

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

Actualizado al 04/marzo/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, ELNLM	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		0,1421

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 (Art. 1ro.)	Acumulado MT Actualizado (Art. 2do.)	Acumulado MT Actualizado (Art. 1ro +2do.)
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	1,0803	0,0097	0,0005	0,0102
	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	0,5571	0,0683		0,0683
	Ampliación N° 3	0,0188	1,0889	0,0205		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/marzo/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

Nota: Factores de Pérdidas del área de Demanda 7 modificados con la Res. 136-2013-OS/CD

**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