

INDICES WPSSOP3500	
145.70	Abril 1999
148.50	Setiembre 2001
147.50	Marzo 2000
147.40	Abril 2000
149.30	Febrero 2001
149.50	Marzo 2001
149.80	Abril 2001
150.20	Marzo 2002
150.20	Marzo 2003

PERIODO OCTUBRE 2000 - FEBRERO 2001	
aVNR Primera Etapa (25% Inversion) actualizado	2,340,112
COyM Primera Etapa (25 % Inversion)	692,637.22
Total anual	3,032,749.43
Periodo en horas	3,101
Costo Periodo de Operación	828,389.04
Costo Periodo por COyM	245,190.41
Costo Total Periodo	1,073,579.45
Factor de Actualizacion (Marzo 2000/Abril 1999)	1.012354152
Total Actualizado	1,073,579.45
Liquidacion Efectuada por COES-SINAC	941,767.75
Diferencia	131,811.70
Liquidacion Efectuada por OSINERG-GART	78,593.33
Saldo de Diferencia	53,218.37
Actualizado a Febrero 2002 (Deuda a favor de REDESUR)	59,604.57

PERIODO DEL 1° al 14 MARZO 2001	
aVNR Primera Etapa (25% Inversion) actualizado	2,340,112
COyM Primera Etapa (25 % Inversion)	692,637.22
Total anual	3,032,749.43
Periodo en horas	320
Costo Periodo de Operación	85,483.55
Costo Periodo por COyM	25,301.82
Costo Total Periodo	110,785.37
Factor de Actualizacion (Marzo 2000/Abril 1999)	1.012354152
Total Actualizado	110,785.37

PERIODO DEL 15 MARZO al 30 ABRIL 2001	
aVNR de Contrato (74'480,000) actualizado	9,360,449
COyM de Contrato (base de 74'480,000)	2,770,549
Total anual	12,130,997.71
Periodo en horas	1,144
Costo Periodo de Operación	1,222,414.78
Costo Periodo por COyM	361,815.97
Costo Total Periodo	1,584,230.75
Factor de Actualizacion (Mazo 2000/Abril 1999)	1.012354152
Total Actualizado	1,584,230.75

PERIODO DEL 1° MAYO 2001 al 28 FEBRERO 2002	
aVNR de Contrato (74'480,000) actualizado	9,487,370
COyM de Contrato (base de 74'480,000)	2,812,371
Total anual	12,299,740.94
Periodo en horas	7,296
Costo Periodo de Operación	7,901,809.67
Costo Periodo por COyM	2,342,358.13
Costo Total Periodo	10,244,167.80
Factor de Actualizacion (Marzo 2001/Abril 1999)	1.026080988
Total Actualizado	10,244,167.80

TOTAL A LIQUIDAR A FEBRERO 2,002	
De Octubre 2000 a febrero 2001	59,604.57
Del 1° Marzo 2001 al 14 de Marzo 2001	110,785.37
Del 14 de Marzo 2001 al 30 de Abril 2001	1,584,230.75
Del 1° Mayo 2001 al 28 Febrero 2002	10,244,167.80
Monto a Liquidar	11,998,788.49
Liquidación Efectuada por COES-SINAC	10,752,731.40
Diferencia a Febrero 2002	1,246,057.09
Actualizado a Febrero 2003	

DATOS RESOLUCION N° 1322-2002 OS/CD

Peaje por Conexión	S/.	36,767,024.00
Ingreso Tarifario Esperado	S/.	71,501.00
Costo Total de Transmisión	S/.	36,838,525.00
Tasa de actualización		12%
Tipo de Cambio		3.446
Costo Total Transmisión	\$	10,690,227.80

MESES DEL PERIODO 2002-2003	TIPO DE CAMBIO S/./US \$	Compensación Mensual Efectuada por el COES-SINAC		Valor Presente a Febrero 28/2004	
		TOTAL S/.	TOTAL US \$		
1	Marzo	3.441	2,993,403.85	869,922.65	965,155.21
2	Abril	3.450	2,968,557.42	860,451.43	945,673.84
3	Mayo	3.464	2,898,424.02	836,727.49	910,956.32
4	Junio	3.546	2,909,720.81	820,564.24	884,961.96
5	Julio	3.570	2,903,621.38	813,339.32	868,924.98
6	Agosto	3.567	2,903,621.38	814,023.38	861,481.37
7	Septiembre	3.616	3,040,471.44	840,838.34	881,495.33
8	Octubre	3.601	3,055,677.00	848,563.45	881,232.15
9	Noviembre	3.501	3,055,677.00	872,801.20	897,883.19
10	Diciembre	3.487	3,055,677.00	876,305.42	893,014.48
11	Enero	3.485	2,979,376.69	854,914.40	863,026.51
12	Febrero (■)	3.484	2,979,376.69	855,159.78	855,159.78
10,708,965.13					

