

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-24	4-Dic-24		4-Dic-24
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0044	0,44%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9780	-2,20%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9851	0,9880	0,29%	0,9851
Chavimochic	0,9940	0,9972	0,32%	0,9940
Edelnor	0,9940	0,9972	0,32%	0,9940
Eilhicha	0,9940	0,9972	0,32%	0,9940
Electro Oriente	0,9790	0,9800	0,10%	0,9790
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9940	0,9972	0,32%	0,9940
Electro Ucayali	0,9585	0,9610	0,26%	0,9585
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9940	0,9972	0,32%	0,9940
Seal	0,8924	0,8939	0,17%	0,8924
FA_PNG (Resolución 179-2024-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° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0030	0,30%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0011	0,11%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0027	0,27%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	1,0093	0,93%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
<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	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0064	0,64%	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	1,0064	0,64%	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	1,0064	0,64%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayillo	1,0078	1,0064	-0,14%	1,0078
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0078	1,0064	-0,14%	1,0078
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayillo	1,0078	1,0064	-0,14%	1,0078
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0064	0,64%	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
<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	1,0703	1,0703	0,00%	1,0703
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0694	1,0694	0,00%	1,0694
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0726	1,0726	0,00%	1,0726
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0741	1,0741	0,00%	1,0741
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0691	1,0691	0,00%	1,0691
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	2,2308	2,2308	0,00%	2,2308
C.H. Santa Cruz II	1,3830	1,3830	0,00%	1,3830
C.H. Santa Cruz I	1,3902	1,3902	0,00%	1,3902
C.H. Poechos 2	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	1,4000	1,4000	0,00%	1,4000
C.H. Carhuauquero IV	1,7384	1,7384	0,00%	1,7384
C.H. Caña Brava	1,0508	1,0508	0,00%	1,0508
C.H. La Joya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	0,8786	0,8786	0,00%	0,8786
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,6098	1,6098	0,00%	1,6098

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-24	4-Dic-24		4-Dic-24
C.H. Huasahuasi II	1,4091	1,4091	0,00%	1,4091
C.H. Nuevo Imperial	1,8235	1,8235	0,00%	1,8235
CS Repartición Solar 20T	1,1002	1,1002	0,00%	1,1002
CS Majes Solar 20T	1,0998	1,0998	0,00%	1,0998
CS Tacna Solar 20T	1,0979	1,0979	0,00%	1,0979
CS Panamericana Solar 20T	1,0976	1,0976	0,00%	1,0976
C.H. Yanapampa	1,6500	1,6500	0,00%	1,6500
C.H. Las Pizarras	1,2827	1,2827	0,00%	1,2827
C.E. Marcona	1,0697	1,0697	0,00%	1,0697
C.E. Talara	2,0361	2,0361	0,00%	2,0361
C.E. Cupisnique	1,7898	1,7898	0,00%	1,7898
C.H. Runatullo III	1,2553	1,2553	0,00%	1,2553
C.H. Runatullo II	1,2230	1,2230	0,00%	1,2230
CSF Moquegua FV	1,1142	1,1142	0,00%	1,1142
C.H. Canchaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,4386	0,4386	0,00%	0,4386
C.H. Chancay	1,5877	1,5877	0,00%	1,5877
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,4884	1,4884	0,00%	1,4884
C.H. Potrero	1,6718	1,6718	0,00%	1,6718
C.H. Yarucaya	1,7069	1,7069	0,00%	1,7069
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	2,3099	2,3099	0,00%	2,3099
C.S. Intipampa	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Wayra I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.B. Huaycoloro II	1,3478	1,3478	0,00%	1,3478
C.H. Angel I	1,7363	1,7363	0,00%	1,7363
C.H. Angel II	1,3103	1,3103	0,00%	1,3103
C.H. Angel III	1,3094	1,3094	0,00%	1,3094
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	3,2609	3,2609	0,00%	3,2609
C.H. El Carmen	1,7059	1,7059	0,00%	1,7059
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	0,9048	0,9048	0,00%	0,9048
C.H. 8 de Agosto	1,7699	1,7699	0,00%	1,7699
Cargo Unitario por FISE	1,0845	1,0845	0,00%	1,0845
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0538	1,0538	0,00%	1,0538
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9808	0,9808	0,00%	0,9808
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,5967	0,5967	0,00%	0,5967
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1212	-1,32%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1231	-1,53%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1280	-1,48%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1290	-1,54%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1133	-1,58%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1323	-0,93%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1527	-0,53%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1312	-1,27%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1223	-1,47%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1234	-1,59%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1265	-1,60%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0890	-0,98%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1241	-1,61%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1286	-1,52%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1263	-1,37%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	0,9965	-1,38%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	0,9965	-1,38%	1,0104
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/Diciembre/2024

