



IX

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

El cálculo de las valorizaciones de transferencias de potencia entre integrantes, se efectuó siguiendo los Procedimientos N°23 , 26, 27, 28, 29 y 30 vigentes.

En el proceso de valorización de transferencias de potencia se determinan los Egresos mensuales por Compra de Potencia de cada generador integrante del COES-SINAC, determinados según la valorización a Precio en Barra de los consumos de potencia de los clientes en el instante de Máxima Demanda mensual del SEIN, dichos montos forman el Ingreso mensual disponible para el pago de la potencia. En el proceso de valorización se determinan también las Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión por los conceptos de Peajes por Conexión e Ingresos Tarifarios.

En el Cuadro N°9.1 se muestra la potencia firme de los generadores integrantes del COES-SINAC a diciembre 2009 la cual asciende a 5 695,29 MW, en el cuadro N°9.2 se muestra la potencia firme remunerable mensual de las empresas generadoras.

CUADRO N° 9.1
 POTENCIA FIRME DE LAS UNIDADES DEL SEIN A DICIEMBRE
 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	POTENCIA FIRME (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	87 264
	AGUAYTIA	TG-2	88 084
CAHUA	CAHUA		41 436
	PARIAC		4 951
	GALLITO CIEGO		28 592
	SAN ANTONIO		580
	SAN IGNACIO		422
	HUAYLLACHO		186
	MISAPUQUIO		3 866
	EDEGEL	HUINCO	
	MATUCANA		128 578
	CALLAHUANCA		80 433
	MOYOPAMPA		64 704
	HUAMPANI		30 176
	SANTA ROSA	UTI-5	52 549
	SANTA ROSA	UTI-6	51 476
	SANTA ROSA	WTG-7	123 606
	SANTA ROSA	TG-8	193 698
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 594
EEPSA	MALACAS	TG-A	14 956
	MALACAS	TG-B	14 911
	MALACAS	TG-4	102 442
EGENOR	CARHUAQUERO		87 888
	CAÑA BRAVA		5 711
	CAÑON DEL PATO	0	257 266
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	3 765
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	3 928
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	2 156
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 776
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 031
	PIURA	GMT-1	3 499
	PIURA	GMT-2	4 186
	PIURA	TG	16 484
	PIURA	MIRLEES-1	1 095
	PIURA	MIRLEES-4	1 625
	SULLANA	ALCO-2	2 143
	SULLANA	ALCO-3	2 075
	SULLANA	ALCO-5	2 035
	PAITA	SKODA-2	762
	PAITA	SKODA-3	852
	PAITA	EMD-1	1 976
	CHIMBOTE	TG-1	18 827
	CHIMBOTE	TG-3	19 090
	TRUJILLO	TG-4	19 819
	ELECTROANDES	MALPASO	
OROYA			9 480
PACHACHACA			9 650
YAUPI			110 207
ELECTROPERÚ	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	670 657
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359
	YARINACocha	WARTSILA1	6 108
	YARINACocha	WARTSILA2	5 928
	YARINACocha	WARTSILA3	6 011
	YARINACocha	WARTSILA4	6 000
	TUMBES	MAK1	8 572
	TUMBES	MAK2	7 470
	EMERGENCIA TRUJILLO		61 083
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	18 261
	SAN NICOLAS	TV-2	17 483
	SAN NICOLAS	TV-3	24 566
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1 211
EGASA	CHARCANI 1		1 337
	CHARCANI 2		600
	CHARCANI 3		4 137
	CHARCANI 4		15 301
	CHARCANI 5		139 453
	CHARCANI 6		8 947
	MOLLENDO	MIRLESS 1	9 523
	MOLLENDO	MIRLESS 2	10 008
	MOLLENDO	MIRLESS 3	9 884
	MOLLENDO	TG-1	36 731

Continua ...

