

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2023

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Ene-23	4-Feb-23	Variación (%)	4-Feb-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	1,0435	-2,59%	1,0712
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0856	1,0995	1,28%	1,0856
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0457	1,0507	0,48%	1,0507
Chavimochic	1,0496	1,0536	0,38%	1,0536
Edelnor	1,0496	1,0536	0,38%	1,0536
Eilhicha	1,0496	1,0536	0,38%	1,0536
Electro Oriente	1,0776	1,0845	0,64%	1,0845
Electro Sur Este				
Electro Puno	0,9871	1,0088	2,20%	1,0088
Electro Ucayali	0,9849	1,0073	2,27%	1,0073
Electronorte				
Hidrandina	1,0496	1,0536	0,38%	1,0536
Seal	1,0281	1,0727	4,34%	1,0727
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	1,0405	-3,34%	1,0765
SPT de Egemsa	1,0693	1,0488	-1,92%	1,0693
SPT de San Gabán	1,0630	1,0488	-1,34%	1,0630
SPT de Antamina	1,0706	1,0544	-1,51%	1,0706
SPT de Eteselva	1,1235	1,0947	-2,56%	1,1235
SPT de Redesur	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
<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	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	0,0000	1,0405	0,00%	1,0405
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
Línea Aguytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0765	1,0405	-3,34%	1,0765
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	1,0405	-3,34%	1,0765
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0712	1,0712	0,00%	1,0712
Reserva Fría (RF) de Talara	1,1833	1,1240	-5,01%	1,1240
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,1833	1,1237	-5,04%	1,1237
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,2661	1,1972	-5,44%	1,1972
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,2619	1,1905	-5,66%	1,1905
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,2474	1,1850	-5,00%	1,1850
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,3307	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz II	1,2807	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz I	1,2692	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Poechos 2	1,0976	0,4756	-56,67%	0,4756
C.H. Roncador	0,3750	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Carhuauquero IV	1,2000	0,3000	-75,00%	0,3000
C.H. Caña Brava	1,0351	0,2807	-72,88%	0,2807
C.H. La Joya	1,5304	0,4609	-69,88%	0,4609
C.T. Huaycoloro	1,3150	0,6929	-47,31%	0,6929
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,2113	0,6479	-46,51%	0,6479
C.H. Huasahuasi II	1,1690	0,5634	-51,80%	0,5634
C.H. Nuevo Imperial	1,5429	0,4286	-72,22%	0,4286
CS Repartición Solar 20T	1,2337	0,8920	-27,70%	0,8920
CS Majes Solar 20T	1,2381	0,8947	-27,74%	0,8947
CS Tacna Solar 20T	1,2327	0,8797	-28,64%	0,8797
CS Panamericana Solar 20T	1,2321	0,8762	-28,89%	0,8762
C.H. Yanapampa	1,3333	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Las Pizaras	1,1381	0,7514	-33,98%	0,7514
C.E. Marcona	1,4591	0,4202	-71,20%	0,4202
C.E. Talara	1,2907	0,7151	-44,60%	0,7151
C.E. Cupisnique	1,2918	0,8889	-31,19%	0,8889
C.H. Runatullo III	1,3838	0,0000	-100,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-23	4-Feb-23		4-Feb-23
C.H. Runatullo II	1,4444	0,0000	-100,00%	0,0000
CSF Moquegua FV	1,2647	0,6471	-48,83%	0,6471
C.H. Canchayllo	1,5882	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	1,2830	0,6792	-47,06%	0,6792
C.H. Chancay	1,3596	0,1133	-91,67%	0,1133
