

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
4-Set-21	4-Oct-21		4-Oct-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	1,0954	1,21%	1,0823
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0941	1,1061	1,10%	1,0941
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0661	1,0810	1,40%	1,0810
Chavimochic	1,0641	1,0765	1,17%	1,0765
Edelnor	1,0641	1,0765	1,17%	1,0765
Eilhicha	1,0641	1,0765	1,17%	1,0765
Electro Oriente	1,1204	1,1341	1,22%	1,1341
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0641	1,0765	1,17%	1,0765
Electro Ucayali	1,1258	1,1890	5,61%	1,1890
Electronorte				
Hidrandina	1,0641	1,0765	1,17%	1,0765
Seal	1,1182	1,1980	7,14%	1,1980
FA_PNG (Resolución 182-2021-OS/CD)	1,0000	1,0947	9,47%	1,0947
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	1,1006	1,22%	1,0873
SPT de Egemsa	1,0820	1,0952	1,22%	1,0820
SPT de San Gabán	1,0743	1,0872	1,20%	1,0743
SPT de Antamina	1,0861	1,0996	1,24%	1,0861
SPT de Eteselva	1,1026	1,1195	1,53%	1,1026
SPT de Redesur	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaqueiro-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
SGT Línea Carhuaqueiro- Cajamarca Norte- Cádic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
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	1,1006	1,22%	1,0873
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0873	1,1006	1,22%	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	1,1006	1,22%	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	1,0709	0,00%	1,0709
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1390	1,1390	0,00%	1,1390
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1402	1,1402	0,00%	1,1402
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1463	1,1463	0,00%	1,1463
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0821	1,0821	0,00%	1,0821
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,7463	0,7463	0,00%	0,7463
C.H. Santa Cruz II	0,7805	0,7805	0,00%	0,7805
C.H. Santa Cruz I	0,7867	0,7867	0,00%	0,7867
C.H. Poechos 2	0,8504	0,8504	0,00%	0,8504

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-21	4-Oct-21		4-Oct-21
C.H. Roncador	0,2683	0,2683	0,00%	0,2683
C.H. Carhuaquero IV	0,8922	0,8922	0,00%	0,8922
C.H. Caña Brava	0,9841	0,9841	0,00%	0,9841
C.H. La Joya	0,7724	0,7724	0,00%	0,7724
C.T. Huaycoloro	0,9463	0,9463	0,00%	0,9463
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,8519	0,8519	0,00%	0,8519
C.H. Huasahuasi II	0,8190	0,8190	0,00%	0,8190
C.H. Nuevo Imperial	0,7778	0,7778	0,00%	0,7778
CS Repartición Solar 20T	1,0120	1,0120	0,00%	1,0120
CS Majes Solar 20T	1,0120	1,0120	0,00%	1,0120
CS Tacna Solar 20T	1,0076	1,0076	0,00%	1,0076
CS Panamericana Solar 20T	1,0055	1,0055	0,00%	1,0055
C.H. Yanapampa	0,7593	0,7593	0,00%	0,7593
C.H. Las Pizarras	0,8686	0,8686	0,00%	0,8686
C.E. Marcona	0,8000	0,8000	0,00%	0,8000
C.E. Talara	0,8984	0,8984	0,00%	0,8984
C.E. Cupisnique	0,8541	0,8541	0,00%	0,8541
C.H. Runatullo III	0,6838	0,6838	0,00%	0,6838
C.H. Runatullo II	0,7213	0,7213	0,00%	0,7213
CSF Moquegua FV	0,9298	0,9298	0,00%	0,9298
C.H. Canchayllo	0,7143	0,7143	0,00%	0,7143
C.T. La Gringa V	0,9697	0,9697	0,00%	0,9697
C.H. Chancay	0,7208	0,7208	0,00%	0,7208
