

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-25	4-Ago-25		4-Ago-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	0,9783	-2,17%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9779	-2,21%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0004	0,9856	-1,48%	0,9856
Chavimochic	0,9979	0,9872	-1,07%	0,9872
Pluz Energía Perú	0,9979	0,9872	-1,07%	0,9872
Eilhicha	0,9979	0,9872	-1,07%	0,9872
Electro Oriente	1,0000	0,9932	-0,68%	0,9932
Electro Puno	0,9979	0,9872	-1,07%	0,9872
Electro Ucayali	1,0011	0,9880	-1,31%	0,9880
Hidrandina	0,9979	0,9872	-1,07%	0,9872
Seal	1,0186	0,9733	-4,45%	0,9733
Acciona	0,9979	0,9872	-1,07%	0,9872
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	0,9758	-2,42%	1,0000
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9845	-1,55%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9844	-1,56%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9826	-1,74%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	0,9820	-1,80%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
SGT Línea Carhuauero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9758	-2,42%	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	0,9758	-2,42%	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	0,9758	-2,42%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9758	-2,42%	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	0,9758	-2,42%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	0,9758	-2,42%	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 Carhuauero	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 Fría)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0000	0,7741	-22,59%	0,7741
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0000	0,8021	-19,79%	0,8021
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0000	0,8451	-15,49%	0,8451
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	0,8462	-15,38%	0,8462
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0000	0,8022	-19,78%	0,8022
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	1,0896	8,96%	1,0896
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,1136	11,36%	1,1136
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,1351	13,51%	1,1351
C.H. Poechos 2	1,0000	0,8276	-17,24%	0,8276
C.H. Roncador	1,0000	0,5333	-46,67%	0,5333
C.H. Carhuauero 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	1,0309	3,09%	1,0309
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,2917	29,17%	1,2917
C. H. Pumacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,5946	59,46%	1,5946
C.H. Huasahuasi II	1,0000	2,0000	100,00%	2,0000
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,0789	7,89%	1,0789
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Majes Solar 20T	1,0000	0,9951	-0,49%	0,9951
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0020	0,20%	1,0020

