

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-24	4-Nov-24		4-Nov-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	1,0099	0,99%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9916	-0,84%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9836	0,9851	0,15%	0,9851
Chavimochic	0,9958	0,9940	-0,18%	0,9940
Edelnor	0,9958	0,9940	-0,18%	0,9940
Eillichia	0,9958	0,9940	-0,18%	0,9940
Electro Oriente	0,9751	0,9790	0,40%	0,9790
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9958	0,9940	-0,18%	0,9940
Electro Ucayali	0,9476	0,9585	1,15%	0,9585
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9958	0,9940	-0,18%	0,9940
Seal	0,8710	0,8924	2,46%	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	1,0145	1,45%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egamsa	1,0000	1,0060	0,60%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0025	0,25%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0038	0,38%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	1,0112	1,12%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 v4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáctic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0145	1,45%	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	1,0145	1,45%	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	1,0145	1,45%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	1,0078	1,0145	0,66%	1,0078
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0078	1,0145	0,66%	1,0078
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	1,0078	1,0145	0,66%	1,0078
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0145	1,45%	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	1,0145	1,45%	1,0000
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV	1,0000	1,0145	1,45%	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	1,1040	1,0703	-3,05%	1,0703
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1032	1,0694	-3,06%	1,0694
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1068	1,0726	-3,09%	1,0726
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1037	1,0741	-2,68%	1,0741
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,1032	1,0691	-3,09%	1,0691
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,7308	2,2308	205,25%	2,2308
C.H. Santa Cruz II	1,1489	1,3830	20,38%	1,3830
C.H. Santa Cruz I	1,1463	1,3902	21,28%	1,3902
C.H. Poechos 2	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	1,1000	1,4000	27,27%	1,4000
C.H. Carhuauquero IV	0,2616	1,7384	564,53%	1,7384
C.H. Caña Brava	0,9322	1,0508	12,72%	1,0508
C.H. La Joya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	0,9071	0,8786	-3,14%	0,8786
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,5732	1,6098	180,84%	1,6098
C.H. Huasahuasi II	0,7273	1,4091	93,74%	1,4091
C.H. Nuevo Imperial	1,2353	1,8235	47,62%	1,8235
CS Repartición Solar 20T	1,0883	1,1002	1,09%	1,1002
CS Majes Solar 20T	1,0879	1,0998	1,09%	1,0998
CS Tacna Solar 20T	1,0979	1,0979	0,00%	1,0979
CS Panamericana Solar 20T	1,0958	1,0976	0,16%	1,0976

