

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2024

Descripción	Ft-1 4-Jul-24	Ft 4-Ago-24	Variación (%)	Aplicable 4-Ago-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	1,0008	0,08%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9867	-1,33%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9928	0,9971	0,43%	0,9928
Chavimochic	0,9965	1,0027	0,62%	0,9965
Edelnor	0,9965	1,0027	0,62%	0,9965
Eilhicha	0,9965	1,0027	0,62%	0,9965
Electro Oriente	0,9893	0,9888	-0,05%	0,9893
Electro Sur Este				
Electro Puno	0,9965	1,0027	0,62%	0,9965
Electro Ucayali	0,9820	0,9808	-0,12%	0,9820
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9965	1,0027	0,62%	0,9965
Seal	0,9707	0,9627	-0,82%	0,9707
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	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egamsa	1,0000	1,0016	0,16%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0024	0,24%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	1,0038	0,38%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0003	0,03%	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	1,0003	0,03%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0003	0,03%	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	1,0003	0,03%	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	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0003	0,03%	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	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	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 Fria)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0000	1,1040	10,40%	1,1040
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0000	1,1032	10,32%	1,1032
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0000	1,1068	10,68%	1,1068
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,1037	10,37%	1,1037
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,1032	10,32%	1,1032
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	0,7308	-26,92%	0,7308

