

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Resolución 162-2025-OS/CD)

FIJACIÓN AL 04/11/2025

ACTUALIZADO AL 04/Noviembre/2025 CON REDONDEO

[illegible]

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. N° 048-2025-OS/CD y N° 109-2025-OS/CD)

Actualizado al 04/Noviembre/2025 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (S./kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		4,330	0,9453	4,093
SPT Ampliación 24-1 de REP		0,062	0,0000	0,000
SPT de Egemsa		0,004	0,9690	0,004
SPT de San Gabán		0,005	0,9687	0,005
SPT de Antamina		0,005	0,9637	0,005
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)		0,162	0,9618	0,156
SPT de Redesur		0,760	0,9453	0,718
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,129	0,9453	2,013
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,665	0,9453	0,629
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)		0,047	0,9453	0,044
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,528	0,9453	0,499
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2		0,790	0,9453	0,747
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	0,943	0,9453	0,891
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,000	0,9453	0,000
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,000	0,9453	0,000
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,000	0,9453	0,000
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,000	0,9453	0,000
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,123	0,9453	0,116
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,296	0,9453	1,225
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,132	0,9453	0,125
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,351	0,9453	0,332
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,543	0,9453	2,404
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cádiz- Moyobamba 220 kV (1)		0,873	0,9453	0,825
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,899	0,0000	0,000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV		0,091	0,9453	0,086
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV		0,446	0,9190	0,410
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV		0,167	0,9453	0,158
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV		0,112	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,872	0,9453	0,824
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,607	0,9453	0,574
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2,175	0,9453	2,056
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)		0,333	0,9453	0,315
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,000	0,9453	0,000
Subestación Carapongo (Monto Complementario)		0,000	0,9453	0,000
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo		0,000	0,9453	0,000
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca		0,000	0,9453	0,000
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo		0,000	0,9453	0,000
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV		0,000	0,9453	0,000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)		0,070	0,9453	0,066
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV		0,908	0,0000	0,000
Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo y Subestaciones Asociadas		1,114	0,9453	1,053
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV		0,296	0,9453	0,280
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)		0,075	0,9190	0,069
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)		0,077	0,9190	0,071
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA		0,061	0,0000	0,000
Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuaquero		0,108	0,0000	0,000
SGT Lambayeque Norte 220 kV		0,137	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,285	0,9522	0,271
	RF de Talara	0,925	0,8443	0,781
	RF de Ilo	2,052	0,8752	1,796
	RF de Pucallpa	0,226	0,8717	0,197
	RF de Puerto Maldonado	0,130	0,8769	0,114
	RF de Puerto Eten	1,072	0,8731	0,936
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,134	1,1940	0,160
	C.H. Santa Cruz II	0,044	1,6136	0,071
	C.H. Santa Cruz I	0,037	1,9189	0,071
	C.H. Poechos 2	0,058	1,2241	0,071
	C.H. Roncador	0,045	0,3778	0,017
	C.H. Carhuaquero IV	0,167	1,0180	0,170
	C.H. Caña Brava	0,046	1,0217	0,047
	C.H. La Joya	0,097	1,1443	0,111
	C.T. Huaycoloro	0,120	1,5917	0,191
	C. H. Purmacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,037	3,2162	0,119
	C.H. Huasahuasi II	0,033	3,6364	0,120
	C.H. Nuevo Imperial	0,038	1,2105	0,046
	CS Repartición Solar 20T	0,401	1,0474	0,420
	CS Majes Solar 20T	0,405	1,0395	0,421
	CS Tacna Solar 20T	0,506	1,0494	0,531
	CS Panamericana Solar 20T	0,515	1,0408	0,536
	C.H. Yanapampa	0,034	0,9118	0,031
	C.H. Las Pizarras	0,195	1,2256	0,239
	C.E. Marcona	0,269	1,2454	0,335
	C.E. Talara	0,354	1,0791	0,382
	C.E. Cupisnique	0,821	1,0974	0,901
	C.H. Runatullo III	0,150	1,3667	0,205
	C.H. Runatullo II	0,068	2,7941	0,190
	CSF Moquegua FV	0,203	1,0887	0,221
	C.H. Canchayllo	0,000	0,0000	0,000
	C.T. La Gringa V	0,040	2,2000	0,088
	C.H. Chancay	0,160	1,5625	0,250
	C.H. Rucuy	0,000	0,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	0,763	1,2529	0,956
	C.H. Potrero	0,120	1,1500	0,138
	C.H. Yarucaja	0,100	1,5700	0,157
	C.S. Rubi	0,241	2,0373	0,491
	C.H. Renovandes H1	0,167	1,7006	0,284
	C.S. Intipampa	0,032	3,6563	0,117
	C.E. Wayra I	0,068	1,6618	0,113
	C.B. Huaycoloro II	0,025	2,2000	0,055
	C.H. Angel I	0,128	0,8984	0,115
	C.H. Angel II	0,145	0,9379	0,136
	C.H. Angel III	0,114	0,8947	0,102
	C.H. Her	0,007	1,4286	0,010
	C.H. Carhuac	0,087	1,7126	0,149
	C.H. El Carmen	0,056	0,8571	0,048
	C.H. Zaña 1	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Manta	0,000	0,0000	0,000
	C.T. Callao	0,016	2,4375	0,039
	C.H. 8 de Agosto	0,105	0,9143	0,096
Cargo Unitario por FISE (3)		0,387	0,9380	0,363
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,533	0,8220	2,082
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		2,0320	0,6363	1,293
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,8570	1,1587	0,993
Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia-Usuarios Regulados		0,0010	1,0000	0,001
PCSPT =				38,570

