

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-25	4-Mar-25		4-Mar-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	0,9902	-0,98%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9600	-4,00%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9932	0,9857	-0,76%	0,9857
Chavimochic	0,9953	0,9918	-0,35%	0,9918
Pluz Energía Perú	0,9953	0,9918	-0,35%	0,9918
Eilhicha	0,9953	0,9918	-0,35%	0,9918
Electro Oriente	0,9906	0,9826	-0,81%	0,9826
Electro Puno	0,9953	0,9918	-0,35%	0,9918
Electro Ucayali	0,9865	0,9673	-1,95%	0,9673
Hidrandina	0,9953	0,9918	-0,35%	0,9918
Seal	0,9418	0,9103	-3,34%	0,9103
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	0,9898	-1,02%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egamsa	1,0000	0,9916	-0,84%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9911	-0,89%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9932	-0,68%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Etselesva)	1,0000	1,0023	0,23%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
SPT de Transmancora (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
SPT de Transmancora (Addendum N° 8)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
SPT de Transmancora (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Línea Tarma-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
SGT Línea Carhuamayo- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
SGT Línea Machupicchu-Quencora-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0000	0,9898	-1,02%	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 - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Subestación Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayillo	1,0078	0,9898	-1,79%	1,0078
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0078	0,9898	-1,79%	1,0078
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayillo	1,0078	0,9898	-1,79%	1,0078
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	0,9898	-1,02%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9898	-1,02%	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	0,9898	-1,02%	1,0000
Línea Azangaro-Juliacá-Puno 220 kV	1,0000	0,9898	-1,02%	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 Fría)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Tarma	1,0031	1,0031	0,00%	1,0031
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0929	1,0929	0,00%	1,0929
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0983	1,0983	0,00%	1,0983
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0963	1,0963	0,00%	1,0963
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0925	1,0925	0,00%	1,0925
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	2,7308	2,7308	0,00%	2,7308
C.H. Santa Cruz II	1,3191	1,3191	0,00%	1,3191
C.H. Santa Cruz I	1,3659	1,3659	0,00%	1,3659
C.H. Poechos 2	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	1,6333	1,6333	0,00%	1,6333
C.H. Carhuamayo IV	1,6395	1,6395	0,00%	1,6395
C.H. Caña Brava	0,9322	0,9322	0,00%	0,9322
C.H. La Joya	0,8000	0,8000	0,00%	0,8000
C.T. Huaycoloro	0,7714	0,7714	0,00%	0,7714
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,7439	1,7439	0,00%	1,7439
C.H. Huasahuasi II	1,5909	1,5909	0,00%	1,5909
C.H. Nuevo Imperial	1,9412	1,9412	0,00%	1,9412
CS Repartición Solar 20T	1,1337	1,1337	0,00%	1,1337
CS Majes Solar 20T	1,1306	1,1306	0,00%	1,1306
CS Tacna Solar 20T	1,1262	1,1262	0,00%	1,1262

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-25	4-Mar-25		4-Mar-25
CS Panamericana Solar 20T	1,1271	1,1271	0,00%	1,1271
C.H. Yanapampa	1,7500	1,7500	0,00%	1,7500
C.H. Las Pizarras	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Marcona	1,3284	1,3284	0,00%	1,3284
C.E. Talara	2,0825	2,0825	0,00%	2,0825
C.E. Cupisnique	1,8169	1,8169	0,00%	1,8169
C.H. Runatullo III	0,8404	0,8404	0,00%	0,8404
C.H. Runatullo II	1,4101	1,4101	0,00%	1,4101
CSF Moquegua FV	1,1644	1,1644	0,00%	1,1644
C.H. Canchayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	1,8947	1,8947	0,00%	1,8947
C.H. Chancay	1,8947	1,8947	0,00%	1,8947
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,6601	1,6601	0,00%	1,6601
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Yarucaya	1,8017	1,8017	0,00%	1,8017
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	2,4225	2,4225	0,00%	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	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel I	3,5385	3,5385	0,00%	3,5385
C.H. Angel II	2,1034	2,1034	0,00%	2,1034
C.H. Angel III	2,1295	2,1295	0,00%	2,1295
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	3,6087	3,6087	0,00%	3,6087
C.H. El Carmen	1,5294	1,5294	0,00%	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	1,2857	1,2857	0,00%	1,2857
C.H. 8 de Agosto	2,6018	2,6018	0,00%	2,6018
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,2150	1,2150	0,00%	1,2150
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0662	1,0662	0,00%	1,0662
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,8354	0,8354	0,00%	0,8354
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,5085	1,5085	0,00%	1,5085
