

CUADRO 4-C
ABRIL 2010

A) PROCEDIMIENTO N°23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :									
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP (SPT)	GRP-GNLC (SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	89 014,17	218 183,69	18 434,09	186 492,76	-	-	62 984,74	731,66	683,56	576 524,67
EDEGEL	639 658,72	1 567 875,14	132 467,93	1 340 142,91	-	-	452 610,42	5 257,76	4 912,08	4 142 924,94
EEPSA	64 481,11	158 050,43	13 353,74	135 094,68	-	-	45 625,62	530,00	495,16	417 630,75
EGENOR	209 422,52	513 318,04	43 370,74	438 763,22	-	-	148 183,42	1 721,34	1 608,17	1 356 387,45
SN POWER PERÚ	95 133,75	233 183,48	19 700,95	199 312,17	-	-	67 314,85	781,98	730,57	616 157,74
ELECTROPERU	601 767,93	1 475 000,58	124 620,96	1 260 757,88	-	-	425 799,61	4 946,31	4 621,11	3 897 514,37
SHOUGESA	42 712,83	104 693,92	8 845,47	89 487,24	-	-	30 222,79	351,08	328,00	276 641,32
EGASA	86 156,90	211 180,20	17 842,37	180 506,50	-	-	60 962,99	708,18	661,62	558 018,75
EGEMSA	76 603,47	187 763,69	15 863,93	160 491,20	-	-	54 203,17	629,65	588,25	496 143,37
SAN GABAN	37 855,72	92 788,60	7 839,60	79 311,15	-	-	26 785,99	311,16	290,70	245 182,92
EGESUR	8 347,21	20 459,95	1 728,64	17 488,16	-	-	5 906,33	68,61	64,10	54 063,00
ENERSUR	519 524,86	1 273 413,60	107 589,21	1 088 451,59	-	-	367 605,97	4 270,30	3 989,54	3 364 845,08
CORONA	10 011,09	24 538,29	2 073,21	20 974,14	-	-	7 083,66	82,29	76,88	64 839,55
KALLPA GENERACION S.A.	374 538,81	918 036,57	77 561,01	784 682,29	-	-	265 016,58	3 078,67	2 876,24	2 425 790,17
SANTA CRUZ	234,85	575,65	48,64	492,03	-	-	166,18	1,93	1,80	1 521,08
SDF ENERGIA	11 115,53	27 245,42	2 301,93	23 288,04	-	-	7 865,14	91,37	85,36	71 992,79
CHINANGO	96 280,78	235 994,98	19 938,94	201 716,96	-	-	68 126,46	791,39	739,36	623 588,88
GEPSA	268,08	657,10	55,52	561,66	-	-	189,69	2,20	2,06	1 736,31
CELEPSA	66 090,50	161 995,22	13 686,74	138 465,42	-	-	46 764,39	543,24	507,52	428 053,04
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	478,34	1 172,47	99,06	1 002,17	-	-	338,47	3,93	3,67	3 098,11
MAJA ENERGIA	160,58	393,59	33,25	336,42	-	-	113,62	1,32	1,23	1 040,02
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	3 029 857,75	7 426 520,62	627 455,93	6 347 818,58	-	-	2 143 870,07	24 904,38	23 266,99	19 623 694,32


