

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2025

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Ene-25	4-Feb-25	Variación (%)	4-Feb-25
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0004	0,04%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9726	-2,74%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9851	0,9932	0,82%	0,9932
Chavimochic	0,9940	0,9953	0,13%	0,9953
Pluz Energía Perú	0,9940	0,9953	0,13%	0,9953
Eilhicha	0,9940	0,9953	0,13%	0,9953
Electro Oriente	0,9790	0,9906	1,18%	0,9906
Electro Puno	0,9940	0,9953	0,13%	0,9953
Electro Ucayali	0,9585	0,9865	2,92%	0,9865
Hidrandina	0,9940	0,9953	0,13%	0,9953
Seal	0,8924	0,9418	5,54%	0,9418
FA_PNG (Resolución 010-2025-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. N° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9998	-0,02%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	1,0089	0,89%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
<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	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
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 - Aguaytía 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	1,0078	1,0019	-0,59%	1,0078
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0078	1,0019	-0,59%	1,0078
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	1,0078	1,0019	-0,59%	1,0078
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0703	1,0031	-6,28%	1,0031
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0694	1,0929	2,20%	1,0929
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0726	1,0983	2,40%	1,0983
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0741	1,0963	2,07%	1,0963
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0691	1,0925	2,19%	1,0925
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	2,2308	2,7308	22,41%	2,7308
C.H. Santa Cruz II	1,3830	1,3191	-4,62%	1,3191
C.H. Santa Cruz I	1,3902	1,3659	-1,75%	1,3659
C.H. Poechos 2	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	1,4000	1,6333	16,66%	1,6333
C.H. Carhuauquero IV	1,7384	1,6395	-5,69%	1,6395
C.H. Caña Brava	1,0508	0,9322	-11,29%	0,9322
C.H. La Joya	0,0000	0,8000	0,00%	0,8000
C.T. Huaycoloro	0,8786	0,7714	-12,20%	0,7714
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,6098	1,7439	8,33%	1,7439
C.H. Huasahuasi II	1,4091	1,5909	12,90%	1,5909
C.H. Nuevo Imperial	1,8235	1,9412	6,45%	1,9412
CS Repartición Solar 20T	1,1002	1,1337	3,04%	1,1337

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-25	4-Feb-25		4-Feb-25
CS Majes Solar 20T	1,0998	1,1306	2,80%	1,1306
CS Tacna Solar 20T	1,0979	1,1262	2,58%	1,1262
CS Panamericana Solar 20T	1,0976	1,1271	2,69%	1,1271
C.H. Yanapampa	1,6500	1,7500	6,06%	1,7500
C.H. Las Pizarras	1,2827	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Marcona	1,0697	1,3284	24,18%	1,3284
C.E. Talara	2,0361	2,0825	2,28%	2,0825
C.E. Cupisnique	1,7898	1,8169	1,51%	1,8169
C.H. Runatullo III	1,2553	0,8404	-33,05%	0,8404
C.H. Runatullo II	1,2230	1,4101	15,30%	1,4101
CSF Moquegua FV	1,1142	1,1644	4,51%	1,1644
C.H. Canchayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,4386	1,8947	331,99%	1,8947
C.H. Chancay	1,5877	1,8947	19,34%	1,8947
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,4884	1,6601	11,54%	1,6601
C.H. Potrero	1,6718	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Yurucaya	1,7069	1,8017	5,55%	1,8017
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	2,3099	2,4225	4,87%	2,4225
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	1,3478	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel I	1,7363	3,5385	103,80%	3,5385
C.H. Angel II	1,3103	2,1034	60,53%	2,1034
C.H. Angel III	1,3094	2,1295	62,63%	2,1295
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	3,2609	3,6087	10,67%	3,6087
C.H. El Carmen	1,7059	1,5294	-10,35%	1,5294
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	0,9048	1,2857	42,10%	1,2857
C.H. 8 de Agosto	1,7699	2,6018	47,00%	2,6018
Cargo Unitario por FISE	1,0845	1,2150	12,03%	1,2150
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0538	1,0662	1,18%	1,0662
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9808	0,8354	-14,82%	0,8354
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,5967	1,5085	152,81%	1,5085
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1207	-1,36%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1221	-1,62%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1273	-1,55%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1288	-1,56%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1120	-1,70%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1317	-0,98%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1531	-0,50%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1320	-1,20%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1213	-1,55%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1226	-1,66%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1252	-1,71%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0880	-1,07%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1231	-1,70%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1276	-1,61%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1272	-1,29%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	0,9920	-1,82%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	0,9920	-1,82%	1,0104
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/2025

