

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

Actualizado al 04/enero/2018 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	0,6068
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	0,9094
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1,1192
4	GSMA	ELOR	1,3262
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2,6569
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1,8571
7	REP	EDCA, LDS	1,6955
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	1,5534
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	0,8345
10	EGEM, REP	ELSE	1,0029
11	REP	ELPU	1,8174
12	ENER, SOUT	ELS	0,8624
13	EGES	ELS	1,0980
14		ELUC	0,5798
15	REP		0,1590

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 (1)	Factor de Actualización	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado (2)	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado		
1	ADINELSA	0,0486	1,0000	0,0486	(0,0095)	0,0391			
	ELECTRONOROESTE	0,5443	1,0000	0,5443	(0,0814)	0,4629			
	ELECTROPERÚ	0,0063	1,0000	0,0063	(0,0012)	0,0051			
	REP	0,1335	1,0000	0,1335	(0,0338)	0,0997			
	TOTAL ÁREA	0,7327		0,7327	(0,1259)	0,6068			
2	ADINELSA	0,0784	1,0000	0,0784	(0,1005)	(0,0221)			
	PEOT(DEPOLTI)	0,1999	1,0000	0,1999	(0,0366)	0,1633			
	ELECTRONORTE	0,6263	1,0000	0,6263	(0,1968)	0,4295			
	ELECTRO ORIENTE	0,1623	1,0000	0,1623	0,0765	0,2388			
	REP	0,1491	1,0000	0,1491	(0,0492)	0,0999			
	TOTAL ÁREA	1,2160		1,2160	(0,3066)	0,9094			
3	CHAVIMOCHIC	0,0051	1,0000	0,0051	(0,0006)	0,0045			
	CONENHUA	0,0185	1,0000	0,0185	(0,0018)	0,0167			
	CTA	0,0121	1,0000	0,0121	0,0019	0,0140			
	ETENORTE	0,0312	1,0000	0,0312	(0,0039)	0,0273			
	HIDRANDINA	0,8936	1,0000	0,8936	0,0254	0,9190			
	REP	0,1673	1,0000	0,1673	(0,0296)	0,1377			
	TOTAL ÁREA	1,1278		1,1278	(0,0086)	1,1192			
4	ELECTRO ORIENTE	1,8131	1,0000	1,8131	(0,4869)	1,3262			
	TOTAL ÁREA	1,8131		1,8131	(0,4869)	1,3262			
5	ADINELSA	0,0646	1,0000	0,0646	(0,0027)	0,0619			
	UNACEM(CEMENTO ANDINO)	0,0094	1,0000	0,0094	(0,0012)	0,0082			
	CONENHUA	0,0341	1,0000	0,0341	0,0058	0,0399			
	ELECTROCENTRO	1,2856	1,0000	1,2856	0,1329	1,4185			
	ELECTROPERÚ	0,0065	1,0000	0,0065	(0,0017)	0,0048			
	REP	0,0670	1,0000	0,0670	0,0080	0,0750			
	TRANSMANTARO (SE Orcotuna)	0,1873	1,0000	0,1873	0,0000	0,1873			
	STATKRAFT	0,8159	1,0000	0,8159	0,0454	0,8613			
	TOTAL ÁREA	2,4704		2,4704	0,1865	2,6569			
6	ADINELSA	0,0010	1,0000	0,0010	(0,0002)	0,0008			
	CONENHUA	0,0215	1,0000	0,0215	0,0217	0,0432			
	ENEL DISTRIBUCION (1)	1,6680	1,0000	1,6680	0,0998	1,7678			
	HIDRANDINA	0,0023	1,0000	0,0023	(0,0005)	0,0018			
	REP	0,0419	1,0000	0,0419	(0,0139)	0,0280			
	REP_AdicRAG	0,0056	1,0000	0,0056	0,0016	0,0072			
	STATKRAFT	0,0086	1,0000	0,0086	(0,0003)	0,0083			
	TOTAL ÁREA	1,7489		1,7489	0,1082	1,8571			
7	LUZ DEL SUR (2)	1,6186	1,0000	1,6186	(0,0723)	1,5463			
	REP	0,0231	1,0000	0,0231	(0,0100)	0,0131			
	TRANSMANTARO	0,1361	1,0000	0,1361	0,0000	0,1361			
	TOTAL ÁREA	1,7778		1,7778	(0,0823)	1,6955			
8	ADINELSA	0,0020	1,0000	0,0020	(0,0003)	0,0017			
	COELVISAC	0,0793	1,0000	0,0793	(0,0130)	0,0663			
	ELECTRO DUNAS	0,7537	1,0000	0,7537	(0,0995)	0,6542			
	REP	0,4564	1,0000	0,4564	(0,1088)	0,3476			
	REP_AdicRAG	0,3469	1,0000	0,3469	(0,0532)	0,2937			
	SEAL	0,0168	1,0000	0,0168	(0,0018)	0,0150			
	TRANSMANTARO	0,1749	1,0000	0,1749	0,0000	0,1749			
	TOTAL ÁREA	1,8300		1,8300	(0,2766)	1,5534			
9	CONENHUA	0,0220	1,0000	0,0220	(0,0186)	0,0034			
	EGASA	0,0449	1,0000	0,0449	(0,0275)	0,0174			
	ELECTROSUR	0,0048	1,0000	0,0048	(0,0009)	0,0039			
	REP	0,0128	1,0000	0,0128	(0,0070)	0,0058			
	SEAL	1,0093	1,0000	1,0093	(0,2053)	0,8040			
	TOTAL ÁREA	1,0938		1,0938	(0,2593)	0,8345			
10	EGEMSA	0,2511	1,0000	0,2511	(0,0258)	0,2253			
	ELECTRO SUR ESTE	1,5301	1,0000	1,5301	(0,8158)	0,7143			
	REP	0,2594	1,0000	0,2594	(0,1961)	0,0633			
	TOTAL ÁREA	2,0406		2,0406	(1,0377)	1,0029			
11	ELECTRO PUNO	0,9143	1,0000	0,9143	0,0114	0,9257			
	REP	0,7907	1,0000	0,7907	0,1010	0,8917			
	TOTAL ÁREA	1,7050		1,7050	0,1124	1,8174			
12	ELECTROSUR	0,8052	1,0000	0,8052	(0,2154)	0,5898			
	ENGIE	0,3472	1,0000	0,3472	(0,0746)	0,2726			
	TOTAL ÁREA	1,1524		1,1524	(0,2900)	0,8624			
13	EGESUR	0,0051	1,0000	0,0051	(0,0010)	0,0041			
	ELECTROSUR	1,0234	1,0000	1,0234	0,0705	1,0939			
	TOTAL ÁREA	1,0285		1,0285	0,0695	1,0980			
14	ELECTRO UCAYALI	0,5979	1,0000	0,5979	(0,0181)	0,5798			
	TOTAL ÁREA	0,5979		0,5979	(0,0181)	0,5798			
15	REP	0,0792	1,0000	0,0792	(0,0159)	0,0633			
	CUC GGEE-DUP**	0,0613	1,1958	0,0733		0,0733			
	ISA PERU	0,0224	1,0000	0,0224	0,0000	0,0224			
	TOTAL ÁREA	0,1629		0,1749	(0,0159)	0,1590			