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	1,0023	1,0034	1,0185	1,0033	1,0016	1,0040	1,0133	1,0035
2	1,0020	1,0028	1,0103	1,0042	1,0008	1,0034	1,0099	1,0042
3	1,0030	1,0026	1,0088	1,0037	1,0031	1,0026	1,0074	1,0043
4	1,0153	1,0046	1,0075	1,0037	1,0110	1,0046	1,0065	1,0050
5	1,0005	1,0046	1,0224	1,0051	1,0004	1,0049	1,0239	1,0059
6	1,0019	1,0039	1,0063	1,0052	1,0016	1,0040	1,0053	1,0057
7	1,0004	1,0068	1,0039	1,0055	1,0004	1,0071	1,0043	1,0055
8	1,0001	1,0029	1,0172	1,0047	1,0001	1,0030	1,0162	1,0048
9	1,0030	1,0024	1,0088	1,0026	1,0024	1,0025	1,0057	1,0030
10	1,0053	1,0026	1,0086	1,0036	1,0048	1,0029	1,0068	1,0044
11	1,0001	1,0027	1,0067	1,0041	1,0001	1,0036	1,0063	1,0049
12	1,0044	1,0000	1,0000	1,0036	1,0032	1,0000	1,0000	1,0042
13	1,0000	1,0000	1,0085	1,0061	1,0000	1,0000	1,0112	1,0056
14	1,0001	1,0000	1,0033	1,0039	1,0001	1,0000	1,0030	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	1,0277	1,0219	1,0000
2	1,0194	1,0145	1,0000
3	1,0182	1,0125	1,0000
4	1,0314	1,0112	1,0000
5	1,0329	1,0276	1,0000
6	1,0174	1,0115	1,0000
7	1,0167	1,0094	1,0000
8	1,0250	1,0220	1,0000
9	1,0169	1,0114	1,0000
10	1,0202	1,0122	1,0000
11	1,0137	1,0108	1,0000
12	1,0080	1,0036	1,0000
13	1,0147	1,0147	1,0000
14	1,0073	1,0072	1,0000

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1,0225	1,0168	1,0000
1,0184	1,0141	1,0000
1,0175	1,0117	1,0000
1,0274	1,0115	1,0000
1,0354	1,0299	1,0000
1,0167	1,0110	1,0000
1,0174	1,0098	1,0000
1,0242	1,0211	1,0000
1,0137	1,0087	1,0000
1,0190	1,0112	1,0000
1,0150	1,0112	1,0000
1,0074	1,0042	1,0000
1,0169	1,0169	1,0000
1,0072	1,0071	1,0000