

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2021

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Dic-20	4-Ene-21	Variación (%)	4-Ene-21
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 068-2020-OS/CD y 124-2020-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0221	1,0460	2,34%	1,0221
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0207	1,0192	-0,15%	1,0207
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0116	1,0206	0,89%	1,0206
Chavimochic	1,0140	1,0206	0,65%	1,0206
Edelnor	1,0140	1,0206	0,65%	1,0206
Eilhicha	1,0140	1,0206	0,65%	1,0206
Electro Oriente	0,9998	1,0155	1,57%	1,0155
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0140	1,0206	0,65%	1,0206
Electro Ucayali	0,9782	1,0627	8,64%	1,0627
Electronorte				
Hidrandina	1,0140	1,0206	0,65%	1,0206
Seal	0,9218	1,0197	10,62%	1,0197
FA_PNG (Resolución 167-2020-OS/CD)	1,0000	1,0189	1,89%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 068-2020-OS/CD y Res. 124-2020-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 20.1)	0,0000	1,0529	0,00%	1,0529
SPT de REP (Ampliacion 20.2)	0,0000	1,0529	0,00%	1,0529
SPT de REP (Ampliacion 20.3)	0,0000	1,0529	0,00%	1,0529
SPT de REP (Ampliacion 20.4)	0,0000	1,0529	0,00%	1,0529
SPT de REP (Ampliacion 20.5)	0,0000	1,0529	0,00%	1,0529
SPT de Egemsa	1,0165	1,0403	2,34%	1,0165
SPT de San Gabán	1,0114	1,0348	2,31%	1,0114
SPT de Antamina	1,0127	1,0368	2,38%	1,0127
SPT de Eteselva	1,0196	1,0410	2,10%	1,0196
SPT de Redesur	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0288	1,0529	2,34%	1,0288
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,1557	1,1557	0,00%	1,1557
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0976	1,0976	0,00%	1,0976

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-20	4-Ene-21		4-Ene-21
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0983	1,0983	0,00%	1,0983
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0822	1,0822	0,00%	1,0822
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0709	1,0709	0,00%	1,0709
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0792	1,0792	0,00%	1,0792
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,9590	0,9590	0,00%	0,9590
C.H. Santa Cruz II	1,0575	1,0575	0,00%	1,0575
C.H. Santa Cruz I	1,0400	1,0400	0,00%	1,0400
C.H. Poechos 2	1,0076	1,0076	0,00%	1,0076
C.H. Roncador	0,5510	0,5510	0,00%	0,5510
C.H. Carhuaquero IV	0,9600	0,9600	0,00%	0,9600
C.H. Caña Brava	0,9577	0,9577	0,00%	0,9577
C.H. La Joya	1,0380	1,0380	0,00%	1,0380
C.T. Huaycoloro	1,0403	1,0403	0,00%	1,0403
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0345	1,0345	0,00%	1,0345
C.H. Huasahuasi II	1,0174	1,0174	0,00%	1,0174
C.H. Nuevo Imperial	1,1091	1,1091	0,00%	1,1091
CS Repartición Solar 20T	0,9459	0,9459	0,00%	0,9459
CS Majes Solar 20T	0,9481	0,9481	0,00%	0,9481
CS Tacna Solar 20T	1,0714	1,0714	0,00%	1,0714
CS Panamericana Solar 20T	1,0917	1,0917	0,00%	1,0917
C.H. Yanapampa	1,1404	1,1404	0,00%	1,1404
C.H. Las Pizarras	0,9813	0,9813	0,00%	0,9813
C.E. Marcona	1,1301	1,1301	0,00%	1,1301
C.E. Talara	0,8933	0,8933	0,00%	0,8933
C.E. Cupisnique	1,0498	1,0498	0,00%	1,0498
C.H. Runatullo III	1,1138	1,1138	0,00%	1,1138
C.H. Runatullo II	1,0152	1,0152	0,00%	1,0152
CSF Moquegua FV	0,9806	0,9806	0,00%	0,9806
C.H. Canchayllo	1,0488	1,0488	0,00%	1,0488
C.T. La Gringa V	1,0152	1,0152	0,00%	1,0152
C.H. Chancay	1,0337	1,0337	0,00%	1,0337
C.H. Rucuy	1,4531	1,4531	0,00%	1,4531
C.E. Tres Hermanas	1,0640	1,0640	0,00%	1,0640
C.H. Potrero	1,1134	1,1134	0,00%	1,1134
C.H. Yarucaya	0,7703	0,7703	0,00%	0,7703
C.S. Rubi	1,1183	1,1183	0,00%	1,1183
C.H. Renovandes H1	1,0107	1,0107	0,00%	1,0107
C.S. Intipampa	1,0598	1,0598	0,00%	1,0598
C.E. Wayra I	1,0021	1,0021	0,00%	1,0021
C.B. Huaycoloro II	1,0714	1,0714	0,00%	1,0714
C.H. Angel I	1,6467	1,6467	0,00%	1,6467
C.H. Angel II	2,3013	2,3013	0,00%	2,3013
C.H. Angel III	1,9737	1,9737	0,00%	1,9737
C.H. Her	0,8000	0,8000	0,00%	0,8000
C.H. Carhuac	0,9080	0,9080	0,00%	0,9080
C.H. El Carmen	0,6408	0,6408	0,00%	0,6408
C.H. Zaña 1	1,1819	1,1819	0,00%	1,1819
C.H. 8 de Agosto	0,7437	0,7437	0,00%	0,7437
<u>Cargo Unitario por FISE</u>				
Cargo Unitario por CASEsi	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0965	1,0965	0,00%	1,0965
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0709	1,0709	0,00%	1,0709
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1878	1,2129	2,11%	1,2129
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0466	1,0710	2,33%	1,0466
Área de Demanda 2	1,0429	1,0678	2,39%	1,0429
Área de Demanda 3	1,0412	1,0657	2,35%	1,0412
Área de Demanda 4	1,0396	1,0622	2,17%	1,0396
Área de Demanda 5	1,0451	1,0693	2,32%	1,0451

