

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2017

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-sep-17	04-oct-17		04-oct-17
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 060-2017-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0039	0,39%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0318	3,18%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0000	0,9977	-0,23%	0,9977
Chavimochic	1,0000	0,9977	-0,23%	0,9977
Edelnor	1,0000	0,9977	-0,23%	0,9977
Eilhicha	1,0000	0,9977	-0,23%	0,9977
Electro Oriente	1,0110	1,0454	3,40%	1,0454
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0211	1,0298	0,85%	1,0298
Electronorte				
Hidrandina	1,0000	0,9977	-0,23%	0,9977
Seal	1,0406	1,0563	1,51%	1,0563
FA_PNG (Res. 164-2017-OS/CD)	1,0000	1,0039	0,39%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 060-2017-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0030	0,30%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0013	0,13%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0030	0,30%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0126	1,26%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0055	0,55%	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	1,0055	0,55%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
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	1,0055	0,55%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chhichlayo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0065	1,0065	0,00%	1,0065
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0141	1,0141	0,00%	1,0141
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0106	1,0106	0,00%	1,0106
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0092	1,0092	0,00%	1,0092
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0125	1,0125	0,00%	1,0125
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1,8217	1,8217	0,00%	1,8217
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2017

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-sep-17	04-oct-17		04-oct-17
Cargo por Prima				
Cogeneración Paramonga	1,0068	1,0068	0,00%	1,0068
C.H. Santa Cruz II	1,1000	1,1000	0,00%	1,1000
C.H. Santa Cruz I	1,1475	1,1475	0,00%	1,1475
C.H. Poechos 2	0,6026	0,6026	0,00%	0,6026
C.H. Roncador	1,0200	1,0200	0,00%	1,0200
C.H. Carhuaquero IV	1,1134	1,1134	0,00%	1,1134
C.H. Caña Brava	1,1321	1,1321	0,00%	1,1321
C.H. La Joya	0,8235	0,8235	0,00%	0,8235
C.T. Huaycoloro	1,0820	1,0820	0,00%	1,0820
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,2727	1,2727	0,00%	1,2727
C.H. Huasahuasi II	1,1310	1,1310	0,00%	1,1310
C.H. Nuevo Imperial	1,1522	1,1522	0,00%	1,1522
CS Repartición Solar 20T	1,0413	1,0413	0,00%	1,0413
CS Majes Solar 20T	1,0357	1,0357	0,00%	1,0357
CS Tacna Solar 20T	1,0200	1,0200	0,00%	1,0200
CS Panamericana Solar 20T	1,0257	1,0257	0,00%	1,0257
C.H. Yanapampa	0,6000	0,6000	0,00%	0,6000
C.H. Las Pizarras	1,3302	1,3302	0,00%	1,3302
C.E. Marcona	1,2442	1,2442	0,00%	1,2442
C.E. Talara	1,1131	1,1131	0,00%	1,1131
C.E. Cupisnique	1,0435	1,0435	0,00%	1,0435
C.H. Runatullo III	1,6688	1,6688	0,00%	1,6688
C.H. Runatullo II	1,1184	1,1184	0,00%	1,1184
CSF Moquegua FV	1,0750	1,0750	0,00%	1,0750
C.H. Canchayllo	1,0741	1,0741	0,00%	1,0741
C.T. La Gringa V	1,0779	1,0779	0,00%	1,0779
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	1,1208	1,1208	0,00%	1,1208
C.H. Potrero	1,4000	1,4000	0,00%	1,4000
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por CASEsi	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Usuarios Regulados	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0461	1,0461	0,00%	1,0461
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,8358	0,8358	0,00%	0,8358
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,4215	1,4215	0,00%	1,4215
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0000	1,0117	1,17%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	1,0077	0,77%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	1,0087	0,87%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	1,0087	0,87%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	1,0071	0,71%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	1,0143	1,43%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	1,0086	0,86%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	1,0076	0,76%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	1,0062	0,62%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	1,0071	0,71%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	1,0152	1,52%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
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/2017

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-sep-17	04-oct-17		04-oct-17
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1,1110	1,1195	0,77%	1,1110
b) Sector 2	1,0868	1,0926	0,53%	1,0868
c) Sector 3	1,1099	1,1119	0,18%	1,1099
d) Sector 4	1,1268	1,1305	0,33%	1,1268
e) Sector 5	1,0885	1,0964	0,73%	1,0885
f) Sector 6	1,1280	1,1350	0,62%	1,1280
g) Sector Especial	1,0990	1,1051	0,56%	1,0990
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1739	1,1723	-0,14%	1,1739
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1730	1,1714	-0,14%	1,1730
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1739	1,1723	-0,14%	1,1739
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1730	1,1714	-0,14%	1,1730
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1246	1,1339	0,83%	1,1246
b) Sector 2	1,0903	1,0967	0,59%	1,0903
c) Sector 3	1,1099	1,1256	1,41%	1,1099
d) Sector 4	1,1195	1,1290	0,85%	1,1195
e) Sector 5	1,1127	1,1206	0,71%	1,1127
f) Sector 6	1,1214	1,1261	0,42%	1,1214
g) Sector Especial	1,0910	1,1003	0,85%	1,0910
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1724	1,1714	-0,09%	1,1724
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1715	1,1704	-0,09%	1,1715
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1724	1,1714	-0,09%	1,1724
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1715	1,1704	-0,09%	1,1715
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1819	1,1801	-0,15%	1,1819
b) Sector 2	1,0878	1,0909	0,28%	1,0878
c) Sector 3	1,1837	1,1796	-0,35%	1,1837
d) Sector 4	1,1695	1,1638	-0,49%	1,1695
e) Sector 5	1,1421	1,1387	-0,30%	1,1421
f) Sector 6	1,1597	1,1543	-0,47%	1,1597
g) Sector Especial	1,1227	1,1187	-0,36%	1,1227
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1280	1,1224	-0,50%	1,1280
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1269	1,1214	-0,49%	1,1269
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1280	1,1224	-0,50%	1,1280
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1269	1,1214	-0,49%	1,1269
4. CARGOS FIJOS	1,0778	1,0730	-0,45%	1,0778
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2885	1,2807	-0,61%	1,2885
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0778	1,0730	-0,45%	1,0778
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	1,0640	1,0681	0,39%	1,0640
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0309	1,0485	1,71%	1,0309
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0900	1,0837	-0,58%	1,0900
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9986	1,0226	2,40%	0,9986
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0459	1,0412	-0,45%	1,0459
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0640	1,0681	0,39%	1,0640
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9801	1,0536	7,50%	0,9801
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0518	1,0469	-0,47%	1,0518
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0507	1,0459	-0,46%	1,0507
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0459	1,0412	-0,45%	1,0459