	Ft-1	Ft	Aplicable
Descripción	4-Nov-24	4-Dic-24	Variación (%)
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	1,0280	1,0307	0,26%
Edelnor	1,0270	1,0297	0,26%
Electro Dunas	1,0239	1,0260	0,21%
Coelvisac	1,0207	1,0218	0,11%
Egepsa	1,0309	1,0328	0,18%
Eilhicha	1,0195	1,0206	0,11%
Electro Pangoa	1,0256	1,0271	0,15%
Electro Tocache	1,0309	1,0328	0,18%
Chavimochic	1,0256	1,0271	0,15%
Emsemsa	1,0256	1,0271	0,15%
Emseusa	1,0256	1,0271	0,15%
Esempat	1,0195	1,0206	0,11%
Sersa	1,0256	1,0271	0,15%
Edelsa	1,0256	1,0271	0,15%
Adinelsa	0,9760	0,9778	0,18%
Electro Oriente	0,9715	0,9735	0,21%
Electro Puno	0,9741	0,9755	0,14%
Electro Sur Este	0,9728	0,9740	0,12%
Electro Ucayali	0,9719	0,9736	0,17%
Electrocentro	0,9677	0,9704	0,28%
Electronoroeste	0,9676	0,9702	0,27%
Electronorte	0,9666	0,9692	0,27%
Electrosur	0,9735	0,9748	0,13%
Hidrandina	0,9680	0,9706	0,27%
Seal	0,9737	0,9750	0,13%
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)			
Luz del Sur	1,0266	1,0290	0,23%
Edelnor	1,0248	1,0274	0,25%
Electro Dunas	1,0227	1,0250	0,22%
Coelvisac	1,0111	1,0126	0,15%
Egepsa	1,0279	1,0300	0,20%
Eilhicha	1,0195	1,0211	0,16%
Electro Pangoa	1,0203	1,0219	0,16%
Electro Tocache	1,0279	1,0300	0,20%
Chavimochic	1,0203	1,0219	0,16%
Emsemsa	1,0203	1,0219	0,16%
Emseusa	1,0203	1,0219	0,16%
Esempat	1,0195	1,0211	0,16%
Sersa	1,0203	1,0219	0,16%
Edelsa	1,0203	1,0219	0,16%
Adinelsa	0,9753	0,9771	0,18%
Electro Oriente	0,9711	0,9731	0,21%
Electro Puno	0,9729	0,9751	0,23%
Electro Sur Este	0,9716	0,9738	0,23%
Electro Ucayali	0,9708	0,9725	0,18%
Electrocentro	0,9647	0,9670	0,24%
Electronoroeste	0,9651	0,9674	0,24%
Electronorte	0,9647	0,9670	0,24%
Electrosur	0,9728	0,9750	0,23%
Hidrandina	0,9655	0,9679	0,25%
Seal	0,9724	0,9746	0,23%
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)			
Luz del Sur	1,0268	1,0293	0,24%
Edelnor	1,0213	1,0235	0,22%
Electro Dunas	1,0180	1,0200	0,20%
Coelvisac	1,0002	1,0018	0,16%
Egepsa	1,0209	1,0229	0,20%
Eilhicha	1,0088	1,0105	0,17%
Electro Pangoa	1,0134	1,0152	0,18%
Electro Tocache	1,0209	1,0229	0,20%
Chavimochic	1,0134	1,0152	0,18%
Emsemsa	1,0134	1,0152	0,18%
Emseusa	1,0134	1,0152	0,18%
Esempat	1,0088	1,0105	0,17%
Sersa	1,0134	1,0152	0,18%
Edelsa	1,0134	1,0152	0,18%
Adinelsa	0,9755	0,9774	0,19%
Electro Oriente	0,9708	0,9726	0,19%
Electro Puno	0,9724	0,9728	0,04%
Electro Sur Este	0,9688	0,9691	0,03%
Electro Ucayali	0,9704	0,9722	0,19%
Electrocentro	0,9785	0,9805	0,20%
Electronoroeste	0,9788	0,9807	0,19%
Electronorte	0,9784	0,9804	0,20%
Electrosur	0,9714	0,9718	0,04%
Hidrandina	0,9782	0,9803	0,21%
Seal	0,9722	0,9726	0,04%
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0442	1,0475	0,32%
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9756	0,9787	0,32%
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9442	0,9367	-0,79%
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9882	0,9804	-0,79%
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0442	1,0475	0,32%
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9756	0,9787	0,32%

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-24	4-Dic-24		4-Dic-24
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	0,9774	0,9757	-0,17%	0,9774
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9790	0,9772	-0,18%	0,9790
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9856	0,9800	-0,57%	0,9856
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9851	0,9845	-0,06%	0,9851
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9756	0,9787	0,32%	0,9756
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9774	0,9757	-0,17%	0,9774
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9439	0,9474	0,37%	0,9439
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9768	0,9789	0,21%	0,9768
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9766	0,9788	0,23%	0,9766
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9756	0,9787	0,32%	0,9756