

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 001-2022-GRT
Reajuste al 04/Febrero/2022

Descripción	Ft-1 4-Ene-22	Ft 4-Feb-22	Variación (%)	Aplicable 4-Feb-22
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 067-2021-OS/CD y N° 143-2021-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0823	1,0381	-4,08%	1,0381
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0941	1,1229	2,63%	1,1229
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0964	1,0962	-0,02%	1,0962
Chavimochic	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Edelnor	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Eilhicha	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Electro Oriente	1,1894	1,1970	0,64%	1,1970
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Electro Ucayali	1,1599	1,2096	4,28%	1,2096
Electronorte				
Hidrandina	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Seal	1,1507	1,2191	5,94%	1,2191
FA_PNG (Resolución 006-2022-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. 067-2021-OS/CD y 143-2021-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Egemsa	1,0820	1,0604	-2,00%	1,0604
SPT de San Gabán	1,0743	1,0649	-0,87%	1,0649
SPT de Antamina	1,0861	1,0802	-0,54%	1,0802
SPT de Eteselva	1,1026	1,1004	-0,20%	1,1004
SPT de Redesur	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
<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	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
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-Julica-Puno 220 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0823	1,0381	-4,08%	1,0381
Reserva Fria (RF) de Talara	1,2735	1,1849	-6,96%	1,1849
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,2702	1,1774	-7,31%	1,1774
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,2850	1,1963	-6,90%	1,1963
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,2846	1,1951	-6,97%	1,1951
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,2033	1,2444	3,42%	1,2444
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0341	0,8488	-17,92%	0,8488
C.H. Santa Cruz II	0,8659	0,9512	9,85%	0,9512
C.H. Santa Cruz I	0,8800	0,9600	9,09%	0,9600
C.H. Poechos 2	0,9528	1,2283	28,91%	1,2283
C.H. Roncador	0,3171	0,0732	-76,92%	0,0732
C.H. Carhuauquero IV	0,8966	1,0690	19,23%	1,0690
C.H. Caña Brava	1,1270	1,1270	0,00%	1,1270
C.H. La Joya	0,9034	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	1,1007	1,0537	-4,27%	1,0537
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,9907	1,1481	15,89%	1,1481
C.H. Huasahuasi II	0,9714	1,1143	14,71%	1,1143
C.H. Nuevo Imperial	0,8704	1,0556	21,28%	1,0556
CS Repartición Solar 20T	1,1487	1,0911	-5,01%	1,0911
CS Majes Solar 20T	1,1483	1,0981	-4,37%	1,0981
CS Tacna Solar 20T	1,1418	1,0832	-5,13%	1,0832
CS Panamericana Solar 20T	1,1381	1,0847	-4,69%	1,0847
C.H. Yanapampa	0,8519	0,9074	6,51%	0,9074
C.H. Las Pizarras	0,9364	1,0212	9,06%	1,0212
C.E. Marcona	0,8946	0,9216	3,02%	0,9216
C.E. Talara	1,0254	1,0416	1,58%	1,0416
C.E. Cupisnique	0,9501	0,9712	2,22%	0,9712

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 001-2022-GRT
Reajuste al 04/Febrero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-22	4-Feb-22		4-Feb-22
C.H. Runatullo III	0,7692	0,4487	-41,67%	0,4487
C.H. Runatullo II	0,7432	0,8743	17,64%	0,8743
CSF Moquegua FV	1,0661	1,0496	-1,55%	1,0496
C.H. Canchaylo	0,8000	0,9429	17,86%	0,9429
C.T. La Gringa V	1,0909	1,0152	-6,94%	1,0152
C.H. Chancay	0,8312	0,9091	9,37%	0,9091
C.H. Rucuy	0,6768	0,9798	44,77%	0,9798
C.E. Tres Hermanas	0,9225	0,9029	-2,12%	0,9029
C.H. Potrero	0,7104	0,8634	21,54%	0,8634
C.H. Yarucaya	0,6923	0,8733	26,14%	0,8733
C.S. Rubi	0,6517	0,9455	45,08%	0,9455
C.H. Renovandes H1	0,8925	0,9749	9,23%	0,9749
C.S. Intipampa	0,6316	0,7947	25,82%	0,7947
C.E. Wayra I	0,2240	0,4840	116,07%	0,4840
C.B. Huaycoloro II	0,7949	0,9231	16,13%	0,9231
C.H. Angel I	0,6857	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel II	0,7320	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel III	0,7874	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,6733	0,7467	10,90%	0,7467
C.H. El Carmen	0,7113	0,8247	15,94%	0,8247
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	0,5868	3,3884	477,44%	3,3884
