	189 609,37	-815 779,22		-2 446,00	-7 845,89	-92 355,50	-1,13	-10 841,85	329,37	-88 431,26	-568 164,25	479 732,99
ENERSUR	-1 044 918,88	96 421,13	-50 323,11	362 648,54	-1 560 266,51		139 973,05	-132 107,85	4 662 869,52	-2,38	-5 434,29	31 234,35	2 500 093,57	2 839 203,57	-339 110,00
SAN GABAN	1 315 184,92	14 039,45	-7 327,32	348 716,05	-1 500 323,05		-8 801,85	4 865,20	-332 972,22	-4,46	-38 537,92	-431,02	-205 588,24	-465 290,32	259 702,08
CORONA	277 848,07	2 526,05	-1 318,37	26 957,58	-115 982,86		-1 168,18	-11 435,73	-44 107,70	-0,06	-5 177,92	-95,73	128 045,16	144 801,86	-16 756,70
ELEC. SANTA ROSA												-1,49	-1,49	-1,49	
KALLPA GENERACION S.A.	-598 718,57	19 848,13	-10 358,93	476 173,59	-2 048 698,98	-7 737,35	41 169,98	-44 976,50	4 050,93	-3,36	-31 041,73	-349,29	-2 200 639,09	-1 402 493,63	-798 145,46
REP	-73 631,58	73 631,58													
ISA	120 283,86	-120 283,86													
REDESUR	51 345,18	-51 345,18													
TRANSMANTARO	474 539,80	-474 539,80													
ETESSELVA	29 455,82	-29 455,82													
REP-SEC	-314 185,97		314 185,97												
Sin Contratos	-11 319 301,38			-3 427 577,31	14 746 878,69								,00	,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-137 393,23					137 393,23									
	,00	,00	,00	,00	-0,00	,00	,00	-0,00	,00	-0,00	,00	-0,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : ABRIL 2008 - Revisión 3

COES SINAC/DTR-062-2008 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	2 950 015,65	76 397,70	-46 856,32	733 128,83	-3 307 254,25		-52 702,94	-114 503,54	-1 670 259,70	-1 033,50	-62 046,66	-3 039,10	-1 498 153,83	-1 091 335,93	-406 817,90
EDEGEL	749 271,63	117 091,59	-71 814,74	453 139,20	-2 044 178,98	-53 835,48	29 877,95	266 693,45	-1 447 472,35	-690,89	-41 477,65	-3 802,71	-2 047 198,97	-1 578 862,02	-468 336,95
CAHUA	2 304 468,47	7 312,14	-4 484,69	103 197,53	-465 539,54		-2 175,69	3 764,72	-104 612,66	-42,67	-2 561,42	-224,38	1 839 101,81	1 534 150,89	304 950,92
EGENOR	3 375 714,01	39 446,46	-24 193,34	60 368,07	-272 329,45	-17 737,13	-9 579,60	29 923,66	-648 175,22	1 695,61	-11 530,84	-1 187,56	2 522 414,68	1 730 614,13	791 800,54
ELECTROANDES	-435 585,09	13 550,83	-8 311,01	3 819,72	-17 231,35	-6 383,39	-7 732,05	137 859,13	-371 775,89	-151,63	-9 102,87	-499,11	-701 542,68	-1 165 198,80	463 656,12
SHOUGESA	-1 753 907,88	4 344,85	-2 664,79			-2 003,88	-1 978,24	-29 282,79	1 770 725,60	-55,19	160 610,50	-198,92	145 589,27	145 589,27	,00
EEPSA	-363 614,01	9 997,62	-6 131,75	12 709,74	-57 335,55	-5 002,25	435,23	-33 507,71	49 726,26	-77,31	6 111,24	-267,21	-386 955,70	-342 329,89	-44 625,81
TERMOSELVA	-626 557,40	14 608,92	-8 959,96	71 688,04	-323 395,50	-6 582,16	-3 703,34	-78 035,08	707 992,07	-145,03	-8 706,94	-506,05	-262 302,42	-31 947,04	-230 355,39
EGEMSA	592 901,34	8 107,77	-4 972,66	110 618,07	-499 014,71		-3 422,09	-11 012,86	-164 542,40	1 384,00	-4 028,79	-306,49	25 711,17	98 630,33	-72 919,16
EGASA	77 048,52	24 520,73	-15 039,08				-5 365,84	80 588,28	-253 415,38	-105,22	-6 317,15	-401,73	-98 486,87	-98 486,87	,00
EGESUR	397 439,53	4 839,34	-2 968,07	145 117,98	-654 648,99		-1 450,06	-6 853,26	-69 722,59	-28,44	-1 707,15	-47,13	-190 028,83	-580 400,28	390 371,45
ENERSUR	153 552,72	66 973,91	-41 076,51	277 553,92	-1 252 087,40		32 015,24	-200 074,29	2 524 013,85	-527,46	-7 317,15	-12 856,14	1 540 170,69	1 816 113,48	-275 942,80
SAN GABAN	2 130 216,32	9 642,22	-5 913,77	266 890,65	-1 203 983,79		-5 107,53	10 429,90	-245 858,66	-100,27	-4 600,14	-401,58	951 213,34	739 886,87	211 326,46
CORONA	237 055,91	1 730,15	-1 061,14	20 632,05	-93 074,28		-689,06	-9 988,34	-33 131,61	-13,51	-811,22	-68,69	120 580,27	134 215,64	-13 635,37
KALLPA GENERACION S.A.	-638 519,04	12 748,68	-7 819,04	364 440,58	-1 644 046,17	-6 186,88	31 578,01	-46 001,27	-43 491,31	-108,50	-6 513,76	23 806,78	-1 960 111,91	-1 310 639,79	-649 472,12
REP	-158 886,41	158 886,41													
ISA	115 041,75	-115 041,75													
REDESUR	18 475,66	-18 475,66													
TRANSMANTARO	412 922,83	-412 922,83													
ETESSELVA	23 759,08	-23 759,08													
REP-SEC	-252 266,86		252 266,86												
Sin Contratos	-9 210 815,58			-2 623 304,37	11 834 119,95									,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-97 731,15					97 731,15									
	,00	-0,00	-0,00	,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	-0,00	,00	,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : MAYO 2008 - Revisión 2

COES SINAC/DTR-076-2008 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	2 433 229,25	53 025,00	-215 615,76	-1 848 800,74	-3 708 710,13		-136 314,69	217 106,30	-1 332 537,97	-48 728,53	-5 748 253,33	15 293,45	-10 320 307,15	-9 441 991,39	-878 315,76
EDEGEL	-4 650 535,76	81 899,68	-333 028,99	-1 142 724,24	-2 292 314,62	-156 551,46	-21 112,27	-201 333,51	-825 991,29	-32 714,65	2 839 549,23	-11 538,80	-6 746 396,67	-5 735 261,91	-1 011 134,76
CAHUA	5 096 882,49	4 911,67	-19 972,35	-260 243,02	-522 049,73		-5 640,30	9 194,72	-55 930,28	-2 016,24	-27 517,92	-5 964,23	4 211 654,81	3 553 268,84	658 385,97
EGENOR	6 013 173,60	27 464,19	-111 677,75	-152 235,92	-305 386,55	-52 739,92	-27 345,24	125 098,38	-362 372,44	-13 641,22	3 027 508,02	-9 437,57	8 158 407,58	6 448 918,19	1 709 489,40
ELECTROANDES	-2 145 675,53	9 595,76	-39 019,28	-9 632,56	-19 323,00	-18 117,47	-18 557,60	5 389,87	-184 020,69	-6 633,80	-1 414 343,77	-4 293,81	-3 844 631,87	-4 845 660,76	1 001 028,89
SHOUGESA	-3 491 950,19	3 212,32	-13 062,25			-5 809,07	4 880,18	-16 158,97	1 349 271,67	-2 628,90	-500 179,84	-15,80	-2 672 440,86	-2 672 440,86	-0,00
EEPSA	3 139 820,55	7 881,65	-32 049,18	-32 051,36	-64 295,31	-13 366,82	-8 873,17	-25 263,45	-70 748,50	-3 655,76	484 741,80	56 272,37	3 438 412,80	3 534 759,48	-96 346,68
TERMOSELVA	120 534,57	10 650,28	-43 307,26	-180 782,54	-362 651,33	-19 532,13	-19 545,89	-46 644,18	-123 763,44	-7 183,06	-73 366,50	-395,78	-745 987,27	-248 652,31	-497 334,96
EGEMSA	1 848 832,53	5 821,61	-23 672,44	-278 956,11	-559 588,34		-6 696,69	-24 255,27	-94 600,48	-3 119,09	142 671,23	-2 836,45	1 003 600,51	1 161 032,25	-157 431,74
EGASA	-493 010,57	17 228,33	-70 055,61				38 784,78	-8 881,21	-133 219,92	-5 009,11	436 689,32	-5 505,50	-222 979,50	-222 979,50	-0,00
EGESUR	964 141,99	3 323,48	-13 514,28	-365 957,81	-734 114,51		-3 674,28	-3 369,67	-36 434,83	-1 313,45	-18 044,26	-8 024,53	-216 982,14	-1 059 790,18	842 808,03
ENERSUR	3 234 978,12	47 383,29	-192 674,86	-699 934,13	-1 404 073,86		199 992,35	2 495,97	2 117 053,33	135 871,81	3 517 654,61	-7 117,55	6 951 629,10	7 547 386,82	-595 757,72
SAN GABAN	4 654 414,53	6 676,39	-27 148,24	-673 043,54	-1 350 131,12		-9 842,88	4 959,66	-100 363,22	-3 620,56	82 046,45	-10 253,78	2 573 693,69	2 117 441,98	456 251,71
CORONA	347 547,12	1 155,84	-4 700,01	-52 029,80	-104 372,23		-1 785,27	-4 340,91	-17 703,07	-638,18	-8 709,98	-529,53	153 893,98	183 332,61	-29 438,63
KALLPA GENERACION S.A.	3 988 848,17	10 678,05	-43 420,20	-919 044,48	-1 843 611,11	-17 044,99	15 730,97	-33 997,71	-128 638,88	-4 969,25	-2 740 445,07	-5 652,51	-1 721 567,01	-319 363,25	-1 402 203,76
REP	-909 928,54	909 928,54													
ISA	134 939,83	-134 939,83													
REDESUR	11 733,33	-11 733,33													
TRANSMANTARO	1 049 048,03	-1 049 048,03													
ETESSELVA	5 114,90	-5 114,90													
REP-SEC	-1 182 918,46		1 182 918,46												
Sin Contratos	-19 886 058,11			6 615 436,26	13 270 621,85									,00	,00
Sin Contratos Libres	-283 161,86					283 161,86									
	,00	-0,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	-0,00	-0,00	,00	,00	,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : JUNIO 2008 - Revisión 3

COES SINAC/DTR-088-2008 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Promateo Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	35 973 935,12	346 622,32	-729 481,60	-14 027 451,96	-3 893 185,58		-88 046,90	227 953,58	-699 914,64		-303 308,66		16 807 121,69	18 656 950,97	-1 849 829,28
EDEGEL	-13 868 488,34	513 581,67	-1 080 854,73	-8 670 220,13	-2 406 336,95	-690 858,59	-54 723,01	-285 196,09	65 707,31		-321 914,60		-26 799 303,45	-24 047 703,36	-2 751 600,09
CAHUA	7 768 540,28	29 395,78	-61 864,68	-1 974 548,36	-548 017,08		-3 669,64	-12 890,24	-26 677,35		-18 510,09		5 151 758,62	2 726 278,30	2 425 480,32
EGENOR	8 537 758,68	166 505,84	-350 418,71	-1 155 063,37	-320 576,83	-231 672,13	8 258,28	129 041,69	-167 886,96		49 710,08		6 665 656,58	698 298,89	5 967 357,69
ELECTROANDES	-7 448 672,70	60 869,48	-128 102,44	-73 085,36	-20 284,15	-80 944,31	-14 437,37	9 293,27	-104 955,94		-72 823,72		-7 873 143,24	-11 317 280,11	3 444 136,88
SHOUGESA	-7 617 163,68	21 664,25	-45 593,36			-27 097,25	28 594,55	-24 106,86	762 426,12		-27 951,87		-6 929 228,09	-6 929 228,09	,00
EEPSA	6 756 081,65	49 189,15	-103 520,68	-243 184,11	-67 493,43	-66 485,05	-1 301,01	-40 591,05	-29 373,64		276 399,89		6 529 721,71	6 840 399,26	-310 677,55
TERMOSELVA	-3 085 466,97	66 839,24	-140 666,05	-1 371 655,91	-380 690,02	-89 839,61	-14 084,43	-70 675,71	-97 326,11		-36 691,97		-5 220 257,55	-3 626 239,46	-1 594 018,10
EGEMSA	5 813 731,25	36 470,12	-76 752,93	-2 116 530,62	-587 422,90		4 206,31	-6 636,16	-50 779,91		-35 233,66		2 981 051,50	3 345 707,03	-364 655,52
EGASA	1 814 819,85	103 941,37	-218 749,09				77 075,61	-16 221,42	2 287,25		54 566,71		1 817 720,27	1 817 720,27	,00
EGESUR	2 209 235,91	19 311,16	-40 641,16	-2 776 640,84	-770 630,20		-2 325,00	-5 371,12	-16 902,15		-11 727,56		-1 395 690,96	-346 326,15	-1 049 364,82
ENERSUR	8 490 422,85	300 423,20	-632 253,55	-5 310 627,66	-1 473 914,08		60 476,94	170 314,77	451 330,26		531 410,20		2 587 582,93	4 192 002,82	-1 604 419,90
SAN GABAN	9 484 990,54	38 710,04	-81 466,94	-5 106 600,06	-1 417 288,17		-4 880,59	-12 622,47	-39 324,20		-26 681,84		2 834 836,31	843 074,99	1 991 761,32
CORONA	961 537,75	7 241,26	-15 239,53	-394 767,03	-109 563,83		-1 255,55	-5 919,21	-9 127,54		-6 333,15		426 573,16	494 845,14	-68 271,98
KALLPA GENERACION S.A.	11 627 051,26	65 474,92	-137 794,79	-6 973 089,13	-1 935 314,42	-90 073,90	6 111,82	-56 372,97	-39 482,50		-50 909,76		2 415 600,52	6 651 499,50	-4 235 898,97
REP	-317 310,25	317 310,25													
ISA	370 066,29	-370 066,29													
REDESUR	-11 374,67	11 374,67													
TRANSMANTARO	1 564 473,18	-1 564 473,18													
ETESSELVA	220 385,26	-220 385,26													
REP-SEC	-3 843 400,25		3 843 400,25												
Sin Contratos	-64 124 182,16			50 193 464,54	13 930 717,62								,00	,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-1 276 970,84					1 276 970,84									
	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	-0,00	,00	-0,00		-0,00		,00	-0,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : JULIO 2008 - Revisión 3

COES SINAC/DTR-105-2008 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (\$/.)