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	POTENCIA FIRME (kW)
EGASA	MOLLENDO	TG-2	36 470
	CHILINA	TV2	5 916
	CHILINA	TV3	9 358
	CHILINA	C. COMBINADO	16 334
	CHILINA	SULZER1	5 131
	CHILINA	SULZER2	5 180
EGEMSA	MACHUPICCHU		88 800
SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098
	BELLAVISTA	MAN 1	1 756
	BELLAVISTA	ALCO	1 715
	TAPARACHI	SKODA 1	423
	TAPARACHI	MAN 1	797
	TAPARACHI	MAN 3	1 740
	TAPARACHI	MAN 4	1 830
EGESUR	ARICOTA 1		22 500
	ARICOTA 2		12 400
	CALANA	WARTSILA 1	6 239
	CALANA	WARTSILA 2	6 608
	CALANA	WARTSILA 3	6 217
	CALANA	WARTSILA 4	6 442
ENERSUR	ILO	TV2	9
	ILO	TV3	69 446
	ILO	TV4	66 140
	ILO	TG-1	34 628
	ILO	TG-2	32 130
	ILO	CATKATO	3 280
	ILO	TVC1	141 821
	YUNCAN		136 760
	CHILCA	TG1	173 592
	CHILCA	TG2	174 006
	CHILCA	TG3	188 490
	CORONA	HUANCHOR	
KALLPA GENERACION	KALLPA	TG1	174 184
	KALLPA	TG2	188 154
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		2 018
SDF ENERGÍA	OOQUENDO	TG1	6 375
CHINANGO	YANANGO		14 656
	CHIMAY		150 900
GEPSA	LA JOYA		3 305
TOTAL			5 695 298

EMPRESA	POTENCIA FIRME (kW)
TERMOSELVA	175 348
CAHUA	80 033
EDEGEL	1 455 154
EEPSA	132 310
EGENOR	461 987
ELECTROANDES	177 358
ELECTROPERÚ	987 188
SHOUGESA	61 521
EGASA	314 308
EGEMSA	88 800
SAN GABAN	121 359
EGESUR	60 406
ENERSUR	1 020 302
CORONA	19 632
KALLPA GENERACION	362 338
SANTA CRUZ	2 018
SDF ENERGÍA	6 375
CHINANGO	165 556
GEPSA	3 305
TOTAL	5 695 298

CUADRO N° 9.2
POTENCIA FIRME REMUNERABLE DEL SEIN 2009
(EN KW)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO (*)	MARZO (*)	ABRIL	MAYO (*)	JUNIO (*)	JULIO (*)	AGOSTO (*)	SEPTIEMBRE (*)	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	PROMEDIO
TERMOSELVA	176 351	176 351	176 260	175 312	175 312	175 187	175 362	175 412	175 866	175 104	174 410	174 538	175 455
CAHUA	76 735	76 313	76 313	76 313	76 313	76 258	76 501	76 766	76 966	79 927	79 606	79 662	77 306
EDEGEL	1 425 432	1 424 790	1 425 568	1 426 946	1 421 862	1 260 889	1 261 553	1 262 628	1 447 467	1 448 484	1 447 118	1 448 435	1 391 764
EEPSA	129 795	129 881	130 146	130 134	130 136	127 071	115 262	130 232	103 186	125 699	131 578	131 699	126 235
EGENOR	470 742	472 743	472 511	472 334	472 080	468 233	392 699	361 382	353 659	350 398	380 629	380 754	420 680
ELECTROANDES	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 230	177 383	177 431	177 892	177 121	176 410	176 539	177 233
ELECTROPERÚ	906 140	906 056	906 008	905 979	926 140	924 890	966 705	927 097	890 582	884 836	949 394	957 728	920 963
SHOUGESA	62 373	62 077	61 976	61 925	62 166	58 298	43 091	24 596	1 421	-	25 617	25 659	40 767
EGASA	318 847	318 845	318 905	318 773	318 902	294 677	192 330	183 746	183 633	178 318	177 547	193 991	249 876
EGEMSA	87 788	87 788	87 788	87 788	87 788	87 725	88 812	88 838	89 068	88 682	88 325	88 390	88 232
SAN GABÁN	121 405	121 398	121 395	121 384	121 367	120 930	118 243	113 355	113 444	112 948	115 521	119 051	118 370
EGESUR	60 406	60 406	60 406	60 406	60 406	55 280	34 905	34 914	35 005	34 853	34 713	34 738	47 203
ENERSUR	829 429	829 868	830 183	830 414	830 651	830 283	796 494	949 110	918 383	902 920	948 183	1 009 178	875 425
CORONA	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 618	19 635	19 640	19 691	19 606	19 527	19 541	19 618
KALLPA GENERACIÓN	174 493	174 710	174 950	175 182	175 422	213 082	364 390	364 718	365 947	364 626	360 132	360 664	272 360
SANTA CRUZ		678	1 898	1 898	1 898	1 897	1 899	1 899	1 903	2 015	2 007	2 008	1 818
SDF ENERGÍA			21 276	27 027	28 651	28 225	28 990	28 920	28 677	27 851	25 488	6 346	25 145
CHINANGO					5 364	166 162	166 304	166 352	166 783	165 335	164 671	164 791	145 720
GEPSA										3 301	3 287	3 289	3 292
TOTAL (1)	5 036 926	5 038 895	5 062 575	5 068 808	5 091 448	5 085 933	5 020 555	5 087 037	5 149 573	5 142 024	5 304 162	5 377 003	5 177 463