C.T. Callao	1,0676	0,9595	-10,13%	0,9595
C.H. 8 de Agosto	0,2278	0,2405	5,58%	0,2405
Cargo Unitario por FISE	1,3071	1,3900	6,34%	1,3900
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,1952	1,2034	0,69%	1,2034
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1835	1,2079	2,06%	1,2079
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0864	1,0997	1,22%	1,0997
Área de Demanda 2	1,0813	1,0952	1,29%	1,0952
Área de Demanda 3	1,0826	1,0998	1,59%	1,0998
Área de Demanda 4	1,0818	1,1013	1,80%	1,1013
Área de Demanda 5	1,0806	1,0890	0,78%	1,0890
Área de Demanda 6	1,0935	1,1105	1,55%	1,1105
Área de Demanda 7	1,1017	1,1298	2,55%	1,1298
Área de Demanda 8	1,0885	1,1104	2,01%	1,1104
Área de Demanda 9	1,0828	1,0962	1,24%	1,0962
Área de Demanda 10	1,0804	1,0953	1,38%	1,0953
Área de Demanda 11	1,0795	1,0949	1,43%	1,0949
Área de Demanda 12	1,0941	1,0871	-0,64%	1,0871
Área de Demanda 13	1,0798	1,0946	1,37%	1,0946
Área de Demanda 14	1,0814	1,0984	1,57%	1,0984
Área de Demanda 15	1,0868	1,1067	1,83%	1,1067
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
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-Comunicado N° 001-2022-GRT
Reajuste al 04/Febrero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-22	4-Feb-22		4-Feb-22
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,2277	1,2160	-0,95%	1,2160
Edelnor	1,2137	1,2051	-0,71%	1,2051
Electro Dunas	1,2207	1,1981	-1,85%	1,1981
Coelvisac	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Egepsa	1,2161	1,2120	-0,34%	1,2120
Eilhicha	1,2096	1,2069	-0,22%	1,2069
Electro Pangoa	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Electro Tocache	1,2161	1,2120	-0,34%	1,2120
Chavimochic	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Emsemsa	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Emseusa	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Esempat	1,2096	1,2069	-0,22%	1,2069
Sersa	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Edelsa	1,2161	1,2120	-0,34%	1,2120
Adinelsa	1,1658	1,1549	-0,93%	1,1549
Electro Oriente	1,1692	1,1567	-1,07%	1,1567
Electro Puno	1,1803	1,1693	-0,93%	1,1693
Electro Sur Este	1,1934	1,1797	-1,15%	1,1797
Electro Ucayali	1,1655	1,1536	-1,02%	1,1536
Electrocentro	1,1636	1,1608	-0,24%	1,1608
Electronoroeste	1,1653	1,1622	-0,27%	1,1622
Electronorte	1,1700	1,1666	-0,29%	1,1666
Electrosur	1,1866	1,1743	-1,04%	1,1743
Hidrandina	1,1682	1,1650	-0,27%	1,1650
Seal	1,1859	1,1738	-1,02%	1,1738
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2265	1,2124	-1,15%	1,2124
Edelnor	1,2209	1,2050	-1,30%	1,2050
Electro Dunas	1,2268	1,1995	-2,23%	1,1995
Coelvisac	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Egepsa	1,2189	1,2134	-0,45%	1,2134
Eilhicha	1,2173	1,2124	-0,40%	1,2124
Electro Pangoa	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Electro Tocache	1,2189	1,2134	-0,45%	1,2134
Chavimochic	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Emsemsa	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Emseusa	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Esempat	1,2173	1,2124	-0,40%	1,2124
Sersa	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Edelsa	1,2189	1,2134	-0,45%	1,2134
Adinelsa	1,1715	1,1576	-1,19%	1,1576
Electro Oriente	1,1723	1,1616	-0,91%	1,1616
Electro Puno	1,1785	1,1719	-0,56%	1,1719
Electro Sur Este	1,1879	1,1808	-0,60%	1,1808
Electro Ucayali	1,1743	1,1624	-1,01%	1,1624
Electrocentro	1,1688	1,1636	-0,44%	1,1636
Electronoroeste	1,1710	1,1655	-0,47%	1,1655
Electronorte	1,1713	1,1657	-0,48%	1,1657
Electrosur	1,1804	1,1737	-0,57%	1,1737
Hidrandina	1,1697	1,1644	-0,45%	1,1644
Seal	1,1831	1,1762	-0,58%	1,1762
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,2327	1,2006	-2,60%	1,2006
Edelnor	1,2134	1,1858	-2,27%	1,1858
Electro Dunas	1,2184	1,1857	-2,68%	1,1857
Coelvisac	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Egepsa	1,2382	1,2277	-0,85%	1,2277
Eilhicha	1,2173	1,2049	-1,02%	1,2049
Electro Pangoa	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Electro Tocache	1,2382	1,2277	-0,85%	1,2277
Chavimochic	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Emsemsa	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Emseusa	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Esempat	1,2173	1,2049	-1,02%	1,2049