EMPRESA	Transferencias Energia Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	29 061 538,78	108 713,67	-1 011 291,23	-22 738 019,03	-4 254 405,50		-121 027,59	269 204,93	-231 900,60		-40 296,61	11 386,47	1 053 903,30	3 840 153,35	-2 786 250,05
EDEGEL	4 911 984,61	162 940,95	-1 515 731,67	-14 054 129,77	-2 629 603,17	-1 095 788,78	-56 849,99	-316 115,15	-132 746,32		-24 110,60	-33 969,39	-14 784 119,27	-10 639 603,89	-4 144 515,38
CAHUA	13 129 921,51	9 043,46	-84 125,34	-3 200 675,24	-598 863,53		-4 994,03	-20 197,62	-9 410,96		-1 635,31	-17 928,31	9 201 134,63	5 547 827,40	3 653 307,22
EGENOR	-2 134 719,32	50 873,17	-473 239,42	-1 872 318,14	-350 320,78	-355 260,40	37 518,15	-67 647,02	-53 524,07		-9 524,87	-80 490,14	-5 308 652,85	-14 296 806,96	8 988 154,11
ELECTROANDES	-14 082 809,58	18 746,64	-174 387,55	-118 468,87	-22 166,16	-129 872,41	-17 392,09	-4 898,80	-32 774,42		-5 695,10	-2 341,70	-14 572 060,06	-19 759 688,26	5 187 628,21
SHOUGESA	-39 113,68	7 289,03	-67 805,05			-46 223,31	20 090,85	-17 782,16	259 237,34		-2 079,21	9 616,77	123 230,59	123 230,59	-0,00
EEPSA	16 378 157,31	15 846,50	-147 409,50	-394 193,12	-73 755,65	-104 951,02	-5 071,57	-43 639,93	81 096,33		17 510,80	-2 790,77	15 720 799,39	16 188 748,15	-467 948,77
TERMOSELVA	-2 485 611,74	21 503,90	-200 036,53	-2 223 407,24	-416 011,44	-142 609,62	-17 829,74	-73 666,90	-33 504,29		5 513,28	31 918,86	-5 533 741,45	-3 132 799,35	-2 400 942,10
EGEMSA	9 658 998,69	11 646,57	-108 340,36	-3 430 823,62	-641 925,53		6 755,58	-22 946,00	-16 245,75		-2 822,97	-7 597,80	5 446 698,82	5 995 950,30	-549 251,48
EGASA	-406 863,89	32 635,38	-303 585,30				71 910,79	-8 472,22	-21 811,34		2 608,64	-5 144,89	-638 722,83	-638 722,83	0,00
EGESUR	4 768 240,74	6 061,07	-56 382,14	-4 500 839,67	-842 131,28		-1 579,42	-5 410,42	-2 976,33		-517,19	4 686,41	-630 848,23	949 726,15	-1 580 574,38
ENERSUR	5 303 770,32	93 640,88	-871 079,04	-8 608 345,49	-1 610 667,68		109 423,26	399 109,82	234 735,08		68 030,17	79 179,68	-4 802 203,00	-2 385 593,49	-2 416 609,51
SAN GABÁN	10 345 577,75	11 938,35	-111 054,55	-8 277 623,74	-1 548 787,86		-6 400,23	-16 243,38	-12 748,52		-2 215,27	-1 382,05	381 060,50	-2 618 970,45	3 000 030,94
CORONA	1 665 484,54	2 293,49	-21 334,83	-639 903,83	-119 729,44		-1 514,11	-6 029,49	-2 853,25		-495,80	-1 458,63	874 458,65	977 291,28	-102 832,63
ELEC. SANTA ROSA												30,46	30,46	30,46	
KALLPA GENERACION S.A.	27 298 883,08	21 834,00	-203 107,19	-11 303 138,58	-2 114 877,94	-139 698,69	-13 039,87	-65 265,66	-24 572,90		-4 269,95	16 285,04	13 469 031,36	19 849 227,54	-6 380 196,19
REP	-1 067 506,86	1 067 506,86													
ISA	326 650,30	-326 650,30													
REDESUR	67 272,89	-67 272,89													
TRANSMANTARO	1 027 156,89	-1 027 156,89													
ETESSELVA	221 433,86	-221 433,86													
REP-SEC	-5 348 909,69		5 348 909,69												
Sin Contratos	-96 585 132,30			81 361 886,34	15 223 245,96								0,00	0,00	0,00
Sin Contratos Libres	-2 014 404,23					2 014 404,23									
	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

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1.- Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	3 299 320,94	504 946,99	-766 262,69	-15 897 980,43	-4 344 275,51		-227 306,96	27 612,76	-609 358,60		-3 146 418,60	-51 090,86	-21 210 812,94	-19 121 338,30	-2 089 474,64
EDEGEL	-16 370 242,84	730 282,47	-1 108 211,78	-9 826 374,05	-2 685 150,88	-757 379,38	68 494,93	-1 681,38	-307 620,95		246 733,92	,00	-30 011 149,94	-26 903 080,08	-3 108 069,86
CAHUA	6 153 166,52	37 779,89	-57 331,40	-2 237 849,85	-611 513,92		-8 141,15	-4 910,51	-21 695,79		-132 287,30	,00	3 117 216,49	377 515,21	2 739 701,27
EGENOR	-8 552 179,72	229 416,50	-348 142,09	-1 309 088,41	-357 720,95	-236 467,83	7 243,86	-15 557,75	-125 691,29		2 626 466,85	-0,00	-8 081 720,86	-14 822 149,67	6 740 428,81
ELECTROANDES	-6 331 346,58	89 191,37	-135 348,90	-82 831,13	-22 634,40	-87 137,81	-31 183,83	22 981,71	-83 103,50		-322 891,59	18 053,97	-6 966 250,69	-10 856 575,46	3 890 324,78
SHOUGESA	-2 653 473,00	35 736,14	-54 229,99			-33 880,76	7 090,80	-6 767,45	236 577,18		369 856,85	-0,00	-2 099 090,23	-2 099 090,23	,00
EEPSA	14 043 544,35	74 900,54	-113 662,41	-275 612,16	-75 313,66	-73 657,44	-12 857,87	-11 883,09	-9 827,27		-191 212,20	-0,00	13 354 418,79	13 705 344,61	-350 925,82
TERMOSELVA	-2 261 466,08	98 580,24	-149 596,62	-1 554 563,07	-424 799,26	-99 954,07	-35 110,82	-20 600,94	-94 206,24		-509 034,48	,00	-5 050 751,33	-3 250 228,20	-1 800 523,12
EGEMSA	5 105 013,68	52 373,74	-79 477,73	-2 398 765,11	-655 485,56		-9 968,55	-9 710,83	-43 780,89		-267 224,61	-0,00	1 692 974,13	2 104 870,78	-411 896,64
EGASA	8 922 927,86	153 968,95	-233 649,60				214 793,24	-10 414,93	-32 459,05		838 301,99	36 508,80	9 889 977,25	9 889 977,25	-0,00
EGESUR	3 278 653,10	27 830,72	-42 233,43	-3 146 899,51	-859 920,45		-2 226,06	-1 514,69	-5 932,34		-127 814,30	-0,00	-880 056,95	305 253,07	-1 185 310,02
ENERSUR	45 126 367,64	452 387,61	-686 503,24	-6 018 787,65	-1 644 691,41		68 488,85	55 475,15	1 202 058,29		1 451 777,07	-0,00	40 006 572,32	41 818 844,80	-1 812 272,48
SAN GABAN	7 145 336,59	54 658,52	-82 944,92	-5 787 553,44	-1 581 504,44		-12 761,73	-721,25	-34 192,46		-269 422,29	-0,00	-569 105,41	-2 818 899,39	2 249 793,98
CORONA	963 437,08	10 534,97	-15 986,94	-447 408,30	-122 258,61		-2 692,97	-1 680,39	-7 176,64		-45 685,77	-0,00	331 082,43	408 199,05	-77 116,62
KALLPA GENERACION S.A.	17 326 259,35	102 202,28	-155 093,11	-7 902 934,54	-2 159 552,60	-101 488,41	-23 861,74	-20 626,40	-63 590,45		-521 145,54	-3 471,92	6 476 696,92	11 261 356,56	-4 784 659,64
REP	1 915 844,59	-1 915 844,59													
ISA	478 371,42	-478 371,42													
REDESUR	-4 437,31	4 437,31													
TRANSMANTARO	-191 023,10	191 023,10													
ETESELVA	456 035,33	-456 035,33													
REP-SEC	-4 028 674,84		4 028 674,84												
Sin Contratos	-72 431 469,28			56 886 647,65	15 544 821,63								,00	,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-1 389 965,70					1 389 965,70									
	,00	,00	-0,00	,00	,00	,00	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : SETIEMBRE 2008 - Revisión 3

COES/DO/STR-134-2008 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	17 027 272,29	489 579,01	-845 220,07	-18 702 123,05	-4 660 717,46		-98 686,48	19 407,37	-4 348,22		-2 444 911,63	453 227,26	-8 766 520,97	-6 354 928,95	-2 411 592,02
EDEGEL	-37 679 601,57	710 746,77	-1 227 049,00	-11 559 585,03	-2 880 740,31	-846 417,68	50 107,97	-40 658,61	-2 522,74		33 358 097,81	-6 967,25	-20 124 589,63	-16 537 373,83	-3 587 215,80
CAHUA	6 497 640,34	36 683,48	-63 331,18	-2 632 569,80	-656 057,28		-3 634,38	-2 817,75	-158,66		-118 826,94	-360,44	3 056 567,39	-105 491,43	3 162 058,82
EGENOR	-6 938 952,88	224 428,93	-387 459,08	-1 539 990,11	-383 777,75	-265 900,10	18 324,09	42 897,93	-997,12		1 578 584,89	-2 188,75	-7 655 029,94	-15 434 576,05	7 779 546,10
ELECTROANDES	-3 276 888,88	89 681,82	-154 828,69	-97 441,18	-24 283,12	-103 375,28	-13 383,16	49 540,15	-584,24		-273 318,71	-850,93	-3 805 732,20	-8 295 796,82	4 490 064,62
SHOUGESA	-511 282,98	35 183,58	-60 741,71			-41 419,18	-5 094,74	-4 028,84	-222,41		450 002,27	-340,94	-137 944,94	-137 944,94	-0,00
EEPSA	19 127 901,08	75 203,23	-129 832,52	-324 225,61	-80 799,60	-86 811,81	2 711,74	-8 854,49	-297,94		-189 849,74	-714,59	18 384 429,75	18 789 454,96	-405 025,21
TERMOSELVA	-8 615 909,91	94 992,48	-163 997,12	-1 828 762,46	-455 742,12	-114 257,24	-14 280,24	-13 484,49	-649,08		-368 293,08	-940,50	-11 481 323,78	-9 403 228,59	-2 078 095,18
EGEMSA	5 617 295,40	50 776,69	-87 662,01	-2 821 867,88	-703 231,87		-6 375,82	-6 980,33	-306,56		-219 014,23	-499,67	1 822 133,74	2 297 529,16	-475 395,41
EGASA	11 703 398,83	150 428,26	-259 702,68				93 027,65	-4 370,56	-373,11		766 686,64	-434 185,64	12 014 909,39	12 014 909,39	0,00
EGESUR	1 086 507,24	27 100,76	-46 787,36	-3 701 960,89	-922 558,03		-991,28	-983,82	-43,27		-91 095,98	-265,52	-3 651 078,14	-2 283 038,49	-1 368 039,66
ENERSUR	55 012 449,65	447 808,12	-773 105,87	-7 080 402,93	-1 764 492,59		-2 871,80	-13 095,59	11 340,19		-13 818 283,11	-4 316,00	32 015 030,05	34 106 685,90	-2 091 655,84
SAN GABAN	9 466 159,98	54 058,35	-93 327,53	-6 808 382,80	-1 696 703,02		-5 288,24	-1 649,82	-244,65		-208 058,76	-521,47	706 042,04	-1 890 584,45	2 596 626,49
CORONA	1 095 136,62	10 350,19	-17 868,79	-526 323,78	-131 164,06		-1 221,03	-1 144,80	-53,30		-34 763,09	-100,51	392 847,45	481 852,51	-89 005,06
KALLPA GENERACION S.A.	17 450 168,99	100 662,84	-173 786,57	-9 296 882,38	-2 316 856,86	-118 455,29	-12 344,27	-13 776,35	-538,89		-18 386 956,36	-975,06	-12 769 740,20	-7 247 468,35	-5 522 271,85
REP	1 861 330,31	-1 861 330,31													
ISA	658 344,85	-658 344,85													
REDESUR	31 232,46	-31 232,46													
TRANSMANTARO	-566 633,74	566 633,74													
ETESSELVA	613 410,62	-613 410,62													
REP-SEC	-4 484 700,16		4 484 700,16												
Sin Contratos	-83 597 641,98			66 920 517,92	16 677 124,06								0,00	-0,00	0,00
Sin Contratos Libres	-1 576 636,57					1 576 636,57									
	-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

