

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-23	4-Abr-23		4-Abr-23
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 057-2022-OS/CD y N° 129-2022-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0712	1,0263	-4,19%	1,0263
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0856	1,0964	0,99%	1,0964
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0582	1,0522	-0,57%	1,0522
Chavimochic	1,0622	1,0568	-0,51%	1,0568
Edelnor	1,0622	1,0568	-0,51%	1,0568
Eilhicha	1,0622	1,0568	-0,51%	1,0568
Electro Oriente	1,0762	1,0760	-0,02%	1,0760
Electro Sur Este				
Electro Puno	0,9975	0,9805	-1,70%	0,9805
Electro Ucayali	0,9953	0,9779	-1,75%	0,9779
Electronorte				
Hidrandina	1,0622	1,0568	-0,51%	1,0568
Seal	1,0370	1,0060	-2,99%	1,0060
FA_PNG (Resolución 015-2023-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. 057-2022-OS/CD y 129-2022-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SPT de Egemsa	1,0693	1,0370	-3,02%	1,0370
SPT de San Gabán	1,0630	1,0414	-2,03%	1,0414
SPT de Antamina	1,0706	1,0462	-2,28%	1,0462
SPT de Eteselva	1,1235	1,0770	-4,14%	1,0770
SPT de Redesur	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
LT. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0405	1,0173	-2,23%	1,0173
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
SGT Línea 500 kV Mantaro - Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0765	1,0173	-5,50%	1,0173
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0712	1,0263	-4,19%	1,0263
<u>Reserva Fria (RF)</u>				
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1240	1,1240	0,00%	1,1240
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1237	1,1237	0,00%	1,1237
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1972	1,1972	0,00%	1,1972
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1905	1,1905	0,00%	1,1905
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,1850	1,1850	0,00%	1,1850
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Poechos 2	0,4756	0,4756	0,00%	0,4756
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuauquero IV	0,3000	0,3000	0,00%	0,3000
C.H. Caña Brava	0,2807	0,2807	0,00%	0,2807
C.H. La Joya	0,4609	0,4609	0,00%	0,4609
C.T. Huaycoloro	0,6929	0,6929	0,00%	0,6929
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,6479	0,6479	0,00%	0,6479
C.H. Huasahuasi II	0,5634	0,5634	0,00%	0,5634
C.H. Nuevo Imperial	0,4286	0,4286	0,00%	0,4286
CS Repartición Solar 20T	0,8920	0,8920	0,00%	0,8920
CS Majes Solar 20T	0,8947	0,8947	0,00%	0,8947
CS Tacna Solar 20T	0,8797	0,8797	0,00%	0,8797
CS Panamericana Solar 20T	0,8762	0,8762	0,00%	0,8762
C.H. Yanapampa	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Las Pizarras	0,7514	0,7514	0,00%	0,7514
C.E. Marcona	0,4202	0,4202	0,00%	0,4202
C.E. Talara	0,7151	0,7151	0,00%	0,7151
C.E. Cupisnique	0,8889	0,8889	0,00%	0,8889

