

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2020

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jun-20	4-Jul-20	Variación (%)	4-Jul-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)	1,0000	1,0221	2,21%	1,0221
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0207	2,07%	1,0207
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0071	0,9942	-1,28%	0,9942
Chavimochic	1,0064	0,9978	-0,85%	0,9978
Edelnor	1,0064	0,9978	-0,85%	0,9978
Eilhicha	1,0064	0,9978	-0,85%	0,9978
Electro Oriente	1,0311	0,9863	-4,34%	0,9863
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0000	0,9978	-0,22%	0,9978
Electro Ucayali	0,9617	0,9189	-4,45%	0,9189
Electronorte				
Hidrandina	1,0064	0,9978	-0,85%	0,9978
Seal	1,0311	0,8569	-16,89%	0,8569
FA_PNG (Resolución 008-2020-OS/CD)	1,0000	1,0232	2,32%	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 124-2020-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0288	0,00%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0288	0,00%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	1,0288	0,00%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	1,0288	0,00%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	1,0288	0,00%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	1,0288	0,00%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 19.2)	0,9988	1,0288	3,00%	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	1,0000	1,0165	1,65%	1,0165
SPT de San Gabán	1,0000	1,0114	1,14%	1,0114
SPT de Antamina	1,0000	1,0127	1,27%	1,0127
SPT de Eteselva	1,0000	1,0196	1,96%	1,0196
SPT de Redesur	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
SPT de Redesur (Adenda 8)	0,0000	1,0288	0,00%	1,0288
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0288	2,88%	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	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0288	2,88%	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)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9907	1,0288	3,85%	1,0288

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-20	4-Jul-20		4-Jul-20
Linea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Linea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0288	2,88%	1,0288
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0577	1,0221	-3,37%	1,0221
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0909	1,0000	-8,33%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0937	1,0000	-8,57%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0895	1,0000	-8,21%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0818	1,0000	-7,56%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0945	1,0000	-8,63%	1,0000
<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	1,1429	1,0000	-12,50%	1,0000
C.H. Santa Cruz II	1,0411	1,0000	-3,95%	1,0000
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Poechos 2	1,2018	1,0000	-16,79%	1,0000
C.H. Roncador	0,7317	1,0000	36,67%	1,0000
C.H. Carhuaquero IV	1,0950	1,0000	-8,68%	1,0000
C.H. Caña Brava	0,9104	1,0000	9,84%	1,0000
C.H. La Joya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Huaycoloro	1,0938	1,0000	-8,58%	1,0000
C. H. Pumacana	0,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi I	0,9340	1,0000	7,07%	1,0000
C.H. Huasahuasi II	0,8378	1,0000	19,36%	1,0000
C.H. Nuevo Imperial	1,0566	1,0000	-5,36%	1,0000
CS Repartición Solar 20T	0,9713	1,0000	2,95%	1,0000
CS Majes Solar 20T	0,9438	1,0000	5,95%	1,0000
CS Tacna Solar 20T	1,1447	1,0000	-12,64%	1,0000
