

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2024

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Ene-24	4-Feb-24	Variación (%)	4-Feb-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	1,0031	-0,21%	1,0052
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0198	1,0497	2,93%	1,0198
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9826	0,9753	-0,74%	0,9753
Chavimochic	0,9828	0,9756	-0,73%	0,9756
Edelnor	0,9828	0,9756	-0,73%	0,9756
Eilichica	0,9828	0,9756	-0,73%	0,9756
Electro Oriente	0,9978	0,9937	-0,41%	0,9937
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9828	0,9756	-0,73%	0,9756
Electro Ucayali	0,9695	0,9564	-1,35%	0,9564
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9828	0,9756	-0,73%	0,9756
Seal	0,9584	0,9403	-1,89%	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)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0021	0,9957	-0,64%	1,0021
SPT de San Gabán	1,0000	0,9899	-1,01%	1,0000
SPT de Antamina	0,9996	0,9903	-0,93%	0,9996
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	0,9914	0,9852	-0,63%	0,9914
SPT de Redesur	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
<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	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0085	1,0114	0,29%	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	1,0114	0,29%	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	1,0114	0,29%	1,0085
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
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	0,9931	1,0114	1,84%	0,9931
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0085	1,0114	0,29%	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	1,0114	0,29%	1,0085
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0085	1,0114	0,29%	1,0085
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0052	1,0052	0,00%	1,0052
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0682	1,0573	0,00%	1,0573
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0685	1,0580	0,00%	1,0580
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0661	1,0537	0,00%	1,0537
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0719	1,0576	0,00%	1,0576
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0682	1,0577	0,00%	1,0577
<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	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuaquero IV	0,1124	0,0562	-50,00%	0,0562
C.H. Caña Brava	0,5000	0,7407	48,14%	0,7407
C.H. La Joya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	0,5255	0,5912	12,50%	0,5912

