

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2018

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jul-18	4-Ago-18	Variación (%)	4-Ago-18
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0130	1,30%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0135	1,35%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0099	1,0106	0,07%	1,0099
Chavimochic	1,0089	1,0096	0,07%	1,0089
Edelnor	1,0089	1,0096	0,07%	1,0089
Eilhicha	1,0089	1,0096	0,07%	1,0089
Electro Oriente	1,0420	1,0423	0,03%	1,0420
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0305	1,0308	0,03%	1,0305
Electronorte				
Hidrandina	1,0089	1,0096	0,07%	1,0089
Seal	1,0437	1,0438	0,01%	1,0437
FA_PNG (Res. 0127-2018-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. 056-2018-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0139	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0139	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	1,0142	1,42%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0120	1,20%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0166	1,66%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0381	3,81%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0139	1,39%	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	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0139	1,39%	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	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0000	0,9996	-0,04%	0,9996
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0000	1,0098	0,98%	1,0098
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0000	1,0250	2,50%	1,0250
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0000	1,0265	2,65%	1,0265
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0275	2,75%	1,0275
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,0244	2,44%	1,0244

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-18	4-Ago-18		4-Ago-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	1,0000	1,6634	66,34%	1,6634
C.H. Santa Cruz II	1,0000	0,9231	-7,69%	0,9231
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,0441	4,41%	1,0441
C.H. Poechos 2	1,0000	0,9439	-5,61%	0,9439
C.H. Roncador	1,0000	0,9783	-2,17%	0,9783
C.H. Carhuaquero IV	1,0000	1,0211	2,11%	1,0211
C.H. Caña Brava	1,0000	0,8605	-13,95%	0,8605
C.H. La Joya	1,0000	1,0325	3,25%	1,0325
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,0984	9,84%	1,0984
C. H. Purmacana	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,0900	9,00%	1,0900
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,0476	4,76%	1,0476
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0056	0,56%	1,0056
CS Majes Solar 20T	1,0000	0,9972	-0,28%	0,9972
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0202	2,02%	1,0202
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0086	0,86%	1,0086
C.H. Yanapampa	1,0000	0,9333	-6,67%	0,9333
C.H. Las Pizarras	1,0000	0,9265	-7,35%	0,9265
C.E. Marcona	1,0000	0,9395	-6,05%	0,9395
C.E. Talara	1,0000	0,9355	-6,45%	0,9355
C.E. Cupisnique	1,0000	0,9821	-1,79%	0,9821
C.H. Runatullo III	1,0000	1,0615	6,15%	1,0615
C.H. Runatullo II	1,0000	1,0169	1,69%	1,0169
CSF Moquegua FV	1,0000	0,9906	-0,94%	0,9906
C.H. Canchayllo	1,0000	0,7419	-25,81%	0,7419
C.T. La Gringa V	1,0000	0,9167	-8,33%	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	1,0000	0,9351	-6,49%	0,9351
C.H. Potrero	1,0000	0,6364	-36,36%	0,6364
C.H. Yarucaya	1,0000	0,7817	-21,83%	0,7817
C.S. Rubi	1,0000	0,8922	-10,78%	0,8922
C.H. Renovandes H1	1,0000	0,9228	-7,72%	0,9228
C.S. intipampa	1,0000	0,8173	-18,27%	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)	1,0000	0,9876	-1,24%	0,9876
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	0,9966	-0,34%	0,9966
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Ene	1,0000	1,0328	3,28%	1,0328
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0251	1,0405	1,50%	1,0251
Área de Demanda 2	1,0179	1,0316	1,35%	1,0179
Área de Demanda 3	1,0201	1,0345	1,41%	1,0201
Área de Demanda 4	1,0199	1,0340	1,38%	1,0199
Área de Demanda 5	1,0160	1,0286	1,24%	1,0160
Área de Demanda 6	1,0278	1,0442	1,60%	1,0278
Área de Demanda 7	1,0299	1,0470	1,66%	1,0299
Área de Demanda 8	1,0305	1,0476	1,66%	1,0305
Área de Demanda 9	1,0194	1,0333	1,36%	1,0194
Área de Demanda 10	1,0177	1,0312	1,33%	1,0177
Área de Demanda 11	1,0157	1,0290	1,31%	1,0157
Área de Demanda 12	1,0248	1,0385	1,34%	1,0248
Área de Demanda 13	1,0172	1,0308	1,34%	1,0172
Área de Demanda 14	1,0198	1,0342	1,41%	1,0198
Área de Demanda 15	1,0310	1,0479	1,64%	1,0310
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0037	1,0077	0,40%	1,0037
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0037	1,0077	0,40%	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/Agosto/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-18	4-Ago-18		4-Ago-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	1,1512	0,20%	1,1489
b) Sector 2	1,1200	1,1220	0,18%	1,1200
c) Sector 3	1,1339	1,1354	0,13%	1,1339
d) Sector 4	1,1535	1,1553	0,16%	1,1535
e) Sector 5	1,1262	1,1285	0,20%	1,1262
f) Sector 6	1,1620	1,1641	0,18%	1,1620
g) Sector Especial	1,1323	1,1344	0,19%	1,1323
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1874	1,1884	0,08%	1,1874
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1864	1,1874	0,08%	1,1864
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1874	1,1884	0,08%	1,1874
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1864	1,1874	0,08%	1,1864
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1638	1,1663	0,21%	1,1638
b) Sector 2	1,1247	1,1268	0,19%	1,1247
c) Sector 3	1,1632	1,1665	0,28%	1,1632
d) Sector 4	1,1593	1,1618	0,22%	1,1593
e) Sector 5	1,1492	1,1515	0,20%	1,1492
f) Sector 6	1,1507	1,1526	0,17%	1,1507
g) Sector Especial	1,1314	1,1339	0,22%	1,1314
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1872	1,1883	0,09%	1,1872
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1862	1,1872	0,08%	1,1862
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1872	1,1883	0,09%	1,1872
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1862	1,1872	0,08%	1,1862
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1943	1,1952	0,08%	1,1943
b) Sector 2	1,1147	1,1165	0,16%	1,1147
c) Sector 3	1,1913	1,1920	0,06%	1,1913
d) Sector 4	1,1744	1,1749	0,04%	1,1744
e) Sector 5	1,1531	1,1539	0,07%	1,1531
f) Sector 6	1,1655	1,1660	0,04%	1,1655
g) Sector Especial	1,1331	1,1339	0,07%	1,1331
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1349	1,1355	0,05%	1,1349
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1339	1,1345	0,05%	1,1339
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1349	1,1355	0,05%	1,1349
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1339	1,1345	0,05%	1,1339
4. CARGOS FIJOS	1,0885	1,0892	0,06%	1,0885
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2834	1,2834	0,00%	1,2834
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0885	1,0892	0,06%	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				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0873	1,0889	0,15%	1,0873
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0851	1,0884	0,30%	1,0851
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0883	1,0884	0,01%	1,0883
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0695	1,0737	0,39%	1,0695
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0563	1,0570	0,07%	1,0563
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0873	1,0889	0,15%	1,0873
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1602	1,1706	0,90%	1,1602
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0606	1,0612	0,06%	1,0606
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0598	1,0605	0,07%	1,0598
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0563	1,0570	0,07%	1,0563