

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2020

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	1-Nov-20	4-Nov-20	Variación (%)	4-Nov-20
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	1,0417	1,92%	1,0221
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0207	1,0287	0,78%	1,0207
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0049	1,0076	0,27%	1,0049
Chavimochic	1,0078	1,0103	0,25%	1,0078
Edelnor	1,0078	1,0103	0,25%	1,0078
Eilhicha	1,0078	1,0103	0,25%	1,0078
Electro Oriente	0,9944	0,9966	0,22%	0,9944
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0078	1,0103	0,25%	1,0078
Electro Ucayali	0,9541	0,9639	1,03%	0,9541
Electronorte				
Hidrandina	1,0078	1,0103	0,25%	1,0078
Seal	0,8953	0,9061	1,21%	0,8953
FA_PNG (Resolución 167-2020-OS/CD)	1,0000	1,0004	0,04%	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	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 13)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 17)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 19.2)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 20.1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 20.2)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 20.3)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 20.4)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 20.5)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0165	1,0343	1,75%	1,0165
SPT de San Gabán	1,0114	1,0278	1,62%	1,0114
SPT de Antamina	1,0127	1,0292	1,63%	1,0127
SPT de Eteselva	1,0196	1,0346	1,47%	1,0196
SPT de Redesur	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0288	1,0503	2,09%	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	1,0503	2,09%	1,0288
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0288	1,0503	2,09%	1,0288
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,1387	1,1387	0,00%	1,1387
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1008	1,0976	-0,29%	1,0976

**Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2020**

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-20	4-Nov-20		4-Nov-20
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0994	1,0983	-0,10%	1,0983
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,1038	1,0822	-1,96%	1,0822
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,1066	1,0709	-3,23%	1,0709
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0973	1,0792	-1,65%	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	1,0582	0,9590	-9,37%	0,9590
C.H. Santa Cruz II	1,1548	1,0575	-8,43%	1,0575
C.H. Santa Cruz I	1,1233	1,0400	-7,42%	1,0400
C.H. Poechos 2	1,1417	1,0076	-11,75%	1,0076
C.H. Roncador	1,1702	0,5510	-52,91%	0,5510
C.H. Carhuacero IV	1,0248	0,9600	-6,32%	0,9600
C.H. Caña Brava	1,0580	0,9577	-9,48%	0,9577
C.H. La Joya	1,1373	1,0380	-8,73%	1,0380
C.T. Huaycoloro	1,0694	1,0403	-2,72%	1,0403
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0893	1,0345	-5,03%	1,0345
C.H. Huasahuasi II	1,0714	1,0174	-5,04%	1,0174
C.H. Nuevo Imperial	1,1667	1,1091	-4,94%	1,1091
CS Repartición Solar 20T	0,9957	0,9459	-5,00%	0,9459
CS Majes Solar 20T	0,9979	0,9481	-4,99%	0,9481
CS Tacna Solar 20T	1,0988	1,0714	-2,49%	1,0714
CS Panamericana Solar 20T	1,1243	1,0917	-2,90%	1,0917
C.H. Yanapampa	1,2727	1,1404	-10,40%	1,1404
C.H. Las Pizarras	1,0579	0,9813	-7,24%	0,9813
C.E. Marcona	1,2105	1,1301	-6,64%	1,1301
C.E. Talara	0,9963	0,8933	-10,34%	0,8933
C.E. Cupisnique	1,1384	1,0498	-7,78%	1,0498
C.H. Runatullo III	1,1799	1,1138	-5,60%	1,1138
C.H. Runatullo II	1,0681	1,0152	-4,95%	1,0152
CSF Moquegua FV	1,0442	0,9806	-6,09%	0,9806
C.H. Chanchaylo	1,1750	1,0488	-10,74%	1,0488
C.T. La Gringa V	1,1111	1,0152	-8,63%	1,0152
C.H. Chancay	1,0348	1,0337	-0,11%	1,0337
C.H. Rucuy	1,1210	1,4531	29,63%	1,4531
C.E. Tres Hermanas	1,1473	1,0640	-7,26%	1,0640
C.H. Potrero	1,2887	1,1134	-13,60%	1,1134
C.H. Yarucaya	1,1355	0,7703	-32,16%	0,7703
C.S. Rubi	1,2125	1,1183	-7,77%	1,1183
C.H. Renovandes H1	1,1434	1,0107	-11,61%	1,0107
C.S. Intipampa	1,1854	1,0598	-10,60%	1,0598
C.E. Wayra I	0,9871	1,0021	1,52%	1,0021
C.B. Huaycoloro II	0,8293	1,0714	29,19%	1,0714
C.H. Angel I	1,5864	1,6467	3,80%	1,6467
C.H. Angel II	1,5894	2,3013	44,79%	2,3013
C.H. Angel III	1,1565	1,9737	70,66%	1,9737
C.H. Her	1,0000	0,8000	-20,00%	0,8000
C.H. Carhuac	1,0118	0,9080	-10,26%	0,9080
C.H. El Carmen	0,8102	0,6408	-20,91%	0,6408
C.H. Zaña 1	1,0000	1,1819	18,19%	1,1819
C.H. 8 de Agosto	0,9221	0,7437	-19,35%	0,7437
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	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)	1,0959	1,0965	0,05%	1,0965
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0904	1,0709	-1,79%	1,0709
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1155	1,2129	8,73%	1,2129
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0466	1,0616	1,43%	1,0466
Área de Demanda 2	1,0429	1,0582	1,47%	1,0429
Área de Demanda 3	1,0412	1,0559	1,41%	1,0412
Área de Demanda 4	1,0396	1,0531	1,30%	1,0396
Área de Demanda 5	1,0451	1,0605	1,47%	1,0451
Área de Demanda 6	1,0529	1,0703	1,65%	1,0529
Área de Demanda 7	1,0546	1,0725	1,70%	1,0546
Área de Demanda 8	1,0438	1,0567	1,24%	1,0438
Área de Demanda 9	1,0443	1,0595	1,46%	1,0443
Área de Demanda 10	1,0404	1,0546	1,36%	1,0404
Área de Demanda 11	1,0391	1,0541	1,44%	1,0391
Área de Demanda 12	1,0644	1,0824	1,69%	1,0644