(*) Hubo más de un escenario, ponderado en función a los días de parque generador en operación comercial vigente.

(1) Los valores corresponden a las últimas revisiones de los informes al 2010-01-11.

En el cuadro N°9.3 se muestra la valorización anual de las transferencias de potencia en el SEIN, en dicho cuadro se puede apreciar que los montos correspondientes a los Egresos por Compra por Potencia como Ingresos por Potencia ascienden a 758 068 365 Nuevos Soles equivalentes a 252,10 millones de US\$. En el cuadro N°9.4 se muestra la valorización de las transferencias de potencia mensuales la cual asciende a 114 891 415 Nuevos Soles equivalentes a 38,21 millones de US\$ aproximadamente.

En el cuadro N°9.5 se muestran las compensaciones al Sistema Principal de Transmisión las cuales ascienden por Peaje por Conexión a 261 448 926 Nuevos Soles equivalentes a 86,95 millones de US\$ aproximadamente y por Ingreso Tarifario a 2 531 836 Nuevos soles equivalentes a 0,84 millones de US\$ aproximadamente.

CUADRO N° 9.3
VALORIZACIÓN ANUAL DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA EN EL COES SINAC 2009
(NUEVOS SOLES)

Empresa	Egresos por compra de potencia	Ingresos por potencia	Comp. R. R. (1)	Saldos meses anteriores	Rec.Anual (2)	Rec.Laudo EGS-COES (3)	Rec.MC-ELA (4)	Rec.MC-ELP-SR (5)	Rec.SD-345 (6)	Total
TERMOSELVA	27 962 905	25 808 305	-6 525	2 910	646 350	-	-78 616	36 889	(2 647)	-1 556 239
CAHUA	9 337 404	12 006 546	-3 644	-2 685	-306 852	-	-2 258	(18 173)	(1 552)	2 333 978
EDEGEL	136 758 599	202 652 331	76 808	204 547	-2 178 344	-2 293 427	-362 518	281 556	(21 709)	61 600 645
EEPSA	22 975 437	18 900 974	-21 986	-490 330	1 049 013	-	-42 550	28 381	(2 074)	-3 554 011
EGENOR	56 444 747	62 178 494	17 135	-3 899 892	-1 424 225	-	-190 048	92 423	(8 111)	321 029
ELECTROANDES	22 318 822	26 156 398	53 615	20 780	-82 844	-	-353 115	35 318	(2 882)	3 508 447
ELECTROPERÚ	205 762 206	145 332 899	-35 853	-22 288	604 729	-	120 255	(608 933)	(15 327)	-60 386 724
SHOUGESA	8 097 131	6 260 216	-3 865	-906 860	481 168	-	-26 761	9 261	(948)	-2 284 919
EGASA	25 525 395	33 685 200	17 635	194 322	26 366	-	-108 974	56 939	(4 543)	8 341 551
EGEMSA	17 171 548	14 163 031	10 082	-87 709	18 982	-	-44 942	20 267	(1 344)	-3 093 181
SAN GABÁN	18 544 483	17 453 862	722	-753 876	-428 041	-	-45 747	22 519	(1 678)	-2 296 724
EGESUR	3 793 506	6 635 238	-6 829	664 823	-145 475	2 293 427	1 577	9 236	(942)	5 657 550
ENERSUR	125 891 790	126 182 638	-41 729	1 133 036	1 443 276	-	1 140 186	893	63 757	4 030 268
CORONA	2 772 134	3 073 964	-4 487	-4	-29 348	-	-6 039	624		262 576
KALLPA GENERACIÓN S.A.	56 696 777	38 728 859	-25 485	4 288 609	509 951	-	-469	32 637		-13 162 674
SANTA CRUZ	327 617	357 319	-915	573	-25 523	-	21			3 857
SDF ENERGÍA	1 919 773	3 612 651	-6 174	-6 375	-159 183					1 521 146
CHINANGO	15 720 497	14 690 034	-18 064	-339 493						-1 388 021
GEPSA	47 594	189 405	-442	-87						141 282
ELECTRICA SANTA ROSA								163		163
TOTAL	758 068 365	758 068 365	0	0	0	0	0	0	0	0

Nota:

(1) Corresponde a las compensaciones por proveer reserva rotante.