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-25	4-Ago-25		4-Ago-25
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yanapampa	1,0000	0,8529	-14,71%	0,8529
C.H. Las Pizarras	1,0000	1,2000	20,00%	1,2000
C.E. Marcona	1,0000	1,1190	11,90%	1,1190
C.E. Talara	1,0000	1,0311	3,11%	1,0311
C.E. Cupisnique	1,0000	1,0390	3,90%	1,0390
C.H. Runatullo III	1,0000	1,1733	17,33%	1,1733
C.H. Runatullo II	1,0000	1,7059	70,59%	1,7059
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0296	2,96%	1,0296
C.H. Canchayllo	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	1,2000	20,00%	1,2000
C.H. Chancay	1,0000	1,4563	45,63%	1,4563
C.H. Rucuy	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,1140	11,40%	1,1140
C.H. Potrero	1,0000	1,1417	14,17%	1,1417
C.H. Yarucaya	1,0000	1,3600	36,00%	1,3600
C.S. Rubi	1,0000	1,6722	67,22%	1,6722
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,2275	22,75%	1,2275
C.S. Intipampa	1,0000	1,8125	81,25%	1,8125
C.E. Wayra I	1,0000	2,6176	161,76%	2,6176
C.B. Huaycoloro II	1,0000	1,7600	76,00%	1,7600
C.H. Angel I	1,0000	0,7969	-20,31%	0,7969
C.H. Angel II	1,0000	0,8483	-15,17%	0,8483
C.H. Angel III	1,0000	0,7807	-21,93%	0,7807
C.H. Her	1,0000	1,2857	28,57%	1,2857
C.H. Carhuac	1,0000	1,4253	42,53%	1,4253
C.H. El Carmen	1,0000	0,9107	-8,93%	0,9107
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Callao	1,0000	1,8125	81,25%	1,8125
C.H. 8 de Agosto	1,0000	0,4857	-51,43%	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)	1,0000	0,7994	-20,06%	0,7994
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	0,6732	-32,68%	0,6732
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,0262	2,62%	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	0,9859	-1,41%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	0,9860	-1,40%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	0,9865	-1,35%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	0,9870	-1,30%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	0,9852	-1,48%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	0,9867	-1,33%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	0,9883	-1,17%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	0,9869	-1,31%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	0,9861	-1,39%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	0,9862	-1,38%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	0,9861	-1,39%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	0,9836	-1,64%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	0,9858	-1,42%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	0,9864	-1,36%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	0,9874	-1,26%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	0,9758	-2,42%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	0,9758	-2,42%	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/Agosto/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-25	4-Ago-25		4-Ago-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	1,0158	1,0104	-0,53%	1,0104
Pluz Energía Perú	1,0156	1,0103	-0,52%	1,0103
Electro Dunas	1,0096	1,0050	-0,46%	1,0050
CVC Energía (Coelvisac)	1,0017	0,9980	-0,37%	0,9980
Egepsa	1,0153	1,0100	-0,52%	1,0100
Eilhicha	1,0002	0,9966	-0,36%	0,9966
Electro Pangoa	1,0083	1,0038	-0,45%	1,0038
Electro Tocache	1,0153	1,0100	-0,52%	1,0100
Chavimochic	1,0083	1,0038	-0,45%	1,0038
Emsemsa	1,0083	1,0038	-0,45%	1,0038
Emseusa	1,0083	1,0038	-0,45%	1,0038
Esempat	1,0002	0,9966	-0,36%	0,9966
Sersa	1,0083	1,0038	-0,45%	1,0038
Edelsa	1,0083	1,0038	-0,45%	1,0038
Acciona.org Perú	1,0002	0,9966	-0,36%	0,9966
Adinelsa	0,9611	0,9563	-0,50%	0,9563
Electro Oriente	0,9578	0,9535	-0,45%	0,9535
Electro Puno	0,9568	0,9539	-0,30%	0,9539
Electro Sur Este	0,9542	0,9523	-0,20%	0,9523
Electro Ucayali	0,9562	0,9530	-0,33%	0,9530
Electrocentro	0,9576	0,9525	-0,53%	0,9525
Electronoroeste	0,9574	0,9523	-0,53%	0,9523
Electronorte	0,9564	0,9515	-0,51%	0,9515
Electrosur	0,9556	0,9532	-0,25%	0,9532
Hidrandina	0,9577	0,9526	-0,53%	0,9526
Seal	0,9560	0,9534	-0,27%	0,9534
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0136	1,0085	-0,50%	1,0085
Pluz Energía Perú	1,0126	1,0077	-0,48%	1,0077
Electro Dunas	1,0092	1,0046	-0,46%	1,0046
CVC Energía (Coelvisac)	0,9949	0,9921	-0,28%	0,9921
Egepsa	1,0130	1,0080	-0,49%	1,0080
Eilhicha	1,0028	0,9990	-0,38%	0,9990
Electro Pangoa	1,0038	0,9999	-0,39%	0,9999
Electro Tocache	1,0130	1,0080	-0,49%	1,0080
Chavimochic	1,0038	0,9999	-0,39%	0,9999
Emsemsa	1,0038	0,9999	-0,39%	0,9999
Emseusa	1,0038	0,9999	-0,39%	0,9999
Esempat	1,0028	0,9990	-0,38%	0,9990
Sersa	1,0038	0,9999	-0,39%	0,9999
Edelsa	1,0038	0,9999	-0,39%	0,9999
Acciona.org Perú	1,0028	0,9990	-0,38%	0,9990
Adinelsa	0,9603	0,9557	-0,48%	0,9557
Electro Oriente	0,9574	0,9531	-0,45%	0,9531
Electro Puno	0,9592	0,9551	-0,43%	0,9551
Electro Sur Este	0,9580	0,9543	-0,39%	0,9543
Electro Ucayali	0,9553	0,9524	-0,30%	0,9524
Electrocentro	0,9534	0,9492	-0,44%	0,9492
Electronoroeste	0,9538	0,9496	-0,44%	0,9496
Electronorte	0,9535	0,9493	-0,44%	0,9493
Electrosur	0,9590	0,9550	-0,42%	0,9550
Hidrandina	0,9543	0,9500	-0,45%	0,9500
Seal	0,9587	0,9548	-0,41%	0,9548
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0139	1,0087	-0,51%	1,0087
Pluz Energía Perú	1,0075	1,0031	-0,44%	1,0031
Electro Dunas	1,0036	0,9997	-0,39%	0,9997
CVC Energía (Coelvisac)	0,9852	0,9836	-0,16%	0,9836
Egepsa	1,0063	1,0021	-0,42%	1,0021
Eilhicha	0,9939	0,9912	-0,27%	0,9912
Electro Pangoa	0,9986	0,9953	-0,33%	0,9953
Electro Tocache	1,0063	1,0021	-0,42%	1,0021
Chavimochic	0,9986	0,9953	-0,33%	0,9953
Emsemsa	0,9986	0,9953	-0,33%	0,9953
Emseusa	0,9986	0,9953	-0,33%	0,9953
Esempat	0,9939	0,9912	-0,27%	0,9912
Sersa	0,9986	0,9953	-0,33%	0,9953
Edelsa	0,9986	0,9953	-0,33%	0,9953
Acciona.org Perú	0,9939	0,9912	-0,27%	0,9912
Adinelsa	0,9609	0,9561	-0,50%	0,9561
Electro Oriente	0,9563	0,9525	-0,40%	0,9525
Electro Puno	0,9501	0,9500	-0,01%	0,9500
Electro Sur Este	0,9456	0,9472	0,17%	0,9472
Electro Ucayali	0,9551	0,9522	-0,30%	0,9522
Electrocentro	0,9624	0,9587	-0,38%	0,9587
Electronoroeste	0,9619	0,9586	-0,34%	0,9586
Electronorte	0,9626	0,9587	-0,41%	0,9587
Electrosur	0,9488	0,9492	0,04%	0,9492
Hidrandina	0,9628	0,9587	-0,43%	0,9587
Seal	0,9498	0,9498	0,00%	0,9498
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0345	1,0269	-0,73%	1,0269
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9666	0,9595	-0,73%	0,9595
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,8877	0,8974	1,09%	0,8974
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	0,9291	0,9393	1,10%	0,9393
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0345	1,0269	-0,73%	1,0269
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	0,9666	0,9595	-0,73%	0,9595

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable	
	4-Jul-25	4-Ago-25		4-Ago-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	0,9455	0,9480	0,26%	0,9480	
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9434	0,9491	0,60%	0,9491	
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9369	0,9435	0,70%	0,9435	
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9528	0,9569	0,43%	0,9569	
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9666	0,9595	-0,73%	0,9595	
<u>Para cambio a conexión prepago</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9455	0,9480	0,26%	0,9480	
<u>Para costos por metro de cable</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9403	0,9371	-0,34%	0,9371	
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9632	0,9577	-0,57%	0,9577	
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9636	0,9579	-0,59%	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	0,9666	0,9595	-0,73%	0,9595	