

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2026

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Set-26	4-Oct-26	Variación (%)	4-Oct-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)	1,0089	0,9923	-1,65%	1,0089
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0081	1,0120	0,39%	1,0081
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0418	1,0404	-0,13%	1,0404
Chavimochic	1,0179	1,0237	0,57%	1,0237
Pluz Energía Perú	1,0179	1,0237	0,57%	1,0237
Eilhicha	1,0179	1,0237	0,57%	1,0237
Electro Oriente	1,0750	1,0730	-0,19%	1,0730
Electro Puno	1,0179	1,0237	0,57%	1,0237
Electro Ucayali	1,0546	1,0481	-0,62%	1,0481
Hidrandina	1,0179	1,0237	0,57%	1,0237
Seal	1,0468	1,1080	5,85%	1,1080
Acciona	1,0179	1,0237	0,57%	1,0237
FA_PNG (Resolución 150-2026-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	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,9834	0,00%	0,9834
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	1,0128	1,0163	0,35%	1,0128
SPT de San Gabán	1,0128	1,0164	0,36%	1,0128
SPT de Antamina	1,0116	1,0088	-0,28%	1,0116
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0107	1,0116	0,09%	1,0107
SPT de Redesur	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	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	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0074	0,9834	-2,38%	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	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	1,0074	0,9834	-2,38%	1,0074
Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuaquero	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)	1,0089	1,0089	0,00%	1,0089
Reserva Fria (RF) de Talara	0,9760	0,9760	0,00%	0,9760
Reserva Fria (RF) de Ilo	0,9763	0,9763	0,00%	0,9763
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0,9775	0,9775	0,00%	0,9775
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0,9766	0,9766	0,00%	0,9766
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	0,9764	0,9764	0,00%	0,9764
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0294	1,0294	0,00%	1,0294
C.H. Santa Cruz II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Poechos 2	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	0,7838	0,7838	0,00%	0,7838

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-26	4-Oct-26		4-Oct-26
C.H. Carhuaquero IV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Caña Brava	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. La Joya	0,9439	0,9439	0,00%	0,9439
C.T. Huaycoloro	1,3810	1,3810	0,00%	1,3810
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,1579	1,1579	0,00%	1,1579
C.H. Huasahuasi II	1,0247	1,0247	0,00%	1,0247
C.H. Nuevo Imperial	1,2368	1,2368	0,00%	1,2368
CS Repartición Solar 20T	1,0071	1,0071	0,00%	1,0071
CS Majes Solar 20T	0,9725	0,9725	0,00%	0,9725
CS Tacna Solar 20T	0,9887	0,9887	0,00%	0,9887
CS Panamericana Solar 20T	1,0037	1,0037	0,00%	1,0037
C.H. Yanapampa	0,6774	0,6774	0,00%	0,6774
C.H. Las Pizarras	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Marcona	1,0035	1,0035	0,00%	1,0035
C.E. Talara	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Cupisnique	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Runatullo III	0,5261	0,5261	0,00%	0,5261
C.H. Runatullo II	0,4766	0,4766	0,00%	0,4766
CSF Moquegua FV	1,0553	1,0553	0,00%	1,0553
C.H. Canchaylo	0,8235	0,8235	0,00%	0,8235
C.T. La Gringa V	1,1000	1,1000	0,00%	1,1000