20,4978

-2,4313

18,0785

CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía

Actualizado al 04/enero/2018 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	0,4886	1,0000	0,4886
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	1,4946	1,0000	1,4946

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	1,0031	1,0174	1,0029	1,0000	1,0035	1,0168	1,0034
2	1,0000	1,0034	1,0128	1,0047	1,0000	1,0036	1,0089	1,0043
3	1,0035	1,0047	1,0117	1,0025	1,0031	1,0045	1,0103	1,0029
4	1,0212	1,0037	1,0129	1,0031	1,0139	1,0032	1,0073	1,0041
5	1,0007	1,0043	1,0246	1,0046	1,0005	1,0043	1,0149	1,0047
6	1,0014	1,0045	1,0054	1,0059	1,0012	1,0044	1,0043	1,0064
7	1,0022	1,0081	1,0069	1,0056	1,0023	1,0087	1,0067	1,0062
8	1,0000	1,0033	1,0171	1,0039	1,0000	1,0034	1,0233	1,0044
9	1,0021	1,0050	1,0122	1,0046	1,0023	1,0063	1,0138	1,0063
10	1,0065	1,0039	1,0126	1,0035	1,0013	1,0034	1,0053	1,0039
11	1,0011	1,0047	1,0047	1,0063	1,0012	1,0056	1,0043	1,0047
12	1,0002	1,0033	1,0000	1,0004	1,0003	1,0047	1,0000	1,0008
13	1,0000	1,0000	1,0121	1,0057	1,0000	1,0000	1,0088	1,0057
14	1,0000	1,0000	1,0039	1,0060	1,0000	1,0000	1,0032	1,0055

Nota: Factores de Pérdidas Medias Individuales con la Res. 129-2017-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	1,0235	1,0204	1,0000
2	1,0210	1,0176	1,0000
3	1,0226	1,0142	1,0000
4	1,0414	1,0160	1,0000
5	1,0345	1,0293	1,0000
6	1,0173	1,0113	1,0000
7	1,0230	1,0125	1,0000
8	1,0244	1,0211	1,0000
9	1,0241	1,0169	1,0000
10	1,0267	1,0161	1,0000
11	1,0169	1,0110	1,0000
12	1,0039	1,0004	1,0000
13	1,0179	1,0179	1,0000
14	1,0099	1,0099	1,0000

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1,0238	1,0203	1,0000
1,0169	1,0132	1,0000
1,0209	1,0132	1,0000
1,0288	1,0114	1,0000
1,0246	1,0197	1,0000
1,0164	1,0107	1,0000
1,0241	1,0129	1,0000
1,0313	1,0278	1,0000
1,0290	1,0202	1,0000
1,0140	1,0092	1,0000
1,0159	1,0090	1,0000
1,0058	1,0008	1,0000
1,0146	1,0146	1,0000
1,0087	1,0087	1,0000