

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2026

	FT-1	FT		Aplicable
Descripción	4-Ene-26	4-Feb-26	Variación (%)	4-Feb-26
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)	0,9522	0,9244	-2,92%	0,9522
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	0,9474	0,9140	-3,53%	0,9474
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9594	0,9601	0,07%	0,9601
Chavimochic	0,9657	0,9663	0,06%	0,9663
Pluz Energía Perú	0,9657	0,9663	0,06%	0,9663
Eilhicha	0,9657	0,9663	0,06%	0,9663
Electro Oriente	0,9907	0,9951	0,44%	0,9951
Electro Puno	0,9657	0,9663	0,06%	0,9663
Electro Ucayali	0,9947	1,0108	1,622%	1,0108
Hidrandina	0,9657	0,9663	0,06%	0,9663
Seal	0,9537	0,9551	0,15%	0,9551
Acciona	0,9657	0,9663	0,06%	0,9663
FA_PNG (Resolución 006-2026-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	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egernsa	0,9690	0,9542	-1,53%	0,9690
SPT de San Gabán	0,9687	0,9538	-1,54%	0,9687
SPT de Antamina	0,9637	0,9448	-1,96%	0,9637
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	0,9618	0,9422	-2,04%	0,9618
SPT de Redesur	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
<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	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,9190	0,9124	-0,72%	0,9190
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
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	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)	0,9190	0,9124	-0,72%	0,9190
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)	0,9190	0,9124	-0,72%	0,9190
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	0,9160	0,9124	-0,39%	0,9160
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)	0,9522	0,9522	0,00%	0,9522
Reserva Fria (RF) de Talara	0,8443	0,8022	-4,99%	0,8022
Reserva Fria (RF) de Ilo	0,8752	0,8324	-4,89%	0,8324
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0,8717	0,8142	-6,60%	0,8142
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0,8769	0,8154	-7,01%	0,8154
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	0,8731	0,8330	-4,59%	0,8330
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,1940	1,2761	6,88%	1,2761
C.H. Santa Cruz II	1,6136	0,9091	-43,66%	0,9091
C.H. Santa Cruz I	1,9189	0,7297	-61,97%	0,7297
C.H. Poechos 2	1,2241	1,3103	7,04%	1,3103
C.H. Roncador	0,3778	0,2889	-23,53%	0,2889
C.H. Carhuauquero IV	1,0180	1,0060	-1,18%	1,0060
C.H. Caña Brava	1,0217	1,1739	14,90%	1,1739
C.H. La Joya	1,1443	1,1959	4,51%	1,1959
C.T. Huaycoloro	1,5917	0,5583	-64,92%	0,5583
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	3,2162	3,0270	-5,88%	3,0270

