

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

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-21	4-Ene-22		4-Ene-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	1,0704	-1,10%	1,0823
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0941	1,0988	0,43%	1,0941
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0950	1,0964	0,13%	1,0964
Chavimochic	1,0903	1,0943	0,37%	1,0943
Edelnor	1,0903	1,0943	0,37%	1,0943
Eilichica	1,0903	1,0943	0,37%	1,0943
Electro Oriente	1,1673	1,1894	1,89%	1,1894
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0903	1,0943	0,37%	1,0943
Electro Ucayali	1,2079	1,1599	-3,97%	1,1599
Electronorte				
Hidrandina	1,0903	1,0943	0,37%	1,0943
Seal	1,2173	1,1507	-5,47%	1,1507
FA_PNG (Resolución N°225-2021-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. N° 067-2021-OS/CD y N° 143-2021-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SPT de Egemsa	1,0820	1,0838	0,17%	1,0820
SPT de San Gabán	1,0743	1,0830	0,81%	1,0743
SPT de Antamina	1,0861	1,0977	1,07%	1,0861
SPT de Eteselva	1,1026	1,1207	1,64%	1,1026
SPT de Redesur	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
<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	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SGT Línea Carhuamayo - Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SGT Línea Machupicchu-Quencora-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
SGT Línea 500 kV Mantaro - Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Subestación Carapongo (Monto Complementario)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
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	1,0639	-2,15%	1,0873
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0823	1,0823	0,00%	1,0823
Reserva Fria (RF) de Talara	1,2702	1,2735	0,26%	1,2735
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,2676	1,2702	0,21%	1,2702
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,2804	1,2850	0,36%	1,2850
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,2846	1,2846	0,00%	1,2846
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,1975	1,2033	0,48%	1,2033
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0341	1,0341	0,00%	1,0341
C.H. Santa Cruz II	0,8659	0,8659	0,00%	0,8659
C.H. Santa Cruz I	0,8800	0,8800	0,00%	0,8800
C.H. Poechos 2	0,9528	0,9528	0,00%	0,9528
C.H. Roncador	0,3171	0,3171	0,00%	0,3171
C.H. Carhuamayo IV	0,8966	0,8966	0,00%	0,8966
C.H. Caña Brava	1,1270	1,1270	0,00%	1,1270
C.H. La Joya	0,9034	0,9034	0,00%	0,9034
C.T. Huaycoloro	1,1007	1,1007	0,00%	1,1007
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,9907	0,9907	0,00%	0,9907
C.H. Huasahuasi II	0,9714	0,9714	0,00%	0,9714
C.H. Nuevo Imperial	0,8704	0,8704	0,00%	0,8704
CS Repartición Solar 20T	1,1487	1,1487	0,00%	1,1487
CS Majes Solar 20T	1,1483	1,1483	0,00%	1,1483
CS Tacna Solar 20T	1,1418	1,1418	0,00%	1,1418
CS Panamericana Solar 20T	1,1381	1,1381	0,00%	1,1381
C.H. Yanapampa	0,8519	0,8519	0,00%	0,8519
C.H. Las Pizarras	0,9364	0,9364	0,00%	0,9364
C.E. Marcona	0,8946	0,8946	0,00%	0,8946
C.E. Talara	1,0254	1,0254	0,00%	1,0254
C.E. Cupisnique	0,9501	0,9501	0,00%	0,9501