B) OTRAS COMPENSACIONES

EMPRESA	POR GENERACIÓN ADICIONAL (DU-037-2008)	POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO (DL-1041, Art. 6°)	POR INCENTIVO A LA CONTRATACIÓN DEL SERVICIO Y EFICIENCIA EN EL USO DEL GAS NATURAL (DL-1041, Art. 5°)							
			A ELECTROPERÚ (S/.)	A EDEGEL (S/.)	A KALLPA GENERACIÓN S.A. (S/.)	A SDF ENERGIA (S/.)	A ENERSUR (S/.)	A EGENOR (S/.)	A EGASA (S/.)	A EGESUR (S/.)
			TERMOSELVA	245 589,59	19 846,24	33 539,77	13 805,38	2 817,76	18 592,43	5 585,30
EDEGEL	782 906,83	142 617,30	241 020,57	99 207,04	20 248,77	133 607,32	40 136,59	-	-	
EEPSA	43 738,55	14 375,24	24 295,82	10 000,46	2 041,16	13 488,14	4 045,93	-	-	
EGENOR	224 198,98	46 733,98	78 988,59	32 512,68	6 636,04	43 786,53	13 153,79	-	-	
SN POWER PERÚ	108 875,95	21 224,99	35 865,85	14 762,82	3 013,18	19 881,87	5 972,66	-	-	
ELECTROPERU	934 052,21	134 182,16	226 764,29	93 338,98	19 051,08	125 704,50	37 762,53	-	-	
SHOUGESA	177 737,97	9 515,52	16 081,07	6 619,17	1 351,01	8 914,38	2 677,94	-	-	
EGASA	166 801,86	19 209,97	32 464,51	13 362,79	2 727,43	17 896,37	5 406,24	-	-	
EGEMSA	126 301,86	17 002,25	28 873,06	11 884,51	2 425,70	16 005,49	4 808,16	-	-	
SAN GABAN	69 718,80	8 436,21	14 257,04	5 868,37	1 197,77	7 903,25	2 374,19	-	-	
EGESUR	15 439,43	1 861,11	3 145,25	1 294,62	264,24	1 743,54	523,77	-	-	
ENERSUR	960 197,24	115 806,49	195 710,63	80 556,99	16 442,18	108 490,32	32 591,27	-	-	
CORONA	14 401,20	2 236,50	3 779,65	1 555,75	317,54	2 095,21	629,42	-	-	
KALLPA GENERACION S.A.	455 990,73	83 517,30	141 120,93	58 087,12	11 865,94	78 228,97	23 500,54	-	-	
SANTA CRUZ	130,67	52,27	88,33	36,36	7,42	48,97	14,71	-	-	
SDF ENERGIA	39 601,88	2 477,27	4 186,54	1 723,23	351,72	2 320,76	697,17	-	-	
CHINANGO	81 310,13	21 467,02	36 278,88	14 932,83	3 047,88	20 110,83	6 041,44	-	-	
GEPSA	149,16	59,66	100,83	41,50	8,47	55,89	16,79	-	-	
CELEPSA	148 587,11	14 683,52	24 814,90	10 214,12	2 084,76	13 755,89	4 132,37	-	-	
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	265,69	106,28	179,60	73,93	15,09	99,56	29,91	-	-	
MAJA ENERGIA	89,19	35,88	60,29	24,82	5,07	33,42	10,04	-	-	
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	4 596 187,03	675 446,95	1 141 616,59	469 903,47	95 910,20	632 843,65	190 110,75	-	-	

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes :
 COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.3 noviembre 2009
 COES/D/DO/STR-005-2010 Rev.3 diciembre 2009
 COES/D/DO/STR-029-2010 Rev.2 enero 2010
 COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.2 febrero 2010
 COES/D/DO/STR-066-2010 Rev.1 marzo 2010


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS P OR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ABRIL 2010

