

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-25	4-Dic-25		4-Dic-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)	0,9522	0,9272	-2,63%	0,9522
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	0,9474	0,9179	-3,11%	0,9474
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9628	0,9667	0,41%	0,9667
Chavimochic	0,9701	0,9663	-0,39%	0,9663
Pluz Energía Perú	0,9701	0,9663	-0,39%	0,9663
Elilhicha	0,9701	0,9663	-0,39%	0,9663
Electro Oriente	0,9867	1,0009	1,44%	1,0009
Electro Puno	0,9701	0,9663	-0,39%	0,9663
Electro Ucayali	0,9772	1,0332	5,73%	1,0332
Hidrandina	0,9701	0,9663	-0,39%	0,9663
Seal	0,9244	1,0104	9,30%	1,0104
Acciona	0,9701	0,9663	-0,39%	0,9663
FA_PNG (Resolución 162-2025-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	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	0,9690	0,9546	-1,49%	0,9690
SPT de San Gabán	0,9687	0,9542	-1,50%	0,9687
SPT de Antamina	0,9637	0,9459	-1,85%	0,9637
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	0,9618	0,9424	-2,02%	0,9618
SPT de Redesur	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
<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	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	0,9453	0,9160	-3,10%	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	0,9160	-3,10%	0,9453
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,9190	0,9160	-0,33%	0,9190
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,9453	0,9160	-3,10%	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	0,9160	-3,10%	0,9453
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,9453	0,9160	-3,10%	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	0,9160	-3,10%	0,9453
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)	0,9190	0,9160	-0,33%	0,9190
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)	0,9190	0,9160	-0,33%	0,9190
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)	0,9522	0,9522	0,00%	0,9522
Reserva Fria (RF) de Talara	0,8443	0,8443	0,00%	0,8443
Reserva Fria (RF) de Ilo	0,8752	0,8752	0,00%	0,8752
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0,8717	0,8717	0,00%	0,8717
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0,8769	0,8769	0,00%	0,8769
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	0,8731	0,8731	0,00%	0,8731
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,1940	1,1940	0,00%	1,1940
C.H. Santa Cruz II	1,6136	1,6136	0,00%	1,6136
C.H. Santa Cruz I	1,9189	1,9189	0,00%	1,9189
C.H. Poechos 2	1,2241	1,2241	0,00%	1,2241
C.H. Roncador	0,3778	0,3778	0,00%	0,3778
C.H. Carhuauquero IV	1,0180	1,0180	0,00%	1,0180
C.H. Caña Brava	1,0217	1,0217	0,00%	1,0217
C.H. La Joya	1,1443	1,1443	0,00%	1,1443
C.T. Huaycoloro	1,5917	1,5917	0,00%	1,5917
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-25	4-Dic-25		4-Dic-25
C.H. Huasahuasi I	3,2162	3,2162	0,00%	3,2162
C.H. Huasahuasi II	3,6364	3,6364	0,00%	3,6364
C.H. Nuevo Imperial	1,2105	1,2105	0,00%	1,2105
CS Repartición Solar 20T	1,0474	1,0474	0,00%	1,0474
CS Majes Solar 20T	1,0395	1,0395	0,00%	1,0395
CS Tacna Solar 20T	1,0494	1,0494	0,00%	1,0494
CS Panamericana Solar 20T	1,0408	1,0408	0,00%	1,0408
C.H. Yanapampa	0,9118	0,9118	0,00%	0,9118
C.H. Las Pizarras	1,2256	1,2256	0,00%	1,2256
C.E. Marcona	1,2454	1,2454	0,00%	1,2454
C.E. Talara	1,0791	1,0791	0,00%	1,0791
C.E. Cupisnique	1,0974	1,0974	0,00%	1,0974
C.H. Runatullo III	1,3667	1,3667	0,00%	1,3667
C.H. Runatullo II	2,7941	2,7941	0,00%	2,7941