(2) Corresponde al Recálculo Anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema (IAPG) del periodo Mayo 2008 a Abril 2009 efectuado el 2009-05-25.

(3) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-08-05 por determinación de un nuevo factor de proporción en aplicación del Laudo Arbitral entre EGESUR y COES.

(4) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-09-11 por la revocatoria de la medida cautelar de ELECTROANDES.

(5) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-10-23 por la revocatoria de las medidas cautelares de ELECTROPERÚ y ELECTRICA SANTA ROSA.

(6) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-12-29 según lo dispuesto por el Directorio en su sesión No.345 relativo al recurso de reconsideración presentado por ENERSUR el 2009-10-01.

CUADRO N° 9.4
VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA EN EL COES SINAC 2009
(NUEVOS SOLES)

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	R. ANUAL(2)	MAYO	JUNIO	JULIO	Rec.Laudo EGS-COES (3)	AGOSTO	Rec.MC-ELA (4)	SEPTIEMBRE	Rec.MC-ELP-SR (5)	OCTUBRE	NOVIEMBRE	Rec.SD-345 (6)	DICEMBRE	TOTAL
TERMOSELVA	-143 038	-330 840	453 187	-636 720	646 350	-156 040	-363 687	27 309	0	-7 111	-78 614	97 068	36 889	109 089	-134 832	-2 447	-167 237	-1 556 229
CAHUA	122 451	107 333	277 849	301 982	304 852	288 235	449 422	430 454	0	398 781	-2 258	334 574	-18 172	156 352	-43 614	-1 552	170 284	2 333 978
EDGEEL	5 546 200	5 185 617	5 460 094	5 042 377	-2 178 344	5 159 096	6 994 376	6 653 537	-2 293 427	7 807 696	-362 518	8 587 823	281 556	3 808 707	2 795 343	-21 709	3 140 221	61 600 645
EEPSA	-665 347	-786 962	-874 159	-1 001 367	1 049 013	-812 755	-543 546	-165 204	0	107 239	-42 550	94 614	28 381	224 868	-99 798	-2 074	-64 362	-3 554 011
ELEGNOR	1 091 993	1 249 405	1 224 319	-3 868 159	-1 424 225	-95 933	1 021 528	278 266	0	-244 950	-190 048	-72 284	92 423	180 822	574 966	-8 111	510 937	321 029
ELECTROANDES	250 056	357 476	599 304	612 329	-82 844	543 054	784 424	796 243	0	756 710	-353 115	829 128	35 318	-697 198	495 037	-2 882	-424 517	3 508 447
ELECTROPERU	-5 750 212	-5 633 700	-6 346 682	-6 171 158	604 729	-6 599 075	-6 283 922	-6 174 279	0	-6 351 104	120 255	-6 841 875	-608 933	-1 509 491	-1 475 439	-15 327	-1 350 511	-60 386 724
SHOUGESA	62 633	48 885	-135 351	-382 640	481 168	-158 718	50 603	-222 330	0	-258 131	-26 761	-256 562	9 261	-321 143	-789 125	-948	-385 760	-2 284 919
EGASA	831 970	995 949	1 035 124	1 428 083	26 366	1 172 211	1 320 918	398 916	0	369 851	-108 974	319 218	56 939	323 290	184 014	-4 543	-7 781	8 341 551
EGEMSA	-253 813	-192 421	-211 659	-404 052	18 982	-190 742	-146 145	-124 508	0	-314 369	-44 942	-230 566	20 267	-44 991	-456 969	-1 344	-515 909	-3 093 181
SAN GABAN	-179 938	-200 066	-216 307	-1 344 970	-428 041	-631 614	-293 800	-320 055	0	-229 524	-45 747	-180 425	22 519	196 919	705 601	-1 678	850 402	-2 296 724
EGESUR	205 784	208 637	175 798	1 077 870	-145 475	428 797	393 132	121 866	2 293 427	127 929	1 577	135 794	9 236	228 562	233 025	-942	162 532	5 657 550
ENERSUR	118 598	413 603	814 773	781 172	1 443 276	599 210	2 907	-207 392	0	73 190	1 140 186	-690 256	893	-578 003	516 998	63 757	-462 646	4 030 268
CORDONA	18 388	24 256	15 004	38 116	-29 348	52 138	24 262	28 698	0	20 059	-6 039	19 062	624	10 067	-861	0	48 151	262 576
KALPA GENERACION S.A.	-1 255 925	-1 461 916	-1 698 089	4 351 414	509 951	220 908	-3 450 079	-1 364 275	0	-1 691 842	-469	-1 920 481	32 637	-1 867 397	-1 727 289	0	-1 839 823	-13 162 674
SANTA CRUZ		14 744	34 033	27 449	-25 523	-37 253	-28 231	-31 298	0	-21 924	21	-21 131	0	14 188	32 402	0	46 381	3 857
SDF ENERGIA			298 135	148 275	-159 183	234 610	193 639	211 085	0	197 078	0	190 487	0	182 786	163 933	0	-139 696	1 521 146
CHINANGO						-16 130	-125 812	-337 234	0	-733 578	0	-394 270	0	-137 230	-15 211	0	371 444	-1 988 021
GEPSA									0	0	0	0	0	32 508	50 894	0	57 880	141 282
ELECTRICA SANTA ROSA									0	0	0	0	0	0	0	163	0	163
TOTAL (1)	8 248 272	8 605 905	9 934 435	13 809 067	4 779 835	8 698 260	11 235 221	8 946 574	2 293 427	9 852 533	1 262 039	10 607 769	627 106	5 311 806	5 257 176	63 757	5 358 234	114 891 415