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-21	4-Ene-22		4-Ene-22
C.H. Runatullo III	0,7692	0,7692	0,00%	0,7692
C.H. Runatullo II	0,7432	0,7432	0,00%	0,7432
CSF Moquegua FV	1,0661	1,0661	0,00%	1,0661
C.H. Canchaylo	0,8000	0,8000	0,00%	0,8000
C.T. La Gringa V	1,0909	1,0909	0,00%	1,0909
C.H. Chancay	0,8312	0,8312	0,00%	0,8312
C.H. Rucuy	0,6768	0,6768	0,00%	0,6768
C.E. Tres Hermanas	0,9225	0,9225	0,00%	0,9225
C.H. Potrero	0,7104	0,7104	0,00%	0,7104
C.H. Yarucaya	0,6923	0,6923	0,00%	0,6923
C.S. Rubi	0,6517	0,6517	0,00%	0,6517
C.H. Renovandes H1	0,8925	0,8925	0,00%	0,8925
C.S. Intipampa	0,6316	0,6316	0,00%	0,6316
C.E. Wayra I	0,2240	0,2240	0,00%	0,2240
C.B. Huaycoloro II	0,7949	0,7949	0,00%	0,7949
C.H. Angel I	0,6857	0,6857	0,00%	0,6857
C.H. Angel II	0,7320	0,7320	0,00%	0,7320
C.H. Angel III	0,7874	0,7874	0,00%	0,7874
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,6733	0,6733	0,00%	0,6733
C.H. El Carmen	0,7113	0,7113	0,00%	0,7113
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	0,5868	0,5868	0,00%	0,5868
C.T. Callao	1,0676	1,0676	0,00%	1,0676
C.H. 8 de Agosto	0,2278	0,2278	0,00%	0,2278
Cargo Unitario por FISE	1,3071	1,3071	0,00%	1,3071
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,1900	1,1952	0,44%	1,1952
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1778	1,1835	0,48%	1,1835
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	1,1115	2,31%	1,0864
Área de Demanda 2	1,0813	1,1059	2,28%	1,0813
Área de Demanda 3	1,0826	1,1095	2,48%	1,0826
Área de Demanda 4	1,0818	1,1106	2,66%	1,0818
Área de Demanda 5	1,0806	1,1018	1,96%	1,0806
Área de Demanda 6	1,0935	1,1211	2,52%	1,0935
Área de Demanda 7	1,1017	1,1371	3,21%	1,1017
Área de Demanda 8	1,0885	1,1202	2,91%	1,0885
Área de Demanda 9	1,0828	1,1073	2,26%	1,0828
Área de Demanda 10	1,0804	1,1058	2,35%	1,0804
Área de Demanda 11	1,0795	1,1046	2,33%	1,0795
Área de Demanda 12	1,0941	1,1075	1,22%	1,0941
Área de Demanda 13	1,0798	1,1049	2,32%	1,0798
Área de Demanda 14	1,0814	1,1079	2,45%	1,0814
Área de Demanda 15	1,0868	1,1173	2,81%	1,0868
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0873	1,0639	-2,15%	1,0873
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/Enero/2022**