C.H. Rucuy	1,7273	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,4624	1,0954	-25,10%	1,0954
C.H. Potrero	1,1678	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Yarucaya	1,5000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.S. Rubi	1,5060	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	1,1266	0,0000	-100,00%	0,0000
C.S. Intipampa	1,5543	0,4239	-72,73%	0,4239
C.E. Wayra I	84,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.B. Huaycoloro II	1,2188	0,1250	-89,74%	0,1250
C.H. Angel I	1,5556	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel II	1,4625	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel III	1,5036	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	1,6625	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. El Carmen	1,0984	0,0000	-100,00%	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	1,4231	0,0385	-97,29%	0,0385
C.H. 8 de Agosto	0,7097	0,0000	-100,00%	0,0000
Cargo Unitario por FISE	1,2960	1,4440	11,42%	1,4440
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,2494	1,1866	-5,03%	1,1866
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,2490	1,1529	-7,69%	1,1529
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,2036	0,3068	-74,51%	0,3068
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1722	1,1547	-1,49%	1,1722
Área de Demanda 2	1,1687	1,1549	-1,18%	1,1687
Área de Demanda 3	1,1750	1,1609	-1,20%	1,1750
Área de Demanda 4	1,1811	1,1667	-1,22%	1,1811
Área de Demanda 5	1,1614	1,1463	-1,30%	1,1614
Área de Demanda 6	1,1759	1,1574	-1,57%	1,1759
Área de Demanda 7	1,1942	1,1744	-1,66%	1,1942
Área de Demanda 8	1,1913	1,1726	-1,57%	1,1913
Área de Demanda 9	1,1690	1,1541	-1,27%	1,1690
Área de Demanda 10	1,1714	1,1577	-1,17%	1,1714
Área de Demanda 11	1,1686	1,1567	-1,02%	1,1686
Área de Demanda 12	1,1472	1,1207	-2,31%	1,1472
Área de Demanda 13	1,1697	1,1568	-1,10%	1,1697
Área de Demanda 14	1,1726	1,1597	-1,10%	1,1726
Área de Demanda 15	1,1897	1,1707	-1,60%	1,1897
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0601	1,0247	-3,34%	1,0601
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0601	1,0247	-3,34%	1,0601
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/Febrero/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-23	4-Feb-23		4-Feb-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	1,0631	-0,76%	1,0712
Edelnor	1,0727	1,0644	-0,77%	1,0727
Electro Dunas	1,0666	1,0589	-0,72%	1,0666
Coelvisac	1,0571	1,0505	-0,62%	1,0571
Egepsa	1,0671	1,0601	-0,66%	1,0671
Eilhicha	1,0560	1,0494	-0,62%	1,0560
Electro Pangoa	1,0620	1,0552	-0,64%	1,0620
Electro Tocache	1,0671	1,0601	-0,66%	1,0671
Chavimochic	1,0620	1,0552	-0,64%	1,0620
Emsemsa	1,0620	1,0552	-0,64%	1,0620
Emseusa	1,0620	1,0552	-0,64%	1,0620
Esempat	1,0560	1,0494	-0,62%	1,0560
Sersa	1,0620	1,0552	-0,64%	1,0620
Edelsa	1,0620	1,0552	-0,64%	1,0620
Adinelsa	1,2353	1,2271	-0,66%	1,2353
Electro Oriente	1,2355	1,2273	-0,66%	1,2355
Electro Puno	1,2487	1,2393	-0,75%	1,2487
Electro Sur Este	1,2548	1,2448	-0,80%	1,2548
Electro Ucayali	1,2329	1,2249	-0,65%	1,2329
Electrocentro	1,2578	1,2481	-0,77%	1,2578
Electronoroeste	1,2591	1,2493	-0,78%	1,2591
Electronorte	1,2607	1,2506	-0,80%	1,2607
Electrosur	1,2516	1,2419	-0,78%	1,2516
Hidrandina	1,2593	1,2493	-0,79%	1,2593
Seal	1,2513	1,2416	-0,78%	1,2513
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0694	1,0615	-0,74%	1,0694
Edelnor	1,0706	1,0624	-0,77%	1,0706