Nota:
- Elaborado en base a los cuadros de pagos y cobros entre empresas integrantes. Los montos incluyen saldos de recálculos de valorizaciones de meses anteriores que se han incluido en la valorización mensual.
(1) El total considera sólo los cobros realizados
(2) Corresponde al Recalcular Anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema (IAPG) del periodo Mayo 2008 a Abril 2009 efectuado el 2009-05-25.
(3) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-08-05 por determinación de un nuevo factor de proporción en aplicación del Laudo Arbitral entre EGESUR y COES.
(4) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-09-11 por la revocatoria de la medida cautelar de ELECTROANDES.
(5) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-10-23 por la revocatoria de las medidas cautelares de ELECTROPERU y ELECTRICA SANTA ROSA.
(6) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-12-29 según lo dispuesto por el Directorio en su sesión No.345 relativo al recurso de reconsideración presentado por ENERSUR el 2009-10-01.

CUADRO N° 9.5
COMPENSACIONES AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
(NUEVOS SOLES)

(A) PEAJE POR CONEXIÓN

Mes	Redesur	Transmantaro	Eteselva	Rep	TGP (GRP)	GNLC (GRP)	Isa	San Gabán	Antamina	GRP	Total
Enero	2 993 154	7 318 537	705 148	4 554 587	3 123 439	219 961	2 206 408	25 439	40 135	-	21 186 808
Febrero	2 993 154	7 318 537	705 148	4 554 587	3 146 929	221 615	2 206 408	25 439	40 135	-	21 211 951
Marzo	3 128 388	7 649 198	702 351	4 760 369	3 372 941	237 531	2 306 097	25 338	39 976	-	22 222 190
Abril	3 142 878	7 684 626	702 052	4 782 417	3 361 276	236 710	2 316 778	25 327	39 958	-	22 292 022
Mayo	3 166 759	7 762 080	701 668	8 648 688	225	16	2 240 739	25 626	24 004	-	22 569 805
Junio	3 149 869	7 720 681	698 784	8 339 662	-	-	2 228 787	25 554	23 927	-	22 187 264
Julio	3 149 869	7 720 681	698 784	8 480 872	-	-	2 228 787	25 554	23 927	-	22 328 474
Agosto	3 142 362	7 702 281	666 802	8 143 971	-	-	2 223 476	25 390	23 786	-	21 928 068
Rec.MC-ELA (1)	-	-	-	-	1 587 004	65 084	-	-	-	-16 202	1 635 886
Setiembre	3 141 558	7 700 309	663 375	8 107 875	-	-	2 222 907	25 373	23 771	-	21 885 167
Rec.MC-ELP-SR (2)	-	-	-	-	15 352	663	-	-	-	-	16 015
Octubre	3 141 558	7 700 309	663 375	8 107 875	-	-	2 222 907	25 373	23 771	-	21 885 167
Noviembre	3 141 558	7 700 309	663 375	6 479 511	-	-	2 222 907	25 373	23 771	-	20 256 804
Rec.SD-345 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-5 794	-5 794
Diciembre	3 040 667	7 453 016	630 932	6 524 699	-	-	2 151 519	24 950	23 316	-	19 849 099
Total	37 331 772	91 430 564	8 201 795	81 485 112	14 607 165	981 579	26 777 720	304 736	350 479	-21 995	261 448 926

