

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-24	4-Mar-24		4-Mar-24
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0052	0,9985	-0,67%	1,0052
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0198	1,0353	1,52%	1,0198
Sistemas Aislados				
Adinelsa	0,9753	0,9784	0,32%	0,9753
Chavimochic	0,9756	0,9788	0,33%	0,9756
Edelnor	0,9756	0,9788	0,33%	0,9756
Elilhicha	0,9756	0,9788	0,33%	0,9756
Electro Oriente	0,9937	0,9895	-0,42%	0,9937
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9756	0,9788	0,33%	0,9756
Electro Ucayali	0,9564	0,9531	-0,35%	0,9564
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9756	0,9788	0,33%	0,9756
Seal	0,9403	0,9304	-1,05%	0,9403
FA_PNG (Resolución 010-2024-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)				
Sistema Principal de Transmisión				
SPT de REP	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egamsa	1,0021	0,9932	-0,89%	1,0021
SPT de San Gabán	1,0000	0,9891	-1,09%	1,0000
SPT de Antamina	0,9996	0,9892	-1,04%	0,9996
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	0,9914	0,9817	-0,98%	0,9914
SPT de Redesur	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Cargo por Garantía (SGT)				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
LT. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
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)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
SGT Línea 500 kV Mantaro - Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	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 Carabaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,9931	1,0045	1,15%	0,9931
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0085	1,0045	-0,40%	1,0085
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)				
No RF (No Reserva Fría)	1,0052	1,0052	0,00%	1,0052
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0573	1,0573	0,00%	1,0573
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0580	1,0580	0,00%	1,0580
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0537	1,0537	0,00%	1,0537
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0576	1,0576	0,00%	1,0576
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0577	1,0577	0,00%	1,0577
Cargo por Prima				
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	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuauquero IV	0,0562	0,0562	0,00%	0,0562
C.H. Caña Brava	0,7407	0,7407	0,00%	0,7407
C.H. La Joya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	0,5912	0,5912	0,00%	0,5912
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,5070	0,5070	0,00%	0,5070
C.H. Huasahuasi II	0,6849	0,6849	0,00%	0,6849
C.H. Nuevo Imperial	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
CS Repartición Solar 20T	0,6850	0,6850	0,00%	0,6850
CS Majes Solar 20T	0,6762	0,6762	0,00%	0,6762
CS Tacna Solar 20T	0,7869	0,7869	0,00%	0,7869

