

**Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2021**

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-21	4-Dic-21		4-Dic-21
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	1,0838	0,14%	1,0823
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0941	1,1149	1,90%	1,0941
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0920	1,0950	0,27%	1,0950
Chavimochic	1,0863	1,0903	0,37%	1,0903
Edelnor	1,0863	1,0903	0,37%	1,0903
Eilichica	1,0863	1,0903	0,37%	1,0903
Electro Oriente	1,1690	1,1673	-0,15%	1,1673
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0863	1,0903	0,37%	1,0903
Electro Ucayali	1,2241	1,2079	-1,32%	1,2079
Electronorte				
Hidrandina	1,0863	1,0903	0,37%	1,0903
Seal	1,2410	1,2173	-1,91%	1,2173
FA_PNG (Resolución 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. 067-2021-OS/CD y 143-2021-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
SPT de Egemsa	1,0820	1,0917	0,90%	1,0820
SPT de San Gabán	1,0743	1,0879	1,27%	1,0743
SPT de Antamina	1,0861	1,1019	1,45%	1,0861
SPT de Eteselva	1,1026	1,1247	2,00%	1,1026
SPT de Redesur	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0873	1,0820	-0,49%	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	1,0820	-0,49%	1,0873
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
SGT Línea Carhuamayo- Cajamarca Norte- Cádiz- Moyobamba 220 kV (1)	1,0873	1,0820	-0,49%	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	1,0820	-0,49%	1,0873
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Subestación Carapongo (Monto Complementario)	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0873	1,0820	-0,49%	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	1,0820	-0,49%	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	1,2702	0,00%	1,2702
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,2676	1,2676	0,00%	1,2676
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,2804	1,2804	0,00%	1,2804
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,2846	1,2846	0,00%	1,2846
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,1975	1,1975	0,00%	1,1975
<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/Diciembre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-21	4-Dic-21		4-Dic-21
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. Canchayillo	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	1,1900	0,00%	1,1900
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1778	1,1778	0,00%	1,1778
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	1,1114	2,30%	1,0864
Área de Demanda 2	1,0813	1,1055	2,24%	1,0813
Área de Demanda 3	1,0826	1,1084	2,38%	1,0826
Área de Demanda 4	1,0818	1,1090	2,51%	1,0818
Área de Demanda 5	1,0806	1,1027	2,05%	1,0806
Área de Demanda 6	1,0935	1,1200	2,42%	1,0935
Área de Demanda 7	1,1017	1,1334	2,88%	1,1017
Área de Demanda 8	1,0885	1,1182	2,73%	1,0885
Área de Demanda 9	1,0828	1,1071	2,24%	1,0828
Área de Demanda 10	1,0804	1,1052	2,30%	1,0804
Área de Demanda 11	1,0795	1,1038	2,25%	1,0795
Área de Demanda 12	1,0941	1,1123	1,66%	1,0941
Área de Demanda 13	1,0798	1,1042	2,26%	1,0798
Área de Demanda 14	1,0814	1,1068	2,35%	1,0814
Área de Demanda 15	1,0868	1,1159	2,68%	1,0868
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0873	1,0820	-0,49%	1,0873
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/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-21	4-Dic-21		4-Dic-21
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,2138	1,2277	1,15%	1,2277
Edelnor	1,1993	1,2137	1,20%	1,2137
Electro Dunas	1,2155	1,2207	0,43%	1,2207
Coelvisac	1,1910	1,2083	1,45%	1,2083
Egepsa	1,1973	1,2161	1,57%	1,2161
Eilhicha	1,1914	1,2096	1,53%	1,2096
Electro Pangoa	1,1910	1,2083	1,45%	1,2083
Electro Tocache	1,1973	1,2161	1,57%	1,2161
Chavimochic	1,1910	1,2083	1,45%	1,2083
Emsemsa	1,1910	1,2083	1,45%	1,2083
Emseusa	1,1910	1,2083	1,45%	1,2083
Esempat	1,1914	1,2096	1,53%	1,2096
Sersa	1,1910	1,2083	1,45%	1,2083
