

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-25	4-Set-25		4-Set-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	0,9665	-3,35%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9645	-3,55%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9856	0,9735	-1,23%	0,9735
Chavimochic	0,9872	0,9797	-0,76%	0,9797
Pluz Energía Perú	0,9872	0,9797	-0,76%	0,9797
Eilhicha	0,9872	0,9797	-0,76%	0,9797
Electro Oriente	0,9932	0,9925	-0,07%	0,9925
Electro Puno	0,9872	0,9797	-0,76%	0,9797
Electro Ucayali	0,9880	0,9942	0,63%	0,9942
Hidrandina	0,9872	0,9797	-0,76%	0,9797
Seal	0,9733	0,9278	-4,67%	0,9278
Acciona	0,9872	0,9797	-0,76%	0,9797
FA_PNG (Resolución 135-2025-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	0,9627	-3,73%	1,0000
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9756	-2,44%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9728	-2,72%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	0,9725	-2,75%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	1,0000	0,9627	-3,73%	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	0,9627	-3,73%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9627	-3,73%	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	0,9627	-3,73%	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	0,9627	0,00%	0,9627
SGT Tingo María - Aguaytía 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9627	-3,73%	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	0,9627	-3,73%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	0,9627	-3,73%	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	0,7741	0,7741	0,00%	0,7741
Reserva Fria (RF) de Ilo	0,8021	0,8021	0,00%	0,8021
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0,8451	0,8451	0,00%	0,8451
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0,8462	0,8462	0,00%	0,8462
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	0,8022	0,8022	0,00%	0,8022
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0896	1,0896	0,00%	1,0896
C.H. Santa Cruz II	1,1136	1,1136	0,00%	1,1136
C.H. Santa Cruz I	1,1351	1,1351	0,00%	1,1351
C.H. Poechos 2	0,8276	0,8276	0,00%	0,8276
C.H. Roncador	0,5333	0,5333	0,00%	0,5333
C.H. Carhuauquero 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	1,0309	1,0309	0,00%	1,0309
C.T. Huaycoloro	1,2917	1,2917	0,00%	1,2917
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-25	4-Set-25		4-Set-25
C.H. Huasahuasi I	1,5946	1,5946	0,00%	1,5946
C.H. Huasahuasi II	2,0000	2,0000	0,00%	2,0000
C.H. Nuevo Imperial	1,0789	1,0789	0,00%	1,0789
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Majes Solar 20T	0,9951	0,9951	0,00%	0,9951
CS Tacna Solar 20T	1,0020	1,0020	0,00%	1,0020
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yanapampa	0,8529	0,8529	0,00%	0,8529
C.H. Las Pizarras	1,2000	1,2000	0,00%	1,2000
C.E. Marcona	1,1190	1,1190	0,00%	1,1190
C.E. Talara	1,0311	1,0311	0,00%	1,0311
C.E. Cupisnique	1,0390	1,0390	0,00%	1,0390
C.H. Runatullo III	1,1733	1,1733	0,00%	1,1733
C.H. Runatullo II	1,7059	1,7059	0,00%	1,7059
CSF Moquegua FV	1,0296	1,0296	0,00%	1,0296
C.H. Canchaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	1,2000	1,2000	0,00%	1,2000
C.H. Chancay	1,4563	1,4563	0,00%	1,4563
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,1140	1,1140	0,00%	1,1140
C.H. Potrero	1,1417	1,1417	0,00%	1,1417
C.H. Yarucaya	1,3600	1,3600	0,00%	1,3600
C.S. Rubi	1,6722	1,6722	0,00%	1,6722
C.H. Renovandes H1	1,2275	1,2275	0,00%	1,2275