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2024

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Feb-24	4-Mar-24	Variación (%)	
CS Panamericana Solar 20T	0,7096	0,7096	0,00%	0,7096
C.H. Yanapampa	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Las Pizarras	0,6590	0,6590	0,00%	0,6590
C.E. Marcona	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Talara	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Cupisnique	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Runatullo III	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Runatullo II	0,9360	0,9360	0,00%	0,9360
CSF Moquegua FV	0,3208	0,3208	0,00%	0,3208
C.H. Canchayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,5185	0,5185	0,00%	0,5185
C.H. Chancay	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Yaruscaya	0,0690	0,0690	0,00%	0,0690
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	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Wayra I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.B. Huaycoloro II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
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	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. 8 de Agosto	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por FISE	1,2694	1,2694	0,00%	1,2694
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	0,9904	0,9904	0,00%	0,9904
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,8442	0,8442	0,00%	0,8442
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	24,3193	24,3193	0,00%	24,3193
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1225	-1,21%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1263	-1,25%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1303	-1,28%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1312	-1,35%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1173	-1,23%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1306	-1,08%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1469	-1,04%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1305	-1,33%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1249	-1,24%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1267	-1,31%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1301	-1,28%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0897	-0,92%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1277	-1,30%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1313	-1,28%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1264	-1,36%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	1,0064	-0,40%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	1,0064	-0,40%	1,0104
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/Marzo/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-24	4-Mar-24		4-Mar-24
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 189-2022-OS/CD y 187-2023-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0334	1,0352	0,17%	1,0334
Edelnor	1,0320	1,0336	0,16%	1,0320
Electro Dunas	1,0295	1,0308	0,13%	1,0295
Coelvisac	1,0274	1,0285	0,11%	1,0274
Egepsa	1,0380	1,0401	0,20%	1,0380
Elilhicha	1,0263	1,0272	0,09%	1,0263
Electro Pangoa	1,0326	1,0341	0,15%	1,0326
Electro Tocache	1,0380	1,0401	0,20%	1,0380
Chavimochic	1,0326	1,0341	0,15%	1,0326
Emsemsa	1,0326	1,0341	0,15%	1,0326
Emseusa	1,0326	1,0341	0,15%	1,0326
Esempat	1,0263	1,0272	0,09%	1,0263
Sersa	1,0326	1,0341	0,15%	1,0326
Edelsa	1,0326	1,0341	0,15%	1,0326
Adinelsa	0,9826	0,9844	0,18%	0,9826
Electro Oriente	0,9768	0,9780	0,12%	0,9768
Electro Puno	0,9787	0,9790	0,03%	0,9787
Electro Sur Este	0,9764	0,9760	-0,04%	0,9764
Electro Ucayali	0,9762	0,9766	0,04%	0,9762
Electrocentro	0,9728	0,9743	0,15%	0,9728
Electronoroeste	0,9725	0,9740	0,15%	0,9725
Electronorte	0,9714	0,9727	0,13%	0,9714
Electrosur	0,9776	0,9777	0,01%	0,9776
Hidrandina	0,9730	0,9746	0,16%	0,9730
Seal	0,9779	0,9781	0,02%	0,9779
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0320	1,0336	0,16%	1,0320
Edelnor	1,0297	1,0311	0,14%	1,0297
Electro Dunas	1,0279	1,0291	0,12%	1,0279
Coelvisac	1,0156	1,0155	-0,01%	1,0156
Egepsa	1,0344	1,0362	0,17%	1,0344
Elilhicha	1,0254	1,0263	0,09%	1,0254
Electro Pangoa	1,0261	1,0271	0,10%	1,0261
Electro Tocache	1,0344	1,0362	0,17%	1,0344
Chavimochic	1,0261	1,0271	0,10%	1,0261
Emsemsa	1,0261	1,0271	0,10%	1,0261
Emseusa	1,0261	1,0271	0,10%	1,0261
Esempat	1,0254	1,0263	0,09%	1,0254
Sersa	1,0261	1,0271	0,10%	1,0261
Edelsa	1,0261	1,0271	0,10%	1,0261
Adinelsa	0,9817	0,9833	0,16%	0,9817
Electro Oriente	0,9763	0,9774	0,11%	0,9763
Electro Puno	0,9772	0,9781	0,09%	0,9772
Electro Sur Este	0,9750	0,9756	0,06%	0,9750
Electro Ucayali	0,9745	0,9747	0,02%	0,9745
Electrocentro	0,9691	0,9699	0,08%	0,9691
Electronoroeste	0,9696	0,9704	0,08%	0,9696
Electronorte	0,9691	0,9699	0,08%	0,9691
Electrosur	0,9769	0,9779	0,10%	0,9769
Hidrandina	0,9701	0,9710	0,09%	0,9701
Seal	0,9764	0,9772	0,08%	0,9764
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0323	1,0339	0,15%	1,0323
Edelnor	1,0264	1,0274	0,10%	1,0264
Electro Dunas	1,0227	1,0233	0,06%	1,0227
Coelvisac	1,0027	1,0014	-0,13%	1,0027
Egepsa	1,0264	1,0274	0,10%	1,0264
Elilhicha	1,0125	1,0122	-0,03%	1,0125
Electro Pangoa	1,0178	1,0179	0,01%	1,0178
Electro Tocache	1,0264	1,0274	0,10%	1,0264
Chavimochic	1,0178	1,0179	0,01%	1,0178
Emsemsa	1,0178	1,0179	0,01%	1,0178
Emseusa	1,0178	1,0179	0,01%	1,0178
Esempat	1,0125	1,0122	-0,03%	1,0125
Sersa	1,0178	1,0179	0,01%	1,0178
Edelsa	1,0178	1,0179	0,01%	1,0178
Adinelsa	0,9819	0,9837	0,18%	0,9819
Electro Oriente	0,9759	0,9768	0,09%	0,9759
Electro Puno	0,9752	0,9736	-0,16%	0,9752
Electro Sur Este	0,9690	0,9660	-0,31%	0,9690
Electro Ucayali	0,9740	0,9741	0,01%	0,9740
Electrocentro	0,9826	0,9836	0,10%	0,9826
Electronoroeste	0,9827	0,9834	0,07%	0,9827
Electronorte	0,9826	0,9837	0,11%	0,9826
Electrosur	0,9734	0,9714	-0,21%	0,9734
Hidrandina	0,9826	0,9839	0,13%	0,9826
Seal	0,9748	0,9732	-0,16%	0,9748
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0514	1,0548	0,32%	1,0514
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9823	0,9856	0,34%	0,9823
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9525	0,9460	-0,68%	0,9525
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	0,9969	0,9901	-0,68%	0,9969
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0514	1,0548	0,32%	1,0514
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	0,9823	0,9856	0,34%	0,9823
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 130-2023-OS/CD y 166-2023-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2024

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Feb-24	4-Mar-24	Variación (%)	4-Mar-24
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9817	0,9789	-0,29%	0,9817
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9783	0,9731	-0,53%	0,9783
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9938	0,9891	-0,47%	0,9938
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9833	0,9792	-0,42%	0,9833
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9823	0,9856	0,34%	0,9823
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9817	0,9789	-0,29%	0,9817
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9442	0,9431	-0,12%	0,9442
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9836	0,9860	0,24%	0,9836
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9835	0,9859	0,24%	0,9835
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9823	0,9856	0,34%	0,9823