

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2023

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jul-23	4-Ago-23	Variación (%)	4-Ago-23
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9646	-3,54%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9531	-4,69%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9825	0,9798	-0,27%	0,9798
Chavimochic	0,9834	0,9802	-0,33%	0,9802
Edelnor	0,9834	0,9802	-0,33%	0,9802
Eilhicha	0,9834	0,9802	-0,33%	0,9802
Electro Oriente	0,9825	0,9866	0,42%	0,9866
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9834	0,9802	-0,33%	0,9802
Electro Ucayali	0,9391	0,9554	1,74%	0,9554
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9834	0,9802	-0,33%	0,9802
Seal	0,8979	0,9335	3,96%	0,9335
FA_PNG (Resolución 136-2023-OS/CD)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9686	-3,14%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9721	-2,79%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9714	-2,86%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	0,9613	-3,87%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
<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	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	0,0000	0,9599	0,00%	0,9599
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV	1,0000	0,9599	-4,01%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0000	0,9733	-2,67%	0,9733
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0000	0,9731	-2,69%	0,9731
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0000	0,9669	-3,31%	0,9669
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	0,9712	-2,88%	0,9712
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0000	0,9738	-2,62%	0,9738
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	0,3333	-66,67%	0,3333
C.H. Santa Cruz II	1,0000	0,5000	-50,00%	0,5000
C.H. Santa Cruz I	1,0000	0,4286	-57,14%	0,4286
C.H. Poechos 2	1,0000	0,2933	-70,67%	0,2933

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-23	4-Ago-23		4-Ago-23
C.H. Roncador	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Carhuaquero IV	1,0000	0,7528	-24,72%	0,7528
C.H. Caña Brava	1,0000	0,4815	-51,85%	0,4815
C.H. La Joya	1,0000	0,4130	-58,70%	0,4130
C.T. Huaycoloro	1,0000	0,8248	-17,52%	0,8248
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	0,5211	-47,89%	0,5211
C.H. Huasahuasi II	1,0000	0,6849	-31,51%	0,6849
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	0,5833	-41,67%	0,5833
CS Repartición Solar 20T	1,0000	0,8950	-10,50%	0,8950
CS Majes Solar 20T	1,0000	0,8976	-10,24%	0,8976
CS Tacna Solar 20T	1,0000	0,9140	-8,60%	0,9140
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	0,9026	-9,74%	0,9026
C.H. Yanapampa	1,0000	0,3571	-64,29%	0,3571
C.H. Las Pizarras	1,0000	0,5491	-45,09%	0,5491
C.E. Marcona	1,0000	0,6443	-35,57%	0,6443
C.E. Talara	1,0000	0,3722	-62,78%	0,3722
C.E. Cupisnique	1,0000	0,3703	-62,97%	0,3703
C.H. Runatullo III	1,0000	0,4717	-52,83%	0,4717
C.H. Runatullo II	1,0000	0,6400	-36,00%	0,6400
CSF Moquegua FV	1,0000	0,8302	-16,98%	0,8302
C.H. Canchayllo	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	0,8148	-18,52%	0,8148
C.H. Chancay	1,0000	0,5699	-43,01%	0,5699
C.H. Rucuy	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0000	0,5957	-40,43%	0,5957
C.H. Potrero	1,0000	0,3364	-66,36%	0,3364
C.H. Yarucaya	1,0000	0,5793	-42,07%	0,5793
C.S. Rubi	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	1,0000	0,6312	-36,88%	0,6312
C.S. Intipampa	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Wayra I	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.B. Huaycoloro II	1,0000	0,7097	-29,03%	0,7097
C.H. Angel I	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel II	1,0000	0,3171	-68,29%	0,3171
C.H. Angel III	1,0000	0,3247	-67,53%	0,3247
C.H. Her	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Carhuac	1,0000	0,6712	-32,88%	0,6712
C.H. El Carmen	1,0000	0,5400	-46,00%	0,5400
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Callao	1,0000	0,9091	-9,09%	0,9091
C.H. 8 de Agosto	1,0000	0,5294	-47,06%	0,5294
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0000	0,7117	-28,83%	0,7117
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	0,9732	-2,68%	0,9732
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	0,5812	-41,88%	0,5812
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1465	1,1116	-3,04%	1,1465
Área de Demanda 2	1,1491	1,1170	-2,79%	1,1491
Área de Demanda 3	1,1551	1,1222	-2,85%	1,1551
Área de Demanda 4	1,1600	1,1250	-3,02%	1,1600
Área de Demanda 5	1,1392	1,1061	-2,91%	1,1392
Área de Demanda 6	1,1504	1,1177	-2,84%	1,1504
Área de Demanda 7	1,1681	1,1354	-2,80%	1,1681
Área de Demanda 8	1,1629	1,1238	-3,36%	1,1629
Área de Demanda 9	1,1477	1,1149	-2,86%	1,1477
Área de Demanda 10	1,1516	1,1186	-2,87%	1,1516
Área de Demanda 11	1,1524	1,1219	-2,65%	1,1524
Área de Demanda 12	1,1064	1,0675	-3,52%	1,1064
Área de Demanda 13	1,1515	1,1195	-2,78%	1,1515
Área de Demanda 14	1,1548	1,1232	-2,74%	1,1548
Área de Demanda 15	1,1602	1,1199	-3,47%	1,1602
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0019	0,9617	-4,01%	1,0019
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0019	0,9617	-4,01%	1,0019
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/Agosto/2023

