

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2026

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	1-May-26	4-May-26	Variación (%)	4-May-26
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. Nros. 070-2026-OS/CD y 133-2026-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0089	0,89%	1,0089
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0081	0,81%	1,0081
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0000	1,0030	0,30%	1,0030
Chavimochic	1,0000	1,0142	1,42%	1,0142
Pluz Energía Perú	1,0000	1,0142	1,42%	1,0142
Eilhicha	1,0000	1,0142	1,42%	1,0142
Electro Oriente	1,0000	0,9737	-2,63%	0,9737
Electro Puno	1,0000	1,0142	1,42%	1,0142
Electro Ucayali	1,0000	0,9296	-7,04%	0,9296
Hidrandina	1,0000	1,0142	1,42%	1,0142
Seal	1,0000	0,9260	-7,40%	0,9260
Acciona	1,0000	1,0142	1,42%	1,0142
FA_PNG (Resolución 083-2026-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. Nros. 070-2026-OS/CD y 133-2026-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 24-2 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 23-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 23-2 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 23-3 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 23-4 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0128	1,28%	1,0128
SPT de San Gabán	1,0000	1,0128	1,28%	1,0128
SPT de Antamina	1,0000	1,0116	1,16%	1,0116
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	1,0107	1,07%	1,0107
SPT de Redesur	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SPT de Redesur (Adenda 8)	0,0000	1,0074	0,00%	1,0074
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
<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	1,0074	0,74%	1,0074
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
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	1,0074	0,74%	1,0074
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
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	1,0074	0,74%	1,0074
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	1,0000	1,0074	0,74%	1,0074
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
Enlace 220 kV Ica - Poroma	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	1,0089	0,89%	1,0089
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
C.H. Poehos 2	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-26	4-May-26		4-May-26
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 Pizarras	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. Canchayllo	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. Nros. 063-2026-OS/CD y 126-2026-OS/CD)				
Área de Demanda 1	0,9711	1,0081	3,81%	1,0081
Área de Demanda 2	0,9716	1,0085	3,80%	1,0085
Área de Demanda 3	0,9727	1,0108	3,92%	1,0108
Área de Demanda 4	0,9738	1,0111	3,83%	1,0111
Área de Demanda 5	0,9695	1,0037	3,53%	1,0037
Área de Demanda 6	0,9729	1,0167	4,50%	1,0167
Área de Demanda 7	0,9767	1,0278	5,23%	1,0278
Área de Demanda 8	0,9727	1,0101	3,84%	1,0101
Área de Demanda 9	0,9718	1,0092	3,85%	1,0092
Área de Demanda 10	0,9720	1,0084	3,74%	1,0084
Área de Demanda 11	0,9720	1,0094	3,85%	1,0094
Área de Demanda 12	0,9646	0,9972	3,38%	0,9972
Área de Demanda 13	0,9712	1,0069	3,68%	1,0069
Área de Demanda 14	0,9725	1,0107	3,93%	1,0107
Área de Demanda 15	0,9736	1,0102	3,76%	1,0102
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9453	0,9576	1,30%	0,9576
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9453	0,9576	1,30%	0,9576
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/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-26	4-May-26		4-May-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	1,0241	1,0391	1,46%	1,0391
Pluz Energía Perú	1,0248	1,0400	1,48%	1,0400
Electro Dunas	1,0167	1,0312	1,43%	1,0312
CVC Energía (Coelvisac)	1,0049	1,0183	1,33%	1,0183
Egepsa	1,0191	1,0329	1,35%	1,0329
Eilhicha	1,0034	1,0166	1,32%	1,0166
Electro Pangoa	1,0118	1,0253	1,33%	1,0253
Electro Tocache	1,0191	1,0329	1,35%	1,0329
Chavimochic	1,0118	1,0253	1,33%	1,0253
Emsemsa	1,0118	1,0253	1,33%	1,0253
Emseusa	1,0118	1,0253	1,33%	1,0253
