

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

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-22	4-May-22		4-May-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)	1,0000	1,0315	3,15%	1,0315
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0337	3,37%	1,0337
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0000	1,0113	1,13%	1,0113
Chavimochic	1,0000	1,0130	1,30%	1,0130
Edelnor	1,0000	1,0130	1,30%	1,0130
Elhicha	1,0000	1,0130	1,30%	1,0130
Electro Oriente	1,0000	1,0365	3,65%	1,0365
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0000	0,9921	-0,79%	0,9921
Electro Ucayali	1,0000	0,9914	-0,86%	0,9914
Electronorte				
Hidrandina	1,0000	1,0130	1,30%	1,0130
Seal	1,0000	1,0072	0,72%	1,0072
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	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SPT de Egemsa	1,0000	1,0303	3,03%	1,0303
SPT de San Gabán	1,0000	1,0232	2,32%	1,0232
SPT de Antamina	1,0000	1,0325	3,25%	1,0325
SPT de Eteselva	1,0000	1,0819	8,19%	1,0819
SPT de Redesur	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0370	3,70%	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	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SGT Línea Carhuauquero - Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SGT Línea Machupicchu–Quencora–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)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Subestación Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0370	3,70%	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	1,0000	1,0370	3,70%	1,0370
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0000	1,0315	3,15%	1,0315
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-22	4-May-22		4-May-22
C.H. Runatullo III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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. Canchayillo	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	1,0997	1,1319	2,93%	1,1319
Área de Demanda 2	1,0952	1,1276	2,96%	1,1276
Área de Demanda 3	1,0998	1,1339	3,10%	1,1339
Área de Demanda 4	1,1013	1,1380	3,33%	1,1380
Área de Demanda 5	1,0890	1,1196	2,81%	1,1196
Área de Demanda 6	1,1105	1,1410	2,75%	1,1410
Área de Demanda 7	1,1298	1,1632	2,96%	1,1632
Área de Demanda 8	1,1104	1,1487	3,45%	1,1487
Área de Demanda 9	1,0962	1,1284	2,94%	1,1284
Área de Demanda 10	1,0953	1,1291	3,09%	1,1291
Área de Demanda 11	1,0949	1,1277	3,00%	1,1277
Área de Demanda 12	1,0871	1,1096	2,07%	1,1096
Área de Demanda 13	1,0946	1,1279	3,04%	1,1279
Área de Demanda 14	1,0984	1,1320	3,06%	1,1320
Área de Demanda 15	1,1067	1,1454	3,50%	1,1454
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0234	1,0213	-0,21%	1,0213
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0234	1,0213	-0,21%	1,0213
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/Mayo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-22	4-May-22		4-May-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	1,2305	1,2581	2,24%	1,2581
Edelnor	1,2233	1,2486	2,07%	1,2486
Electro Dunas	1,2010	1,2296	2,38%	1,2296
Coelvisac	1,2286	1,2524	1,94%	1,2524
Egepsa	1,2358	1,2621	2,13%	1,2621
Eilhicha	1,2315	1,2557	1,97%	1,2557
Electro Pangoa	1,2286	1,2524	1,94%	1,2524
Electro Tocache	1,2358	1,2621	2,13%	1,2621
Chavimochic	1,2286	1,2524	1,94%	1,2524
Emsemsa	1,2286	1,2524	1,94%	1,2524
Emseusa	1,2286	1,2524	1,94%	1,2524
Esempat	1,2315	1,2557	1,97%	1,2557
Sersa	1,2286	1,2524	1,94%	1,2524
Edelsa	1,2358	1,2621	2,13%	1,2621
Adinelsa	1,1683	1,1901	1,87%	1,1901
Electro Oriente	1,1688	1,1920	1,98%	1,1920
Electro Puno	1,1828	1,2075	2,09%	1,2075
Electro Sur Este	1,1906	1,2186	2,35%	1,2186
Electro Ucayali	1,1660	1,1881	1,90%	1,1881
