

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-22	4-Set-22		4-Set-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	1,0422	1,04%	1,0315
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0337	1,0512	1,69%	1,0337
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0527	1,0497	-0,28%	1,0497
Chavimochic	1,0542	1,0514	-0,27%	1,0514
Edelnor	1,0542	1,0514	-0,27%	1,0514
Eilichica	1,0542	1,0514	-0,27%	1,0514
Electro Oriente	1,0797	1,1034	2,20%	1,1034
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0361	1,0306	-0,53%	1,0306
Electro Ucayali	1,0355	1,0299	-0,54%	1,0299
Electronorte				
Hidrandina	1,0542	1,0514	-0,27%	1,0514
Seal	1,1349	1,1233	-1,02%	1,1233
FA_PNG (Resolución 156-2022-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	1,0394	0,23%	1,0370
SPT de Egamsa	1,0303	1,0480	1,72%	1,0303
SPT de San Gabán	1,0232	1,0472	2,35%	1,0232
SPT de Antamina	1,0325	1,0548	2,16%	1,0325
SPT de Eteselva	1,0819	1,1034	1,99%	1,0819
SPT de Redesur	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0370	1,0394	0,23%	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	1,0394	0,23%	1,0370
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
SGT Línea Carhuauquero - Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0370	1,0394	0,23%	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	1,0394	0,23%	1,0370
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0370	1,0394	0,23%	1,0370
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0370	1,0394	0,23%	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	1,0394	0,23%	1,0370
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0315	1,0315	0,00%	1,0315
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1063	1,1063	0,00%	1,1063
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1068	1,1068	0,00%	1,1068
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1835	1,1835	0,00%	1,1835
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1825	1,1825	0,00%	1,1825
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,1668	1,1668	0,00%	1,1668
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,3937	1,3937	0,00%	1,3937
C.H. Santa Cruz II	1,2281	1,2281	0,00%	1,2281
C.H. Santa Cruz I	1,1923	1,1923	0,00%	1,1923
C.H. Poechos 2	1,3659	1,3659	0,00%	1,3659
C.H. Roncador	0,5625	0,5625	0,00%	0,5625
C.H. Carhuauquero IV	1,1556	1,1556	0,00%	1,1556
C.H. Caña Brava	0,9825	0,9825	0,00%	0,9825
C.H. La Joya	1,4348	1,4348	0,00%	1,4348
C.T. Huaycoloro	1,1811	1,1811	0,00%	1,1811
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,1690	1,1690	0,00%	1,1690
C.H. Huasahuasi II	1,1268	1,1268	0,00%	1,1268
C.H. Nuevo Imperial	1,4000	1,4000	0,00%	1,4000
CS Repartición Solar 20T	1,1508	1,1508	0,00%	1,1508
CS Majes Solar 20T	1,1479	1,1479	0,00%	1,1479
CS Tacna Solar 20T	1,1460	1,1460	0,00%	1,1460
CS Panamericana Solar 20T	1,1470	1,1470	0,00%	1,1470
C.H. Yanapampa	1,2500	1,2500	0,00%	1,2500
C.H. Las Pizarras	1,0994	1,0994	0,00%	1,0994
C.E. Marcona	1,3307	1,3307	0,00%	1,3307
C.E. Talara	1,2035	1,2035	0,00%	1,2035
C.E. Cupisnique	1,2063	1,2063	0,00%	1,2063

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-22	4-Set-22		4-Set-22
C.H. Runatullo III	1,2973	1,2973	0,00%	1,2973
C.H. Runatullo II	1,3419	1,3419	0,00%	1,3419
CSF Moquegua FV	1,1765	1,1765	0,00%	1,1765
