

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-23	4-Oct-23		4-Oct-23
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0052	0,52%	1,0052
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0198	1,98%	1,0198
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9939	0,9957	0,18%	0,9957
Chavimochic	0,9931	0,9944	0,13%	0,9944
Edelnor	0,9931	0,9944	0,13%	0,9944
Eilichica	0,9931	0,9944	0,13%	0,9944
Electro Oriente	1,0059	1,0112	0,53%	1,0112
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9931	0,9944	0,13%	0,9944
Electro Ucayali	1,0243	1,0436	1,88%	1,0436
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9931	0,9944	0,13%	0,9944
Seal	1,0553	1,0919	3,47%	1,0919
FA_PNG (Resolución 136-2023-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. 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0021	0,21%	1,0021
SPT de San Gabán	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9996	-0,04%	0,9996
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	0,9914	-0,86%	0,9914
SPT de Redesur	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca-Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
<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	1,0085	0,85%	1,0085
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
SGT Línea Carhuauquero - Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
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	1,0085	0,85%	1,0085
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	1,0085	0,85%	1,0085
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
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	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	0,9599	1,0085	5,06%	1,0085
Línea Azangaro-Juliac-Puno 220 kV	1,0000	1,0085	0,85%	1,0085
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0000	1,0052	0,52%	1,0052
Reserva Fria (RF) de Talara	0,9733	0,9733	0,00%	0,9733
Reserva Fria (RF) de Ilo	0,9731	0,9731	0,00%	0,9731
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0,9669	0,9669	0,00%	0,9669
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0,9712	0,9712	0,00%	0,9712
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	0,9738	0,9738	0,00%	0,9738
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,3333	0,3333	0,00%	0,3333
C.H. Santa Cruz II	0,5000	0,5000	0,00%	0,5000
C.H. Santa Cruz I	0,4286	0,4286	0,00%	0,4286
C.H. Poechos 2	0,2933	0,2933	0,00%	0,2933
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuauquero IV	0,7528	0,7528	0,00%	0,7528
C.H. Caña Brava	0,4815	0,4815	0,00%	0,4815
C.H. La Joya	0,4130	0,4130	0,00%	0,4130
C.T. Huaycoloro	0,8248	0,8248	0,00%	0,8248
C. H. Pumacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,5211	0,5211	0,00%	0,5211
C.H. Huasahuasi II	0,6849	0,6849	0,00%	0,6849
C.H. Nuevo Imperial	0,5833	0,5833	0,00%	0,5833
CS Repartición Solar 20T	0,8950	0,8950	0,00%	0,8950
CS Majes Solar 20T	0,8976	0,8976	0,00%	0,8976
CS Tacna Solar 20T	0,9140	0,9140	0,00%	0,9140
CS Panamericana Solar 20T	0,9026	0,9026	0,00%	0,9026
C.H. Yanapampa	0,3571	0,3571	0,00%	0,3571
C.H. Las Pizaras	0,5491	0,5491	0,00%	0,5491
C.E. Marcona	0,6443	0,6443	0,00%	0,6443
C.E. Talara	0,3722	0,3722	0,00%	0,3722
C.E. Cupisnique	0,3703	0,3703	0,00%	0,3703

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-23	4-Oct-23		4-Oct-23
C.H. Runatullo III	0,4717	0,4717	0,00%	0,4717
C.H. Runatullo II	0,6400	0,6400	0,00%	0,6400
CSF Moquegua FV	0,8302	0,8302	0,00%	0,8302
C.H. Canchayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,8148	0,8148	0,00%	0,8148
C.H. Chancay	0,5699	0,5699	0,00%	0,5699
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	0,5957	0,5957	0,00%	0,5957
C.H. Potrero	0,3364	0,3364	0,00%	0,3364
C.H. Yarucaya	0,5793	0,5793	0,00%	0,5793
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	0,6312	0,6312	0,00%	0,6312
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	0,7097	0,7097	0,00%	0,7097
C.H. Angel I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel II	0,3171	0,3171	0,00%	0,3171
C.H. Angel III	0,3247	0,3247	0,00%	0,3247
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,6712	0,6712	0,00%	0,6712
C.H. El Carmen	0,5400	0,5400	0,00%	0,5400
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	0,9091	0,9091	0,00%	0,9091
C.H. 8 de Agosto	0,5294	0,5294	0,00%	0,5294
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)	0,7117	0,7117	0,00%	0,7117
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9732	0,9732	0,00%	0,9732
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,5812	0,5812	0,00%	0,5812
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1465	1,1362	-0,90%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1491	1,1406	-0,74%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1551	1,1450	-0,87%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1600	1,1467	-1,15%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1392	1,1312	-0,70%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1504	1,1429	-0,65%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1681	1,1589	-0,79%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1629	1,1457	-1,48%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1477	1,1390	-0,76%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1516	1,1416	-0,87%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1524	1,1448	-0,66%	1,1448
Área de Demanda 12	1,1064	1,0998	-0,60%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1515	1,1425	-0,78%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1548	1,1460	-0,76%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1602	1,1419	-1,58%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0019	1,0104	0,85%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0019	1,0104	0,85%	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/Octubre/2023

