

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-25	4-May-25		4-May-25
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 048-2025-OS/CD y N° 109-2025-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0006	0,06%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0002	0,02%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0000	1,0023	0,23%	1,0000
Chavimochic	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Pluz Energía Perú	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Eilhicha	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Electro Oriente	1,0000	1,0014	0,14%	1,0000
Electro Puno	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Electro Ucayali	1,0000	1,0043	0,43%	1,0000
Hidrandina	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
Seal	1,0000	1,0049	0,49%	1,0000
Acciona	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
FA_PNG (Resolución 063-2025-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° 048-2025-OS/CD y N° 109-2025-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0016	0,16%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0016	0,16%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0013	0,13%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Etesselva)	1,0000	1,0019	0,19%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
<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	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero - Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0003	0,03%	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	1,0003	0,03%	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, incluye Refuerzo 1	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo y Subestaciones Asociadas	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	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
Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuauquero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Lambayeque Norte 220 kV	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	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-25	4-May-25		4-May-25
C.H. Poechos 2	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Roncador	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuaquero IV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Caña Brava	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. La Joya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Majes Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yanapampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Las Pizaras	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Marcona	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Cupisnique	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Canchayillo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Chancay	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Rucuy	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Potrero	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yarucaya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. Rubi	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. Intipampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Wayra I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.B. Huaycoloro II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Her	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuac	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. El Carmen	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Callao	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. 8 de Agosto	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia-Usuarios Regulados	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 047-2025-OS/CD y N° 118-2025-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0000	1,0028	0,28%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	1,0027	0,27%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	1,0030	0,30%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	1,0032	0,32%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	1,0025	0,25%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	1,0031	0,31%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	1,0037	0,37%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	1,0037	0,37%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	1,0028	0,28%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	1,0028	0,28%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	1,0025	0,25%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	1,0027	0,27%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	1,0026	0,26%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	1,0028	0,28%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	1,0043	0,43%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