■ provisional

PERIODO DEL 1° MAYO 2002 al 28 FEBRERO 2003	
aVNR de Contrato (74'480,000) actualizado	9,531,793
COyM de Contrato (74'480,000)	3,019,305
Total anual	12,551,097
Periodo en horas	8,760
Costo Periodo de Operación	9,531,793
Costo Periodo por COyM	3,019,305
Costo Total Periodo	12,551,097
Factor de Actualización (Marzo 2003/Marzo 2002) provisional (■)	1.03089
Total Actualizado	12,845,490
Liquidación Efectuada por REDESUR a Solicitud de OSINERG-GART	10,708,965
Diferencia	2,136,525
Saldo de Diferencia a favor de REDESUR	2,136,525
Actualizado a Febrero 2004	2,392,908
Saldos anteriores a Febrero 2003 no liquidado por OSINERG-GART	1,395,584
Actualización de Saldos anteriores a Febrero 2004 no liquidado por OSINERG-GART	1,563,054
Liquidación Total	3,955,962

■ provisional

PERIODO DEL 1° MAYO 2003 a ABRIL 2004	
aVNR de Contrato (74'480,000) actualizado	9,531,793
COyM de Contrato (74'480,000)	3,032,991
Total anual	12,564,784
Periodo en horas	8,760
Costo Periodo de Operación	9,531,793
Costo Periodo por COyM	3,032,991
Costo Total Periodo	12,564,784
Factor de Actualización (Marzo 2003/Marzo 2002) provisional (■)	1.03088538
Total Actualizado	12,564,784
Liquidación Total	3,955,962
aVNR para Periodo Tarifario Mayo 2003-Abril 2004	16,520,746

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
MARZO 2002

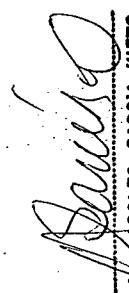
CUADRO 4-C


EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :										TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESSELVA (SPT)				
TERMOSELVA	146 516.92	31 583.85	123 330.11	320 104.08	3 050.83	20 531.25	35 915.41	20 531.25	35 915.41	681 032.46	
CAHUA	71 948.54	15 509.55	60 562.43	157 190.18	1 498.14	10 082.07	17 636.61	10 082.07	17 636.61	334 427.53	
CNP ENERGIA											
EDEGEL	508 888.17	109 698.24	428 354.86	1 111 797.77	10 596.24	71 309.92	124 742.79	71 309.92	124 742.79	2 365 387.99	
EEPSA	109 289.89	23 559.02	91 994.39	238 772.03	2 275.67	15 314.67	26 790.02	15 314.67	26 790.02	507 995.71	
EGENOR	377 646.76	81 407.24	317 883.84	825 069.54	7 863.49	52 919.21	92 571.83	52 919.21	92 571.83	1 755 361.91	
ELECTROANDES	177 049.17	38 165.52	149 030.53	386 809.70	3 686.58	24 809.70	43 399.73	24 809.70	43 399.73	822 950.92	
ELECTROPERU	1 284 855.80	276 969.33	1 081 522.83	2 807 099.38	26 753.70	180 045.38	314 954.26	180 045.38	314 954.26	5 972 200.67	
ETEVENSA	165 710.97	35 721.41	139 486.66	362 038.52	3 450.49	23 220.89	40 620.42	23 220.89	40 620.42	770 249.36	
SHOUGESA	95 662.33	20 621.40	80 523.42	208 999.05	1 991.91	13 405.05	23 449.52	13 405.05	23 449.52	444 652.69	
EGASA	214 878.63	46 320.21	180 873.29	469 457.76	4 474.28	30 110.70	52 672.79	30 110.70	52 672.79	998 787.65	
EGEMSA	65 639.70	14 149.59	55 251.90	143 406.65	1 366.77	9 198.02	16 090.13	9 198.02	16 090.13	305 102.75	
SAN GABAN	76 725.45	16 539.29	64 583.37	167 626.56	1 597.60	10 751.45	18 807.56	10 751.45	18 807.56	356 631.28	
EGESUR	54 599.59	11 769.73	45 959.42	119 287.96	1 136.89	7 650.98	13 383.89	7 650.98	13 383.89	253 788.47	
ENERSUR	201 466.30	43 428.99	169 590.20	440 172.44	4 195.00	28 231.24	49 385.05	28 231.24	49 385.05	936 469.21	
TOTAL	3 550 878.22	765 443.38	2 988 947.26	7 757 831.63	73 937.59	497 580.51	870 420.02	497 580.51	870 420.02	16 505 038.61	

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a la revisión 1 del informe EE-036-2002 correspondiente al mes de Febrero 2002.

367


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe Div. Evaluación y Estadística
COES - SICN


Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
MARZO 2002

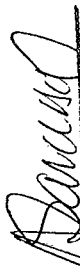
CUADRO 4-F


EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):										TOTAL	
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESSELVA (SPT)					
TERMOSELVA	109.93	79.42	182.86	36.13	0.07	54.61	26.26	489.27				
CAHUA	28.59	20.65	47.56	9.40	0.02	14.20	6.83	127.25				
CNP ENERGIA	12.22	8.82	20.32	4.01	0.01	6.07	2.92	54.37				
EDEGEL	671.86	485.38	1 117.61	220.82	0.41	333.75	160.53	2 990.37				
EEPSA	70.73	51.10	117.65	23.25	0.04	35.13	16.90	314.80				
EGENOR	299.62	216.46	498.41	98.48	0.18	148.84	71.59	1 333.57				
ELECTROANDES	116.01	83.81	192.98	38.13	0.07	57.63	27.72	516.35				
ELECTROPERU	593.35	428.66	987.01	195.02	0.36	294.75	141.77	2 640.91				
ETEVENSA	240.79	173.95	400.54	79.14	0.15	119.61	57.53	1 071.71				
SHOUGESA	52.69	38.06	87.64	17.32	0.03	26.17	12.59	234.50				
EGASA	114.47	82.70	190.41	37.62	0.07	56.86	27.35	509.47				
EGEMSA	54.58	39.43	90.79	17.94	0.03	27.11	13.04	242.94				
SAN GABAN	78.15	56.46	130.00	25.69	0.05	38.82	18.67	347.83				
EGESUR	31.61	22.84	52.59	10.39	0.02	15.70	7.55	140.71				
ENERSUR	204.53	147.76	340.24	67.23	0.12	101.60	48.87	910.36				
TOTAL	2 679.12	1 935.51	4 456.59	880.55	1.63	1 330.88	640.11	11 924.39				

