

CUADRO 4-C
FEBRERO 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/.) :									TOTAL
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP (SPT)	GRP-GNLC (SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	92 074,72	225 685,44	19 067,83	192 904,63	-	-	65 150,33	756,82	707,06	596 346,84
EDEGEL	664 470,28	1 628 691,06	137 605,74	1 392 123,71	-	-	470 166,61	5 461,72	5 102,62	4 303 621,73
EEPSA	65 307,22	160 075,32	13 524,57	136 824,52	-	-	46 210,16	536,80	501,51	422 980,11
EGENOR	279 647,95	685 448,45	57 912,67	585 887,55	-	-	197 873,61	2 298,60	2 147,48	1 811 216,32
ELECTROANDES	114 647,01	281 012,67	23 742,35	240 195,58	-	-	81 122,06	942,36	880,40	742 542,43
ELECTROPERU	597 194,58	1 463 790,78	123 673,56	1 251 175,19	-	-	422 563,59	4 908,73	4 586,00	3 867 892,42
SHOUGESA	42 353,65	103 813,55	8 771,06	88 734,63	-	-	29 968,65	348,13	325,24	274 314,91
EGASA	84 834,31	207 938,41	17 568,41	177 735,35	-	-	60 027,16	697,31	651,46	549 452,42
EGEMSA	62 894,41	154 161,25	13 024,87	131 769,35	-	-	44 502,90	516,97	482,98	407 352,72
SAN GABAN	30 978,07	75 930,72	6 415,30	64 901,86	-	-	21 919,50	254,63	237,89	200 637,97
EGESUR	8 485,24	20 798,26	1 757,22	17 777,32	-	-	6 003,99	69,75	65,16	54 956,93
ENERSUR	499 287,35	1 223 809,19	103 397,88	1 046 051,00	-	-	353 286,29	4 103,97	3 834,14	3 233 769,83
CORONA	12 974,95	31 803,05	2 686,99	27 183,66	-	-	9 180,83	106,65	99,64	84 035,76
KALLPA GENERACION S.A.	368 185,98	902 465,07	76 247,73	771 381,18	-	-	260 521,44	3 026,37	2 827,39	2 384 655,17
SANTA CRUZ	126,92	311,08	26,28	265,90	-	-	89,80	1,04	0,97	822,01
SDF ENERGIA	8 863,31	21 724,97	1 835,51	18 569,42	-	-	6 271,51	72,85	68,06	57 405,63
CHINANGO	97 386,53	238 705,28	20 167,87	204 033,36	-	-	68 908,86	800,48	747,85	630 750,24
GEPSA	145,27	356,07	30,09	304,36	-	-	102,79	1,19	1,12	940,88
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) A ELECTROPERÚ (S/.)	POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO (DL-1041, Art. 6°) A EDEGEL (S/.)	POR INCENTIVO A LA CONTRATACIÓN DEL SERVICIO Y EFICIENCIA EN EL USO DEL GAS NATURAL (DL-1041, Art. 5°)						
			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	262 881,87	20 212,47	53 140,11	28 567,90	4 189,38	24 580,00
EDEGEL	874 557,21	145 898,07	359 805,77	193 430,08	28 365,82	166 428,46	-	-	-
EEPSA	45 802,46	14 340,78	38 448,03	20 669,50	3 031,11	17 784,17	-	-	-
EGENOR	414 100,98	61 403,96	150 540,99	80 930,21	11 868,12	69 632,86	-	-	-
ELECTROANDES	128 309,34	25 176,59	66 302,49	35 643,94	5 227,06	30 668,27	-	-	-
ELECTROPERU	932 733,45	131 116,71	355 327,18	191 022,41	28 012,74	164 356,89	-	-	-
SHOUGESA	181 990,61	9 294,72	22 969,61	12 348,36	1 810,84	10 624,61	-	-	-
EGASA	174 284,48	18 624,68	48 638,29	26 147,74	3 834,47	22 497,68	-	-	-
EGEMSA	112 834,56	13 807,64	35 967,64	19 336,05	2 835,56	16 636,86	-	-	-
SAN GABAN	46 415,71	6 801,40	20 748,41	11 154,26	1 635,73	9 597,19	-	-	-
EGESUR	16 247,53	1 864,23	5 108,20	2 746,15	402,71	2 362,80	-	-	-
ENERSUR	979 832,17	109 596,91	282 285,49	151 755,50	22 254,39	130 571,39	-	-	-
CORONA	20 191,19	2 850,52	7 341,63	3 946,83	578,79	3 395,88	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	479 549,38	80 860,40	195 928,12	105 330,14	15 446,28	90 626,72	-	-	-
SANTA CRUZ	73,47	27,86	225,32	121,13	17,76	104,22	-	-	-
SDF ENERGIA	34 342,22	1 945,46	5 142,94	2 764,82	405,45	2 378,87	-	-	-
CHINANGO	86 030,95	21 383,41	54 370,57	29 229,39	4 286,38	25 149,15	-	-	-
GEPSA	84,18	31,89	97,51	52,42	7,69	45,10	-	-	-
TOTAL	4 790 261,76	665 237,70	1 702 388,30	915 196,85	134 210,30	787 441,15	-	-	-