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : OCTUBRE 2008 - Revisión 4

COES/DO/STR-153-2008 REV.4

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	1 902 316,00	386 426,47	-335 008,36	-4 556 240,88	-4 928 250,90		-122 034,65	50 689,10	-1 855 826,06		-12 491 097,59	-3 433 916,96	-25 382 943,83	-24 400 088,82	-982 855,01
EDEGEL	-5 915 863,68	559 688,35	-485 215,91	-2 816 164,44	-3 046 099,91	-274 213,38	9 226,95	-189 622,45	-701 170,82		4 804 679,90	1 096 972,09	-6 957 783,31	-5 495 797,61	-1 461 985,70
CAHUA	3 594 590,42	30 506,35	-26 447,16	-641 350,83	-693 716,13		-5 268,06	-8 733,12	-75 501,89		-129 720,75	-184 092,74	1 860 266,08	571 555,00	1 288 711,08
EGENOR	8 454 633,42	189 906,73	-164 637,63	-375 174,83	-405 807,28	-86 586,98	14 408,54	81 095,41	-425 689,38		2 023 936,01	-9 451,30	9 296 632,70	6 126 044,21	3 170 588,49
ELECTROANDES	268 391,95	70 830,98	-61 406,17	-23 738,77	-25 677,01	-34 600,17	-18 746,34	51 786,01	-268 672,46		-1 108 406,86	211 910,47	-938 328,37	-2 768 274,10	1 829 945,73
SHOUGESA	-2 158 310,17	25 742,69	-22 317,35			-13 574,18	39 947,78	-16 632,37	1 784 950,90		2 022 880,69	690 072,34	2 352 760,32	2 352 760,32	,00
EEPSA	6 113 206,89	57 114,52	-49 514,83	-78 988,36	-85 437,64	-29 014,17	5 812,52	-24 636,37	664 066,42		1 909 536,56	-252 631,78	8 229 513,76	8 394 583,57	-165 069,82
TERMOSELVA	-3 788 179,71	74 103,55	-64 243,29	-445 526,01	-481 902,52	-36 649,07	-18 394,55	-48 375,57	52 311,54		-264 060,44	221 698,84	-4 799 217,24	-3 952 280,34	-846 936,90
EGEMSA	1 846 563,46	40 795,55	-35 367,27	-687 467,93	-743 598,62		-9 821,04	25 296,32	-140 755,14		-287 937,92	-191 576,13	-183 868,73	9 880,78	-193 749,51
EGASA	2 730 725,09	115 672,01	-100 280,63				14 373,54	2 030,55	-71 256,81		-488 948,40	114 869,26	2 317 184,60	2 317 184,60	,00
EGESUR	934 352,24	21 602,31	-18 727,90	-901 877,59	-975 514,49		-2 275,17	-3 521,66	-32 607,73		-167 062,34	-30 160,23	-1 175 792,54	-618 241,92	-557 550,62
ENERSUR	11 673 766,84	346 512,18	-300 405,08	-1 724 938,99	-1 865 777,59		120 477,35	113 968,26	1 474 544,50		6 364 432,01	1 771 379,35	17 973 958,81	18 826 422,42	-852 463,61
SAN GABAN	6 313 084,40	45 291,09	-39 264,64	-1 658 669,02	-1 794 096,78		-7 564,38	16 791,52	-115 711,04		-188 368,37	-60 855,23	2 510 637,56	1 452 370,93	1 058 266,63
CORONA	112 125,01	8 022,60	-6 955,11	-128 223,83	-138 693,11		-1 760,68	-4 162,94	-25 234,12		-108 295,96	-49 288,19	-342 466,34	-306 191,94	-36 274,41
KALLPA GENERACION S.A.	2 097 123,90	76 866,26	-66 638,40	-2 264 921,23	-2 449 848,55	-38 836,76	-18 381,80	-45 972,68	-263 447,91		-1 891 566,53	105 070,21	-4 760 553,47	-2 509 927,11	-2 250 626,36
REP	94 230,66	-94 230,66													
ISA	309 378,58	-309 378,58													
REDESUR	30 054,45	-30 054,45													
TRANSMANTARO	1 468 562,55	-1 468 562,55													
ETESSELVA	146 855,39	-146 855,39													
REP-SEC	-1 776 429,73		1 776 429,73												
Sin Contratos	-33 937 703,26			16 303 282,73	17 634 420,53								-0,00	-0,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-513 474,71					513 474,71									
	-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

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : NOVIEMBRE 2008 - Revisión 2

COES/DO/STR-166-2008 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	10 465 843,92	59 252,37	-324 729,58	-3 977 310,21	-5 041 269,56		-78 919,30	-116 656,08	-1 703 634,77		-2 933 415,39	-319 417,10	-3 970 255,70	-3 036 028,97	-934 226,72
EDEGEL	-1 193 486,14	90 737,90	-497 284,44	-2 458 333,50	-3 115 955,55	-253 054,40	-49 917,57	-300 116,70	-1 072 078,08		3 438 690,47	-703 789,82	-6 114 587,83	-4 724 940,55	-1 389 647,28
CAHUA	-2 431 491,54	5 046,90	-27 659,27	-559 858,72	-709 625,00		-3 651,92	-6 953,36	-70 985,72		-124 490,52	-35 452,15	-3 965 121,32	-5 190 064,08	1 224 942,76
EGENOR	13 676 845,44	30 160,30	-165 291,98	-327 503,91	-415 113,58	-85 863,38	-2 401,35	238 949,70	-400 788,08		591 135,07	193 486,87	13 333 615,11	10 319 913,14	3 013 701,97
ELECTROANDES	6 602 261,17	10 970,77	-60 124,76	-20 722,45	-26 265,85	-32 025,13	-12 746,62	36 919,52	-247 767,54		-313 969,88	13 255,39	5 949 784,62	4 210 387,73	1 739 396,89
SHOUGESA	-2 378 030,73	3 758,54	-20 598,47			-11 639,16	57 809,59	-18 687,57	2 518 071,18		659 781,52	68 776,74	879 241,64	879 241,64	-0,00
EEPSA	4 144 509,34	8 536,49	-46 783,78	-68 951,84	-87 396,96	-25 823,44	2 957,50	-29 724,33	8 449,72		1 417 274,14	50 054,90	5 373 101,73	5 530 003,70	-156 901,97
TERMOSELVA	-2 142 444,75	11 566,12	-63 387,53	-388 916,04	-492 953,90	-33 504,77	-11 205,64	-60 896,73	31 114,93		-38 380,99	45 487,48	-3 143 521,83	-2 338 492,31	-805 029,52
EGEMSA	1 823 740,08	5 991,34	-32 835,22	-600 116,03	-760 651,43		-7 016,68	91 786,31	-136 389,57		-289 994,79	-31 726,88	62 787,12	246 950,33	-184 163,21
EGASA	833 209,74	17 961,88	-98 439,15				-7 601,77	-17 805,23	-145 858,30		-197 929,77	22 975,66	406 513,03	406 513,03	
EGESUR	496 036,64	3 371,46	-18 477,13	-787 282,11	-997 885,79		-1 440,62	-4 472,32	-28 002,62		-100 232,54	-9 296,34	-1 447 681,37	-917 736,35	-529 945,02
ENERSUR	-2 807 801,33	52 504,37	-287 747,52	-1 505 762,68	-1 908 565,12		133 480,31	239 166,29	1 630 137,39		1 832 603,52	435 033,35	-2 186 951,42	-1 376 667,24	-810 284,17
SAN GABAN	6 597 001,40	7 227,16	-39 608,08	-1 447 913,18	-1 835 240,46		-4 823,28	4 901,40	-100 330,85		-255 789,99	-35 377,44	2 890 046,68	1 884 146,72	1 005 899,97
CORONA	247 908,26	1 278,93	-7 009,12	-111 931,30	-141 873,74		-1 205,98	-5 396,69	-23 441,68		-44 054,64	-7 003,90	-92 729,85	-58 250,22	-34 479,63
KALLPA GENERACION S.A.	247 518,47	11 780,49	-64 562,35	-1 977 133,03	-2 506 030,47	-34 753,89	-13 316,67	-51 014,20	-258 496,00		-3 641 226,23	312 993,25	-7 974 240,63	-5 834 976,57	-2 139 264,06
REP	-1 196 584,78	1 196 584,78													
ISA	277 146,30	-277 146,30													
REDESUR	21 739,87	-21 739,87													
TRANSMANTARO	1 186 881,59	-1 186 881,59													
ETESSELVA	30 962,04	-30 962,04													
REP-SEC	-1 754 538,38		1 754 538,38												
Sin Contratos	-32 270 562,43			14 231 735,01	18 038 827,42								-0,00	-0,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-476 664,16					476 664,16									
	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

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : DICIEMBRE 2008 - Revisión 1

COES/DO/STR-007-2009 REV.1

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	-3 686 999,28	-80 726,00	-420 386,18	-7 131 008,33	-4 680 095,03		-59 971,40	-151 518,62	-1 530 406,99		-2 424 481,30	392 984,01	-19 772 609,12	-18 548 271,62	-1 224 337,50
EDEGEL	-8 623 896,69	-124 609,91	-648 914,64	-4 407 601,05	-2 892 717,38	-375 310,84	26 471,02	-458 693,55	-1 385 497,37		11 573 968,53	840,47	-7 315 961,40	-5 494 776,30	-1 821 185,10
CAHUA	-3 180 141,18	-7 289,41	-37 960,12	-1 003 783,21	-658 784,93		-7 965,89	11 707,54	-220 882,07		-98 354,64	-3 997,76	-5 207 451,69	-6 812 787,44	1 605 335,75
EGENOR	13 631 544,43	-42 419,74	-220 903,70	-587 189,07	-385 373,36	-124 749,27	21 203,24	184 567,55	-330 943,50		1 086 392,33	304,42	13 232 433,32	9 282 858,97	3 949 574,35
ELECTROANDES	8 193 112,86	-14 867,50	-77 423,52	-37 153,74	-24 384,08	-45 377,40	-6 667,31	71 839,32	-184 874,45		-249 303,93	-391 580,06	7 233 320,20	4 953 772,65	2 279 547,54
SHOUGESA	-147 884,96	-5 057,97	-26 339,74			-15 546,09	42 346,86	-23 186,01	607 929,65		485 666,57	57,12	917 985,41	917 985,41	-0,00
EEPSA	2 775 375,61	-11 557,69	-60 187,47	-123 625,30	-81 135,53	-35 308,68	7 574,04	-44 355,37	1 021 828,23		588 055,67	78,66	4 036 742,16	4 242 368,27	-205 626,11
TERMOSELVA	-3 182 632,34	-15 370,71	-80 044,01	-697 296,26	-457 636,93	-47 839,88	-11 151,19	-91 733,89	412 462,70		136 528,83	206,33	-4 034 507,34	-2 979 485,03	-1 055 022,31
EGEMSA	2 427 656,06	-7 987,73	-41 596,63	-1 075 961,45	-706 155,65		-6 196,75	145 963,28	-171 826,48		-244 568,19	43,31	319 369,78	560 722,39	-241 352,61
EGASA	-346 009,33	-25 129,51	-130 863,64				-7 054,86	-11 229,92	-195 657,41		-260 492,07	120,32	-976 316,43	-976 316,43	0,00
EGESUR	440 927,38	-4 977,77	-25 922,07	-1 411 535,68	-926 393,69		-1 596,75	-6 882,97	-44 275,52		-80 961,00	23,48	-2 061 594,59	-1 367 070,49	-694 524,11
ENERSUR	19 732 376,82	-73 420,99	-382 344,81	-2 699 715,54	-1 771 828,71		20 251,73	491 311,26	2 462 458,98		-4 977 300,89	676,32	12 802 464,16	13 864 372,03	-1 061 907,87
SAN GABAN	12 802 521,98	-10 111,37	-52 655,67	-2 595 995,89	-1 703 757,29		-4 211,03	-28 729,40	-127 868,84		-205 882,47	40,50	8 073 350,53	6 755 078,22	1 318 272,30
CORONA	-100 783,15	-1 718,27	-8 948,00	-200 684,13	-131 709,39		-1 171,55	-8 165,17	-32 485,33		-36 368,86	17,12	-522 016,73	-476 829,91	-45 186,81
KALLPA GENERACION S.A.	4 959 630,77	-16 004,40	-83 344,00	-3 544 845,98	-2 326 489,51	-48 726,54	-11 860,17	-80 894,05	-279 961,60		-5 292 898,57	185,78	-6 725 208,25	-3 921 620,72	-2 803 587,53
REP	-1 261 196,02	1 261 196,02													
ISA	308 321,16	-308 321,16													
REDESUR	-40 036,43	40 036,43													
TRANSMANTARO	568 777,06	-568 777,06													
ETESSELVA	-17 114,75	17 114,75													
REP-SEC	-2 297 834,20		2 297 834,20												
Sin Contratos	-42 262 857,11			25 516 395,63	16 746 461,48								0,00	0,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-692 858,69					692 858,69									
	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

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de las asignaciones de los Retiros sin Contrato de acuerdo al Artículo 7 (Reliquidación Anual) de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN No. 025-2008-OS/CD del 24.01.2008.