Electro Dunas	1,0673	1,0594	-0,74%	1,0673
Coelvisac	1,0590	1,0513	-0,73%	1,0590
Egepsa	1,0672	1,0599	-0,68%	1,0672
Eilhicha	1,0611	1,0539	-0,68%	1,0611
Electro Pangoa	1,0616	1,0544	-0,68%	1,0616
Electro Tocache	1,0672	1,0599	-0,68%	1,0672
Chavimochic	1,0616	1,0544	-0,68%	1,0616
Emsemsa	1,0616	1,0544	-0,68%	1,0616
Emseusa	1,0616	1,0544	-0,68%	1,0616
Esempat	1,0611	1,0539	-0,68%	1,0611
Sersa	1,0616	1,0544	-0,68%	1,0616
Edelsa	1,0616	1,0544	-0,68%	1,0616
Adinelsa	1,2342	1,2261	-0,66%	1,2342
Electro Oriente	1,2457	1,2368	-0,71%	1,2457
Electro Puno	1,2575	1,2474	-0,80%	1,2575
Electro Sur Este	1,2654	1,2546	-0,85%	1,2654
Electro Ucayali	1,2447	1,2359	-0,71%	1,2447
Electrocentro	1,2584	1,2486	-0,78%	1,2584
Electronoroeste	1,2608	1,2509	-0,79%	1,2608
Electronorte	1,2609	1,2510	-0,79%	1,2609
Electrosur	1,2591	1,2488	-0,82%	1,2591
Hidrandina	1,2593	1,2495	-0,78%	1,2593
Seal	1,2613	1,2509	-0,82%	1,2613
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASD)				
Luz del Sur	1,0696	1,0616	-0,75%	1,0696
Edelnor	1,0663	1,0584	-0,74%	1,0663
Electro Dunas	1,0641	1,0561	-0,75%	1,0641
Coelvisac	1,0577	1,0492	-0,80%	1,0577
Egepsa	1,0654	1,0578	-0,71%	1,0654
Eilhicha	1,0609	1,0527	-0,77%	1,0609
Electro Pangoa	1,0626	1,0547	-0,74%	1,0626
Electro Tocache	1,0654	1,0578	-0,71%	1,0654
Chavimochic	1,0626	1,0547	-0,74%	1,0626
Emsemsa	1,0626	1,0547	-0,74%	1,0626
Emseusa	1,0626	1,0547	-0,74%	1,0626
Esempat	1,0609	1,0527	-0,77%	1,0609
Sersa	1,0626	1,0547	-0,74%	1,0626
Edelsa	1,0626	1,0547	-0,74%	1,0626
Adinelsa	1,2150	1,2082	-0,56%	1,2150
Electro Oriente	1,2561	1,2465	-0,76%	1,2561
Electro Puno	1,2520	1,2422	-0,78%	1,2520
Electro Sur Este	1,2733	1,2616	-0,92%	1,2733
Electro Ucayali	1,2206	1,2134	-0,59%	1,2206
Electrocentro	1,2539	1,2437	-0,81%	1,2539
Electronoroeste	1,2555	1,2452	-0,82%	1,2555
Electronorte	1,2554	1,2451	-0,82%	1,2554
Electrosur	1,2625	1,2518	-0,85%	1,2625
Hidrandina	1,2541	1,2440	-0,81%	1,2541
Seal	1,2586	1,2482	-0,83%	1,2586
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0822	1,0744	-0,72%	1,0822
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2469	1,2379	-0,72%	1,2469
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9640	0,9632	-0,08%	0,9640
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1406	1,1397	-0,08%	1,1406
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0822	1,0744	-0,72%	1,0822
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,2469	1,2379	-0,72%	1,2469
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD y N° 138-2019-OS/CD				

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-23	4-Feb-23		4-Feb-23
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2008	1,1950	-0,48%	1,2008
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2523	1,2415	-0,86%	1,2523
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1586	1,1564	-0,19%	1,1586
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2918	1,2772	-1,13%	1,2918
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2469	1,2379	-0,72%	1,2469
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2008	1,1950	-0,48%	1,2008
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,3795	1,3610	-1,34%	1,3795
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2363	1,2280	-0,67%	1,2363
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2352	1,2271	-0,66%	1,2352
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2469	1,2379	-0,72%	1,2469