



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 2008 la cual asciende a 5 041,95 MW, en el cuadro N°9.2 se muestra la potencia firme remunerable mensual de las empresas generadoras.

En el cuadro N°9.3 se muestra la valorización anual de las transferencias de potencia en el SEIN, la cual asciende a 103 571 809 Nuevos Soles equivalentes a 35,20 millones de US\$ aproximadamente, en dicho cuadro se puede apreciar que los montos correspondientes a los Egresos por Compra por Potencia como Ingresos por Potencia ascienden a 661 284 428 Nuevos Soles equivalentes a 224,77 millones de US\$. En el cuadro N°9.4 se muestra la valorización de las transferencias de potencia mensuales.

En el cuadro N°9.5 se muestran las compensaciones al Sistema Principal de Transmisión las cuales ascienden por Peaje por Conexión a 287 164 979 Nuevos Soles equivalentes a 97,61 millones de US\$ aproximadamente y por Ingreso Tarifario a 4 364 178 Nuevos soles equivalentes a 1,48 millones de US\$ aproximante.

**CUADRO N° 9.1
POTENCIA FIRME DE LAS UNIDADES DEL SEIN A
DICIEMBRE 2008**

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	POTENCIA FIRME (kW)	
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88 267	
	AGUAYTIA	TG-2	88 034	
CAHUA	CAHUA		38 835	
	PARIAC		4 951	
	GALLITO CIEGO		27 895	
	SAN ANTONIO		75	
	SAN IGNACIO		54	
	HUAYLLACHO		-	
	MISAPUQUIO		3 866	
EDEGEL	HUINCO		247 340	
	MATUCANA		128 135	
	CALLAHUANCA		80 433	
	MOYOPAMPA		64 704	
	HUAMPANI		30 176	
	YANANGO		15 382	
	CHIMAY		150 900	
	SANTA ROSA	UTI-5	52 361	
	SANTA ROSA	UTI-6	51 539	
	SANTA ROSA	WTG-7	122 413	
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 757	
	EEPSA	MALACAS	TG-A	14 636
MALACAS		TG-B	14 859	
MALACAS		TG-4	100 472	
EGENOR	CARHUAQUERO		87 763	
	CAÑON DEL PATO		258 869	
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 278	
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 384	
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 062	
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 588	
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 540	
	PIURA	GMT-1	4 350	
	PIURA	GMT-2	4 381	
	PIURA	MAN	6 733	
	PIURA	TG	17 722	
	PIURA	MIRLEES-1	1 115	
	PIURA	MIRLEES-4	1 665	
	SULLANA	ALCO-2	2 141	
	SULLANA	ALCO-3	2 066	
	SULLANA	ALCO-4	1 992	
	SULLANA	ALCO-5	2 055	
	PAITA	SKODA-2	762	
	PAITA	SKODA-3	866	
	PAITA	EMD-1	1 983	
	PAITA	EMD-3	1 993	
	CHIMBOTE	TG-1	18 747	
	CHIMBOTE	TG-3	20 846	
	TRUJILLO	TG-4	19 779	
	ELECTROANDES	MALPASO		48 021
		OROYA		9 480
		PACHACHACA		9 650
YAUPI			110 207	