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-20	4-Ene-21		4-Ene-21
Área de Demanda 6	1,0529	1,0806	2,63%	1,0529
Área de Demanda 7	1,0546	1,0830	2,69%	1,0546
Área de Demanda 8	1,0438	1,0660	2,13%	1,0438
Área de Demanda 9	1,0443	1,0689	2,36%	1,0443
Área de Demanda 10	1,0404	1,0639	2,26%	1,0404
Área de Demanda 11	1,0391	1,0639	2,39%	1,0391
Área de Demanda 12	1,0644	1,0902	2,42%	1,0644
Área de Demanda 13	1,0394	1,0637	2,34%	1,0394
Área de Demanda 14	1,0410	1,0660	2,40%	1,0410
Área de Demanda 15	1,0447	1,0653	1,97%	1,0447
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0899	1,1154	2,34%	1,0899
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0899	1,1154	2,34%	1,0899
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2021

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Dic-20	4-Ene-21	Variación (%)	4-Ene-21
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 158-2018-OS/CD y 168-2019-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0453	1,0552	0,95%	1,0453
Edelnor	1,0419	1,0516	0,93%	1,0419
Electro Dunas	1,0598	1,0678	0,75%	1,0598
Coelvisac	1,0355	1,0458	0,99%	1,0355
Egepsa	1,0339	1,0442	1,00%	1,0339
Eilhicha	1,0341	1,0444	1,00%	1,0341
Electro Pangoa	1,0355	1,0458	0,99%	1,0355
Electro Tocache	1,0339	1,0442	1,00%	1,0339
Chavimochic	1,0355	1,0458	0,99%	1,0355
Emsemsa	1,0355	1,0458	0,99%	1,0355
Emseusa	1,0355	1,0458	0,99%	1,0355
Esempat	1,0341	1,0444	1,00%	1,0341
Sersa	1,0355	1,0458	0,99%	1,0355
Edelsa	1,0339	1,0442	1,00%	1,0339
Adinelsa	1,0129	1,0220	0,90%	1,0129
Electro Oriente	1,0127	1,0218	0,90%	1,0127
Electro Puno	1,0082	1,0180	0,97%	1,0082
Electro Sur Este	1,0070	1,0169	0,98%	1,0070
Electro Ucayali	1,0139	1,0229	0,89%	1,0139
Electrocentro	0,9967	1,0066	0,99%	0,9967
Electronoroeste	0,9961	1,0061	1,00%	0,9961
Electronorte	0,9975	1,0077	1,02%	0,9975
Electrosur	1,0077	1,0175	0,97%	1,0077
Hidrandina	0,9980	1,0082	1,02%	0,9980
Seal	1,0077	1,0176	0,98%	1,0077
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0461	1,0554	0,89%	1,0461
Edelnor	1,0495	1,0583	0,84%	1,0495
Electro Dunas	1,0640	1,0715	0,70%	1,0640
Coelvisac	1,0366	1,0466	0,96%	1,0366
Egepsa	1,0352	1,0453	0,98%	1,0352
Eilhicha	1,0348	1,0450	0,99%	1,0348
Electro Pangoa	1,0366	1,0466	0,96%	1,0366
Electro Tocache	1,0352	1,0453	0,98%	1,0352
Chavimochic	1,0366	1,0466	0,96%	1,0366
Emsemsa	1,0366	1,0466	0,96%	1,0366
Emseusa	1,0366	1,0466	0,96%	1,0366
Esempat	1,0348	1,0450	0,99%	1,0348
Sersa	1,0366	1,0466	0,96%	1,0366
Edelsa	1,0352	1,0453	0,98%	1,0352
Adinelsa	1,0138	1,0227	0,88%	1,0138
Electro Oriente	1,0056	1,0149	0,92%	1,0056
Electro Puno	1,0032	1,0136	1,04%	1,0032
Electro Sur Este	1,0004	1,0111	1,07%	1,0004