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	177,64	3 095,90	487,63	1 672,88	454,73	-	-	5 888,78
EDEGEL	1 598,23	27 853,75	4 387,23	15 050,84	4 091,21	-	-	52 981,25
EEPSA	138,87	2 420,23	381,21	1 307,78	355,49	-	-	4 603,58
EGENOR	451,31	7 865,45	1 238,88	4 250,12	1 155,29	-	-	14 961,05
SN POWER PERÚ	329,70	5 745,98	905,05	3 104,85	843,98	-	-	10 929,56
ELECTROPERU	1 260,74	21 972,13	3 460,83	11 872,71	3 227,31	-	-	41 793,72
SHOUGESA	3,20	55,85	8,80	30,18	8,20	-	-	106,23
EGASA	227,87	3 971,36	625,53	2 145,94	583,32	-	-	7 554,03
EGEMSA	123,50	2 152,38	339,02	1 163,05	316,15	-	-	4 094,10
SAN GABAN	121,52	2 117,85	333,58	1 144,38	311,07	-	-	4 028,41
EGESUR	41,18	717,73	113,05	387,83	105,42	-	-	1 365,21
ENERSUR	1 113,91	19 413,19	3 058,10	10 490,40	2 851,44	-	-	36 927,05
CORONA	29,10	507,10	79,87	274,01	74,48	-	-	964,56
KALLPA GENERACION S.A.	487,34	8 493,30	1 337,73	4 589,32	1 247,51	-	-	16 155,20
SANTA CRUZ	5,59	97,41	15,34	52,64	14,31	-	-	185,29
SDF ENERGIA	34,80	606,53	95,53	327,74	89,09	-	-	1 153,69
CHINANGO	216,21	3 768,08	593,51	2 036,09	553,46	-	-	7 167,35
GEPSA	4,87	84,86	13,37	45,85	12,46	-	-	161,41
CELEPSA	261,98	4 565,80	719,17	2 467,16	670,63	-	-	8 684,74
AGRO INDUSTRIAL PARAMON	16,50	287,63	45,31	155,42	42,25	-	-	547,11
MAJA ENERGÍA	0,20	3,40	0,54	1,84	0,50	-	-	6,47
SINERSA	0,12	2,10	0,33	1,13	0,31	-	-	3,99
TOTAL	6 644,40	115 798,01	18 239,61	62 572,15	17 008,62	-	-	220 262,79

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes :

- COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.3 noviembre 2009
- COES/D/DO/STR-005-2010 Rev.3 diciembre 2009
- COES/D/DO/STR-029-2010 Rev.2 enero 2010
- COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.2 febrero 2010
- COES/D/DO/STR-066-2010 Rev.1 marzo 2010


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


g. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23966

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

COES/D/DO/STR-085-2010

ABRIL 2010

CUADRO 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/L)

DE \ PARA	EDEGEL	SN POWER PERÚ	EGASA	SAN GABAN	EGESUR	CORONA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	SINERSA	TOTAL
TERMOSELVA	54 629,88	39 434,46	10 338,75	12 023,86	6 853,67	2 194,77	1 477,08	2 890,30	907,87	1 248,25	34 125,07	4 511,38	35,21	170 670,55
EEPSA	11 082,00	8 006,74	2 099,17	2 441,31	1 391,56	445,62	299,90	586,84	184,33	253,44	6 928,72	915,99	7,15	34 652,79
EGENOR	19 604,95	14 151,79	3 710,25	4 314,99	2 459,56	787,63	530,08	1 037,24	325,81	447,96	12 246,41	1 618,99	12,64	61 248,29
ELECTROPERU	274 787,59	198 354,84	52 003,80	60 479,86	34 473,85	11 039,66	7 429,68	14 538,17	4 566,59	6 278,69	171 648,68	22 692,17	177,13	858 470,71
SHOUGESA	214 255,03	154 659,53	40 547,95	47 156,84	26 879,65	8 607,75	5 793,01	11 335,58	3 560,62	4 895,56	133 836,43	17 693,35	138,11	669 359,42
EGEMSA	66 815,81	48 230,85	12 644,95	14 705,94	8 382,47	2 684,34	1 806,56	3 535,02	1 110,39	1 526,69	41 737,13	5 517,70	43,07	208 740,93
ENERSUR	148 318,95	107 063,72	28 069,49	32 644,52	18 607,56	5 958,75	4 010,23	7 847,10	2 464,86	3 388,98	92 648,84	12 248,29	95,61	463 366,91
KALLPA GENERACION S.A.	1 151 549,15	831 243,29	217 931,70	253 452,25	144 469,16	46 263,79	31 135,49	60 924,96	19 137,15	26 312,03	719 326,10	95 095,82	742,30	3 597 583,19
MAJA ENERGIA	555,43	400,94	105,12	122,25	69,68	22,31	15,02	29,39	9,23	12,69	346,96	45,87	0,36	1 735,24
TOTAL	1 941 608,79	1 401 546,15	367 451,19	427 341,83	243 587,17	78 004,64	52 497,05	102 724,61	32 266,85	44 364,29	1 212 844,35	160 339,55	1 251,58	6 065 828,04

