

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)

Actualizado al 27/enero/2017 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (S./kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		2.069	1.0000	2.069
SPT de San Gabán		0.004	1.0000	0.004
SPT de Antamina		0.006	1.0000	0.006
SPT de Eteselva		0.139	1.0000	0.139
SPT de Redesur		0.639	1.0000	0.639
SPT de Transmancora (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1.717	1.0000	1.717
SPT de Transmancora (Addendum N° 8)		0.557	1.0000	0.557
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0.487	1.0000	0.487
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)		0.454	1.0000	0.454
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuahuacho-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo	0.073	1.0000	0.073
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0.100	1.0000	0.100
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0.083	1.0000	0.083
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0.190	1.0000	0.190
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0.352	1.0000	0.352
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0.102	1.0000	0.102
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1.168	1.0000	1.168
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0.110	1.0000	0.110
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0.296	1.0000	0.296
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2.117	1.0000	2.117
SGT Línea Carhuahuacho- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0.677	0.0000	0.000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0.699	0.0000	0.000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV		0.700	1.0000	0.700
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0.490	1.0000	0.490
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		1.811	0.0000	0.000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0.176	1.9860	0.350
	RF de Talara	0.762	1.1247	0.857
	RF de Ilo	1.687	1.1257	1.899
	RF de Pucallpa	0.194	1.3247	0.257
	RF de Puerto Maldonado	0.112	1.3214	0.148
	RF de Puerto Eten	0.962	1.0260	0.987
Cargo Unitario por CVOA-CMG		3.275	1.0269	3.363
Cargo Unitario por CVOA-RSC		0.000	0.0000	0.000
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0.169	0.6391	0.108
	C.H. Santa Cruz II	0.067	0.9552	0.064
	C.H. Santa Cruz I	0.064	0.9531	0.061
	C.H. Poechos 2	0.106	0.9340	0.099
	C.H. Roncador	0.055	0.4000	0.022
	C.H. Carhuahuacho IV	0.200	0.9300	0.186
	C.H. Caña Brava	0.053	0.9434	0.050
	C.H. La Joya	0.115	0.7304	0.084
	C.T. Huaycoloro	0.123	1.0407	0.128
	C. H. Purmacana	0.010	0.8000	0.008
	C.H. Huasahuasi I	0.093	0.9892	0.092
	C.H. Huasahuasi II	0.091	1.0330	0.094
	C.H. Nuevo Imperial	0.048	0.8750	0.042
	CS Repartición Solar 20T	0.376	1.0559	0.397
	CS Majes Solar 20T	0.377	1.0557	0.398
	CS Tacna Solar 20T	0.448	1.1317	0.507
	CS Panamericana Solar 20T	0.484	1.0661	0.516
	C.H. Yanapampa	0.043	0.5349	0.023
	C.H. Las Pizarras	0.207	1.0000	0.207
	C.E Marcona	0.356	0.9157	0.326
	C.E. Talara	0.413	0.8789	0.363
	C.E. Cupisnique	1.009	0.9158	0.924
	C.H. Runatullo III	0.250	0.8720	0.218
	C.H. Runatullo II	0.151	1.1589	0.175
	CSF Moquegua FV	0.208	0.9952	0.207
	C.H. Canchayllo	0.029	0.7241	0.021
	C.T. La Gringa V	0.084	0.6667	0.056
	C.E. Tres Hermanas	1.188	0.8342	0.991
Cargo Unitario por FISE (4)		0.590	1.2627	0.745
Cargo Unitario por CASEi		0.000	1.0000	0.000
Cargo Unitario por CASEge (5)		0.000	1.1461	0.000
Cargo Unitario por Generación Adicional (6)	Usuarios Regulados	0.003	0.0000	0.000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		1.1100	2.0495	2.275
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1.8270	1.1188	2.044
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (7)		0.0250	13.7600	0.344

PCSPT = 31.489

CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía

Actualizado al 27/enero/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