

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

Actualizado al 04/febrero/2017 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	GMSA	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		0.1421

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)				
	ELECTRONOROESTE	0.8154	1.0972	0.8947	(0.0594)				
	ELECTROPERÚ	0.0109	1.0972	0.0120	(0.0007)				
	REP	0.2415	1.0972	0.2650	(0.0523)				
	TOTAL ÁREA	1.1499		1.2618	(0.1186)		1.1432		
2	ADINELSA	0.1705	1.0848	0.1850	(0.0341)				
	DEPOLTI	0.2715	1.0848	0.2945	0.0077				
	ELECTRONORTE	0.8856	1.0848	0.9607	0.0516				
	ELECTRO ORIENTE	0.1119	1.0848	0.1214	0.0062				
	REP	0.1951	1.0848	0.2116	(0.0261)				
	TOTAL ÁREA	1.6346		1.7732	0.0053		1.785		
3	CHAVIMOCHIC	0.0062	1.0803	0.0067	0.0005				
	CONENHUA	0.0120	1.0803	0.0130	0.0008				
	CTA	0.0091	1.0608	0.0097	0.0055				
	ETENORTE	0.0369	1.0803	0.0399	0.0022				
	HIDRANDINA	0.9241	1.0803	0.9983	0.1090				
	REP	0.1677	1.0803	0.1812	(0.0088)				
	TOTAL ÁREA	1.1560		1.2488	0.1092		1.3580		
4	ELECTRO ORIENTE	2.9883	1.0811	3.2307	(0.1015)				
	TOTAL ÁREA	2.9883		3.2307	(0.1015)		3.1292		
5	ADINELSA	0.0702	1.0761	0.0755	0.0008				
	CEMENTO ANDINO	0.0095	1.0761	0.0102	(0.0011)				
	CONENHUA	0.0319	1.0761	0.0343	0.0043				
	ELECTROCENTRO	1.2631	1.0761	1.3592	0.1949				
	ELECTROPERÚ	0.0062	1.0761	0.0067	(0.0017)				
	REP	0.0778	1.0761	0.0837	0.0062				
	SN POWER	0.9021	1.0761	0.9707	0.1313				
	TOTAL ÁREA	2.3608		2.5403	0.3347		2.8750		
6	ADINELSA	0.0010	1.1076	0.0011	0.0000				
	CONENHUA	0.0102	1.1076	0.0113	0.0173				
	EDELNOR	1.1734	1.1076	1.2997	0.0746				
	HIDRANDINA	0.0025	1.1076	0.0028	(0.0001)				
	REP	0.0458	1.1076	0.0507	(0.0138)				
	REP_AdicRAG	0.0065	1.1076	0.0072	(0.0001)				
	SN POWER	0.0093	1.1076	0.0103	(0.0005)				
	TOTAL ÁREA	1.2487		1.3831	0.0774		1.4605		
7	LUZ DEL SUR (1)	1.0641	1.1251	1.1972	(0.0124)				
	REP	0.0240	1.1251	0.0270	(0.0054)				
	TOTAL ÁREA	1.0881		1.2242	(0.0178)		1.2064		
8	ADINELSA	0.0024	1.0925	0.0026	(0.0001)				
	COELVISAC	0.0951	1.0925	0.1039	0.0007				
	ELECTRO DUNAS	0.8781	1.0925	0.9593	0.0147				
	REP	0.5461	1.0925	0.5966	(0.1006)				
	REP_AdicRAG	0.3865	1.0925	0.4223	(0.0194)				
	SEAL	0.0191	1.0925	0.0209	0.0032				
	TRANSMANTARO	0.1485	1.0925	0.1622	(0.0116)				
	TOTAL ÁREA	2.0758		2.2678	(0.1131)		2.1547		
9	CONENHUA	0.0359	1.1111	0.0399	(0.0053)				
	EGASA	0.0639	1.1111	0.0710	(0.0034)				
	ELECTROSUR	0.0062	1.1111	0.0069	0.0002				
	REP	0.0177	1.1111	0.0197	(0.0032)				
	SEAL	1.0145	1.1111	1.1272	0.0775				
	TOTAL ÁREA	1.1382		1.2647	0.0658		1.3305		
10	EGEMSA	0.2608	1.1027	0.2876	0.0304				
	ELECTRO SUR ESTE	1.2659	1.1027	1.3959	(0.3183)				
	REP	0.3182	1.1027	0.3509	(0.0722)				
	TOTAL ÁREA	1.8449		2.0344	(0.3601)		1.6743		
11	ELECTRO PUNO	1.0598	1.0148	1.0755	0.1282				
	REP	0.8071	1.0148	0.8190	0.0035				
	TOTAL ÁREA	1.8669		1.8945	0.1317		2.0262		
12	ELECTROSUR	1.1290	1.1489	1.2971	(0.1220)				
	ENGIE(2)	0.4090	1.1489	0.4699	(0.0810)				
	TOTAL ÁREA	1.5380		1.7670	(0.2030)		1.5640		
13	EGESUR	0.0068	1.0997	0.0075	0.0000				
	ELECTROSUR	0.8140	1.0997	0.8952	0.2382				
	TOTAL ÁREA	0.8208		0.9027	0.2382		1.1409		
14	ELECTRO UCAYALI	0.6678	1.0771	0.7193	(0.0078)				
	TOTAL ÁREA	0.6678		0.7193	(0.0078)		0.7115		
15	REP	0.0618	1.0889	0.0673	(0.0140)				
	CUC GGEE-DUP**	0.1226	0.5571	0.0683					
	Ampliación N° 3	0.0188	1.0889	0.0205					
	TOTAL ÁREA	0.2032		0.1561	(0.0140)		0.1421		

CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía

Actualizado al 04/febrero/2017 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

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