Electro Ucayali	1,0065	1,0157	0,91%	1,0065
Electrocentro	0,9962	1,0059	0,97%	0,9962
Electronoroeste	0,9946	1,0043	0,98%	0,9946
Electronorte	0,9945	1,0043	0,99%	0,9945
Electrosur	1,0027	1,0131	1,04%	1,0027
Hidrandina	0,9956	1,0054	0,98%	0,9956
Seal	1,0019	1,0124	1,05%	1,0019
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0733	1,0808	0,70%	1,0733
Edelnor	1,0689	1,0763	0,69%	1,0689
Electro Dunas	1,0747	1,0814	0,62%	1,0747
Coelvisac	1,0494	1,0604	1,05%	1,0494
Egepsa	1,0489	1,0601	1,07%	1,0489
Eilhicha	1,0516	1,0615	0,94%	1,0516
Electro Pangoa	1,0494	1,0604	1,05%	1,0494
Electro Tocache	1,0489	1,0601	1,07%	1,0489
Chavimochic	1,0494	1,0604	1,05%	1,0494
Emsemsa	1,0494	1,0604	1,05%	1,0494
Emseusa	1,0494	1,0604	1,05%	1,0494
Esempat	1,0516	1,0615	0,94%	1,0516
Sersa	1,0494	1,0604	1,05%	1,0494
Edelsa	1,0489	1,0601	1,07%	1,0489
Adinelsa	1,0273	1,0352	0,77%	1,0273
Electro Oriente	0,9992	1,0085	0,93%	0,9992

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-20	4-Ene-21		4-Ene-21
Electro Puno	1,0100	1,0196	0,95%	1,0100
Electro Sur Este	1,0033	1,0136	1,03%	1,0033
Electro Ucayali	1,0242	1,0324	0,80%	1,0242
Electrocentro	1,0100	1,0206	1,05%	1,0100
Electronoroeste	1,0101	1,0208	1,06%	1,0101
Electronorte	1,0103	1,0210	1,06%	1,0103
Electrosur	1,0067	1,0166	0,98%	1,0067
Hidrandina	1,0099	1,0205	1,05%	1,0099
Seal	1,0079	1,0177	0,97%	1,0079
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0365	1,0471	1,02%	1,0365
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,0042	1,0144	1,02%	1,0042
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,1140	1,1168	0,25%	1,1140
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0698	1,0725	0,25%	1,0698
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0365	1,0471	1,02%	1,0365
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,0042	1,0144	1,02%	1,0042
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD y N° 138-2019-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0389	1,0453	0,62%	1,0389
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0268	1,0364	0,93%	1,0268
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0587	1,0626	0,37%	1,0587
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0144	1,0274	1,28%	1,0144
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0042	1,0144	1,02%	1,0042
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0389	1,0453	0,62%	1,0389
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9218	0,9335	1,27%	0,9218
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0107	1,0202	0,94%	1,0107
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0114	1,0208	0,93%	1,0114
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0042	1,0144	1,02%	1,0042