

CUADRO No. 4

INGRESO POR POTENCIA EN NUEVOS SOLES (*)
MES : MARZO DE 2010

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	13 847 607,01	19,74
EDEGEL	17 815 094,19	25,39
EGENOR	5 333 270,40	7,60
ELECTROANDES	3 572 766,61	5,09
SHOUGESA	460 385,10	0,66
EEPSA	1 495 424,90	2,13
TERMOSELVA	2 040 573,31	2,91
EGEMSA	1 419 876,86	2,02
EGASA	2 243 935,79	3,20
EGESUR	429 024,08	0,61
ENERSUR	12 373 681,97	17,64
SAN GABAN	1 381 254,07	1,97
SM CORONA	300 282,66	0,43
KALLPA GENERACION S.A.	4 414 844,97	6,29
SANTA CRUZ	66 548,76	0,09
SdF ENERGIA	420 198,03	0,60
CHINANGO	2381337,14	3,39
GEPSA	42995,10	0,06
AIPSA	23399,74	0,03
CELEPSA	95804,45	0,14
MAJA ENERGIA	0,00	0,00
TOTAL	70 158 305,16	100,00

(*) Referencia : Informe COES/D/DO/STR-066-2010 (Valorización de las Transferencias de Potencia)

(**) Porcentajes utilizados en la repartición del Saldo Resultante y del Saldo Sistema Secundario


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

Cuadro N° 4.1

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : MARZO DE 2010

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	2,9163
EDEGEL	0,0000
EEPSA	0,0000
ELECTROANDES	0,0000
EGENOR	1,8583
ELECTROPERU	0,0000
SHOUGESA	0,0000
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,0519
EGASA	0,0000
EGEMSA	3,5949
EGESUR	0,0000
ENERSUR	48,8171
SAN GABAN	16,1433
KALLPA GENERACION S.A.	8,0331
SDF ENERGÍA	5,4447
SANTA CRUZ	1,0966
CELEPSA	0,0000
GEPSA	1,2518
MAJA ENERGIA	0,0000
CHINANGO	8,5623
AIPSA	2,2297
TOTAL	100,0000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la composición N° 387 del Informe COES/D/DO/STR-021-2010