Electrocentro	1,1841	1,2069	1,93%	1,2069
Electronoroeste	1,1854	1,2087	1,97%	1,2087
Electronorte	1,1889	1,2121	1,95%	1,2121
Electrosur	1,1866	1,2128	2,21%	1,2128
Hidrandina	1,1874	1,2101	1,91%	1,2101
Seal	1,1861	1,2122	2,20%	1,2122
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2253	1,2549	2,42%	1,2549
Edelnor	1,2158	1,2445	2,36%	1,2445
Electro Dunas	1,1980	1,2293	2,61%	1,2293
Coelvisac	1,2322	1,2587	2,15%	1,2587
Egepsa	1,2357	1,2630	2,21%	1,2630
Eilhicha	1,2352	1,2619	2,16%	1,2619
Electro Pangoa	1,2322	1,2587	2,15%	1,2587
Electro Tocache	1,2357	1,2630	2,21%	1,2630
Chavimochic	1,2322	1,2587	2,15%	1,2587
Emsemsa	1,2322	1,2587	2,15%	1,2587
Emseusa	1,2322	1,2587	2,15%	1,2587
Esempat	1,2352	1,2619	2,16%	1,2619
Sersa	1,2322	1,2587	2,15%	1,2587
Edelsa	1,2357	1,2630	2,21%	1,2630
Adinelsa	1,1681	1,1922	2,06%	1,1922
Electro Oriente	1,1764	1,2017	2,15%	1,2017
Electro Puno	1,1899	1,2133	1,97%	1,2133
Electro Sur Este	1,1986	1,2240	2,12%	1,2240
Electro Ucayali	1,1759	1,2019	2,21%	1,2019
Electrocentro	1,1849	1,2101	2,13%	1,2101
Electronoroeste	1,1868	1,2131	2,22%	1,2131
Electronorte	1,1869	1,2133	2,22%	1,2133
Electrosur	1,1917	1,2155	2,00%	1,2155
Hidrandina	1,1856	1,2112	2,16%	1,2112
Seal	1,1941	1,2185	2,04%	1,2185
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,1925	1,2228	2,54%	1,2228
Edelnor	1,1825	1,2094	2,27%	1,2094
Electro Dunas	1,1772	1,2060	2,45%	1,2060
Coelvisac	1,2385	1,2628	1,96%	1,2628
Egepsa	1,2412	1,2655	1,96%	1,2655
Eilhicha	1,2168	1,2397	1,88%	1,2397
Electro Pangoa	1,2385	1,2628	1,96%	1,2628
Electro Tocache	1,2412	1,2655	1,96%	1,2655
Chavimochic	1,2385	1,2628	1,96%	1,2628
Emsemsa	1,2385	1,2628	1,96%	1,2628
Emseusa	1,2385	1,2628	1,96%	1,2628
Esempat	1,2168	1,2397	1,88%	1,2397
Sersa	1,2385	1,2628	1,96%	1,2628
Edelsa	1,2412	1,2655	1,96%	1,2655
Adinelsa	1,1549	1,1815	2,30%	1,1815
Electro Oriente	1,1853	1,2146	2,47%	1,2146
Electro Puno	1,1902	1,2213	2,61%	1,2213
Electro Sur Este	1,2143	1,2525	3,15%	1,2525
Electro Ucayali	1,1595	1,1852	2,22%	1,1852
Electrocentro	1,1912	1,2136	1,88%	1,2136
Electronoroeste	1,1937	1,2166	1,92%	1,2166
Electronorte	1,1938	1,2169	1,93%	1,2169
Electrosur	1,2021	1,2367	2,88%	1,2367
Hidrandina	1,1914	1,2137	1,87%	1,2137
Seal	1,1977	1,2310	2,78%	1,2310
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,2127	1,2285	1,30%	1,2285
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,1749	1,1901	1,29%	1,1901
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,1405	1,1827	3,70%	1,1827
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,0953	1,1358	3,70%	1,1358
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,2127	1,2285	1,30%	1,2285
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,1749	1,1901	1,29%	1,1901

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-22	4-May-22		4-May-22
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD y N° 138-2019-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1481	1,1845	3,17%	1,1845
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2085	1,2513	3,54%	1,2513
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1088	1,1451	3,27%	1,1451
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2501	1,2875	2,99%	1,2875
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1749	1,1901	1,29%	1,1901
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1481	1,1845	3,17%	1,1845
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2873	1,3501	4,88%	1,3501
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1669	1,1847	1,53%	1,1847
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1661	1,1842	1,55%	1,1842
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1749	1,1901	1,29%	1,1901