CUADRO N° 11 Rev.3

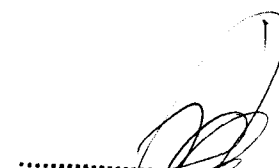
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - ENERO 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	ELEC. SANTA	KALLPA	TOTAL
ENOSA	391 870,07	241 872,80	55 160,87	32 267,78	2 041,71	0,00	6 793,58	38 318,50	59 127,27	0,00	77 568,07	148 357,38	142 657,68	11 028,19	169,09	194 799,81	1 402 032,80
ELECTRONORTE	2 801,95	1 729,44	394,41	230,72	14,60	0,00	48,58	273,98	422,77	0,00	554,63	1 060,78	1 020,03	78,85	1,21	1 392,86	10 024,80
HIDRANDINA	1 397 276,89	862 437,06	196 685,10	115 056,06	7 280,05	0,00	24 223,61	136 630,88	210 827,98	0,00	276 581,67	528 992,53	508 669,30	39 322,81	602,93	694 590,60	4 999 177,46
ELECTROCENTRO	894 933,52	552 377,16	125 973,66	73 691,57	4 662,75	0,00	15 514,84	87 509,90	135 031,95	0,00	177 146,14	338 811,26	325 794,56	25 185,63	386,17	444 874,18	3 201 893,29
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
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
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
ELECTRO UCAYALI	18 597,68	11 478,99	2 617,87	1 531,39	96,90	0,00	322,42	1 818,55	2 806,11	0,00	3 681,29	7 040,86	6 770,36	523,38	8,02	9 244,97	66 538,80
ELECTROPUNO	102 878,46	63 499,37	14 481,50	8 471,33	536,01	0,00	1 783,53	10 059,83	15 522,81	0,00	20 364,11	38 948,57	37 452,22	2 895,25	44,39	51 141,20	368 078,57
ELECTROSURESTE	185 905,26	114 745,75	26 168,61	15 308,01	968,60	0,00	3 222,91	18 178,50	28 050,30	0,00	36 798,71	70 381,54	67 677,57	5 231,83	80,22	92 414,07	665 131,88
SEAL	783 296,91	483 472,02	110 259,34	64 499,07	4 081,11	0,00	13 579,47	76 593,66	118 187,67	0,00	155 048,41	296 546,96	285 154,00	22 043,90	338,00	389 379,28	2 802 479,80
ELECTROSUR	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
COELVISAC	158 602,68	97 893,86	22 325,41	13 059,83	826,35	0,00	2 749,58	15 508,75	23 930,75	0,00	31 394,35	60 045,10	57 738,25	4 463,47	68,44	78 841,88	567 448,71
TOTAL	3 936 163,43	2 429 506,45	554 066,77	324 115,75	20 508,07	0,00	68 238,51	384 892,56	593 907,61	0,00	779 137,38	1 490 184,99	1 432 933,97	110 773,33	1 698,47	1 956 678,84	14 082 806,11

Nota:

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
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS CEVALLOS GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cir- 23055

CUADRO N° 11 - Rev.2

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - FEBRERO 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	ELEC. SANTA ROSA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTRONOROESTE	351 346,57	216 860,60	49 456,65	28 930,95	1 830,57	0,00	6 091,05	34 355,96	53 012,89	0,00	69 546,72	133 015,66	127 905,37	9 887,78	151,61	174 655,45	1 257 047,80
ELECTRONORTE	55 612,30	34 325,41	7 828,16	4 579,29	289,75	0,00	964,11	5 437,98	8 391,06	0,00	11 008,08	21 054,16	20 245,29	1 565,07	24,00	27 645,04	198 969,69
HIDRANDINA	1 456 631,38	899 072,26	205 040,03	119 943,49	7 589,29	0,00	25 252,60	142 434,78	219 783,67	0,00	288 330,50	551 463,44	530 276,91	40 993,19	628,54	724 095,90	5 211 535,98
ELECTROCENTRO	836 019,55	516 013,86	117 680,75	68 840,41	4 355,80	0,00	14 493,49	81 749,07	126 142,72	0,00	165 464,51	316 507,13	304 347,33	23 527,65	360,75	415 587,87	2 991 110,89
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
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
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
ELECTRO UCAYALI	22 515,24	13 897,01	3 169,32	1 853,97	117,31	0,00	390,33	2 201,62	3 397,21	0,00	4 456,74	8 524,00	8 196,52	633,63	9,72	11 192,39	80 555,02
ELECTROPUNO	110 736,32	68 349,45	15 587,59	9 118,37	576,95	0,00	1 919,76	10 828,20	16 708,44	0,00	21 919,52	41 923,46	40 312,82	3 116,39	47,78	55 047,36	396 192,41
ELECTROSURESTE	189 606,25	117 030,10	26 689,57	15 612,76	987,88	0,00	3 287,07	18 540,40	28 608,72	0,00	37 531,30	71 782,69	69 024,89	5 335,99	81,82	94 253,84	678 373,27
SEAL	728 762,94	449 812,18	102 582,97	60 008,57	3 796,98	0,00	12 634,05	71 261,12	109 959,32	0,00	144 253,78	275 901,04	265 301,27	20 509,18	314,46	362 270,28	2 607 368,16
ELECTROSUR	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
COELVISAC	143 684,13	88 685,73	20 225,43	11 831,39	748,62	0,00	2 490,95	14 049,96	21 679,76	0,00	28 441,32	54 397,11	52 307,25	4 043,63	62,00	71 425,82	514 073,09
TOTAL	3 894 914,67	2 404 046,60	548 260,47	320 719,21	20 293,15	0,00	67 523,41	380 859,10	587 683,79	0,00	770 972,46	1 474 568,70	1 417 917,63	109 612,49	1 680,67	1 936 173,96	13 935 226,31

Nota:

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
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS FARIÑA LEVING
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cuf 23555

CUADRO N° 11 - Rev.2

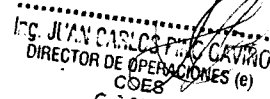
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - MARZO 2008
 RELIQUIDACION ANUAL 2008
 (NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELEC TRONOROESTE	391 640,64	242 068,95	55 128,57	32 248,89	2 040,51	0,00	6 789,60	38 296,06	59 092,66	0,00	77 522,66	148 270,52	142 574,15	11 021,73	194 685,75	1 401 380,70
ELEC TRONORTE	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	1 464 251,26	905 038,26	206 112,62	120 570,93	7 628,99	0,00	25 384,70	143 179,88	220 933,40	0,00	289 838,80	554 348,23	533 050,88	41 207,63	727 883,76	5 239 429,35
ELEC TROCENRO	918 685,34	567 829,72	129 317,04	75 647,37	4 786,50	0,00	15 926,60	89 832,44	138 615,74	0,00	181 847,65	347 803,42	334 441,25	25 854,07	456 681,28	3 287 268,43
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
EDELINOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	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
ELECTRO UCAYALI	25 253,00	15 608,61	3 554,69	2 079,41	131,57	0,00	437,79	2 469,33	3 810,30	0,00	4 998,66	9 560,49	9 193,19	710,68	12 553,34	90 361,08
ELECTROPUNO	141 416,22	87 407,87	19 906,19	11 644,64	736,80	0,00	2 451,63	13 828,20	21 337,57	0,00	27 992,40	53 538,51	51 481,63	3 979,80	70 298,43	506 019,90
ELECTROSURESTE	237 720,82	146 932,73	33 462,33	19 574,66	1 238,57	0,00	4 121,20	23 245,22	35 868,48	0,00	47 055,25	89 998,29	86 540,67	6 690,05	118 171,74	850 620,01
SEAL	789 584,20	488 033,67	111 144,36	65 016,78	4 113,87	0,00	13 688,47	77 208,45	119 136,33	0,00	156 292,94	298 927,25	287 442,85	22 220,84	392 504,71	2 825 314,73
ELECTROSUR	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
COELVISAC	152 724,76	94 397,56	21 498,02	12 575,82	795,72	0,00	2 647,68	14 933,99	23 043,86	0,00	30 230,85	57 819,79	55 596,43	4 298,05	75 919,94	546 484,49
TOTAL	4 121 276,23	2 647 317,38	580 123,84	339 358,51	21 472,54	0,00	71 447,68	402 993,67	621 838,33	0,00	815 779,22	1 560 266,51	1 500 323,05	115 982,86	2 048 698,98	14 746 878,69

Nota:

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
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. JUAN CARLOS PINEDA CAVING
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cir 23355

CUADRO N° 11 - Rev.3

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - ABRIL 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	666 733,06	412 100,67	93 851,45	54 900,84	3 473,79	0,00	11 558,68	65 195,61	100 599,95	0,00	131 975,38	252 417,26	242 719,71	18 763,51	331 435,04	2 385 724,96
HIDRANDINA	1 051 744,93	650 072,45	148 046,93	86 603,90	5 479,77	0,00	18 233,37	102 843,49	158 692,42	0,00	208 185,91	398 178,21	382 880,71	29 598,69	522 825,61	3 763 386,38
ELECTRONOROESTE	279 970,44	173 046,77	39 409,52	23 053,62	1 458,69	0,00	4 853,65	27 376,54	42 243,31	0,00	55 418,29	105 993,50	101 921,36	7 879,06	139 174,16	1 001 786,91
ELECTRONORTE	26 219,10	16 205,75	3 690,68	2 158,96	136,61	0,00	454,54	2 563,80	3 956,07	0,00	5 189,90	9 926,24	9 544,89	737,87	13 033,59	93 817,99
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
ELECTROPUNO	139 310,90	86 106,60	19 609,84	11 471,29	725,83	0,00	2 415,14	13 622,33	21 019,91	0,00	27 575,67	52 741,46	50 715,20	3 920,55	69 251,87	498 486,59
ELECTROSURESTE	228 420,27	141 184,16	32 153,16	18 808,82	1 190,11	0,00	3 959,96	22 335,78	34 465,17	0,00	45 214,27	86 477,22	83 154,87	6 428,31	113 548,41	817 340,52
ELECTROUCAYALI	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	757 127,72	467 972,66	106 575,69	62 344,22	3 944,76	0,00	13 125,79	74 034,74	114 239,14	0,00	149 868,40	286 639,62	275 627,28	21 307,44	376 370,50	2 709 177,95
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	157 727,84	97 489,91	22 202,27	12 987,79	821,79	0,00	2 734,42	15 423,21	23 798,75	0,00	31 221,18	59 713,90	57 419,76	4 438,85	78 406,99	564 386,65
ELECTROSUR	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	3 307 264,26	2 044 178,98	466 539,54	272 329,45	17 231,35	0,00	57 335,55	323 395,50	499 014,71	0,00	654 648,99	1 252 087,40	1 203 983,79	93 074,28	1 644 046,17	11 834 119,95

Nota:

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.


DR. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


DR. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 25855

CUADRO N° 11 - Rev.2

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - MAYO 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	760 978,26	470 352,64	107 117,70	62 661,28	3 964,82	0,00	13 192,55	74 411,26	114 820,12	0,00	150 630,59	288 097,38	277 029,04	21 415,80	378 284,61	2 722 956,05
HIDRANDINA	1 144 466,80	707 382,86	161 098,75	94 238,90	5 962,86	0,00	19 840,82	111 910,18	172 682,75	0,00	226 539,59	433 281,61	416 635,48	32 208,11	568 917,93	4 095 166,66
ELECTRONOROESTE	305 040,06	188 542,04	42 938,40	25 117,93	1 589,31	0,00	5 288,27	29 827,94	46 025,94	0,00	60 380,65	115 484,56	111 047,79	8 584,58	151 636,34	1 091 503,82
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
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
ELECTROPUNO	161 378,59	99 746,40	22 716,16	13 288,41	840,81	0,00	2 797,71	15 780,19	24 349,59	0,00	31 943,82	61 096,03	58 748,80	4 541,59	80 221,79	577 448,87
ELECTROSURESTE	280 645,26	173 463,88	39 504,51	23 108,19	1 462,21	0,00	4 865,35	27 442,53	42 345,13	0,00	55 551,86	106 248,98	102 167,03	7 898,05	139 509,61	1 004 213,59
ELECTROUCAYALI	6 561,01	4 055,29	923,55	540,25	34,18	0,00	113,74	641,56	989,96	0,00	1 298,71	2 483,92	2 388,49	184,64	3 261,50	23 476,80
SEAL	880 598,05	544 288,37	123 955,76	72 511,14	4 588,06	0,00	15 266,31	86 108,12	132 868,94	0,00	174 308,53	333 384,02	320 575,83	24 782,20	437 747,98	3 150 983,32
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	169 042,11	104 483,14	23 794,90	13 919,45	880,74	0,00	2 930,56	16 529,56	25 505,90	0,00	33 460,76	63 997,35	61 538,65	4 757,26	84 031,35	604 871,73
ELECTROSUR	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	3 708 710,13	2 292 314,62	522 049,73	305 386,55	19 323,00	0,00	64 295,31	362 651,33	559 588,34	0,00	734 114,51	1 404 073,86	1 350 131,12	104 372,23	1 843 611,11	13 270 621,85

Nota:

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
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS PIZARRO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23555

CUADRO N° 11 - Rev.2

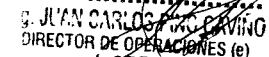
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - JUNIO 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	820 210,22	506 963,29	115 455,38	67 538,62	4 273,43	0,00	14 219,41	80 203,18	123 757,33	0,00	162 355,16	310 521,90	298 592,04	23 082,73	407 729,00	2 934 901,69
HIDRANDINA	1 188 000,45	734 290,55	167 226,69	97 823,60	6 189,68	0,00	20 595,53	116 167,06	179 251,32	0,00	235 156,79	449 762,94	432 483,62	33 433,26	590 558,64	4 250 940,11
ELECTRONOROESTE	318 196,68	196 674,01	44 790,37	26 201,29	1 657,86	0,00	5 516,35	31 114,44	48 011,07	0,00	62 984,92	120 465,50	115 837,37	8 954,84	158 176,54	1 138 581,23
ELECTRONORTE	35 400,05	21 880,40	4 983,02	2 914,95	184,44	0,00	613,71	3 461,55	5 341,33	0,00	7 007,20	13 402,04	12 887,15	996,24	17 597,47	126 669,55
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
ELECTROPUNO	186 475,15	115 258,32	26 248,83	15 354,94	971,57	0,00	3 232,79	18 234,23	28 136,28	0,00	36 911,52	70 597,29	67 885,03	5 247,87	92 697,37	667 251,18
ELECTROSURESTE	304 125,11	187 976,52	42 809,61	25 042,59	1 584,54	0,00	5 272,40	29 738,47	45 887,89	0,00	60 199,54	115 138,17	110 714,71	8 558,83	151 181,52	1 088 229,92
ELECTROUCAYALI	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	905 019,01	559 382,70	127 393,33	74 522,04	4 715,30	0,00	15 689,68	88 496,09	136 553,70	0,00	179 142,49	342 629,51	329 466,12	25 469,46	449 887,71	3 238 367,13
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	135 758,92	83 911,16	19 109,85	11 178,81	707,33	0,00	2 353,56	13 275,01	20 483,97	0,00	26 872,58	51 396,73	49 422,13	3 820,59	67 486,18	485 776,80
ELECTROSUR	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	3 893 185,58	2 406 336,95	548 017,08	320 576,83	20 284,15	0,00	67 493,43	380 690,02	587 422,90	0,00	770 630,20	1 473 914,08	1 417 288,17	109 563,83	1 935 314,42	13 930 717,62

Nota:

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
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


JUAN CARLOS PARDO CARVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 23955