C.H. Chancay	1,3963	1,3963	0,00%	1,3963
C.H. Rucuy	2,1429	2,1429	0,00%	2,1429
C.E. Tres Hermanas	0,9341	0,9341	0,00%	0,9341
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Yarucaya	0,8082	0,8082	0,00%	0,8082
C.S. Rubi	1,2311	1,2311	0,00%	1,2311
C.H. Renovandes H1	1,5096	1,5096	0,00%	1,5096
C.S. Intipampa	0,9891	0,9891	0,00%	0,9891
C.E. Wayra I	0,2681	0,2681	0,00%	0,2681
C.B. Huaycoloro II	1,2273	1,2273	0,00%	1,2273
C.H. Angel I	0,9167	0,9167	0,00%	0,9167
C.H. Angel II	0,9118	0,9118	0,00%	0,9118
C.H. Angel III	0,9235	0,9235	0,00%	0,9235
C.H. Her	1,1429	1,1429	0,00%	1,1429
C.H. Carhuac	0,9902	0,9902	0,00%	0,9902
C.H. El Carmen	0,6923	0,6923	0,00%	0,6923
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	1,6250	1,6250	0,00%	1,6250
C.H. 8 de Agosto	0,5659	0,5659	0,00%	0,5659
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)	0,7732	0,7732	0,00%	0,7732
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0749	1,0749	0,00%	1,0749
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1832	1,1832	0,00%	1,1832
Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia-Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. Nros. 063-2026-OS/CD y 126-2026-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0081	1,0192	1,10%	1,0081
Área de Demanda 2	1,0085	1,0193	1,07%	1,0085
Área de Demanda 3	1,0108	1,0237	1,28%	1,0108
Área de Demanda 4	1,0111	1,0239	1,27%	1,0111
Área de Demanda 5	1,0037	1,0111	0,74%	1,0037
Área de Demanda 6	1,0167	1,0359	1,89%	1,0167
Área de Demanda 7	1,0278	1,0568	2,82%	1,0278
Área de Demanda 8	1,0101	1,0247	1,45%	1,0101
Área de Demanda 9	1,0092	1,0207	1,14%	1,0092
Área de Demanda 10	1,0084	1,0190	1,05%	1,0084
Área de Demanda 11	1,0094	1,0201	1,06%	1,0094
Área de Demanda 12	0,9972	1,0036	0,64%	0,9972
Área de Demanda 13	1,0069	1,0162	0,92%	1,0069
Área de Demanda 14	1,0107	1,0230	1,22%	1,0107
Área de Demanda 15	1,0102	1,0256	1,52%	1,0102
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9576	0,9347	-2,39%	0,9576
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9576	0,9347	-2,39%	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/Octubre/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-26	4-Oct-26		4-Oct-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	1,0327	1,0530	1,97%	1,0530
Pluz Energía Perú	1,0348	1,0556	2,01%	1,0556
Electro Dunas	1,0238	1,0434	1,91%	1,0434
CVC Energía (Coelvisac)	1,0063	1,0240	1,76%	1,0240
Egepsa	1,0216	1,0395	1,75%	1,0395
Eilhicha	1,0047	1,0223	1,75%	1,0223
Electro Pangoa	1,0137	1,0314	1,75%	1,0314
Electro Tocache	1,0216	1,0395	1,75%	1,0395
Chavimochic	1,0137	1,0314	1,75%	1,0314
Emsemsa	1,0137	1,0314	1,75%	1,0314
Emseusa	1,0137	1,0314	1,75%	1,0314
Esempat	1,0047	1,0223	1,75%	1,0223
Sersa	1,0137	1,0314	1,75%	1,0314
Edelsa	1,0137	1,0314	1,75%	1,0314
Acciona.org Perú	1,0047	1,0223	1,75%	1,0223
Adinelsa	0,9679	0,9850	1,77%	0,9850
Electro Oriente	0,9712	0,9899	1,93%	0,9899
Electro Puno	0,9708	0,9904	2,02%	0,9904
Electro Sur Este	0,9718	0,9925	2,13%	0,9925
Electro Ucayali	0,9729	0,9929	2,06%	0,9929
Electrocentro	0,9751	0,9943	1,97%	0,9943
Electronoroeste	0,9751	0,9943	1,97%	0,9943
Electronorte	0,9749	0,9943	1,99%	0,9943
Electrosur	0,9713	0,9914	2,07%	0,9914
Hidrandina	0,9749	0,9940	1,96%	0,9940
Seal	0,9711	0,9911	2,06%	0,9911
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0297	1,0498	1,95%	1,0498
Pluz Energía Perú	1,0316	1,0523	2,01%	1,0523