CS Panamericana Solar 20T	1,1374	1,0000	-12,08%	1,0000
C.H. Yanapampa	1,0667	1,0000	-6,25%	1,0000
C.H. Las Pizarras	0,9711	1,0000	2,98%	1,0000
C.E. Marcona	0,9452	1,0000	5,80%	1,0000
C.E. Talara	0,9902	1,0000	0,99%	1,0000
C.E. Cupisnique	1,0840	1,0000	-7,75%	1,0000
C.H. Runatullo III	1,0504	1,0000	-4,80%	1,0000
C.H. Runatullo II	0,8586	1,0000	16,47%	1,0000
CSF Moquegua FV	0,9867	1,0000	1,35%	1,0000
C.H. Canchayllo	0,7143	1,0000	40,00%	1,0000
C.T. La Gringa V	1,1636	1,0000	-14,06%	1,0000
C.H. Chancay	1,4109	1,0000	-29,12%	1,0000
C.H. Rucuy	1,1504	1,0000	-13,07%	1,0000
C.E. Tres Hermanas	0,8887	1,0000	12,52%	1,0000
C.H. Potrero	0,8600	1,0000	16,28%	1,0000
C.H. Yrucaya	0,8500	1,0000	17,65%	1,0000
C.S. Rubi	1,0848	1,0000	-7,82%	1,0000
C.H. Renovandes H1	1,0541	1,0000	-5,13%	1,0000
C.S. Intipampa	0,9613	1,0000	4,03%	1,0000
C.E. Wayra I	0,8822	1,0000	13,35%	1,0000
C.B. Huaycoloro II	1,1875	1,0000	-15,79%	1,0000
C.H. Angel I	0,1424	1,0000	602,25%	1,0000
C.H. Angel II	0,4046	1,0000	147,16%	1,0000
C.H. Angel III	0,6060	1,0000	65,02%	1,0000
C.H. Her	1,3000	1,0000	-23,08%	1,0000
C.H. Carhuac	1,1096	1,0000	-9,88%	1,0000
C.H. El Carmen	0,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. 8 de Agosto	0,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,1942	1,0000	-16,26%	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)	1,0979	1,0000	-8,92%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0087	1,0000	-0,86%	1,0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-20	4-Jul-20		4-Jul-20
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0561	1,0466	-0,90%	1,0466
Área de Demanda 2	1,0466	1,0429	-0,35%	1,0429
Área de Demanda 3	1,0492	1,0412	-0,76%	1,0412
Área de Demanda 4	1,0493	1,0396	-0,92%	1,0396
Área de Demanda 5	1,0448	1,0451	0,03%	1,0451
Área de Demanda 6	1,0592	1,0529	-0,59%	1,0529
Área de Demanda 7	1,0618	1,0546	-0,68%	1,0546
Área de Demanda 8	1,0630	1,0438	-1,81%	1,0438
Área de Demanda 9	1,0487	1,0443	-0,42%	1,0443
Área de Demanda 10	1,0465	1,0404	-0,58%	1,0404
Área de Demanda 11	1,0434	1,0391	-0,41%	1,0391
Área de Demanda 12	1,0579	1,0644	0,61%	1,0644
Área de Demanda 13	1,0454	1,0394	-0,57%	1,0394
Área de Demanda 14	1,0485	1,0410	-0,72%	1,0410
Área de Demanda 15	1,0644	1,0447	-1,85%	1,0447
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0899	5,17%	1,0899
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0899	5,17%	1,0899
Peaje Unitario por Compensación				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-20	4-Jul-20		4-Jul-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	1,0291	1,0306	0,15%	1,0306
Edelnor	1,0294	1,0283	-0,11%	1,0283
Electro Dunas	1,0305	1,0439	1,30%	1,0439
Coelvisac	1,0292	1,0229	-0,61%	1,0229
Egepsa	1,0278	1,0215	-0,61%	1,0215
Eilhicha	1,0288	1,0217	-0,69%	1,0217
Electro Pangoa	1,0292	1,0229	-0,61%	1,0229
Electro Tocache	1,0278	1,0215	-0,61%	1,0215
Chavimochic	1,0292	1,0229	-0,61%	1,0229
Emsemsa	1,0292	1,0229	-0,61%	1,0229
Emseusa	1,0292	1,0229	-0,61%	1,0229
Esempat	1,0288	1,0217	-0,69%	1,0217
Sersa	1,0292	1,0229	-0,61%	1,0229
Edelsa	1,0278	1,0215	-0,61%	1,0215
Adinelsa	0,9961	0,9986	0,25%	0,9986
Electro Oriente	0,9946	0,9984	0,38%	0,9984
Electro Puno	0,9920	0,9935	0,15%	0,9935
Electro Sur Este	0,9882	0,9916	0,34%	0,9916
Electro Ucayali	0,9961	0,9996	0,35%	0,9996
Electrocentro	0,9911	0,9846	-0,66%	0,9846
Electronoroeste	0,9905	0,9840	-0,66%	0,9840
Electronorte	0,9909	0,9848	-0,62%	0,9848
Electrosur	0,9902	0,9926	0,24%	0,9926
