

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2020

Descripción	Ft-1 4-Jul-20	Ft 4-Ago-20	Variación (%)	Aplicable 4-Ago-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	1,0205	-0,16%	1,0221
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0207	1,0128	-0,77%	1,0207
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9942	1,0007	0,65%	1,0007
Chavimochic	0,9978	1,0031	0,53%	1,0031
Edelnor	0,9978	1,0031	0,53%	1,0031
Eilhicha	0,9978	1,0031	0,53%	1,0031
Electro Oriente	0,9863	0,9953	0,91%	0,9953
Electro Sur Este				
Electro Puno	0,9978	1,0031	0,53%	1,0031
Electro Ucayali	0,9189	0,9656	5,08%	0,9656
Electronorte				
Hidrandina	0,9978	1,0031	0,53%	1,0031
Seal	0,8569	0,9104	6,24%	0,9104
FA_PNG (Resolución 088-2020-OS/CD)	1,0000	0,9983	-0,17%	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	1,0253	-0,34%	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	1,0167	0,02%	1,0165
SPT de San Gabán	1,0114	1,0129	0,15%	1,0114
SPT de Antamina	1,0127	1,0143	0,16%	1,0127
SPT de Eteselva	1,0196	1,0186	-0,10%	1,0196
SPT de Redesur	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
SPT de Transmataro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0288	1,0253	-0,34%	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	1,0253	-0,34%	1,0288
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0288	1,0253	-0,34%	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	1,0253	-0,34%	1,0288
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0288	1,0253	-0,34%	1,0288
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0767	1,0221	-5,07%	1,0221
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0000	1,1008	10,08%	1,1008

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-20	4-Ago-20		4-Ago-20
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0000	1,0994	9,94%	1,0994
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0000	1,1038	10,38%	1,1038
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,1066	10,66%	1,1066
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,0973	9,73%	1,0973
<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	1,0000	1,0582	5,82%	1,0582
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,1548	15,48%	1,1548
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,1233	12,33%	1,1233
C.H. Poechos 2	1,0000	1,1417	14,17%	1,1417
C.H. Roncador	1,0000	1,1702	17,02%	1,1702
C.H. Carhuauquero IV	1,0000	1,0248	2,48%	1,0248
C.H. Caña Brava	1,0000	1,0580	5,80%	1,0580
C.H. La Joya	1,0000	1,1373	13,73%	1,1373
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,0694	6,94%	1,0694
C. H. Purmacana	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0893	8,93%	1,0893
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,0714	7,14%	1,0714
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,1667	16,67%	1,1667
CS Repartición Solar 20T	1,0000	0,9957	-0,43%	0,9957
CS Majes Solar 20T	1,0000	0,9979	-0,21%	0,9979
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0988	9,88%	1,0988
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,1243	12,43%	1,1243
C.H. Yanapampa	1,0000	1,2727	27,27%	1,2727
C.H. Las Pizarras	1,0000	1,0579	5,79%	1,0579
C.E. Marcona	1,0000	1,2105	21,05%	1,2105
C.E. Talara	1,0000	0,9963	-0,37%	0,9963
C.E. Cupisnique	1,0000	1,1384	13,84%	1,1384
C.H. Runatullo III	1,0000	1,1799	17,99%	1,1799
C.H. Runatullo II	1,0000	1,0681	6,81%	1,0681
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0442	4,42%	1,0442
C.H. Canchayllo	1,0000	1,1750	17,50%	1,1750
C.T. La Gringa V	1,0000	1,1111	11,11%	1,1111
C.H. Chancay	1,0000	1,0348	3,48%	1,0348
C.H. Rucuy	1,0000	1,1210	12,10%	1,1210
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,1473	14,73%	1,1473
C.H. Potrero	1,0000	1,2887	28,87%	1,2887
C.H. Yarucaya	1,0000	1,1355	13,55%	1,1355
C.S. Rubi	1,0000	1,2125	21,25%	1,2125
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,1434	14,34%	1,1434
C.S. Intipampa	1,0000	1,1854	18,54%	1,1854
C.E. Wayra I	1,0000	0,9871	-1,29%	0,9871
C.B. Huaycoloro II	1,0000	0,8293	-17,07%	0,8293
C.H. Angel I	1,0000	1,5864	58,64%	1,5864
C.H. Angel II	1,0000	1,5894	58,94%	1,5894
C.H. Angel III	1,0000	1,1565	15,65%	1,1565
C.H. Her	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuac	1,0000	1,0118	1,18%	1,0118
C.H. El Carmen	1,0000	0,8102	-18,98%	0,8102
C.H. 8 de Agosto	1,0000	0,9221	-7,79%	0,9221
<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)	1,0000	1,0959	9,59%	1,0959
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0904	9,04%	1,0904
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,1155	11,55%	1,1155
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0466	1,0482	0,15%	1,0466
Área de Demanda 2	1,0429	1,0453	0,23%	1,0429
Área de Demanda 3	1,0412	1,0437	0,24%	1,0412
Área de Demanda 4	1,0396	1,0417	0,20%	1,0396
Área de Demanda 5	1,0451	1,0470	0,18%	1,0451
Área de Demanda 6	1,0529	1,0546	0,16%	1,0529

