

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2021

Descripción	Ft-1 4-Ago-21	Ft 4-Set-21	Variación (%)	Aplicable 4-Set-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)	1.0288	1.0823	5.20%	1.0823
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0283	1.0941	6.40%	1.0941
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0467	1.0661	1.85%	1.0661
Chavimochic	1.0448	1.0641	1.85%	1.0641
Edelnor	1.0448	1.0641	1.85%	1.0641
Eilhicha	1.0448	1.0641	1.85%	1.0641
Electro Oriente	1.0826	1.1204	3.49%	1.1204
Electro Sur Este				
Electro Puno	1.0448	1.0641	1.85%	1.0641
Electro Ucayali	1.1038	1.1258	1.99%	1.1258
Electronorte				
Hidrandina	1.0448	1.0641	1.85%	1.0641
Seal	1.0972	1.1182	1.91%	1.1182
FA_PNG (Resolución 182-2021-OS/CD)	1.0000	0.9898	-1.02%	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	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SPT de Egemsa	1.0333	1.0820	4.71%	1.0820
SPT de San Gabán	1.0297	1.0743	4.33%	1.0743
SPT de Antamina	1.0399	1.0861	4.44%	1.0861
SPT de Eteselva	1.0496	1.1026	5.05%	1.1026
SPT de Redesur	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SPT de Redesur (Adenda 8)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Trazos 1 y 2)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Trazos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SGT Línea Carhuamayo - Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SGT Línea Machupicchu-Quencor- Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
SGT Línea 500 kV Mantaro - Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Subestación Carapongo (Monto Complementario)	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1.0761	1.0873	1.04%	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	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1.0288	1.0823	5.20%	1.0823
<u>Reserva Fria (RF) de Talara</u>	1.0709	1.0709	0.00%	1.0709
<u>Reserva Fria (RF) de Ilo</u>	1.1390	1.1390	0.00%	1.1390
<u>Reserva Fria (RF) de Pucallpa</u>	1.1402	1.1402	0.00%	1.1402
<u>Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado</u>	1.1463	1.1463	0.00%	1.1463
<u>Reserva Fria (RF) de Puerto Eten</u>	1.0821	1.0821	0.00%	1.0821
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<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. Poehos 2	0.8504	0.8504	0.00%	0.8504
C.H. Roncador	0.2683	0.2683	0.00%	0.2683
C.H. Carhuamayo IV	0.8922	0.8922	0.00%	0.8922