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Ingreso Tarifario del SPT debidos a la revisión 1 del informe EE-036-2002 correspondiente al mes de Febrero 2002.

3
00
00


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe Div. Evaluación y Estadísticas
COES - SINAC


Ing. JAIME GUERRA MENTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

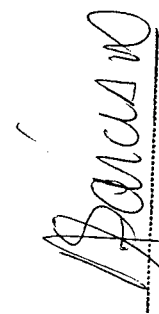
PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
 ABRIL 2002

CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :										TOTAL	
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)					
TERMOSELVA	148 942.56	32 106.73	125 043.88	324 552.18	3 101.33	20 871.15	36 510.01	691 127.84				
CAHUA	69 383.98	14 956.73	58 250.93	151 190.66	1 444.74	9 722.70	17 007.96	321 957.69				
ENERGIA PACASMAYO	1 265.71	272.84	1 062.62	2 758.03	26.35	177.36	310.26	5 873.17				
EDEGEL	498 170.95	107 387.98	418 236.59	1 085 535.73	10 373.08	69 808.13	122 115.70	2 311 628.17				
EEPSA	107 928.58	23 265.57	90 610.83	235 180.98	2 247.33	15 123.91	26 456.33	500 813.52				
EGENOR	363 155.41	78 283.42	304 880.90	791 320.31	7 561.74	50 888.55	89 019.60	1 685 109.94				
ELECTROANDES	173 760.40	37 456.58	145 879.55	378 631.31	3 618.10	24 348.85	42 593.56	806 288.34				
ELECTROPERU	1 238 220.25	266 916.36	1 039 540.79	2 698 134.74	25 782.64	173 510.39	303 522.57	5 745 627.74				
ETEVENSA	182 007.71	39 234.41	152 803.52	396 602.50	3 789.83	25 504.53	44 615.20	844 557.70				
SHOUGESA	94 196.71	20 305.47	79 082.31	205 258.64	1 961.40	13 199.68	23 090.26	437 094.47				
EGASA	239 773.52	51 686.67	201 300.46	522 476.63	4 992.65	33 599.19	58 775.23	1 112 604.34				
EGEMSA	68 762.57	14 822.77	57 729.22	149 836.56	1 431.80	9 635.62	16 855.64	319 074.17				
SAN GABAN	72 660.01	15 662.92	61 001.30	158 329.27	1 512.95	10 181.76	17 811.01	337 159.24				
EGESUR	55 608.40	11 987.20	46 685.71	121 173.07	1 157.90	7 792.34	13 631.18	258 035.80				
ENERSUR	216 819.06	46 738.50	182 029.20	472 457.96	4 514.68	30 382.61	53 148.44	1 006 090.45				
TOTAL	3 530 655.83	761 084.15	2 984 137.82	7 693 438.56	73 516.51	494 746.77	865 462.95	16 383 042.59				

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a la revisión 1 del informe EE-057-2002 correspondiente al mes de Marzo 2002.



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe Div. Evaluación y Estadística
 COES - SINAC



Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC


PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
 ABRIL 2002


CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):								TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)		
TERMOSELVA	108.92	78.69	180.71	35.71	0.07	54.11	26.02	484.23	
CAHUA	28.35	20.48	47.04	9.29	0.02	14.08	6.77	126.04	
ENERGIA PACASMAYO	12.11	8.75	20.10	3.97	0.01	6.02	2.89	53.85	
EDEGEL	666.24	481.32	1 105.35	218.40	0.41	330.96	159.18	2 961.85	
EEPSA	70.10	50.64	116.30	22.98	0.04	34.82	16.75	311.64	
EGENOR	295.62	213.57	490.45	96.91	0.18	146.85	70.63	1 314.20	
ELECTROANDES	115.05	83.12	190.88	37.72	0.07	57.15	27.49	511.48	
ELECTROPERU	588.26	424.99	975.98	192.84	0.36	292.22	140.55	2 615.21	
ETEVENSA	238.69	172.44	396.01	78.24	0.15	118.57	57.03	1 061.12	
SHOUGESA	52.24	37.74	86.67	17.12	0.03	25.95	12.48	232.22	
EGASA	113.74	82.17	188.70	37.28	0.07	56.50	27.18	505.64	
EGEMSA	53.88	38.92	89.38	17.66	0.03	26.76	12.87	239.51	
SAN GABAN	77.47	55.97	128.53	25.39	0.05	38.48	18.51	344.39	
EGESUR	31.34	22.64	52.00	10.27	0.02	15.57	7.49	139.33	
ENERSUR	211.86	153.06	351.50	69.45	0.13	105.25	50.62	941.87	
TOTAL	2 663.87	1 924.49	4 419.60	873.24	1.62	1 323.30	636.47	11 842.59	

