

## PEAJES DE CONEXIÓN A LOS SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN (SST)

Actualizado al 04/diciembre/2015 con redondeo

PEAJE ACUMULADO EN MT POR ÁREA DE DEMANDA (ctm. S./kWh)

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.3711
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	2.2096
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.4587
4	GSM	ELOR	3.4830
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.8377
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.5131
7	REP	EDCA, LDS	1.3554
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.4114
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.4360
10	EGEM, REP	ELSE	2.1821
11	REP	ELPU	2.1436
12	ENER, SOUT	ELS	1.8094
13	EGES	ELS	1.1643
14		ELUC	0.7990
15	REP		0.2326

PEAJE EN MT POR ÁREA DE DEMANDA (ctm. S./kWh)

Área de Demanda	Titular	Valor Base		Valor Actualizado (Art. 1ro.)		Liquidación (Art. 2do.)		Peaje (Art. 1ro + 2do.)	
		Acumulado en MT Ctm. S./kWh	Factor de Actualización	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado		
1	ADINELSA	0.0831	1.0927	0.0908	0.0068	0.0976			
	ELECTRONOROESTE	0.8109	1.0927	0.8861	0.0830	0.9691			
	ELECTROPERÚ	0.0110	1.0927	0.0120	0.0009	0.0129			
	REP	0.2451	1.0927	0.2678	0.0237	0.2915			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1501</b>		<b>1.2567</b>	<b>0.1144</b>	<b>1.3711</b>			
2	ADINELSA	0.1684	1.0806	0.1820	0.0329	0.2149			
	DEPOLTI	0.2681	1.0806	0.2897	0.0397	0.3294			
	ELECTRONORTE	0.8746	1.0806	0.9451	0.3288	1.2739			
	ELECTRO ORIENTE	0.1106	1.0806	0.1195	0.0052	0.1247			
	REP	0.1927	1.0806	0.2082	0.0585	0.2667			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.6144</b>		<b>1.7445</b>	<b>0.4651</b>	<b>2.2096</b>			
3	CHAVIMOCHIC	0.0062	1.0770	0.0067	0.0012	0.0079			
	CONENHUA	0.0120	1.0770	0.0129	0.0030	0.0159			
	CTA*	0.0133	1.0576	0.0141	0.0051	0.0192			
	ETENORTE	0.0363	1.0770	0.0391	0.0067	0.0458			
	HIDRANDINA	0.8820	1.0770	0.9499	0.1966	1.1465			
	REP	0.1632	1.0770	0.1758	0.0476	0.2234			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1130</b>		<b>1.1985</b>	<b>0.2602</b>	<b>1.4587</b>			
4	ELECTRO ORIENTE	2.9686	1.0780	3.2002	0.2828	3.4830			
	GOB. REG. SAN MARTIN	0.0000	1.0780	0.0000	0.0000	0.0000			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.9686</b>		<b>3.2002</b>	<b>0.2828</b>	<b>3.4830</b>			
5	ADINELSA	0.0690	1.0768	0.0743	0.0070	0.0813			
	CEMENTO ANDINO	0.0097	1.0768	0.0104	0.0004	0.0108			
	CONENHUA	0.0293	1.0768	0.0316	0.0053	0.0369			
	ELECTROCENTRO	1.1695	1.0768	1.2593	0.2837	1.5430			
	ELECTROPERÚ	0.0069	1.0768	0.0074	(0.0008)	0.0066			
	REP	0.0657	1.0768	0.0707	0.0086	0.0793			
	SN POWER	0.8544	1.0768	0.9200	0.1598	1.0798			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.2045</b>		<b>2.3737</b>	<b>0.4640</b>	<b>2.8377</b>			
6	ADINELSA	0.0010	1.1011	0.0011	0.0002	0.0013			
	EDELNOR	1.1325	1.1011	1.2470	0.1965	1.4435			
	HIDRANDINA	0.0025	1.1011	0.0028	0.0002	0.0030			
	REP	0.0458	1.1011	0.0504	0.0068	0.0572			
	REP_AdicRAG	0.0065	1.1011	0.0072	(0.0068)	0.0004			
	SN POWER	0.0093	1.1011	0.0102	(0.0025)	0.0077			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1976</b>		<b>1.3187</b>	<b>0.1944</b>	<b>1.5131</b>			
7	EDECANETE	0.0184	1.1145	0.0205	0.0030	0.0235			
	LUZ DEL SUR***	1.0160	1.1145	1.1323	0.1621	1.2944			
	REP	0.0241	1.1145	0.0269	0.0106	0.0375			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.0585</b>		<b>1.1797</b>	<b>0.1757</b>	<b>1.3554</b>			
8	ADINELSA	0.0024	1.0914	0.0026	0.0001	0.0027			
	COELVISAC	0.0946	1.0914	0.1032	0.0161	0.1193			
	ELECTRO DUNAS	0.8706	1.0914	0.9502	0.1405	1.0907			
	REP	0.5484	1.0914	0.5985	0.0579	0.6564			
	REP_AdicRAG	0.3897	1.0914	0.4253	0.0172	0.4425			
	SEAL	0.0189	1.0914	0.0206	0.0096	0.0302			
	TRANSMANTARO	0.1502	1.0914	0.1639	(0.0943)	0.0696			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.0748</b>		<b>2.2643</b>	<b>0.1471</b>	<b>2.4114</b>			
9	CONENHUA	0.0360	1.1027	0.0397	0.0013	0.0410			
	EGASA	0.0613	1.1027	0.0676	0.0071	0.0747			
	ELECTROSUR	0.0059	1.1027	0.0065	0.0012	0.0077			
	REP	0.0167	1.1027	0.0184	0.0014	0.0198			
	SEAL	0.9731	1.1027	1.0730	0.2198	1.2928			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.0930</b>		<b>1.2052</b>	<b>0.2308</b>	<b>1.4360</b>			
10	EGEMSA	0.2498	1.0949	0.2735	0.0669	0.3404			
	ELECTRO SUR ESTE	1.3139	1.0949	1.4386	(0.0459)	1.3927			
	REP	0.3120	1.0949	0.3416	0.1074	0.4490			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8757</b>		<b>2.0537</b>	<b>0.1284</b>	<b>2.1821</b>			
11	ELECTRO PUNO	1.0294	1.0281	1.0583	0.1873	1.2456			
	REP	0.7843	1.0281	0.8063	0.0917	0.8980			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8137</b>		<b>1.8646</b>	<b>0.2790</b>	<b>2.1436</b>			
12	ELECTROSUR	1.1089	1.1371	1.2609	0.1236	1.3845			
	ENERSUR	0.4141	1.1371	0.4709	(0.0460)	0.4249			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.5230</b>		<b>1.7318</b>	<b>0.0776</b>	<b>1.8094</b>			
13	EGESUR	0.0068	1.0921	0.0074	0.0010	0.0084			
	ELECTROSUR	0.8000	1.0921	0.8737	0.2822	1.1559			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.8068</b>		<b>0.8811</b>	<b>0.2832</b>	<b>1.1643</b>			
14	ELECTRO UCAYALI	0.6661	1.0719	0.7140	0.0850	0.7990			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.6661</b>		<b>0.7140</b>	<b>0.0850</b>	<b>0.7990</b>			
15	REP	0.0633	1.0918	0.0691	0.0009	0.0700			
	CUC GGEE-DUP**	0.1578	1.0304	0.1626		0.1626			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.0633</b>		<b>0.0691</b>	<b>0.0009</b>	<b>0.2326</b>			

## CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía

Actualizado al 04/diciembre/2015 con redondeo

Sistemas Eléctricos a los que se aplica el cargo	Titular de Transmisión/ Barra-Tensión/ Sistemas Eléctricos[1]/ Instalaciones	Base (Última Resolución)	FA	Actualizado
Tacna, Tomasiri, Yarada y Tarata	SST Tacna (Los Héroes) - Transf. 220/66/10 kV; 50 MVA [2]	<b>0.3369</b>	1.2503	<b>0.4212</b>
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	<b>1.1906</b>	1.2503	<b>1.4886</b>

## Factores de Expansión de Pérdidas Medias Media Tension (Potencia y Energía)

Factores de Pérdidas en los Sistemas Secundarios de Transmisión por Áreas de Demanda según nivel de Tensión

**Factor de Expansión de Pérdidas  
(Establecido en la Resolución de Peajes Secundarios)**

**FPMdP**

**FPMdE**

Área de Demanda	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1.0000	1.0021	1.0193	1.0022	1.0000	1.0019	1.0212	1.0016
2	1.0000	1.0017	1.0257	1.0032	1.0000	1.0013	1.0230	1.0024
3	1.0047	1.0021	1.0108	1.0042	1.0038	1.0015	1.0115	1.0036
4	1.0280	1.0007	1.0145	1.0041	1.0197	1.0005	1.0114	1.0025
5	1.0008	1.0024	1.0357	1.0045	1.0010	1.0034	1.0397	1.0107
6	1.0010	1.0060	1.0086	1.0073	1.0009	1.0051	1.0070	1.0062
7	1.0026	1.0079	1.0124	1.0057	1.0023	1.0067	1.0105	1.0050
8	1.0004	1.0047	1.0470	1.0050	1.0002	1.0031	1.0409	1.0033
9	1.0032	1.0072	1.0071	1.0053	1.0034	1.0072	1.0093	1.0056
10	1.0077	1.0023	1.0102	1.0045	1.0043	1.0015	1.0070	1.0039
11	1.0000	1.0026	1.0112	1.0091	1.0000	1.0017	1.0084	1.0068
12	1.0000	1.0000	1.0000	1.0052	1.0000	1.0000	1.0000	1.0043
13	1.0000	1.0000	1.0178	1.0052	1.0000	1.0000	1.0128	1.0039
14	1.0000	1.0000	1.0060	1.0082	1.0000	1.0000	1.0045	1.0058

**Factor de expansión de Pérdidas aplicable para expandir hasta MT  
(acumulados calculados) (1/)**

**FPMdP**

**FPMdE**

Área de Demanda	Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1	1.0237	1.0215	1.0000
2	1.0307	1.0290	1.0000
3	1.0220	1.0150	1.0000
4	1.0479	1.0187	1.0000
5	1.0437	1.0404	1.0000
6	1.0231	1.0160	1.0000
7	1.0289	1.0182	1.0000
8	1.0576	1.0522	1.0000
9	1.0230	1.0124	1.0000
10	1.0249	1.0147	1.0000
11	1.0231	1.0204	1.0000
12	1.0052	1.0052	1.0000
13	1.0231	1.0231	1.0000
14	1.0142	1.0142	1.0000

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1.0248	1.0228	1.0000
1.0268	1.0255	1.0000
1.0205	1.0151	1.0000
1.0344	1.0139	1.0000
1.0555	1.0508	1.0000
1.0193	1.0132	1.0000
1.0247	1.0156	1.0000
1.0478	1.0443	1.0000
1.0257	1.0150	1.0000
1.0168	1.0109	1.0000
1.0170	1.0153	1.0000
1.0043	1.0043	1.0000
1.0167	1.0167	1.0000
1.0103	1.0103	1.0000