

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-22	4-Dic-22		4-Dic-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)	1,0712	1,0459	-2,36%	1,0712
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0856	1,0660	-1,81%	1,0856
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0617	1,0577	-0,38%	1,0577
Chavimochic	1,0618	1,0613	-0,05%	1,0613
Edelnor	1,0618	1,0613	-0,05%	1,0613
Eilichica	1,0618	1,0613	-0,05%	1,0613
Electro Oriente	1,1098	1,0897	-1,81%	1,0897
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0695	1,0038	-6,14%	1,0038
Electro Ucayali	1,0698	1,0018	-6,36%	1,0018
Electronorte				
Hidrandina	1,0618	1,0613	-0,05%	1,0613
Seal	1,1956	1,0506	-12,13%	1,0506
FA_PNG (Resolución 196-2022-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	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
SPT de Egemsa	1,0693	1,0528	-1,54%	1,0693
SPT de San Gabán	1,0630	1,0538	-0,87%	1,0630
SPT de Antamina	1,0706	1,0599	-1,00%	1,0706
SPT de Eteselva	1,1235	1,1006	-2,04%	1,1235
SPT de Redesur	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
SGT Línea Carhuamayo-Cajamarca Norte- Cállico- Moyobamba 220 kV (1)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
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)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Subestación Carapongo (Monto Complementario)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
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	1,0765	1,0413	-3,27%	1,0765
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0712	1,0712	0,00%	1,0712
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1833	1,1833	0,00%	1,1833
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1833	1,1833	0,00%	1,1833
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,2661	1,2661	0,00%	1,2661
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,2619	1,2619	0,00%	1,2619
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,2474	1,2474	0,00%	1,2474
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,3307	1,3307	0,00%	1,3307
C.H. Santa Cruz II	1,2807	1,2807	0,00%	1,2807
C.H. Santa Cruz I	1,2692	1,2692	0,00%	1,2692
C.H. Poechos 2	1,0976	1,0976	0,00%	1,0976
C.H. Roncador	0,3750	0,3750	0,00%	0,3750
C.H. Carhuamayo IV	1,2000	1,2000	0,00%	1,2000
C.H. Caña Brava	1,0351	1,0351	0,00%	1,0351
C.H. La Joya	1,5304	1,5304	0,00%	1,5304
C.T. Huaycoloro	1,3150	1,3150	0,00%	1,3150
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,2113	1,2113	0,00%	1,2113
C.H. Huasahuasi II	1,1690	1,1690	0,00%	1,1690
C.H. Nuevo Imperial	1,5429	1,5429	0,00%	1,5429
CS Repartición Solar 20T	1,2337	1,2337	0,00%	1,2337
CS Majes Solar 20T	1,2381	1,2381	0,00%	1,2381
CS Tacna Solar 20T	1,2327	1,2327	0,00%	1,2327

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-22	4-Dic-22		4-Dic-22
CS Panamericana Solar 20T	1,2321	1,2321	0,00%	1,2321
C.H. Yanapampa	1,3333	1,3333	0,00%	1,3333
C.H. Las Pizarras	1,1381	1,1381	0,00%	1,1381
C.E. Marcona	1,4591	1,4591	0,00%	1,4591
C.E. Talara	1,2907	1,2907	0,00%	1,2907
C.E. Cupisnique	1,2918	1,2918	0,00%	1,2918
C.H. Runatullo III	1,3838	1,3838	0,00%	1,3838
C.H. Runatullo II	1,4444	1,4444	0,00%	1,4444
CSF Moquegua FV	1,2647	1,2647	0,00%	1,2647
C.H. Canchayillo	1,5882	1,5882	0,00%	1,5882
C.T. La Gringa V	1,2830	1,2830	0,00%	1,2830