C.S. Intipampa	1,8125	1,8125	0,00%	1,8125
C.E. Wayra I	2,6176	2,6176	0,00%	2,6176
C.B. Huaycoloro II	1,7600	1,7600	0,00%	1,7600
C.H. Angel I	0,7969	0,7969	0,00%	0,7969
C.H. Angel II	0,8483	0,8483	0,00%	0,8483
C.H. Angel III	0,7807	0,7807	0,00%	0,7807
C.H. Her	1,2857	1,2857	0,00%	1,2857
C.H. Carhuac	1,4253	1,4253	0,00%	1,4253
C.H. El Carmen	0,9107	0,9107	0,00%	0,9107
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	1,8125	1,8125	0,00%	1,8125
C.H. 8 de Agosto	0,4857	0,4857	0,00%	0,4857
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)	0,7994	0,7994	0,00%	0,7994
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,6732	0,6732	0,00%	0,6732
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0262	1,0262	0,00%	1,0262
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	0,9776	-2,24%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	0,9778	-2,22%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	0,9786	-2,14%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	0,9792	-2,08%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	0,9766	-2,34%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	0,9789	-2,11%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	0,9814	-1,86%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	0,9790	-2,10%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	0,9780	-2,20%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	0,9781	-2,19%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	0,9779	-2,21%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	0,9743	-2,57%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	0,9775	-2,25%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	0,9784	-2,16%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	0,9797	-2,03%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	0,9627	-3,73%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	0,9627	-3,73%	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/Setiembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable	
	4-Ago-25	4-Set-25		4-Set-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	1,0104	1,0023	-0,80%	1,0104	
Pluz Energía Perú	1,0103	1,0022	-0.80%	1,0103	
Electro Dunas	1,0050	0,9967	-0.83%	1,0050	
CVC Energía (Coelvisac)	0,9980	0,9893	-0,87%	0,9980	
Egepsa	1,0100	1,0016	-0.83%	1,0100	
Eilhicha	0,9966	0,9879	-0.87%	0,9966	
Electro Pangoa	1,0038	0,9953	-0.85%	1,0038	
Electro Tocache	1,0100	1,0016	-0.83%	1,0100	
Chavimochic	1,0038	0,9953	-0.85%	1,0038	
Emsemsa	1,0038	0,9953	-0.85%	1,0038	
Emseusa	1,0038	0,9953	-0.85%	1,0038	
Esempat	0,9966	0,9879	-0.87%	0,9966	
Sersa	1,0038	0,9953	-0.85%	1,0038	
Edelsa	1,0038	0,9953	-0.85%	1,0038	
Acciona.org Perú	0,9966	0,9879	-0.87%	0,9966	
Adinelsa	0,9563	0,9484	-0.83%	0,9563	
Electro Oriente	0,9535	0,9456	-0.83%	0,9535	
Electro Puno	0,9539	0,9456	-0.87%	0,9539	
Electro Sur Este	0,9523	0,9439	-0.88%	0,9523	
Electro Ucayali	0,9530	0,9449	-0.85%	0,9530	
Electrocentro	0,9525	0,9450	-0.79%	0,9525	
Electronoroeste	0,9523	0,9448	-0.79%	0,9523	
Electronorte	0,9515	0,9440	-0.79%	0,9515	
Electrosur	0,9532	0,9448	-0.88%	0,9532	
Hidrandina	0,9526	0,9451	-0.79%	0,9526	
Seal	0,9534	0,9451	-0,87%	0,9534	
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)					
Luz del Sur	1,0085	1,0003	-0,81%	1,0085	
Pluz Energía Perú	1,0077	0,9996	-0.80%	1,0077	
Electro Dunas	1,0046	0,9964	-0.82%	1,0046	
CVC Energía (Coelvisac)	0,9921	0,9836	-0.86%	0,9921	