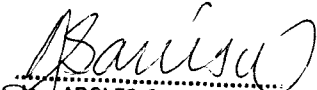
CUADRO N° 11 - Rev.1

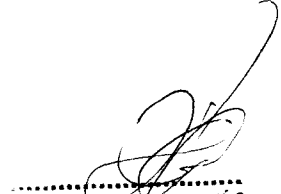
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - JULIO 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	923 009,23	570 502,27	129 925,69	76 003,41	4 809,03	0,00	16 001,56	90 255,24	139 268,15	0,00	182 703,54	349 440,39	336 015,34	25 975,75	458 830,70	3 302 740,30
HIDRANDINA	1 286 945,82	795 447,64	181 154,55	105 971,06	6 705,20	0,00	22 310,88	125 842,30	194 180,69	0,00	254 742,37	487 222,49	468 504,02	36 217,82	639 744,69	4 604 989,53
ELECTRONOROESTE	342 781,34	211 869,53	48 250,98	28 225,67	1 785,95	0,00	5 942,56	33 518,42	51 720,53	0,00	67 851,29	129 772,97	124 787,25	9 646,71	170 397,65	1 226 550,84
ELECTRONORTE	31 510,55	19 476,34	4 435,52	2 594,67	164,18	0,00	546,28	3 081,22	4 754,47	0,00	6 237,30	11 929,52	11 471,20	886,78	15 663,99	112 752,01
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
ELECTROPUNO	210 398,76	130 045,26	29 616,39	17 324,88	1 096,21	0,00	3 647,54	20 573,57	31 746,00	0,00	41 647,04	79 854,49	76 594,26	5 921,14	104 589,87	752 855,39
ELECTROSURESTE	335 435,20	207 328,96	47 216,92	27 620,76	1 747,67	0,00	5 815,21	32 800,09	50 612,11	0,00	66 397,17	126 991,81	122 112,94	9 439,97	166 745,86	1 200 264,67
ELECTROUCAYALI	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	991 764,94	612 999,45	139 603,96	81 664,96	5 167,26	0,00	17 193,53	96 978,43	149 642,35	0,00	196 313,27	375 470,49	361 045,39	27 910,71	493 009,38	3 548 764,13
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	132 559,66	81 933,73	18 659,52	10 915,37	690,66	0,00	2 298,09	12 962,17	20 001,25	0,00	26 239,30	50 185,52	48 257,46	3 730,56	65 895,81	474 329,08
ELECTROSUR	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	4 264 405,49	2 629 603,17	598 863,53	350 320,78	22 166,16	0,00	73 756,66	416 011,44	641 925,53	0,00	842 131,28	1 610 667,68	1 548 787,86	119 729,44	2 114 877,94	15 223 245,96

Nota:

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
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cm 25995

CUADRO N° 11 - Rev.1

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - AGOSTO 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	930 588,18	575 186,74	130 992,53	76 627,48	4 848,52	0,00	16 132,96	90 996,34	140 411,70	0,00	184 203,74	352 309,70	338 774,40	26 189,04	462 598,22	3 329 859,55
HIDRAINDINA	1 288 873,22	796 638,95	181 425,86	106 129,77	6 715,24	0,00	22 344,29	126 030,77	194 471,50	0,00	255 123,88	487 952,18	469 205,68	36 272,07	640 702,81	4 611 886,23
ELECTRONOROESTE	398 867,38	246 535,72	56 145,83	32 843,96	2 078,17	0,00	6 914,88	39 002,72	60 183,06	0,00	78 953,15	151 006,48	145 205,00	11 225,11	198 278,19	1 427 239,66
ELECTRONORTE	1 501,08	927,80	211,30	123,60	7,82	0,00	26,02	146,78	226,49	0,00	297,13	568,29	546,46	42,24	746,19	5 371,21
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
ELECTROPUNO	211 890,41	130 967,23	29 826,36	17 447,71	1 103,98	0,00	3 673,40	20 719,42	31 971,06	0,00	41 942,30	80 219,21	77 137,29	5 963,12	105 331,37	758 192,85
ELECTROSURESTE	337 239,05	208 443,90	47 470,83	27 769,30	1 757,07	0,00	5 846,48	32 976,48	50 884,28	0,00	66 754,23	127 674,72	122 769,62	9 490,74	167 642,56	1 206 719,24
ELECTROUCAYALI	58 868,36	36 385,91	8 286,50	4 847,40	306,71	0,00	1 020,56	5 756,36	8 882,35	0,00	11 652,60	22 286,87	21 430,63	1 656,70	29 263,64	210 844,59
SEAL	976 991,50	603 868,14	137 524,40	80 448,47	5 090,29	0,00	16 937,42	95 533,83	147 413,26	0,00	193 388,97	369 877,45	355 667,22	27 494,95	485 665,45	3 495 901,35
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	139 456,32	86 196,48	19 630,31	11 483,26	726,59	0,00	2 417,66	13 636,55	21 041,85	0,00	27 604,45	52 796,52	50 768,14	3 924,64	69 324,16	499 006,94
ELECTROSUR	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	4 344 275,51	2 685 150,88	611 513,92	357 720,95	22 634,40	0,00	75 313,66	424 799,26	655 485,56	0,00	859 920,45	1 644 691,41	1 581 504,44	122 258,61	2 159 552,60	15 544 821,63

Nota:

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.

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

Juan Carlos Pizarro
ING. JUAN CARLOS PIZARRO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cir 23956

CUADRO N° 11 - Rev. 3

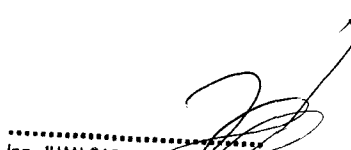
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - SETIEMBRE 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	1 022 250,65	631 842,35	143 895,22	84 175,25	5 326,10	0,00	17 722,04	99 959,43	154 242,18	0,00	202 347,72	387 012,03	372 143,51	28 768,65	508 163,92	3 657 849,06
HIDRANDINA	1 369 343,94	846 377,05	192 753,17	112 755,98	7 134,51	0,00	23 739,36	133 899,49	206 613,32	0,00	271 052,53	518 417,45	498 500,50	38 536,71	680 705,05	4 899 829,04
ELECTRONOROESTE	405 429,38	250 591,62	57 069,52	33 384,30	2 112,35	0,00	7 028,65	39 644,38	61 173,17	0,00	80 252,05	153 490,78	147 593,85	11 409,78	201 540,18	1 450 720,01
ELECTRONORTE	18 102,01	11 188,66	2 548,10	1 490,57	94,31	0,00	313,82	1 770,08	2 731,32	0,00	3 583,17	6 853,21	6 589,92	509,44	8 998,56	64 773,17
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
ELECTROPUNO	226 746,64	140 149,71	31 917,57	18 671,01	1 181,39	0,00	3 930,95	22 172,12	34 212,64	0,00	44 882,99	85 843,60	82 545,60	6 381,21	112 716,45	811 351,88
ELECTROSURESTE	357 155,62	220 754,12	50 274,35	29 409,29	1 860,84	0,00	6 191,76	34 923,99	53 889,39	0,00	70 696,58	135 214,90	130 020,11	10 051,24	177 543,15	1 277 985,32
ELECTROUCAYALI	46 760,69	28 902,29	6 582,18	3 850,42	243,63	0,00	810,66	4 572,43	7 055,48	0,00	9 255,97	17 703,04	17 022,92	1 315,96	23 244,88	167 320,55
SEAL	1 025 870,08	634 079,48	144 404,71	84 473,29	5 344,95	0,00	17 784,79	100 313,35	154 788,30	0,00	203 064,16	388 382,30	373 461,14	28 870,51	509 963,14	3 670 800,20
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	189 058,45	116 855,04	26 612,46	15 567,65	985,03	0,00	3 277,57	18 486,83	28 526,06	0,00	37 422,86	71 575,30	68 825,47	5 320,57	93 981,53	676 494,83
ELECTROSUR	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	4 660 717,46	2 880 740,31	656 057,28	383 777,75	24 283,12	0,00	80 799,60	455 742,12	703 231,87	0,00	922 558,03	1 764 492,59	1 696 703,02	131 164,06	2 316 856,86	16 677 124,06

Nota:

- 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
SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS FINC GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir 23055

CUADRO N° 11 - Rev. 3

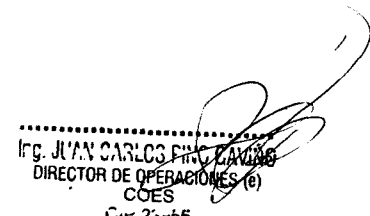
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - OCTUBRE 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A/ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	1 015 051,01	627 392,33	142 881,78	83 582,41	5 288,59	0,00	17 597,23	99 255,43	153 155,87	0,00	200 922,60	384 286,33	369 522,53	28 566,03	504 584,95	3 632 087,08
HIDRANDINA	1 466 416,58	906 376,62	206 417,42	120 749,23	7 640,27	0,00	25 422,24	143 391,61	221 260,11	0,00	290 267,41	555 168,00	533 839,15	41 268,57	728 960,15	5 247 177,37
ELECTRONOROESTE	541 713,06	334 827,13	76 253,24	44 606,31	2 822,42	0,00	9 391,30	52 970,70	81 736,32	0,00	107 228,50	205 086,17	197 207,02	15 245,14	269 287,21	1 938 374,50
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
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
ELECTROPUNO	219 415,00	135 618,10	30 885,55	18 067,30	1 143,19	0,00	3 803,84	21 455,21	33 106,41	0,00	43 431,74	83 067,93	79 876,56	6 174,88	109 071,86	785 117,56
ELECTROSURESTE	348 584,96	215 456,69	49 067,92	28 703,55	1 816,19	0,00	6 043,17	34 085,92	52 596,21	0,00	69 000,08	131 970,15	126 900,02	9 810,04	173 282,65	1 247 317,55
ELECTROUCAYALI	58 446,90	36 125,41	8 227,17	4 812,70	304,52	0,00	1 013,25	5 715,15	8 818,75	0,00	11 569,17	22 127,31	21 277,20	1 644,84	29 054,13	209 136,51
SEAL	1 065 072,62	658 310,16	149 922,98	87 701,34	5 549,21	0,00	18 464,42	104 146,72	160 703,37	0,00	210 824,04	403 223,92	387 732,56	29 973,77	529 450,85	3 811 075,96
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	213 550,77	131 993,48	30 060,08	17 584,42	1 112,64	0,00	3 702,18	20 881,78	32 221,59	0,00	42 270,95	80 847,80	77 741,73	6 009,84	106 156,74	764 134,00
ELECTROSUR	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	4 928 250,90	3 046 099,91	693 716,13	405 807,28	25 677,01	0,00	85 437,64	481 902,52	743 598,62	0,00	975 514,49	1 865 777,59	1 794 096,78	138 693,11	2 449 848,55	17 634 420,53

Nota:

- 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
DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINEDA
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cm 23255

CUADRO N° 11 - Rev. 2

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - NOVIEMBRE 2008
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	972 152,72	600 877,34	136 843,28	80 050,03	5 065,08	0,00	16 853,53	95 060,67	146 683,16	0,00	192 431,17	368 045,54	353 905,69	27 358,77	483 260,08	3 478 587,06
HIDRANDINA	1 740 995,45	1 076 090,93	245 068,01	143 358,90	9 070,88	0,00	30 182,42	170 240,95	262 689,92	0,00	344 618,47	659 120,32	633 797,75	48 995,90	865 454,15	6 229 684,04
ELECTRONOROESTE	425 157,83	262 785,57	59 846,56	35 008,80	2 215,14	0,00	7 370,66	41 573,50	64 149,89	0,00	84 157,16	160 959,73	154 775,86	11 964,99	211 347,25	1 521 312,95
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
ELECTROSURMEDIO	89 476,14	55 304,26	12 594,94	7 367,74	466,19	0,00	1 551,19	8 749,31	13 500,60	0,00	17 711,21	33 874,61	32 573,19	2 518,08	44 478,86	320 166,32
ELECTROPUNO	202 840,67	125 373,68	28 552,49	16 702,52	1 056,83	0,00	3 516,51	19 834,51	30 605,59	0,00	40 150,96	76 793,08	73 842,79	5 708,44	100 832,72	725 810,80
ELECTROSURESTE	324 456,62	200 543,22	45 671,54	26 716,75	1 690,47	0,00	5 624,88	31 726,56	48 955,60	0,00	64 224,03	122 835,45	118 116,26	9 131,01	161 288,38	1 160 980,77
ELECTROUCAYALI	45 032,15	27 833,89	6 338,87	3 708,08	234,62	0,00	780,69	4 403,41	6 794,67	0,00	8 913,81	17 048,64	16 393,65	1 267,32	22 385,62	161 135,42
SEAL	1 011 890,85	625 439,06	142 436,95	83 322,19	5 272,12	0,00	17 542,44	98 946,41	152 679,04	0,00	200 297,06	383 089,92	368 372,09	28 477,10	503 014,02	3 620 779,27
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	205 552,85	127 050,05	28 934,27	16 925,85	1 070,96	0,00	3 563,53	20 099,71	31 014,82	0,00	40 687,82	77 819,88	74 830,14	5 784,76	102 180,95	735 515,60
ELECTROSUR	23 714,28	14 657,55	3 338,10	1 952,71	123,56	0,00	411,12	2 318,87	3 578,13	0,00	4 694,08	8 977,95	8 633,03	667,38	11 788,44	84 855,18
TOTAL	6 041 269,56	3 115 955,55	709 625,00	415 113,58	26 265,85	0,00	87 396,96	492 953,90	760 651,43	0,00	997 885,79	1 908 565,12	1 835 240,46	141 873,74	2 506 030,47	18 038 827,42

Nota:

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
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS PINO BAVINGO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cif: 23955

CUADRO N° 11 - Rev. 1

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - DICIEMBRE 2008
RELIQUEDACION ANUAL 2008
(NUEVOS SOLES)