Descripción	Ft-1 4-Set-23	Ft 4-Oct-23	Variación (%)	Aplicable 4-Oct-23
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 189-2022-OS/CD y 168-2019-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0471	1,0511	0,38%	1,0511
Edelnor	1,0459	1,0499	0,38%	1,0499
Electro Dunas	1,0413	1,0463	0,48%	1,0463
Coelvisac	1,0362	1,0427	0,63%	1,0427
Egepsa	1,0508	1,0553	0,43%	1,0553
Eilhicha	1,0346	1,0413	0,65%	1,0413
Electro Pangoa	1,0433	1,0487	0,52%	1,0487
Electro Tocache	1,0508	1,0553	0,43%	1,0553
Chavimochic	1,0433	1,0487	0,52%	1,0487
Emsemsa	1,0433	1,0487	0,52%	1,0487
Emseusa	1,0433	1,0487	0,52%	1,0487
Esempat	1,0346	1,0413	0,65%	1,0413
Sersa	1,0433	1,0487	0,52%	1,0487
Edelsa	1,0433	1,0487	0,52%	1,0487
Adinelsa	1,2097	1,2169	0,60%	1,2169
Electro Oriente	1,2065	1,2145	0,66%	1,2145
Electro Puno	1,2145	1,2227	0,68%	1,2227
Electro Sur Este	1,2122	1,2223	0,83%	1,2223
Electro Ucayali	1,2070	1,2146	0,63%	1,2146
Electrocentro	1,2233	1,2277	0,36%	1,2277
Electronoroeste	1,2232	1,2277	0,37%	1,2277
Electronorte	1,2256	1,2305	0,40%	1,2305
Electrosur	1,2134	1,2225	0,75%	1,2225
Hidrandina	1,2255	1,2302	0,38%	1,2302
Seal	1,2135	1,2225	0,74%	1,2225
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0450	1,0494	0,42%	1,0494
Edelnor	1,0428	1,0472	0,42%	1,0472
Electro Dunas	1,0398	1,0448	0,48%	1,0448
Coelvisac	1,0237	1,0306	0,67%	1,0306
Egepsa	1,0469	1,0515	0,44%	1,0515
Eilhicha	1,0351	1,0412	0,59%	1,0412
Electro Pangoa	1,0361	1,0420	0,57%	1,0420
Electro Tocache	1,0469	1,0515	0,44%	1,0515
Chavimochic	1,0361	1,0420	0,57%	1,0420
Emsemsa	1,0361	1,0420	0,57%	1,0420
Emseusa	1,0361	1,0420	0,57%	1,0420
Esempat	1,0351	1,0412	0,59%	1,0412
Sersa	1,0361	1,0420	0,57%	1,0420
Edelsa	1,0361	1,0420	0,57%	1,0420
Adinelsa	1,2038	1,2125	0,72%	1,2125
Electro Oriente	1,2090	1,2166	0,63%	1,2166
Electro Puno	1,2241	1,2307	0,54%	1,2307
Electro Sur Este	1,2260	1,2333	0,60%	1,2333
Electro Ucayali	1,2068	1,2150	0,68%	1,2150
Electrocentro	1,2181	1,2237	0,46%	1,2237
Electronoroeste	1,2175	1,2233	0,48%	1,2233
Electronorte	1,2172	1,2231	0,48%	1,2231
Electrosur	1,2245	1,2312	0,55%	1,2312
Hidrandina	1,2178	1,2235	0,47%	1,2235
Seal	1,2251	1,2320	0,56%	1,2320
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0453	1,0497	0,42%	1,0497
Edelnor	1,0378	1,0430	0,50%	1,0430
Electro Dunas	1,0330	1,0388	0,56%	1,0388
Coelvisac	1,0091	1,0170	0,78%	1,0170
Egepsa	1,0375	1,0429	0,52%	1,0429
Eilhicha	1,0208	1,0277	0,68%	1,0277
Electro Pangoa	1,0271	1,0335	0,62%	1,0335
Electro Tocache	1,0375	1,0429	0,52%	1,0429
Chavimochic	1,0271	1,0335	0,62%	1,0335
Emsemsa	1,0271	1,0335	0,62%	1,0335
Emseusa	1,0271	1,0335	0,62%	1,0335
Esempat	1,0208	1,0277	0,68%	1,0277
Sersa	1,0271	1,0335	0,62%	1,0335
Edelsa	1,0271	1,0335	0,62%	1,0335
Adinelsa	1,1841	1,1971	1,10%	1,1971
Electro Oriente	1,2075	1,2161	0,71%	1,2161
Electro Puno	1,2034	1,2159	1,04%	1,2159
Electro Sur Este	1,2053	1,2210	1,30%	1,2210
Electro Ucayali	1,1905	1,2024	1,00%	1,2024
Electrocentro	1,2254	1,2332	0,64%	1,2332
Electronoroeste	1,2258	1,2339	0,66%	1,2339
Electronorte	1,2254	1,2337	0,68%	1,2337
Electrosur	1,2043	1,2184	1,17%	1,2184
Hidrandina	1,2258	1,2335	0,63%	1,2335
Seal	1,2039	1,2175	1,13%	1,2175
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0701	1,0716	0,14%	1,0716
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,2329	1,2346	0,14%	1,2346
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9252	0,9497	2,65%	0,9497
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0947	1,1237	2,65%	1,1237
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0701	1,0716	0,14%	1,0716
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,2329	1,2346	0,14%	1,2346
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	0,9744	0,9887	1,47%	0,9887
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9621	0,9807	1,93%	0,9807
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9750	0,9955	2,10%	0,9955
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9698	0,9866	1,73%	0,9866

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2023

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Set-23	4-Oct-23	Variación (%)	4-Oct-23
e) Vereda, Mureta, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9999	1,0012	0,13%	1,0012
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9744	0,9887	1,47%	0,9887
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9569	0,9613	0,46%	0,9613
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9970	1,0006	0,36%	1,0006
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9974	1,0006	0,32%	1,0006
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9999	1,0012	0,13%	1,0012