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-24	4-Nov-24		4-Nov-24
C.H. Yanapampa	1,2500	1,6500	32,00%	1,6500
C.H. Las Pizarras	1,1257	1,2827	13,95%	1,2827
C.E. Marcona	0,7811	1,0697	36,95%	1,0697
C.E. Talara	1,8557	2,0361	9,72%	2,0361
C.E. Cupisnique	1,7000	1,7898	5,28%	1,7898
C.H. Runatullo III	0,6064	1,2553	107,01%	1,2553
C.H. Runatullo II	1,0791	1,2230	13,34%	1,2230
CSF Moquegua FV	1,0685	1,1142	4,28%	1,1142
C.H. Canchayillo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,3158	0,4386	38,89%	0,4386
C.H. Chancay	1,1930	1,5877	33,08%	1,5877
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,2039	1,4884	23,63%	1,4884
C.H. Potrero	0,5420	1,6718	208,45%	1,6718
C.H. Yarucaya	1,0172	1,7069	67,80%	1,7069
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	1,4930	2,3099	54,72%	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	0,9565	1,3478	40,91%	1,3478
C.H. Angel I	1,7912	1,7363	-3,06%	1,7363
C.H. Angel II	1,2207	1,3103	7,34%	1,3103
C.H. Angel III	1,2158	1,3094	7,70%	1,3094
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	2,0435	3,2609	59,57%	3,2609
C.H. El Carmen	0,6275	1,7059	171,86%	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	0,5238	0,9048	72,74%	0,9048
C.H. 8 de Agosto	0,4867	1,7699	263,65%	1,7699
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,0845	8,45%	1,0845
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0851	1,0538	-2,88%	1,0538
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0631	0,9808	-7,74%	0,9808
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,7829	0,5967	-23,78%	0,5967
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1198	-1,44%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1215	-1,67%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1261	-1,65%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1269	-1,73%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1124	-1,66%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1301	-1,12%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1492	-0,84%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1291	-1,45%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1207	-1,61%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1218	-1,73%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1246	-1,76%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0901	-0,88%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1224	-1,76%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1265	-1,70%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1245	-1,52%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	1,0045	-0,58%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	1,0045	-0,58%	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/Noviembre/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-24	4-Nov-24		4-Nov-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	1,0280	-0,48%	1,0280
Edelnor	1,0316	1,0270	-0,45%	1,0270
Electro Dunas	1,0280	1,0239	-0,40%	1,0239
Coelvisac	1,0243	1,0207	-0,35%	1,0207
Egepsa	1,0369	1,0309	-0,58%	1,0309
Eilhicha	1,0230	1,0195	-0,34%	1,0195
Electro Pangoa	1,0304	1,0256	-0,47%	1,0256
Electro Tocache	1,0369	1,0309	-0,58%	1,0309
Chavimochic	1,0304	1,0256	-0,47%	1,0256
Emsemsa	1,0304	1,0256	-0,47%	1,0256
Emseusa	1,0304	1,0256	-0,47%	1,0256
Esempat	1,0230	1,0195	-0,34%	1,0195
Sersa	1,0304	1,0256	-0,47%	1,0256
Edelsa	1,0304	1,0256	-0,47%	1,0256
Adinelsa	0,9814	0,9760	-0,55%	0,9760
Electro Oriente	0,9752	0,9715	-0,38%	0,9715
Electro Puno	0,9758	0,9741	-0,17%	0,9741
Electro Sur Este	0,9725	0,9728	0,03%	0,9728
Electro Ucayali	0,9737	0,9719	-0,18%	0,9719
Electrocentro	0,9723	0,9677	-0,47%	0,9677
Electronoroeste	0,9721	0,9676	-0,46%	0,9676
Electronorte	0,9707	0,9666	-0,42%	0,9666
Electrosur	0,9743	0,9735	-0,08%	0,9735
Hidrandina	0,9726	0,9680	-0,47%	0,9680
Seal	0,9747	0,9737	-0,10%	0,9737
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0312	1,0266	-0,45%	1,0266
Edelnor	1,0288	1,0248	-0,39%	1,0248
Electro Dunas	1,0264	1,0227	-0,36%	1,0227
Coelvisac	1,0119	1,0111	-0,08%	1,0111
Egepsa	1,0332	1,0279	-0,51%	1,0279
Eilhicha	1,0227	1,0195	-0,31%	1,0195
Electro Pangoa	1,0236	1,0203	-0,32%	1,0203
Electro Tocache	1,0332	1,0279	-0,51%	1,0279
Chavimochic	1,0236	1,0203	-0,32%	1,0203
Emsemsa	1,0236	1,0203	-0,32%	1,0203
Emseusa	1,0236	1,0203	-0,32%	1,0203
Esempat	1,0227	1,0195	-0,31%	1,0195
Sersa	1,0236	1,0203	-0,32%	1,0203
Edelsa	1,0236	1,0203	-0,32%	1,0203
Adinelsa	0,9802	0,9753	-0,50%	0,9753
Electro Oriente	0,9747	0,9711	-0,37%	0,9711
Electro Puno	0,9759	0,9729	-0,31%	0,9729
Electro Sur Este	0,9735	0,9716	-0,20%	0,9716
Electro Ucayali	0,9719	0,9708	-0,11%	0,9708
Electrocentro	0,9674	0,9647	-0,28%	0,9647
Electronoroeste	0,9680	0,9651	-0,30%	0,9651
Electronorte	0,9675	0,9647	-0,29%	0,9647
Electrosur	0,9757	0,9728	-0,30%	0,9728
Hidrandina	0,9687	0,9655	-0,33%	0,9655
Seal	0,9750	0,9724	-0,27%	0,9724
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0315	1,0268	-0,46%	1,0268
Edelnor	1,0246	1,0213	-0,32%	1,0213
Electro Dunas	1,0204	1,0180	-0,24%	1,0180
Coelvisac	0,9980	1,0002	0,22%	1,0002
Egepsa	1,0243	1,0209	-0,33%	1,0209
Eilhicha	1,0089	1,0088	-0,01%	1,0088
Electro Pangoa	1,0147	1,0134	-0,13%	1,0134
Electro Tocache	1,0243	1,0209	-0,33%	1,0209
Chavimochic	1,0147	1,0134	-0,13%	1,0134
Emsemsa	1,0147	1,0134	-0,13%	1,0134
Emseusa	1,0147	1,0134	-0,13%	1,0134
Esempat	1,0089	1,0088	-0,01%	1,0088
Sersa	1,0147	1,0134	-0,13%	1,0134
Edelsa	1,0147	1,0134	-0,13%	1,0134
Adinelsa	0,9807	0,9755	-0,53%	0,9755
Electro Oriente	0,9738	0,9708	-0,31%	0,9708
Electro Puno	0,9693	0,9724	0,32%	0,9724
Electro Sur Este	0,9619	0,9688	0,72%	0,9688
Electro Ucayali	0,9714	0,9704	-0,10%	0,9704
Electrocentro	0,9813	0,9785	-0,29%	0,9785
Electronoroeste	0,9810	0,9788	-0,22%	0,9788
Electronorte	0,9814	0,9784	-0,31%	0,9784
Electrosur	0,9672	0,9714	0,43%	0,9714
Hidrandina	0,9816	0,9782	-0,35%	0,9782
Seal	0,9688	0,9722	0,35%	0,9722
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0533	1,0442	-0,86%	1,0442
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9842	0,9756	-0,87%	0,9756
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9310	0,9442	1,42%	0,9442
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	0,9743	0,9882	1,43%	0,9882
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0533	1,0442	-0,86%	1,0442
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	0,9842	0,9756	-0,87%	0,9756
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				
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9717	0,9774	0,59%	0,9774
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9667	0,9790	1,27%	0,9790

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2024

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-24	4-Nov-24			4-Nov-24
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9764	0,9856		0,94%	0,9856
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9748	0,9851		1,06%	0,9851
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9842	0,9756		-0,87%	0,9756
Para cambio a conexión prepago					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9717	0,9774		0,59%	0,9774
Para costos por metro de cable					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9423	0,9439		0,17%	0,9439
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9833	0,9768		-0,66%	0,9768
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9834	0,9766		-0,69%	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	0,9842	0,9756		-0,87%	0,9756