Egepsa	1,0080	0,9997	-0,82%	1,0080	
Eilhicha	0,9990	0,9905	-0.85%	0,9990	
Electro Pangoa	0,9999	0,9915	-0.84%	0,9999	
Electro Tocache	1,0080	0,9997	-0,82%	1,0080	
Chavimochic	0,9999	0,9915	-0.84%	0,9999	
Emsemsa	0,9999	0,9915	-0.84%	0,9999	
Emseusa	0,9999	0,9915	-0.84%	0,9999	
Esempat	0,9990	0,9905	-0.85%	0,9990	
Sersa	0,9999	0,9915	-0.84%	0,9999	
Edelsa	0,9999	0,9915	-0.84%	0,9999	
Acciona.org Perú	0,9990	0,9905	-0.85%	0,9990	
Adinelsa	0,9557	0,9477	-0.84%	0,9557	
Electro Oriente	0,9531	0,9453	-0.82%	0,9531	
Electro Puno	0,9551	0,9472	-0.83%	0,9551	
Electro Sur Este	0,9543	0,9464	-0.83%	0,9543	
Electro Ucayali	0,9524	0,9443	-0.85%	0,9524	
Electrocentro	0,9492	0,9416	-0.80%	0,9492	
Electronoroeste	0,9496	0,9420	-0.80%	0,9496	
Electronorte	0,9493	0,9417	-0.80%	0,9493	
Electrosur	0,9550	0,9471	-0.83%	0,9550	
Hidrandina	0,9500	0,9424	-0.80%	0,9500	
Seal	0,9548	0,9469	-0,83%	0,9548	
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)					
Luz del Sur	1,0087	1,0006	-0,80%	1,0087	
Pluz Energía Perú	1,0031	0,9949	-0.82%	1,0031	
Electro Dunas	0,9997	0,9914	-0.83%	0,9997	
CVC Energía (Coelvisac)	0,9836	0,9752	-0.85%	0,9836	
Egepsa	1,0021	0,9938	-0.83%	1,0021	
Eilhicha	0,9912	0,9829	-0.84%	0,9912	
Electro Pangoa	0,9953	0,9870	-0.83%	0,9953	
Electro Tocache	1,0021	0,9938	-0.83%	1,0021	
Chavimochic	0,9953	0,9870	-0.83%	0,9953	
Emsemsa	0,9953	0,9870	-0.83%	0,9953	
Emseusa	0,9953	0,9870	-0.83%	0,9953	
Esempat	0,9912	0,9829	-0.84%	0,9912	
Sersa	0,9953	0,9870	-0.83%	0,9953	
Edelsa	0,9953	0,9870	-0.83%	0,9953	
Acciona.org Perú	0,9912	0,9829	-0.84%	0,9912	
Adinelsa	0,9561	0,9481	-0.84%	0,9561	
Electro Oriente	0,9525	0,9445	-0.84%	0,9525	
Electro Puno	0,9500	0,9412	-0.93%	0,9500	
Electro Sur Este	0,9472	0,9382	-0.95%	0,9472	
Electro Ucayali	0,9522	0,9441	-0.85%	0,9522	
Electrocentro	0,9587	0,9506	-0.84%	0,9587	
Electronoroeste	0,9586	0,9504	-0.86%	0,9586	
Electronorte	0,9587	0,9506	-0.84%	0,9587	
Electrosur	0,9492	0,9403	-0.94%	0,9492	
Hidrandina	0,9587	0,9507	-0.83%	0,9587	
Seal	0,9498	0,9410	-0,93%	0,9498	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)					
	1,0269	1,0190	-0,77%	1,0269	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)					
	0,9595	0,9521	-0,77%	0,9595	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)					
	0,8974	0,8854	-1,34%	0,8974	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)					
	0,9393	0,9267	-1,34%	0,9393	

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-25	4-Set-25		4-Set-25
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0269	1,0190	-0,77%	1,0269
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9595	0,9521	-0,77%	0,9595
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	0,9480	0,9382	-1,03%	0,9480
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9491	0,9388	-1,09%	0,9491
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9435	0,9320	-1,22%	0,9435
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9569	0,9469	-1,05%	0,9569
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9595	0,9521	-0,77%	0,9595
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9480	0,9382	-1,03%	0,9480
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9371	0,9301	-0,75%	0,9371
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9577	0,9499	-0,81%	0,9577
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9579	0,9501	-0,81%	0,9579
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9595	0,9521	-0,77%	0,9595