

**Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Junio/2022**

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-May-22	4-Jun-22		4-Jun-22
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 057-2022-OS/CD y N° 129-2022-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0315	1,0081	-2,27%	1,0315
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0337	1,0181	-1,51%	1,0337
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0107	1,0281	1,72%	1,0281
Chavimochic	1,0130	1,0301	1,69%	1,0301
Edelnor	1,0130	1,0301	1,69%	1,0301
Eilhicha	1,0130	1,0301	1,69%	1,0301
Electro Oriente	1,0360	1,0412	0,50%	1,0412
Electro Sur Este				
Electro Puno	0,9919	1,0038	1,20%	1,0038
Electro Ucayali	0,9913	1,0029	1,17%	1,0029
Electronorte				
Hidrandina	1,0130	1,0301	1,69%	1,0301
Seal	1,0072	1,0143	0,70%	1,0143
FA_PNG (Resolución 077-2022-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. 057-2022-OS/CD y 129-2022-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SPT de Egemsa	1,0303	1,0180	-1,19%	1,0303
SPT de San Gabán	1,0232	1,0194	-0,37%	1,0232
SPT de Antamina	1,0325	1,0281	-0,43%	1,0325
SPT de Eteselva	1,0819	1,0727	-0,85%	1,0819
SPT de Redesur	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
<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	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0370	1,0016	-3,41%	1,0370
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0315	1,0315	0,00%	1,0315
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Poechos 2	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Roncador	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuauquero IV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Caña Brava	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. La Joya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Majes Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yanapampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Las Pizarras	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Marcona	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Cupisnique	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Junio/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-May-22	4-Jun-22		4-Jun-22
C.H. Runatullo II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Canchayllo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Chancay	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Rucuy	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Potrero	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yarucaya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. Rubi	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. Intipampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Wayra I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.B. Huaycoloro II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Her	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuac	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. El Carmen	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Callao	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. 8 de Agosto	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1319	1,1356	0,33%	1,1319
Área de Demanda 2	1,1276	1,1336	0,53%	1,1276
Área de Demanda 3	1,1339	1,1410	0,63%	1,1339
Área de Demanda 4	1,1380	1,1460	0,70%	1,1380
Área de Demanda 5	1,1196	1,1229	0,29%	1,1196
Área de Demanda 6	1,1410	1,1447	0,32%	1,1410
Área de Demanda 7	1,1632	1,1697	0,56%	1,1632
Área de Demanda 8	1,1487	1,1553	0,57%	1,1487
Área de Demanda 9	1,1284	1,1335	0,45%	1,1284
Área de Demanda 10	1,1291	1,1357	0,58%	1,1291
Área de Demanda 11	1,1277	1,1352	0,67%	1,1277
Área de Demanda 12	1,1096	1,1006	-0,81%	1,1096
Área de Demanda 13	1,1279	1,1348	0,61%	1,1279
Área de Demanda 14	1,1320	1,1395	0,66%	1,1320
Área de Demanda 15	1,1454	1,1514	0,52%	1,1454
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0213	0,9864	-3,42%	1,0213
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0213	0,9864	-3,42%	1,0213
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/Junio/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-May-22	4-Jun-22		4-Jun-22
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 158-2018-OS/CD y 168-2019-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,2581	1,2651	0,56%	1,2651
Edelnor	1,2486	1,2593	0,86%	1,2593
Electro Dunas	1,2296	1,2283	-0,11%	1,2283
Coelvisac	1,2524	1,2676	1,21%	1,2676
Egepsa	1,2621	1,2763	1,13%	1,2763
Eilhicha	1,2557	1,2714	1,25%	1,2714
Electro Pangoa	1,2524	1,2676	1,21%	1,2676
Electro Tocache	1,2621	1,2763	1,13%	1,2763
Chavimochic	1,2524	1,2676	1,21%	1,2676
Emsemsa	1,2524	1,2676	1,21%	1,2676
Emseusa	1,2524	1,2676	1,21%	1,2676
Esempat	1,2557	1,2714	1,25%	1,2714
Sersa	1,2524	1,2676	1,21%	1,2676
Edelsa	1,2621	1,2763	1,13%	1,2763
Adinelsa	1,1901	1,1987	0,72%	1,1987
Electro Oriente	1,1920	1,1990	0,59%	1,1990
Electro Puno	1,2075	1,2146	0,59%	1,2146
Electro Sur Este	1,2186	1,2223	0,30%	1,2223
Electro Ucayali	1,1881	1,1959	0,66%	1,1959
Electrocentro	1,2069	1,2220	1,25%	1,2220
Electronoroeste	1,2087	1,2235	1,22%	1,2235
Electronorte	1,2121	1,2262	1,16%	1,2262
Electrosur	1,2128	1,2183	0,45%	1,2183
Hidrandina	1,2101	1,2245	1,19%	1,2245
Seal	1,2122	1,2179	0,47%	1,2179
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2549	1,2601	0,41%	1,2601
Edelnor	1,2445	1,2487	0,34%	1,2487
Electro Dunas	1,2293	1,2238	-0,45%	1,2238
Coelvisac	1,2587	1,2713	1,00%	1,2713
Egepsa	1,2630	1,2758	1,01%	1,2758
Eilhicha	1,2619	1,2753	1,06%	1,2753
Electro Pangoa	1,2587	1,2713	1,00%	1,2713
Electro Tocache	1,2630	1,2758	1,01%	1,2758
Chavimochic	1,2587	1,2713	1,00%	1,2713
Emsemsa	1,2587	1,2713	1,00%	1,2713
Emseusa	1,2587	1,2713	1,00%	1,2713
Esempat	1,2619	1,2753	1,06%	1,2753
Sersa	1,2587	1,2713	1,00%	1,2713
Edelsa	1,2630	1,2758	1,01%	1,2758
Adinelsa	1,1922	1,1977	0,46%	1,1977
Electro Oriente	1,2017	1,2097	0,67%	1,2097
Electro Puno	1,2133	1,2242	0,90%	1,2242
Electro Sur Este	1,2240	1,2336	0,78%	1,2336
Electro Ucayali	1,2019	1,2087	0,57%	1,2087
Electrocentro	1,2101	1,2227	1,04%	1,2227
Electronoroeste	1,2131	1,2252	1,00%	1,2252
Electronorte	1,2133	1,2254	1,00%	1,2254
Electrosur	1,2155	1,2260	0,86%	1,2260
Hidrandina	1,2112	1,2236	1,02%	1,2236
Seal	1,2185	1,2288	0,85%	1,2288
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,2228	1,2129	-0,81%	1,2129
Edelnor	1,2094	1,2045	-0,41%	1,2045
Electro Dunas	1,2060	1,1966	-0,78%	1,1966
Coelvisac	1,2628	1,2699	0,56%	1,2699
Egepsa	1,2655	1,2728	0,58%	1,2728
Eilhicha	1,2397	1,2469	0,58%	1,2469
Electro Pangoa	1,2628	1,2699	0,56%	1,2699
Electro Tocache	1,2655	1,2728	0,58%	1,2728
Chavimochic	1,2628	1,2699	0,56%	1,2699
Emsemsa	1,2628	1,2699	0,56%	1,2699
Emseusa	1,2628	1,2699	0,56%	1,2699
Esempat	1,2397	1,2469	0,58%	1,2469
Sersa	1,2628	1,2699	0,56%	1,2699
Edelsa	1,2655	1,2728	0,58%	1,2728
Adinelsa	1,1815	1,1778	-0,31%	1,1778
Electro Oriente	1,2146	1,2210	0,53%	1,2210
Electro Puno	1,2213	1,2199	-0,11%	1,2199
Electro Sur Este	1,2525	1,2457	-0,54%	1,2457
Electro Ucayali	1,1852	1,1840	-0,10%	1,1840
Electrocentro	1,2136	1,2220	0,69%	1,2220
Electronoroeste	1,2166	1,2243	0,63%	1,2243
Electronorte	1,2169	1,2243	0,61%	1,2243
Electrosur	1,2367	1,2327	-0,32%	1,2327
Hidrandina	1,2137	1,2223	0,71%	1,2223
Seal	1,2310	1,2279	-0,25%	1,2279
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,2285	1,2492	1,68%	1,2492
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,1901	1,2102	1,69%	1,2102
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,1827	1,1424	-3,41%	1,1424
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1358	1,0971	-3,41%	1,0971
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,2285	1,2492	1,68%	1,2492
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,1901	1,2102	1,69%	1,2102
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD y N° 138-2019-OS/CD				

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Junio/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-May-22	4-Jun-22		4-Jun-22
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1845	1,1641	-1,72%	1,1641
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2513	1,2275	-1,90%	1,2275
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1451	1,1163	-2,52%	1,1163
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2875	1,2744	-1,02%	1,2744
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1901	1,2102	1,69%	1,2102
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1845	1,1641	-1,72%	1,1641
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,3501	1,3545	0,33%	1,3545
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1847	1,1989	1,20%	1,1989
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1842	1,1978	1,15%	1,1978
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1901	1,2102	1,69%	1,2102