

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-23	4-Ene-24		4-Ene-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	0,9854	-1,97%	1,0052
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0198	1,0372	1,71%	1,0198
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9904	0,9826	-0,79%	0,9826
Chavimochic	0,9899	0,9828	-0,72%	0,9828
Edelnor	0,9899	0,9828	-0,72%	0,9828
Eilhicha	0,9899	0,9828	-0,72%	0,9828
Electro Oriente	1,0116	0,9978	-1,36%	0,9978
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9899	0,9828	-0,72%	0,9828
Electro Ucayali	1,0031	0,9695	-3,35%	0,9695
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9899	0,9828	-0,72%	0,9828
Seal	1,0170	0,9584	-5,76%	0,9584
FA_PNG (Resolución 192-2023-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	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egamsa	1,0021	0,9847	-1,74%	1,0021
SPT de San Gabán	1,0000	0,9841	-1,59%	1,0000
SPT de Antamina	0,9996	0,9841	-1,55%	0,9996
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	0,9914	0,9745	-1,70%	0,9914
SPT de Redesur	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
<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	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0085	0,9862	-2,21%	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	0,9862	-2,21%	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	0,9862	-2,21%	1,0085
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0085	0,9862	-2,21%	1,0085
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0085	0,9862	-2,21%	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	0,9862	-0,69%	0,9931
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0085	0,9862	-2,21%	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	0,9862	-2,21%	1,0085
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0085	0,9862	-2,21%	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	1,0682	0,00%	1,0682
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0685	1,0685	0,00%	1,0685
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0661	1,0661	0,00%	1,0661
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0719	1,0719	0,00%	1,0719
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0682	1,0682	0,00%	1,0682
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-23	4-Ene-24		4-Ene-24
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	0,1124	0,00%	0,1124
C.H. Caña Brava	0,5000	0,5000	0,00%	0,5000
C.H. La Joya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	0,5255	0,5255	0,00%	0,5255
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,3380	0,3380	0,00%	0,3380
C.H. Huasahuasi II	0,4658	0,4658	0,00%	0,4658
C.H. Nuevo Imperial	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
CS Repartición Solar 20T	0,6516	0,6516	0,00%	0,6516
CS Majes Solar 20T	0,6381	0,6381	0,00%	0,6381
CS Tacna Solar 20T	0,7645	0,7645	0,00%	0,7645
CS Panamericana Solar 20T	0,6783	0,6783	0,00%	0,6783
C.H. Yanapampa	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Las Pizarras	0,4740	0,4740	0,00%	0,4740
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	0,5920	0,00%	0,5920
CSF Moquegua FV	0,2170	0,2170	0,00%	0,2170
C.H. Canchayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,4259	0,4259	0,00%	0,4259
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	0,0000	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	0,0000	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	1,1438	1,1438	0,00%	1,1438
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0011	1,0011	0,00%	1,0011
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0223	1,0223	0,00%	1,0223
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	17,9169	17,9169	0,00%	17,9169
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1211	-1,33%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1257	-1,31%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1303	-1,28%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1316	-1,32%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1156	-1,38%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1293	-1,19%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1470	-1,03%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1306	-1,32%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1240	-1,32%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1264	-1,33%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1302	-1,28%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0829	-1,54%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1275	-1,31%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1314	-1,27%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1262	-1,37%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	0,9880	-2,22%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	0,9880	-2,22%	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/Enero/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-23	4-Ene-24		4-Ene-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	1,0374	-0,74%	1,0451