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.2, COES/D/DO/STR-005-2009 Rev.2 y COES/D/DO/STR-029-2009 Rev.1 correspondientes a noviembre 2009, diciembre 2009 y enero 2010


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23956

PROCEDIMIENTO N°23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS P OR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
FEBRERO 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	200,96	3 502,26	551,70	1 892,53	514,42	-	-	6 661,86
EDEGEL	1 672,82	29 153,84	4 592,52	15 753,99	4 282,17	-	-	55 455,33
EEPSA	142,74	2 487,61	391,86	1 344,24	365,38	-	-	4 731,83
EGENOR	526,52	9 176,17	1 445,47	4 958,53	1 347,81	-	-	17 454,50
ELECTROANDES	345,84	6 027,34	949,46	3 257,00	885,31	-	-	11 464,95
ELECTROPERU	1 341,96	23 387,65	3 684,11	12 637,99	3 435,22	-	-	44 486,93
SHOUGESA	44,30	772,11	121,62	417,22	113,41	-	-	1 468,65
EGASA	194,50	3 389,79	533,99	1 831,76	497,90	-	-	6 447,93
EGEMSA	132,05	2 301,27	362,51	1 243,54	338,02	-	-	4 377,38
SAN GABAN	114,25	1 991,10	312,97	1 075,09	292,46	-	-	3 785,86
EGESUR	35,00	610,01	96,10	329,64	89,60	-	-	1 160,35
ENERSUR	1 202,00	20 948,39	3 299,90	11 319,93	3 076,94	-	-	39 847,17
CORONA	26,31	458,61	72,24	247,82	67,36	-	-	872,35
KALLPA GENERACION S.A.	374,11	6 519,96	1 026,23	3 522,16	957,66	-	-	12 400,12
SANTA CRUZ	6,02	104,83	16,51	56,65	15,40	-	-	199,41
SDF ENERGIA	40,77	710,52	111,92	383,94	104,36	-	-	1 351,51
CHINANGO	238,45	4 155,75	654,63	2 245,64	610,40	-	-	7 904,87
GEPSA	5,78	100,82	15,88	54,48	14,81	-	-	191,77
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-191-2009 Rev.3 setiembre 2009
 COES/D/DO/STR-221-2009 Rev.2 octubre 2009
 COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.2 noviembre 2009
 COES/D/DO/STR-005-2009 Rev.2 diciembre 2009
 COES/D/DO/STR-029-2009 Rev.1 enero 2010


 ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES



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

PROCEDIMIENTO N°30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

COES/D/DO/STR-047-2010

FEBRERO 2010

CUADRO 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

DE \ PARA	TERMOSELVA	EDEGEL	ELECTROANDES	ELECTROPERU	EGASA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	TOTAL
EEPSA	89,15	5 559,73	3 126,32	440,92	57,97	1 671,18	460,32	2 454,84	151,63	555,33	608,30	144,91	15 320,61
EGENOR	4 932,10	307 596,10	172 965,70	24 394,11	3 207,50	92 459,12	25 467,60	135 815,85	8 389,18	30 724,19	33 654,40	8 017,49	847 623,35
SHOUGESA	1 869,25	116 577,99	65 553,47	9 245,29	1 215,63	35 041,73	9 652,14	51 473,80	3 179,47	11 644,38	12 754,92	3 038,60	321 246,68
EGEMSA	359,15	22 398,59	12 595,05	1 776,33	233,56	6 732,71	1 854,50	9 889,86	610,88	2 237,28	2 450,65	583,82	61 722,39
CORONA	100,91	6 293,17	3 538,74	499,08	65,62	1 891,64	521,05	2 778,69	171,64	628,59	688,54	164,03	17 341,71
KALLPA GENERACION S.A.	26 948,70	1 680 685,36	945 073,47	133 287,85	17 525,59	505 190,71	139 153,33	742 089,12	45 837,92	167 875,01	183 885,48	43 807,04	4 631 359,59
TOTAL	34 299,26	2 139 110,95	1 202 852,75	169 643,60	22 305,88	642 987,08	177 108,95	944 502,16	58 340,72	213 664,79	234 042,28	55 755,90	5 894 614,32

Nota

- Se incluyen los saldos de los informes :
 COES/D/DO/STR-191-2009 Rev.3 setiembre 2009
 COES/D/DO/STR-221-2009 Rev.2 octubre 2009
 COES/D/DO/STR-230-2009 Rev.2 noviembre 2009
 COES/D/DO/STR-005-2009 Rev.2 diciembre 2009
 COES/D/DO/STR-029-2009 Rev.1 enero 2010



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



ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

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)	46,9	31,49	1 478,35
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	950,5	30,44	28 933,34
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1 377,5	31,00	42 703,33
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Huallanca 13.8 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	293,4	31,25	9 168,06
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 (Condorcocha 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 (Paragsha 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	1 612,5	30,95	49 907,22
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22.9 kV)	589,9	31,47	18 564,28
ELECTROTOCACHE (Tocache 22.9 kV)	1 176,1	31,47	37 013,25
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22.9 kV)	877,5	31,47	27 615,81
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	63,4	31,66	2 007,19
COELVISAC (Huacho 22.9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Chavarria 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	3 830,6	31,89	122 158,01
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	2 319,0	32,03	74 276,27
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	5 833,2	31,79	185 438,80
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	132,2	31,92	4 218,58
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	1 415,1	32,13	45 467,13
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 (Reparticion 138 kV)	-	-	-
SEAL (Santuario 13.8 kV)	-	-	-
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Juliaca 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (San Gaban 13.8 kV)	317,0	31,20	9 890,32
ELECTROSUR (Aricota1 10.5 kV)	0,30	31,54	9,42
ELECTROSUR (Aricota2 10.5 kV)	6,46	31,54	203,76
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	316,79	31,24	9 896,39
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	174,2	31,17	5 430,46
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	26,6	31,21	828,65
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	96,6	31,94	3 085,84
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	927,2	31,31	29 030,06
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	45,4	31,31	1 421,01
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,1	31,25	2,63
TOTAL	22 428,5		708 748,15

Adolfo Garcia Nieto
ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	-	-
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	2 668,4	82 283,08
ELECTROCENTRO	-	-
ELECTROUCAYALI	1 612,5	49 907,22
ELECTROTOCACHE	2 643,6	83 193,34
COELVISAC	63,4	2 007,19
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	13 530,1	431 558,79
ELECTROSURESTE	-	-
SEAL	-	-
ELECTROPUNO	317,0	9 890,32
ELECTROSUR	1 593,6	49 908,22
TOTAL	22 428,5	708 748,15