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Ene-25	4-Feb-25	Variación (%)	4-Feb-25
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	1,0280	1,0296	0,16%	1,0296
Pluz Energía Perú	1,0270	1,0291	0,20%	1,0291
Electro Dunas	1,0239	1,0249	0,10%	1,0249
CVC Energía (Coelvisac)	1,0207	1,0197	-0,10%	1,0197
Egepsa	1,0309	1,0307	-0,02%	1,0307
Eilhicha	1,0195	1,0185	-0,10%	1,0185
Electro Pangoa	1,0256	1,0250	-0,06%	1,0250
Electro Tocache	1,0309	1,0307	-0,02%	1,0307
Chavimochic	1,0256	1,0250	-0,06%	1,0250
Emsemsa	1,0256	1,0250	-0,06%	1,0250
Emseusa	1,0256	1,0250	-0,06%	1,0250
Esempat	1,0195	1,0185	-0,10%	1,0185
Sersa	1,0256	1,0250	-0,06%	1,0250
Edelsa	1,0256	1,0250	-0,06%	1,0250
Adinelsa	0,9760	0,9759	-0,01%	0,9759
Electro Oriente	0,9715	0,9724	0,09%	0,9724
Electro Puno	0,9741	0,9743	0,02%	0,9743
Electro Sur Este	0,9728	0,9732	0,04%	0,9732
Electro Ucayali	0,9719	0,9727	0,08%	0,9727
Electrocentro	0,9677	0,9699	0,23%	0,9699
Electronoroeste	0,9676	0,9697	0,22%	0,9697
Electronorte	0,9666	0,9689	0,24%	0,9689
Electrosur	0,9735	0,9738	0,03%	0,9738
Hidrandina	0,9680	0,9700	0,21%	0,9700
Seal	0,9737	0,9739	0,02%	0,9739
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0266	1,0280	0,14%	1,0280
Pluz Energía Perú	1,0248	1,0267	0,19%	1,0267
Electro Dunas	1,0227	1,0242	0,15%	1,0242
CVC Energía (Coelvisac)	1,0111	1,0123	0,12%	1,0123
Egepsa	1,0279	1,0283	0,04%	1,0283
Eilhicha	1,0195	1,0198	0,03%	1,0198
Electro Pangoa	1,0203	1,0206	0,03%	1,0206
Electro Tocache	1,0279	1,0283	0,04%	1,0283
Chavimochic	1,0203	1,0206	0,03%	1,0206
Emsemsa	1,0203	1,0206	0,03%	1,0206
Emseusa	1,0203	1,0206	0,03%	1,0206
Esempat	1,0195	1,0198	0,03%	1,0198
Sersa	1,0203	1,0206	0,03%	1,0206
Edelsa	1,0203	1,0206	0,03%	1,0206
Adinelsa	0,9753	0,9753	0,00%	0,9753
Electro Oriente	0,9711	0,9721	0,10%	0,9721
Electro Puno	0,9729	0,9742	0,13%	0,9742
Electro Sur Este	0,9716	0,9733	0,17%	0,9733
Electro Ucayali	0,9708	0,9720	0,12%	0,9720
Electrocentro	0,9647	0,9669	0,23%	0,9669
Electronoroeste	0,9651	0,9673	0,23%	0,9673
Electronorte	0,9647	0,9670	0,24%	0,9670
Electrosur	0,9728	0,9741	0,13%	0,9741
Hidrandina	0,9655	0,9677	0,23%	0,9677
Seal	0,9724	0,9739	0,15%	0,9739
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0268	1,0282	0,14%	1,0282
Pluz Energía Perú	1,0213	1,0228	0,15%	1,0228
Electro Dunas	1,0180	1,0195	0,15%	1,0195
CVC Energía (Coelvisac)	1,0002	1,0029	0,27%	1,0029
Egepsa	1,0209	1,0220	0,11%	1,0220
Eilhicha	1,0088	1,0108	0,20%	1,0108
Electro Pangoa	1,0134	1,0150	0,16%	1,0150
Electro Tocache	1,0209	1,0220	0,11%	1,0220
Chavimochic	1,0134	1,0150	0,16%	1,0150
Emsemsa	1,0134	1,0150	0,16%	1,0150
Emseusa	1,0134	1,0150	0,16%	1,0150
Esempat	1,0088	1,0108	0,20%	1,0108
Sersa	1,0134	1,0150	0,16%	1,0150
Edelsa	1,0134	1,0150	0,16%	1,0150
Adinelsa	0,9755	0,9756	0,01%	0,9756
Electro Oriente	0,9708	0,9717	0,09%	0,9717
Electro Puno	0,9724	0,9722	-0,02%	0,9722
Electro Sur Este	0,9688	0,9696	0,08%	0,9696
Electro Ucayali	0,9704	0,9717	0,13%	0,9717
Electrocentro	0,9785	0,9790	0,05%	0,9790
Electronoroeste	0,9788	0,9792	0,04%	0,9792
Electronorte	0,9784	0,9789	0,05%	0,9789
Electrosur	0,9714	0,9715	0,01%	0,9715
Hidrandina	0,9782	0,9787	0,05%	0,9787
Seal	0,9722	0,9721	-0,01%	0,9721
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0442	1,0455	0,12%	1,0455
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9756	0,9769	0,13%	0,9769
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9442	0,9325	-1,24%	0,9325
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	0,9882	0,9759	-1,24%	0,9759
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0442	1,0455	0,12%	1,0455
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	0,9756	0,9769	0,13%	0,9769

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-25	4-Feb-25		4-Feb-25
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	0,9774	0,9740	-0,35%	0,9740
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9790	0,9767	-0,23%	0,9767
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9856	0,9761	-0,96%	0,9761
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9851	0,9838	-0,13%	0,9838
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9756	0,9769	0,13%	0,9769
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9774	0,9740	-0,35%	0,9740
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9439	0,9508	0,73%	0,9508
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9768	0,9768	0,00%	0,9768
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9766	0,9768	0,02%	0,9768
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9756	0,9769	0,13%	0,9769