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes :
 COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.3 noviembre 2009
 COES/D/DO/STR-005-2010 Rev.3 diciembre 2009
 COES/D/DO/STR-029-2010 Rev.2 enero 2010
 COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.2 febrero 2010
 COES/D/DO/STR-066-2010 Rev.1 marzo 2010


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23965,

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - ABRIL 2010
 Por DU-049-2008
 CUADRO 14

COES/D/DO/STR-085-2010

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S./KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Carhuaquero 220 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	13,6	31,50	428,68
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	1 020,5	30,45	31 074,27
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1 462,4	31,01	45 349,11
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Huallanca 13,8 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	78,2	31,26	2 445,83
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Condorcoccha 44 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Paragsa 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Yaupí 13,8 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	3 626,9	30,96	112 288,09
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22,9 kV)	632,0	31,48	19 896,62
ELECTROTOCACHE (Tocache 22,9 kV)	1 243,9	31,48	39 158,85
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22,9 kV)	820,7	31,48	25 836,77
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Chavarría 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
ELECTRO DUNAS (Ica 60 kV)	4 686,3	31,90	149 494,47
ELECTRO DUNAS (Ica 10 kV)	2 854,8	32,04	91 467,44
ELECTRO DUNAS (Independencia 60 kV)	7 430,8	31,80	236 298,84
ELECTRO DUNAS (Independencia 10 kV)	177,1	31,93	5 655,08
ELECTRO DUNAS (Marcona 60 kV)	1 975,7	32,14	63 498,88
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	-	-	-
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	-	-	-
ELECTROSURESTE (San Gaban 138 kV)	-	-	-
SEAL (Callalli 138 kV)	-	-	-
SEAL (Chilina 33 kV)	-	-	-
SEAL (Marcona 60 kV)	-	-	-
SEAL (Mollendo 138 kV)	-	-	-
SEAL (Repertición 138 kV)	-	-	-
SEAL (Santuario 13,8 kV)	-	-	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	104,3	31,70	3 305,84
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Julaca 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,69	31,55	21,85
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	16,06	31,55	506,83
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	787,38	31,25	24 605,63
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	404,8	31,18	12 620,90
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	50,4	31,22	1 573,09
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	171,6	31,95	5 481,30
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	2 150,7	31,32	67 358,63
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	80,0	31,32	2 506,44
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,2	31,26	6,04
TOTAL	29 789,1		940 879,46

Barrios
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE REFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pino Gaviño
 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	-	-
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	2 574,8	79 297,89
ELECTROCENTRO	-	-
ELECTROUCAYALI	3 626,9	112 288,09
ELECTROTOCACHE	2 696,7	84 892,24
COELVISAC	-	-
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTRO DUNAS	17 124,7	546 414,71
ELECTROSURESTE	-	-
SEAL	-	-
ELECTROPUNO	104,3	3 305,84
ELECTROSUR	3 661,7	114 680,70
TOTAL	29 789,1	940 879,46

Nota:

- Información de demanda coincidente con la Máxima Demanda del Sistema, obtenida con la mejor información de mediciones disponibles
- Los montos correspondientes al Peaje por Conexión al SPT incluyen lo correspondiente a instalaciones eléctricas y Garantía por Red Principal (GRP)