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Ingreso Tarifario del SPT debidos a la revisión 1 del informe EE-057-2002 correspondiente al mes de Marzo 2002.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe-Div. Evaluación y Estadística
 COES - SICN


ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

ETESELVA

ETESELVA

ETESELVA

EE-083-2002

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
MAYO 2002

CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :										TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESSELVA (SPT)	TOTAL			
TERMOSELVA	167 772.41	31 645.05	125 674.38	326 069.26	3 147.45	21 459.09	38 380.99	714 148.62			
CAHUA	73 245.99	13 815.51	54 866.63	142 354.57	1 374.11	9 368.57	16 756.31	311 781.69			
ENERGIA PACASMAYO	7 002.69	1 320.91	5 245.79	13 610.51	131.38	895.72	1 602.04	29 809.04			
EDEGEL	521 336.44	98 339.28	390 538.94	1 013 275.47	9 780.81	66 684.46	119 268.45	2 219 223.86			
EEPSA	112 900.73	21 295.10	84 570.91	219 423.99	2 118.04	14 440.62	25 828.03	480 577.41			
EGENOR	428 763.67	80 872.19	321 174.23	833 304.62	8 043.65	54 841.08	98 087.03	1 825 086.47			
ELECTROANDES	188 234.80	35 504.54	141 001.95	365 837.50	3 531.32	24 076.30	43 062.07	801 248.50			
ELECTROPERU	1 359 676.14	256 460.17	1 018 500.00	2 642 555.66	25 507.82	173 910.45	311 050.36	5 787 660.59			
ETEVENSA	165 260.55	31 218.68	123 951.98	321 601.81	3 103.96	21 159.31	37 835.14	704 131.43			
SHOUGESA	96 845.68	18 266.80	72 544.42	188 220.58	1 816.84	12 387.08	22 155.14	412 236.54			
EGASA	261 780.70	49 376.67	196 093.39	508 775.36	4 911.06	33 483.25	59 887.02	1 114 307.46			
EGEMSA	78 917.21	14 885.30	59 115.10	153 377.45	1 480.51	10 093.99	18 053.76	335 923.32			
SAN GABAN	91 392.09	17 238.40	68 460.10	177 623.60	1 714.55	11 689.65	20 907.68	389 026.07			
EGESUR	60 356.49	11 385.92	45 216.82	117 317.64	1 132.42	7 720.65	13 808.58	256 938.53			
ENERSUR	247 283.21	46 640.75	185 228.90	480 586.78	4 638.98	31 628.29	56 569.60	1 052 576.50			
TOTAL	3 860 768.81	728 265.27	2 892 183.54	7 503 934.79	72 432.89	493 838.53	883 252.20	16 434 676.03			

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:

- Revisión 2 del informe EE-036-2002 correspondiente al mes de Febrero 2002.
- Revisión 2 del informe EE-057-2002 correspondiente al mes de Marzo 2002.
- Revisión 1 del informe EE-068-2002 correspondiente al mes de Abril 2002.



Ing. ADOLFO GARCIA RIETO
Jefe Div. Evaluación y Estadística
COES - SICN



Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
MAYO 2002

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):								TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)		
TERMOSELVA	78.40	401.07	236.59	-0.26	0.13	175.98	8.14	900.04	
CAHUA	21.07	107.77	63.58	-0.07	0.03	47.29	2.19	241.86	
ENERGIA PACASMAYO	9.08	46.42	27.39	-0.03	0.01	20.37	0.94	104.19	
EDEGEL	508.97	2 602.45	1 535.53	-1.60	0.82	1 141.94	52.91	5 841.02	
EEPSA	51.81	265.00	156.34	-0.17	0.08	116.28	5.38	594.74	
EGENOR	262.09	1 253.57	763.93	5.70	0.40	553.60	29.90	2 869.20	
ELECTROANDES	88.37	451.84	266.61	-0.28	0.14	198.27	9.19	1 014.14	
ELECTROPERU	451.32	2 307.59	1 361.58	-1.41	0.73	1 012.56	46.92	5 179.29	
ETEVENSA	182.14	931.33	549.51	-0.57	0.29	408.66	18.93	2 090.31	
SHOUGESA	39.92	204.11	120.43	-0.13	0.06	89.56	4.15	458.12	
EGASA	88.03	450.07	265.57	-0.27	0.14	197.49	9.15	1 010.19	
EGEMSA	41.41	211.87	124.98	-0.14	0.07	92.96	4.30	475.45	
SAN GABAN	60.68	310.18	183.03	-0.19	0.10	136.11	6.31	696.21	
EGESUR	24.46	125.05	73.79	-0.08	0.04	54.87	2.54	280.67	
ENERSUR	169.62	866.94	511.62	-0.51	0.27	380.42	17.64	1 946.00	
TOTAL	2 077.38	10 535.27	6 240.48	0.00	3.33	4 626.35	218.62	23 701.43	

Nota:

- Incluye diferencia de pagos por ingreso Tarifario del SPT debidos a:
- Revisión 2 del informe EE-036-2002 correspondiente al mes de Febrero 2002.
- Revisión 2 del informe EE-057-2002 correspondiente al mes de Marzo 2002.
- Revisión 1 del informe EE-068-2002 correspondiente al mes de Abril 2002.



