

PRECIOS EN BARRA DEL SEIN, PRECIOS EN BARRA Y PRECIOS EFECTIVOS DE SISTEMAS AISLADOS

TARIFAS EN BARRA (Res. N° 068-2020-OS/CD y 124-2020-OS/CD)

FIJACION AL 04/julio/2020

ACTUALIZADO AL 04/Marzo/2021 CON REDONDEO

	TENSIÓN				PPM				PEMP				PEMP				PCSP				CPSEE				(PPM+PCSP)				(PEMP+CPSEE)				(PEMP+CPSEE)				Potencia				Energía				Promedio																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
	KV		S/KW-mes		ctm. S/KW/h		ctm. S/KW/h		S/KW-mes		ctm. S/KW/h		ctm. S/KW/h		S/KW-mes		ctm. S/KW/h		S/KW-mes		ctm. S/KW/h		S/KW-mes		ctm. S/KW/h		S/KW-mes		ctm. S/KW/h		S/KW-mes		ctm. S/KW/h		S/KW-mes		ctm. S/KW/h		S/KW-mes		ctm. S/KW/h																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Zorritos	220	20,68	16,39	15,97																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												</

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Resolución 009-2021-OS/CD)

FIJACIÓN AL 04/02/2021

ACTUALIZADO AL 04/Marzo/2021 CON REDONDEO

[illegible]

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 068-2020-OS/CD y Res. 010-2021-OS/CD)

Actualizado al 04/Marzo/2021 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (S./kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3,629	1,0288	3,734
SPT de REP (Ampliación 20.1)		0,032	1,0529	0,034
SPT de REP (Ampliación 20.2)		0,025	1,0529	0,026
SPT de REP (Ampliación 20.3)		0,050	1,0529	0,053
SPT de REP (Ampliación 20.4)		0,027	1,0529	0,028
SPT de REP (Ampliación 20.5)		0,017	1,0529	0,018
SPT de Egemesa		0,003	1,0165	0,003
SPT de San Gabán		0,004	1,0114	0,004
SPT de Antamina		0,005	1,0127	0,005
SPT de Eteselva		0,127	1,0196	0,129
SPT de Redesur		0,730	1,0288	0,751
SPT de Redesur (Adenda 8)		0,048	1,0288	0,049
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,047	1,0288	2,106
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)		0,635	1,0288	0,653
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1)		0,044	1,0288	0,045
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,523	1,0288	0,538
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,533	1,0288	0,548
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas -	0,084	1,0288	0,086
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas - Tramo 2	0,110	1,0288	0,113
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV - SVC	0,095	1,0288	0,098
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas -	0,214	1,0288	0,220
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas -	0,393	1,0288	0,404
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,117	1,0288	0,120
SGT Línea Zapallal - Trujillo 500 kV		1,335	1,0288	1,373
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,115	1,0288	0,118
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,328	1,0288	0,337
SGT Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV		2,428	1,0288	2,498
SGT Línea Carhuauquero - Cajamarca Norte - Cáliz - Moyobamba 220 kV (1)		0,837	1,0288	0,861
SGT Línea Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya 220 kV (1)		0,753	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,790	1,0288	0,813
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,580	1,0288	0,597
SGT Línea 500 kV Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2,073	1,0288	2,133
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0,318	1,0288	0,327
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,044	1,0288	0,045
Subestación Carapongo (Monto Complementario)		0,004	1,0288	0,004
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuito)		0,066	0,0000	0,000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,282	1,0288	0,290
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,289	1,1557	0,334
	RF de Talara	0,902	1,0510	0,948
	RF de Ilo	1,973	1,0304	2,033
	RF de Pucallpa	0,219	1,0411	0,228
	RF de Puerto Maldonado	0,127	1,0315	0,131
	RF de Puerto Eten	1,048	1,0458	1,096
Cargo Unitario por CVOA-CMG			0,0000	0,000
Cargo Unitario por CVOA-RSC			0,0000	0,000
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,195	0,9080	0,177
	C.H. Santa Cruz II	0,087	1,0460	0,091
	C.H. Santa Cruz I	0,075	1,0530	0,079
	C.H. Poechos 2	0,131	0,7630	0,100
	C.H. Roncador	0,049	0,0000	0,000
	C.H. Carhuauquero IV	0,250	0,9640	0,241
	C.H. Caña Brava	0,071	0,9440	0,067
	C.H. La Joya	0,158	0,9430	0,149
	C.T. Huaycoloro	0,149	1,0270	0,153
	C. H. Purmacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,116	0,8970	0,104
	C.H. Huasahuasi II	0,115	0,8610	0,099
	C.H. Nuevo Imperial	0,055	1,1090	0,061
	CS Repartición Solar 20T	0,481	0,9460	0,455
	CS Majes Solar 20T	0,482	0,9500	0,458
	CS Tacna Solar 20T	0,532	1,0680	0,568
	CS Panamericana Solar 20T	0,556	1,0860	0,604
	C.H. Yanapampa	0,057	0,9120	0,052
	C.H. Las Pizarras	0,268	0,9440	0,253
	C.E. Marcona	0,392	1,1350	0,445
	C.E. Talara	0,553	0,8770	0,485
	C.E. Cupisnique	1,164	1,0280	1,197
	C.H. Runatullo III	0,246	0,0000	0,000
	C.H. Runatullo II	0,197	0,9490	0,187
	CSF Moquegua FV	0,258	0,9650	0,249
	C.H. Canchayillo	0,041	1,0240	0,042
	C.T. La Gringa V	0,066	0,7580	0,050
	C.H. Chancay	0,326	1,0280	0,335
	C.H. Rucuy	0,128	1,4840	0,190
	C.E. Tres Hermanas	1,157	1,1040	1,277
	C.H. Potrero	0,247	0,0000	0,000
	C.H. Yurucaya	0,222	1,1040	0,245
	C.S. Rubi	0,710	1,0650	0,756
	C.H. Renovandes H1	0,281	0,9750	0,274
	C.S. Intipampa	0,184	1,0160	0,187
	C.E. Wayra I	0,482	1,0060	0,485
	C.B. Huaycoloro II	0,042	0,8330	0,035
	C.H. Angel I	0,167	0,0000	0,000
	C.H. Angel II	0,156	0,0000	0,000
	C.H. Angel III	0,152	0,0000	0,000
	C.H. Her	0,010	0,8000	0,008
	C.H. Carhuac	0,174	0,9080	0,158
	C.H. El Carmen	0,142	0,5700	0,081
	C.H. Zaña 1	0,709	0,0000	0,000
	C.H. 8 de Agosto	0,398	0,4370	0,174
Cargo Unitario por FISE (3)		0,494	1,1235	0,555
Cargo Unitario por CASEI		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por CASEge (5)		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Generación Adicional (6)	Usuarios Regulados	0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,4660	1,0284	2,536
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		2,1020	1,0033	2,109
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,2160	1,0815	0,234
PCSPT =				39,936

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