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	907 050,90	560 638,60	127 679,34	74 689,35	4 725,89	0,00	15 724,91	88 694,78	136 860,28	0,00	179 544,69	343 398,76	330 205,81	25 526,65	450 897,77	3 245 637,72
HIDRANDINA	1 439 282,84	889 605,54	202 597,99	118 514,96	7 498,90	0,00	24 951,84	140 738,38	217 166,04	0,00	284 896,47	544 895,49	523 961,29	40 504,96	715 471,89	5 150 086,58
ELECTRONOROESTE	432 824,03	267 523,97	60 925,68	35 640,06	2 255,09	0,00	7 503,57	42 323,13	65 306,61	0,00	85 674,64	163 862,07	157 566,69	12 180,73	215 158,15	1 548 744,40
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
ELECTROSURMEDIO	108 335,49	66 961,02	15 249,64	8 920,68	564,45	0,00	1 878,14	10 593,44	16 346,19	0,00	21 444,29	41 014,54	39 438,81	3 048,83	53 853,90	387 649,41
ELECTROPUNO	200 560,06	123 964,06	28 231,47	16 514,73	1 044,95	0,00	3 476,97	19 611,50	30 261,48	0,00	39 699,53	75 929,67	73 012,55	5 644,25	99 699,02	717 650,25
ELECTROSURESTE	315 208,02	194 826,75	44 369,67	25 955,19	1 642,29	0,00	5 464,54	30 822,20	47 560,13	0,00	62 393,33	119 334,03	114 749,37	8 870,73	156 690,87	1 127 887,13
ELECTROUCAYALI	49 295,10	30 468,78	6 938,93	4 059,11	256,84	0,00	854,59	4 820,26	7 437,89	0,00	9 757,64	18 662,54	17 945,55	1 387,29	24 504,75	176 389,27
SEAL	969 755,88	599 395,88	136 505,90	79 852,67	5 052,59	0,00	16 811,98	94 826,30	146 321,51	0,00	191 956,73	367 138,12	353 033,14	27 291,32	482 068,60	3 470 010,63
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	220 350,98	136 196,62	31 017,30	18 144,37	1 148,07	0,00	3 820,07	21 546,73	33 247,63	0,00	43 617,01	83 422,28	80 217,30	6 201,22	109 537,15	788 466,73
ELECTROSUR	37 431,73	23 136,16	5 269,01	3 082,24	195,03	0,00	648,93	3 660,21	5 647,88	0,00	7 409,36	14 171,21	13 626,77	1 053,42	18 607,43	133 939,37
TOTAL	4 680 095,03	2 892 717,38	658 784,93	385 373,36	24 384,08	0,00	81 135,53	457 636,93	706 155,65	0,00	926 393,69	1 771 828,71	1 703 757,29	131 709,39	2 326 489,51	16 746 461,48

Nota:

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
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS FUNG CAVIÑA
DIRECTOR DE OPERACIONES (C)
COES
Cir 20055



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

COES/DO/STR-039-2009

**RELIQUIDACION ANUAL 2008 DE LA ASIGNACIÓN DE EXCESOS DE
ENERGÍA REACTIVA SIN CONTRATO**

LIMA, 10 DE FEBRERO DE 2009

RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008 DE LA ASIGNACIÓN DE EXCESOS DE ENERGÍA REACTIVA SIN CONTRATO

1. OBJETIVO

Reasignar entre las empresas generadoras integrantes del COES los excesos de consumo de energía reactiva sin contrato de las distribuidoras del periodo enero a diciembre del 2008, de la Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado".

2. PREMISAS

- 2.1 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."

- 2.2 Con Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD publicada el 25 de diciembre 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.
- 2.3 El Artículo 7 de la Resolución OSINERGMIN N°25-2008-OS/CD, establece que se efectuará una reliquidación anual de los cálculos en el primer mes del año 2009. El presente informe tiene en cuenta los criterios

establecidos por dicha Resolución.

- 2.4 El presente informe tiene en cuenta el Informe COES/DO/STR-036-2009 del 10 de febrero 2009 en el cual se recalculan los Factores de Proporción del año 2008.

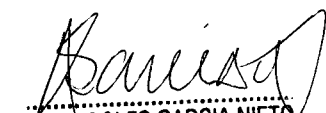
3. RESULTADOS

- 3.1 Los Cuadro N° A2 correspondientes a los meses de enero a diciembre de 2008 contienen la Reliquidación Anual con los nuevos Factores de Proporción con la siguiente denominación:

Mes	Informe y num. de revisión
Enero 2008	COES-SINAC/DTR-021-2008 Cuadro N° A2 – Rev.1
Febrero 2008	COES-SINAC/DTR-036-2008 Cuadro N° A2 – Rev.2
Marzo 2008	COES-SINAC/DTR-049-2008 Cuadro N° A2 – Rev.1
Abril 2008	COES-SINAC/DTR-063-2008 Cuadro N° A2 – Rev.2
Mayo 2008	COES-SINAC/DTR-077-2008 Cuadro N° A2 – Rev.2
Junio 2008	COES-SINAC/DTR-089-2008 Cuadro N° A2 – Rev.1
Julio 2008	COES-SINAC/DTR-106-2008 Cuadro N° A2 – Rev.1
Agosto 2008	COES-SINAC/DTR-121-2008 Cuadro N° A2 – Rev.1
Setiembre 2008	COES-SINAC/DTR-135-2008 Cuadro N° A2 – Rev.2
Octubre 2008	COES/DO/STR-154-2008 Cuadro N° A2 – Rev.2
Noviembre 2008	COES/DO/STR-167-2008 Cuadro N° A2 – Rev.1
Diciembre 2008	COES/DO/STR-008-2009 Cuadro N° A2 – Rev.1

- 3.2 Adicionalmente se presenta el Cuadro N° A1 – Rev.1 correspondiente a diciembre del 2008 que incluye el ajuste de los retiros de SEAL en la barra Arequipa 34.5kV y de los retiros de HIDRANDINA SSC Licitación (barras SECHIM1 138 KV, SECHIM2 138KV, SEGUA 60KV, SEGUA 10 KV, SEHUAL 66 KV, SEHUAL 13,8 KV).

Lima, 10 de febrero de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
COES.

CUADRO N° A2 - Rev. 1

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
 RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
 (EN NUEVOS SOLES)

Ene-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		22 460,84	13 863,44	3 161,66	1 849,49	117,02	0,00	389,39	2 196,30	3 389,00	0,00	4 445,97	8 503,41	8 176,72	632,10	9,69	11 165,35	80 360,41
HIDRANDINA		1 182,65	729,97	166,47	97,38	6,16	0,00	20,50	115,64	178,44	0,00	234,10	447,74	430,54	33,28	0,51	587,90	4 231,30
ENOSA		3 016,77	1 862,03	424,65	248,41	15,72	0,00	52,30	294,99	455,19	0,00	597,15	1 142,11	1 098,23	84,90	1,30	1 499,65	10 793,40
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		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
ELECTROSURESTE		496,67	306,56	69,91	40,90	2,59	0,00	8,61	48,57	74,94	0,00	98,31	188,03	180,81	13,98	0,21	246,90	1 776,99
ELECTROUCAYALI		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
COELVISAC		1,07	0,66	0,15	0,09	0,01	0,00	0,02	0,10	0,16	0,00	0,21	0,41	0,39	0,03	0,00	0,53	3,84
SEAL		4 580,81	2 827,40	644,81	377,20	23,87	0,00	79,41	447,93	691,18	0,00	906,74	1 734,24	1 667,61	128,92	1,98	2 277,14	16 389,23
ELECTRONORTE		3,72	2,29	0,52	0,31	0,02	0,00	0,06	0,36	0,56	0,00	0,74	1,41	1,35	0,10	0,00	1,85	13,30
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		31 742,54	19 592,35	4 468,18	2 613,78	165,38	0,00	550,30	3 103,90	4 789,47	0,00	6 283,23	12 017,35	11 555,66	893,31	13,70	15 779,31	113 568,47


 DR. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

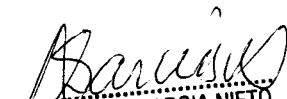

 LIC. JUAN CARLOS PARDO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Ctr 23955

CUADRO N° A2 - Rev2

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
 RELIQUIDACION ANUAL 2008
 (EN NUEVOS SOLES)

Feb-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		21 825,85	13 471,50	3 072,28	1 797,21	113,72	0,00	378,38	2 134,21	3 293,19	0,00	4 320,28	8 263,01	7 945,55	614,23	9,42	10 849,70	78 088,52
HIDRANDINA		314,99	194,42	44,34	25,94	1,64	0,00	5,46	30,80	47,53	0,00	62,35	119,25	114,67	8,86	0,14	156,58	1 126,96
ENOSA		2 588,56	1 597,73	364,37	213,15	13,49	0,00	44,88	253,12	390,57	0,00	512,39	980,00	942,35	72,85	1,12	1 286,78	9 261,34
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		482,79	297,99	67,96	39,75	2,52	0,00	8,37	47,21	72,85	0,00	95,57	182,78	175,76	13,59	0,21	240,00	1 727,33
ELECTROSURESTE		543,70	335,59	76,53	44,77	2,83	0,00	9,43	53,16	82,04	0,00	107,62	205,84	197,93	15,30	0,23	270,27	1 945,25
ELECTROUCAYALI		507,68	313,35	71,46	41,80	2,65	0,00	8,80	49,64	76,60	0,00	100,49	192,20	184,82	14,29	0,22	252,37	1 816,38
COELVISAC		29,02	17,91	4,09	2,39	0,15	0,00	0,50	2,84	4,38	0,00	5,74	10,99	10,56	0,82	0,01	14,43	103,83
SEAL		4 201,82	2 593,48	591,46	345,99	21,89	0,00	72,84	410,87	633,99	0,00	831,72	1 590,76	1 529,64	118,25	1,81	2 088,74	15 033,27
ELECTRONORTE		3,72	2,29	0,52	0,31	0,02	0,00	0,06	0,36	0,56	0,00	0,74	1,41	1,35	0,10	0,00	1,85	13,30
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		30 498,12	18 824,26	4 293,01	2 511,31	158,90	0,00	528,72	2 982,22	4 601,71	0,00	6 036,90	11 546,23	11 102,64	858,29	13,16	15 160,71	109 116,18


 DR. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Sr. JUAN CARLOS CAVANO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 25855

CUADRO N° A2 - Rev1

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

Mar-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		23 483,14	14 514,68	3 305,56	1 933,67	122,35	0,00	407,11	2 296,27	3 543,25	0,00	4 648,33	8 890,44	8 548,88	660,87	0,00	11 673,54	84 028,09
HIDRANDINA		1 323,85	818,26	186,35	109,01	6,90	0,00	22,95	129,45	199,75	0,00	262,05	501,19	481,94	37,26	0,00	658,09	4 737,05
ENOSA		2 944,05	1 819,69	414,41	242,42	15,34	0,00	51,04	287,88	444,21	0,00	582,76	1 114,58	1 071,76	82,85	0,00	1 463,50	10 534,50
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		580,63	358,88	81,73	47,81	3,03	0,00	10,07	56,78	87,61	0,00	114,93	219,82	211,38	16,34	0,00	288,63	2 077,64
ELECTROSURESTE		637,35	393,94	89,71	52,48	3,32	0,00	11,05	62,32	96,17	0,00	126,16	241,29	232,02	17,94	0,00	316,83	2 280,57
ELECTROUCAYALI		537,57	332,26	75,67	44,26	2,80	0,00	9,32	52,57	81,11	0,00	106,41	203,52	195,70	15,13	0,00	267,23	1 923,54
COELVISAC		1,73	1,07	0,24	0,14	0,01	0,00	0,03	0,17	0,26	0,00	0,34	0,65	0,63	0,05	0,00	0,86	6,19
SEAL		4 279,09	2 644,86	602,34	352,35	22,29	0,00	74,18	418,43	645,65	0,00	847,02	1 620,01	1 557,78	120,42	0,00	2 127,15	15 311,59
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		33 787,41	20 883,64	4 756,02	2 782,16	176,04	0,00	585,75	3 303,86	5 098,01	0,00	6 687,99	12 791,52	12 300,08	950,86	0,00	16 795,83	120 899,17


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

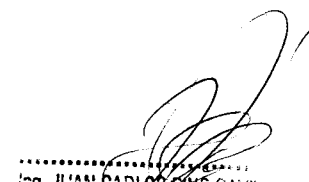

Ing. JUAN CARLOS PINEDA GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cir° 23955

CUADRO N° A2 - Rev 2 (28/01/2009)
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

Abr-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	12 141,82	7 504,73	1 709,12	999,79	63,26	0,00	210,49	1 187,27	1 832,02	0,00	2 403,39	4 596,75	4 420,15	341,70	0,00	6 035,73	43 446,22
HIDRANDINA	308,71	190,81	43,46	25,42	1,61	0,00	5,35	30,19	46,58	0,00	61,11	116,87	112,38	8,69	0,00	153,46	1 104,64
ENOSA	2 385,98	1 474,75	335,86	196,47	12,43	0,00	41,36	233,31	360,01	0,00	472,29	903,30	868,60	67,15	0,00	1 186,08	8 537,58
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	466,88	288,57	65,72	38,44	2,43	0,00	8,09	45,65	70,44	0,00	92,41	176,75	169,96	13,14	0,00	232,09	1 670,59
ELECTROSURESTE	637,16	393,82	89,69	52,47	3,32	0,00	11,05	62,30	96,14	0,00	126,12	241,22	231,96	17,93	0,00	316,74	2 278,92
ELECTROUCAYALI	468,09	289,32	65,89	38,54	2,44	0,00	8,11	45,77	70,63	0,00	92,66	177,21	170,41	13,17	0,00	232,69	1 674,94
COELVISAC	1,96	1,21	0,28	0,16	0,01	0,00	0,03	0,19	0,30	0,00	0,39	0,74	0,71	0,06	0,00	0,97	7,00
SEAL	4 526,02	2 797,48	637,10	372,69	23,58	0,00	78,46	442,57	682,91	0,00	895,89	1 713,50	1 647,67	127,37	0,00	2 249,90	16 195,13
ELECTRONORTE	16,13	9,97	2,27	1,33	0,08	0,00	0,28	1,58	2,43	0,00	3,19	6,11	5,87	0,45	0,00	8,02	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	20 952,74	12 950,67	2 949,37	1 725,31	109,17	0,00	363,24	2 048,84	3 161,46	0,00	4 147,46	7 932,46	7 627,70	589,66	0,00	10 415,67	74 973,74


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

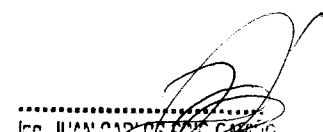

Ing. JUAN CARLOS PINEDA GAVIRA
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23355

CUADRO N° A2 - Rev 2 (28/01/2009)
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGÍA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