Juan Carlos Pino Gavino
ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955

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- FEBRERO 2010 (S/.)
 Por DU-049-2008
 CUADRO 15

PARA DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	1 671,42	30 851,55	-	1 065,08	-	-	-	-	2 060,33	9 252,30	-	27 978,76	29,77	-	628,52	3 120,53	4 907,38	717,43	82 283,08
ELECTROCENTRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROUCAYALI	1 013,77	18 712,41	-	646,01	-	-	-	-	1 249,66	5 611,81	-	16 969,98	18,05	-	381,21	1 892,70	2 976,48	435,14	49 907,22
ELECTROTOCACHE	1 689,91	31 192,85	-	1 076,86	-	-	-	-	2 083,13	9 354,66	-	28 288,28	30,10	-	635,47	3 155,05	4 961,67	725,37	83 193,34
COELVISAC	40,77	752,58	-	25,98	-	-	-	-	50,26	225,70	-	682,50	0,73	-	15,33	76,12	119,71	17,50	2 007,19
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	8 766,28	161 810,39	-	5 586,15	-	-	-	-	10 806,06	48 526,54	-	146 743,19	156,12	-	3 296,44	16 366,58	25 738,27	3 762,78	431 558,79
ELECTROSURESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SEAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	200,90	3 708,31	-	128,02	-	-	-	-	247,65	1 112,11	-	3 363,01	3,58	-	75,55	375,08	589,86	86,23	9 890,32
ELECTROSUR	1 013,79	18 712,79	-	646,02	-	-	-	-	1 249,68	5 611,92	-	16 970,32	18,05	-	381,22	1 892,74	2 976,54	435,15	49 908,22
TOTAL	14 396,84	265 740,89	-	9 174,12	-	-	-	-	17 746,76	79 695,04	-	240 996,05	256,39	-	5 413,74	26 878,81	42 269,91	6 179,60	708 748,15


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


 Sr. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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)	21,9	31,91	697,25
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Huanca 138 kV)	1 595,2	30,84	49 196,12
HIDRANDINA (Huanca 66 kV)	1 899,0	31,40	59 629,22
HIDRANDINA (Huanca 66 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Huanca 13.8 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	111,8	31,67	3 541,44
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 (Condorcocha 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)	1 027,4	31,02	31 869,42
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	4 080,3	31,37	128 000,51
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22.9 kV)	677,8	31,89	21 616,32
ELECTROTOCACHE (Tocache 22.9 kV)	1 260,4	31,89	40 194,67
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22.9 kV)	742,0	31,89	23 661,10
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	61,0	32,08	1 956,06
COELVISAC (Huacho 22.9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 564,9	31,33	111 689,57
EDELNOR (Chavarria 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	4 165,1	32,32	134 614,91
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	2 562,4	32,45	83 150,56
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	5 827,4	32,21	187 701,77
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	137,1	32,35	4 435,82
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	1 559,6	32,56	50 781,41
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	6 953,4	31,27	217 431,67
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	1 840,9	31,27	57 563,81
ELECTROSURESTE (San Gaban 138 kV)	-	-	-
SEAL (Callalli 138 kV)	-	-	-
SEAL (Chilina 33 kV)	-	-	-
SEAL (Marcona 60 kV)	-	-	-
SEAL (Mollendo 138 kV)	-	-	-
SEAL (Repacion 138 kV)	-	-	-
SEAL (Santuario 13.8 kV)	-	-	-
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	313,1	31,93	9 997,36
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	371,8	32,12	11 940,98
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	318,1	32,12	10 218,13
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	965,8	32,02	30 924,19
ELECTROPUNO (Julica 10 kV)	8 474,8	32,29	273 652,88
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 165,9	32,29	199 097,08
ELECTROPUNO (San Gaban 13.8 kV)	460,7	31,61	14 563,12
ELECTROSUR (Aricota1 10.5 kV)	0,04	31,96	1,23
ELECTROSUR (Aricota2 10.5 kV)	0,78	31,96	24,85
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	32,56	31,66	1 030,81
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	22,7	31,59	715,57
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	4,1	31,63	130,13
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	11,3	32,38	366,25
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	112,8	31,73	3 578,36
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	4,0	31,73	126,87
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,0	31,67	0,34
TOTAL	55 346,1		1 764 098,78