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/Mayo/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-25	4-May-25		4-May-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	1,0271	-0,24%	1,0271
Pluz Energía Perú	1,0291	1,0271	-0,19%	1,0271
Electro Dunas	1,0249	1,0220	-0,28%	1,0220
CVC Energía (Coelvisac)	1,0197	1,0150	-0,46%	1,0150
Egepsa	1,0307	1,0263	-0,43%	1,0263
Eilhicha	1,0185	1,0138	-0,46%	1,0138
Electro Pangoa	1,0250	1,0205	-0,44%	1,0205
Electro Tocache	1,0307	1,0263	-0,43%	1,0263
Chavimochic	1,0250	1,0205	-0,44%	1,0205
Emsemsa	1,0250	1,0205	-0,44%	1,0205
Emseusa	1,0250	1,0205	-0,44%	1,0205
Esempat	1,0185	1,0138	-0,46%	1,0138
Sersa	1,0250	1,0205	-0,44%	1,0205
Edelsa	1,0250	1,0205	-0,44%	1,0205
Adinelsa	0,9759	0,9719	-0,41%	0,9719
Electro Oriente	0,9724	0,9696	-0,29%	0,9696
Electro Puno	0,9743	0,9708	-0,36%	0,9708
Electro Sur Este	0,9732	0,9700	-0,33%	0,9700
Electro Ucayali	0,9727	0,9699	-0,29%	0,9699
Electrocentro	0,9699	0,9682	-0,18%	0,9682
Electronoroeste	0,9697	0,9681	-0,16%	0,9681
Electronorte	0,9689	0,9675	-0,14%	0,9675
Electrosur	0,9738	0,9705	-0,34%	0,9705
Hidrandina	0,9700	0,9683	-0,18%	0,9683
Seal	0,9739	0,9706	-0,34%	0,9706
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0280	1,0253	-0,26%	1,0253
Pluz Energía Perú	1,0267	1,0247	-0,19%	1,0247
Electro Dunas	1,0242	1,0217	-0,24%	1,0217
CVC Energía (Coelvisac)	1,0123	1,0101	-0,22%	1,0101
Egepsa	1,0283	1,0246	-0,36%	1,0246
Eilhicha	1,0198	1,0163	-0,34%	1,0163
Electro Pangoa	1,0206	1,0171	-0,34%	1,0171
Electro Tocache	1,0283	1,0246	-0,36%	1,0246
Chavimochic	1,0206	1,0171	-0,34%	1,0171
Emsemsa	1,0206	1,0171	-0,34%	1,0171
Emseusa	1,0206	1,0171	-0,34%	1,0171
Esempat	1,0198	1,0163	-0,34%	1,0163
Sersa	1,0206	1,0171	-0,34%	1,0171
Edelsa	1,0206	1,0171	-0,34%	1,0171
Adinelsa	0,9753	0,9715	-0,39%	0,9715
Electro Oriente	0,9721	0,9694	-0,28%	0,9694
Electro Puno	0,9742	0,9715	-0,28%	0,9715
Electro Sur Este	0,9733	0,9711	-0,23%	0,9711
Electro Ucayali	0,9720	0,9695	-0,26%	0,9695
Electrocentro	0,9669	0,9657	-0,12%	0,9657
Electronoroeste	0,9673	0,9660	-0,13%	0,9660
Electronorte	0,9670	0,9658	-0,12%	0,9658
Electrosur	0,9741	0,9715	-0,27%	0,9715
Hidrandina	0,9677	0,9663	-0,14%	0,9663
Seal	0,9739	0,9714	-0,26%	0,9714
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0282	1,0255	-0,26%	1,0255
Pluz Energía Perú	1,0228	1,0203	-0,24%	1,0203
Electro Dunas	1,0195	1,0172	-0,23%	1,0172
CVC Energía (Coelvisac)	1,0029	1,0026	-0,03%	1,0026
Egepsa	1,0220	1,0193	-0,26%	1,0193
Eilhicha	1,0108	1,0095	-0,13%	1,0095
Electro Pangoa	1,0150	1,0132	-0,18%	1,0132
Electro Tocache	1,0220	1,0193	-0,26%	1,0193
Chavimochic	1,0150	1,0132	-0,18%	1,0132
Emsemsa	1,0150	1,0132	-0,18%	1,0132
Emseusa	1,0150	1,0132	-0,18%	1,0132
Esempat	1,0108	1,0095	-0,13%	1,0095
Sersa	1,0150	1,0132	-0,18%	1,0132
Edelsa	1,0150	1,0132	-0,18%	1,0132
Adinelsa	0,9756	0,9717	-0,40%	0,9717
Electro Oriente	0,9717	0,9689	-0,29%	0,9689
Electro Puno	0,9722	0,9688	-0,35%	0,9688
Electro Sur Este	0,9696	0,9674	-0,23%	0,9674
Electro Ucayali	0,9717	0,9694	-0,24%	0,9694
Electrocentro	0,9790	0,9752	-0,39%	0,9752
Electronoroeste	0,9792	0,9754	-0,39%	0,9754
Electronorte	0,9789	0,9752	-0,38%	0,9752
Electrosur	0,9715	0,9684	-0,32%	0,9684
Hidrandina	0,9787	0,9750	-0,38%	0,9750
Seal	0,9721	0,9687	-0,35%	0,9687
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0455	1,0422	-0,32%	1,0422
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9769	0,9738	-0,32%	0,9738

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-25	4-May-25		4-May-25
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9325	0,9200	-1,34%	0,9200
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9759	0,9628	-1,34%	0,9628
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0455	1,0422	-0,32%	1,0422
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9769	0,9738	-0,32%	0,9738
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	0,9740	0,9679	-0,63%	0,9679
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9767	0,9715	-0,53%	0,9715
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9761	0,9651	-1,13%	0,9651
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9838	0,9785	-0,54%	0,9785
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9769	0,9738	-0,32%	0,9738
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9740	0,9679	-0,63%	0,9679
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9508	0,9550	0,44%	0,9550
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9768	0,9728	-0,41%	0,9728
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9768	0,9729	-0,40%	0,9729
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	0,9738	-0,32%	0,9738