

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2024

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Set-24	4-Oct-24	Variación (%)	4-Oct-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	0,9976	-0,24%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9762	-2,38%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9904	0,9836	-0,69%	0,9836
Chavimochic	0,9997	0,9958	-0,39%	0,9958
Edelnor	0,9997	0,9958	-0,39%	0,9958
Eilhicha	0,9997	0,9958	-0,39%	0,9958
Electro Oriente	0,9815	0,9751	-0,65%	0,9751
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9997	0,9958	-0,39%	0,9958
Electro Ucayali	0,9631	0,9476	-1,61%	0,9476
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9997	0,9958	-0,39%	0,9958
Seal	0,9335	0,8710	-6,70%	0,8710
FA_PNG (Resolución 152-2024-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	0,9981	-0,19%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egamsa	1,0000	0,9976	-0,24%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9968	-0,32%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9979	-0,21%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	1,0016	0,16%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
<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	0,9981	-0,19%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9981	-0,19%	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	0,9981	-0,19%	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	0,9981	-0,19%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	1,0078	0,9981	-0,96%	1,0078
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0078	0,9981	-0,96%	1,0078
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	1,0078	0,9981	-0,96%	1,0078
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	0,9981	-0,19%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9981	-0,19%	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	0,9981	-0,19%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	0,9981	-0,19%	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	1,1040	1,1040	0,00%	1,1040
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,1032	1,1032	0,00%	1,1032
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,1068	1,1068	0,00%	1,1068
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,1037	1,1037	0,00%	1,1037
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,1032	1,1032	0,00%	1,1032
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,7308	0,7308	0,00%	0,7308
C.H. Santa Cruz II	1,1489	1,1489	0,00%	1,1489
C.H. Santa Cruz I	1,1463	1,1463	0,00%	1,1463
C.H. Poechos 2	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	1,1000	1,1000	0,00%	1,1000
C.H. Carhuauquero IV	0,2616	0,2616	0,00%	0,2616
C.H. Caña Brava	0,9322	0,9322	0,00%	0,9322
C.H. La Joya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	0,9071	0,9071	0,00%	0,9071
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,5732	0,5732	0,00%	0,5732
C.H. Huasahuasi II	0,7273	0,7273	0,00%	0,7273
C.H. Nuevo Imperial	1,2353	1,2353	0,00%	1,2353
CS Repartición Solar 20T	1,0883	1,0883	0,00%	1,0883