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	-	-
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	3 627,9	113 064,03
ELECTROCENTRO	1 027,4	31 869,42
ELECTROUCAYALI	4 080,3	128 000,51
ELECTROTOCACHE	2 680,2	85 472,09
COELVISAC	3 625,9	113 645,63
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	14 251,7	460 684,46
ELECTROSURESTE	8 794,2	274 995,48
SEAL	-	-
ELECTROPUNO	17 070,2	550 393,75
ELECTROSUR	188,2	5 973,42
TOTAL	55 346,1	1 764 098,78

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)


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- NOVIEMBRE 2009 Revisión 2 (S/.)
 Por DU-049-2008
 CUADRO 15

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	478,96	8 792,28	-	-	-	-	-	4 912,49	18 578,96	1 664,74	19 382,09	3,35	52 620,62	960,66	-	4 433,70	1 236,18	113 064,03
ELECTROCENTRO	-	-	135,00	2 478,29	-	-	-	-	-	1 384,69	5 236,86	469,24	5 463,24	0,94	14 832,20	270,78	-	1 249,73	348,44	31 869,42
ELECTROUCAYALI	-	-	542,23	9 953,80	-	-	-	-	-	5 561,46	21 033,36	1 884,66	21 942,59	3,79	59 572,14	1 087,57	-	5 019,42	1 399,49	128 000,51
ELECTROCACHE	-	-	362,07	6 646,63	-	-	-	-	-	3 713,65	14 044,99	1 258,48	14 652,12	2,53	39 779,18	726,22	-	3 351,71	934,51	85 472,09
COELVISAC	-	-	481,42	8 837,51	-	-	-	-	-	4 937,76	18 674,53	1 673,30	19 481,79	3,37	52 891,30	965,60	-	4 456,51	1 242,54	113 645,63
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	1 951,54	35 824,55	-	-	-	-	-	20 016,16	75 700,81	6 783,04	78 973,19	13,65	214 405,09	3 914,24	-	18 065,32	5 036,88	460 684,46
ELECTROSURESTE	-	-	1 164,93	21 384,68	-	-	-	-	-	11 948,21	45 187,94	4 048,99	47 141,31	8,15	127 984,41	2 336,52	-	10 783,70	3 006,65	274 995,48
SEAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	-	-	2 331,56	42 800,68	-	-	-	-	-	23 913,91	90 442,07	8 103,91	94 351,68	16,31	256 156,29	4 676,46	-	21 583,19	6 017,71	550 393,75
ELECTROSUR	-	-	25,30	464,52	-	-	-	-	-	259,54	981,57	87,95	1 024,00	0,18	2 780,06	50,75	-	234,24	65,31	5 973,42
TOTAL	-	-	7 473,03	137 182,92	-	-	-	-	-	76 647,86	289 881,09	25 974,30	302 412,01	52,26	821 021,29	14 988,79	-	69 177,53	19 287,71	1 764 098,78