Edelnor	1,0437	1,0361	-0,73%	1,0437
Electro Dunas	1,0398	1,0322	-0,73%	1,0398
Coelvisac	1,0357	1,0282	-0,72%	1,0357
Egepsa	1,0492	1,0417	-0,71%	1,0492
Eilhicha	1,0342	1,0267	-0,73%	1,0342
Electro Pangoa	1,0422	1,0347	-0,72%	1,0422
Electro Tocache	1,0492	1,0417	-0,71%	1,0492
Chavimochic	1,0422	1,0347	-0,72%	1,0422
Emsemsa	1,0422	1,0347	-0,72%	1,0422
Emseusa	1,0422	1,0347	-0,72%	1,0422
Esempat	1,0342	1,0267	-0,73%	1,0342
Sersa	1,0422	1,0347	-0,72%	1,0422
Edelsa	1,0422	1,0347	-0,72%	1,0422
Adinelsa	0,9928	0,9857	-0,72%	0,9928
Electro Oriente	0,9864	0,9792	-0,73%	0,9864
Electro Puno	0,9857	0,9786	-0,72%	0,9857
Electro Sur Este	0,9817	0,9746	-0,72%	0,9817
Electro Ucayali	0,9838	0,9766	-0,73%	0,9838
Electrocentro	0,9842	0,9769	-0,74%	0,9842
Electronoroeste	0,9839	0,9766	-0,74%	0,9839
Electronorte	0,9824	0,9751	-0,74%	0,9824
Electrosur	0,9839	0,9768	-0,72%	0,9839
Hidrandina	0,9844	0,9771	-0,74%	0,9844
Seal	0,9844	0,9773	-0,72%	0,9844
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0432	1,0356	-0,73%	1,0432
Edelnor	1,0408	1,0332	-0,73%	1,0408
Electro Dunas	1,0382	1,0306	-0,73%	1,0382
Coelvisac	1,0229	1,0154	-0,73%	1,0229
Egepsa	1,0453	1,0377	-0,73%	1,0453
Eilhicha	1,0342	1,0266	-0,73%	1,0342
Electro Pangoa	1,0351	1,0276	-0,72%	1,0351
Electro Tocache	1,0453	1,0377	-0,73%	1,0453
Chavimochic	1,0351	1,0276	-0,72%	1,0351
Emsemsa	1,0351	1,0276	-0,72%	1,0351
Emseusa	1,0351	1,0276	-0,72%	1,0351
Esempat	1,0342	1,0266	-0,73%	1,0342
Sersa	1,0351	1,0276	-0,72%	1,0351
Edelsa	1,0351	1,0276	-0,72%	1,0351
Adinelsa	0,9915	0,9844	-0,72%	0,9915
Electro Oriente	0,9858	0,9786	-0,73%	0,9858
Electro Puno	0,9863	0,9792	-0,72%	0,9863
Electro Sur Este	0,9835	0,9763	-0,73%	0,9835
Electro Ucayali	0,9818	0,9746	-0,73%	0,9818
Electrocentro	0,9789	0,9715	-0,76%	0,9789
Electronoroeste	0,9795	0,9722	-0,75%	0,9795
Electronorte	0,9789	0,9716	-0,75%	0,9789
Electrosur	0,9860	0,9789	-0,72%	0,9860
Hidrandina	0,9802	0,9729	-0,74%	0,9802
Seal	0,9853	0,9781	-0,73%	0,9853
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASAD)				
Luz del Sur	1,0435	1,0358	-0,74%	1,0435
Edelnor	1,0363	1,0287	-0,73%	1,0363
Electro Dunas	1,0318	1,0242	-0,74%	1,0318
Coelvisac	1,0085	1,0008	-0,76%	1,0085
Egepsa	1,0360	1,0284	-0,73%	1,0360
Eilhicha	1,0199	1,0122	-0,75%	1,0199
Electro Pangoa	1,0260	1,0183	-0,75%	1,0260
Electro Tocache	1,0360	1,0284	-0,73%	1,0360
Chavimochic	1,0260	1,0183	-0,75%	1,0260
Emsemsa	1,0260	1,0183	-0,75%	1,0260
Emseusa	1,0260	1,0183	-0,75%	1,0260
Esempat	1,0199	1,0122	-0,75%	1,0199
Sersa	1,0260	1,0183	-0,75%	1,0260
Edelsa	1,0260	1,0183	-0,75%	1,0260
Adinelsa	0,9922	0,9850	-0,73%	0,9922
Electro Oriente	0,9847	0,9775	-0,73%	0,9847
Electro Puno	0,9773	0,9703	-0,72%	0,9773
Electro Sur Este	0,9684	0,9613	-0,73%	0,9684
Electro Ucayali	0,9812	0,9741	-0,72%	0,9812
Electrocentro	0,9909	0,9839	-0,71%	0,9909
Electronoroeste	0,9902	0,9832	-0,71%	0,9902
Electronorte	0,9911	0,9840	-0,72%	0,9911

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-23	4-Ene-24		4-Ene-24
Electrosur	0,9747	0,9677	-0,72%	0,9747
Hidrandina	0,9915	0,9845	-0,71%	0,9915
Seal	0,9768	0,9697	-0,73%	0,9768
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0668	1,0591	-0,72%	1,0668
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9967	0,9896	-0,71%	0,9967
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9352	0,9287	-0,70%	0,9352
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9788	0,9720	-0,69%	0,9788
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0668	1,0591	-0,72%	1,0668
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9967	0,9896	-0,71%	0,9967
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	0,9717	-0,72%	0,9787
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9698	0,9630	-0,70%	0,9698
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9826	0,9757	-0,70%	0,9826
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9773	0,9707	-0,68%	0,9773
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9967	0,9896	-0,71%	0,9967
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9787	0,9717	-0,72%	0,9787
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9537	0,9461	-0,80%	0,9537
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9951	0,9880	-0,71%	0,9951
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9953	0,9881	-0,72%	0,9953
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	0,9896	-0,71%	0,9967