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jul-23	4-Ago-23	Variación (%)	4-Ago-23
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 189-2022-OS/CD y 168-2019-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0462	1,0327	-1,29%	1,0327
Edelnor	1,0456	1,0317	-1,33%	1,0317
Electro Dunas	1,0404	1,0266	-1,33%	1,0266
Coelvisac	1,0340	1,0208	-1,28%	1,0208
Egepsa	1,0484	1,0361	-1,17%	1,0361
Eilhicha	1,0324	1,0191	-1,29%	1,0191
Electro Pangoa	1,0409	1,0282	-1,22%	1,0282
Electro Tocache	1,0484	1,0361	-1,17%	1,0361
Chavimochic	1,0409	1,0282	-1,22%	1,0282
Emsemsa	1,0409	1,0282	-1,22%	1,0282
Emseusa	1,0409	1,0282	-1,22%	1,0282
Esempat	1,0324	1,0191	-1,29%	1,0191
Sersa	1,0409	1,0282	-1,22%	1,0282
Edelsa	1,0409	1,0282	-1,22%	1,0282
Adinelsa	1,2074	1,1918	-1,29%	1,1918
Electro Oriente	1,2046	1,1885	-1,34%	1,1885
Electro Puno	1,2133	1,1961	-1,42%	1,1961
Electro Sur Este	1,2119	1,1930	-1,56%	1,1930
Electro Ucayali	1,2047	1,1891	-1,29%	1,1891
Electrocentro	1,2238	1,2070	-1,37%	1,2070
Electronoroeste	1,2238	1,2067	-1,40%	1,2067
Electronorte	1,2259	1,2088	-1,39%	1,2088
Electrosur	1,2126	1,1946	-1,48%	1,1946
Hidrandina	1,2255	1,2087	-1,37%	1,2087
Seal	1,2127	1,1948	-1,48%	1,1948
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0441	1,0304	-1,31%	1,0304
Edelnor	1,0426	1,0284	-1,36%	1,0284
Electro Dunas	1,0393	1,0252	-1,36%	1,0252
Coelvisac	1,0242	1,0086	-1,52%	1,0086
Egepsa	1,0452	1,0322	-1,24%	1,0322
Eilhicha	1,0340	1,0201	-1,34%	1,0201
Electro Pangoa	1,0350	1,0211	-1,34%	1,0211
Electro Tocache	1,0452	1,0322	-1,24%	1,0322
Chavimochic	1,0350	1,0211	-1,34%	1,0211
Emsemsa	1,0350	1,0211	-1,34%	1,0211
Emseusa	1,0350	1,0211	-1,34%	1,0211
Esempat	1,0340	1,0201	-1,34%	1,0201
Sersa	1,0350	1,0211	-1,34%	1,0211
Edelsa	1,0350	1,0211	-1,34%	1,0211
Adinelsa	1,2020	1,1855	-1,37%	1,1855
Electro Oriente	1,2087	1,1913	-1,44%	1,1913
Electro Puno	1,2233	1,2063	-1,39%	1,2063
Electro Sur Este	1,2260	1,2078	-1,48%	1,2078
Electro Ucayali	1,2066	1,1889	-1,47%	1,1889
Electrocentro	1,2193	1,2015	-1,46%	1,2015
Electronoroeste	1,2192	1,2008	-1,51%	1,2008
Electronorte	1,2190	1,2006	-1,51%	1,2006
Electrosur	1,2238	1,2066	-1,41%	1,2066
Hidrandina	1,2192	1,2012	-1,48%	1,2012
Seal	1,2246	1,2070	-1,44%	1,2070
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0444	1,0308	-1,30%	1,0308
