

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2017

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-17	4-Jul-17		4-Jul-17
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 060-2017-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0160	1,60%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0000	0,9949	-0,51%	1,0000
Chavimochic	1,0000	0,9949	-0,51%	1,0000
Edelnor	1,0000	0,9949	-0,51%	1,0000
Eilhicha	1,0000	0,9949	-0,51%	1,0000
Electro Oriente	1,0110	1,0241	1,30%	1,0241
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0211	1,0196	-0,15%	1,0211
Electronorte				
Hidrandina	1,0000	0,9949	-0,51%	1,0000
Seal	1,0406	1,0400	-0,06%	1,0406
FA_PNG (Res. 012-2017-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. 060-2017-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9992	-0,08%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9980	-0,20%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0052	0,52%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
SPT de Transmántaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
SPT de Transmántaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
SPT de Transmántaro (Ampliación Adicional 1) (2)	0,0000	1,0018	0,00%	0,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>	0,0000			
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- 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	1,0018	0,18%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0018	0,18%	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 - Chichilayo	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	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2017

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-17	4-Jul-17		4-Jul-17
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Poechos 2	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Roncador	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuaquero IV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Caña Brava	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. La Joya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C. H. Purmacana	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Majes Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yanapampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Las Pizarras	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Marcona	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Cupisnique	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Canchaylo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Chancay	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Rucuy	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Potrero	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de En	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0000	1,0037	0,37%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	1,0012	0,12%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	1,0017	0,17%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	1,0020	0,20%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	1,0010	0,10%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	1,0042	0,42%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	1,0047	0,47%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	1,0055	0,55%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	1,0013	0,13%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	1,0002	0,02%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	1,0050	0,50%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	1,0008	0,08%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	1,0015	0,15%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	1,0063	0,63%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	1,0018	0,18%	1,0000
<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/Julio/2017

Descripción	Ft-1 4-Jun-17	Ft 4-Jul-17	Variación (%)	Aplicable 4-Jul-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	1,1107	-0,03%	1,1110
b) Sector 2	1,0868	1,0854	-0,13%	1,0868
c) Sector 3	1,1099	1,1058	-0,37%	1,1099
d) Sector 4	1,1268	1,1233	-0,31%	1,1268
e) Sector 5	1,0885	1,0883	-0,02%	1,0885
f) Sector 6	1,1280	1,1268	-0,11%	1,1280
g) Sector Especial	1,0990	1,0975	-0,14%	1,0990
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1739	1,1668	-0,60%	1,1739
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1730	1,1659	-0,61%	1,1730
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1739	1,1668	-0,60%	1,1739
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1730	1,1659	-0,61%	1,1730
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1246	1,1249	0,03%	1,1246
b) Sector 2	1,0903	1,0893	-0,09%	1,0903
c) Sector 3	1,1099	1,1142	0,39%	1,1099
d) Sector 4	1,1195	1,1199	0,04%	1,1195
e) Sector 5	1,1127	1,1123	-0,04%	1,1127
f) Sector 6	1,1214	1,1189	-0,22%	1,1214
g) Sector Especial	1,0910	1,0916	0,05%	1,0910
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1724	1,1657	-0,57%	1,1724
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1715	1,1647	-0,58%	1,1715
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1724	1,1657	-0,57%	1,1724
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1715	1,1647	-0,58%	1,1715
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1819	1,1742	-0,65%	1,1819
b) Sector 2	1,0878	1,0840	-0,35%	1,0878
c) Sector 3	1,1837	1,1747	-0,76%	1,1837
d) Sector 4	1,1695	1,1598	-0,83%	1,1695
e) Sector 5	1,1421	1,1340	-0,71%	1,1421
f) Sector 6	1,1597	1,1503	-0,81%	1,1597
g) Sector Especial	1,1227	1,1147	-0,71%	1,1227
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1280	1,1189	-0,81%	1,1280
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1269	1,1179	-0,80%	1,1269
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1280	1,1189	-0,81%	1,1280
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1269	1,1179	-0,80%	1,1269
4. CARGOS FIJOS	1,0778	1,0699	-0,73%	1,0778
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2885	1,2760	-0,97%	1,2885
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0778	1,0699	-0,73%	1,0778
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 2				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0640	1,0605	-0,33%	1,0640
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0309	1,0353	0,43%	1,0309
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0900	1,0799	-0,93%	1,0900
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9986	1,0067	0,81%	0,9986
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0459	1,0382	-0,74%	1,0459
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0640	1,0605	-0,33%	1,0640
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9801	1,0219	4,26%	0,9801
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0518	1,0438	-0,76%	1,0518
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0507	1,0428	-0,75%	1,0507
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0459	1,0382	-0,74%	1,0459