

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
4-Feb-23	4-Mar-23		4-Mar-23	
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	1,0369	-3,20%	1,0712
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0856	1,0843	-0,12%	1,0856
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0507	1,0582	0,71%	1,0582
Chavimochic	1,0536	1,0622	0,82%	1,0622
Edelnor	1,0536	1,0622	0,82%	1,0622
Eilichica	1,0536	1,0622	0,82%	1,0622
Electro Oriente	1,0845	1,0762	-0,77%	1,0762
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0088	0,9975	-1,12%	0,9975
Electro Ucayali	1,0073	0,9953	-1,19%	0,9953
Electronorte				
Hidrandina	1,0536	1,0622	0,82%	1,0622
Seal	1,0727	1,0370	-3,33%	1,0370
FA_PNG (Resolución 015-2023-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. 057-2022-OS/CD y 129-2022-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
SPT de Egemsa	1,0693	1,0462	-2,16%	1,0693
SPT de San Gabán	1,0630	1,0495	-1,27%	1,0630
SPT de Antamina	1,0706	1,0546	-1,49%	1,0706
SPT de Eteselva	1,1235	1,0889	-3,08%	1,1235
SPT de Redesur	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
<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	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0765	1,0295	-4,37%	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	1,0405	1,0295	-1,06%	1,0405
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0765	1,0295	-4,37%	1,0765
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0765	1,0295	-4,37%	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	1,0295	-4,37%	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	1,1240	1,1240	0,00%	1,1240
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1237	1,1237	0,00%	1,1237
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1972	1,1972	0,00%	1,1972
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1905	1,1905	0,00%	1,1905
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,1850	1,1850	0,00%	1,1850
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Poechos 2	0,4756	0,4756	0,00%	0,4756
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuauquero IV	0,3000	0,3000	0,00%	0,3000
C.H. Caña Brava	0,2807	0,2807	0,00%	0,2807
C.H. La Joya	0,4609	0,4609	0,00%	0,4609
C.T. Huaycoloro	0,6929	0,6929	0,00%	0,6929
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,6479	0,6479	0,00%	0,6479
C.H. Huasahuasi II	0,5634	0,5634	0,00%	0,5634
C.H. Nuevo Imperial	0,4286	0,4286	0,00%	0,4286
CS Repartición Solar 20T	0,8920	0,8920	0,00%	0,8920
CS Majes Solar 20T	0,8947	0,8947	0,00%	0,8947
CS Tacna Solar 20T	0,8797	0,8797	0,00%	0,8797
CS Panamericana Solar 20T	0,8762	0,8762	0,00%	0,8762
C.H. Yanapampa	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Las Pizarras	0,7514	0,7514	0,00%	0,7514
C.E. Marcona	0,4202	0,4202	0,00%	0,4202
C.E. Talara	0,7151	0,7151	0,00%	0,7151
C.E. Cuolisnique	0,8889	0,8889	0,00%	0,8889