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-26	4-Feb-26		4-Feb-26
C.H. Huasahuasi II	3,6364	3,3636	-7,50%	3,3636
C.H. Nuevo Imperial	1,2105	1,2895	6,53%	1,2895
CS Repartición Solar 20T	1,0474	0,9975	-4,76%	0,9975
CS Majes Solar 20T	1,0395	0,9901	-4,75%	0,9901
CS Tacna Solar 20T	1,0494	0,9921	-5,46%	0,9921
CS Panamericana Solar 20T	1,0408	0,9922	-4,67%	0,9922
C.H. Yanapampa	0,9118	1,0000	9,67%	1,0000
C.H. Las Pizarras	1,2256	1,1744	-4,18%	1,1744
C.E. Marcona	1,2454	1,2565	0,89%	1,2565
C.E. Talara	1,0791	1,0141	-6,02%	1,0141
C.E. Cupisnique	1,0974	1,0706	-2,44%	1,0706
C.H. Runatullo III	1,3667	1,5200	11,22%	1,5200
C.H. Runatullo II	2,7941	2,9853	6,84%	2,9853
CSF Moquegua FV	1,0887	1,0739	-1,36%	1,0739
C.H. Canchayillo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	2,2000	2,1500	-2,27%	2,1500
C.H. Chancay	1,5625	1,5188	-2,80%	1,5188
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,2529	1,2451	-0,62%	1,2451
C.H. Potrero	1,1500	1,3083	13,77%	1,3083
C.H. Yarucaya	1,5700	1,6500	5,10%	1,6500
C.S. Rubi	2,0373	2,3693	16,30%	2,3693
C.H. Renovandes H1	1,7006	0,9880	-41,90%	0,9880
C.S. Intipampa	3,6563	4,5313	23,93%	4,5313
C.E. Wayra I	1,6618	1,7794	7,08%	1,7794
C.B. Huaycoloro II	2,2000	1,9600	-10,91%	1,9600
C.H. Angel I	0,8984	1,2891	43,49%	1,2891
C.H. Angel II	0,9379	1,2828	36,77%	1,2828
C.H. Angel III	0,8947	1,3421	50,01%	1,3421
C.H. Her	1,4286	1,1429	-20,00%	1,1429
C.H. Carhuac	1,7126	1,2069	-29,53%	1,2069
C.H. El Carmen	0,8571	1,0893	27,09%	1,0893
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	2,4375	2,8750	17,95%	2,8750
C.H. 8 de Agosto	0,9143	1,2000	31,25%	1,2000
Cargo Unitario por FISE	0,9380	0,9457	0,82%	0,9457
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	0,8220	0,8760	6,57%	0,8760
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,6363	0,3957	-37,81%	0,3957
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1587	1,1589	0,02%	1,1589
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	0,9711	0,9586	-1,29%	0,9711
Área de Demanda 2	0,9716	0,9593	-1,27%	0,9716
Área de Demanda 3	0,9727	0,9613	-1,17%	0,9727
Área de Demanda 4	0,9738	0,9625	-1,16%	0,9738
Área de Demanda 5	0,9695	0,9553	-1,46%	0,9695
Área de Demanda 6	0,9729	0,9641	-0,90%	0,9729
Área de Demanda 7	0,9767	0,9726	-0,42%	0,9767
Área de Demanda 8	0,9727	0,9609	-1,21%	0,9727
Área de Demanda 9	0,9718	0,9598	-1,23%	0,9718
Área de Demanda 10	0,9720	0,9596	-1,28%	0,9720
Área de Demanda 11	0,9720	0,9601	-1,22%	0,9720
Área de Demanda 12	0,9646	0,9478	-1,74%	0,9646
Área de Demanda 13	0,9712	0,9582	-1,34%	0,9712
Área de Demanda 14	0,9725	0,9612	-1,16%	0,9725
Área de Demanda 15	0,9736	0,9616	-1,23%	0,9736
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9453	0,9124	-3,48%	0,9453
Peaje Unitario por Compensación				
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2026