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ABRIL 2010 (S/)
 Per DU-049-2008
 CUADRO 15

PARA DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	SH POWER PERU	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGENSA	SAI GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	MJA ENERGIA	SNERSA	TOTAL
ELECTRONO ROESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	2 312,55	-	-	1 473,63	-	-	-	-	2 850,64	12 801,32	-	38 710,90	41,18	5 776,49	869,60	4 317,51	6 789,76	992,62	-	1 768,14	593,55	-	79 297,89
ELECTROCENTRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROUCAYALI	3 274,63	-	-	2 086,70	-	-	-	-	4 036,59	18 127,03	-	54 815,74	56,32	8 179,68	1 231,38	6 113,72	9 614,50	1 405,58	-	2 503,73	840,49	-	112 288,09
ELECTROTCACHE	2 475,69	-	-	1 577,99	-	-	-	-	3 051,75	13 704,43	-	41 441,90	44,09	6 164,02	930,95	4 622,10	7 268,77	1 062,65	-	1 862,88	635,43	-	84 892,24
COELVISAC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LIZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRO DJNAS	15 934,97	-	-	10 154,27	-	-	-	-	19 642,79	88 209,50	-	266 743,58	283,78	39 803,65	5 992,13	29 750,48	48 785,94	6 839,62	-	12 183,63	4 089,96	-	546 414,71
ELECTROSURESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SEAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	96,41	-	-	61,43	-	-	-	-	118,84	533,67	-	1 613,81	1,72	240,82	36,25	179,99	283,06	41,38	-	73,71	24,74	-	3 305,84
ELECTROSUR	3 344,41	-	-	2 131,16	-	-	-	-	4 122,60	18 513,28	-	55 983,74	59,56	8 353,97	1 257,62	6 243,99	9 819,36	1 435,53	-	2 557,09	858,40	-	114 680,70
TOTAL	27 438,66	-	-	17 484,78	-	-	-	-	33 823,21	151 889,22	-	459 309,67	488,65	68 538,84	10 317,94	51 227,79	80 561,39	11 777,58	-	20 979,17	7 042,57	-	940 879,46


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

LIQUIDACIÓN ANUAL DE LAS COMPENSACIONES POR CARGO DE RESERVA DE CAPACIDAD O PAGO POR SERVICIO A FIRME
RESOLUCIÓN OSINERGMIN N° 0108-2009-OS/CD
CUADRO 18

A) MONTOS TRASLADADOS DE RECAUDACIONES POR CRC (S/.)

EMPRESA	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Set-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Ene-10	Feb-10	Mar-10	Abr-10	total
EDEGEL	-	-	-	1 558 678,99	1 476 163,90	1 536 472,58	1 474 117,23	2 447 760,37	3 375 265,94	2 897 978,58	1 205 989,96	-	15 972 427,55
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200 830,70	-	200 830,70
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	498 208,19	1 519 601,36	1 340 462,45	668 528,38	-	4 026 800,37
KALLPA GENERACION S.A.	659 268,63	641 410,26	657 507,65	648 922,85	614 569,44	639 677,68	613 717,35	1 370 853,97	1 428 925,19	1 557 941,20	496 400,34	-	9 329 194,55
SDF	19 754,32	19 219,21	19 701,56	19 444,32	18 414,96	19 167,30	18 389,42	143 758,38	254 627,37	228 466,43	101 318,38	-	862 261,64
TOTAL	679 022,95	660 629,47	677 209,20	2 227 046,16	2 109 148,30	2 195 317,55	2 106 224,01	4 460 580,90	6 578 419,86	6 024 848,64	2 673 067,76	-	30 391 514,81

B) LIQUIDACIÓN ANUAL : COMPENSACIONES CRC (S/.)