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2020

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-20	4-Ago-20			4-Ago-20
Área de Demanda 7	1,0546	1,0563	0,16%		1,0546
Área de Demanda 8	1,0438	1,0450	0,11%		1,0438
Área de Demanda 9	1,0443	1,0464	0,20%		1,0443
Área de Demanda 10	1,0404	1,0427	0,22%		1,0404
Área de Demanda 11	1,0391	1,0420	0,28%		1,0391
Área de Demanda 12	1,0644	1,0639	-0,05%		1,0644
Área de Demanda 13	1,0394	1,0421	0,26%		1,0394
Área de Demanda 14	1,0410	1,0436	0,25%		1,0410
Área de Demanda 15	1,0447	1,0453	0,06%		1,0447
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0899	1,0862	-0,34%		1,0899
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0899	1,0862	-0,34%		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/Agosto/2020

Descripción	Ft-1 4-Jul-20	Ft 4-Ago-20	Variación (%)	Aplicable 4-Ago-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	1,0332	0,25%	1,0306
Edelnor	1,0283	1,0314	0,30%	1,0283
Electro Dunas	1,0439	1,0455	0,15%	1,0439
Coelvisac	1,0229	1,0266	0,36%	1,0229
Egepsa	1,0215	1,0247	0,31%	1,0215
Eilhicha	1,0217	1,0253	0,35%	1,0217
Electro Pangoa	1,0229	1,0266	0,36%	1,0229
Electro Tocache	1,0215	1,0247	0,31%	1,0215
Chavimochic	1,0229	1,0266	0,36%	1,0229
Emsemsa	1,0229	1,0266	0,36%	1,0229
Emseusa	1,0229	1,0266	0,36%	1,0229
Esempat	1,0217	1,0253	0,35%	1,0217
Sersa	1,0229	1,0266	0,36%	1,0229
Edelsa	1,0215	1,0247	0,31%	1,0215
Adinelsa	0,9986	1,0020	0,34%	0,9986
Electro Oriente	0,9984	1,0014	0,30%	0,9984
Electro Puno	0,9935	0,9964	0,29%	0,9935
Electro Sur Este	0,9916	0,9937	0,21%	0,9916
Electro Ucayali	0,9996	1,0028	0,32%	0,9996
Electrocentro	0,9846	0,9882	0,37%	0,9846
Electronoroeste	0,9840	0,9875	0,36%	0,9840
Electronorte	0,9848	0,9883	0,36%	0,9848
Electrosur	0,9926	0,9951	0,25%	0,9926
Hidrandina	0,9853	0,9890	0,38%	0,9853
Seal	0,9927	0,9953	0,26%	0,9927
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0320	1,0339	0,18%	1,0320
Edelnor	1,0351	1,0371	0,19%	1,0351
Electro Dunas	1,0477	1,0485	0,08%	1,0477
Coelvisac	1,0239	1,0269	0,29%	1,0239
Egepsa	1,0226	1,0255	0,28%	1,0226
Eilhicha	1,0223	1,0254	0,30%	1,0223
Electro Pangoa	1,0239	1,0269	0,29%	1,0239
Electro Tocache	1,0226	1,0255	0,28%	1,0226
Chavimochic	1,0239	1,0269	0,29%	1,0239
Emsemsa	1,0239	1,0269	0,29%	1,0239
Emseusa	1,0239	1,0269	0,29%	1,0239
Esempat	1,0223	1,0254	0,30%	1,0223
Sersa	1,0239	1,0269	0,29%	1,0239
Edelsa	1,0226	1,0255	0,28%	1,0226
Adinelsa	0,9992	1,0020	0,28%	0,9992
Electro Oriente	0,9921	0,9947	0,26%	0,9921
Electro Puno	0,9891	0,9925	0,34%	0,9891
Electro Sur Este	0,9860	0,9890	0,30%	0,9860
