

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

Actualizado al 04/Agosto/2017 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	G SMA	ELOR	1,3262
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2,4696
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1,8571
7	REP	EDCA, LDS	1,5594
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		0,1496

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 (1)	Factor de Actualización	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado (2)	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
	ELECTROPERU	0,0063	1,0000	0,0063	(0,0012)	0,0051
	REP	0,1335	1,0000	0,1335	(0,0338)	0,0997
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0,7327</b>		<b>0,7327</b>	<b>(0,1259)</b>	<b>0,6068</b>
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
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,2160</b>		<b>1,2160</b>	<b>(0,3066)</b>	<b>0,9094</b>	
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
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,1278</b>		<b>1,1278</b>	<b>(0,0086)</b>	<b>1,1192</b>	
4	ELECTRO ORIENTE	1,8131	1,0000	1,8131	(0,4869)	1,3262
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,8131</b>		<b>1,8131</b>	<b>(0,4869)</b>	<b>1,3262</b>
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
	ELECTROPERU	0,0065	1,0000	0,0065	(0,0017)	0,0048
	REP	0,0670	1,0000	0,0670	0,0080	0,0750
	STATKRAFT	0,8159	1,0000	0,8159	0,0454	0,8613
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,2831</b>		<b>2,2831</b>	<b>0,1865</b>	<b>2,4696</b>	
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
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,7489</b>		<b>1,7489</b>	<b>0,1082</b>	<b>1,8571</b>	
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
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,6417</b>		<b>1,6417</b>	<b>(0,0823)</b>	<b>1,5594</b>	
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,8300</b>		<b>1,8300</b>	<b>(0,2766)</b>	<b>1,5534</b>
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
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,0938</b>		<b>1,0938</b>	<b>(0,2593)</b>	<b>0,8345</b>	
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,0406</b>		<b>2,0406</b>	<b>(1,0377)</b>	<b>1,0029</b>
11	ELECTRO PUNO	0,9143	1,0000	0,9143	0,0114	0,9257
	REP	0,7907	1,0000	0,7907	0,1010	0,8917
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,7050</b>		<b>1,7050</b>	<b>0,1124</b>	<b>1,8174</b>	
12	ELECTROSUR	0,8052	1,0000	0,8052	(0,2154)	0,5898
	ENGIE	0,3472	1,0000	0,3472	(0,0746)	0,2726
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,1524</b>		<b>1,1524</b>	<b>(0,2900)</b>	<b>0,8624</b>	
13	EGESUR	0,0051	1,0000	0,0051	(0,0010)	0,0041
	ELECTROSUR	1,0234	1,0000	1,0234	0,0705	1,0939
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,0285</b>		<b>1,0285</b>	<b>0,0695</b>	<b>1,0980</b>
14	ELECTRO UCAYALI	0,5979	1,0000	0,5979	(0,0181)	0,5798
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0,5979</b>		<b>0,5979</b>	<b>(0,0181)</b>	<b>0,5798</b>
15	REP	0,0792	1,0000	0,0792	(0,0159)	0,0633
	CUC GGEE-DUP**	0,0613	1,0424	0,0639		0,0639
	ISA PERU	0,0224	1,0000	0,0224	0,0000	0,0224
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0,1629</b>		<b>0,1655</b>	<b>(0,0159)</b>	<b>0,1496</b>

(1) Los peajes acumulados en MT fueron fijados por Resolución N° 068-2017-OS/CD (Valor Base), modificada posteriormente por la Resolución N° 129-2017-OS/CD.

(1) Luego, los peajes acumulados en MT para las Áreas de Demanda 7, 8 y 9 fueron modificados mediante Resolución 173-2017-OS/CD publicada el 10/08/2017.

(2) Los cargos unitarios de liquidación fueron fijados por Resolución 063-2017-OS/CD (Valor Base), modificada posteriormente por Resolución 134-2017-OS/CD.

\*\* El cargo CUC GGEE-DUP fue fijado por Resolución 068-2017-OS/CD. El factor de actualización fue fijado en 1,0424 por Resolución N° 165-2017-OS/CD (Factor FA del Área de Demanda 15).

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

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

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.

Aplicación de la Resolución N° 129-2017-OS/CD (Valor Base) que reemplaza a la 061-2017-OS/CD

## 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

(1/) Para Referencia del criterio de cálculo de los Factores de Expansión de Pérdidas para Compras en AT, remitirse a los Artículos 13° y 26° de la Norma "Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión, aprobada mediante Res. N° 050-2011-OS/CD y modificada mediante Res. N° 229-2012-OS/CD.

Nota (Modelo de Sistema Equivalente)

Para Barras en MAT, factores de expansión de pérdidas hasta MT calculados como el producto acumulado desde MAT.

Para Barras en AT, factores de expansión de pérdidas hasta MT calculados como el producto acumulado desde AT.

Nota:

Los factores de expansión de pérdidas fueron fijados por Resolución N° 061-2017-OS/CD, posteriormente modificada por Res N° 129-2017-OS/CD. Luego, los factores de pérdidas medias de potencia de las area de demanda 1, 3 y 8 y los de energía de las áreas de demanda 1, 3, 7 y 8 fueron modificados por Res. 173-2017-OS/CD.