Esempat	1,0034	1,0166	1,32%	1,0166
Sersa	1,0118	1,0253	1,33%	1,0253
Edelsa	1,0118	1,0253	1,33%	1,0253
Acciona.org Perú	1,0034	1,0166	1,32%	1,0166
Adinelsa	0,9651	0,9782	1,36%	0,9782
Electro Oriente	0,9646	0,9783	1,42%	0,9783
Electro Puno	0,9647	0,9785	1,43%	0,9785
Electro Sur Este	0,9640	0,9780	1,45%	0,9780
Electro Ucayali	0,9650	0,9791	1,46%	0,9791
Electrocentro	0,9657	0,9799	1,47%	0,9799
Electronoroeste	0,9655	0,9797	1,47%	0,9797
Electronorte	0,9648	0,9791	1,48%	0,9791
Electrosur	0,9644	0,9783	1,44%	0,9783
Hidrandina	0,9656	0,9798	1,47%	0,9798
Seal	0,9645	0,9783	1,43%	0,9783
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0216	1,0364	1,45%	1,0364
Pluz Energía Perú	1,0218	1,0368	1,47%	1,0368
Electro Dunas	1,0174	1,0322	1,45%	1,0322
CVC Energía (Coelvisac)	1,0030	1,0175	1,45%	1,0175
Egepsa	1,0182	1,0323	1,38%	1,0323
Eilhicha	1,0084	1,0224	1,39%	1,0224
Electro Pangoa	1,0096	1,0237	1,40%	1,0237
Electro Tocache	1,0182	1,0323	1,38%	1,0323
Chavimochic	1,0096	1,0237	1,40%	1,0237
Emsemsa	1,0096	1,0237	1,40%	1,0237
Emseusa	1,0096	1,0237	1,40%	1,0237
Esempat	1,0084	1,0224	1,39%	1,0224
Sersa	1,0096	1,0237	1,40%	1,0237
Edelsa	1,0096	1,0237	1,40%	1,0237
Acciona.org Perú	1,0084	1,0224	1,39%	1,0224
Adinelsa	0,9648	0,9780	1,37%	0,9780
Electro Oriente	0,9642	0,9780	1,43%	0,9780
Electro Puno	0,9689	0,9832	1,48%	0,9832
Electro Sur Este	0,9697	0,9845	1,53%	0,9845
Electro Ucayali	0,9653	0,9796	1,48%	0,9796
Electrocentro	0,9619	0,9761	1,48%	0,9761
Electronoroeste	0,9623	0,9765	1,48%	0,9765
Electronorte	0,9620	0,9763	1,49%	0,9763
Electrosur	0,9690	0,9834	1,49%	0,9834
Hidrandina	0,9626	0,9768	1,48%	0,9768
Seal	0,9692	0,9837	1,50%	0,9837
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0219	1,0367	1,45%	1,0367
Pluz Energía Perú	1,0158	1,0305	1,45%	1,0305
Electro Dunas	1,0124	1,0271	1,45%	1,0271
CVC Energía (Coelvisac)	0,9970	1,0123	1,53%	1,0123
Egepsa	1,0134	1,0278	1,42%	1,0278
Eilhicha	1,0038	1,0187	1,48%	1,0187
Electro Pangoa	1,0074	1,0222	1,47%	1,0222
Electro Tocache	1,0134	1,0278	1,42%	1,0278
Chavimochic	1,0074	1,0222	1,47%	1,0222
Emsemsa	1,0074	1,0222	1,47%	1,0222
Emseusa	1,0074	1,0222	1,47%	1,0222
Esempat	1,0038	1,0187	1,48%	1,0187
Sersa	1,0074	1,0222	1,47%	1,0222
Edelsa	1,0074	1,0222	1,47%	1,0222
Acciona.org Perú	1,0038	1,0187	1,48%	1,0187
Adinelsa	0,9653	0,9785	1,37%	0,9785
Electro Oriente	0,9632	0,9769	1,42%	0,9769
Electro Puno	0,9606	0,9745	1,45%	0,9745
Electro Sur Este	0,9616	0,9766	1,56%	0,9766
Electro Ucayali	0,9656	0,9799	1,48%	0,9799
Electrocentro	0,9727	0,9870	1,47%	0,9870
Electronoroeste	0,9728	0,9872	1,48%	0,9872
Electronorte	0,9728	0,9871	1,47%	0,9871
Electrosur	0,9609	0,9751	1,48%	0,9751
Hidrandina	0,9725	0,9868	1,47%	0,9868
Seal	0,9606	0,9746	1,46%	0,9746

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-26	4-May-26		4-May-26
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0404	1,0552	1,42%	1,0552
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9721	0,9859	1,42%	0,9859
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,8742	0,8807	0,74%	0,8807
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9149	0,9217	0,74%	0,9217
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0404	1,0552	1,42%	1,0552
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9721	0,9859	1,42%	0,9859
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	0,9497	0,9618	1,27%	0,9618
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9597	0,9740	1,49%	0,9740
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9269	0,9352	0,90%	0,9352
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9743	0,9899	1,60%	0,9899
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9721	0,9859	1,42%	0,9859
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9497	0,9618	1,27%	0,9618
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9582	0,9748	1,73%	0,9748
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9669	0,9801	1,37%	0,9801
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9675	0,9808	1,37%	0,9808
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9721	0,9859	1,42%	0,9859