Electro Ucayali	0,9927	0,9952	0,25%	0,9927
Electrocentro	0,9840	0,9870	0,30%	0,9840
Electronoroeste	0,9826	0,9853	0,27%	0,9826
Electronorte	0,9825	0,9852	0,27%	0,9825
Electrosur	0,9885	0,9918	0,33%	0,9885
Hidrandina	0,9835	0,9864	0,29%	0,9835
Seal	0,9876	0,9908	0,32%	0,9876
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0549	1,0557	0,08%	1,0549
Edelnor	1,0520	1,0536	0,15%	1,0520
Electro Dunas	1,0570	1,0579	0,09%	1,0570
Coelvisac	1,0325	1,0359	0,33%	1,0325
Egepsa	1,0320	1,0354	0,33%	1,0320
Eilhicha	1,0357	1,0391	0,33%	1,0357
Electro Pangoa	1,0325	1,0359	0,33%	1,0325
Electro Tocache	1,0320	1,0354	0,33%	1,0320
Chavimochic	1,0325	1,0359	0,33%	1,0325
Emsemsa	1,0325	1,0359	0,33%	1,0325
Emseusa	1,0325	1,0359	0,33%	1,0325
Esempat	1,0357	1,0391	0,33%	1,0357
Sersa	1,0325	1,0359	0,33%	1,0325
Edelsa	1,0320	1,0354	0,33%	1,0320
Adinelsa	1,0106	1,0123	0,17%	1,0106
Electro Oriente	0,9860	0,9879	0,19%	0,9860

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-20	4-Ago-20		4-Ago-20
Electro Puno	0,9937	0,9950	0,13%	0,9937
Electro Sur Este	0,9858	0,9856	-0,02%	0,9858
Electro Ucayali	1,0079	1,0099	0,20%	1,0079
Electrocentro	0,9942	0,9978	0,36%	0,9942
Electronoroeste	0,9940	0,9975	0,35%	0,9940
Electronorte	0,9942	0,9975	0,33%	0,9942
Electrosur	0,9898	0,9904	0,06%	0,9898
Hidrandina	0,9941	0,9976	0,35%	0,9941
Seal	0,9912	0,9921	0,09%	0,9912
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0237	1,0292	0,54%	1,0237
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9918	0,9971	0,53%	0,9918
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0912	1,0875	-0,34%	1,0912
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0479	1,0444	-0,33%	1,0479
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0237	1,0292	0,54%	1,0237
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9918	0,9971	0,53%	0,9918
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	1,0183	-0,12%	1,0195
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0040	1,0022	-0,18%	1,0040
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0384	1,0363	-0,20%	1,0384
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9910	0,9913	0,03%	0,9910
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9918	0,9971	0,53%	0,9918
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0195	1,0183	-0,12%	1,0195
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9147	0,9107	-0,44%	0,9147
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9974	1,0018	0,44%	0,9974
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9980	1,0023	0,43%	0,9980
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9918	0,9971	0,53%	0,9918