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe Div. Evaluación y Estadísticas
COES - SION

PROCEDIM	EMPRESA
	TERMOSELVA
	CAHUA
	ENERGIA PACA
	EDEGEL
	EEPSA
	EGENOR
	ELECTROANDE
	ELECTROPERU
	ETEVENSA
	SHOUGESA
	EGASA
	EGEMSA
	SAN GABAN
	EGESUR
	ENERSUR
	TOTAL
	EGRESO POR C
	INGRESO DISP
	FACTOR DE IN
	INGRESO ADIC
	INGRESO GAR

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
JUNIO 2002

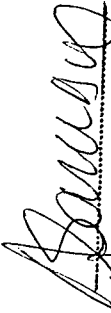
CUADRO 4-C


EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):										TOTAL	
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)					
TERMOSELVA	175 298.59	32 469.22	129 469.31	344 488.53	3 229.20	22 061.23	39 375.75	746 391.81				
CAHUA	76 130.12	14 100.33	56 224.98	149 611.76	1 402.34	9 580.52	17 099.60	324 149.66				
ENERGIA PACASMAYO	6 538.63	1 209.81	4 825.33	12 857.92	120.32	822.10	1 467.14	27 841.25				
EDEGEL	490 973.50	90 849.98	362 348.08	965 425.11	9 035.38	61 734.71	110 174.14	2 090 540.91				
EEPSA	115 848.74	21 454.24	85 551.17	227 683.76	2 133.71	14 577.36	26 017.75	493 266.73				
EGENOR	419 613.00	77 674.33	309 769.29	824 915.28	7 725.02	52 779.39	94 196.15	1 786 672.46				
ELECTROANDES	205 499.44	38 077.80	151 818.63	403 741.14	3 787.00	25 870.88	46 177.41	874 972.30				
ELECTROPERU	1 409 194.80	260 995.25	1 040 723.77	2 769 409.28	25 957.06	177 334.76	316 511.42	6 000 126.34				
ETEVENSA	168 564.46	31 218.12	124 484.37	331 279.84	3 104.77	21 211.45	37 858.50	717 721.51				
SHOUGESA	104 199.25	19 305.04	76 972.87	204 734.51	1 919.97	13 116.45	23 411.45	443 659.54				
EGASA	282 157.10	52 276.20	208 434.31	554 387.23	5 199.09	35 518.01	63 395.95	1 201 367.90				
EGEMSA	89 286.35	16 549.22	65 977.84	175 386.43	1 645.89	11 243.53	20 069.47	380 158.73				
SAN GABAN	95 191.91	17 631.18	70 303.89	187 069.90	1 753.49	11 979.55	21 381.51	405 311.43				
EGESUR	63 717.71	11 803.14	47 063.20	125 207.22	1 173.87	8 019.56	14 313.79	271 298.48				
ENERSUR	231 341.71	42 804.47	170 721.03	454 907.43	4 257.07	29 086.89	51 909.14	985 027.74				
TOTAL	3 933 555.30	728 418.35	2 904 688.08	7 731 105.33	72 444.19	494 936.37	883 359.18	16 748 506.80				

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:

- Revisión 1 del informe EE-083-2002 correspondiente al mes de Mayo 2002.


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe Div. Evaluación y Estadística
COES - SICN


ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
JUNIO 2002

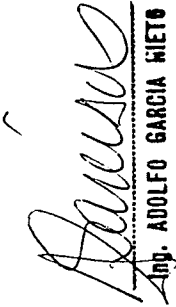
CUADRO 4-F

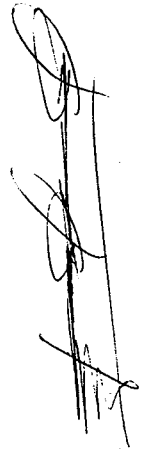
EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):										TOTAL	
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESSELVA (SPT)					
TERMOSELVA	69.19	413.07	198.93	-	0.10	142.44	9.43	833.15				
CAHUA	18.58	110.95	53.43	-	0.03	38.26	2.53	223.77				
ENERGIA PACASMAYO	7.99	47.74	22.99	-	0.01	16.46	1.09	96.27				
EDEGEL	448.65	2 678.64	1 289.93	-	0.65	923.60	61.13	5 402.60				
EEPSA	45.64	272.52	131.22	-	0.07	93.95	6.22	549.61				
EGENOR	165.75	1 012.59	473.29	-	0.24	336.91	23.38	2 012.15				
ELECTROANDES	77.83	464.73	223.78	-	0.11	160.22	10.61	937.28				
ELECTROPERU	397.77	2 374.89	1 143.65	-	0.58	818.86	54.19	4 789.94				
ETEVENSA	160.41	957.80	461.20	-	0.23	330.22	21.86	1 931.72				
SHOUGESA	35.64	212.55	102.49	-	0.05	73.40	4.85	428.98				
EGASA	77.17	460.95	221.85	-	0.11	158.83	10.52	929.43				
EGEMSA	35.21	210.88	101.16	-	0.05	72.38	4.82	424.49				
SAN GABAN	53.34	318.55	153.36	-	0.08	109.80	7.27	642.41				
EGESUR	21.55	128.69	61.97	-	0.03	44.37	2.94	259.55				
ENERSUR	137.15	824.77	393.49	-	0.20	281.24	18.89	1 655.74				
TOTAL	1 751.90	10 489.29	5 032.73	-	2.53	3 600.93	239.71	21 117.09				

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Ingreso Tarifario del SPT debidos a:

- Revisión 1 del informe EE-083-2002 correspondiente al mes de Mayo 2002.


