

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

Actualizado al 04/diciembre/2014 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.3213
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	1.8554
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.1918
4	GSM	ELOR	3.1508
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.4471
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.3872
7	REP	EDCA, LDS	1.3370
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.5124
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.2032
10	EGEM, REP	ELSE	1.7368
11	REP	ELPU	1.9867
12	ENER, SOUT	ELS	1.9375
13	EGES	ELS	0.6065
14		ELUC	0.6371
15	REP		0.0897

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	0.0839	1.0443	0.0876	(0.0026)	0.0850			
	ELECTRONOROESTE	0.8015	1.0443	0.8370	0.0507	0.8877			
	ELECTROPERÚ	0.0111	1.0443	0.0116	(0.0004)	0.0112			
	REP	0.2476	1.0443	0.2586	0.0788	0.3374			
	TOTAL ÁREA	1.1441		1.1948	0.1265	1.3213			
2	ADINELSA	0.2171	1.0411	0.2260	(0.0015)	0.2245			
	DEPOLTI	0.2662	1.0411	0.2771	(0.0034)	0.2737			
	ELECTRONORTE	0.8817	1.0411	0.9179	0.1149	1.0328			
	REP	0.1913	1.0411	0.1992	0.1252	0.3244			
	TOTAL ÁREA	1.5563		1.6202	0.2352	1.8554			
3	CHAVIMOCHIC	0.0061	1.0387	0.0063	(0.0002)	0.0061			
	CONENHUA	0.0119	1.0387	0.0124	(0.0012)	0.0112			
	ETENORTE	0.0359	1.0387	0.0373	(0.0012)	0.0361			
	HIDRANDINA	0.8439	1.0387	0.8766	0.0192	0.8958			
	REP	0.1608	1.0387	0.1670	0.0756	0.2426			
	TOTAL ÁREA	1.0586		1.0996	0.0922	1.1918			
4	ELECTRO ORIENTE	2.9232	1.0383	3.0352	0.1156	3.1508			
	GOB. REG. SAN MARTIN	0.0000	1.0383	0.0000	0.0000	0.0000			
	TOTAL ÁREA	2.9232		3.0352	0.1156	3.1508			
5	ADINELSA	0.0690	1.0374	0.0716	0.0000	0.0716			
	CEMENTO ANDINO	0.0098	1.0374	0.0102	(0.0002)	0.0100			
	CONENHUA	0.0290	1.0374	0.0301	0.0004	0.0305			
	ELECTROCENTRO	1.1351	1.0374	1.1776	0.2052	1.3828			
	ELECTROPERÚ	0.0072	1.0374	0.0075	(0.0004)	0.0071			
	REP	0.0635	1.0374	0.0659	(0.0049)	0.0610			
	SN POWER	0.8415	1.0374	0.8730	0.0111	0.8841			
TOTAL ÁREA	2.1551		2.2359	0.2112	2.4471				
6	ADINELSA	0.0010	1.0498	0.0010	0.0000	0.0010			
	EDELNOR	1.0659	1.0498	1.1190	0.0826	1.2016			
	HIDRANDINA	0.0025	1.0498	0.0026	0.0002	0.0028			
	REP	0.0457	1.0498	0.0480	0.0342	0.0822			
	REP_AdicRAG	0.0065	1.0498	0.0068	(0.0075)	(0.0007)			
	SN POWER	0.0092	1.0498	0.0097	(0.0028)	0.0069			
	Peaje Unitario por Compensación*	0.0934	1.0000	0.0934		0.0934			
	TOTAL ÁREA	1.2242		1.2805	0.1067	1.3872			
	7	EDECANETE	0.0184	1.0564	0.0194	(0.0005)	0.0189		
		LUZ DEL SUR	0.9700	1.0564	1.0247	0.1532	1.1779		
REP		0.0241	1.0564	0.0255	0.0213	0.0468			
Peaje Unitario por Compensación*		0.0934	1.0000	0.0934		0.0934			
TOTAL ÁREA	1.1059		1.1630	0.1740	1.3370				
8	ADINELSA	0.0024	1.0412	0.0025	0.0001	0.0026			
	COELVISAC	0.0938	1.0412	0.0977	0.0062	0.1039			
	ELECTRO SUR MEDIO	0.8734	1.0412	0.9094	0.0230	0.9324			
	REP	0.5504	1.0412	0.5731	0.2405	0.8136			
	REP_AdicRAG	0.3911	1.0412	0.4072	(0.0041)	0.4031			
	SEAL	0.0189	1.0412	0.0197	0.0043	0.0240			
	SCT de Transmantar (Linea Indepe	0.1684	1.0412	0.1753	0.0575	0.2328			
TOTAL ÁREA	2.0984		2.1849	0.3275	2.5124				
9	CONENHUA	0.0358	1.0500	0.0376	0.0009	0.0385			
	EGASA	0.0599	1.0500	0.0629	0.0041	0.0670			
	ELECTROSUR	0.0057	1.0500	0.0060	0.0009	0.0069			
	REP	0.0164	1.0500	0.0172	0.0081	0.0253			
	SEAL	0.9371	1.0500	0.9840	0.0815	1.0655			
	TOTAL ÁREA	1.0549		1.1077	0.0955	1.2032			
10	EGEMSA	0.2338	1.0467	0.2447	0.0302	0.2749			
	ELECTRO SUR ESTE	1.2156	1.0467	1.2724	(0.2600)	1.0124			
	REP	0.3032	1.0467	0.3174	0.1321	0.4495			
	TOTAL ÁREA	1.7526		1.8345	(0.0977)	1.7368			
11	ELECTRO PUNO	1.0101	1.0148	1.0250	(0.0266)	0.9984			
	REP	0.7699	1.0148	0.7813	0.2070	0.9883			
	TOTAL ÁREA	1.7800		1.8063	0.1804	1.9867			
12	ELECTROSUR	1.0968	1.0645	1.1675	0.3154	1.4829			
	ENERSUR	0.4137	1.0645	0.4404	0.0142	0.4546			
	SOUTHERN PERÚ	0.0000	1.0645	0.0000	0.0000	0.0000			
	TOTAL ÁREA	1.5105		1.6079	0.3296	1.9375			
13	EGESUR	0.0067	1.0458	0.0070	0.0007	0.0077			
	ELECTROSUR	0.6414	1.0458	0.6708	(0.0720)	0.5988			
	TOTAL ÁREA	0.6481		0.6778	(0.0713)	0.6065			
14	ELECTRO UCAYALI	0.6617	1.0386	0.6872	(0.0501)	0.6371			
	TOTAL ÁREA	0.6617		0.6872	(0.0501)	0.6371			
15	REP	0.0634	1.0368	0.0657	0.0240	0.0897			
	TOTAL ÁREA	0.0634		0.0657	0.0240	0.0897			

CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía

Actualizado al 04/diciembre/2014 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]	0.3469	1.1170	0.3875
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	1.2975	1.1170	1.4493

1] El cargo CPSEE se aplica únicamente a los sistemas eléctricos indicados y no a toda el Área de Demanda en la que se encuentran.

[2] Los cargos correspondientes a estas instalaciones son el resultado de la liquidación anual de los respectivos contratos BOOT.

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