Electro Dunas	1,0259	1,0462	1,98%	1,0462
CVC Energía (Coelvisac)	1,0119	1,0322	2,01%	1,0322
Egepsa	1,0227	1,0413	1,82%	1,0413
Eilhicha	1,0135	1,0324	1,86%	1,0324
Electro Pangoa	1,0148	1,0338	1,87%	1,0338
Electro Tocache	1,0227	1,0413	1,82%	1,0413
Chavimochic	1,0148	1,0338	1,87%	1,0338
Emsemsa	1,0148	1,0338	1,87%	1,0338
Emseusa	1,0148	1,0338	1,87%	1,0338
Esempat	1,0135	1,0324	1,86%	1,0324
Sersa	1,0148	1,0338	1,87%	1,0338
Edelsa	1,0148	1,0338	1,87%	1,0338
Acciona.org Perú	1,0135	1,0324	1,86%	1,0324
Adinelsa	0,9682	0,9856	1,80%	0,9856
Electro Oriente	0,9711	0,9898	1,93%	0,9898
Electro Puno	0,9776	0,9980	2,09%	0,9980
Electro Sur Este	0,9805	1,0020	2,19%	1,0020
Electro Ucayali	0,9745	0,9952	2,12%	0,9952
Electrocentro	0,9724	0,9919	2,01%	0,9919
Electronoroeste	0,9726	0,9921	2,00%	0,9921
Electronorte	0,9726	0,9922	2,02%	0,9922
Electrosur	0,9779	0,9984	2,10%	0,9984
Hidrandina	0,9727	0,9921	1,99%	0,9921
Seal	0,9786	0,9994	2,13%	0,9994
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0300	1,0501	1,95%	1,0501
Pluz Energía Perú	1,0244	1,0447	1,98%	1,0447
Electro Dunas	1,0216	1,0422	2,02%	1,0422
CVC Energía (Coelvisac)	1,0115	1,0339	2,21%	1,0339
Egepsa	1,0207	1,0404	1,93%	1,0404
Eilhicha	1,0153	1,0366	2,10%	1,0366
Electro Pangoa	1,0174	1,0380	2,02%	1,0380
Electro Tocache	1,0207	1,0404	1,93%	1,0404
Chavimochic	1,0174	1,0380	2,02%	1,0380
Emsemsa	1,0174	1,0380	2,02%	1,0380
Emseusa	1,0174	1,0380	2,02%	1,0380
Esempat	1,0153	1,0366	2,10%	1,0366
Sersa	1,0174	1,0380	2,02%	1,0380
Edelsa	1,0174	1,0380	2,02%	1,0380
Acciona.org Perú	1,0153	1,0366	2,10%	1,0366
Adinelsa	0,9686	0,9860	1,80%	0,9860
Electro Oriente	0,9699	0,9887	1,94%	0,9887
Electro Puno	0,9682	0,9896	2,21%	0,9896
Electro Sur Este	0,9747	0,9994	2,53%	0,9994
Electro Ucayali	0,9752	0,9961	2,14%	0,9961
Electrocentro	0,9798	1,0007	2,13%	1,0007
Electronoroeste	0,9802	1,0014	2,16%	1,0014
Electronorte	0,9799	1,0007	2,12%	1,0007
Electrosur	0,9701	0,9924	2,30%	0,9924
Hidrandina	0,9794	0,9998	2,08%	0,9998
Seal	0,9686	0,9902	2,23%	0,9902

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-26	4-Oct-26		4-Oct-26
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0462	1,0651	1,81%	1,0651
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9775	0,9951	1,80%	0,9951
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,8504	0,8597	1,09%	0,8597
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,8901	0,8997	1,08%	0,8997
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0462	1,0651	1,81%	1,0651
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9775	0,9951	1,80%	0,9951
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	0,9488	0,9672	1,94%	0,9672
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9676	0,9933	2,66%	0,9933
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9084	0,9198	1,25%	0,9198
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9856	1,0140	2,88%	1,0140
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9775	0,9951	1,80%	0,9951
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9488	0,9672	1,94%	0,9672
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9839	1,0084	2,49%	1,0084
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9696	0,9865	1,74%	0,9865
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9705	0,9875	1,75%	0,9875
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9775	0,9951	1,80%	0,9951