

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

Actualizado al 04/septiembre/2016 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.1432
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	1.7785
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.3580
4	GSM	ELOR	3.1292
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.8750
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.4605
7	REP	EDCA, LDS	1.2064
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.1547
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.3305
10	EGEM, REP	ELSE	1.6743
11	REP	ELPU	2.0262
12	ENER, SOUT	ELS	1.5640
13	EGES	ELS	1.1409
14		ELUC	0.7115
15	REP		0.1834

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	0.0821	1.0972	0.0901	(0.0062)	0.0839			
	ELECTRONOROESTE	0.8154	1.0972	0.8947	(0.0594)	0.8353			
	ELECTROPERÚ	0.0109	1.0972	0.0120	(0.0007)	0.0113			
	REP	0.2415	1.0972	0.2650	(0.0523)	0.2127			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1499</b>		<b>1.2618</b>	<b>(0.1186)</b>	<b>1.1432</b>			
2	ADINELSA	0.1705	1.0848	0.1850	(0.0341)	0.1509			
	DEPOLTI	0.2715	1.0848	0.2945	0.0077	0.3022			
	ELECTRONORTE	0.8856	1.0848	0.9607	0.0516	1.0123			
	ELECTRO ORIENTE	0.1119	1.0848	0.1214	0.0062	0.1276			
	REP	0.1951	1.0848	0.2116	(0.0261)	0.1855			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.6346</b>		<b>1.7732</b>	<b>0.0053</b>	<b>1.7785</b>			
3	CHAVIMOCHIC	0.0062	1.0803	0.0067	0.0005	0.0072			
	CONENHUA	0.0120	1.0803	0.0130	0.0008	0.0138			
	CTA	0.0091	1.0608	0.0097	0.0055	0.0152			
	ETENORTE	0.0369	1.0803	0.0399	0.0022	0.0421			
	HIDRANDINA	0.9241	1.0803	0.9983	0.1090	1.1073			
	REP	0.1677	1.0803	0.1812	(0.0088)	0.1724			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1560</b>		<b>1.2488</b>	<b>0.1092</b>	<b>1.3580</b>			
4	ELECTRO ORIENTE	2.9883	1.0811	3.2307	(0.1015)	3.1292			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.9883</b>		<b>3.2307</b>	<b>(0.1015)</b>	<b>3.1292</b>			
5	ADINELSA	0.0702	1.0761	0.0755	0.0008	0.0763			
	CEMENTO ANDINO	0.0095	1.0761	0.0102	(0.0011)	0.0091			
	CONENHUA	0.0319	1.0761	0.0343	0.0043	0.0386			
	ELECTROCENTRO	1.2631	1.0761	1.3592	0.1949	1.5541			
	ELECTROPERÚ	0.0062	1.0761	0.0067	(0.0017)	0.0050			
	REP	0.0778	1.0761	0.0837	0.0062	0.0899			
	SN POWER	0.9021	1.0761	0.9707	0.1313	1.1020			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.3608</b>		<b>2.5403</b>	<b>0.3347</b>	<b>2.8750</b>			
6	ADINELSA	0.0010	1.1076	0.0011	0.0000	0.0011			
	CONENHUA	0.0102	1.1076	0.0113	0.0173	0.0286			
	EDELNOR	1.1734	1.1076	1.2997	0.0746	1.3743			
	HIDRANDINA	0.0025	1.1076	0.0028	(0.0001)	0.0027			
	REP	0.0458	1.1076	0.0507	(0.0138)	0.0369			
	REP_AdicRAG	0.0065	1.1076	0.0072	(0.0001)	0.0071			
	SN POWER	0.0093	1.1076	0.0103	(0.0005)	0.0098			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.2487</b>		<b>1.3831</b>	<b>0.0774</b>	<b>1.4605</b>			
7	LUZ DEL SUR (1)	1.0641	1.1251	1.1972	(0.0124)	1.1848			
	REP	0.0240	1.1251	0.0270	(0.0054)	0.0216			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.0881</b>		<b>1.2242</b>	<b>(0.0178)</b>	<b>1.2064</b>			
8	ADINELSA	0.0024	1.0925	0.0026	(0.0001)	0.0025			
	COELVISAC	0.0951	1.0925	0.1039	0.0007	0.1046			
	ELECTRO DUNAS	0.8781	1.0925	0.9593	0.0147	0.9740			
	REP	0.5461	1.0925	0.5966	(0.1006)	0.4960			
	REP_AdicRAG	0.3865	1.0925	0.4223	(0.0194)	0.4029			
	SEAL	0.0191	1.0925	0.0209	0.0032	0.0241			
	TRANSMANTARO	0.1485	1.0925	0.1622	(0.0116)	0.1506			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.0758</b>		<b>2.2678</b>	<b>(0.1131)</b>	<b>2.1547</b>			
	9	CONENHUA	0.0359	1.1111	0.0399	(0.0053)	0.0346		
EGASA		0.0639	1.1111	0.0710	(0.0034)	0.0676			
ELECTROSUR		0.0062	1.1111	0.0069	0.0002	0.0071			
REP		0.0177	1.1111	0.0197	(0.0032)	0.0165			
SEAL		1.0145	1.1111	1.1272	0.0775	1.2047			
<b>TOTAL ÁREA</b>		<b>1.1382</b>		<b>1.2647</b>	<b>0.0658</b>	<b>1.3305</b>			
10	EGEMSA	0.2608	1.1027	0.2876	0.0304	0.3180			
	ELECTRO SUR ESTE	1.2659	1.1027	1.3959	(0.3183)	1.0776			
	REP	0.3182	1.1027	0.3509	(0.0722)	0.2787			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8449</b>		<b>2.0344</b>	<b>(0.3601)</b>	<b>1.6743</b>			
11	ELECTRO PUNO	1.0598	1.0148	1.0755	0.1282	1.2037			
	REP	0.8071	1.0148	0.8190	0.0035	0.8225			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8669</b>		<b>1.8945</b>	<b>0.1317</b>	<b>2.0262</b>			
12	ELECTROSUR	1.1290	1.1489	1.2971	(0.1220)	1.1751			
	ENGIE(2)	0.4090	1.1489	0.4699	(0.0810)	0.3889			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.5380</b>		<b>1.7670</b>	<b>(0.2030)</b>	<b>1.5640</b>			
13	EGESUR	0.0068	1.0997	0.0075	0.0000	0.0075			
	ELECTROSUR	0.8140	1.0997	0.8952	0.2382	1.1334			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.8208</b>		<b>0.9027</b>	<b>0.2382</b>	<b>1.1409</b>			
14	ELECTRO UCAYALI	0.6678	1.0771	0.7193	(0.0078)	0.7115			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.6678</b>		<b>0.7193</b>	<b>(0.0078)</b>	<b>0.7115</b>			
15	REP	0.0618	1.0889	0.0673	(0.0140)	0.0533			
	CUC GGEE-DUP**	0.1226	0.8940	0.1096		0.1096			
	Ampliación N° 3	0.0188	1.0889	0.0205		0.0205			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.2032</b>		<b>0.1974</b>	<b>(0.0140)</b>	<b>0.1834</b>			

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

Actualizado al 04/septiembre/2016 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	<b>0.3380</b>	1.2854	<b>0.4345</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>1.1053</b>	1.2854	<b>1.4208</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