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-20	4-Nov-20		4-Nov-20
Área de Demanda 13	1,0394	1,0540	1,40%	1,0394
Área de Demanda 14	1,0410	1,0560	1,44%	1,0410
Área de Demanda 15	1,0447	1,0568	1,16%	1,0447
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0899	1,1127	2,09%	1,0899
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0899	1,1127	2,09%	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/Noviembre/2020

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	1-Nov-20	4-Nov-20	Variación (%)	4-Nov-20
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	1,0306	1,0453	1,43%	1,0453
Edelnor	1,0283	1,0419	1,32%	1,0419
Electro Dunas	1,0439	1,0598	1,52%	1,0598
Coelvisac	1,0229	1,0355	1,23%	1,0355
Egepsa	1,0215	1,0339	1,21%	1,0339
Eilhicha	1,0217	1,0341	1,21%	1,0341
Electro Pangoa	1,0229	1,0355	1,23%	1,0355
Electro Tocache	1,0215	1,0339	1,21%	1,0339
Chavimochic	1,0229	1,0355	1,23%	1,0355
Emsemsa	1,0229	1,0355	1,23%	1,0355
Emseusa	1,0229	1,0355	1,23%	1,0355
Esempat	1,0217	1,0341	1,21%	1,0341
Sersa	1,0229	1,0355	1,23%	1,0355
Edelsa	1,0215	1,0339	1,21%	1,0339
Adinelsa	0,9986	1,0129	1,43%	1,0129
Electro Oriente	0,9984	1,0127	1,43%	1,0127
Electro Puno	0,9935	1,0082	1,48%	1,0082
Electro Sur Este	0,9916	1,0070	1,55%	1,0070
Electro Ucayali	0,9996	1,0139	1,43%	1,0139
Electrocentro	0,9846	0,9967	1,23%	0,9967
Electronoroeste	0,9840	0,9961	1,23%	0,9961
Electronorte	0,9848	0,9975	1,29%	0,9975
Electrosur	0,9926	1,0077	1,52%	1,0077
Hidrandina	0,9853	0,9980	1,29%	0,9980
Seal	0,9927	1,0077	1,51%	1,0077
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0320	1,0461	1,37%	1,0461
Edelnor	1,0351	1,0495	1,39%	1,0495
Electro Dunas	1,0477	1,0640	1,56%	1,0640
Coelvisac	1,0239	1,0366	1,24%	1,0366
Egepsa	1,0226	1,0352	1,23%	1,0352
Eilhicha	1,0223	1,0348	1,22%	1,0348
Electro Pangoa	1,0239	1,0366	1,24%	1,0366
Electro Tocache	1,0226	1,0352	1,23%	1,0352
Chavimochic	1,0239	1,0366	1,24%	1,0366
Emsemsa	1,0239	1,0366	1,24%	1,0366
Emseusa	1,0239	1,0366	1,24%	1,0366
Esempat	1,0223	1,0348	1,22%	1,0348
Sersa	1,0239	1,0366	1,24%	1,0366
Edelsa	1,0226	1,0352	1,23%	1,0352
Adinelsa	0,9992	1,0138	1,46%	1,0138
Electro Oriente	0,9921	1,0056	1,36%	1,0056
Electro Puno	0,9891	1,0032	1,43%	1,0032
Electro Sur Este	0,9860	1,0004	1,46%	1,0004
Electro Ucayali	0,9927	1,0065	1,39%	1,0065
Electrocentro	0,9840	0,9962	1,24%	0,9962
Electronoroeste	0,9826	0,9946	1,22%	0,9946
Electronorte	0,9825	0,9945	1,22%	0,9945