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-21	4-Set-21		4-Set-21
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. Canchayillo	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. Yurucaya	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	1.0405	1.0864	4.41%	1.0864
Área de Demanda 2	1.0376	1.0813	4.21%	1.0813
Área de Demanda 3	1.0388	1.0826	4.22%	1.0826
Área de Demanda 4	1.0382	1.0818	4.20%	1.0818
Área de Demanda 5	1.0361	1.0806	4.29%	1.0806
Área de Demanda 6	1.0465	1.0935	4.49%	1.0935
Área de Demanda 7	1.0539	1.1017	4.54%	1.1017
Área de Demanda 8	1.0424	1.0885	4.42%	1.0885
Área de Demanda 9	1.0384	1.0828	4.28%	1.0828
Área de Demanda 10	1.0369	1.0804	4.20%	1.0804
Área de Demanda 11	1.0368	1.0795	4.12%	1.0795
Área de Demanda 12	1.0421	1.0941	4.99%	1.0941
Área de Demanda 13	1.0367	1.0798	4.16%	1.0798
Área de Demanda 14	1.0382	1.0814	4.16%	1.0814
Área de Demanda 15	1.0407	1.0868	4.43%	1.0868
Instalaciones BOOT - Redesur	1.0287	1.0873	5.70%	1.0873
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.0287	1.0873	5.70%	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/Setiembre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-21	4-Set-21		4-Set-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	1.1731	1.1956	1.92%	1.1956
Edelnor	1.1602	1.1822	1.90%	1.1822
Electro Dunas	1.1796	1.1992	1.66%	1.1992
Coelvisac	1.1512	1.1739	1.97%	1.1739
Egepsa	1.1554	1.1788	2.03%	1.1788
Eilhicha	1.1510	1.1739	1.99%	1.1739
Electro Pangoa	1.1512	1.1739	1.97%	1.1739
Electro Tocache	1.1554	1.1788	2.03%	1.1788
Chavimochic	1.1512	1.1739	1.97%	1.1739
Emsemsa	1.1512	1.1739	1.97%	1.1739
Emseusa	1.1512	1.1739	1.97%	1.1739
Esempat	1.1510	1.1739	1.99%	1.1739
Sersa	1.1512	1.1739	1.97%	1.1739
Edelsa	1.1554	1.1788	2.03%	1.1788
Adinelsa	1.1216	1.1414	1.77%	1.1414
Electro Oriente	1.1244	1.1443	1.77%	1.1443
Electro Puno	1.1298	1.1512	1.89%	1.1512
Electro Sur Este	1.1397	1.1620	1.96%	1.1620
Electro Ucayali	1.1221	1.1418	1.76%	1.1418
Electrocentro	1.1082	1.1301	1.98%	1.1301
Electronoroeste	1.1091	1.1312	1.99%	1.1312
Electronorte	1.1137	1.1360	2.00%	1.1360
Electrosur	1.1346	1.1564	1.92%	1.1564
Hidrandina	1.1126	1.1347	1.99%	1.1347
Seal	1.1340	1.1559	1.93%	1.1559
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1.1728	1.1949	1.88%	1.1949
Edelnor	1.1714	1.1927	1.82%	1.1927
Electro Dunas	1.1873	1.2065	1.62%	1.2065
Coelvisac	1.1579	1.1809	1.99%	1.1809
Egepsa	1.1585	1.1819	2.02%	1.1819
Eilhicha	1.1571	1.1804	2.01%	1.1804
Electro Pangoa	1.1579	1.1809	1.99%	1.1809
Electro Tocache	1.1585	1.1819	2.02%	1.1819
Chavimochic	1.1579	1.1809	1.99%	1.1809
Emsemsa	1.1579	1.1809	1.99%	1.1809
Emseusa	1.1579	1.1809	1.99%	1.1809
Esempat	1.1571	1.1804	2.01%	1.1804
Sersa	1.1579	1.1809	1.99%	1.1809
Edelsa	1.1585	1.1819	2.02%	1.1819
Adinelsa	1.1271	1.1470	1.77%	1.1470
Electro Oriente	1.1220	1.1430	1.87%	1.1430
Electro Puno	1.1245	1.1466	1.97%	1.1466
Electro Sur Este	1.1300	1.1531	2.04%	1.1531
Electro Ucayali	1.1243	1.1454	1.88%	1.1454
Electrocentro	1.1124	1.1345	1.99%	1.1345
Electronoroeste	1.1131	1.1355	2.01%	1.1355
Electronorte	1.1132	1.1357	2.02%	1.1357
Electrosur	1.1256	1.1479	1.98%	1.1479
Hidrandina	1.1127	1.1349	2.00%	1.1349
Seal	1.1272	1.1498	2.00%	1.1498
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1.1992	1.2176	1.53%	1.2176
Edelnor	1.1818	1.1994	1.49%	1.1994
Electro Dunas	1.1900	1.2070	1.43%	1.2070
Coelvisac	1.1828	1.2058	1.94%	1.2058
Egepsa	1.1840	1.2071	1.95%	1.2071
Eilhicha	1.1708	1.1918	1.79%	1.1918
Electro Pangoa	1.1828	1.2058	1.94%	1.2058
Electro Tocache	1.1840	1.2071	1.95%	1.2071
Chavimochic	1.1828	1.2058	1.94%	1.2058
Emsemsa	1.1828	1.2058	1.94%	1.2058
Emseusa	1.1828	1.2058	1.94%	1.2058
Esempat	1.1708	1.1918	1.79%	1.1918
Sersa	1.1828	1.2058	1.94%	1.2058
Edelsa	1.1840	1.2071	1.95%	1.2071
Adinelsa	1.1445	1.1629	1.61%	1.1629
Electro Oriente	1.1251	1.1475	1.99%	1.1475
Electro Puno	1.1501	1.1725	1.95%	1.1725
Electro Sur Este	1.1697	1.1949	2.15%	1.1949
Electro Ucayali	1.1411	1.1599	1.65%	1.1599
Electrocentro	1.1349	1.1568	1.93%	1.1568
Electronoroeste	1.1379	1.1601	1.95%	1.1601
Electronorte	1.1386	1.1608	1.95%	1.1608

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-21	4-Set-21		4-Set-21
Electrosur	1.1598	1.1836	2.05%	1.1836
Hidrandina	1.1346	1.1566	1.94%	1.1566
Seal	1.1562	1.1794	2.01%	1.1794
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1.1354	1.1564	1.85%	1.1564
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1.1000	1.1203	1.85%	1.1203
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1.2462	1.2592	1.04%	1.2592
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1.1968	1.2092	1.04%	1.2092
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1.1354	1.1564	1.85%	1.1564
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1.1000	1.1203	1.85%	1.1203
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	1.1768	1.1947	1.52%	1.1947
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.2130	1.2369	1.97%	1.2369
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1803	1.1941	1.17%	1.1941
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.2134	1.2410	2.27%	1.2410
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.1000	1.1203	1.85%	1.1203
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1768	1.1947	1.52%	1.1947
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1332	1.1694	3.19%	1.1694
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1096	1.1292	1.77%	1.1292
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.1106	1.1301	1.76%	1.1301
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.1000	1.1203	1.85%	1.1203