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



 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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)	46,6	31,29	1 459,30
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 500,3	30,24	45 368,10
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	1 593,6	30,79	49 067,96
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Hualanca 13.8 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	272,3	31,06	8 458,44
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	100,0	30,58	3 058,00
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	56,3	31,04	1 746,50
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	362,3	31,23	11 313,31
ELECTROCENTRO (Huanuco 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	876,2	30,41	26 645,44
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	88,6	30,53	2 705,37
ELECTROCENTRO (Paragsa 138 kV)	166,4	30,55	5 082,67
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	83,6	29,64	2 477,38
ELECTROUCAYALI (Aguayta 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	-	-	-
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22.9 kV)	665,0	31,27	20 795,05
ELECTROTOCACHE (Tocache 22.9 kV)	1 253,1	31,27	39 184,06
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22.9 kV)	844,6	31,27	26 409,14
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	57,9	31,46	1 820,60
COELVISAC (Huacho 22.9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	4 122,0	30,72	126 626,61
EDELNOR (Chavarria 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	7 146,8	31,70	226 554,02
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	4 099,3	31,83	130 481,45
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	10 544,0	31,59	333 085,33
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	210,9	31,72	6 690,61
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	2 385,7	31,93	76 176,09
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 (Reparticion 138 kV)	-	-	-
SEAL (Santuario 13.8 kV)	-	-	-
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	393,8	31,32	12 334,08
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	368,6	31,50	11 611,03
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	330,6	31,50	10 413,77
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	2 283,7	31,41	71 730,43
ELECTROPUNO (Jullica 10 kV)	9 073,3	31,66	287 260,67
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 117,1	31,66	193 668,26
ELECTROPUNO (San Gaban 13.8 kV)	330,9	31,00	10 258,01
ELECTROSUR (Aricota1 10.5 kV)	0,49	31,35	15,24
ELECTROSUR (Aricota2 10.5 kV)	10,76	31,35	337,19
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	410,81	31,05	12 755,69
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	265,7	30,98	8 231,01
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	48,4	31,02	1 500,15
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	137,0	31,74	4 347,29
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	1 347,3	31,12	41 926,83
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	52,0	31,12	1 619,55
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,1	31,06	4,25
TOTAL	57 646,0		1 813 218,88

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	-	-
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	3 412,9	104 353,80
ELECTROCENTRO	1 733,3	53 028,66
ELECTROUCAYALI	-	-
ELECTROTOCACHE	2 762,7	86 388,25
COELVISAC	4 179,8	128 447,21
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	24 386,8	772 987,50
ELECTROSURESTE	-	-
SEAL	-	-
ELECTROPUNO	18 898,0	597 276,26
ELECTROSUR	2 272,5	70 737,21
TOTAL	57 646,0	1 813 218,88

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)


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- DICIEMBRE 2009 REVISION 2 (S/.)
 Por DU-049-2008
 CUADRO 15

PARA DE	TERMOSELVA	CAHLA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	442,06	8 114,94	-	-	-	-	-	4 534,04	17 147,67	1 536,49	17 888,93	3,09	48 566,83	886,65	-	4 092,14	1 140,95	104 353,80
ELECTROCENTRO	-	-	224,64	4 123,71	-	-	-	-	-	2 304,03	8 713,80	780,79	9 090,48	1,57	24 679,83	450,56	-	2 079,47	579,79	53 028,66
ELECTROUCAYALI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROTOCACHE	-	-	365,96	6 717,87	-	-	-	-	-	3 753,46	14 195,53	1 271,97	14 809,17	2,56	40 205,57	734,00	-	3 387,64	944,52	86 388,25
COELVISAC	-	-	544,13	9 988,54	-	-	-	-	-	5 580,87	21 106,76	1 891,24	22 019,16	3,81	59 780,04	1 091,36	-	5 036,94	1 404,37	128 447,21
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	3 274,51	60 110,40	-	-	-	-	-	33 585,33	127 019,22	11 381,34	132 509,98	22,90	359 752,64	6 567,75	-	30 312,00	8 451,43	772 987,50
ELECTROSURESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SEAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	-	-	2 530,17	46 446,43	-	-	-	-	-	25 950,90	98 145,92	8 794,20	102 388,55	17,69	277 975,66	5 074,80	-	23 421,65	6 530,30	597 276,26
ELECTROSUR	-	-	299,66	5 500,79	-	-	-	-	-	3 073,44	11 623,71	1 041,52	12 126,18	2,10	32 921,49	601,02	-	2 773,90	773,40	70 737,21
TOTAL	-	-	7 681,11	141 002,68	-	-	-	-	-	78 782,07	297 952,62	26 697,53	310 832,46	53,72	843 882,06	15 406,15	-	71 103,73	19 824,76	1 813 218,88

