

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2018

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Set-18	4-Oct-18	Variación (%)	4-Oct-18
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0215	2,15%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0230	2,30%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0121	1,0182	0,60%	1,0121
Chavimochic	1,0110	1,0173	0,62%	1,0110
Edelnor	1,0110	1,0173	0,62%	1,0110
Eilhicha	1,0110	1,0173	0,62%	1,0110
Electro Oriente	1,0638	1,0661	0,22%	1,0638
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0342	1,0374	0,31%	1,0342
Electronorte				
Hidrandina	1,0110	1,0173	0,62%	1,0110
Seal	1,0485	1,0497	0,11%	1,0485
FA_PNG (Res. 0127-2018-OS/CD)	1,0000	1,0015	0,15%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 056-2018-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0226	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0226	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0224	2,24%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0201	2,01%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0245	2,45%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0467	4,67%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0226	2,26%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	0,9996	0,9996	0,00%	0,9996
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0098	1,0098	0,00%	1,0098
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0250	1,0250	0,00%	1,0250
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0265	1,0265	0,00%	1,0265
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0275	1,0275	0,00%	1,0275
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0244	1,0244	0,00%	1,0244

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-18	4-Oct-18		4-Oct-18
<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	1,6634	1,6634	0,00%	1,6634
C.H. Santa Cruz II	0,9231	0,9231	0,00%	0,9231
C.H. Santa Cruz I	1,0441	1,0441	0,00%	1,0441
C.H. Poechos 2	0,9439	0,9439	0,00%	0,9439
C.H. Roncador	0,9783	0,9783	0,00%	0,9783
C.H. Carhuaquero IV	1,0211	1,0211	0,00%	1,0211
C.H. Caña Brava	0,8605	0,8605	0,00%	0,8605
C.H. La Joya	1,0325	1,0325	0,00%	1,0325
C.T. Huaycoloro	1,0984	1,0984	0,00%	1,0984
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi II	1,0900	1,0900	0,00%	1,0900
C.H. Nuevo Imperial	1,0476	1,0476	0,00%	1,0476
CS Repartición Solar 20T	1,0056	1,0056	0,00%	1,0056
CS Majes Solar 20T	0,9972	0,9972	0,00%	0,9972
CS Tacna Solar 20T	1,0202	1,0202	0,00%	1,0202
CS Panamericana Solar 20T	1,0086	1,0086	0,00%	1,0086
C.H. Yanapampa	0,9333	0,9333	0,00%	0,9333
C.H. Las Pizarras	0,9265	0,9265	0,00%	0,9265
C.E. Marcona	0,9395	0,9395	0,00%	0,9395
C.E. Talara	0,9355	0,9355	0,00%	0,9355
C.E. Cupisnique	0,9821	0,9821	0,00%	0,9821
C.H. Runatullo III	1,0615	1,0615	0,00%	1,0615
C.H. Runatullo II	1,0169	1,0169	0,00%	1,0169
CSF Moquegua FV	0,9906	0,9906	0,00%	0,9906
C.H. Canchayllo	0,7419	0,7419	0,00%	0,7419
C.T. La Gringa V	0,9167	0,9167	0,00%	0,9167
C.H. Chancay	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	0,9351	0,9351	0,00%	0,9351
C.H. Potrero	0,6364	0,6364	0,00%	0,6364
C.H. Yarucaya	0,7817	0,7817	0,00%	0,7817
C.S. Rubi	0,8922	0,8922	0,00%	0,8922
C.H. Renovandes H1	0,9228	0,9228	0,00%	0,9228
C.S. intipampa	0,8173	0,8173	0,00%	0,8173
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	0,9876	0,9876	0,00%	0,9876
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9966	0,9966	0,00%	0,9966
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0328	1,0328	0,00%	1,0328
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0251	1,0483	2,26%	1,0251
Área de Demanda 2	1,0179	1,0392	2,09%	1,0179
Área de Demanda 3	1,0201	1,0422	2,17%	1,0201
Área de Demanda 4	1,0199	1,0421	2,18%	1,0199
Área de Demanda 5	1,0160	1,0365	2,02%	1,0160
Área de Demanda 6	1,0278	1,0513	2,29%	1,0278
Área de Demanda 7	1,0299	1,0540	2,34%	1,0299
Área de Demanda 8	1,0305	1,0558	2,46%	1,0305
Área de Demanda 9	1,0194	1,0410	2,12%	1,0194
Área de Demanda 10	1,0177	1,0392	2,11%	1,0177
Área de Demanda 11	1,0157	1,0366	2,06%	1,0157
Área de Demanda 12	1,0248	1,0464	2,11%	1,0248
Área de Demanda 13	1,0172	1,0385	2,09%	1,0172
Área de Demanda 14	1,0198	1,0418	2,16%	1,0198
Área de Demanda 15	1,0310	1,0565	2,47%	1,0310
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0037	1,0163	1,26%	1,0037
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0037	1,0163	1,26%	1,0037
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-18	4-Oct-18		4-Oct-18
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1,1489	1,1613	1,08%	1,1489
b) Sector 2	1,1200	1,1318	1,05%	1,1200
c) Sector 3	1,1339	1,1450	0,98%	1,1339
d) Sector 4	1,1535	1,1650	1,00%	1,1535
e) Sector 5	1,1262	1,1383	1,07%	1,1262
f) Sector 6	1,1620	1,1747	1,09%	1,1620
g) Sector Especial	1,1323	1,1442	1,05%	1,1323
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1874	1,1985	0,93%	1,1874
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1864	1,1975	0,94%	1,1864
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1874	1,1985	0,93%	1,1874
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1864	1,1975	0,94%	1,1864
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1638	1,1770	1,13%	1,1638
b) Sector 2	1,1247	1,1367	1,07%	1,1247
c) Sector 3	1,1632	1,1776	1,24%	1,1632
d) Sector 4	1,1593	1,1725	1,14%	1,1593
e) Sector 5	1,1492	1,1619	1,11%	1,1492
f) Sector 6	1,1507	1,1627	1,04%	1,1507
g) Sector Especial	1,1314	1,1440	1,11%	1,1314
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1872	1,1984	0,94%	1,1872
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1862	1,1974	0,94%	1,1862
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1872	1,1984	0,94%	1,1872
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1862	1,1974	0,94%	1,1862
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1943	1,2050	0,90%	1,1943
b) Sector 2	1,1147	1,1250	0,92%	1,1147
c) Sector 3	1,1913	1,2017	0,87%	1,1913
d) Sector 4	1,1744	1,1843	0,84%	1,1744
e) Sector 5	1,1531	1,1630	0,86%	1,1531
f) Sector 6	1,1655	1,1753	0,84%	1,1655
g) Sector Especial	1,1331	1,1429	0,86%	1,1331
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1349	1,1444	0,84%	1,1349
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1339	1,1434	0,84%	1,1339
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1349	1,1444	0,84%	1,1349
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1339	1,1434	0,84%	1,1339
4. CARGOS FIJOS	1,0885	1,0975	0,83%	1,0885
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2834	1,2944	0,86%	1,2834
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0885	1,0975	0,83%	1,0885
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 203-2013-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0873	1,0983	1,01%	1,0873
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0851	1,0976	1,15%	1,0851
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0883	1,0976	0,85%	1,0883
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0695	1,0819	1,16%	1,0695
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0563	1,0650	0,82%	1,0563
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0873	1,0983	1,01%	1,0873
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1602	1,1880	2,40%	1,1602
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0606	1,0694	0,83%	1,0606
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0598	1,0686	0,83%	1,0598
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0563	1,0650	0,82%	1,0563