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

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	DU N°09-2009	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	3 277 669,24	-187 049,40	-121 661,61		-1 919 961,80	-36 576,51	-736 240,69	-2 725 759,13		-6 877 720,72		-9 327 300,61
EDEGEL	286 321,51	-240 641,05	-156 518,96		2 213,37	-16 851,72	1 282 061,66	-1 264 133,80		-7 304 902,79		-7 412 451,78
EGENOR	-1 162 895,95	-72 040,25	-46 856,78	-22 251,48	163 576,38	-7 467,79	96 601,01	-906 617,24		-3 309 571,10		-5 267 523,22
SHOUGESA	-1 616 782,70	-6 218,75	-4 044,83		12 568,98	46 753,95	-40 003,52	801 320,59		-448 080,28		-1 254 486,56
EEPSA	201 541,83	-20 199,76	-13 138,43		1 730 617,43	114,33	-70 767,80	541 997,69		170 225,35		2 540 390,64
TERMOSELVA	-1 009 480,71	-27 563,46	-17 927,97	-34 918,97	9 114,51	-6 105,20	-1 594,92	1 266 754,96		-170 666,38		7 611,86
EGEMSA	-438 943,35	-19 179,28	-12 474,68	-43 044,08		-3 578,67	7 410,75	-290 311,19		-801 178,63		-1 601 299,13
EGASA	574 255,85	-30 310,42	-19 714,66			5 051,12	-19 826,75	-272 441,57		1 964 737,93		2 201 751,50
EGESUR	266 941,91	-5 795,13	-3 769,30			-793,81	-13 196,36	-50 613,72		-98 930,58		93 843,01
ENERSUR	-3 944 786,95	-167 140,06	-108 712,08	-584 526,49	545,93	19 443,13	-311 687,61	4 347 306,06		24 149 302,59		23 399 744,33
SAN GABAN	627 911,37	-18 657,57	-12 135,35	-193 297,20		-1 445,15	-40 535,03	-105 038,64		-431 002,67		-174 200,23
CORONA	59 199,09	-4 056,13	-2 638,21	-621,86		-1 091,88	-20 074,42	-69 618,98		-144 484,90		-183 387,29
KALLPA GENERACION S.A.	-6 832 720,63	-59 634,43	-38 787,72	-96 186,37	1 325,20	16 446,49	139 011,39	-386 883,33		-4 249 795,43		-11 507 024,85
SANTA CRUZ	290 411,88	-898,92	-584,68	-13 130,81			-7 362,25			-3 119,19		265 316,04
SDF ENERGIA	526 317,68	-5 675,91	-3 691,75	-65 193,49		-860,54	-28 287,09	-54 868,49		-126 609,02		241 131,39
CHINANGO	2 111 025,90	-32 166,40	-20 921,63	-102 524,00		-6 408,14	-175 312,32	-408 586,14		-1 169 456,27		195 650,80
GEPSA	73 350,87	-580,77	-377,74	-14 988,38			-1 991,72			-3 560,45		51 851,82
CELEPSA	4 847 324,29	-1 294,10	-841,71									4 845 188,48
SN POWER PERU	4 580 359,68	-48 259,88	-31 389,43			-6 629,61	-56 573,62	-422 707,06		-1 138 845,32		2 875 954,76
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	16 874,90	-316,06	-205,58	-26 698,50			-1 630,52			-6 342,16		-18 317,95
MAJA ENERGIA	27 556,99											27 556,99
REP	-529 245,89	529 245,89										
ISA	-1 979,92											
REDESUR	14 904,49	-14 904,49										
TRANSMANTARO	-396 705,72	396 705,72										
ETESSELVA	-34 650,70	34 650,70										
REP-SEC	-616 393,33		616 393,33									
Sin Contratos	-1 197 381,63			1 197 381,63								
	-,00	-,00	,00		-,00	,00	-,00	,00		-,00		-,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CELEPSA	CHINANGO	EEPSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	GEPSA	MAJA ENERGIA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	SN POWER PERU	TERMOSELVA	TOTAL
ELECTROPERU	1 229 862,84	49 662,39	644 831,89	558 874,51	23 820,34	5 939 598,85	13 161,64	6 994,84	67 345,64	61 206,81	730 008,73	1 932,13	9 327 300,61
EDEGEL	977 378,06	39 466,95	512 451,08	444 140,33	18 930,14	4 720 228,49	10 459,62	5 558,83	53 519,91	48 641,35	580 141,53	1 535,47	7 412 451,78
EGENOR	694 555,83	28 046,46	364 163,98	315 620,20	13 452,36	3 354 344,00	7 432,94	3 950,28	38 032,95	34 566,09	412 266,97	1 091,16	5 267 523,22
SHOUGESA	165 411,89	6 679,40	86 727,44	75 166,50	3 203,75	798 853,52	1 770,19	940,78	9 057,73	8 232,08	98 183,41	259,86	1 254 486,56
EGEMSA	211 141,29	8 525,98	110 703,92	95 946,87	4 089,45	1 019 702,79	2 259,57	1 200,87	11 561,81	10 507,91	125 326,97	331,71	1 601 299,13
SAN GABAN	22 969,39	927,51	12 043,13	10 437,75	444,88	110 930,22	245,61	130,64	1 257,77	1 143,12	13 633,92	36,09	174 200,23
CORONA	24 180,76	976,43	12 678,26	10 988,23	468,34	116 780,51	258,78	137,53	1 324,11	1 203,41	14 352,95	37,99	183 387,29
KALLPA GENERACION S.A.	1 517 273,09	61 268,14	795 524,55	689 479,53	29 386,98	7 327 641,13	16 237,42	8 629,49	83 083,84	75 510,41	900 606,61	2 383,66	11 507 024,85
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	2 415,34	97,53	1 266,39	1 097,58	46,78	11 664,82	25,85	13,74	132,26	120,20	1 433,67	3,79	18 317,95
TOTAL	4 845 188,48	195 650,80	2 540 390,64	2 201 751,50	93 843,01	23 399 744,33	51 851,82	27 556,99	265 316,04	241 131,39	2 875 954,76	7 611,86	36 745 991,61

NOTAS

1. En Saldos Meses Anteriores no se considera Recálculos.
2. En la columna Liquidación CVOA-CMG se incluyen los montos recaudados por aplicación del artículo 1 del DU N°049-2008 y los transferidos por Costos Adicionales de Combustible en cumplimiento de la Quinta Disposición Transitoria del DL 1041
3. En la columna Liquidación CVOA-RSC se muestra los montos transferidos por aplicación del artículo 2 del DU N°049-2008
4. En la columna Redistribución de Gas se muestra las compensaciones por la redistribución del gas natural efectuada por el COES, en cumplimiento del artículo 4° del D.L. N°1041

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

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

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL
 Marzo 2010
 D.U. N° 049-2008