Sersa	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Edelsa	1,2382	1,2277	-0,85%	1,2277
Adinelsa	1,1804	1,1560	-2,07%	1,1560
Electro Oriente	1,1815	1,1702	-0,96%	1,1702
Electro Puno	1,2032	1,1845	-1,55%	1,1845
Electro Sur Este	1,2334	1,2114	-1,78%	1,2114
Electro Ucayali	1,1792	1,1576	-1,83%	1,1576
Electrocentro	1,1860	1,1770	-0,76%	1,1770
Electronoroeste	1,1897	1,1801	-0,81%	1,1801
Electronorte	1,1904	1,1805	-0,83%	1,1805
Electrosur	1,2181	1,1978	-1,67%	1,1978
Hidrandina	1,1858	1,1770	-0,74%	1,1770
Seal	1,2126	1,1928	-1,63%	1,1928
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,1850	1,1862	0,10%	1,1862
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,1480	1,1491	0,10%	1,1491
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,2530	1,1852	-5,41%	1,1852
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,2033	1,1382	-5,41%	1,1382
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,1850	1,1862	0,10%	1,1862
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,1480	1,1491	0,10%	1,1491

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 001-2022-GRT
Reajuste al 04/Febrero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-22	4-Feb-22		4-Feb-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	1,2085	1,1667	-3,46%	1,1667
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2660	1,2264	-3,13%	1,2264
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1939	1,1401	-4,51%	1,1401
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2803	1,2550	-1,98%	1,2550
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1480	1,1491	0,10%	1,1491
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2085	1,1667	-3,46%	1,1667
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2567	1,2537	-0,24%	1,2537
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1535	1,1481	-0,47%	1,1481
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1540	1,1479	-0,53%	1,1479
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1480	1,1491	0,10%	1,1491

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 004-2022-GRT
Reajuste al 04/Febrero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-22	4-Feb-22		4-Feb-22
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 067-2021-OS/CD y N° 143-2021-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0823	1,0381	-4,08%	1,0381
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0941	1,1694	6,88%	1,1694
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0964	1,0962	-0,02%	1,0962
Chavimochic	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Edelnor	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Eilhicha	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Electro Oriente	1,1894	1,1970	0,64%	1,1970
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Electro Ucayali	1,1599	1,2096	4,28%	1,2096
Electronorte				
Hidrandina	1,0943	1,0915	-0,26%	1,0915
Seal	1,1507	1,2191	5,94%	1,2191
FA_PNG (Resolución 006-2022-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. 067-2021-OS/CD y 143-2021-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Egemsa	1,0820	1,0604	-2,00%	1,0604
SPT de San Gabán	1,0743	1,0649	-0,87%	1,0649
SPT de Antamina	1,0861	1,0802	-0,54%	1,0802
SPT de Eteselva	1,1026	1,1004	-0,20%	1,1004
SPT de Redesur	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SGT Línea Carhuauero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
SGT Línea 500 kV Mantaro - Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
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	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0823	1,0381	-4,08%	1,0381
Reserva Fria (RF) de Talara	1,2735	1,1849	-6,96%	1,1849
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,2702	1,1774	-7,31%	1,1774
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,2850	1,1963	-6,90%	1,1963
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,2846	1,1951	-6,97%	1,1951
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,2033	1,2444	3,42%	1,2444
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0341	0,8488	-17,92%	0,8488