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO



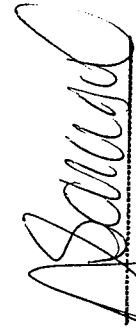
PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
JULIO 2002

CUADRO 4-C

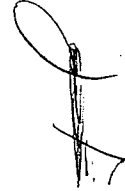
EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :										TOTAL	
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)					
TERMOSELVA	175 448.63	32 789.92	130 457.58	342 861.64	3 261.17	22 257.25	39 766.23	746 842.43				
CAHUA	72 871.10	13 619.03	54 184.49	142 404.77	1 354.50	9 244.36	16 516.58	310 194.83				
ENERGIA PACASMAYO	3 614.81	670.19	2 669.80	7 021.77	66.77	456.08	815.84	15 315.25				
EDEGEL	492 915.30	92 120.93	366 511.79	963 247.61	9 162.06	62 530.33	111 720.91	2 098 208.94				
EEPSA	113 659.85	21 242.12	84 513.63	222 114.20	2 112.67	14 418.79	25 761.54	483 822.80				
EGENOR	412 496.41	77 092.25	306 718.26	806 100.52	7 667.33	52 328.91	93 494.21	1 755 897.90				
ELECTROANDES	187 625.31	35 065.67	139 511.82	366 657.50	3 487.51	23 801.98	42 526.15	798 675.94				
ELECTROPERU	1 396 142.41	260 927.75	1 038 123.87	2 728 341.66	25 950.99	177 113.33	316 442.12	5 943 042.12				
ETEVENSA	168 363.49	31 465.84	125 189.56	329 016.46	3 129.48	21 358.47	38 160.40	716 683.71				
SHOUGESA	105 717.20	19 757.69	78 607.71	206 592.58	1 965.03	13 411.19	23 961.29	450 012.70				
EGASA	285 680.41	53 391.34	212 422.12	558 276.49	5 310.12	36 241.14	64 750.77	1 216 072.38				
EGEMSA	89 414.38	16 710.81	66 485.42	174 733.43	1 662.00	11 343.02	20 266.17	380 615.21				
SAN GABAN	92 954.76	17 372.48	69 117.93	181 652.06	1 727.81	11 792.15	21 068.61	395 685.78				
EGESUR	62 203.97	11 625.42	46 252.76	121 559.02	1 156.22	7 891.14	14 098.82	264 787.35				
ENERSUR	238 336.48	44 543.17	177 218.91	465 757.26	4 430.11	30 235.15	54 020.07	1 014 541.16				
TOTAL	3 897 444.51	728 394.60	2 897 985.65	7 616 336.97	72 443.79	494 423.28	883 369.71	16 590 398.51				

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:
- Revisión 2 del informe EE-068-2002 correspondiente al mes de Abril 2002.



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe Dtr. Evaluación y Estadística
COES - SICN



Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
 JULIO 2002

EE-113-2002

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):								TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESSELVA (SPT)		
TERMOSELVA	75.17	412.64	221.22	0.00	0.12	161.47	9.00	879.61	
CAHUA	20.18	110.77	59.39	0.00	0.03	43.35	2.42	236.14	
ENERGIA PACASMAYO	8.65	47.48	25.45	0.00	0.01	18.58	1.04	101.21	
EDEGEL	487.24	2 674.76	1 433.97	0.03	0.75	1 046.70	58.33	5 701.76	
EEPSA	49.54	271.97	145.81	0.00	0.08	106.43	5.93	579.76	
EGENOR	188.12	1 034.28	554.07	-0.10	0.29	404.67	22.48	2 203.82	
ELECTROANDES	84.56	464.22	248.87	0.00	0.13	181.66	10.12	989.58	
ELECTROPERU	433.50	2 379.80	1 275.83	0.02	0.66	931.27	51.89	5 072.99	
ETEVENSA	174.29	956.81	512.96	0.01	0.27	374.42	20.86	2 039.62	
SHOUGESA	38.66	212.21	113.77	0.00	0.06	83.04	4.63	452.36	
EGASA	80.83	443.72	237.88	0.00	0.12	173.64	9.68	945.88	
EGEMSA	39.69	217.89	116.81	0.00	0.06	85.27	4.75	464.48	
SAN GABAN	57.99	318.33	170.66	0.00	0.09	124.57	6.94	678.59	
EGESUR	23.41	128.52	68.90	0.00	0.04	50.29	2.80	273.96	
ENERSUR	152.95	839.64	450.14	0.01	0.23	328.57	18.31	1 789.85	
TOTAL	1 914.78	10 513.04	5 635.73	0.00	2.93	4 113.94	229.18	22 409.60	

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Ingreso Tarifario del SPT debidos a:

- Revisión 2 del informe EE-068-2002 correspondiente al mes de Abril 2002.