...Continúa

CONTINUACIÓN CUADRO N° 9.1

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	POTENCIA FIRME (kW)	
ELECTROPERÚ	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCIÓN	215 359	
	TUMBES	MAK1	6 094	
	TUMBES	MAK2	5 923	
	YARINACOCHA	WARTSILA1	5 981	
	YARINACOCHA	WARTSILA2	5 987	
	YARINACOCHA	WARTSILA3	8 755	
SHOUGESA	YARINACOCHA	WARTSILA4	7 592	
	SAN NICOLAS	TV-1	18 568	
	SAN NICOLAS	TV-2	17 543	
	SAN NICOLAS	TV-3	25 054	
EGASA	SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	
	CHARCANI 1		1 242	
	CHARCANI 2		600	
	CHARCANI 3		3 868	
	CHARCANI 4		15 301	
	CHARCANI 5		144 280	
	CHARCANI 6		8 947	
	MOLLENDO	MIRLESS 1	9 685	
	MOLLENDO	MIRLESS 2	9 905	
	MOLLENDO	MIRLESS 3	9 839	
	MOLLENDO	TG-1	36 644	
	MOLLENDO	TG-2	36 056	
	CHILINA	TV2	6 005	
	CHILINA	TV3	9 599	
	CHILINA	C. COMBINADO	16 463	
	CHILINA	SULZER1	5 125	
	CHILINA	SULZER2	5 278	
	EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788
	SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098
		BELLAVISTA	MAN 1	1 737
BELLAVISTA		ALCO	1 734	
TAPARACHI		SKODA 1	428	
TAPARACHI		MAN 1	804	
TAPARACHI		MAN 3	1 757	
TAPARACHI		MAN 4	1 848	
EGESUR	ARICOTA 1		22 500	
	ARICOTA 2		12 400	
	CALANA	WARTSILA 1	6 239	
	CALANA	WARTSILA 2	6 608	
	CALANA	WARTSILA 3	6 217	
ENERSUR	CALANA	WARTSILA 4	6 442	
	ILO	TV2	9	
	ILO	TV3	69 387	
	ILO	TV4	66 140	
	ILO	TG-1	34 726	
	ILO	TG-2	32 189	
	ILO	CATKATO	3 300	
	ILO	TVC1	141 829	
	YUNCAN		136 760	
	CHILCA	TG1	172 804	
CHILCA	TG2	171 809		
CORONA	HUANCHOR		19 632	
KALLPA GENERACIÓN S.A.	KALLPA	TG1	174 253	
TOTAL			5 041 950	

EMPRESA	POTENCIA FIRME (kW)
TERMOSELVA	176 300
CAHUA	75 676
EDEGEL	1 425 139
EEPSA	129 967
EGENOR	477 682
ELECTROANDES	177 358
ELECTROPERÚ	906 173
SHOUGESA	62 379
EGASA	318 837
EGEMSA	87 788
SAN GABÁN	121 405
EGESUR	60 406
ENERSUR	828 953
CORONA	19 632
KALLPA GENERACIÓN	174 253
TOTAL	5 041 950

**CUADRO N° 9.2
POTENCIA FIRME REMUNERABLE DEL SEIN 2008
(EN kW)**

EMPRESA	ENERO	FEBRERO (*)	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO (**)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE (***)	DICIEMBRE	PROMEDIO
TERMOSELVA	175 929	175 930	175 930	176 291	176 298	176 252	176 252	176 252	176 263	176 263	176 243	176 300	176 184
CAHUA	75 990	75 990	73 621	75 990	76 449	76 449	76 449	76 311	76 313	76 735	76 735	75 676	76 059
EDEGEL	1 423 320	1 423 712	1 424 304	1 424 547	1 425 080	1 425 409	1 426 146	1 426 453	1 426 238	1 424 606	1 425 134	1 425 139	1 425 007
EEPSA	129 941	129 940	129 957	129 936	129 943	129 842	129 846	129 914	129 915	129 909	129 865	129 967	129 915
EGENOR	490 720	490 668	490 630	490 646	490 325	490 213	489 885	487 093	487 104	478 338	478 200	477 682	486 792
ELECTROANDES	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358	177 358
ELECTROPERÚ	907 001	906 413	889 964	889 961	889 937	904 941	906 637	906 546	906 459	906 369	906 260	906 173	902 222
SHOUGESA	62 843	62 844	62 562	62 602	62 683	62 390	62 320	62 276	62 352	62 346	62 425	62 379	62 502
EGASA	320 605	320 559	320 454	320 305	320 654	320 444	320 241	319 963	319 762	318 801	318 761	318 837	319 949
EGEMSA	97 184	97 184	97 187	97 188	97 185	97 167	99 115	99 117	99 118	99 118	89 677	87 788	96 419
SAN GABÁN	121 451	121 442	121 442	121 443	121 438	121 420	121 392	121 395	121 399	121 402	121 404	121 405	121 419
EGESUR	60 311	60 313	60 313	60 317	60 404	60 404	60 406	60 406	60 406	60 406	60 406	60 406	60 375
ENERSUR	825 857	825 784	826 531	826 948	827 403	827 948	828 437	828 984	829 446	830 137	828 488	828 953	827 910
CORONA	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632	19 632
SANTA ROSA	659	136											398
KALLPA GENERACIÓN	171 811	172 026	172 266	172 357	172 597	172 829	173 069	173 309	173 541	173 781	174 014	174 253	172 988
TOTAL (1)	5 060 612	5 059 932	5 042 153	5 045 520	5 047 388	5 062 697	5 067 183	5 065 007	5 065 304	5 055 201	5 044 602	5 041 950	5 055 127