CSF Moquegua FV	1,0887	1,0887	0,00%	1,0887
C.H. Canchayillo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	2,2000	2,2000	0,00%	2,2000
C.H. Chancay	1,5625	1,5625	0,00%	1,5625
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,2529	1,2529	0,00%	1,2529
C.H. Potrero	1,1500	1,1500	0,00%	1,1500
C.H. Yarucaya	1,5700	1,5700	0,00%	1,5700
C.S. Rubi	2,0373	2,0373	0,00%	2,0373
C.H. Renovandes H1	1,7006	1,7006	0,00%	1,7006
C.S. Intipampa	3,6563	3,6563	0,00%	3,6563
C.E. Wayra I	1,6618	1,6618	0,00%	1,6618
C.B. Huaycoloro II	2,2000	2,2000	0,00%	2,2000
C.H. Angel I	0,8984	0,8984	0,00%	0,8984
C.H. Angel II	0,9379	0,9379	0,00%	0,9379
C.H. Angel III	0,8947	0,8947	0,00%	0,8947
C.H. Her	1,4286	1,4286	0,00%	1,4286
C.H. Carhuac	1,7126	1,7126	0,00%	1,7126
C.H. El Carmen	0,8571	0,8571	0,00%	0,8571
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	2,4375	0,00%	2,4375
C.H. 8 de Agosto	0,9143	0,9143	0,00%	0,9143
Cargo Unitario por FISE	0,9380	0,9380	0,00%	0,9380
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	0,8220	0,8220	0,00%	0,8220
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,6363	0,6363	0,00%	0,6363
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1587	1,1587	0,00%	1,1587
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	0,9574	-1,41%	0,9711
Área de Demanda 2	0,9716	0,9583	-1,37%	0,9716
Área de Demanda 3	0,9727	0,9600	-1,31%	0,9727
Área de Demanda 4	0,9738	0,9616	-1,25%	0,9738
Área de Demanda 5	0,9695	0,9549	-1,51%	0,9695
Área de Demanda 6	0,9729	0,9607	-1,25%	0,9729
Área de Demanda 7	0,9767	0,9670	-0,99%	0,9767
Área de Demanda 8	0,9727	0,9595	-1,36%	0,9727
Área de Demanda 9	0,9718	0,9586	-1,36%	0,9718
Área de Demanda 10	0,9720	0,9588	-1,36%	0,9720
Área de Demanda 11	0,9720	0,9592	-1,32%	0,9720
Área de Demanda 12	0,9646	0,9468	-1,85%	0,9646
Área de Demanda 13	0,9712	0,9576	-1,40%	0,9712
Área de Demanda 14	0,9725	0,9599	-1,30%	0,9725
Área de Demanda 15	0,9736	0,9604	-1,36%	0,9736
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9453	0,9160	-3,10%	0,9453
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9453	0,9160	-3,10%	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/Diciembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-25	4-Dic-25		4-Dic-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	0,9892	0,9857	-0,35%	0,9892
Pluz Energía Perú	0,9892	0,9858	-0,34%	0,9892
Electro Dunas	0,9822	0,9788	-0,35%	0,9822
CVC Energía (Coelvisac)	0,9728	0,9692	-0,37%	0,9728
Egepsa	0,9878	0,9841	-0,37%	0,9878
Eilhicha	0,9711	0,9676	-0,36%	0,9711
Electro Pangoa	0,9800	0,9764	-0,37%	0,9800
Electro Tocache	0,9878	0,9841	-0,37%	0,9878
Chavimochic	0,9800	0,9764	-0,37%	0,9800
Emsemsa	0,9800	0,9764	-0,37%	0,9800
Emseusa	0,9800	0,9764	-0,37%	0,9800
Esempat	0,9711	0,9676	-0,36%	0,9711
Sersa	0,9800	0,9764	-0,37%	0,9800
Edelsa	0,9800	0,9764	-0,37%	0,9800
Acciona.org Perú	0,9711	0,9676	-0,36%	0,9711
Adinelsa	0,9349	0,9314	-0,37%	0,9349
Electro Oriente	0,9318	0,9285	-0,35%	0,9318
Electro Puno	0,9294	0,9264	-0,32%	0,9294
Electro Sur Este	0,9260	0,9233	-0,29%	0,9260
Electro Ucayali	0,9293	0,9263	-0,32%	0,9293
Electrocentro	0,9329	0,9296	-0,35%	0,9329
Electronoroeste	0,9327	0,9294	-0,35%	0,9327
Electronorte	0,9315	0,9283	-0,34%	0,9315
Electrosur	0,9279	0,9250	-0,31%	0,9279
Hidrandina	0,9330	0,9297	-0,35%	0,9330
Seal	0,9283	0,9254	-0,31%	0,9283
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	0,9867	0,9833	-0,34%	0,9867
Pluz Energía Perú	0,9860	0,9826	-0,34%	0,9860