3276

Jaime Guerra Montes de Oca

Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
AGOSTO 2002

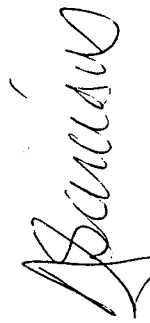
CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :								TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)		
TERMOSELVA	176 543.00	32 994.17	131 270.39	344 998.10	3 281.49	22 395.95	40 014.10	751 497.21	
CAHUA	72 768.60	13 599.75	54 107.85	142 203.48	1 352.59	9 231.30	16 493.26	309 756.83	
ENERGIA PACASMAYO	2.53	0.47	1.88	4.95	0.05	0.32	0.57	10.78	
EDEGEL	458 089.18	85 612.43	340 617.00	895 192.10	8 514.74	58 112.43	103 827.55	1 949 965.42	
EEPSA	115 435.57	21 573.79	85 833.33	225 582.74	2 145.66	14 643.96	26 163.88	491 378.93	
EGENOR	404 383.38	75 575.33	300 683.49	790 240.91	7 516.48	51 299.40	91 654.94	1 721 353.93	
ELECTROANDES	185 328.72	34 636.14	137 803.11	362 167.05	3 444.80	23 510.49	42 005.42	788 895.73	
ELECTROPERU	1 433 883.96	267 979.01	1 066 179.42	2 802 077.97	26 652.33	181 900.12	324 994.92	6 103 667.72	
ETEVENSA	177 534.17	33 179.42	132 007.39	346 935.04	3 299.92	22 521.69	40 238.75	755 716.38	
SHOUGESA	109 226.51	20 413.38	81 216.51	213 449.07	2 030.25	13 856.29	24 756.58	464 948.58	
EGASA	274 708.55	51 340.36	204 262.41	536 831.98	5 106.15	34 849.07	62 263.67	1 169 362.19	
EGEMSA	87 657.84	16 382.40	65 178.90	171 299.84	1 629.34	11 120.13	19 867.96	373 136.41	
SAN GABAN	89 861.74	16 794.29	66 817.64	175 606.68	1 670.31	11 399.71	20 367.48	382 517.84	
EGESUR	62 053.48	11 597.19	46 140.52	121 264.14	1 153.42	7 872.00	14 064.64	264 145.39	
ENERSUR	249 967.29	46 716.46	185 865.80	488 482.93	4 646.27	31 710.43	56 655.98	1 064 045.17	
TOTAL	3 897 444.51	728 394.60	2 897 985.65	7 616 336.97	72 443.79	494 423.28	883 369.71	16 590 398.51	

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:

- Revisión 1 del informe EE-098-2002 correspondiente al mes de Junio 2002.
- Revisión 1 del informe EE-113-2002 correspondiente al mes de Julio 2002.



Ing. ABOLFO GARCIA RIETO
Jefe Div. Evaluación y Estadísticas
COES - SICH



Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
AGOSTO 2002

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):							TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)	
TERMOSELVA	80.28	440.79	236.30	-	0.12	172.49	9.61	939.59
CAHUA	21.01	115.36	61.84	-	0.03	45.14	2.51	245.89
ENERGIA PACASMAYO	9.00	49.40	26.48	-	0.01	19.33	1.08	105.30
EDEGEL	431.99	2 371.80	1 271.45	-	0.66	928.13	51.70	5 055.73
EEPSA	51.53	282.93	151.67	-	0.08	110.72	6.17	603.10
EGENOR	191.86	1 053.39	564.69	-	0.29	412.21	22.96	2 245.40
ELECTROANDES	90.15	494.99	265.35	-	0.14	193.70	10.79	1 055.12
ELECTROPERU	451.37	2 478.25	1 328.52	-	0.69	969.79	54.02	5 282.65
ETEVENSA	181.47	996.38	534.13	-	0.28	389.90	21.72	2 123.88
SHOUGESA	40.20	220.69	118.31	-	0.06	86.36	4.81	470.42
EGASA	87.76	481.85	258.30	-	0.13	188.56	10.50	1 027.10
EGEMSA	41.33	226.91	121.64	-	0.06	88.79	4.95	483.68
SAN GABAN	59.27	325.42	174.45	-	0.09	127.34	7.09	693.67
EGESUR	31.78	174.47	93.53	-	0.05	68.27	3.80	371.90
ENERSUR	145.78	800.41	429.08	-	0.22	313.21	17.45	1 706.16
TOTAL	1 914.78	10 513.04	5 635.73	-	2.93	4 113.94	229.18	22 409.60

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Ingreso Tarifario del SPT debidos a:
- Revisión 1 del informe EE-098-2002 correspondiente al mes de Junio 2002.
- Revisión 1 del informe EE-113-2002 correspondiente al mes de Julio 2002.