Hidrandina	0,9915	0,9853	-0,63%	0,9853
Seal	0,9904	0,9927	0,23%	0,9927
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0281	1,0320	0,38%	1,0320
Edelnor	1,0290	1,0351	0,59%	1,0351
Electro Dunas	1,0299	1,0477	1,73%	1,0477
Coelvisac	1,0281	1,0239	-0,41%	1,0239
Egepsa	1,0275	1,0226	-0,48%	1,0226
Eilhicha	1,0277	1,0223	-0,53%	1,0223
Electro Pangoa	1,0281	1,0239	-0,41%	1,0239
Electro Tocache	1,0275	1,0226	-0,48%	1,0226
Chavimochic	1,0281	1,0239	-0,41%	1,0239
Emsemsa	1,0281	1,0239	-0,41%	1,0239
Emseusa	1,0281	1,0239	-0,41%	1,0239
Esempat	1,0277	1,0223	-0,53%	1,0223
Sersa	1,0281	1,0239	-0,41%	1,0239
Edelsa	1,0275	1,0226	-0,48%	1,0226
Adinelsa	0,9941	0,9992	0,51%	0,9992
Electro Oriente	0,9908	0,9921	0,13%	0,9921
Electro Puno	0,9921	0,9891	-0,30%	0,9891
Electro Sur Este	0,9892	0,9860	-0,32%	0,9860
Electro Ucayali	0,9903	0,9927	0,24%	0,9927
Electrocentro	0,9885	0,9840	-0,46%	0,9840
Electronoroeste	0,9871	0,9826	-0,46%	0,9826
Electronorte	0,9869	0,9825	-0,45%	0,9825
Electrosur	0,9915	0,9885	-0,30%	0,9885
Hidrandina	0,9880	0,9835	-0,46%	0,9835
Seal	0,9907	0,9876	-0,31%	0,9876
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0319	1,0549	2,23%	1,0549
Edelnor	1,0326	1,0520	1,88%	1,0520
Electro Dunas	1,0325	1,0570	2,37%	1,0570
Coelvisac	1,0318	1,0325	0,07%	1,0325
Egepsa	1,0317	1,0320	0,03%	1,0320
Eilhicha	1,0323	1,0357	0,33%	1,0357
Electro Pangoa	1,0318	1,0325	0,07%	1,0325
Electro Tocache	1,0317	1,0320	0,03%	1,0320
Chavimochic	1,0318	1,0325	0,07%	1,0325
Emsemsa	1,0318	1,0325	0,07%	1,0325
Emseusa	1,0318	1,0325	0,07%	1,0325
Esempat	1,0323	1,0357	0,33%	1,0357
Sersa	1,0318	1,0325	0,07%	1,0325
Edelsa	1,0317	1,0320	0,03%	1,0320
Adinelsa	0,9948	1,0106	1,59%	1,0106

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-20	4-Jul-20		4-Jul-20
Electro Oriente	0,9850	0,9860	0,10%	0,9860
Electro Puno	0,9858	0,9937	0,80%	0,9937
Electro Sur Este	0,9767	0,9858	0,93%	0,9858
Electro Ucayali	0,9949	1,0079	1,31%	1,0079
Electrocentro	0,9947	0,9942	-0,05%	0,9942
Electronoroeste	0,9941	0,9940	-0,01%	0,9940
Electronorte	0,9940	0,9942	0,02%	0,9942
Electrosur	0,9813	0,9898	0,87%	0,9898
Hidrandina	0,9947	0,9941	-0,06%	0,9941
Seal	0,9830	0,9912	0,83%	0,9912
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0330	1,0237	-0,90%	1,0237
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,0007	0,9918	-0,89%	0,9918
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0320	1,0912	5,74%	1,0912
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9911	1,0479	5,73%	1,0479
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0330	1,0237	-0,90%	1,0237
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,0007	0,9918	-0,89%	0,9918
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	0,9876	1,0195	3,23%	1,0195
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9777	1,0040	2,69%	1,0040
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9928	1,0384	4,59%	1,0384
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9799	0,9910	1,13%	0,9910
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0007	0,9918	-0,89%	0,9918
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9876	1,0195	3,23%	1,0195
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9316	0,9147	-1,81%	0,9147
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9998	0,9974	-0,24%	0,9974
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9997	0,9980	-0,17%	0,9980
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0007	0,9918	-0,89%	0,9918