C.H. Canchayillo	1,4706	1,4706	0,00%	1,4706
C.T. La Gringa V	1,2075	1,2075	0,00%	1,2075
C.H. Chancay	1,2709	1,2709	0,00%	1,2709
C.H. Rucuy	1,5682	1,5682	0,00%	1,5682
C.E. Tres Hermanas	1,3481	1,3481	0,00%	1,3481
C.H. Potrero	1,1409	1,1409	0,00%	1,1409
C.H. Yarucaya	1,4412	1,4412	0,00%	1,4412
C.S. Rubi	1,4578	1,4578	0,00%	1,4578
C.H. Renovandes H1	1,5886	1,5886	0,00%	1,5886
C.S. Intipampa	1,4891	1,4891	0,00%	1,4891
C.E. Wayra I	73,3333	73,3333	0,00%	73,3333
C.B. Huaycoloro II	1,2500	1,2500	0,00%	1,2500
C.H. Angel I	1,4365	1,4365	0,00%	1,4365
C.H. Angel II	1,3375	1,3375	0,00%	1,3375
C.H. Angel III	1,3885	1,3885	0,00%	1,3885
C.H. Her	0,5000	0,5000	0,00%	0,5000
C.H. Carhuac	1,5625	1,5625	0,00%	1,5625
C.H. El Carmen	1,0984	1,0984	0,00%	1,0984
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	1,3077	1,3077	0,00%	1,3077
C.H. 8 de Agosto	1,3763	1,3763	0,00%	1,3763
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,1683	1,1683	0,00%	1,1683
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1676	1,1676	0,00%	1,1676
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1452	1,1452	0,00%	1,1452
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1319	1,1610	2,57%	1,1319
Área de Demanda 2	1,1276	1,1588	2,77%	1,1276
Área de Demanda 3	1,1339	1,1659	2,82%	1,1339
Área de Demanda 4	1,1380	1,1721	3,00%	1,1380
Área de Demanda 5	1,1196	1,1496	2,68%	1,1196
Área de Demanda 6	1,1410	1,1662	2,21%	1,1410
Área de Demanda 7	1,1632	1,1874	2,08%	1,1632
Área de Demanda 8	1,1487	1,1814	2,85%	1,1487
Área de Demanda 9	1,1284	1,1587	2,69%	1,1284
Área de Demanda 10	1,1291	1,1617	2,89%	1,1291
Área de Demanda 11	1,1277	1,1599	2,86%	1,1277
Área de Demanda 12	1,1096	1,1283	1,69%	1,1096
Área de Demanda 13	1,1279	1,1603	2,87%	1,1279
Área de Demanda 14	1,1320	1,1639	2,82%	1,1320
Área de Demanda 15	1,1454	1,1789	2,92%	1,1454
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0213	1,0237	0,23%	1,0213
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0213	1,0237	0,23%	1,0213
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-22	4-Set-22		4-Set-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	1,3079	1,2975	-0,80%	1,3079
Edelnor	1,2996	1,2912	-0,65%	1,2996
Electro Dunas	1,2744	1,2625	-0,93%	1,2744
Coelvisac	1,3056	1,2987	-0,53%	1,3056
Egepsa	1,3170	1,3091	-0,60%	1,3170
Eilhicha	1,3097	1,3028	-0,53%	1,3097
Electro Pangoa	1,3056	1,2987	-0,53%	1,3056
Electro Tocache	1,3170	1,3091	-0,60%	1,3170
Chavimochic	1,3056	1,2987	-0,53%	1,3056
Emsemsa	1,3056	1,2987	-0,53%	1,3056
Emseusa	1,3056	1,2987	-0,53%	1,3056
Esempat	1,3097	1,3028	-0,53%	1,3097
Sersa	1,3056	1,2987	-0,53%	1,3056
Edelsa	1,3170	1,3091	-0,60%	1,3170
Adinelsa	1,2353	1,2274	-0,64%	1,2353
Electro Oriente	1,2373	1,2286	-0,70%	1,2373
Electro Puno	1,2537	1,2440	-0,77%	1,2537
Electro Sur Este	1,2649	1,2531	-0,93%	1,2649
Electro Ucayali	1,2331	1,2250	-0,66%	1,2331
Electrocentro	1,2585	1,2519	-0,52%	1,2585
Electronoroeste	1,2604	1,2536	-0,54%	1,2604
Electronorte	1,2628	1,2555	-0,58%	1,2628
Electrosur	1,2590	1,2483	-0,85%	1,2590
Hidrandina	1,2607	1,2537	-0,56%	1,2607
Seal	1,2584	1,2478	-0,84%	1,2584
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,3056	1,2948	-0,83%	1,3056
Edelnor	1,2936	1,2829	-0,83%	1,2936
Electro Dunas	1,2732	1,2597	-1,06%	1,2732
Coelvisac	1,3125	1,3042	-0,63%	1,3125