C.H. Chancay	1,3596	1,3596	0,00%	1,3596
C.H. Rucuy	1,7273	1,7273	0,00%	1,7273
C.E. Tres Hermanas	1,4624	1,4624	0,00%	1,4624
C.H. Potrero	1,1678	1,1678	0,00%	1,1678
C.H. Yarucaya	1,5000	1,5000	0,00%	1,5000
C.S. Rubi	1,5060	1,5060	0,00%	1,5060
C.H. Renovandes H1	1,1266	1,1266	0,00%	1,1266
C.S. Intipampa	1,5543	1,5543	0,00%	1,5543
C.E. Wayra I	84,0000	84,0000	0,00%	84,0000
C.B. Huaycoloro II	1,2188	1,2188	0,00%	1,2188
C.H. Angel I	1,5556	1,5556	0,00%	1,5556
C.H. Angel II	1,4625	1,4625	0,00%	1,4625
C.H. Angel III	1,5036	1,5036	0,00%	1,5036
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	1,6625	1,6625	0,00%	1,6625
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	1,4231	1,4231	0,00%	1,4231
C.H. 8 de Agosto	0,7097	0,7097	0,00%	0,7097
Cargo Unitario por FISE	1,2960	1,2960	0,00%	1,2960
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,2494	1,2494	0,00%	1,2494
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,2490	1,2490	0,00%	1,2490
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,2036	1,2036	0,00%	1,2036
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1722	1,1629	-0,79%	1,1722
Área de Demanda 2	1,1687	1,1629	-0,50%	1,1687
Área de Demanda 3	1,1750	1,1693	-0,49%	1,1750
Área de Demanda 4	1,1811	1,1750	-0,52%	1,1811
Área de Demanda 5	1,1614	1,1537	-0,66%	1,1614
Área de Demanda 6	1,1759	1,1667	-0,78%	1,1759
Área de Demanda 7	1,1942	1,1854	-0,74%	1,1942
Área de Demanda 8	1,1913	1,1813	-0,84%	1,1913
Área de Demanda 9	1,1690	1,1622	-0,58%	1,1690
Área de Demanda 10	1,1714	1,1657	-0,49%	1,1714
Área de Demanda 11	1,1686	1,1649	-0,32%	1,1686
Área de Demanda 12	1,1472	1,1274	-1,73%	1,1472
Área de Demanda 13	1,1697	1,1648	-0,42%	1,1697
Área de Demanda 14	1,1726	1,1681	-0,38%	1,1726
Área de Demanda 15	1,1897	1,1789	-0,91%	1,1897
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0601	1,0255	-3,26%	1,0601
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0601	1,0255	-3,26%	1,0601
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/Diciembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-22	4-Dic-22		4-Dic-22
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	1,0780	1,0712	-0,63%	1,0712
Edelnor	1,0800	1,0727	-0,68%	1,0727
Electro Dunas	1,0747	1,0666	-0,75%	1,0666
Coelvisac	1,0660	1,0571	-0,83%	1,0571
Egepsa	1,0723	1,0671	-0,48%	1,0671
Eilhicha	1,0653	1,0560	-0,87%	1,0560
Electro Pangoa	1,0690	1,0620	-0,65%	1,0620
Electro Tocache	1,0723	1,0671	-0,48%	1,0671
Chavimochic	1,0690	1,0620	-0,65%	1,0620
Emsemsa	1,0690	1,0620	-0,65%	1,0620
Emseusa	1,0690	1,0620	-0,65%	1,0620
Esempat	1,0653	1,0560	-0,87%	1,0560
Sersa	1,0690	1,0620	-0,65%	1,0620
Edelsa	1,0690	1,0620	-0,65%	1,0620
Adinelsa	1,2455	1,2353	-0,82%	1,2353
Electro Oriente	1,2475	1,2355	-0,96%	1,2355
Electro Puno	1,2622	1,2487	-1,07%	1,2487
Electro Sur Este	1,2726	1,2548	-1,40%	1,2548
Electro Ucayali	1,2435	1,2329	-0,85%	1,2329
Electrocentro	1,2669	1,2578	-0,72%	1,2578
Electronoroeste	1,2687	1,2591	-0,76%	1,2591
Electronorte	1,2706	1,2607	-0,78%	1,2607
Electrosur	1,2672	1,2516	-1,23%	1,2516
Hidrandina	1,2686	1,2593	-0,73%	1,2593
Seal	1,2666	1,2513	-1,21%	1,2513
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0766	1,0694	-0,67%	1,0694
Edelnor	1,0787	1,0706	-0,75%	1,0706
Electro Dunas	1,0760	1,0673	-0,81%	1,0673
Coelvisac	1,0721	1,0590	-1,22%	1,0590