Edelsa	1,1973	1,2161	1,57%	1,2161
Adinelsa	1,1561	1,1658	0,84%	1,1658
Electro Oriente	1,1595	1,1692	0,84%	1,1692
Electro Puno	1,1679	1,1803	1,06%	1,1803
Electro Sur Este	1,1804	1,1934	1,10%	1,1934
Electro Ucayali	1,1563	1,1655	0,80%	1,1655
Electrocentro	1,1466	1,1636	1,48%	1,1636
Electronoroeste	1,1480	1,1653	1,51%	1,1653
Electronorte	1,1529	1,1700	1,48%	1,1700
Electrosur	1,1740	1,1866	1,07%	1,1866
Hidrandina	1,1514	1,1682	1,46%	1,1682
Seal	1,1733	1,1859	1,07%	1,1859
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2135	1,2265	1,07%	1,2265
Edelnor	1,2102	1,2209	0,88%	1,2209
Electro Dunas	1,2234	1,2268	0,28%	1,2268
Coelvisac	1,1992	1,2165	1,44%	1,2165
Egepsa	1,2006	1,2189	1,52%	1,2189
Eilhicha	1,1989	1,2173	1,53%	1,2173
Electro Pangoa	1,1992	1,2165	1,44%	1,2165
Electro Tocache	1,2006	1,2189	1,52%	1,2189
Chavimochic	1,1992	1,2165	1,44%	1,2165
Emsemsa	1,1992	1,2165	1,44%	1,2165
Emseusa	1,1992	1,2165	1,44%	1,2165
Esempat	1,1989	1,2173	1,53%	1,2173
Sersa	1,1992	1,2165	1,44%	1,2165
Edelsa	1,2006	1,2189	1,52%	1,2189
Adinelsa	1,1624	1,1715	0,78%	1,1715
Electro Oriente	1,1596	1,1723	1,10%	1,1723
Electro Puno	1,1635	1,1785	1,29%	1,1785
Electro Sur Este	1,1714	1,1879	1,41%	1,1879
Electro Ucayali	1,1622	1,1743	1,04%	1,1743
Electrocentro	1,1520	1,1688	1,46%	1,1688
Electronoroeste	1,1535	1,1710	1,52%	1,1710
Electronorte	1,1538	1,1713	1,52%	1,1713
Electrosur	1,1651	1,1804	1,31%	1,1804
Hidrandina	1,1526	1,1697	1,48%	1,1697
Seal	1,1673	1,1831	1,35%	1,1831
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASD)				
Luz del Sur	1,2335	1,2327	-0,06%	1,2327
Edelnor	1,2137	1,2134	-0,02%	1,2134
Electro Dunas	1,2214	1,2184	-0,25%	1,2184
Coelvisac	1,2232	1,2362	1,06%	1,2362
Egepsa	1,2248	1,2382	1,09%	1,2382
Eilhicha	1,2074	1,2173	0,82%	1,2173
Electro Pangoa	1,2232	1,2362	1,06%	1,2362
Electro Tocache	1,2248	1,2382	1,09%	1,2382
Chavimochic	1,2232	1,2362	1,06%	1,2362
Emsemsa	1,2232	1,2362	1,06%	1,2362
Emseusa	1,2232	1,2362	1,06%	1,2362
Esempat	1,2074	1,2173	0,82%	1,2173
Sersa	1,2232	1,2362	1,06%	1,2362
Edelsa	1,2248	1,2382	1,09%	1,2382
Adinelsa	1,1779	1,1804	0,21%	1,1804
Electro Oriente	1,1663	1,1815	1,30%	1,1815
Electro Puno	1,1918	1,2032	0,96%	1,2032
Electro Sur Este	1,2184	1,2334	1,23%	1,2334
Electro Ucayali	1,1750	1,1792	0,36%	1,1792
Electrocentro	1,1732	1,1860	1,09%	1,1860
Electronoroeste	1,1768	1,1897	1,10%	1,1897
Electronorte	1,1776	1,1904	1,09%	1,1904
Electrosur	1,2050	1,2181	1,09%	1,2181
Hidrandina	1,1729	1,1858	1,10%	1,1858
Seal	1,2001	1,2126	1,04%	1,2126
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,1699	1,1850	1,29%	1,1850
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,1334	1,1480	1,29%	1,1480
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,2746	1,2530	-1,69%	1,2530
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,2240	1,2033	-1,69%	1,2033
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,1699	1,1850	1,29%	1,1850
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,1334	1,1480	1,29%	1,1480

**Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2021**

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-21	4-Dic-21		4-Dic-21
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	1,2124	1,2085	-0,32%	1,2085
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2610	1,2660	0,40%	1,2660
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,2086	1,1939	-1,22%	1,1939
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2661	1,2803	1,12%	1,2803
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1334	1,1480	1,29%	1,1480
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2124	1,2085	-0,32%	1,2085
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2090	1,2567	3,95%	1,2567
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1424	1,1535	0,97%	1,1535
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1433	1,1540	0,94%	1,1540
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1334	1,1480	1,29%	1,1480