C.H. Santa Cruz II	0,8659	0,9512	9,85%	0,9512
C.H. Santa Cruz I	0,8800	0,9600	9,09%	0,9600
C.H. Poechos 2	0,9528	1,2283	28,91%	1,2283
C.H. Roncador	0,3171	0,0732	-76,92%	0,0732
C.H. Carhuauero IV	0,8966	1,0690	19,23%	1,0690
C.H. Caña Brava	1,1270	1,1270	0,00%	1,1270
C.H. La Joya	0,9034	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	1,1007	1,0537	-4,27%	1,0537
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,9907	1,1481	15,89%	1,1481
C.H. Huasahuasi II	0,9714	1,1143	14,71%	1,1143
C.H. Nuevo Imperial	0,8704	1,0556	21,28%	1,0556
CS Repartición Solar 20T	1,1487	1,0911	-5,01%	1,0911
CS Majes Solar 20T	1,1483	1,0981	-4,37%	1,0981
CS Tacna Solar 20T	1,1418	1,0832	-5,13%	1,0832
CS Panamericana Solar 20T	1,1381	1,0847	-4,69%	1,0847
C.H. Yanapampa	0,8519	0,9074	6,51%	0,9074
C.H. Las Pizarras	0,9364	1,0212	9,06%	1,0212
C.E. Marcona	0,8946	0,9216	3,02%	0,9216
C.E. Talara	1,0254	1,0416	1,58%	1,0416
C.E. Cupisnique	0,9501	0,9712	2,22%	0,9712

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 004-2022-GRT
Reajuste al 04/Febrero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-22	4-Feb-22		4-Feb-22
C.H. Runatullo III	0,7692	0,4487	-41,67%	0,4487
C.H. Runatullo II	0,7432	0,8743	17,64%	0,8743
CSF Moquegua FV	1,0661	1,0496	-1,55%	1,0496
C.H. Canchayllo	0,8000	0,9429	17,86%	0,9429
C.T. La Gringa V	1,0909	1,0152	-6,94%	1,0152
C.H. Chancay	0,8312	0,9091	9,37%	0,9091
C.H. Rucuy	0,6768	0,9798	44,77%	0,9798
C.E. Tres Hermanas	0,9225	0,9029	-2,12%	0,9029
C.H. Potrero	0,7104	0,8634	21,54%	0,8634
C.H. Yarucaya	0,6923	0,8733	26,14%	0,8733
C.S. Rubi	0,6517	0,9455	45,08%	0,9455
C.H. Renovandes H1	0,8925	0,9749	9,23%	0,9749
C.S. Intipampa	0,6316	0,7947	25,82%	0,7947
C.E. Wayra I	0,2240	0,4840	116,07%	0,4840
C.B. Huaycoloro II	0,7949	0,9231	16,13%	0,9231
C.H. Angel I	0,6857	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel II	0,7320	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel III	0,7874	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,6733	0,7467	10,90%	0,7467
C.H. El Carmen	0,7113	0,8247	15,94%	0,8247
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	0,5868	3,3884	477,44%	3,3884
C.T. Callao	1,0676	0,9595	-10,13%	0,9595
C.H. 8 de Agosto	0,2278	0,2405	5,58%	0,2405
Cargo Unitario por FISE	1,3071	1,3900	6,34%	1,3900
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,1952	1,2034	0,69%	1,2034
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1835	1,2079	2,06%	1,2079
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0864	1,0997	1,22%	1,0997
Área de Demanda 2	1,0813	1,0952	1,29%	1,0952
Área de Demanda 3	1,0826	1,0998	1,59%	1,0998
Área de Demanda 4	1,0818	1,1013	1,80%	1,1013
Área de Demanda 5	1,0806	1,0890	0,78%	1,0890
Área de Demanda 6	1,0935	1,1105	1,55%	1,1105
Área de Demanda 7	1,1017	1,1298	2,55%	1,1298
Área de Demanda 8	1,0885	1,1104	2,01%	1,1104
Área de Demanda 9	1,0828	1,0962	1,24%	1,0962
Área de Demanda 10	1,0804	1,0953	1,38%	1,0953
Área de Demanda 11	1,0795	1,0949	1,43%	1,0949
Área de Demanda 12	1,0941	1,0871	-0,64%	1,0871
Área de Demanda 13	1,0798	1,0946	1,37%	1,0946
Área de Demanda 14	1,0814	1,0984	1,57%	1,0984
Área de Demanda 15	1,0868	1,1067	1,83%	1,1067
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0873	1,0234	-5,88%	1,0234
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-Comunicado N° 004-2022-GRT
Reajuste al 04/Febrero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-22	4-Feb-22		4-Feb-22
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,2277	1,2160	-0,95%	1,2160
Edelnor	1,2137	1,2051	-0,71%	1,2051
Electro Dunas	1,2207	1,1981	-1,85%	1,1981
Coelvisac	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Egepsa	1,2161	1,2120	-0,34%	1,2120
Eilhicha	1,2096	1,2069	-0,22%	1,2069
Electro Pangoa	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Electro Tocache	1,2161	1,2120	-0,34%	1,2120
Chavimochic	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Emsemsa	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Emseusa	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Esempat	1,2096	1,2069	-0,22%	1,2069
Sersa	1,2083	1,2049	-0,28%	1,2049
Edelsa	1,2161	1,2120	-0,34%	1,2120
Adinelsa	1,1658	1,1549	-0,93%	1,1549
Electro Oriente	1,1692	1,1567	-1,07%	1,1567
Electro Puno	1,1803	1,1693	-0,93%	1,1693
Electro Sur Este	1,1934	1,1797	-1,15%	1,1797
Electro Ucayali	1,1655	1,1536	-1,02%	1,1536
Electrocentro	1,1636	1,1608	-0,24%	1,1608
Electronoroeste	1,1653	1,1622	-0,27%	1,1622
Electronorte	1,1700	1,1666	-0,29%	1,1666
Electrosur	1,1866	1,1743	-1,04%	1,1743
Hidrandina	1,1682	1,1650	-0,27%	1,1650
Seal	1,1859	1,1738	-1,02%	1,1738
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2265	1,2124	-1,15%	1,2124
Edelnor	1,2209	1,2050	-1,30%	1,2050
Electro Dunas	1,2268	1,1995	-2,23%	1,1995
Coelvisac	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Egepsa	1,2189	1,2134	-0,45%	1,2134
Eilhicha	1,2173	1,2124	-0,40%	1,2124
Electro Pangoa	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Electro Tocache	1,2189	1,2134	-0,45%	1,2134
Chavimochic	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Emsemsa	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Emseusa	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Esempat	1,2173	1,2124	-0,40%	1,2124
Sersa	1,2165	1,2106	-0,48%	1,2106
Edelsa	1,2189	1,2134	-0,45%	1,2134
Adinelsa	1,1715	1,1576	-1,19%	1,1576
Electro Oriente	1,1723	1,1616	-0,91%	1,1616
Electro Puno	1,1785	1,1719	-0,56%	1,1719
Electro Sur Este	1,1879	1,1808	-0,60%	1,1808
Electro Ucayali	1,1743	1,1624	-1,01%	1,1624
Electrocentro	1,1688	1,1636	-0,44%	1,1636
Electronoroeste	1,1710	1,1655	-0,47%	1,1655
Electronorte	1,1713	1,1657	-0,48%	1,1657
Electrosur	1,1804	1,1737	-0,57%	1,1737
Hidrandina	1,1697	1,1644	-0,45%	1,1644
Seal	1,1831	1,1762	-0,58%	1,1762
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASD)				
Luz del Sur	1,2327	1,2006	-2,60%	1,2006
Edelnor	1,2134	1,1858	-2,27%	1,1858
Electro Dunas	1,2184	1,1857	-2,68%	1,1857
Coelvisac	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Egepsa	1,2382	1,2277	-0,85%	1,2277
Eilhicha	1,2173	1,2049	-1,02%	1,2049
Electro Pangoa	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Electro Tocache	1,2382	1,2277	-0,85%	1,2277
Chavimochic	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Emsemsa	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Emseusa	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Esempat	1,2173	1,2049	-1,02%	1,2049
Sersa	1,2362	1,2254	-0,87%	1,2254
Edelsa	1,2382	1,2277	-0,85%	1,2277
Adinelsa	1,1804	1,1560	-2,07%	1,1560
Electro Oriente	1,1815	1,1702	-0,96%	1,1702
Electro Puno	1,2032	1,1845	-1,55%	1,1845
Electro Sur Este	1,2334	1,2114	-1,78%	1,2114
Electro Ucayali	1,1792	1,1576	-1,83%	1,1576
Electrocentro	1,1860	1,1770	-0,76%	1,1770
Electronoroeste	1,1897	1,1801	-0,81%	1,1801
Electronorte	1,1904	1,1805	-0,83%	1,1805
Electrosur	1,2181	1,1978	-1,67%	1,1978
Hidrandina	1,1858	1,1770	-0,74%	1,1770
Seal	1,2126	1,1928	-1,63%	1,1928
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,1850	1,1862	0,10%	1,1862
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,1480	1,1491	0,10%	1,1491
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,2530	1,1852	-5,41%	1,1852
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,2033	1,1382	-5,41%	1,1382
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,1850	1,1862	0,10%	1,1862
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,1480	1,1491	0,10%	1,1491

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 004-2022-GRT
Reajuste al 04/Febrero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-22	4-Feb-22		4-Feb-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	1,2085	1,1667	-3,46%	1,1667
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2660	1,2264	-3,13%	1,2264
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1939	1,1401	-4,51%	1,1401
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2803	1,2550	-1,98%	1,2550
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1480	1,1491	0,10%	1,1491
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2085	1,1667	-3,46%	1,1667
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2567	1,2537	-0,24%	1,2537
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1535	1,1481	-0,47%	1,1481
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1540	1,1479	-0,53%	1,1479
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1480	1,1491	0,10%	1,1491