(B) INGRESO TARIFARIO

Mes	Redesur	Transmantaro	Eteselva	Rep	TGP (GRP)	GNLC (GRP)	Isa	San Gabán	Antamina	Total
Enero	5 210	121 941	13 969	14 228	-	-	13 838	-	-	169 185
Febrero	5 210	121 941	13 969	14 228	-	-	13 838	-	-	169 185
Marzo	5 445	127 450	13 914	14 871	-	-	14 463	-	-	176 142
Abril	5 470	128 040	13 908	14 939	-	-	14 530	-	-	176 888
Mayo	6 945	121 030	20 397	68 566	-	-	17 777	-	-	234 715
Junio	6 908	120 385	20 313	68 352	-	-	17 682	-	-	233 639
Julio	6 908	120 385	20 313	68 352	-	-	17 682	-	-	233 639
Agosto	6 891	120 098	19 383	65 636	-	-	17 640	-	-	229 649
Setiembre	6 889	120 067	19 284	65 345	-	-	17 636	-	-	229 221
Octubre	6 883	119 957	19 266	65 285	-	-	17 619	-	-	229 010
Noviembre	6 896	120 178	19 301	65 406	-	-	17 652	-	-	229 432
Diciembre	6 668	116 211	18 341	62 841	-	-	17 069	-	-	221 130
Total	76 321	1 457 682	212 358	588 048	-	-	197 427	-	-	2 531 836

Nota:
- Elaborado en base a los cuadros de pagos y cobros entre empresas integrantes. Los montos incluyen saldos de recálculos de valorizaciones de meses anteriores que se han incluido en la valorización mensual.
(1) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-09-11 por la revocatoria de la medida cautelar de ELECTROANDES.
(2) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-10-23 por la revocatoria de la medida cautelar de ELECTROPERU y ELECTRICA SANTA ROSA.
(3) Corresponde al recálculo de las valorizaciones efectuado el 2009-12-29 según lo dispuesto por el Directorio en su sesión No.345 relativo al recurso de reconsideración presentado por ENERSUR el 2009-10-01.

En el cuadro N° 9.6 se muestran las recaudaciones por cargos adicionales incluidos en el Peaje por Conexión del Sistema Principal de Transmisión que fueron establecidos mediante el Decreto Legislativo N° 1041, el Decreto de Urgencia N° 037-2008 y el Decreto de Urgencia N° 049-2009.

CUADRO N° 9.6
RECAUDACIONES DE CARGOS ADICIONALES EN EL PEAJE POR CONEXIÓN DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
(NUEVOS SOLES)

MES	CVOA-CMG (1)	CVOA-RSC (2)	GEN. ADICIONAL (3)	CRC (4)	SEG. SUM (5)
Enero	2 412 080				
Febrero	2 348 292		41 922		
Marzo	2 497 892		44 737		
Abril	2 506 394		44 648		
Mayo	13 374 546	15 450 396	8 396 065	2 586 064	-
Junio	13 058 627	15 085 638	8 053 174	2 511 498	-
Julio	12 719 618	14 694 007	7 838 651	2 446 343	-
Agosto	17 738 911	-151 965	6 123 814	2 439 692	415 663
Setiembre	17 973 660	-121 374	6 076 383	2 472 823	465 516
Octubre	18 166 888	35	6 270 225	2 505 242	467 831
Noviembre	33 499 316	-	6 803 652	2 667 407	647 554
Diciembre	32 471 178	-	6 168 692	2 489 954	644 196
TOTAL	168 767 403	44 956 737	55 861 962	20 119 023	2 640 760