EMPRESA	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Set-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Ene-10	Feb-10	Mar-10	Abr-10	total
EDEGEL	-	-	-	1 026 773,48	972 417,00	1 012 145,09	971 068,76	2 027 913,21	2 843 538,44	2 517 980,03	3 040 321,35	2 851 176,93	17 263 334,29
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	505 121,04	551 678,19	1 056 799,22
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	497 679,99	1 578 076,87	1 397 401,91	1 558 664,14	1 461 696,55	6 493 519,46
KALLPA GENERACION S.A.	50 139,90	48 781,70	50 005,97	49 353,06	46 740,35	48 649,93	46 675,55	772 237,31	1 375 439,26	1 217 964,39	1 358 519,27	4 696 619,33	9 761 126,01
SDF	45 020,99	43 801,45	44 900,73	44 314,48	41 968,51	43 683,13	41 910,32	165 186,42	266 810,85	236 263,52	263 528,68	247 134,03	1 484 523,13
TOTAL	95 160,88	92 583,15	94 906,70	1 120 441,02	1 061 125,86	1 104 478,16	1 059 654,63	3 463 016,93	6 063 865,42	5 369 609,85	6 726 154,47	9 808 305,04	36 509 302,11

C) LIQUIDACIÓN ANUAL : COMPENSACIONES CUBIERTAS POR LAS RECAUDACIONES CRC (S/.)

EMPRESA	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Set-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Ene-10	Feb-10	Mar-10	Abr-10	total
EDEGEL	-	-	-	1 026 773,48	972 417,00	1 012 145,09	971 068,76	2 027 913,21	2 843 538,44	2 517 980,03	3 040 321,35	1 203 607,41	15 615 764,78
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	505 121,04	232 887,67	738 008,71
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	497 679,99	1 578 076,87	1 397 401,91	1 558 664,14	617 046,52	5 648 869,42
KALLPA GENERACION S.A.	50 139,90	48 781,70	50 005,97	49 353,06	46 740,35	48 649,93	46 675,55	772 237,31	1 375 439,26	1 217 964,39	1 358 519,27	1 982 649,97	7 047 156,65
SDF	45 020,99	43 801,45	44 900,73	44 314,48	41 968,51	43 683,13	41 910,32	165 186,42	266 810,85	236 263,52	263 528,68	104 326,17	1 341 715,26
TOTAL	95 160,88	92 583,15	94 906,70	1 120 441,02	1 061 125,86	1 104 478,16	1 059 654,63	3 463 016,93	6 063 865,42	5 369 609,85	6 726 154,47	4 140 517,74	30 391 514,81

D) LIQUIDACIÓN ANUAL: DETERMINACIÓN DE SALDOS (S/.)


EMPRESA	COMPENSACIONES CUBIERTAS	MONTOS TRASLADADOS	SALDO A LIQUIDAR	SALDO PENDIENTE (*)
EDEGEL	15 615 764,78	15 972 427,55	-356 662,78	1 647 569,52
EGASA	-	-	-	-
EGENOR	738 008,71	200 830,70	537 178,01	318 790,52
EGESUR	-	-	-	-
ENERSUR	5 648 869,42	4 026 800,37	1 622 069,06	844 650,03
KALLPA GENERACION S.A.	7 047 156,65	9 329 194,55	-2 282 037,91	2 713 969,37
SDF	1 341 715,26	862 261,64	479 453,62	142 807,87
TOTAL	30 391 514,81	30 391 514,81	-	5 667 787,30

(*) El saldo pendiente corresponde a una fracción de compensaciones del mes de abril 2010 no cubierta por las recaudaciones

E) PAGOS Y COBROS ENTRE GENERADORES

DE \ PARA	EGENOR	ENERSUR	SDF	TOTAL
EDEGEL	72 608,24	219 248,68	64 805,86	356 662,78
KALLPA GENERACION S.A.	464 569,77	1 402 820,37	414 647,76	2 282 037,91
TOTAL	537 178,01	1 622 069,06	479 453,62	2 638 700,69


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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