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-23	4-Abr-23		4-Abr-23
C.H. Runatullo III	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Runatullo II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
CSF Moquegua FV	0,6471	0,6471	0,00%	0,6471
C.H. Canchaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,6792	0,6792	0,00%	0,6792
C.H. Chancay	0,1133	0,1133	0,00%	0,1133
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0954	1,0954	0,00%	1,0954
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Yarcaya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.S. Intipampa	0,4239	0,4239	0,00%	0,4239
C.E. Wayra I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.B. Huaycoloro II	0,1250	0,1250	0,00%	0,1250
C.H. Angel I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel III	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. El Carmen	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Callao	0,0385	0,0385	0,00%	0,0385
C.H. 8 de Agosto	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por FISE	1,4440	1,4440	0,00%	1,4440
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,1866	1,1866	0,00%	1,1866
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1529	1,1529	0,00%	1,1529
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,3068	0,3068	0,00%	0,3068
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1722	1,1465	-2,19%	1,1465
Área de Demanda 2	1,1687	1,1491	-1,68%	1,1491
Área de Demanda 3	1,1750	1,1551	-1,69%	1,1551
Área de Demanda 4	1,1811	1,1600	-1,79%	1,1600
Área de Demanda 5	1,1614	1,1392	-1,91%	1,1392
Área de Demanda 6	1,1759	1,1504	-2,17%	1,1504
Área de Demanda 7	1,1942	1,1681	-2,19%	1,1681
Área de Demanda 8	1,1913	1,1629	-2,38%	1,1629
Área de Demanda 9	1,1690	1,1477	-1,82%	1,1477
Área de Demanda 10	1,1714	1,1516	-1,69%	1,1516
Área de Demanda 11	1,1686	1,1524	-1,39%	1,1524
Área de Demanda 12	1,1472	1,1064	-3,56%	1,1064
Área de Demanda 13	1,1697	1,1515	-1,56%	1,1515
Área de Demanda 14	1,1726	1,1548	-1,52%	1,1548
Área de Demanda 15	1,1897	1,1602	-2,48%	1,1602
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0601	1,0019	-5,49%	1,0019
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0601	1,0019	-5,49%	1,0019
Peaje Unitario por Compensación				
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-23	4-Abr-23		4-Abr-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	1,0712	1,0610	-0,95%	1,0610
Edelnor	1,0727	1,0615	-1,04%	1,0615
Electro Dunas	1,0666	1,0556	-1,03%	1,0556
Coelvisac	1,0571	1,0474	-0,92%	1,0474
Egepsa	1,0671	1,0599	-0,67%	1,0599
Eilhicha	1,0560	1,0461	-0,94%	1,0461
Electro Pangoa	1,0620	1,0535	-0,80%	1,0535
Electro Tocache	1,0671	1,0599	-0,67%	1,0599
Chavimochic	1,0620	1,0535	-0,80%	1,0535
Emsemsa	1,0620	1,0535	-0,80%	1,0535
Emseusa	1,0620	1,0535	-0,80%	1,0535
Esempat	1,0560	1,0461	-0,94%	1,0461
Sersa	1,0620	1,0535	-0,80%	1,0535
Edelsa	1,0620	1,0535	-0,80%	1,0535
Adinelsa	1,2353	1,2235	-0,96%	1,2235
Electro Oriente	1,2355	1,2222	-1,08%	1,2222
Electro Puno	1,2487	1,2328	-1,27%	1,2328
Electro Sur Este	1,2548	1,2347	-1,60%	1,2347
Electro Ucayali	1,2329	1,2210	-0,97%	1,2210
Electrocentro	1,2578	1,2438	-1,11%	1,2438
Electronoroeste	1,2591	1,2444	-1,17%	1,2444
Electronorte	1,2607	1,2460	-1,17%	1,2460
Electrosur	1,2516	1,2337	-1,43%	1,2337
Hidrandina	1,2593	1,2451	-1,13%	1,2451
Seal	1,2513	1,2336	-1,41%	1,2336
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0694	1,0589	-0,98%	1,0589
Edelnor	1,0706	1,0588	-1,10%	1,0588
Electro Dunas	1,0673	1,0555	-1,11%	1,0555
Coelvisac	1,0590	1,0436	-1,45%	1,0436
Egepsa	1,0672	1,0584	-0,82%	1,0584
Eilhicha	1,0611	1,0496	-1,08%	1,0496
Electro Pangoa	1,0616	1,0503	-1,06%	1,0503
Electro Tocache	1,0672	1,0584	-0,82%	1,0584
Chavimochic	1,0616	1,0503	-1,06%	1,0503
Emsemsa	1,0616	1,0503	-1,06%	1,0503
Emseusa	1,0616	1,0503	-1,06%	1,0503
Esempat	1,0611	1,0496	-1,08%	1,0496
Sersa	1,0616	1,0503	-1,06%	1,0503
Edelsa	1,0616	1,0503	-1,06%	1,0503
Adinelsa	1,2342	1,2201	-1,14%	1,2201
Electro Oriente	1,2457	1,2296	-1,29%	1,2296
Electro Puno	1,2575	1,2424	-1,20%	1,2424
Electro Sur Este	1,2654	1,2475	-1,41%	1,2475
Electro Ucayali	1,2447	1,2279	-1,35%	1,2279
Electrocentro	1,2584	1,2418	-1,32%	1,2418
Electronoroeste	1,2608	1,2429	-1,42%	1,2429
Electronorte	1,2609	1,2429	-1,43%	1,2429
Electrosur	1,2591	1,2434	-1,25%	1,2434
Hidrandina	1,2593	1,2422	-1,36%	1,2422
Seal	1,2613	1,2449	-1,30%	1,2449
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0696	1,0592	-0,97%	1,0592
Edelnor	1,0663	1,0540	-1,15%	1,0540
Electro Dunas	1,0641	1,0506	-1,27%	1,0506
Coelvisac	1,0577	1,0368	-1,98%	1,0368
Egepsa	1,0654	1,0534	-1,13%	1,0534
Eilhicha	1,0609	1,0437	-1,62%	1,0437
Electro Pangoa	1,0626	1,0474	-1,43%	1,0474
Electro Tocache	1,0654	1,0534	-1,13%	1,0534
Chavimochic	1,0626	1,0474	-1,43%	1,0474
Emsemsa	1,0626	1,0474	-1,43%	1,0474
Emseusa	1,0626	1,0474	-1,43%	1,0474
Esempat	1,0609	1,0437	-1,62%	1,0437
Sersa	1,0626	1,0474	-1,43%	1,0474
Edelsa	1,0626	1,0474	-1,43%	1,0474
Adinelsa	1,2150	1,1991	-1,31%	1,1991
Electro Oriente	1,2561	1,2351	-1,67%	1,2351
Electro Puno	1,2520	1,2287	-1,86%	1,2287
Electro Sur Este	1,2733	1,2407	-2,56%	1,2407
Electro Ucayali	1,2206	1,2053	-1,25%	1,2053
Electrocentro	1,2539	1,2397	-1,13%	1,2397
Electronoroeste	1,2555	1,2406	-1,19%	1,2406
Electronorte	1,2554	1,2403	-1,20%	1,2403
Electrosur	1,2625	1,2346	-2,21%	1,2346
Hidrandina	1,2541	1,2400	-1,12%	1,2400
Seal	1,2586	1,2324	-2,08%	1,2324
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0822	1,0776	-0,43%	1,0776
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2469	1,2416	-0,43%	1,2416
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9640	0,9417	-2,31%	0,9417
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1406	1,1142	-2,31%	1,1142
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0822	1,0776	-0,43%	1,0776
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,2469	1,2416	-0,43%	1,2416

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-23	4-Abr-23		4-Abr-23
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	1,2008	1,1749	-2,16%	1,1749
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2523	1,2152	-2,96%	1,2152
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1586	1,1359	-1,96%	1,1359
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2918	1,2572	-2,68%	1,2572
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2469	1,2416	-0,43%	1,2416
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2008	1,1749	-2,16%	1,1749
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,3795	1,3154	-4,65%	1,3154
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2363	1,2288	-0,61%	1,2288
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2352	1,2276	-0,62%	1,2276
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2469	1,2416	-0,43%	1,2416