Electrosur	0,9885	1,0027	1,44%	1,0027
Hidrandina	0,9835	0,9956	1,23%	0,9956
Seal	0,9876	1,0019	1,45%	1,0019
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0549	1,0733	1,74%	1,0733
Edelnor	1,0520	1,0689	1,61%	1,0689
Electro Dunas	1,0570	1,0747	1,67%	1,0747
Coelvisac	1,0325	1,0494	1,64%	1,0494
Egepsa	1,0320	1,0489	1,64%	1,0489
Eilhicha	1,0357	1,0516	1,54%	1,0516
Electro Pangoa	1,0325	1,0494	1,64%	1,0494
Electro Tocache	1,0320	1,0489	1,64%	1,0489
Chavimochic	1,0325	1,0494	1,64%	1,0494
Emsemsa	1,0325	1,0494	1,64%	1,0494
Emseusa	1,0325	1,0494	1,64%	1,0494
Esempat	1,0357	1,0516	1,54%	1,0516
Sersa	1,0325	1,0494	1,64%	1,0494
Edelsa	1,0320	1,0489	1,64%	1,0489
Adinelsa	1,0106	1,0273	1,65%	1,0273
Electro Oriente	0,9860	0,9992	1,34%	0,9992
Electro Puno	0,9937	1,0100	1,64%	1,0100
Electro Sur Este	0,9858	1,0033	1,78%	1,0033
Electro Ucayali	1,0079	1,0242	1,62%	1,0242
Electrocentro	0,9942	1,0100	1,59%	1,0100
Electronoroeste	0,9940	1,0101	1,62%	1,0101
Electronorte	0,9942	1,0103	1,62%	1,0103
Electrosur	0,9898	1,0067	1,71%	1,0067

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-20	4-Nov-20		4-Nov-20
Hidrandina	0,9941	1,0099	1,59%	1,0099
Seal	0,9912	1,0079	1,68%	1,0079
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0237	1,0365	1,25%	1,0365
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9918	1,0042	1,25%	1,0042
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0912	1,1140	2,09%	1,1140
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0479	1,0698	2,09%	1,0698
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0237	1,0365	1,25%	1,0365
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9918	1,0042	1,25%	1,0042
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0195	1,0389	1,90%	1,0389
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0040	1,0268	2,27%	1,0268
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0384	1,0587	1,95%	1,0587
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9910	1,0144	2,36%	1,0144
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9918	1,0042	1,25%	1,0042
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0195	1,0389	1,90%	1,0389
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9147	0,9218	0,78%	0,9218
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9974	1,0107	1,33%	1,0107
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9980	1,0114	1,34%	1,0114
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9918	1,0042	1,25%	1,0042