Edelnor	1,0374	1,0231	-1,38%	1,0231
Electro Dunas	1,0330	1,0182	-1,43%	1,0182
Coelvisac	1,0119	0,9941	-1,76%	0,9941
Egepsa	1,0370	1,0228	-1,37%	1,0228
Eilhicha	1,0223	1,0060	-1,59%	1,0060
Electro Pangoa	1,0279	1,0123	-1,52%	1,0123
Electro Tocache	1,0370	1,0228	-1,37%	1,0228
Chavimochic	1,0279	1,0123	-1,52%	1,0123
Emsemsa	1,0279	1,0123	-1,52%	1,0123
Emseusa	1,0279	1,0123	-1,52%	1,0123
Esempat	1,0223	1,0060	-1,59%	1,0060
Sersa	1,0279	1,0123	-1,52%	1,0123
Edelsa	1,0279	1,0123	-1,52%	1,0123
Adinelsa	1,1809	1,1641	-1,42%	1,1641
Electro Oriente	1,2093	1,1897	-1,62%	1,1897
Electro Puno	1,2034	1,1833	-1,67%	1,1833
Electro Sur Este	1,2077	1,1838	-1,98%	1,1838
Electro Ucayali	1,1875	1,1708	-1,41%	1,1708
Electrocentro	1,2229	1,2065	-1,34%	1,2065
Electronoroeste	1,2233	1,2066	-1,37%	1,2066
Electronorte	1,2230	1,2062	-1,37%	1,2062
Electrosur	1,2055	1,1836	-1,82%	1,1836
Hidrandina	1,2233	1,2069	-1,34%	1,2069
Seal	1,2047	1,1835	-1,76%	1,1835

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-23	4-Ago-23		4-Ago-23
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0677	1,0563	-1,07%	1,0563
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,2302	1,2170	-1,07%	1,2170
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9210	0,9040	-1,85%	0,9040
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0897	1,0695	-1,85%	1,0695
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0677	1,0563	-1,07%	1,0563
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,2302	1,2170	-1,07%	1,2170
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	1,1494	1,1288	-1,79%	1,1288
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,1824	1,1574	-2,11%	1,1574
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1136	1,0946	-1,71%	1,0946
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2280	1,2040	-1,95%	1,2040
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2302	1,2170	-1,07%	1,2170
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1494	1,1288	-1,79%	1,1288
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2440	1,2055	-3,09%	1,2055
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2161	1,2023	-1,13%	1,2023
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2147	1,2008	-1,14%	1,2008
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2302	1,2170	-1,07%	1,2170