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

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

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)	29,6	31,22	924,79
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	315,1	30,18	9 510,93
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	180,7	30,73	5 554,32
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	186,0	30,99	5 763,90
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 (Condorcocha 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 (Yaupi 13,8 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	3 012,5	30,69	92 453,53
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22,9 kV)	639,4	31,21	19 954,68
ELECTROTOCACHE (Tocache 22,9 kV)	1 194,5	31,21	37 279,22
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22,9 kV)	943,5	31,21	29 446,01
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	63,9	31,39	2 006,76
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Chavarria 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	4 353,4	31,63	137 696,96
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	2 806,5	31,76	89 132,86
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	5 950,3	31,52	187 554,49
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	52,1	31,65	1 648,85
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	1 626,1	31,86	51 807,18
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 (Reparticion 138 kV)	-	-	-
SEAL (Santuario 13,8 kV)	-	-	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Julia 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	301,6	30,94	9 330,08
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,14	31,28	4,40
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	3,06	31,28	95,71
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	194,46	30,98	6 024,25
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	103,2	30,91	3 189,02
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	16,2	30,95	500,63
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	48,0	31,67	1 520,08
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	556,5	31,05	17 278,53
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	26,0	31,05	807,76
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,0	30,99	1,23
TOTAL	22 602,7		709 486,17

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	-	-
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	711,5	21 753,94
ELECTROCENTRO	-	-
ELECTROUCAYALI	3 012,5	92 453,53
ELECTROTOCACHE	2 777,3	86 679,91
COELVISAC	63,9	2 006,76
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	14 788,3	467 840,34
ELECTROSURESTE	-	-
SEAL	-	-
ELECTROPUNO	301,6	9 330,08
ELECTROSUR	947,5	29 421,62
TOTAL	22 602,7	709 486,17

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)


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


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

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ENERO 2010 Revisión 1 (S/.)
 Por DU-049-2008
 CUADRO 15

PARA DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	441,89	8 156,51	-	281,59	-	-	-	-	544,71	2 446,12	-	7 397,01	7,87	-	166,17	825,00	1 297,41	189,67	21 753,94
ELECTROCENTRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROUCAYALI	1 878,01	34 664,90	-	1 196,73	-	-	-	-	2 315,00	10 395,92	-	31 437,03	33,45	-	706,20	3 506,24	5 513,95	806,11	92 453,53
ELECTROCACHE	1 760,73	32 500,11	-	1 122,00	-	-	-	-	2 170,43	9 746,70	-	29 473,82	31,36	-	662,10	3 287,28	5 169,61	755,77	86 679,91
COELVISAC	40,76	752,42	-	25,98	-	-	-	-	50,25	225,65	-	682,36	0,73	-	15,33	76,10	119,68	17,50	2 006,76
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	9 503,27	175 413,94	-	6 055,78	-	-	-	-	11 714,53	52 606,21	-	159 080,03	169,24	-	3 573,58	17 742,54	27 902,11	4 079,12	467 840,34
ELECTROSURESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SEAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	189,52	3 498,26	-	120,77	-	-	-	-	233,62	1 049,12	-	3 172,51	3,38	-	71,27	353,84	556,45	81,35	9 330,08
ELECTROSUR	597,64	11 031,46	-	380,84	-	-	-	-	736,71	3 308,31	-	10 004,25	10,64	-	224,74	1 115,80	1 754,71	256,53	29 421,62
TOTAL	14 411,83	266 017,61	-	9 183,68	-	-	-	-	17 765,24	79 778,03	-	241 247,00	256,66	-	5 419,38	26 906,79	42 313,92	6 186,03	709 486,17



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



 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES