

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Resolución 182-2021-OS/CD)
FIJACIÓN AL 04/08/2021

ACTUALIZADO AL 04/Agosto/2021 CON REDONDEO

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEN) - Res. Barra (Cuadro 1)					Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEN) - Res. Barra (Cuadro 1)					Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEN) - Res. Barra (Cuadro 1)					Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEN) - Res. Barra (Cuadro 1)				
TENSIÓN kV	PPM \$/MWh	PEMP \$/MWh	PEMP+ \$/MWh	Promedio \$/MWh	TENSIÓN kV	PPM \$/MWh	PEMP \$/MWh	PEMP+ \$/MWh	Promedio \$/MWh	TENSIÓN kV	PPM \$/MWh	PEMP \$/MWh	PEMP+ \$/MWh	Promedio \$/MWh	TENSIÓN kV	PPM \$/MWh	PEMP \$/MWh	PEMP+ \$/MWh	Promedio \$/MWh
Zorritos	220	26.12	24.80	20.11	Zorritos	220	26.12	24.80	20.11	Zorritos	220	26.12	24.80	20.11	Zorritos	220	26.12	24.80	20.11
Talara	220	26.12	24.64	20.21	Talara	220	26.12	24.64	20.21	Talara	220	26.12	24.64	20.21	Talara	220	26.12	24.64	20.21
Plura Oeste	220	26.12	24.69	20.07	Plura Oeste	220	26.12	24.69	20.07	Plura Oeste	220	26.12	24.69	20.07	Plura Oeste	220	26.12	24.69	20.07
Chichayo Oeste	220	26.12	24.42	19.90	Chichayo Oeste	220	26.12	24.42	19.90	Chichayo Oeste	220	26.12	24.42	19.90	Chichayo Oeste	220	26.12	24.42	19.90
Cathuquero	220	26.12	24.04	19.63	Cathuquero	220	26.12	24.04	19.63	Cathuquero	220	26.12	24.04	19.63	Cathuquero	220	26.12	24.04	19.63
Cathuquero	138	26.12	24.05	19.63	Cathuquero	138	26.12	24.05	19.63	Cathuquero	138	26.12	24.05	19.63	Cathuquero	138	26.12	24.05	19.63
Culervo	138	26.12	24.28	19.75	Culervo	138	26.12	24.28	19.75	Culervo	138	26.12	24.28	19.75	Culervo	138	26.12	24.28	19.75
Jen	138	26.12	24.49	19.92	Jen	138	26.12	24.49	19.92	Jen	138	26.12	24.49	19.92	Jen	138	26.12	24.49	19.92
Guadalupe	220	26.12	24.41	19.89	Guadalupe	220	26.12	24.41	19.89	Guadalupe	220	26.12	24.41	19.89	Guadalupe	220	26.12	24.41	19.89
Guadalupe	60	26.12	24.48	19.93	Guadalupe	60	26.12	24.48	19.93	Guadalupe	60	26.12	24.48	19.93	Guadalupe	60	26.12	24.48	19.93
Cañanara	220	26.12	24.02	19.61	Cañanara	220	26.12	24.02	19.61	Cañanara	220	26.12	24.02	19.61	Cañanara	220	26.12	24.02	19.61
Trujillo Norte	220	26.12	24.27	19.81	Trujillo Norte	220	26.12	24.27	19.81	Trujillo Norte	220	26.12	24.27	19.81	Trujillo Norte	220	26.12	24.27	19.81
Chimbote 1	220	26.12	24.13	19.73	Chimbote 1	220	26.12	24.13	19.73	Chimbote 1	220	26.12	24.13	19.73	Chimbote 1	220	26.12	24.13	19.73
Chimbote 1	138	26.12	24.16	19.76	Chimbote 1	138	26.12	24.16	19.76	Chimbote 1	138	26.12	24.16	19.76	Chimbote 1	138	26.12	24.16	19.76
Paramonga Nueva	220	26.12	23.68	19.45	Paramonga Nueva	220	26.12	23.68	19.45	Paramonga Nueva	220	26.12	23.68	19.45	Paramonga Nueva	220	26.12	23.68	19.45
Paramonga Nueva	138	26.12	23.65	19.43	Paramonga Nueva	138	26.12	23.65	19.43	Paramonga Nueva	138	26.12	23.65	19.43	Paramonga Nueva	138	26.12	23.65	19.43
Paramonga Existente	138	26.12	23.55	19.38	Paramonga Existente	138	26.12	23.55	19.38	Paramonga Existente	138	26.12	23.55	19.38	Paramonga Existente	138	26.12	23.55	19.38
Huacho	220	26.12	23.70	19.49	Huacho	220	26.12	23.70	19.49	Huacho	220	26.12	23.70	19.49	Huacho	220	26.12	23.70	19.49
Zapalal	220	26.12	23.93	19.63	Zapalal	220	26.12	23.93	19.63	Zapalal	220	26.12	23.93	19.63	Zapalal	220	26.12	23.93	19.63
Ventanilla	220	26.12	23.97	19.67	Ventanilla	220	26.12	23.97	19.67	Ventanilla	220	26.12	23.97	19.67	Ventanilla	220	26.12	23.97	19.67
Lima	220	26.12	23.95	19.65	Lima	220	26.12	23.95	19.65	Lima	220	26.12	23.95	19.65	Lima	220	26.12	23.95	19.65
Centara	220	26.12	23.71	19.53	Centara	220	26.12	23.71	19.53	Centara	220	26.12	23.71	19.53	Centara	220	26.12	23.71	19.53
Chilca	220	26.12	23.57	19.40	Chilca	220	26.12	23.57	19.40	Chilca	220	26.12	23.57	19.40	Chilca	220	26.12	23.57	19.40
Independencia	220	26.12	23.74	19.59	Independencia	220	26.12	23.74	19.59	Independencia	220	26.12	23.74	19.59	Independencia	220	26.12	23.74	19.59
Ion	220	26.12	23.80	19.63	Ion	220	26.12	23.80	19.63	Ion	220	26.12	23.80	19.63	Ion	220	26.12	23.80	19.63
Marcona	220	26.12	23.96	19.65	Marcona	220	26.12	23.96	19.65	Marcona	220	26.12	23.96	19.65	Marcona	220	26.12	23.96	19.65
Mantaro	220	26.12	23.15	19.05	Mantaro	220	26.12	23.15	19.05	Mantaro	220	26.12	23.15	19.05	Mantaro	220	26.12	23.15	19.05
Huayacachi	220	26.12	23.21	19.18	Huayacachi	220	26.12	23.21	19.18	Huayacachi	220	26.12	23.21	19.18	Huayacachi	220	26.12	23.21	19.18
Pachachaca	220	26.12	23.40	19.28	Pachachaca	220	26.12	23.40	19.28	Pachachaca	220	26.12	23.40	19.28	Pachachaca	220	26.12	23.40	19.28
Pomacocha	220	26.12	23.45	19.30	Pomacocha	220	26.12	23.45	19.30	Pomacocha	220	26.12	23.45	19.30	Pomacocha	220	26.12	23.45	19.30
Huancavelica	220	26.12	23.33	19.21	Huancavelica	220	26.12	23.33	19.21	Huancavelica	220	26.12	23.33	19.21	Huancavelica	220	26.12	23.33	19.21
Callahuana	220	26.12	23.62	19.42	Callahuana	220	26.12	23.62	19.42	Callahuana	220	26.12	23.62	19.42	Callahuana	220	26.12	23.62	19.42
Cajamarquilla	220	26.12	23.88	19.61	Cajamarquilla	220	26.12	23.88	19.61	Cajamarquilla	220	26.12	23.88	19.61	Cajamarquilla	220	26.12	23.88	19.61
Huallanca	138	26.12	23.50	19.23	Huallanca	138	26.12	23.50	19.23	Huallanca	138	26.12	23.50	19.23	Huallanca	138	26.12	23.50	19.23
Vicoma	220	26.12	23.33	19.08	Vicoma	220	26.12	23.33	19.08	Vicoma	220	26.12	23.33	19.08	Vicoma	220	26.12	23.33	19.08
Tingo Maria	220	26.12	22.95	18.70	Tingo Maria	220	26.12	22.95	18.70	Tingo Maria	220	26.12	22.95	18.70	Tingo Maria	220	26.12	22.95	18.70
Aguaylla	220	26.12	22.76	18.53	Aguaylla	220	26.12	22.76	18.53	Aguaylla	220	26.12	22.76	18.53	Aguaylla	220	26.12	22.76	18.53
Aguaylla	138	26.12	22.82	18.56	Aguaylla	138	26.12	22.82	18.56	Aguaylla	138	26.12	22.82	18.56	Aguaylla	138	26.12	22.82	18.56
Aguaylla	22.9	26.12	22.80	18.55	Aguaylla	22.9	26.12	22.80	18.55	Aguaylla	22.9	26.12	22.80	18.55	Aguaylla	22.9	26.12	22.80	18.55
Pucallpa	138	26.12	23.44	19.94	Pucallpa	138	26.12	23.44	19.94	Pucallpa	138	26.12	23.44	19.94	Pucallpa	138	26.12	23.44	19.94
Pucallpa	60	26.12	23.46	19.94	Pucallpa	60	26.12	23.46	19.94	Pucallpa	60	26.12	23.46	19.94	Pucallpa	60	26.12	23.46	19.94
Acajasi	138	26.12	23.29	18.96	Acajasi	138	26.12	23.29	18.96	Acajasi	138	26.12	23.29	18.96	Acajasi	138	26.12	23.29	18.96
Tocachi	138	26.12	23.64	19.25	Tocachi	138	26.12	23.64	19.25	Tocachi	138	26.12	23.64	19.25	Tocachi	138	26.12	23.64	19.25