- (1) Montos recaudados por Costos Variables de Operación Adicionales (CVOA-CMG), derivado de la aplicación del Decreto de Urgencia N° 049-2008 que estableció medidas para compensar a las centrales que operan con costos variables superiores a los costos marginales.
- (2) Montos recaudados por Costos Variables Adicionales de los Retiros Sin Contrato (CVOA-RSC), derivado de la aplicación del Decreto de Urgencia N° 049-2008 que estableció medidas para compensar los costos variables adicionales de los retiros sin contrato.
- (3) Montos recaudados para la Generación Adicional, derivado de la aplicación del Decreto de Urgencia N° 037-2008 que dictó necesarias para asegurar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica al SEIN.
- (4) Montos recaudados por el Cargo por Reserva de Capacidad o Pago por Servicio a Firme (CRC), derivado de la aplicación del Decreto Legislativo N° 1041 que dictó medidas para incentivar la contratación del Servicio Firme y eficiencia en el uso del gas natural.
- (5) Montos recaudados por la Compensación Adicional por Seguridad de Suministro, derivado de la aplicación del Decreto Legislativo N° 1041 que dictó medidas para establecer compensaciones adicionales para los generadores eléctricos que operen con gas natural y que tengan equipos o instalaciones que permitan la operación alternativa de su central con otro combustible.

Mediante la Resolución OSINERGMIN N° 383-2008-OS/CD - Título V y el Procedimiento N°35, el COES-SINAC desde noviembre 2009 viene asignando las responsabilidades de pago de los sistemas secundarios de transmisión y sistemas complementarios de transmisión por parte de los generadores por el criterio de uso, asignaciones que se muestran en el Cuadro N° 9.7, las cuales ascienden a 29 138 706 Nuevos Soles equivalentes a 9,69 millones de US\$ aproximadamente.

CUADRO N° 9.7
ASIGNACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE PAGO DE SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN Y SISTEMAS COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN POR
PARTE DE LOS GENERADORES POR EL CRITERIO DE USO
(NUEVOS SOLES)
PERIODO : NOVIEMBRE A DICIEMBRE 2009

Mes	REP	REP	REP	EDEGEL	ETSELVA	ANTAMINA	REDESUR	REP	REP	ETENORTE	ETENORTE	REP	REP	ETENORTE	ELECTROPERU	Total
	"SST Mantaro-Lima"	"SST Azangaro - Juliaca - Puno"	"SST Chilca - San Juan"	"SST Edegel"	"SST Etelva"	"SST Etelva"	"SST SE Puno de Redesur"	SST Zapallal - Paramonga Nueva - Chimbote I	Sistema Línea Quencoro - Tintaya	Sistema Chiclayo - Carhuasquero	"SST Etente en SE Chimbote"	"SST SE Chiclayo Oeste"	"SST SE Chimbote 1"	"SST Huallanca - Chimbote"	"SST Electroperu"	
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	109	-	-	-	-	-	-	-	109
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	6 148	-	-	2 754 091	-	-	-	101 254	-	-	-	-	-	-	-	2 861 493
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 102 978	280 835	47 829	411 384	806 005	-	2 649 031
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDÉS	20 071	-	-	8 220	-	-	-	2 937	-	-	-	-	-	-	-	31 227
ELECTROPERU	14 400 573	-	-	818 134	-	-	-	123 842	-	-	-	-	-	-	451 322	15 793 871
ENERSUR	1 288 435	-	562 491	11 701	-	-	-	39 024	-	-	-	-	-	-	-	1 901 651
KALLPA GENERACIÓN S.A.	790 242	-	384 414	2 941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 177 598
SAN GABAN	-	680 464	-	-	-	-	242 330	-	-	-	-	-	-	-	-	922 794
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	1 403 350	21 345	-	2 941	-	-	-	-	-	-	-	1 427 636
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHINANGO	135 360	-	-	1 220 755	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 356 115
GEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BPZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SINERSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONENHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRICA SANTA ROSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PUCARA	-	-	-	-	-	-	-	-	1 014 180	-	-	-	-	-	-	1 014 180
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 102 978	280 835	47 829	411 384	806 005	451 322	29 138 706
Total	16 640 830	680 464	946 905	4 815 842	1 403 350	21 345	242 330	270 107	1 014 180	1 102 978	280 835	47 829	411 384	806 005	451 322	29 138 706

Nota:

- Elaborado en base a los cuadros de pagos y cobros entre empresas.
- Los montos incluyen saldos de recálculos de valorizaciones de meses anteriores que se han incluido en la valorización mensual.