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-24	4-Ago-24		4-Ago-24
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,1489	14,89%	1,1489
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,1463	14,63%	1,1463
C.H. Poechos 2	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Roncador	1,0000	1,1000	10,00%	1,1000
C.H. Carhuaquero IV	1,0000	0,2616	-73,84%	0,2616
C.H. Caña Brava	1,0000	0,9322	-6,78%	0,9322
C.H. La Joya	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	1,0000	0,9071	-9,29%	0,9071
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	0,5732	-42,68%	0,5732
C.H. Huasahuasi II	1,0000	0,7273	-27,27%	0,7273
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,2353	23,53%	1,2353
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0883	8,83%	1,0883
CS Majes Solar 20T	1,0000	1,0879	8,79%	1,0879
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0979	9,79%	1,0979
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0958	9,58%	1,0958
C.H. Yanapampa	1,0000	1,2500	25,00%	1,2500
C.H. Las Pizarras	1,0000	1,1257	12,57%	1,1257
C.E. Marcona	1,0000	0,7811	-21,89%	0,7811
C.E. Talara	1,0000	1,8557	85,57%	1,8557
C.E. Cupisnique	1,0000	1,7000	70,00%	1,7000
C.H. Runatullo III	1,0000	0,6064	-39,36%	0,6064
C.H. Runatullo II	1,0000	1,0791	7,91%	1,0791
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0685	6,85%	1,0685
C.H. Canchayllo	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	0,3158	-68,42%	0,3158
C.H. Chancay	1,0000	1,1930	19,30%	1,1930
C.H. Rucuy	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,2039	20,39%	1,2039
C.H. Potrero	1,0000	0,5420	-45,80%	0,5420
C.H. Yarucaya	1,0000	1,0172	1,72%	1,0172
C.S. Rubi	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,4930	49,30%	1,4930
C.S. Intipampa	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Wayra I	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.B. Huaycoloro II	1,0000	0,9565	-4,35%	0,9565
C.H. Angel I	1,0000	1,7912	79,12%	1,7912
C.H. Angel II	1,0000	1,2207	22,07%	1,2207
C.H. Angel III	1,0000	1,2158	21,58%	1,2158
C.H. Her	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Carhuac	1,0000	2,0435	104,35%	2,0435
C.H. El Carmen	1,0000	0,6275	-37,25%	0,6275
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Callao	1,0000	0,5238	-47,62%	0,5238
C.H. 8 de Agosto	1,0000	0,4867	-51,33%	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)	1,0000	1,0851	8,51%	1,0851
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0631	6,31%	1,0631
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	0,7829	-21,71%	0,7829
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1191	-1,51%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1229	-1,55%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1275	-1,53%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1283	-1,60%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1129	-1,62%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1290	-1,22%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1478	-0,96%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1280	-1,54%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1215	-1,54%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1233	-1,60%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1271	-1,55%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0834	-1,49%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1244	-1,58%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1286	-1,52%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1232	-1,64%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	0,9904	-1,98%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	0,9904	-1,98%	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/Agosto/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-24	4-Ago-24		4-Ago-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	1,0287	1,0330	0,42%	1,0330
Edelnor	1,0270	1,0316	0,45%	1,0316
Electro Dunas	1,0243	1,0280	0,36%	1,0280
Coelvisac	1,0222	1,0243	0,21%	1,0243
Egepsa	1,0341	1,0369	0,27%	1,0369
Eilhicha	1,0209	1,0230	0,21%	1,0230
Electro Pangoa	1,0279	1,0304	0,24%	1,0304
Electro Tocache	1,0341	1,0369	0,27%	1,0369
Chavimochic	1,0279	1,0304	0,24%	1,0304
Emsemsa	1,0279	1,0304	0,24%	1,0304
Emseusa	1,0279	1,0304	0,24%	1,0304
Esempat	1,0209	1,0230	0,21%	1,0230
Sersa	1,0279	1,0304	0,24%	1,0304
Edelsa	1,0279	1,0304	0,24%	1,0304
Adinelsa	0,9786	0,9814	0,29%	0,9814
Electro Oriente	0,9717	0,9752	0,36%	0,9752
Electro Puno	0,9725	0,9758	0,34%	0,9758
Electro Sur Este	0,9691	0,9725	0,35%	0,9725
Electro Ucayali	0,9700	0,9737	0,38%	0,9737
Electrocentro	0,9681	0,9723	0,43%	0,9723
Electronoroeste	0,9678	0,9721	0,44%	0,9721
Electronorte	0,9663	0,9707	0,46%	0,9707
Electrosur	0,9710	0,9743	0,34%	0,9743
Hidrandina	0,9683	0,9726	0,44%	0,9726
Seal	0,9714	0,9747	0,34%	0,9747
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVABT)				
Luz del Sur	1,0271	1,0312	0,40%	1,0312
Edelnor	1,0244	1,0288	0,43%	1,0288
Electro Dunas	1,0224	1,0264	0,39%	1,0264
Coelvisac	1,0084	1,0119	0,35%	1,0119
Egepsa	1,0299	1,0332	0,32%	1,0332
Eilhicha	1,0197	1,0227	0,29%	1,0227
Electro Pangoa	1,0205	1,0236	0,30%	1,0236
Electro Tocache	1,0299	1,0332	0,32%	1,0332
Chavimochic	1,0205	1,0236	0,30%	1,0236
Emsemsa	1,0205	1,0236	0,30%	1,0236
Emseusa	1,0205	1,0236	0,30%	1,0236
Esempat	1,0197	1,0227	0,29%	1,0227
Sersa	1,0205	1,0236	0,30%	1,0236
Edelsa	1,0205	1,0236	0,30%	1,0236
Adinelsa	0,9774	0,9802	0,29%	0,9802
Electro Oriente	0,9712	0,9747	0,36%	0,9747
Electro Puno	0,9718	0,9759	0,42%	0,9759
Electro Sur Este	0,9689	0,9735	0,47%	0,9735
Electro Ucayali	0,9680	0,9719	0,40%	0,9719
Electrocentro	0,9633	0,9674	0,43%	0,9674
Electronoroeste	0,9639	0,9680	0,43%	0,9680
Electronorte	0,9633	0,9675	0,44%	0,9675
Electrosur	0,9715	0,9757	0,43%	0,9757
Hidrandina	0,9645	0,9687	0,44%	0,9687
Seal	0,9707	0,9750	0,44%	0,9750
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0274	1,0315	0,40%	1,0315
Edelnor	1,0206	1,0246	0,39%	1,0246
Electro Dunas	1,0164	1,0204	0,39%	1,0204
Coelvisac	0,9936	0,9980	0,44%	0,9980
Egepsa	1,0207	1,0243	0,35%	1,0243
Eilhicha	1,0048	1,0089	0,41%	1,0089
Electro Pangoa	1,0108	1,0147	0,39%	1,0147
Electro Tocache	1,0207	1,0243	0,35%	1,0243
Chavimochic	1,0108	1,0147	0,39%	1,0147
Emsemsa	1,0108	1,0147	0,39%	1,0147
Emseusa	1,0108	1,0147	0,39%	1,0147
Esempat	1,0048	1,0089	0,41%	1,0089
Sersa	1,0108	1,0147	0,39%	1,0147
Edelsa	1,0108	1,0147	0,39%	1,0147
Adinelsa	0,9778	0,9807	0,30%	0,9807
Electro Oriente	0,9704	0,9738	0,35%	0,9738
Electro Puno	0,9663	0,9693	0,31%	0,9693
Electro Sur Este	0,9579	0,9619	0,42%	0,9619
Electro Ucayali	0,9674	0,9714	0,41%	0,9714
Electrocentro	0,9773	0,9813	0,41%	0,9813
Electronoroeste	0,9770	0,9810	0,41%	0,9810
Electronorte	0,9774	0,9814	0,41%	0,9814
Electrosur	0,9639	0,9672	0,34%	0,9672
Hidrandina	0,9777	0,9816	0,40%	0,9816
Seal	0,9658	0,9688	0,31%	0,9688

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-24	4-Ago-24		4-Ago-24
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0490	1,0533	0,41%	1,0533
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9802	0,9842	0,41%	0,9842
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9385	0,9310	-0,80%	0,9310
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9822	0,9743	-0,80%	0,9743
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0490	1,0533	0,41%	1,0533
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9802	0,9842	0,41%	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				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9715	0,9717	0,02%	0,9717
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9644	0,9667	0,24%	0,9667
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9818	0,9764	-0,55%	0,9764
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9708	0,9748	0,41%	0,9748
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9802	0,9842	0,41%	0,9842
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9715	0,9717	0,02%	0,9717
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9351	0,9423	0,77%	0,9423
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9803	0,9833	0,31%	0,9833
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9803	0,9834	0,32%	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	0,9802	0,9842	0,41%	0,9842