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-21	4-Ene-22		4-Ene-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	1,2288	0,09%	1,2277
Edelnor	1,2137	1,2156	0,16%	1,2137
Electro Dunas	1,2207	1,2170	-0,30%	1,2207
Coelvisac	1,2083	1,2122	0,32%	1,2083
Egepsa	1,2161	1,2201	0,33%	1,2161
Eilhicha	1,2096	1,2138	0,35%	1,2096
Electro Pangoa	1,2083	1,2122	0,32%	1,2083
Electro Tocache	1,2161	1,2201	0,33%	1,2161
Chavimochic	1,2083	1,2122	0,32%	1,2083
Emsemsa	1,2083	1,2122	0,32%	1,2083
Emseusa	1,2083	1,2122	0,32%	1,2083
Esempat	1,2096	1,2138	0,35%	1,2096
Sersa	1,2083	1,2122	0,32%	1,2083
Edelsa	1,2161	1,2201	0,33%	1,2161
Adinelsa	1,1658	1,1660	0,02%	1,1658
Electro Oriente	1,1692	1,1690	-0,02%	1,1692
Electro Puno	1,1803	1,1812	0,08%	1,1803
Electro Sur Este	1,1934	1,1939	0,04%	1,1934
Electro Ucayali	1,1655	1,1653	-0,02%	1,1655
Electrocentro	1,1636	1,1675	0,34%	1,1636
Electronoroeste	1,1653	1,1692	0,33%	1,1653
Electronorte	1,1700	1,1738	0,32%	1,1700
Electrosur	1,1866	1,1873	0,06%	1,1866
Hidrandina	1,1682	1,1720	0,33%	1,1682
Seal	1,1859	1,1866	0,06%	1,1859
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2265	1,2268	0,02%	1,2265
Edelnor	1,2209	1,2202	-0,06%	1,2209
Electro Dunas	1,2268	1,2215	-0,43%	1,2268
Coelvisac	1,2165	1,2198	0,27%	1,2165
Egepsa	1,2189	1,2225	0,30%	1,2189
Eilhicha	1,2173	1,2210	0,30%	1,2173
Electro Pangoa	1,2165	1,2198	0,27%	1,2165
Electro Tocache	1,2189	1,2225	0,30%	1,2189
Chavimochic	1,2165	1,2198	0,27%	1,2165
Emsemsa	1,2165	1,2198	0,27%	1,2165
Emseusa	1,2165	1,2198	0,27%	1,2165
Esempat	1,2173	1,2210	0,30%	1,2173
Sersa	1,2165	1,2198	0,27%	1,2165
Edelsa	1,2189	1,2225	0,30%	1,2189
Adinelsa	1,1715	1,1708	-0,06%	1,1715
Electro Oriente	1,1723	1,1732	0,08%	1,1723
Electro Puno	1,1785	1,1812	0,23%	1,1785
Electro Sur Este	1,1879	1,1908	0,24%	1,1879
Electro Ucayali	1,1743	1,1749	0,05%	1,1743
Electrocentro	1,1688	1,1721	0,28%	1,1688
Electronoroeste	1,1710	1,1744	0,29%	1,1710
Electronorte	1,1713	1,1746	0,28%	1,1713
Electrosur	1,1804	1,1831	0,23%	1,1804
Hidrandina	1,1697	1,1730	0,28%	1,1697
Seal	1,1831	1,1858	0,23%	1,1831
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,2327	1,2254	-0,59%	1,2327
Edelnor	1,2134	1,2072	-0,51%	1,2134
Electro Dunas	1,2184	1,2103	-0,66%	1,2184
Coelvisac	1,2362	1,2374	0,10%	1,2362
Egepsa	1,2382	1,2397	0,12%	1,2382
Eilhicha	1,2173	1,2173	0,00%	1,2173
Electro Pangoa	1,2362	1,2374	0,10%	1,2362
Electro Tocache	1,2382	1,2397	0,12%	1,2382
Chavimochic	1,2362	1,2374	0,10%	1,2362
Emsemsa	1,2362	1,2374	0,10%	1,2362
Emseusa	1,2362	1,2374	0,10%	1,2362
Esempat	1,2173	1,2173	0,00%	1,2173
Sersa	1,2362	1,2374	0,10%	1,2362
Edelsa	1,2382	1,2397	0,12%	1,2382
Adinelsa	1,1804	1,1757	-0,40%	1,1804
Electro Oriente	1,1815	1,1830	0,13%	1,1815
Electro Puno	1,2032	1,2022	-0,08%	1,2032
Electro Sur Este	1,2334	1,2326	-0,06%	1,2334
Electro Ucayali	1,1792	1,1756	-0,31%	1,1792
Electrocentro	1,1860	1,1876	0,13%	1,1860
Electronoroeste	1,1897	1,1912	0,13%	1,1897
Electronorte	1,1904	1,1918	0,12%	1,1904
Electrosur	1,2181	1,2172	-0,07%	1,2181
Hidrandina	1,1858	1,1874	0,13%	1,1858
Seal	1,2126	1,2116	-0,08%	1,2126
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,1850	1,1893	0,36%	1,1850
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,1480	1,1521	0,36%	1,1480
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,2530	1,2320	-1,68%	1,2530
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,2033	1,1832	-1,67%	1,2033
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,1850	1,1893	0,36%	1,1850
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,1480	1,1521	0,36%	1,1480

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-21	4-Ene-22		4-Ene-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	1,1982	-0,85%	1,2085
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2660	1,2588	-0,57%	1,2660
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1939	1,1779	-1,34%	1,1939
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2803	1,2790	-0,10%	1,2803
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1480	1,1521	0,36%	1,1480
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2085	1,1982	-0,85%	1,2085
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2567	1,2685	0,94%	1,2567
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1535	1,1552	0,15%	1,1535
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1540	1,1556	0,14%	1,1540
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1480	1,1521	0,36%	1,1480