Tingo Maria	138	26.12	22.89	18.64	Tingo Maria	138	26.12	22.89	18.64	Tingo Maria	138	26.12	22.89	18.64	Tingo Maria	138	26.12	22.89	18.64
Huánuco	138	26.12	23.21	18.90	Huánuco	138	26.12	23.21	18.90	Huánuco	138	26.12	23.21	18.90	Huánuco	138	26.12	23.21	18.90
Parashita I	138	26.12	23.15	18.84	Parashita I	138	26.12	23.15	18.84	Parashita I	138	26.12	23.15	18.84	Parashita I	138	26.12	23.15	18.84
Parashita II	220	26.12	23.10	18.89	Parashita II	220	26.12	23.10	18.89	Parashita II	220	26.12	23.10	18.89	Parashita II	220	26.12	23.10	18.89
Yacui	138	26.12	22.74	18.63	Yacui	138	26.12	22.74	18.63	Yacui	138	26.12	22.74	18.63	Yacui	138	26.12	22.74	18.63
Yuncán	138	26.12	22.80	18.74	Yuncán	138	26.12	22.80	18.74	Yuncán	138	26.12	22.80	18.74	Yuncán	138	26.12	22.80	18.74
Yuncán	220	26.12	22.97	18.79	Yuncán	220	26.12	22.97	18.79	Yuncán	220	26.12	22.97	18.79	Yuncán	220	26.12	22.97	18.79
Oroya Nueva	220	26.12	23.26	19.17	Oroya Nueva	220	26.12	23.26	19.17	Oroya Nueva	220	26.12	23.26	19.17	Oroya Nueva	220	26.12	23.26	19.17
Oroya Nueva	138	26.12	23.12	19.00	Oroya Nueva	138	26.12	23.12	19.00	Oroya Nueva	138	26.12	23.12	19.00	Oroya Nueva	138	26.12	23.12	19.00
Oroya Nueva	50	26.12	23.18	19.11	Oroya Nueva	50	26.12	23.18	19.11	Oroya Nueva	50	26.12	23.18	19.11	Oroya Nueva	50	26.12	23.18	19.11
Cathuquero	138	26.12	23.11	18.92	Cathuquero	138	26.12	23.11	18.92	Cathuquero	138	26.12	23.11	18.92	Cathuquero	138	26.12	23.11	18.92
Cathuquero Nueva	220	26.12	23.10	18.89	Cathuquero Nueva	220	26.12	23.10	18.89	Cathuquero Nueva	220	26.12	23.10	18.89	Cathuquero Nueva	220	26.12	23.10	18.89
Caripa	138	26.12	23.00	18.88	Caripa	138	26.12	23.00	18.88	Caripa	138	26.12	23.00	18.88	Caripa	138	26.12	23.00	18.88
Desierto	220	26.12	23.73	19.56															

**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/Agosto/2021 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3.243	1.0287	3.336
SPT de Egemsa		0.003	1.0333	0.003
SPT de San Gabán		0.004	1.0297	0.004
SPT de Antamina		0.006	1.0399	0.006
SPT de Etsevela		0.134	1.0496	0.141
SPT de Redesur		0.722	1.0287	0.743
SPT de Redesur (Adenda 8)		0.000	1.0287	0.000
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2.026	1.0287	2.084
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)		0.631	1.0287	0.649
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1)		0.045	1.0287	0.046
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0.541	1.0287	0.557
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)		0.528	1.0287	0.543
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas –	0.083	1.0287	0.085
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0.114	1.0287	0.117
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0.094	1.0287	0.097
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas –	0.214	1.0287	0.220
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas -	0.391	1.0287	0.402
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0.116	1.0287	0.119
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1.321	1.0287	1.359
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0.120	1.0287	0.123
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0.328	1.0287	0.337
