

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

Actualizado al 04/mayo/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		0.1759

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

Área de Demanda	Titular	Valor Base		Valor Actualizado		Liquidación		Peaje	
		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			
	TOTAL ÁREA	1.1499		1.2618	(0.1186)	1.1432			
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			
TOTAL ÁREA	1.6346		1.7732	0.0053	1.7785				
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			
TOTAL ÁREA	1.1560		1.2488	0.1092	1.3580				
4	ELECTRO ORIENTE	2.9883	1.0811	3.2307	(0.1015)	3.1292			
	TOTAL ÁREA	2.9883		3.2307	(0.1015)	3.1292			
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			
TOTAL ÁREA	2.3608		2.5403	0.3347	2.8750				
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			
TOTAL ÁREA	1.2487		1.3831	0.0774	1.4605				
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			
	TOTAL ÁREA	1.0881		1.2242	(0.0178)	1.2064			
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			
TOTAL ÁREA	2.0758		2.2678	(0.1131)	2.1547				
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			
TOTAL ÁREA	1.1382		1.2647	0.0658	1.3305				
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			
TOTAL ÁREA	1.8449		2.0344	(0.3601)	1.6743				
11	ELECTRO PUNO	1.0598	1.0148	1.0755	0.1282	1.2037			
	REP	0.8071	1.0148	0.8190	0.0035	0.8225			
	TOTAL ÁREA	1.8669		1.8945	0.1317	2.0262			
12	ELECTROSUR	1.1290	1.1489	1.2971	(0.1220)	1.1751			
	ENGIE(2)	0.4090	1.1489	0.4699	(0.0810)	0.3889			
	TOTAL ÁREA	1.5380		1.7670	(0.2030)	1.5640			
13	EGESUR	0.0068	1.0997	0.0075	0.0000	0.0075			
	ELECTROSUR	0.8140	1.0997	0.8952	0.2382	1.1334			
	TOTAL ÁREA	0.8208		0.9027	0.2382	1.1409			
14	ELECTRO UCAYALI	0.6678	1.0771	0.7193	(0.0078)	0.7115			
	TOTAL ÁREA	0.6678		0.7193	(0.0078)	0.7115			
15	REP	0.0618	1.0889	0.0673	(0.0140)	0.0533			
	CUC GGEE-DUP	0.1226	1.0000	0.1226		0.1226			
	TOTAL ÁREA	0.0618		0.0673	(0.0140)	0.1759			

(*) Vigente a partir del 01/05/2016

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

Actualizado al 04/mayo/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	0.3380	1.2854	0.4345
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	1.1053	1.2854	1.4208

(*) Vigente a partir del 01/05/2016

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