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1155	-1,82%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1169	-2,08%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1224	-1,97%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1242	-1,96%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1064	-2,19%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1266	-1,43%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1488	-0,87%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1277	-1,57%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1161	-2,01%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1175	-2,11%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1201	-2,16%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0810	-1,71%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1180	-2,14%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1226	-2,04%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1228	-1,67%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	0,9800	-3,01%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	0,9800	-3,01%	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/Marzo/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-25	4-Mar-25		4-Mar-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	1,0296	1,0255	-0,40%	1,0296
Pluz Energía Perú	1,0291	1,0250	-0,40%	1,0291
Electro Dunas	1,0249	1,0204	-0,44%	1,0249
CVC Energía (Coelvisac)	1,0197	1,0145	-0,51%	1,0197
Egepsa	1,0307	1,0260	-0,46%	1,0307
Eilhicha	1,0185	1,0132	-0,52%	1,0185
Electro Pangoa	1,0250	1,0201	-0,48%	1,0250
Electro Tocache	1,0307	1,0260	-0,46%	1,0307
Chavimochic	1,0250	1,0201	-0,48%	1,0250
Emsemsa	1,0250	1,0201	-0,48%	1,0250
Emseusa	1,0250	1,0201	-0,48%	1,0250
Esempat	1,0185	1,0132	-0,52%	1,0185
Sersa	1,0250	1,0201	-0,48%	1,0250
Edelsa	1,0250	1,0201	-0,48%	1,0250
Adinelsa	0,9759	0,9715	-0,45%	0,9759
Electro Oriente	0,9724	0,9681	-0,44%	0,9724
Electro Puno	0,9743	0,9694	-0,50%	0,9743
Electro Sur Este	0,9732	0,9680	-0,53%	0,9732
Electro Ucayali	0,9727	0,9681	-0,47%	0,9727
Electrocentro	0,9699	0,9662	-0,38%	0,9699
Electronoroeste	0,9697	0,9660	-0,38%	0,9697
Electronorte	0,9689	0,9651	-0,39%	0,9689
Electrosur	0,9738	0,9688	-0,51%	0,9738
Hidrandina	0,9700	0,9663	-0,38%	0,9700
Seal	0,9739	0,9689	-0,51%	0,9739
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0280	1,0237	-0,42%	1,0280
Pluz Energía Perú	1,0267	1,0225	-0,41%	1,0267
Electro Dunas	1,0242	1,0198	-0,43%	1,0242
CVC Energía (Coelvisac)	1,0123	1,0075	-0,47%	1,0123
Egepsa	1,0283	1,0237	-0,45%	1,0283
Eilhicha	1,0198	1,0149	-0,48%	1,0198
Electro Pangoa	1,0206	1,0157	-0,48%	1,0206
Electro Tocache	1,0283	1,0237	-0,45%	1,0283
Chavimochic	1,0206	1,0157	-0,48%	1,0206
Emsemsa	1,0206	1,0157	-0,48%	1,0206
Emseusa	1,0206	1,0157	-0,48%	1,0206
Esempat	1,0198	1,0149	-0,48%	1,0198
Sersa	1,0206	1,0157	-0,48%	1,0206
Edelsa	1,0206	1,0157	-0,48%	1,0206
Adinelsa	0,9753	0,9708	-0,46%	0,9753
Electro Oriente	0,9721	0,9678	-0,44%	0,9721
Electro Puno	0,9742	0,9698	-0,45%	0,9742
Electro Sur Este	0,9733	0,9689	-0,45%	0,9733
Electro Ucayali	0,9720	0,9673	-0,48%	0,9720
Electrocentro	0,9669	0,9630	-0,40%	0,9669
Electronoroeste	0,9673	0,9634	-0,40%	0,9673
Electronorte	0,9670	0,9631	-0,40%	0,9670
Electrosur	0,9741	0,9697	-0,45%	0,9741
Hidrandina	0,9677	0,9638	-0,40%	0,9677
Seal	0,9739	0,9695	-0,45%	0,9739
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0282	1,0239	-0,42%	1,0282
Pluz Energía Perú	1,0228	1,0183	-0,44%	1,0228
Electro Dunas	1,0195	1,0149	-0,45%	1,0195
CVC Energía (Coelvisac)	1,0029	0,9982	-0,47%	1,0029
Egepsa	1,0220	1,0175	-0,44%	1,0220
Eilhicha	1,0108	1,0062	-0,46%	1,0108
Electro Pangoa	1,0150	1,0104	-0,45%	1,0150
Electro Tocache	1,0220	1,0175	-0,44%	1,0220
Chavimochic	1,0150	1,0104	-0,45%	1,0150
Emsemsa	1,0150	1,0104	-0,45%	1,0150
Emseusa	1,0150	1,0104	-0,45%	1,0150
Esempat	1,0108	1,0062	-0,46%	1,0108
Sersa	1,0150	1,0104	-0,45%	1,0150
Edelsa	1,0150	1,0104	-0,45%	1,0150
Adinelsa	0,9756	0,9711	-0,46%	0,9756
Electro Oriente	0,9717	0,9672	-0,46%	0,9717
Electro Puno	0,9722	0,9664	-0,60%	0,9722
Electro Sur Este	0,9696	0,9636	-0,62%	0,9696
Electro Ucayali	0,9717	0,9671	-0,47%	0,9717
Electrocentro	0,9790	0,9742	-0,49%	0,9790
Electronoroeste	0,9792	0,9743	-0,50%	0,9792
Electronorte	0,9789	0,9742	-0,48%	0,9789
Electrosur	0,9715	0,9656	-0,61%	0,9715
Hidrandina	0,9787	0,9741	-0,47%	0,9787
Seal	0,9721	0,9662	-0,61%	0,9721
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0455	1,0418	-0,35%	1,0455
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9769	0,9734	-0,36%	0,9769
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9325	0,9212	-1,21%	0,9325
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9759	0,9641	-1,21%	0,9759
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0455	1,0418	-0,35%	1,0455
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9769	0,9734	-0,36%	0,9769
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/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-25	4-Mar-25		4-Mar-25
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9740	0,9666	-0,76%	0,9740
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9767	0,9685	-0,84%	0,9767
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9761	0,9661	-1,02%	0,9761
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9838	0,9761	-0,78%	0,9838
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9769	0,9734	-0,36%	0,9769
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9740	0,9666	-0,76%	0,9740
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9508	0,9481	-0,28%	0,9508
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9768	0,9726	-0,43%	0,9768
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9768	0,9727	-0,42%	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	0,9769	0,9734	-0,36%	0,9769