Egepsa	1,0737	1,0672	-0,61%	1,0672
Eilhicha	1,0707	1,0611	-0,90%	1,0611
Electro Pangoa	1,0710	1,0616	-0,88%	1,0616
Electro Tocache	1,0737	1,0672	-0,61%	1,0672
Chavimochic	1,0710	1,0616	-0,88%	1,0616
Emsemsa	1,0710	1,0616	-0,88%	1,0616
Emseusa	1,0710	1,0616	-0,88%	1,0616
Esempat	1,0707	1,0611	-0,90%	1,0611
Sersa	1,0710	1,0616	-0,88%	1,0616
Edelsa	1,0710	1,0616	-0,88%	1,0616
Adinelsa	1,2473	1,2342	-1,05%	1,2342
Electro Oriente	1,2592	1,2457	-1,07%	1,2457
Electro Puno	1,2688	1,2575	-0,89%	1,2575
Electro Sur Este	1,2791	1,2654	-1,07%	1,2654
Electro Ucayali	1,2592	1,2447	-1,15%	1,2447
Electrocentro	1,2704	1,2584	-0,94%	1,2584
Electronoroeste	1,2738	1,2608	-1,02%	1,2608
Electronorte	1,2741	1,2609	-1,04%	1,2609
Electrosur	1,2708	1,2591	-0,92%	1,2591
Hidrandina	1,2717	1,2593	-0,98%	1,2593
Seal	1,2738	1,2613	-0,98%	1,2613
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0768	1,0696	-0,67%	1,0696
Edelnor	1,0755	1,0663	-0,86%	1,0663
Electro Dunas	1,0746	1,0641	-0,98%	1,0641
Coelvisac	1,0754	1,0577	-1,65%	1,0577
Egepsa	1,0748	1,0654	-0,87%	1,0654
Eilhicha	1,0751	1,0609	-1,32%	1,0609
Electro Pangoa	1,0750	1,0626	-1,15%	1,0626
Electro Tocache	1,0748	1,0654	-0,87%	1,0654
Chavimochic	1,0750	1,0626	-1,15%	1,0626
Emsemsa	1,0750	1,0626	-1,15%	1,0626
Emseusa	1,0750	1,0626	-1,15%	1,0626
Esempat	1,0751	1,0609	-1,32%	1,0609
Sersa	1,0750	1,0626	-1,15%	1,0626
Edelsa	1,0750	1,0626	-1,15%	1,0626
Adinelsa	1,2333	1,2150	-1,48%	1,2150
Electro Oriente	1,2738	1,2561	-1,39%	1,2561
Electro Puno	1,2742	1,2520	-1,74%	1,2520
Electro Sur Este	1,3042	1,2733	-2,37%	1,2733
Electro Ucayali	1,2374	1,2206	-1,36%	1,2206
Electrocentro	1,2653	1,2539	-0,90%	1,2539
Electronoroeste	1,2677	1,2555	-0,96%	1,2555
Electronorte	1,2679	1,2554	-0,99%	1,2554
Electrosur	1,2890	1,2625	-2,06%	1,2625
Hidrandina	1,2654	1,2541	-0,89%	1,2541
Seal	1,2836	1,2586	-1,95%	1,2586
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0828	1,0822	-0,06%	1,0822
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2475	1,2469	-0,05%	1,2469

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

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-22	4-Dic-22		4-Dic-22
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9987	0,9640	-3,47%	0,9640
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,1817	1,1406	-3,48%	1,1406
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0828	1,0822	-0,06%	1,0822
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,2475	1,2469	-0,05%	1,2469
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	1,2333	1,2008	-2,64%	1,2008
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2932	1,2523	-3,16%	1,2523
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1929	1,1586	-2,88%	1,1586
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,3254	1,2918	-2,54%	1,2918
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2475	1,2469	-0,05%	1,2469
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2333	1,2008	-2,64%	1,2008
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,4287	1,3795	-3,44%	1,3795
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2409	1,2363	-0,37%	1,2363
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2403	1,2352	-0,41%	1,2352
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2475	1,2469	-0,05%	1,2469