C.H. Rucuy	0,5758	0,5758	0,00%	0,5758
C.E. Tres Hermanas	0,8392	0,8392	0,00%	0,8392
C.H. Potrero	0,6667	0,6667	0,00%	0,6667
C.H. Yarucaya	0,5928	0,5928	0,00%	0,5928
C.S. Rubi	0,5748	0,5748	0,00%	0,5748
C.H. Renovandes H1	0,7670	0,7670	0,00%	0,7670
C.S. Intipampa	0,5579	0,5579	0,00%	0,5579
C.E. Wayra I	0,2340	0,2340	0,00%	0,2340
C.B. Huaycoloro II	0,7949	0,7949	0,00%	0,7949
C.H. Angel I	0,6381	0,6381	0,00%	0,6381
C.H. Angel II	0,6732	0,6732	0,00%	0,6732
C.H. Angel III	0,7165	0,7165	0,00%	0,7165
C.H. Her	0,3750	0,3750	0,00%	0,3750
C.H. Carhuac	0,6133	0,6133	0,00%	0,6133
C.H. El Carmen	0,6598	0,6598	0,00%	0,6598
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,4711	1,4711	0,00%	1,4711
C.T. Callao	0,9189	0,9189	0,00%	0,9189
C.H. 8 de Agosto	0,2785	0,2785	0,00%	0,2785
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0814	1,0814	0,00%	1,0814
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0586	1,0586	0,00%	1,0586
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,6844	1,6844	0,00%	1,6844
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0864	1,1015	1,39%	1,0864
Área de Demanda 2	1,0813	1,0956	1,32%	1,0813
Área de Demanda 3	1,0826	1,0972	1,35%	1,0826
Área de Demanda 4	1,0818	1,0968	1,39%	1,0818
Área de Demanda 5	1,0806	1,0949	1,32%	1,0806
Área de Demanda 6	1,0935	1,1088	1,40%	1,0935
Área de Demanda 7	1,1017	1,1179	1,47%	1,1017
Área de Demanda 8	1,0885	1,1046	1,48%	1,0885
Área de Demanda 9	1,0828	1,0973	1,34%	1,0828
Área de Demanda 10	1,0804	1,0949	1,34%	1,0804
Área de Demanda 11	1,0795	1,0935	1,30%	1,0795
Área de Demanda 12	1,0941	1,1095	1,41%	1,0941
Área de Demanda 13	1,0798	1,0941	1,32%	1,0798
Área de Demanda 14	1,0814	1,0958	1,33%	1,0814
Área de Demanda 15	1,0868	1,1029	1,48%	1,0868
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0873	1,1006	1,22%	1,0873
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0873	1,1006	1,22%	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/Octubre/2021

Descripción	Ft-1 4-Set-21	Ft 4-Oct-21	Variación (%)	Aplicable 4-Oct-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	1,1956	1,2138	1,52%	1,2138
Edelnor	1,1822	1,1993	1,45%	1,1993
Electro Dunas	1,1992	1,2155	1,36%	1,2155
Coelvisac	1,1739	1,1910	1,46%	1,1910
Egepsa	1,1788	1,1973	1,57%	1,1973
Eilhicha	1,1739	1,1914	1,49%	1,1914
Electro Pangoa	1,1739	1,1910	1,46%	1,1910
Electro Tocache	1,1788	1,1973	1,57%	1,1973
Chavimochic	1,1739	1,1910	1,46%	1,1910
Emsemsa	1,1739	1,1910	1,46%	1,1910
Emseusa	1,1739	1,1910	1,46%	1,1910
Esempat	1,1739	1,1914	1,49%	1,1914
Sersa	1,1739	1,1910	1,46%	1,1910
Edelsa	1,1788	1,1973	1,57%	1,1973
Adinelsa	1,1414	1,1561	1,29%	1,1561
Electro Oriente	1,1443	1,1595	1,33%	1,1595
Electro Puno	1,1512	1,1679	1,45%	1,1679
Electro Sur Este	1,1620	1,1804	1,58%	1,1804
Electro Ucayali	1,1418	1,1563	1,27%	1,1563
Electrocentro	1,1301	1,1466	1,46%	1,1466
Electronoroeste	1,1312	1,1480	1,49%	1,1480
Electronorte	1,1360	1,1529	1,49%	1,1529
Electrosur	1,1564	1,1740	1,52%	1,1740
Hidrandina	1,1347	1,1514	1,47%	1,1514
Seal	1,1559	1,1733	1,51%	1,1733
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,1949	1,2135	1,56%	1,2135
Edelnor	1,1927	1,2102	1,47%	1,2102
Electro Dunas	1,2065	1,2234	1,40%	1,2234
