

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 067-2021-OS/CD y 143-2021-OS/CD)

Actualizado al 04/Junio/2021 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3.243	1.0000	3.243
SPT de Egemsa		0.003	1.0000	0.003
SPT de San Gabán		0.004	1.0000	0.004
SPT de Antamina		0.006	1.0000	0.006
SPT de Eteselva		0.134	1.0000	0.134
SPT de Redesur		0.722	1.0000	0.722
SPT de Redesur (Adenda 8)		0.000	1.0000	0.000
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2.026	1.0000	2.026
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)		0.631	1.0000	0.631
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1)		0.045	1.0000	0.045
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0.541	1.0000	0.541
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)		0.528	1.0000	0.528
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paraqsha y subestaciones asociadas –	0.083	1.0000	0.083
	L.T. Paraqsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0.114	1.0000	0.114
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0.094	1.0000	0.094
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas –	0.214	1.0000	0.214
		0.391	1.0000	0.391
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0.116	1.0000	0.116
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1.321	1.0000	1.321
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0.120	1.0000	0.120
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0.328	1.0000	0.328
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2.417	1.0000	2.417
SGT Línea Carhuauero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)		0.830	1.0000	0.830
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)		0.733	0.0000	0.000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0.790	1.0000	0.790
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0.580	1.0000	0.580
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2.055	1.0000	2.055
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0.312	1.0000	0.312
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0.043	1.0000	0.043
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)		0.004	1.0000	0.004
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)		0.066	0.0000	0.000
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV		0.848	0.0000	0.000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV		1.036	0.0000	0.000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0.277	1.0000	0.277
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0.287	1.0000	0.287
	RF de Talara	0.903	1.0000	0.903
	RF de Ilo	1.928	1.0000	1.928
	RF de Pucallpa	0.214	1.0000	0.214
	RF de Puerto Maldonado	0.123	1.0000	0.123
	RF de Puerto Eten	1.023	1.0000	1.023
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0.205	1.0000	0.205
	C.H. Santa Cruz II	0.082	1.0000	0.082
	C.H. Santa Cruz I	0.075	1.0000	0.075
	C.H. Poechos 2	0.127	1.0000	0.127
	C.H. Roncador	0.041	1.0000	0.041
	C.H. Carhuauero IV	0.232	1.0000	0.232
	C.H. Caña Brava	0.063	1.0000	0.063
	C.H. La Joya	0.145	1.0000	0.145
	C.T. Huaycoloro	0.149	1.0000	0.149
	C. H. Purmacana	0.000	0.0000	0.000
	C.H. Huasahuasi I	0.108	1.0000	0.108
	C.H. Huasahuasi II	0.105	1.0000	0.105
	C.H. Nuevo Imperial	0.054	1.0000	0.054
	CS Repartición Solar 20T	0.417	1.0000	0.417
	CS Majes Solar 20T	0.418	1.0000	0.418
	CS Tacna Solar 20T	0.529	1.0000	0.529
	CS Panamericana Solar 20T	0.543	1.0000	0.543
	C.H. Yanapampa	0.054	1.0000	0.054
	C.H. Las Pizaras	0.236	1.0000	0.236
	C.E. Marcona	0.370	1.0000	0.370
	C.E. Talara	0.433	1.0000	0.433
	C.E. Cupisnique	1.042	1.0000	1.042
	C.H. Runatullo III	0.234	1.0000	0.234
	C.H. Runatullo II	0.183	1.0000	0.183
	CSF Moquegua FV	0.242	1.0000	0.242
	C.H. Canchayillo	0.035	1.0000	0.035
	C.T. La Gringa V	0.066	1.0000	0.066
	C.H. Chancay	0.308	1.0000	0.308
	C.H. Rucuy	0.099	1.0000	0.099
	C.E. Tres Hermanas	1.020	1.0000	1.020
	C.H. Potrero	0.183	1.0000	0.183
	C.H. Yarucaya	0.221	1.0000	0.221
	C.S. Rubi	0.715	1.0000	0.715
	C.H. Renovandes H1	0.279	1.0000	0.279
	C.S. Intipampa	0.190	1.0000	0.190
	C.E. Wayra I	0.500	1.0000	0.500
	C.B. Huaycoloro II	0.039	1.0000	0.039
	C.H. Angel I	0.105	1.0000	0.105
	C.H. Angel II	0.153	1.0000	0.153
	C.H. Angel III	0.127	1.0000	0.127
	C.H. Her	0.008	1.0000	0.008
	C.H. Carhuac	0.150	1.0000	0.150
	C.H. El Carmen	0.097	1.0000	0.097
	C.H. Zaña 1	0.000	0.0000	0.000
	C.H. Manta	0.121	1.0000	0.121
	C.T. Callao	0.074	1.0000	0.074
	C.H. 8 de Agosto	0.158	1.0000	0.158
Cargo Unitario por FISE (3)		0.482	1.0000	0.482
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2.3210	1.0000	2.321
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1.9290	1.0000	1.929
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0.0200	1.0000	0.020

PCSPT = 37.937

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	1.0004	1.0032	1.0131	1.0035	1.0004	1.0040	1.0131	1.0040
2	1.0000	1.0031	1.0113	1.0051	1.0000	1.0032	1.0103	1.0055
3	1.0023	1.0020	1.0109	1.0042	1.0021	1.0020	1.0091	1.0050
4	1.0139	1.0023	1.0084	1.0053	1.0118	1.0027	1.0077	1.0064
5	1.0009	1.0034	1.0297	1.0049	1.0007	1.0032	1.0230	1.0060
6	1.0020	1.0040	1.0059	1.0057	1.0017	1.0041	1.0048	1.0061
7	1.0006	1.0072	1.0046	1.0054	1.0007	1.0079	1.0044	1.0059
8	1.0013	1.0030	1.0233	1.0040	1.0007	1.0033	1.0159	1.0041
9	1.0035	1.0021	1.0085	1.0026	1.0025	1.0024	1.0071	1.0033
10	1.0021	1.0025	1.0094	1.0032	1.0047	1.0031	1.0124	1.0040
11	1.0004	1.0031	1.0130	1.0040	1.0007	1.0037	1.0192	1.0050
12	1.0036	1.0000	1.0000	1.0051	1.0027	1.0000	1.0000	1.0061
13	1.0000	1.0000	1.0100	1.0102	1.0000	1.0000	1.0095	1.0072
14	1.0000	1.0000	1.0037	1.0037	1.0000	1.0000	1.0031	1.0041

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	1.0203	1.0166	1.0000
2	1.0196	1.0165	1.0000
3	1.0195	1.0151	1.0000
4	1.0302	1.0137	1.0000
5	1.0392	1.0347	1.0000
6	1.0177	1.0116	1.0000
7	1.0179	1.0100	1.0000
8	1.0318	1.0274	1.0000
9	1.0168	1.0111	1.0000
10	1.0173	1.0126	1.0000
11	1.0206	1.0171	1.0000
12	1.0087	1.0051	1.0000
13	1.0203	1.0203	1.0000
14	1.0074	1.0074	1.0000

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1.0216	1.0172	1.0000
1.0191	1.0159	1.0000
1.0183	1.0141	1.0000
1.0289	1.0141	1.0000
1.0332	1.0291	1.0000
1.0168	1.0109	1.0000
1.0190	1.0103	1.0000
1.0241	1.0201	1.0000
1.0154	1.0104	1.0000
1.0244	1.0164	1.0000
1.0288	1.0243	1.0000
1.0088	1.0061	1.0000
1.0168	1.0168	1.0000
1.0072	1.0072	1.0000