(*) Hubo tres escenarios, solo se muestra el último escenario sin Santa Rosa y sin Tumbes.

(**) Hubo dos escenarios, solo se muestra el último escenario con Tumbes.

(***) Hubo dos escenarios, solo se muestra el último escenario sin Dolorespata.

(1) Los valores corresponden a las últimas revisiones de los informes al 2009-01-26

**CUADRO N° 9.3
VALORIZACIÓN ANUAL DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA EN EL COES SINAC 2008
(NUEVOS SOLES)**

Empresa	Egresos por compra de potencia	Ingresos por potencia	Comp. R.R.(2)	Saldos meses anteriores	R.Anual (3)	R.Anual (4)	Total
TERMOSELVA	27 987 760	23 733 327	-29 664	-9 532	265 875	-1 379 530	-5 407 285
CAHUA	11 348 994	10 539 789	-6 887	32 361	-230 305	1 985 066	971 030
EDEGEL	123 890 350	185 478 360	-16 851	414 408	-1 493 130	-2 536 370	57 956 068
EEPSA	16 593 110	17 827 253	-21 048	9 193	398 002	-266 686	1 353 605
EGENOR	54 867 367	61 465 270	18 338	-195 037	-2 262 950	4 985 838	9 144 091
ELECTROANDES	25 695 734	22 339 954	47 955	28 113	-11 210	2 895 376	-395 545
ELECTROPERÚ	217 205 114	123 706 185	-15 940	-140 438	1 485 756	-1 974 233	-94 143 786
SHOUGESA	9 483 333	7 812 198	-4 442	11 728	229 837	-568	-1 434 580
EGASA	20 176 868	38 517 807	26 553	-4 241	1 745 053	6 698	20 115 002
EGEMSA	14 008 120	12 931 240	2 865	9 840	911 287	-365 808	-518 695
SAN GABÁN	16 027 494	14 720 312	-1 025	797	581 618	1 529 410	803 618
EGESUR	4 397 209	7 323 557	-5 789	-441	106 517	467 674	3 494 308
ENERSUR	95 954 127	108 830 013	12 277	-168 223	-1 748 390	-1 526 649	9 444 900
CORONA	2 335 595	2 667 201	-3 476	1 061	20 209	-68 605	280 795
ELEC. SANTA ROSA	26 318	11 589	-47	-32	11 898	11 303	8 393
KALLPA GENERACIÓN S.A.	21 286 934	23 380 373	-2 820	10 444	-10 066	-3 762 916	-1 671 918
TOTAL (1)	661 284 428	661 284 428	107 988	517 946	5 756 051	11 881 365	103 571 809

(1) El total considera sólo valores positivos.

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

(3) Corresponde al Recalculo Anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema (IAPG) del periodo Mayo 2007 a Abril 2008 efectuado el 2008-05-26.

(4) Corresponde a la Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los Retiros sin Contratos efectuado el 2009-02-10.