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe Div. Evaluación y Estadística
COES - SICN



Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

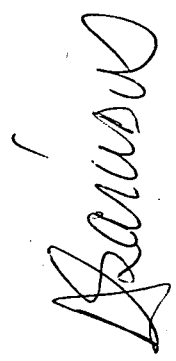
PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
 SETIEMBRE 2002

EE-143-2002

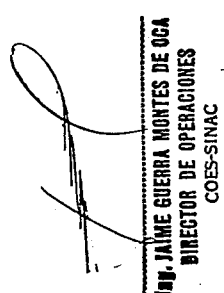
CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):										TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	TOTAL	
TERMOSELVA	22 293.43	4 166.43	129 068.46	339 211.10	414.38	2 828.11	38 615.51	167 600.71	32 256.74	736 454.87	
CAHUA	9 441.61	1 764.55	57 326.23	150 661.85	175.50	1 197.75	17 149.01	74 950.18	14 425.05	327 091.72	
ENERGIA PACASMAYO	0.87	0.16	0.65	1.71	0.02	0.11	0.20			3.72	
EDEGEL	70 320.59	13 142.24	407 165.36	1 070 091.08	1 307.09	8 920.75	121 818.26	528 729.08	101 760.17	2 323 254.62	
EEPSA	15 369.69	2 872.45	88 986.65	233 870.14	285.68	1 949.77	26 623.58	115 553.48	22 239.63	507 751.08	
EGENOR	58 392.25	10 912.94	338 080.54	888 552.17	1 085.37	7 407.54	101 152.03	439 029.64	84 496.45	1 929 116.92	
ELECTROANDES	23 957.54	4 477.43	138 691.24	364 501.19	445.31	3 039.21	41 494.53	180 094.06	34 661.23	791 361.76	
ELECTROPERU	191 112.11	35 717.00	1 106 512.33	2 908 078.83	3 552.30	24 244.16	331 053.26	1 436 863.92	276 541.46	6 313 675.37	
ETEVENSA	15 613.60	2 918.03	90 364.49	237 491.30	290.22	1 980.72	27 035.84	117 336.09	22 582.72	515 613.00	
SHOUGESA	14 652.00	2 738.32	84 835.61	222 960.59	272.34	1 858.73	25 381.64	110 163.95	21 202.36	484 065.55	
EGASA	38 494.60	7 194.27	222 879.39	585 760.15	715.52	4 883.36	66 682.44	289 420.70	55 702.44	1 271 732.87	
EGEMSA	10 214.88	1 909.06	59 133.22	155 410.90	189.87	1 295.84	17 691.85	76 795.76	14 778.33	337 409.71	
SAN GABAN	11 896.93	2 233.42	68 876.51	181 017.71	221.13	1 509.22	20 606.91	89 438.78	17 213.55	393 004.17	
EGESUR	8 193.55	1 531.29	47 437.26	124 672.18	152.30	1 039.42	14 192.58	61 599.33	11 855.52	270 673.43	
ENERSUR	33 713.96	6 300.81	195 202.15	513 020.26	626.66	4 276.90	58 401.79	253 480.74	48 785.37	1 113 808.64	
TOTAL	523 667.63	97 868.40	3 034 570.09	7 975 301.17	9 733.68	66 431.60	907 899.43	3 941 046.41	758 501.01	17 315 019.42	

Nota:
 Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:
 - Revisión 1 del informe EE-128-2002 correspondiente al mes de Agosto 2002.



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe Div. Evaluación y Estadística
 COES - SICN



Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):										TOTAL
	ETEGEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSAMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	TOTAL	
TERMOSELVA	10.36	56.89	235.40	-	0.02	22.26	9.40	569.46	474.93	1 378.71	
CAHUA	2.69	14.76	61.06	-	0.00	5.78	2.44	147.70	123.18	357.59	
ENERGIA PACASMAYO	1.15	6.31	26.11	-	0.00	2.47	1.04	63.17	52.68	152.94	
EDEGEL	64.78	355.70	1 473.80	-	0.10	139.19	58.82	3 566.01	2 974.00	8 632.40	
EEPSA	6.59	36.18	149.70	-	0.01	14.16	5.97	362.12	302.01	876.74	
EENOR	22.82	125.31	534.72	-	0.03	49.04	21.34	1 299.40	1 083.68	3 136.34	
ELECTROANDES	11.23	61.65	260.36	-	0.02	24.12	10.39	631.75	526.87	1 526.40	
ELECTROPERU	57.69	316.73	1 310.43	-	0.09	123.94	52.30	3 170.05	2 643.77	7 675.00	
ETEVENSA	23.21	127.46	527.36	-	0.04	49.88	21.05	1 275.74	1 063.95	3 088.67	
SHOUGESA	5.14	28.24	116.84	-	0.01	11.05	4.66	282.63	235.71	684.28	
EGASA	18.63	102.26	419.62	-	0.03	40.02	16.75	1 013.84	845.53	2 456.68	
EGEMSA	4.11	22.54	103.43	-	0.01	8.82	4.13	253.86	211.71	608.61	
SAN GABAN	7.55	41.44	171.43	-	0.01	16.21	6.84	414.71	345.86	1 004.05	
EGESUR	4.07	22.33	92.38	-	0.01	8.74	3.69	223.48	186.38	541.05	
ENERSUR	17.26	94.76	418.71	-	0.03	37.08	16.71	1 022.50	852.75	2 459.80	
TOTAL	257.27	1 412.55	5 901.35	-	0.39	552.76	235.54	14 296.41	11 923.00	34 579.27	

Nota:
 Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:
 - Revisión 1 del informe EE-128-2002 correspondiente al mes de Agosto 2002.



ING. ADOLFO GARCIA RIETO
 Jefe Div. Evaluación y Estadística
 COES - SICN



ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC