

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-21	4-Nov-21		4-Nov-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	1,0674	-1,38%	1,0823
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0941	1,0723	-1,99%	1,0941
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0810	1,0920	1,02%	1,0920
Chavimochic	1,0765	1,0863	0,91%	1,0863
Edelnor	1,0765	1,0863	0,91%	1,0863
Eilhicha	1,0765	1,0863	0,91%	1,0863
Electro Oriente	1,1341	1,1690	3,08%	1,1690
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	1,0765	1,0863	0,91%	1,0863
Electro Ucayali	1,1890	1,2241	2,95%	1,2241
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	1,0765	1,0863	0,91%	1,0863
Seal	1,1980	1,2410	3,59%	1,2410
FA_PNG (Resolución 225-2021-OS/CD)	1,0947	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)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SPT de Egemsa	1,0820	1,0786	-0,31%	1,0820
SPT de San Gabán	1,0743	1,0775	0,30%	1,0743
SPT de Antamina	1,0861	1,0905	0,41%	1,0861
SPT de Eteselva	1,1026	1,1067	0,37%	1,1026
SPT de Redesur	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tamos 1 y 2)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tamos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclac- Moyobamba 220 kV (1)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SGT Línea Machupichu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SGT Línea Machupichu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0873	1,0623	-2,30%	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	1,0623	-2,30%	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	1,0709	1,2702	18,61%	1,2702
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1390	1,2676	11,29%	1,2676
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1402	1,2804	12,30%	1,2804
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1463	1,2846	12,06%	1,2846
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0821	1,1975	10,66%	1,1975
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,7463	1,0341	38,56%	1,0341
C.H. Santa Cruz II	0,7805	0,8659	10,94%	0,8659
C.H. Santa Cruz I	0,7867	0,8800	11,86%	0,8800
C.H. Pochos 2	0,8504	0,9528	12,04%	0,9528
C.H. Roncador	0,2683	0,3171	18,19%	0,3171
C.H. Carhuauquero IV	0,8922	0,8966	0,49%	0,8966
C.H. Caña Brava	0,9841	1,1270	14,52%	1,1270

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-21	4-Nov-21		4-Nov-21
C.H. La Joya	0,7724	0,9034	16,96%	0,9034
C.T. Huaycoloro	0,9463	1,1007	16,32%	1,1007
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,8519	0,9907	16,29%	0,9907
C.H. Huasahuasi II	0,8190	0,9714	18,61%	0,9714
C.H. Nuevo Imperial	0,7778	0,8704	11,91%	0,8704
CS Repartición Solar 20T	1,0120	1,1487	13,51%	1,1487
CS Majes Solar 20T	1,0120	1,1483	13,47%	1,1483
CS Tacna Solar 20T	1,0076	1,1418	13,32%	1,1418
CS Panamericana Solar 20T	1,0055	1,1381	13,19%	1,1381
C.H. Yanapampa	0,7593	0,8519	12,20%	0,8519
C.H. Las Pizarras	0,8686	0,9364	7,81%	0,9364
C.E. Marcona	0,8000	0,8946	11,83%	0,8946
C.E. Talara	0,8984	1,0254	14,14%	1,0254
C.E. Cupisnique	0,8541	0,9501	11,24%	0,9501
C.H. Runatullo III	0,6838	0,7692	12,49%	0,7692
C.H. Runatullo II	0,7213	0,7432	3,04%	0,7432
CSF Moquegua FV	0,9298	1,0661	14,66%	1,0661
C.H. Canchayillo	0,7143	0,8000	12,00%	0,8000
C.T. La Gringa V	0,9697	1,0909	12,50%	1,0909
C.H. Chancay	0,7208	0,8312	15,32%	0,8312
C.H. Rucuy	0,5758	0,6768	17,54%	0,6768
C.E. Tres Hermanas	0,8392	0,9225	9,93%	0,9225
C.H. Potrero	0,6667	0,7104	6,55%	0,7104
C.H. Yarucaya	0,5928	0,6923	16,78%	0,6923
C.S. Rubi	0,5748	0,6517	13,38%	0,6517
C.H. Renovandes H1	0,7670	0,8925	16,36%	0,8925
C.S. Intipampa	0,5579	0,6316	13,21%	0,6316
C.E. Wayra I	0,2340	0,2240	-4,27%	0,2240
C.B. Huaycoloro II	0,7949	0,7949	0,00%	0,7949
C.H. Angel I	0,6381	0,6857	7,46%	0,6857
C.H. Angel II	0,6732	0,7320	8,73%	0,7320
C.H. Angel III	0,7165	0,7874	9,90%	0,7874
C.H. Her	0,3750	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,6133	0,6733	9,78%	0,6733
C.H. El Carmen	0,6598	0,7113	7,81%	0,7113
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,4711	0,5868	-60,11%	0,5868
C.T. Callao	0,9189	1,0676	16,18%	1,0676
C.H. 8 de Agosto	0,2785	0,2278	-18,20%	0,2278
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,3071	30,71%	1,3071
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0814	1,1900	10,04%	1,1900
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0586	1,1778	11,26%	1,1778
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro	1,6844	0,0000	-100,00%	0,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0864	1,0993	1,19%	1,0864
Área de Demanda 2	1,0813	1,0951	1,28%	1,0813
Área de Demanda 3	1,0826	1,0978	1,40%	1,0826
Área de Demanda 4	1,0818	1,0980	1,50%	1,0818
Área de Demanda 5	1,0806	1,0917	1,03%	1,0806
Área de Demanda 6	1,0935	1,1078	1,31%	1,0935
Área de Demanda 7	1,1017	1,1208	1,73%	1,1017
Área de Demanda 8	1,0885	1,1051	1,53%	1,0885
Área de Demanda 9	1,0828	1,0962	1,24%	1,0828
Área de Demanda 10	1,0804	1,0947	1,32%	1,0804
Área de Demanda 11	1,0795	1,0942	1,36%	1,0795
Área de Demanda 12	1,0941	1,0963	0,20%	1,0941
Área de Demanda 13	1,0798	1,0941	1,32%	1,0798
Área de Demanda 14	1,0814	1,0967	1,41%	1,0814
Área de Demanda 15	1,0868	1,1025	1,44%	1,0868
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0873	1,0623	-2,30%	1,0873
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0873	1,0623	-2,30%	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/Noviembre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-21	4-Nov-21		4-Nov-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	1,2139	0,01%	1,2138
Edelnor	1,1993	1,2021	0,23%	1,1993
Electro Dunas	1,2155	1,2070	-0,70%	1,2155
Coelvisac	1,1910	1,1979	0,58%	1,1910
Egepsa	1,1973	1,2036	0,53%	1,1973
Eilhicha	1,1914	1,1988	0,62%	1,1914
Electro Pangoa	1,1910	1,1979	0,58%	1,1910
Electro Tocache	1,1973	1,2036	0,53%	1,1973
Chavimochic	1,1910	1,1979	0,58%	1,1910
Emsemsa	1,1910	1,1979	0,58%	1,1910
Emseusa	1,1910	1,1979	0,58%	1,1910
Esempat	1,1914	1,1988	0,62%	1,1914
Sersa	1,1910	1,1979	0,58%	1,1910
Edelsa	1,1973	1,2036	0,53%	1,1973
Adinelsa	1,1561	1,1566	0,04%	1,1561
Electro Oriente	1,1595	1,1588	-0,06%	1,1595
Electro Puno	1,1679	1,1683	0,03%	1,1679
Electro Sur Este	1,1804	1,1785	-0,16%	1,1804
Electro Ucayali	1,1563	1,1561	-0,02%	1,1563
Electrocentro	1,1466	1,1536	0,61%	1,1466
Electronoroeste	1,1480	1,1548	0,59%	1,1480
Electronorte	1,1529	1,1593	0,56%	1,1529
Electrosur	1,1740	1,1732	-0,07%	1,1740
Hidrandina	1,1514	1,1579	0,56%	1,1514
Seal	1,1733	1,1726	-0,06%	1,1733
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2135	1,2117	-0,15%	1,2135
Edelnor	1,2102	1,2071	-0,26%	1,2102
Electro Dunas	1,2234	1,2112	-1,00%	1,2234
Coelvisac	1,1992	1,2039	0,39%	1,1992
Egepsa	1,2006	1,2057	0,42%	1,2006
Eilhicha	1,1989	1,2045	0,47%	1,1989
Electro Pangoa	1,1992	1,2039	0,39%	1,1992
Electro Tocache	1,2006	1,2057	0,42%	1,2006
Chavimochic	1,1992	1,2039	0,39%	1,1992
Emsemsa	1,1992	1,2039	0,39%	1,1992
Emseusa	1,1992	1,2039	0,39%	1,1992
Esempat	1,1989	1,2045	0,47%	1,1989
Sersa	1,1992	1,2039	0,39%	1,1992
Edelsa	1,2006	1,2057	0,42%	1,2006
Adinelsa	1,1624	1,1605	-0,16%	1,1624
Electro Oriente	1,1596	1,1603	0,06%	1,1596
Electro Puno	1,1635	1,1673	0,33%	1,1635
Electro Sur Este	1,1714	1,1747	0,28%	1,1714
Electro Ucayali	1,1622	1,1618	-0,03%	1,1622
Electrocentro	1,1520	1,1570	0,43%	1,1520
Electronoroeste	1,1535	1,1583	0,42%	1,1535
Electronorte	1,1538	1,1585	0,41%	1,1538
Electrosur	1,1651	1,1688	0,32%	1,1651
Hidrandina	1,1526	1,1575	0,43%	1,1526
Seal	1,1673	1,1709	0,31%	1,1673
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,2335	1,2175	-1,30%	1,2335
Edelnor	1,2137	1,2013	-1,02%	1,2137
Electro Dunas	1,2214	1,2050	-1,34%	1,2214
Coelvisac	1,2232	1,2239	0,06%	1,2232
Egepsa	1,2248	1,2257	0,07%	1,2248
Eilhicha	1,2074	1,2070	-0,03%	1,2074
Electro Pangoa	1,2232	1,2239	0,06%	1,2232
Electro Tocache	1,2248	1,2257	0,07%	1,2248
Chavimochic	1,2232	1,2239	0,06%	1,2232
Emsemsa	1,2232	1,2239	0,06%	1,2232
Emseusa	1,2232	1,2239	0,06%	1,2232
Esempat	1,2074	1,2070	-0,03%	1,2074
Sersa	1,2232	1,2239	0,06%	1,2232
Edelsa	1,2248	1,2257	0,07%	1,2248
Adinelsa	1,1779	1,1676	-0,87%	1,1779
Electro Oriente	1,1663	1,1663	0,00%	1,1663
Electro Puno	1,1918	1,1858	-0,50%	1,1918
Electro Sur Este	1,2184	1,2095	-0,73%	1,2184
Electro Ucayali	1,1750	1,1670	-0,68%	1,1750
Electrocentro	1,1732	1,1750	0,15%	1,1732
Electronoroeste	1,1768	1,1781	0,11%	1,1768

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-21	4-Nov-21		4-Nov-21
Electronorte	1,1776	1,1787	0,09%	1,1776
Electrosur	1,2050	1,1975	-0,62%	1,2050
Hidrandina	1,1729	1,1749	0,17%	1,1729
Seal	1,2001	1,1931	-0,58%	1,2001
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,1699	1,1806	0,91%	1,1699
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,1334	1,1437	0,91%	1,1334
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,2746	1,2302	-3,48%	1,2746
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,2240	1,1814	-3,48%	1,2240
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,1699	1,1806	0,91%	1,1699
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,1334	1,1437	0,91%	1,1334
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	1,1881	-2,00%	1,2124
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2610	1,2377	-1,85%	1,2610
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,2086	1,1750	-2,78%	1,2086
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2661	1,2540	-0,96%	1,2661
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1334	1,1437	0,91%	1,1334
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2124	1,1881	-2,00%	1,2124
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2090	1,2145	0,45%	1,2090
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1424	1,1475	0,45%	1,1424
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1433	1,1478	0,39%	1,1433
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1334	1,1437	0,91%	1,1334