May-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		13 577,11	8 391,87	1 911,16	1 117,98	70,74	0,00	235,38	1 327,62	2 048,58	0,00	2 687,50	5 140,13	4 942,66	382,09	0,00	6 749,22	48 582,05
HIDRANDINA		566,20	349,96	79,70	46,62	2,95	0,00	9,82	55,36	85,43	0,00	112,07	214,36	206,12	15,93	0,00	281,46	2 025,98
ENOSA		2 076,52	1 283,47	292,30	170,99	10,82	0,00	36,00	203,05	313,32	0,00	411,03	786,15	755,94	58,44	0,00	1 032,24	7 430,26
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		412,91	255,22	58,12	34,00	2,15	0,00	7,16	40,38	62,30	0,00	81,73	156,32	150,32	11,62	0,00	205,26	1 477,49
ELECTROSURESTE		573,21	354,29	80,69	47,20	2,99	0,00	9,94	56,05	86,49	0,00	113,46	217,01	208,67	16,13	0,00	284,94	2 051,07
ELECTROUCAYALI		551,10	340,63	77,57	45,38	2,87	0,00	9,55	53,89	83,15	0,00	109,09	208,64	200,62	15,51	0,00	273,95	1 971,97
COELVISAC		2,71	1,68	0,38	0,22	0,01	0,00	0,05	0,27	0,41	0,00	0,54	1,03	0,99	0,08	0,00	1,35	9,70
SEAL		4 428,29	2 737,08	623,34	364,64	23,07	0,00	76,77	433,01	668,16	0,00	876,55	1 676,50	1 612,09	124,62	0,00	2 201,31	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		22 188,04	13 714,20	3 123,26	1 827,03	115,60	0,00	384,66	2 169,63	3 347,84	0,00	4 391,98	8 400,13	8 077,41	624,43	0,00	11 029,74	79 393,95


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB-DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

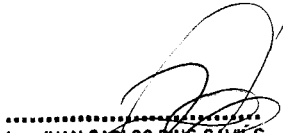

Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 25955

CUADRO N° A2 - Rev 1
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

Jun-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		11 439,01	7 070,33	1 610,19	941,92	59,60	0,00	198,31	1 118,55	1 725,97	0,00	2 264,28	4 330,67	4 164,29	321,92	0,00	5 686,37	40 931,42
HIDRANDINA		570,23	352,45	80,27	46,95	2,97	0,00	9,89	55,76	86,04	0,00	112,87	215,88	207,59	16,05	0,00	283,46	2 040,41
ENOSA		2 189,73	1 353,45	308,23	180,31	11,41	0,00	37,96	214,12	330,40	0,00	433,44	829,00	797,16	61,62	0,00	1 088,52	7 835,35
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		343,80	212,50	48,39	28,31	1,79	0,00	5,96	33,62	51,87	0,00	68,05	130,16	125,16	9,68	0,00	170,90	1 230,19
ELECTROSURESTE		474,65	293,38	66,81	39,08	2,47	0,00	8,23	46,41	71,62	0,00	93,95	179,70	172,79	13,36	0,00	235,95	1 698,42
ELECTROUCAYALI		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
COELVISAC		0,98	0,60	0,14	0,08	0,01	0,00	0,02	0,10	0,15	0,00	0,19	0,37	0,36	0,03	0,00	0,48	3,49
SEAL		4 348,20	2 687,58	612,07	358,04	22,65	0,00	75,38	425,18	656,08	0,00	860,70	1 646,18	1 582,93	122,37	0,00	2 161,50	15 558,87
ELECTRONORTE		22,58	13,96	3,18	1,86	0,12	0,00	0,39	2,21	3,41	0,00	4,47	8,55	8,22	0,64	0,00	11,23	80,81
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		19 389,18	11 984,25	2 729,28	1 596,56	101,02	0,00	336,14	1 895,95	2 925,53	0,00	3 837,96	7 340,51	7 058,50	545,66	0,00	9 638,42	69 378,96


DR. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS P. BAVINGO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES

Cir 23555

CUADRO N° A2 - Rev 1
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

Jul-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		12 997,15	8 033,40	1 829,52	1 070,23	67,72	0,00	225,32	1 270,91	1 961,07	0,00	2 572,70	4 920,57	4 731,52	365,77	0,00	6 460,92	46 506,80
HIDRANDINA		206,65	127,73	29,09	17,02	1,08	0,00	3,58	20,21	31,18	0,00	40,90	78,23	75,23	5,82	0,00	102,72	739,43
ENOSA		2 653,62	1 640,18	373,53	218,51	13,83	0,00	46,00	259,48	400,39	0,00	525,27	1 004,63	966,03	74,68	0,00	1 319,12	9 495,28
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		355,33	219,63	50,02	29,26	1,85	0,00	6,16	34,75	53,61	0,00	70,34	134,53	129,36	10,00	0,00	176,64	1 271,47
ELECTROSURESTE		419,26	259,14	59,02	34,52	2,18	0,00	7,27	41,00	63,26	0,00	82,99	158,73	152,63	11,80	0,00	208,42	1 500,21
ELECTROUCAYALI		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
COELVISAC		0,79	0,49	0,11	0,06	0,00	0,00	0,01	0,08	0,12	0,00	0,16	0,30	0,29	0,02	0,00	0,39	2,81
SEAL		4 593,61	2 839,26	646,61	378,25	23,93	0,00	79,64	449,18	693,11	0,00	909,28	1 739,09	1 672,27	129,28	0,00	2 283,50	16 437,01
ELECTRONORTE		26,18	16,18	3,68	2,16	0,14	0,00	0,45	2,56	3,95	0,00	5,18	9,91	9,53	0,74	0,00	13,01	93,67
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		21 252,59	13 136,00	2 991,58	1 750,00	110,73	0,00	368,44	2 078,16	3 206,69	0,00	4 206,81	8 045,98	7 736,86	598,10	0,00	10 564,73	76 046,68

Bariso
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

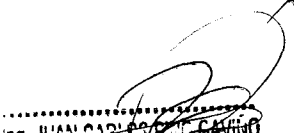
[Firma]
ING. JUAN CARLOS PÉREZ CAVIÑO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Ctr 23355

CUADRO N° A2 - Rev 1
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACION ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

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		11 675,03	7 216,21	1 643,41	961,36	60,83	0,00	202,40	1 141,63	1 761,59	0,00	2 310,99	4 420,03	4 250,22	328,56	0,00	5 803,69	41 775,94
HIDRANDINA		637,11	393,79	89,68	52,46	3,32	0,00	11,05	62,30	96,13	0,00	126,11	241,20	231,93	17,93	0,00	316,71	2 279,72
ENOSA		2 661,86	1 645,27	374,69	219,19	13,87	0,00	46,15	260,29	401,63	0,00	526,90	1 007,75	969,03	74,91	0,00	1 323,22	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		384,17	237,45	54,08	31,63	2,00	0,00	6,66	37,57	57,97	0,00	76,04	145,44	139,86	10,81	0,00	190,97	1 374,66
ELECTROSURESTE		396,53	245,09	55,82	32,65	2,07	0,00	6,87	38,77	59,83	0,00	78,49	150,12	144,35	11,16	0,00	197,12	1 418,88
ELECTROUCAYALI		657,04	406,11	92,49	54,10	3,42	0,00	11,39	64,25	99,14	0,00	130,06	248,75	239,19	18,49	0,00	326,62	2 351,04
COELVISAC		1,70	1,05	0,24	0,14	0,01	0,00	0,03	0,17	0,26	0,00	0,34	0,64	0,62	0,05	0,00	0,84	6,08
SEAL		4 730,51	2 923,88	665,88	389,52	24,65	0,00	82,01	462,57	713,76	0,00	936,37	1 790,92	1 722,11	133,13	0,00	2 351,55	16 926,87
ELECTRONORTE		3,11	1,92	0,44	0,26	0,02	0,00	0,05	0,30	0,47	0,00	0,62	1,18	1,13	0,09	0,00	1,55	11,14
EDELINOR		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		21 147,07	13 070,78	2 976,73	1 741,31	110,18	0,00	366,61	2 067,84	3 190,77	0,00	4 185,92	8 006,03	7 698,45	595,13	0,00	10 512,27	75 669,09


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

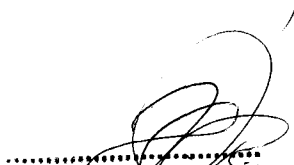

ING. JUAN CARLOS CINCATO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cir 23955

CUADRO N° A2 - Rev. 2
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGÍA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

Sep-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		11 944,57	7 382,81	1 681,36	983,55	62,23	0,00	207,07	1 167,98	1 802,26	0,00	2 364,35	4 522,07	4 348,34	336,15	0,00	5 937,68	42 740,44
HIDRANDINA		223,52	138,16	31,46	18,41	1,16	0,00	3,88	21,86	33,73	0,00	44,25	84,62	81,37	6,29	0,00	111,11	799,82
ENOSA		3 260,29	2 015,15	458,93	268,46	16,99	0,00	56,52	318,80	491,93	0,00	645,35	1 234,31	1 186,89	91,75	0,00	1 620,70	11 666,06
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		387,17	239,31	54,50	31,88	2,02	0,00	6,71	37,86	58,42	0,00	76,64	146,58	140,95	10,90	0,00	192,46	1 385,39
ELECTROSURESTE		533,84	329,96	75,15	43,96	2,78	0,00	9,25	52,20	80,55	0,00	105,67	202,11	194,34	15,02	0,00	265,38	1 910,22
ELECTROUCAYALI		482,00	297,92	67,85	39,69	2,51	0,00	8,36	47,13	72,73	0,00	95,41	182,48	175,47	13,56	0,00	239,61	1 724,72
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
SEAL		5 576,24	3 446,61	784,93	459,16	29,05	0,00	96,67	545,26	841,37	0,00	1 103,78	2 111,10	2 029,99	156,93	0,00	2 771,96	19 953,06
ELECTRONORTE		22,27	13,77	3,14	1,83	0,12	0,00	0,39	2,18	3,36	0,00	4,41	8,43	8,11	0,63	0,00	11,07	79,70
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		22 429,91	13 863,69	3 157,31	1 846,95	116,86	0,00	388,85	2 193,28	3 384,33	0,00	4 439,85	8 491,70	8 165,46	631,23	0,00	11 149,98	80 259,41


ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


JUAN CARLOS ENCILO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cir 23555

CUADRO N° A2 - Rev 2
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

Oct-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		12 980,60	8 023,17	1 827,19	1 068,86	67,63	0,00	225,04	1 269,29	1 958,58	0,00	2 569,42	4 914,30	4 725,50	365,31	0,00	6 452,70	46 447,59
HIDRANDINA		339,40	209,78	47,77	27,95	1,77	0,00	5,88	33,19	51,21	0,00	67,18	128,49	123,56	9,55	0,00	168,72	1 214,45
ENOSA		3 351,44	2 071,49	471,76	275,97	17,46	0,00	58,10	327,72	505,68	0,00	663,40	1 268,82	1 220,07	94,32	0,00	1 666,01	11 992,23
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		425,07	262,73	59,83	35,00	2,21	0,00	7,37	41,57	64,14	0,00	84,14	160,93	154,75	11,96	0,00	211,31	1 521,01
ELECTROSURESTE		456,84	282,37	64,31	37,62	2,38	0,00	7,92	44,67	68,93	0,00	90,43	172,96	166,31	12,86	0,00	227,10	1 634,69
ELECTROUCAYALI		375,60	232,15	52,87	30,93	1,96	0,00	6,51	36,73	56,67	0,00	74,35	142,20	136,73	10,57	0,00	186,71	1 343,97
COELVISAC		0,31	0,19	0,04	0,03	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05	0,00	0,06	0,12	0,11	0,01	0,00	0,16	1,12
SEAL		5 795,86	3 582,36	815,84	477,25	30,20	0,00	100,48	566,74	874,51	0,00	1 147,25	2 194,24	2 109,94	163,11	0,00	2 881,14	20 738,93
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		23 725,13	14 664,25	3 339,62	1 953,60	123,61	0,00	411,31	2 319,93	3 579,76	0,00	4 696,23	8 982,05	8 636,97	667,68	0,00	11 793,83	84 893,99

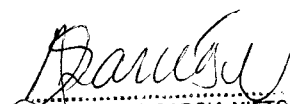

ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

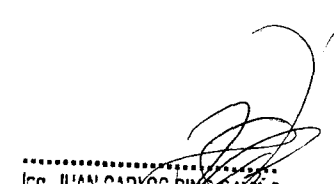

JUAN CARLOS PIZARRO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Cir 20085.