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-23	4-Mar-23		4-Mar-23
C.H. Runatullo III	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Runatullo II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
CSF Moquegua FV	0,6471	0,6471	0,00%	0,6471
C.H. Canchaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,6792	0,6792	0,00%	0,6792
C.H. Chancay	0,1133	0,1133	0,00%	0,1133
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0954	1,0954	0,00%	1,0954
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Yarucaya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.S. Intipampa	0,4239	0,4239	0,00%	0,4239
C.E. Wayra I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.B. Huaycoloro II	0,1250	0,1250	0,00%	0,1250
C.H. Angel I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel III	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. El Carmen	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
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	0,0385	0,0385	0,00%	0,0385
C.H. 8 de Agosto	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por FISE	1,4440	1,4440	0,00%	1,4440
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,1866	1,1866	0,00%	1,1866
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1529	1,1529	0,00%	1,1529
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,3068	0,3068	0,00%	0,3068
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1722	1,1558	-1,40%	1,1722
Área de Demanda 2	1,1687	1,1577	-0,94%	1,1687
Área de Demanda 3	1,1750	1,1638	-0,95%	1,1750
Área de Demanda 4	1,1811	1,1692	-1,01%	1,1811
Área de Demanda 5	1,1614	1,1481	-1,15%	1,1614
Área de Demanda 6	1,1759	1,1590	-1,44%	1,1759
Área de Demanda 7	1,1942	1,1766	-1,47%	1,1942
Área de Demanda 8	1,1913	1,1731	-1,53%	1,1913
Área de Demanda 9	1,1690	1,1565	-1,07%	1,1690
Área de Demanda 10	1,1714	1,1604	-0,94%	1,1714
Área de Demanda 11	1,1686	1,1605	-0,69%	1,1686
Área de Demanda 12	1,1472	1,1170	-2,63%	1,1472
Área de Demanda 13	1,1697	1,1600	-0,83%	1,1697
Área de Demanda 14	1,1726	1,1631	-0,81%	1,1726
Área de Demanda 15	1,1897	1,1707	-1,60%	1,1897
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0601	1,0138	-4,37%	1,0601
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0601	1,0138	-4,37%	1,0601
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/Marzo/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-23	4-Mar-23		4-Mar-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	1,0712	1,0685	-0,25%	1,0712
Edelnor	1,0727	1,0693	-0,32%	1,0727
Electro Dunas	1,0666	1,0634	-0,30%	1,0666
Coelvisac	1,0571	1,0547	-0,23%	1,0571
Egepsa	1,0671	1,0664	-0,07%	1,0671
Eilhicha	1,0560	1,0534	-0,25%	1,0560
Electro Pangoa	1,0620	1,0603	-0,16%	1,0620
Electro Tocache	1,0671	1,0664	-0,07%	1,0671
Chavimochic	1,0620	1,0603	-0,16%	1,0620
Emsemsa	1,0620	1,0603	-0,16%	1,0620
Emseusa	1,0620	1,0603	-0,16%	1,0620
Esempat	1,0560	1,0534	-0,25%	1,0560
Sersa	1,0620	1,0603	-0,16%	1,0620
Edelsa	1,0620	1,0603	-0,16%	1,0620
Adinelsa	1,2353	1,2321	-0,26%	1,2353
Electro Oriente	1,2355	1,2313	-0,34%	1,2355
Electro Puno	1,2487	1,2427	-0,48%	1,2487
Electro Sur Este	1,2548	1,2460	-0,70%	1,2548
Electro Ucayali	1,2329	1,2296	-0,27%	1,2329
Electrocentro	1,2578	1,2535	-0,34%	1,2578
Electronoroeste	1,2591	1,2544	-0,37%	1,2591
Electronorte	1,2607	1,2558	-0,39%	1,2607
Electrosur	1,2516	1,2442	-0,59%	1,2516
Hidrandina	1,2593	1,2547	-0,37%	1,2593
Seal	1,2513	1,2441	-0,58%	1,2513
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0694	1,0665	-0,27%	1,0694
Edelnor	1,0706	1,0669	-0,35%	1,0706
Electro Dunas	1,0673	1,0636	-0,35%	1,0673
Coelvisac	1,0590	1,0530	-0,57%	1,0590
Egepsa	1,0672	1,0654	-0,17%	1,0672
Eilhicha	1,0611	1,0575	-0,34%	1,0611
Electro Pangoa	1,0616	1,0582	-0,32%	1,0616
Electro Tocache	1,0672	1,0654	-0,17%	1,0672
Chavimochic	1,0616	1,0582	-0,32%	1,0616
Emsemsa	1,0616	1,0582	-0,32%	1,0616
Emseusa	1,0616	1,0582	-0,32%	1,0616
Esempat	1,0611	1,0575	-0,34%	1,0611
Sersa	1,0616	1,0582	-0,32%	1,0616
Edelsa	1,0616	1,0582	-0,32%	1,0616
Adinelsa	1,2342	1,2295	-0,38%	1,2342
Electro Oriente	1,2457	1,2398	-0,47%	1,2457
Electro Puno	1,2575	1,2520	-0,44%	1,2575
Electro Sur Este	1,2654	1,2580	-0,58%	1,2654
Electro Ucayali	1,2447	1,2384	-0,51%	1,2447
Electrocentro	1,2584	1,2524	-0,48%	1,2584
Electronoroeste	1,2608	1,2540	-0,54%	1,2608
Electronorte	1,2609	1,2541	-0,54%	1,2609
Electrosur	1,2591	1,2532	-0,47%	1,2591
Hidrandina	1,2593	1,2530	-0,50%	1,2593
Seal	1,2613	1,2549	-0,51%	1,2613
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0696	1,0667	-0,27%	1,0696
Edelnor	1,0663	1,0622	-0,38%	1,0663
Electro Dunas	1,0641	1,0593	-0,45%	1,0641
Coelvisac	1,0577	1,0482	-0,90%	1,0577
Egepsa	1,0654	1,0616	-0,36%	1,0654
Eilhicha	1,0609	1,0537	-0,68%	1,0609
Electro Pangoa	1,0626	1,0567	-0,56%	1,0626
Electro Tocache	1,0654	1,0616	-0,36%	1,0654
Chavimochic	1,0626	1,0567	-0,56%	1,0626
Emsemsa	1,0626	1,0567	-0,56%	1,0626
Emseusa	1,0626	1,0567	-0,56%	1,0626
Esempat	1,0609	1,0537	-0,68%	1,0609
Sersa	1,0626	1,0567	-0,56%	1,0626
Edelsa	1,0626	1,0567	-0,56%	1,0626
Adinelsa	1,2150	1,2089	-0,50%	1,2150
Electro Oriente	1,2561	1,2472	-0,71%	1,2561
Electro Puno	1,2520	1,2410	-0,88%	1,2520
Electro Sur Este	1,2733	1,2560	-1,36%	1,2733
Electro Ucayali	1,2206	1,2149	-0,47%	1,2206
Electrocentro	1,2539	1,2486	-0,42%	1,2539
Electronoroeste	1,2555	1,2497	-0,46%	1,2555
Electronorte	1,2554	1,2495	-0,47%	1,2554
Electrosur	1,2625	1,2484	-1,12%	1,2625
Hidrandina	1,2541	1,2489	-0,41%	1,2541
Seal	1,2586	1,2456	-1,03%	1,2586
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0822	1,0832	0,09%	1,0822
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2469	1,2480	0,09%	1,2469
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9640	0,9530	-1,14%	0,9640
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1406	1,1276	-1,14%	1,1406
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0822	1,0832	0,09%	1,0822
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,2469	1,2480	0,09%	1,2469

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-23	4-Mar-23		4-Mar-23
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	1,2008	1,1880	-1,07%	1,2008
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2523	1,2312	-1,68%	1,2523
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1586	1,1480	-0,91%	1,1586
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2918	1,2716	-1,56%	1,2918
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2469	1,2480	0,09%	1,2469
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2008	1,1880	-1,07%	1,2008
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,3795	1,3440	-2,57%	1,3795
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2363	1,2359	-0,03%	1,2363
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2352	1,2347	-0,04%	1,2352
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2469	1,2480	0,09%	1,2469