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-24	4-Feb-24		4-Feb-24
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,3380	0,5070	50,00%	0,5070
C.H. Huasahuasi II	0,4658	0,6849	47,04%	0,6849
C.H. Nuevo Imperial	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
CS Repartición Solar 20T	0,6516	0,6850	5,13%	0,6850
CS Majes Solar 20T	0,6381	0,6762	5,97%	0,6762
CS Tacna Solar 20T	0,7645	0,7869	2,93%	0,7869
CS Panamericana Solar 20T	0,6783	0,7096	4,61%	0,7096
C.H. Yanapampa	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Las Pizarras	0,4740	0,6590	39,03%	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	0,5920	0,9360	58,11%	0,9360
CSF Moquegua FV	0,2170	0,3208	47,83%	0,3208
C.H. Canchayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,4259	0,5185	21,74%	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. Yarucaya	0,0000	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
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,1438	1,2694	10,98%	1,2694
<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)	1,0011	0,9904	-1,07%	0,9904
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0223	0,8442	-17,42%	0,8442
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	17,9169	24,3193	35,73%	24,3193
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1231	-1,15%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1260	-1,28%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1300	-1,31%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1310	-1,37%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1175	-1,21%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1311	-1,03%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1471	-1,02%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1313	-1,26%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1249	-1,24%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1265	-1,32%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1294	-1,35%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0929	-0,63%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1273	-1,33%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1308	-1,33%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1274	-1,27%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	1,0133	0,29%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	1,0133	0,29%	1,0104
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
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/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-24	4-Feb-24		4-Feb-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	1,0451	1,0334	-1,12%	1,0334
Edelnor	1,0437	1,0320	-1,12%	1,0320
Electro Dunas	1,0398	1,0295	-0,99%	1,0295
Coelvisac	1,0357	1,0274	-0,80%	1,0274
Egepsa	1,0492	1,0380	-1,07%	1,0380
Eilhicha	1,0342	1,0263	-0,76%	1,0263
Electro Pangoa	1,0422	1,0326	-0,92%	1,0326
Electro Tocache	1,0492	1,0380	-1,07%	1,0380
Chavimochic	1,0422	1,0326	-0,92%	1,0326
Emsemsa	1,0422	1,0326	-0,92%	1,0326
Emseusa	1,0422	1,0326	-0,92%	1,0326
Esempat	1,0342	1,0263	-0,76%	1,0263
Sersa	1,0422	1,0326	-0,92%	1,0326
Edelsa	1,0422	1,0326	-0,92%	1,0326
Adinelsa	0,9928	0,9826	-1,03%	0,9826
Electro Oriente	0,9864	0,9768	-0,97%	0,9768
Electro Puno	0,9857	0,9787	-0,71%	0,9787
Electro Sur Este	0,9817	0,9764	-0,54%	0,9764
Electro Ucayali	0,9838	0,9762	-0,77%	0,9762
Electrocentro	0,9842	0,9728	-1,16%	0,9728
Electronoroeste	0,9839	0,9725	-1,16%	0,9725
Electronorte	0,9824	0,9714	-1,12%	0,9714
Electrosur	0,9839	0,9776	-0,64%	0,9776
Hidrandina	0,9844	0,9730	-1,16%	0,9730
Seal	0,9844	0,9779	-0,66%	0,9779
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0432	1,0320	-1,07%	1,0320
Edelnor	1,0408	1,0297	-1,07%	1,0297
Electro Dunas	1,0382	1,0279	-0,99%	1,0279
Coelvisac	1,0229	1,0156	-0,71%	1,0156
Egepsa	1,0453	1,0344	-1,04%	1,0344
Eilhicha	1,0342	1,0254	-0,85%	1,0254
Electro Pangoa	1,0351	1,0261	-0,87%	1,0261
Electro Tocache	1,0453	1,0344	-1,04%	1,0344
Chavimochic	1,0351	1,0261	-0,87%	1,0261
Emsemsa	1,0351	1,0261	-0,87%	1,0261
Emseusa	1,0351	1,0261	-0,87%	1,0261
Esempat	1,0342	1,0254	-0,85%	1,0254
Sersa	1,0351	1,0261	-0,87%	1,0261
Edelsa	1,0351	1,0261	-0,87%	1,0261
Adinelsa	0,9915	0,9817	-0,99%	0,9817
Electro Oriente	0,9858	0,9763	-0,96%	0,9763
Electro Puno	0,9863	0,9772	-0,92%	0,9772
Electro Sur Este	0,9835	0,9750	-0,86%	0,9750
Electro Ucayali	0,9818	0,9745	-0,74%	0,9745
Electrocentro	0,9789	0,9691	-1,00%	0,9691
Electronoroeste	0,9795	0,9696	-1,01%	0,9696
Electronorte	0,9789	0,9691	-1,00%	0,9691
Electrosur	0,9860	0,9769	-0,92%	0,9769
Hidrandina	0,9802	0,9701	-1,03%	0,9701
Seal	0,9853	0,9764	-0,90%	0,9764
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0435	1,0323	-1,07%	1,0323
Edelnor	1,0363	1,0264	-0,96%	1,0264
Electro Dunas	1,0318	1,0227	-0,88%	1,0227
Coelvisac	1,0085	1,0027	-0,58%	1,0027
Egepsa	1,0360	1,0264	-0,93%	1,0264
Eilhicha	1,0199	1,0125	-0,73%	1,0125
Electro Pangoa	1,0260	1,0178	-0,80%	1,0178
Electro Tocache	1,0360	1,0264	-0,93%	1,0264
Chavimochic	1,0260	1,0178	-0,80%	1,0178
Emsemsa	1,0260	1,0178	-0,80%	1,0178
Emseusa	1,0260	1,0178	-0,80%	1,0178
Esempat	1,0199	1,0125	-0,73%	1,0125
Sersa	1,0260	1,0178	-0,80%	1,0178
Edelsa	1,0260	1,0178	-0,80%	1,0178
Adinelsa	0,9922	0,9819	-1,04%	0,9819
Electro Oriente	0,9847	0,9759	-0,89%	0,9759
Electro Puno	0,9773	0,9752	-0,21%	0,9752
Electro Sur Este	0,9684	0,9690	0,06%	0,9690
Electro Ucayali	0,9812	0,9740	-0,73%	0,9740
Electrocentro	0,9909	0,9826	-0,84%	0,9826
Electronoroeste	0,9902	0,9827	-0,76%	0,9827
Electronorte	0,9911	0,9826	-0,86%	0,9826
Electrosur	0,9747	0,9734	-0,13%	0,9734
Hidrandina	0,9915	0,9826	-0,90%	0,9826
Seal	0,9768	0,9748	-0,20%	0,9748
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0668	1,0514	-1,44%	1,0514
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9967	0,9823	-1,44%	0,9823
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9352	0,9525	1,85%	0,9525

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-24	4-Feb-24		4-Feb-24
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9788	0,9969	1,85%	0,9969
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0668	1,0514	-1,44%	1,0514
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9967	0,9823	-1,44%	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				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9787	0,9817	0,31%	0,9817
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9698	0,9783	0,88%	0,9783
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9826	0,9938	1,14%	0,9938
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9773	0,9833	0,61%	0,9833
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9967	0,9823	-1,44%	0,9823
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9787	0,9817	0,31%	0,9817
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9537	0,9442	-1,00%	0,9442
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9951	0,9836	-1,16%	0,9836
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9953	0,9835	-1,19%	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	0,9967	0,9823	-1,44%	0,9823