Electro Dunas	0,9820	0,9786	-0,35%	0,9820
CVC Energía (Coelvisac)	0,9665	0,9634	-0,32%	0,9665
Egepsa	0,9856	0,9820	-0,37%	0,9856
Eilhicha	0,9746	0,9712	-0,35%	0,9746
Electro Pangoa	0,9757	0,9723	-0,35%	0,9757
Electro Tocache	0,9856	0,9820	-0,37%	0,9856
Chavimochic	0,9757	0,9723	-0,35%	0,9757
Emsemsa	0,9757	0,9723	-0,35%	0,9757
Emseusa	0,9757	0,9723	-0,35%	0,9757
Esempat	0,9746	0,9712	-0,35%	0,9746
Sersa	0,9757	0,9723	-0,35%	0,9757
Edelsa	0,9757	0,9723	-0,35%	0,9757
Acciona.org Perú	0,9746	0,9712	-0,35%	0,9746
Adinelsa	0,9340	0,9306	-0,36%	0,9340
Electro Oriente	0,9313	0,9280	-0,35%	0,9313
Electro Puno	0,9332	0,9301	-0,33%	0,9332
Electro Sur Este	0,9319	0,9290	-0,31%	0,9319
Electro Ucayali	0,9284	0,9255	-0,31%	0,9284
Electrocentro	0,9279	0,9248	-0,33%	0,9279
Electronoroeste	0,9284	0,9253	-0,33%	0,9284
Electronorte	0,9280	0,9249	-0,33%	0,9280
Electrosur	0,9330	0,9300	-0,32%	0,9330
Hidrandina	0,9290	0,9258	-0,34%	0,9290
Seal	0,9327	0,9297	-0,32%	0,9327
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	0,9870	0,9836	-0,34%	0,9870
Pluz Energía Perú	0,9802	0,9768	-0,35%	0,9802
Electro Dunas	0,9760	0,9728	-0,33%	0,9760
CVC Energía (Coelvisac)	0,9568	0,9541	-0,28%	0,9568
Egepsa	0,9787	0,9753	-0,35%	0,9787
Eilhicha	0,9659	0,9629	-0,31%	0,9659
Electro Pangoa	0,9707	0,9676	-0,32%	0,9707
Electro Tocache	0,9787	0,9753	-0,35%	0,9787
Chavimochic	0,9707	0,9676	-0,32%	0,9707
Emsemsa	0,9707	0,9676	-0,32%	0,9707
Emseusa	0,9707	0,9676	-0,32%	0,9707
Esempat	0,9659	0,9629	-0,31%	0,9659
Sersa	0,9707	0,9676	-0,32%	0,9707
Edelsa	0,9707	0,9676	-0,32%	0,9707
Acciona.org Perú	0,9659	0,9629	-0,31%	0,9659
Adinelsa	0,9347	0,9313	-0,36%	0,9347
Electro Oriente	0,9299	0,9267	-0,34%	0,9299
Electro Puno	0,9203	0,9178	-0,27%	0,9203
Electro Sur Este	0,9151	0,9131	-0,22%	0,9151
Electro Ucayali	0,9282	0,9254	-0,30%	0,9282
Electrocentro	0,9357	0,9328	-0,31%	0,9357
Electronoroeste	0,9348	0,9320	-0,30%	0,9348
Electronorte	0,9359	0,9330	-0,31%	0,9359
Electrosur	0,9188	0,9165	-0,25%	0,9188
Hidrandina	0,9364	0,9334	-0,32%	0,9364
Seal	0,9200	0,9175	-0,27%	0,9200
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0091	1,0052	-0,39%	1,0091
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9429	0,9392	-0,39%	0,9429
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,8452	0,8424	-0,33%	0,8452
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,8846	0,8817	-0,33%	0,8846

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-25	4-Dic-25		4-Dic-25
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0091	1,0052	-0,39%	1,0091
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9429	0,9392	-0,39%	0,9429
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	0,9093	-0,29%	0,9119
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9081	0,9067	-0,15%	0,9081
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,8968	0,8938	-0,33%	0,8968
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9192	0,9180	-0,13%	0,9192
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9429	0,9392	-0,39%	0,9429
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9119	0,9093	-0,29%	0,9119
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9168	0,9143	-0,27%	0,9168
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9376	0,9340	-0,38%	0,9376
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9382	0,9346	-0,38%	0,9382
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%	0,9429