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total tarifa en barra Nuevos Soles	Total Costo marginal Nuevos Soles	CVOA-RSC Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles				
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorritos 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Plura 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Plura 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Talara 13,2	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	Carhuauquero 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chiclayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chimbote 2 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chimbote 13,8	13,060	1 205,46	2,654	288,44	15,714	1 493,91	1 030,87	-463,03
	Guadalupe 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Guadalupe 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huallanca 138	38,538	3 391,31	86,336	8 866,75	124,874	12 258,06	14 996,08	2 738,03
	Huallanca 66	875,602	78 191,28	182,303	18 995,92	1 057,905	97 187,20	60 058,18	-37 129,02
	Huallanca 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huallanca 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Paramonga Nueva 60	53,606	4 738,74	17,155	1 802,98	70,761	6 541,72	4 694,97	-1 846,75
	Trujillo Norte 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
Trujillo Norte 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Carhuamayo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cobriza I 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cobriza II 69	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cobriza II 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Condorcocha 44	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huancavelica 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huancavelica 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huánuco 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huánuco 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huayucachi 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huayucachi 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Mantaro 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Oroya Nueva 50	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Paragsha II 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Tingo Maria 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Yaupi 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Parque Industrial 60	2 136,439	219 625,92	597,739	71 489,61	2 734,178	291 115,53	187 157,95	-103 957,58
ELECTROTOCACHE	Tocache 22,9	971,748	83 084,47	315,541	31 995,85	1 287,289	115 080,32	88 035,90	-27 044,42
	Chiclayo 60	23,706	2 270,99	6,137	692,81	29,842	2 963,80	1 887,09	-1 076,71
COELVISAC	Andahuasi 22,9	6,064	536,66	0,768	80,80	6,832	617,46	308,65	-308,81
	Ica 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
EDELNOR	Chavarría 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	3 010,126	270 008,27	656,149	69 879,83	3 666,274	339 888,10	230 235,75	-109 652,35
	Ica 10	1 426,540	128 245,92	397,319	42 473,35	1 823,858	170 719,27	120 183,10	-50 536,18
	Independencia 60	3 468,861	307 341,06	968,872	101 925,38	4 437,733	409 266,44	286 844,57	-122 421,87
	Independencia 10	63,454	5 634,74	22,456	2 369,09	85,910	8 003,83	5 740,13	-2 263,70
	Marcona 60	765,073	70 004,21	247,106	26 885,11	1 012,179	96 889,32	67 713,66	-29 175,66
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Quencoro 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	San Gabán 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
SEAL	Callalli 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chilina 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Marcona 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Mollendo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Reparticion 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Santuario 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
Socabaya 34,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	Antauta 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Ayaviri 22,9	2,673	245,90	1,347	149,67	4,020	395,57	310,71	-84,86
	Ayaviri 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Azángaro 22,9	5,358	487,05	2,245	247,00	7,603	734,04	561,61	-172,43
	Juliaca 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Puno 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	San Gabán 13,8	102,955	9 410,05	29,396	3 251,16	132,350	12 661,21	8 898,27	-3 762,94
ELECTROSUR	Aricota 1 10,5	0,157	16,58	0,060	7,41	0,216	23,99	15,17	-8,82
	Aricota 2 10,5	3,866	411,34	1,470	184,01	5,336	595,35	378,46	-216,88
	Ilo ELP 138	262,985	28 139,37	85,468	10 871,54	348,453	39 010,91	22 464,99	-16 545,92
	Montalvo 138	120,206	12 729,79	43,856	5 530,21	164,062	18 260,00	11 378,39	-6 881,61
	Sarita 33	17,880	1 909,58	6,643	834,41	24,523	2 743,99	1 633,43	-1 110,56
	Socabaya 33	87,976	8 947,21	22,390	2 729,35	110,367	11 676,56	6 634,86	-5 041,70
	Tacna 66	839,966	91 388,33	232,080	30 100,82	1 072,047	121 489,15	71 260,60	-50 228,55
	Tomasiri 66	24,205	2 785,96	8,348	1 139,49	32,553	3 925,45	2 158,56	-1 766,89
	Toquepala 138	0,044	4,72	0,017	2,13	0,061	6,85	4,35	-2,50
	TOTAL	14 321,086	1 330 754,90	3 933,853	432 793,11	18 254,939	1 763 548,01	1 194 586,31	-568 961,70


Nota: Los retiros sin contratos asignados a cada empresa generadora fueron cubiertos por las centrales de las mismas que estuvieron presentes en el despacho. En el caso que la energía despachada no fuera suficiente, se consideró una unidad ficticia con un CV igual al CMg por la energía faltante.