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2.417	1.0287	2.486
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0.830	1.0287	0.854
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)		0.733	0.0000	0.000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV		0.790	1.0287	0.813
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0.580	1.0287	0.597
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2.055	1.0287	2.114
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0.312	1.0287	0.321
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0.043	1.0287	0.044
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)		0.004	1.0287	0.004
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)		0.066	1.0761	0.071
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	1.0287	0.285
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0.287	1.0288	0.295
	RF de Talara	0.903	1.0709	0.967
	RF de Ilo	1.928	1.1390	2.196
	RF de Pucallpa	0.214	1.1402	0.244
	RF de Puerto Maldonado	0.123	1.1463	0.141
	RF de Puerto Eten	1.023	1.0821	1.107
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0.205	0.7463	0.153
	C.H. Santa Cruz II	0.082	0.7805	0.064
	C.H. Santa Cruz I	0.075	0.7867	0.059
	C.H. Poechos 2	0.127	0.8504	0.108
	C.H. Roncador	0.041	0.2683	0.011
	C.H. Carhuaquero IV	0.232	0.8922	0.207
	C.H. Caña Brava	0.063	0.9841	0.062
	C.H. La Joya	0.145	0.7724	0.112
	C.T. Huaycoloro	0.149	0.9463	0.141
	C. H. Purmacana	0.000	0.0000	0.000
	C.H. Huasahuasi I	0.108	0.8519	0.092
	C.H. Huasahuasi II	0.105	0.8190	0.086
	C.H. Nuevo Imperial	0.054	0.7778	0.042
	CS Repartición Solar 20T	0.417	1.0120	0.422
	CS Majes Solar 20T	0.418	1.0120	0.423
	CS Tacna Solar 20T	0.529	1.0076	0.533
	CS Panamericana Solar 20T	0.543	1.0055	0.546
	C.H. Yanapampa	0.054	0.7593	0.041
	C.H. Las Pizarras	0.236	0.8686	0.205
	C.E. Marcona	0.370	0.8000	0.296
	C.E. Talara	0.433	0.8984	0.389
	C.E. Cupisnique	1.042	0.8541	0.890
	C.H. Runatullo III	0.234	0.6838	0.160
	C.H. Runatullo II	0.183	0.7213	0.132
	CSF Moquegua FV	0.242	0.9298	0.225
	C.H. Canchayillo	0.035	0.7143	0.025
	C.T. La Gringa V	0.066	0.9697	0.064
	C.H. Chancay	0.308	0.7208	0.222
	C.H. Rucuy	0.099	0.5758	0.057
	C.E. Tres Hermanas	1.020	0.8392	0.856
	C.H. Potrero	0.183	0.6667	0.122
	C.H. Yarucaya	0.221	0.5928	0.131
	C.S. Rubi	0.715	0.5748	0.411
	C.H. Renovandes H1	0.279	0.7670	0.214
	C.S. Intipampa	0.190	0.5579	0.106
	C.E. Wayra I	0.500	0.2340	0.117
	C.B. Huaycoloro II	0.039	0.7949	0.031
	C.H. Angel I	0.105	0.6381	0.067
	C.H. Angel II	0.153	0.6732	0.103
	C.H. Angel III	0.127	0.7165	0.091
	C.H. Her	0.008	0.3750	0.003
	C.H. Carhuac	0.150	0.6133	0.092
	C.H. El Carmen	0.097	0.6598	0.064
	C.H. Zaña 1	0.000	0.0000	0.000
	C.H. Manta	0.121	1.4711	0.178
	C.T. Callao	0.074	0.9189	0.068
	C.H. 8 de Agosto	0.158	0.2785	0.044
Cargo Unitario por FISE (3)		0.482	1.0000	0.482
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2.3210	1.0814	2.510
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1.9290	1.0586	2.042
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0.0200	1.6844	0.034
PCSPT =				37.043

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