**CUADRO N° 9.4
VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA EN EL COES SINAC 2008
(NUEVOS SOLES)**

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	R.ANUAL(2)	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	R.ANUAL (3)	TOTAL
TERMOSELVA	(2 733)	(316 791)	(235 917)	(418 797)	265 875	(323 939)	(377 174)	(281 436)	(419 046)	(568 190)	(501 572)	(210 940)	(637 093)	(1 379 530)	(5 407 285)
CAHUA	98 538	99 108	6 669	210 338	(230 305)	212 980	134 821	124 598	(5 917)	(22 612)	21 899	(863 766)	(800 386)	1 985 066	971 030
EDEGEL	4 321 477	5 197 554	5 499 928	4 957 458	(1 493 130)	4 811 015	6 019 881	5 472 066	5 354 208	5 358 768	5 198 437	4 872 926	4 921 849	(2 536 370)	57 956 068
EEPSA	70 595	25 474	110 859	(75 581)	398 002	137 355	110 633	132 099	189 932	242 157	193 195	120 531	(34 960)	(266 686)	1 353 605
EGENOR	644 893	635 673	606 365	127 771	(2 262 950)	692 958	261 588	366 835	235 065	395 466	867 510	896 080	690 998	4 985 838	9 144 091
ELECTROANDES	(370 036)	(461 692)	(355 118)	(364 517)	(11 210)	(593 955)	(605 430)	(479 834)	(366 017)	(301 649)	(256 933)	429 469	446 001	2 895 376	(395 545)
ELECTROPERÚ	(7 542 750)	(7 570 252)	(7 870 864)	(6 978 019)	1 485 756	(7 732 200)	(7 762 263)	(8 034 376)	(8 451 931)	(8 312 879)	(8 624 777)	(7 291 652)	(7 483 345)	(1 974 233)	(94 143 786)
SHOUGESA	(221 454)	(223 216)	(184 200)	(274 825)	229 837	(238 929)	(236 313)	(118 420)	(84 341)	5 685	(69 123)	(105 726)	87 014	(568)	(1 434 580)
EGASA	1 629 660	1 550 347	1 602 174	1 462 377	1 745 053	1 443 998	1 352 926	1 385 909	1 533 638	1 616 731	1 560 706	1 574 380	1 650 407	6 698	20 115 002
EGEMSA	(26 573)	(20 964)	(104 406)	227	911 287	(63 054)	(96 348)	(56 622)	(106 401)	(129 168)	(110 734)	(177 495)	(172 637)	(365 808)	(518 695)
SAN GABAN	(357 479)	(371 369)	(367 497)	(134 248)	581 618	89 060	(12 261)	(92 575)	(119 823)	(107 818)	15 047	(11 761)	163 316	1 529 410	803 618
EGESUR	122 564	92 262	97 166	180 415	106 517	194 272	369 704	372 846	363 375	262 018	275 061	257 313	333 123	467 674	3 494 308
ENERSUR	779 092	947 337	994 114	1 150 058	(1 748 390)	942 543	589 454	862 930	1 780 268	1 487 334	1 471 168	686 291	1 029 350	(1 526 649)	9 444 900
CORONA	30 035	29 993	38 943	74 010	20 209	29 686	30 967	38 460	23 457	28 734	9 724	4 888	295	(68 605)	280 795
ELEC. SANTA ROSA	(7 753)	(7 060)			11 898		5				(0)			11 303	8 993
KALLPA GENERACIÓN S.A.	831 924	393 597	161 784	83 335	(10 066)	398 211	219 811	317 521	73 535	45 423	(49 609)	(180 536)	(193 932)	(3 762 916)	(1 671 918)
TOTAL (1)	8 528 778	8 971 345	9 118 003	8 245 989	5 756 051	8 952 077	9 089 790	9 063 262	9 553 477	9 442 317	9 612 747	8 841 877	9 322 353	11 881 365	103 571 809

Elaborado en base a los cuadros de pagos y cobros entre empresas integrantes.

(1) El total considera sólo los cobros realizados

(2) Corresponde al Recalculo Anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema (IAPG) del periodo Mayo 2007 a Abril 2008 efectuado el 2008-05-26.

(3) Corresponde a la Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los Retiros sin Contratos efectuado el 2009-02-10.