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTRONOROESTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	980,806	87 526,789	288,447	29 954,097	1 269,253	117 480,887
ELECTROCENTRO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROUCAYALI	2 136,439	219 625,916	597,739	71 489,610	2 734,178	291 115,527
ELECTROTOCACHE	971,748	83 084,473	315,541	31 995,851	1 287,289	115 080,323
COELVISAC	29,769	2 807,647	6,905	773,608	36,674	3 581,255
EDELNOR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSURMEDIO	8 734,054	781 234,205	2 291,901	243 532,761	11 025,955	1 024 766,966
ELECTROSURESTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SEAL	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	110,986	10 143,001	32,988	3 647,821	143,974	13 790,822
ELECTROSUR	1 357,284	146 332,869	400,332	51 399,365	1 757,616	197 732,234
TOTAL	14 321,086	1 330 754,90	3 933,853	432 793,11	18 254,939	1 763 548,01

HFP: Horas fuera de punta

HP: Horas Punta


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



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

CUADRO N° 11

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
 Marzo 2010
 (NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 049-2008

DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	SN POWER	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	CELEPSA	GEPSA	CHINANGO	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA	TOTAL	
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	3 426,07	0,00	0,00	0,00	2 183,20	0,00	0,00	61,01	0,00	4 223,26	0,00	57 350,71	18 965,32	9 437,31	6 396,45	1 288,33	0,00	1 470,58	10 059,12	2 619,52	117 480,89	
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	8 489,74	0,00	0,00	0,00	5 409,93	0,00	0,00	151,19	0,00	10 465,17	0,00	142 114,04	46 995,72	23 385,48	15 850,28	3 192,45	0,00	3 644,08	24 926,33	6 491,12	291 115,53	
ELECTROCACHE	3 356,06	0,00	0,00	0,00	2 138,59	0,00	0,00	59,77	0,00	4 136,97	0,00	56 178,83	18 577,79	9 244,47	6 265,75	1 262,00	0,00	1 440,53	9 853,58	2 565,99	115 080,32	
COELVISAC	104,44	0,00	0,00	0,00	66,55	0,00	0,00	1,86	0,00	128,74	0,00	1 748,26	578,13	287,68	194,99	39,27	0,00	44,83	306,64	79,85	3 581,26	
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSURMEDIC	29 885,05	0,00	0,00	0,00	19 043,70	0,00	0,00	532,22	0,00	36 838,84	0,00	500 261,09	165 431,45	82 320,13	55 795,19	11 237,87	0,00	12 827,65	87 744,13	22 849,64	1 024 766,97	
ELECTROSURRESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROPUNO	402,18	0,00	0,00	0,00	256,28	0,00	0,00	7,16	0,00	495,76	0,00	6 732,27	2 226,30	1 107,82	750,86	151,23	0,00	172,63	1 180,82	307,50	13 790,82	
ELECTROSUR	5 766,42	0,00	0,00	0,00	3 674,55	0,00	0,00	102,69	0,00	7 108,18	0,00	96 527,06	31 920,56	15 883,95	10 765,87	2 168,38	0,00	2 475,14	16 930,53	4 408,92	197 732,23	
TOTAL	51 429,95	0,00	0,00	0,00	32 772,80	0,00	0,00	915,90	0,00	63 396,92	0,00	860 912,26	284 695,27	141 666,85	96 019,39	19 339,54	0,00	22 075,43	151 001,15	39 322,54	1 763 548,01	


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


 ADOLFO GARCIA NIETO
 SECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES

CUADRO N° 12

SOBRECOSTOS DEL MERCADO DE CORTO PLAZO
 DERIVADOS DEL SUMINISTRO A LA CARGA EXTRANJERA (EL ORO - ECUADOR)
 Marzo 2010
 D.U. N° 109-2009

Concepto	Valorización Nuevos Soles	Referencia
Energía a CMgCP en Zorritos 220 KV	1 037 305,12	Codigo de retiro R1118ELP en la barra Zorritos 220kV del TRANSCOES
Pérdidas de transmisión	10 006,82	Val. pérdidas en el sistema secundario Talara220kV - Zorritos220kV.
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Potencia/energía)	25 892,00	Calculado para cada unidad en el archivo CVOA_DU109_0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Reg. Tensión)	3 785 426,77	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Reg. Prim. Frecuencia)	893,81	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Op. Minima Carga)	103 863,28	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Arranques y paradas de Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Potencia/Energía)	5 558,41	Calculado para cada unidad en el archivo 10_Start-Stop 0310.xls
Arranques y paradas a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Tensión)	57 065,70	Calculado para cada unidad en el archivo 10_Start-Stop 0310.xls
Serv. Regulacion primaria de frecuencia (SEIN)	0,00	Asignación de acuerdo al PR-N°22, num. 8.2.4
Comp. Operación a minima carga (SEIN)	124 959,78	Asignación de acuerdo al PR-N°33, num. 10
Arranques - paradas y rampas (SEIN)	1 959,74	Asignación de acuerdo al PR-N°33, num. 10
Exceso de consumo de energía reactiva	56 060,29	Recaudación exigida por el PR-N°15, num. 3.1
Total	5 208 991,73	


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


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