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-24	4-Oct-24		4-Oct-24
CS Majes Solar 20T	1,0879	1,0879	0,00%	1,0879
CS Tacna Solar 20T	1,0979	1,0979	0,00%	1,0979
CS Panamericana Solar 20T	1,0958	1,0958	0,00%	1,0958
C.H. Yanapampa	1,2500	1,2500	0,00%	1,2500
C.H. Las Pizarras	1,1257	1,1257	0,00%	1,1257
C.E. Marcona	0,7811	0,7811	0,00%	0,7811
C.E. Talara	1,8557	1,8557	0,00%	1,8557
C.E. Cupisnique	1,7000	1,7000	0,00%	1,7000
C.H. Runatullo III	0,6064	0,6064	0,00%	0,6064
C.H. Runatullo II	1,0791	1,0791	0,00%	1,0791
CSF Moquegua FV	1,0685	1,0685	0,00%	1,0685
C.H. Canchayillo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,3158	0,3158	0,00%	0,3158
C.H. Chancay	1,1930	1,1930	0,00%	1,1930
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,2039	1,2039	0,00%	1,2039
C.H. Potrero	0,5420	0,5420	0,00%	0,5420
C.H. Yarucaya	1,0172	1,0172	0,00%	1,0172
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	1,4930	1,4930	0,00%	1,4930
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	0,9565	0,9565	0,00%	0,9565
C.H. Angel I	1,7912	1,7912	0,00%	1,7912
C.H. Angel II	1,2207	1,2207	0,00%	1,2207
C.H. Angel III	1,2158	1,2158	0,00%	1,2158
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	2,0435	2,0435	0,00%	2,0435
C.H. El Carmen	0,6275	0,6275	0,00%	0,6275
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	0,5238	0,5238	0,00%	0,5238
C.H. 8 de Agosto	0,4867	0,4867	0,00%	0,4867
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)	1,0851	1,0851	0,00%	1,0851
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0631	1,0631	0,00%	1,0631
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,7829	0,7829	0,00%	0,7829
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1151	-1,86%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1180	-1,98%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1227	-1,95%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1235	-2,02%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1080	-2,05%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1255	-1,52%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1451	-1,19%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1244	-1,86%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1169	-1,94%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1183	-2,04%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1218	-2,01%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0810	-1,71%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1192	-2,04%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1235	-1,96%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1195	-1,96%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	0,9883	-2,19%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	0,9883	-2,19%	1,0104
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/Octubre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable	
	4-Set-24	4-Oct-24		4-Oct-24	
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	1,0330	1,0271	-0,57%	1,0330	
Edelnor	1,0316	1,0259	-0,55%	1,0316	
Electro Dunas	1,0280	1,0223	-0,55%	1,0280	
Coelvisac	1,0243	1,0185	-0,57%	1,0243	
Egepsa	1,0369	1,0304	-0,63%	1,0369	
Eilhicha	1,0230	1,0172	-0,57%	1,0230	
Electro Pangoa	1,0304	1,0243	-0,59%	1,0304	
Electro Tocache	1,0369	1,0304	-0,63%	1,0369	
Chavimochic	1,0304	1,0243	-0,59%	1,0304	
Emsemsa	1,0304	1,0243	-0,59%	1,0304	
Emseusa	1,0304	1,0243	-0,59%	1,0304	
Esempat	1,0230	1,0172	-0,57%	1,0230	
Sersa	1,0304	1,0243	-0,59%	1,0304	
Edelsa	1,0304	1,0243	-0,59%	1,0304	
Adinelsa	0,9814	0,9753	-0,62%	0,9814	
Electro Oriente	0,9752	0,9699	-0,54%	0,9752	
Electro Puno	0,9758	0,9710	-0,49%	0,9758	
Electro Sur Este	0,9725	0,9684	-0,42%	0,9725	
Electro Ucayali	0,9737	0,9689	-0,49%	0,9737	
Electrocentro	0,9723	0,9669	-0,56%	0,9723	
Electronoroeste	0,9721	0,9666	-0,57%	0,9721	
Electronorte	0,9707	0,9654	-0,55%	0,9707	
Electrosur	0,9743	0,9698	-0,46%	0,9743	
Hidrandina	0,9726	0,9671	-0,57%	0,9726	
Seal	0,9747	0,9702	-0,46%	0,9747	
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)					
Luz del Sur	1,0312	1,0254	-0,56%	1,0312	
Edelnor	1,0288	1,0233	-0,53%	1,0288	
Electro Dunas	1,0264	1,0209	-0,54%	1,0264	
Coelvisac	1,0119	1,0073	-0,45%	1,0119	
Egepsa	1,0332	1,0270	-0,60%	1,0332	
Eilhicha	1,0227	1,0172	-0,54%	1,0227	
Electro Pangoa	1,0236	1,0180	-0,55%	1,0236	
Electro Tocache	1,0332	1,0270	-0,60%	1,0332	
Chavimochic	1,0236	1,0180	-0,55%	1,0236	
Emsemsa	1,0236	1,0180	-0,55%	1,0236	
Emseusa	1,0236	1,0180	-0,55%	1,0236	
Esempat	1,0227	1,0172	-0,54%	1,0227	
Sersa	1,0236	1,0180	-0,55%	1,0236	
Edelsa	1,0236	1,0180	-0,55%	1,0236	
Adinelsa	0,9802	0,9743	-0,60%	0,9802	
Electro Oriente	0,9747	0,9694	-0,54%	0,9747	
Electro Puno	0,9759	0,9709	-0,51%	0,9759	
Electro Sur Este	0,9735	0,9689	-0,47%	0,9735	
Electro Ucayali	0,9719	0,9674	-0,46%	0,9719	
Electrocentro	0,9674	0,9625	-0,51%	0,9674	
Electronoroeste	0,9680	0,9630	-0,52%	0,9680	
Electronorte	0,9675	0,9626	-0,51%	0,9675	
Electrosur	0,9757	0,9707	-0,51%	0,9757	
Hidrandina	0,9687	0,9636	-0,53%	0,9687	
Seal	0,9750	0,9702	-0,49%	0,9750	
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)					
Luz del Sur	1,0315	1,0257	-0,56%	1,0315	
Edelnor	1,0246	1,0193	-0,52%	1,0246	
Electro Dunas	1,0204	1,0153	-0,50%	1,0204	
Coelvisac	0,9980	0,9945	-0,35%	0,9980	
Egepsa	1,0243	1,0188	-0,54%	1,0243	
Eilhicha	1,0089	1,0046	-0,43%	1,0089	
Electro Pangoa	1,0147	1,0099	-0,47%	1,0147	
Electro Tocache	1,0243	1,0188	-0,54%	1,0243	
Chavimochic	1,0147	1,0099	-0,47%	1,0147	
Emsemsa	1,0147	1,0099	-0,47%	1,0147	
Emseusa	1,0147	1,0099	-0,47%	1,0147	
Esempat	1,0089	1,0046	-0,43%	1,0089	
Sersa	1,0147	1,0099	-0,47%	1,0147	
Edelsa	1,0147	1,0099	-0,47%	1,0147	
Adinelsa	0,9807	0,9748	-0,60%	0,9807	
Electro Oriente	0,9738	0,9687	-0,52%	0,9738	
Electro Puno	0,9693	0,9660	-0,34%	0,9693	
Electro Sur Este	0,9619	0,9600	-0,20%	0,9619	
Electro Ucayali	0,9714	0,9670	-0,45%	0,9714	
Electrocentro	0,9813	0,9763	-0,51%	0,9813	
Electronoroeste	0,9810	0,9762	-0,49%	0,9810	
Electronorte	0,9814	0,9764	-0,51%	0,9814	
Electrosur	0,9672	0,9643	-0,30%	0,9672	
Hidrandina	0,9816	0,9764	-0,53%	0,9816	
Seal	0,9688	0,9656	-0,33%	0,9688	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)					
	1,0533	1,0460	-0,69%	1,0533	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)					
	0,9842	0,9774	-0,69%	0,9842	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)					
	0,9310	0,9290	-0,21%	0,9310	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)					
	0,9743	0,9723	-0,21%	0,9743	
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)					
	1,0533	1,0460	-0,69%	1,0533	
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)					
	0,9842	0,9774	-0,69%	0,9842	
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					

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-24	4-Oct-24		4-Oct-24
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9717	0,9686	-0,32%	0,9717
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9667	0,9661	-0,06%	0,9667
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9764	0,9733	-0,32%	0,9764
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9748	0,9739	-0,09%	0,9748
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9842	0,9774	-0,69%	0,9842
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9717	0,9686	-0,32%	0,9717
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9423	0,9394	-0,31%	0,9423
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9833	0,9769	-0,65%	0,9833
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9834	0,9770	-0,65%	0,9834
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9842	0,9774	-0,69%	0,9842