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

(A) PEAJE POR CONEXIÓN

Mes	Redesur	Transmataro	Eteselva	Rep	TGP (GRP)	GNLC (GRP)	Isa	San Gabán	Antamina	Total
Enero	2 684 752	6 410 140	748 175	5 309 881	14 770 010	637 554	2 139 613	27 442	42 646	32 770 214
Febrero	2 684 669	6 409 942	748 618	5 309 717	14 961 726	645 830	2 139 547	27 459	42 671	32 970 179
Marzo	2 684 669	6 409 942	748 618	5 309 717	15 059 924	650 069	2 139 547	27 459	42 671	33 072 616
Abril	2 482 142	5 926 388	738 982	4 909 161	13 918 500	600 799	1 978 144	27 105	42 122	30 623 344
R.Anual (1)	0	0	0	0	-1 815 217	-78 355	0	0	0	-1 893 572
Mayo	2 595 729	6 715 620	656 453	4 032 904	2 806 349	197 630	2 024 862	23 609	37 247	19 090 403
Junio	2 740 933	6 701 832	658 269	4 170 790	2 820 588	198 633	2 020 483	23 748	37 467	19 372 743
Julio	2 915 930	6 760 895	664 278	4 354 012	2 829 166	199 237	2 038 066	24 038	37 925	19 823 547
Agosto	2 736 506	6 691 009	669 595	4 164 054	2 833 642	199 552	2 017 220	24 157	38 111	19 373 847
Setiembre	2 841 598	6 947 969	684 789	4 323 969	2 965 328	208 820	2 094 689	24 705	38 976	20 130 844
Octubre	2 854 845	6 980 359	686 570	4 344 127	3 002 634	211 453	2 104 454	24 769	39 077	20 248 287
Noviembre	2 854 845	6 980 359	686 570	4 344 127	3 027 579	213 210	2 104 454	24 769	39 077	20 274 989
Diciembre	2 979 769	7 285 810	703 350	4 534 220	3 204 101	225 641	2 196 542	25 374	40 032	21 194 839
R. Anual (2)	0	0	0	0	107 802	4 898	0	0	0	112 700
Total	33 056 387	80 220 265	8 394 267	55 106 679	80 492 132	4 114 972	24 997 621	304 634	478 023	287 164 979

(B) INGRESO TARIFARIO

Mes	Redesur	Transmataro	Eteselva	Rep	TGP (GRP)	GNLC (GRP)	Isa	San Gabán	Antamina	Total
Enero	9 088	661 390	11 286	85 979	-	-	19 230	-	-	786 973
Febrero	9 088	661 370	11 293	85 976	-	-	19 229	-	-	786 956
Marzo	9 088	661 370	11 293	85 976	-	-	19 229	-	-	786 956
Abril	8 402	611 477	11 147	79 490	-	-	17 779	-	-	728 296
Mayo	5 765	111 164	10 924	10 961	-	-	12 257	-	-	151 070
Junio	4 771	111 665	13 040	13 029	-	-	12 672	-	-	155 177
Julio	3 828	113 381	15 240	15 239	-	-	13 225	-	-	160 912
Agosto	4 763	111 485	13 265	13 008	-	-	12 651	-	-	155 172
Setiembre	4 946	115 766	13 566	13 507	-	-	13 137	-	-	160 922
Octubre	4 969	116 306	13 601	13 570	-	-	13 198	-	-	161 645
Noviembre	4 969	116 306	13 601	13 570	-	-	13 198	-	-	161 645
Diciembre	5 186	121 395	13 933	14 164	-	-	13 776	-	-	168 455
Total	74 862	3 513 076	152 189	444 469	-	-	179 582	-	-	4 364 178

(1) Corresponde al Recalculo Anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema (IAPG) del periodo Mayo 2007 a Abril 2008 efectuado el 2008-05-26.

(2) Corresponde a la Reliquidación anual 2008 de las asignaciones de los Retiros sin Contratos efectuado el 2009-02-10.