Descripción	Ft-1 4-Ene-26	Ft 4-Feb-26	Variación (%)	Aplicable 4-Feb-26
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	0,9892	0,9865	-0,27%	0,9865
Pluz Energía Perú	0,9892	0,9868	-0,24%	0,9868
Electro Dunas	0,9822	0,9794	-0,29%	0,9794
CVC Energía (Coelvisac)	0,9728	0,9689	-0,40%	0,9689
Egepsa	0,9878	0,9837	-0,42%	0,9837
Eilhicha	0,9711	0,9673	-0,39%	0,9673
Electro Pangoa	0,9800	0,9761	-0,40%	0,9761
Electro Tocache	0,9878	0,9837	-0,42%	0,9837
Chavimochic	0,9800	0,9761	-0,40%	0,9761
Emsemsa	0,9800	0,9761	-0,40%	0,9761
Emseusa	0,9800	0,9761	-0,40%	0,9761
Esempat	0,9711	0,9673	-0,39%	0,9673
Sersa	0,9800	0,9761	-0,40%	0,9761
Edelsa	0,9800	0,9761	-0,40%	0,9761
Acciona.org Perú	0,9711	0,9673	-0,39%	0,9673
Adinelsa	0,9349	0,9312	-0,40%	0,9312
Electro Oriente	0,9318	0,9291	-0,29%	0,9291
Electro Puno	0,9294	0,9274	-0,22%	0,9274
Electro Sur Este	0,9260	0,9250	-0,11%	0,9250
Electro Ucayali	0,9293	0,9276	-0,18%	0,9276
Electrocentro	0,9329	0,9304	-0,27%	0,9304
Electronoroeste	0,9327	0,9301	-0,28%	0,9301
Electronorte	0,9315	0,9292	-0,25%	0,9292
Electrosur	0,9279	0,9263	-0,17%	0,9263
Hidrandina	0,9330	0,9304	-0,28%	0,9304
Seal	0,9283	0,9266	-0,18%	0,9266
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	0,9867	0,9841	-0,26%	0,9841
Pluz Energía Perú	0,9860	0,9836	-0,24%	0,9836
Electro Dunas	0,9820	0,9795	-0,25%	0,9795
CVC Energía (Coelvisac)	0,9665	0,9643	-0,23%	0,9643
Egepsa	0,9856	0,9820	-0,37%	0,9820
Eilhicha	0,9746	0,9714	-0,33%	0,9714
Electro Pangoa	0,9757	0,9726	-0,32%	0,9726
Electro Tocache	0,9856	0,9820	-0,37%	0,9820
Chavimochic	0,9757	0,9726	-0,32%	0,9726
Emsemsa	0,9757	0,9726	-0,32%	0,9726
Emseusa	0,9757	0,9726	-0,32%	0,9726
Esempat	0,9746	0,9714	-0,33%	0,9714
Sersa	0,9757	0,9726	-0,32%	0,9726
Edelsa	0,9757	0,9726	-0,32%	0,9726
Acciona.org Perú	0,9746	0,9714	-0,33%	0,9714
Adinelsa	0,9340	0,9305	-0,37%	0,9305
Electro Oriente	0,9313	0,9286	-0,29%	0,9286
Electro Puno	0,9332	0,9316	-0,17%	0,9316
Electro Sur Este	0,9319	0,9311	-0,09%	0,9311
Electro Ucayali	0,9284	0,9271	-0,14%	0,9271
Electrocentro	0,9279	0,9257	-0,24%	0,9257
Electronoroeste	0,9284	0,9262	-0,24%	0,9262
Electronorte	0,9280	0,9258	-0,24%	0,9258
Electrosur	0,9330	0,9315	-0,16%	0,9315
Hidrandina	0,9290	0,9266	-0,26%	0,9266
Seal	0,9327	0,9314	-0,14%	0,9314
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	0,9870	0,9843	-0,27%	0,9843
Pluz Energía Perú	0,9802	0,9777	-0,26%	0,9777
Electro Dunas	0,9760	0,9738	-0,23%	0,9738
CVC Energía (Coelvisac)	0,9568	0,9560	-0,08%	0,9560
Egepsa	0,9787	0,9759	-0,29%	0,9759
Eilhicha	0,9659	0,9642	-0,18%	0,9642
Electro Pangoa	0,9707	0,9686	-0,22%	0,9686
Electro Tocache	0,9787	0,9759	-0,29%	0,9759
Chavimochic	0,9707	0,9686	-0,22%	0,9686
Emsemsa	0,9707	0,9686	-0,22%	0,9686
Emseusa	0,9707	0,9686	-0,22%	0,9686
Esempat	0,9659	0,9642	-0,18%	0,9642
Sersa	0,9707	0,9686	-0,22%	0,9686
Edelsa	0,9707	0,9686	-0,22%	0,9686
Acciona.org Perú	0,9659	0,9642	-0,18%	0,9642
Adinelsa	0,9347	0,9312	-0,37%	0,9312
Electro Oriente	0,9299	0,9273	-0,28%	0,9273
Electro Puno	0,9203	0,9199	-0,04%	0,9199
Electro Sur Este	0,9151	0,9169	0,20%	0,9169
Electro Ucayali	0,9282	0,9271	-0,12%	0,9271
Electrocentro	0,9357	0,9345	-0,13%	0,9345
Electronoroeste	0,9348	0,9340	-0,09%	0,9340
Electronorte	0,9359	0,9347	-0,13%	0,9347
Electrosur	0,9188	0,9190	0,02%	0,9190
Hidrandina	0,9364	0,9350	-0,15%	0,9350
Seal	0,9200	0,9197	-0,03%	0,9197
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0091	1,0052	-0,39%	1,0052
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9429	0,9392	-0,39%	0,9392
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,8452	0,8392	-0,71%	0,8392
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	0,8846	0,8783	-0,71%	0,8783
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0091	1,0052	-0,39%	1,0052

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-26	4-Feb-26		4-Feb-26
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9429	0,9392	-0,39%	0,9392
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	0,9119	0,9100	-0,21%	0,9100
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9081	0,9112	0,34%	0,9112
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,8968	0,8911	-0,64%	0,8911
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9192	0,9239	0,51%	0,9239
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9429	0,9392	-0,39%	0,9392
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9119	0,9100	-0,21%	0,9100
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9168	0,9175	0,08%	0,9175
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9376	0,9337	-0,42%	0,9337
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9382	0,9343	-0,42%	0,9343
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9429	0,9392	-0,39%	0,9392