Coelvisac	1,1809	1,1992	1,55%	1,1992
Egepsa	1,1819	1,2006	1,58%	1,2006
Eilhicha	1,1804	1,1989	1,57%	1,1989
Electro Pangoa	1,1809	1,1992	1,55%	1,1992
Electro Tocache	1,1819	1,2006	1,58%	1,2006
Chavimochic	1,1809	1,1992	1,55%	1,1992
Emsemsa	1,1809	1,1992	1,55%	1,1992
Emseusa	1,1809	1,1992	1,55%	1,1992
Esempat	1,1804	1,1989	1,57%	1,1989
Sersa	1,1809	1,1992	1,55%	1,1992
Edelsa	1,1819	1,2006	1,58%	1,2006
Adinelsa	1,1470	1,1624	1,34%	1,1624
Electro Oriente	1,1430	1,1596	1,45%	1,1596
Electro Puno	1,1466	1,1635	1,47%	1,1635
Electro Sur Este	1,1531	1,1714	1,59%	1,1714
Electro Ucayali	1,1454	1,1622	1,47%	1,1622
Electrocentro	1,1345	1,1520	1,54%	1,1520
Electronoroeste	1,1355	1,1535	1,59%	1,1535
Electronorte	1,1357	1,1538	1,59%	1,1538
Electrosur	1,1479	1,1651	1,50%	1,1651
Hidrandina	1,1349	1,1526	1,56%	1,1526
Seal	1,1498	1,1673	1,52%	1,1673
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,2176	1,2335	1,31%	1,2335
Edelnor	1,1994	1,2137	1,19%	1,2137
Electro Dunas	1,2070	1,2214	1,19%	1,2214
Coelvisac	1,2058	1,2232	1,44%	1,2232
Egepsa	1,2071	1,2248	1,47%	1,2248
Eilhicha	1,1918	1,2074	1,31%	1,2074
Electro Pangoa	1,2058	1,2232	1,44%	1,2232
Electro Tocache	1,2071	1,2248	1,47%	1,2248
Chavimochic	1,2058	1,2232	1,44%	1,2232
Emsemsa	1,2058	1,2232	1,44%	1,2232
Emseusa	1,2058	1,2232	1,44%	1,2232
Esempat	1,1918	1,2074	1,31%	1,2074
Sersa	1,2058	1,2232	1,44%	1,2232
Edelsa	1,2071	1,2248	1,47%	1,2248
Adinelsa	1,1629	1,1779	1,29%	1,1779
Electro Oriente	1,1475	1,1663	1,64%	1,1663
Electro Puno	1,1725	1,1918	1,65%	1,1918

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-21	4-Oct-21		4-Oct-21
Electro Sur Este	1,1949	1,2184	1,97%	1,2184
Electro Ucayali	1,1599	1,1750	1,30%	1,1750
Electrocentro	1,1568	1,1732	1,42%	1,1732
Electronoroeste	1,1601	1,1768	1,44%	1,1768
Electronorte	1,1608	1,1776	1,45%	1,1776
Electrosur	1,1836	1,2050	1,81%	1,2050
Hidrandina	1,1566	1,1729	1,41%	1,1729
Seal	1,1794	1,2001	1,76%	1,2001
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,1564	1,1699	1,17%	1,1699
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,1203	1,1334	1,17%	1,1334
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,2592	1,2746	1,22%	1,2746
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,2092	1,2240	1,22%	1,2240
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,1564	1,1699	1,17%	1,1699
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,1203	1,1334	1,17%	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	1,1947	1,2124	1,48%	1,2124
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2369	1,2610	1,95%	1,2610
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1941	1,2086	1,21%	1,2086
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2410	1,2661	2,02%	1,2661
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1203	1,1334	1,17%	1,1334
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1947	1,2124	1,48%	1,2124
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1694	1,2090	3,39%	1,2090
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1292	1,1424	1,17%	1,1424
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1301	1,1433	1,17%	1,1433
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1203	1,1334	1,17%	1,1334