Egepsa	1,3177	1,3092	-0,65%	1,3177
Eilhicha	1,3165	1,3083	-0,62%	1,3165
Electro Pangoa	1,3125	1,3042	-0,63%	1,3125
Electro Tocache	1,3177	1,3092	-0,65%	1,3177
Chavimochic	1,3125	1,3042	-0,63%	1,3125
Emsemsa	1,3125	1,3042	-0,63%	1,3125
Emseusa	1,3125	1,3042	-0,63%	1,3125
Esempat	1,3165	1,3083	-0,62%	1,3165
Sersa	1,3125	1,3042	-0,63%	1,3125
Edelsa	1,3177	1,3092	-0,65%	1,3177
Adinelsa	1,2371	1,2278	-0,75%	1,2371
Electro Oriente	1,2498	1,2408	-0,72%	1,2498
Electro Puno	1,2612	1,2526	-0,68%	1,2612
Electro Sur Este	1,2726	1,2627	-0,78%	1,2726
Electro Ucayali	1,2497	1,2402	-0,76%	1,2497
Electrocentro	1,2619	1,2541	-0,62%	1,2619
Electronoroeste	1,2655	1,2573	-0,65%	1,2655
Electronorte	1,2658	1,2576	-0,65%	1,2658
Electrosur	1,2635	1,2546	-0,70%	1,2635
Hidrandina	1,2632	1,2553	-0,63%	1,2632
Seal	1,2667	1,2575	-0,73%	1,2667
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,2618	1,2470	-1,17%	1,2618
Edelnor	1,2497	1,2376	-0,97%	1,2497
Electro Dunas	1,2446	1,2310	-1,09%	1,2446
Coelvisac	1,3084	1,2977	-0,82%	1,3084
Egepsa	1,3112	1,3004	-0,82%	1,3112
Eilhicha	1,2849	1,2756	-0,72%	1,2849
Electro Pangoa	1,3084	1,2977	-0,82%	1,3084
Electro Tocache	1,3112	1,3004	-0,82%	1,3112
Chavimochic	1,3084	1,2977	-0,82%	1,3084
Emsemsa	1,3084	1,2977	-0,82%	1,3084
Emseusa	1,3084	1,2977	-0,82%	1,3084
Esempat	1,2849	1,2756	-0,72%	1,2849
Sersa	1,3084	1,2977	-0,82%	1,3084
Edelsa	1,3112	1,3004	-0,82%	1,3112
Adinelsa	1,2213	1,2091	-1,00%	1,2213
Electro Oriente	1,2652	1,2546	-0,84%	1,2652
Electro Puno	1,2663	1,2523	-1,11%	1,2663
Electro Sur Este	1,2988	1,2805	-1,41%	1,2988
Electro Ucayali	1,2261	1,2145	-0,95%	1,2261
Electrocentro	1,2581	1,2486	-0,76%	1,2581
Electronoroeste	1,2609	1,2508	-0,80%	1,2609
Electronorte	1,2611	1,2509	-0,81%	1,2611
Electrosur	1,2824	1,2663	-1,26%	1,2824
Hidrandina	1,2583	1,2488	-0,75%	1,2583
Seal	1,2764	1,2611	-1,20%	1,2764
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,2785	1,2750	-0,27%	1,2785
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,2386	1,2352	-0,27%	1,2386
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,2096	1,1855	-1,99%	1,2096
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,1616	1,1385	-1,99%	1,1616
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,2785	1,2750	-0,27%	1,2785
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,2386	1,2352	-0,27%	1,2386

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

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-22	4-Set-22		4-Set-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	1,2199	1,2008	-1,57%	1,2199
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2872	1,2623	-1,93%	1,2872
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1747	1,1549	-1,69%	1,1747
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,3251	1,3022	-1,73%	1,3251
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2386	1,2352	-0,27%	1,2386
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2199	1,2008	-1,57%	1,2199
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,4297	1,4088	-1,46%	1,4297
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2309	1,2256	-0,43%	1,2309
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2301	1,2246	-0,45%	1,2301
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2386	1,2352	-0,27%	1,2386