CUADRO N° A2 - Rev 1
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

Nov-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		12 384,58	7 654,78	1 743,29	1 019,78	64,53	0,00	214,70	1 211,01	1 868,65	0,00	2 451,44	4 688,65	4 508,52	348,53	0,00	6 156,41	44 314,88
HIDRANDINA		1 354,16	836,99	190,62	111,51	7,06	0,00	23,48	132,42	204,32	0,00	268,05	512,67	492,97	38,11	0,00	673,16	4 845,51
ENOSA		2 727,83	1 686,04	383,98	224,62	14,21	0,00	47,29	266,74	411,59	0,00	539,96	1 032,72	993,05	76,77	0,00	1 356,01	9 760,81
ELECTROSURMEDIO		384,74	237,80	54,16	31,68	2,00	0,00	6,67	37,62	58,05	0,00	76,16	145,66	140,06	10,83	0,00	191,25	1 376,68
ELECTROPUNO		418,11	258,43	58,85	34,43	2,18	0,00	7,25	40,88	63,09	0,00	82,76	158,29	152,21	11,77	0,00	207,84	1 496,10
ELECTROSURESTE		183,63	113,50	25,85	15,12	0,96	0,00	3,18	17,96	27,71	0,00	36,35	69,52	66,85	5,17	0,00	91,28	657,07
ELECTROUCAYALI		297,21	183,70	41,84	24,47	1,55	0,00	5,15	29,06	44,84	0,00	58,83	112,52	108,20	8,36	0,00	147,74	1 063,48
COELVISAC		5,00	3,09	0,70	0,41	0,03	0,00	0,09	0,49	0,75	0,00	0,99	1,89	1,82	0,14	0,00	2,48	17,88
SEAL		5 708,04	3 528,08	803,48	470,02	29,74	0,00	98,96	558,15	861,26	0,00	1 129,87	2 161,00	2 077,97	160,64	0,00	2 837,48	20 424,68
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
ELECTROSUR		28,95	17,89	4,07	2,38	0,15	0,00	0,50	2,83	4,37	0,00	5,73	10,96	10,54	0,81	0,00	14,39	103,58
TOTAL		23 492,24	14 520,31	3 306,84	1 934,42	122,40	0,00	407,27	2 297,16	3 544,62	0,00	4 650,13	8 893,89	8 552,19	661,13	0,00	11 678,07	84 060,67


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS PIZARRO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 25355

CUADRO N° A1 - Rev. 1
VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
POR BARRA DE RETIRO

Dic-2008

		ENERGIA (kWh)				E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)			VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total	Obs.
Distribuidora	Punto entrega	ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 A 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs	%	1er Bloque	INDUCTIVA		CAPACITIVA		INDUCTIVA (ctmS/kVarh)			CAPACITIVA (ctmS/kVarh)						
							1er Bloque	2do Bloque			3er Bloque	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque						
															1,234	2,347	3,460	2,470		
COELVISAC	CHICLAYO 80 KV	59 981,8	25 370,4	15 471	5 849	37,8%	5 105	744	0	0	0	9,18	0,00	0,00	0,00	0,00	9,18			
ELECTROCENTRO	OROYA NUEVA 50KV	1 126 822	540 425	450 349	210 154	46,7%	148 615	36 028	25 511	0	89 361	444,59	598,74	0,00	2 207,22	3 250,55				
ELECTROCENTRO	CARHUAMAYO 138KV	1 386 817	306 145	503 610	115 316	22,9%	166 191	0	0	0	4 865	0,00	0,00	0,00	120,16	120,16				
ELECTROCENTRO	Condorcocha 44 KV (Tarma)	2 384 582	1 377 086	1 003 881	551 652	55,0%	331 281	80 310	70 272	69 789	0	991,03	1 649,28	2 414,70	0,00	5 055,01				
ELECTROCENTRO	PARAGSHA II 138KV	1 957 228	583 157	783 978	244 714	31,2%	256 713	0	0	0	5 575	0,00	0,00	0,00	137,70	137,70				
ELECTROCENTRO	Yaupe 13.8 KV	774 915	7	335 207	1	0,0%	110 618	0	0	0	335 536	0,00	0,00	0,00	8 287,74	8 287,74				
ELECTROCENTRO	Cobiza II 10 KV	4 999	0	2 024	0	0,0%	668	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Cobiza II 69 KV	4 800 387	810 333	1 943 415	416 285	21,4%	641 327	0	0	0	41 209	0,00	0,00	0,00	1 017,86	1 017,86				
ELECTROCENTRO	Cobiza I 69 KV	171 600	0	91 444	0	0,0%	30 177	0	0	0	195 696	0,00	0,00	0,00	4 833,69	4 833,69				
ELECTROCENTRO	MANTARO 220 KV (H)	248 780	77 221	107 714	24 804	23,0%	35 546	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI 60 KV	10 562 533	4 688 983	4 386 682	2 070 291	47,1%	1 450 971	351 751	267 509	0	0	4 340,61	6 279,84	0,00	0,00	10 620,45				
ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI 10 KV	861 484	442 430	373 066	168 444	45,2%	123 112	29 845	15 487	0	0	368,29	363,48	0,00	0,00	731,77				
ELECTROCENTRO	HUANUCO 10 KV	3 083 534	1 767 201	1 247 604	688 480	55,2%	411 709	99 808	67 333	89 630	0	1 231,63	2 049,71	3 101,20	0,00	6 382,54				
ELECTROCENTRO	HUANUCO 22.9 KV	1 006 910	10 023	415 982	6 408	1,5%	137 274	0	0	0	81 233	0,00	0,00	0,00	2 006,45	2 006,45				
ELECTROCENTRO	TINGO 10 KV	1 527 848	1 061 787	803 652	390 392	64,7%	198 205	48 292	42 256	100 639	0	595,92	991,75	3 482,11	0,00	5 069,78				
ELECTROCENTRO	AUCAYACU 22.9 KV	269 887	129 620	109 816	47 166	42,9%	36 239	8 785	2 142	0	0	108,41	50,27	0,00	0,00	158,68				
ELECTROCENTRO	HUANCABALLA 60 KV	155 111	11 457	66 831	4 336	6,5%	22 054	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	HUANCABALLA 10 KV	587 534	268 959	290 706	113 162	38,9%	95 933	17 229	0	0	8	212,61	0,00	0,00	0,00	212,80				
ELECTRONORTE	CHICLAYO 220 KV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONORTE	CARHUAMAYO 220 KV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRORESTE	DOLORES PATA 138 KV	10 898 312	3 884 184	4 185 869	1 556 947	37,2%	1 506 913	50 034	0	0	0	617,42	0,00	0,00	0,00	617,42				
ELECTROUCAYALI	PUCALLPA 60 KV	1 477 501	866 415	525 008	251 461	47,9%	173 253	42 001	36 207	0	30	518,29	849,78	0,00	0,74	1 368,81				
ENOSA	PIURA 60 KV	1 985 779	480 103	518 038	179 741	34,7%	170 953	8 789	0	0	1 533	108,46	0,00	0,00	37,87	146,33				
ENOSA	PIURA 10 KV	111 718	38 530	36 024	13 743	36,1%	12 548	1 195	0	0	0	14,75	0,00	0,00	0,00	14,75				
ENOSA	TUMBES 60 KV	9 596 782	3 780 802	3 248 477	1 321 249	40,7%	1 071 997	249 252	0	0	0	3 075,77	0,00	0,00	0,00	3 075,77				
ENOSA	TALARA 13.2 KV	3 210 858	1 967 786	1 214 160	612 156	50,4%	400 673	97 133	84 991	29 381	0	1 198,62	1 994,74	1 015,89	0,00	4 209,25				
HIORANDINA	TRUJILLO NORTE 10 KV	9 893 579	1 177 385	2 734 479	478 847	17,5%	902 378	0	0	0	834	0,00	0,00	0,00	20,60	20,60				
HIORANDINA	TRUJILLO NORTE 138 KV	35 633 680	10 836 577	14 576 445	3 420 824	23,5%	4 810 227	0	0	0	50 457	0,00	0,00	0,00	1 246,28	1 246,28				
HIORANDINA	PARAMONGA NUEVA 66 KV	951 824	405 421	625 890	153 272	24,5%	206 544	0	0	0	1 434	0,00	0,00	0,00	35,43	35,43				
HIORANDINA	CHIMBOTE 113.8 KV	131 867	73 174	52 734	23 383	44,3%	17 402	4 219	1 762	0	0	52,06	41,35	0,00	0,00	93,41				
HIORANDINA	HUALLANCA 66 KV	1 487 087	142 528	238 917	57 275	24,0%	78 843	0	0	0	6 862	0,00	0,00	0,00	164,54	164,54				
HIORANDINA	HUALLANCA 138 KV	150 873	0	129 153	0	0,0%	42 621	0	0	0	16 346	0,00	0,00	0,00	403,75	403,75				
HIORANDINA	SECHINI 138 KV	1 811 088	502 818	576 631	196 674	34,1%	190 286	6 385	0	0	26 849	78,79	0,00	0,00	638,46	717,25	Ajustado			
HIORANDINA	SECHINI 138KV	270 036	186 595	133 553	49 547	37,1%	44 072	5 474	0	0	0	67,55	0,00	0,00	0,00	67,55	Ajustado			
HIORANDINA	SEGUA 60KV	779 240	70 988	304 403	27 224	8,9%	100 453	0	0	0	1 974	0,00	0,00	0,00	48,76	48,76	Ajustado			
HIORANDINA	SEGUA 10 KV	252 218	133 481	90 806	43 332	47,7%	29 966	7 264	6 102	0	0	89,64	143,21	0,00	0,00	232,85	Ajustado			
HIORANDINA	SEHUALL 66 KV	588 350	134 388	225 271	54 004	24,0%	74 340	0	0	0	6 281	0,00	0,00	0,00	155,14	155,14	Ajustado			
HIORANDINA	SEHUALL 13.8 KV	11 639	4 216	4 912	1 430	29,1%	1 621	0	0	0	3	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	Ajustado			
SEAL	Agri (Soc. + CNO) 34.5	25 480 807	12 064 889	9 465 820	4 282 317	45,2%	3 123 721	757 266	401 331	0	0	9 344,86	9 419,23	0,00	0,00	18 763,89	Ajustado			
SEAL	SANTUARIO 13.8	410	0	122	0	0,0%	40	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	MOLLENDU 138	1 892 058	856 959	603 574	280 480	46,5%	199 179	48 286	33 015	0	0	595,85	774,86	0,00	0,00	1 370,71				
SEAL	CALLALI 138	253 582	244 652	107 131	81 112	75,7%	35 363	8 570	7 499	29 689	0	105,76	176,01	1 027,24	0,00	1 309,01				
SEAL	REPARTICION 138	3 102 158	209 045	1 089 315	68 388	6,3%	359 474	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	MARCONA 60	1 055 080	83 195	340 984	38 579	11,3%	112 525	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROPUNO	PUNO 138							92	27	0	22 841	1,14	0,64	0,00	564,17	565,95				
ELECTROPUNO	JULIACA 138							18 591	13 313	6 506	0	229,41	312,46	225,12	0,00	766,99				
ELECTROPUNO	AZANGARO 138							4 563	4 127	10 427	0	56,31	96,88	360,76	0,00	513,93				
ELECTROPUNO	AYAVIRI 138							2 288	1 002	1 439	0	28,24	23,51	49,78	0,00	101,53				
ELECTROSUR	Scobayre 33 KV	16 707	77 142	28 389	5 690			0	0	0	8	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20				
ELECTROSUR	Morishio 138 KV	27 288	79 830	41 831	19 977			2 513	1 382	0	0	31,02	32,45	0,00	0,00	63,47				
ELECTROSUR	Jo 138 KV	53 964	182 286	83 976	41 482			5 039	5 039	1 173	0	62,18	118,26	40,60	0,00	221,04				
ELECTROSUR	Arco 2 10.5 KV	852	1 709	943	213			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSUR	Santa 33 KV	4 570	14 756	6 938	1 006			0	0	0	197	0,00	0,00	0,00	4,87	4,87				
ELECTROSUR	Tomasini 10 KV	4 598	15 589	7 621	2 080			0	0	0	2	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04				
ELECTROSUR	Tacna 66 KV	141 883	543 170	236 061	71 461			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSUR	Arco 2 10.5 KV	42	110	51	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSUR	Toquesme 138 KV	12	31	17	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSURMEDIO	INDEPENDENCIA 60 KV	3 096	2 858	296 871	1 192 181			53 140	15 492	0	0	655,75	363,61	0,00	0,00	1 019,36				
ELECTROSURMEDIO	INDEPENDENCIA 10 KV	67	81	6 152	19 260			0	0	0	41	0,00	0,00	0,00	1,02	1,02				
ELECTROSURMEDIO	ICA 80 KV	2 357	1 819	212 925	1 097 931			32 886	0	0	15	405,84	0,00	0,00	0,37	406,21				
ELECTROSURMEDIO	ICA 10 KV	1 088	1 001	119 269	492 168			9 934	0	0	17	122,58	0,00	0,00	0,41	122,99				
ELECTROSURMEDIO	MARCONA 60 KV	628	550	62 385	190 985			0	0	0	12 363	0,00	0,00	0,00	305,37	305,37				
TOTAL																		86 048,89		

CUADRO N° A2 - Rev. 1
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
RELIQUIDACIÓN ANUAL 2008
(EN NUEVOS SOLES)

Dic-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		13 382,36	8 271,50	1 883,74	1 101,94	69,72	0,00	232,00	1 308,58	2 019,20	0,00	2 648,95	5 066,40	4 871,76	376,61	0,00	6 652,41	47 885,18
HIDRANDINA		890,28	550,27	125,32	73,31	4,64	0,00	15,43	87,05	134,33	0,00	176,22	337,05	324,10	25,05	0,00	442,56	3 185,62
ENOSA		2 080,94	1 286,21	292,92	171,35	10,84	0,00	36,08	203,48	313,98	0,00	411,91	787,82	757,55	58,56	0,00	1 034,44	7 446,10
ELECTROSURMEDIO		518,40	320,42	72,97	42,69	2,70	0,00	8,99	50,69	78,22	0,00	102,61	196,26	188,72	14,59	0,00	257,70	1 854,95
ELECTROPUNO		544,51	336,56	76,65	44,84	2,84	0,00	9,44	53,24	82,16	0,00	107,78	206,15	198,23	15,32	0,00	270,68	1 948,40
ELECTROSURESTE		172,55	106,65	24,29	14,21	0,90	0,00	2,99	16,87	26,04	0,00	34,15	65,32	62,82	4,86	0,00	85,77	617,42
ELECTROUCAYALI		382,54	236,44	53,85	31,50	1,99	0,00	6,63	37,41	57,72	0,00	75,72	144,82	139,26	10,77	0,00	190,16	1 368,81
COELVISAC		2,57	1,59	0,36	0,21	0,01	0,00	0,04	0,25	0,39	0,00	0,51	0,97	0,93	0,07	0,00	1,28	9,18
SEAL		5 992,80	3 704,08	843,56	493,47	31,22	0,00	103,89	586,00	904,22	0,00	1 186,23	2 268,80	2 181,64	168,65	0,00	2 979,04	21 443,61
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
ELECTROSUR		80,94	50,03	11,39	6,66	0,42	0,00	1,40	7,91	12,21	0,00	16,02	30,64	29,47	2,28	0,00	40,24	289,62
TOTAL		24 047,89	14 863,74	3 385,06	1 980,18	125,29	0,00	416,90	2 351,49	3 628,46	0,00	4 760,12	9 104,25	8 754,47	676,77	0,00	11 954,28	86 048,89

Nota:

La presente revisión incluye:

- El ajuste del retiro de energía reactiva de SEAL de la barra Aqp (Soc + Chil) 34.5kV según comunicación de SEAL.
- El ajuste el retiro de HIDRANDINA SSC Licitación según comunicación del coordinador ELECTROPERU.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS F. GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23355