

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2018

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Ene-18	4-Feb-18	Variación (%)	4-Feb-18
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 060-2017-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9920	-0,80%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0386	3,86%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9960	0,9985	0,25%	0,9960
Chavimochic	0,9960	0,9985	0,25%	0,9960
Edelnor	0,9960	0,9985	0,25%	0,9960
Eilhicha	0,9960	0,9985	0,25%	0,9960
Electro Oriente	1,0922	1,0932	0,09%	1,0922
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0467	1,0481	0,13%	1,0467
Electronorte				
Hidrandina	0,9960	0,9985	0,25%	0,9960
Seal	1,0886	1,0891	0,05%	1,0886
FA_PNG (Res. 005-2018-OS/CD)	1,0000	0,9990	-0,10%	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	0,9902	-0,98%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9954	-0,46%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9952	-0,48%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9987	-0,13%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0119	1,19%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9902	-0,98%	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	0,9902	-0,98%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9902	-0,98%	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	0,9902	-0,98%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
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	0,8865	-11,35%	0,8865
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0535	0,9347	-11,28%	0,9347
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0469	0,9760	-6,77%	0,9760
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0423	1,1005	5,58%	1,1005
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0459	1,1009	5,26%	1,1009
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0454	1,0681	2,17%	1,0681
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	3,1443	3,0715	-2,32%	3,0715
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-18	4-Feb-18		4-Feb-18
Cargo por Prima				
Cogeneración Paramonga	0,7365	0,0878	-88,08%	0,0878
C.H. Santa Cruz II	1,0857	0,6857	-36,84%	0,6857
C.H. Santa Cruz I	1,1475	0,7049	-38,57%	0,7049
C.H. Poechos 2	0,6410	0,9615	50,00%	0,9615
C.H. Roncador	1,1400	0,1000	-91,23%	0,1000
C.H. Carhuaquero IV	1,1495	1,1546	0,44%	1,1546
C.H. Caña Brava	1,1698	1,8113	54,84%	1,8113
C.H. La Joya	0,6765	0,8627	27,52%	0,8627
C.T. Huaycoloro	1,1393	1,1311	-0,72%	1,1311
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,3377	0,5584	-58,26%	0,5584
C.H. Huasahuasi II	1,1905	0,5000	-58,00%	0,5000
C.H. Nuevo Imperial	1,1957	1,4565	21,81%	1,4565
CS Repartición Solar 20T	1,0441	1,1295	8,18%	1,1295
CS Majes Solar 20T	1,0467	1,1374	8,67%	1,1374
CS Tacna Solar 20T	1,0177	1,0443	2,61%	1,0443
CS Panamericana Solar 20T	1,0236	1,1113	8,57%	1,1113
C.H. Yanapampa	0,8667	0,5111	-41,03%	0,5111
C.H. Las Pizarras	1,3726	1,2453	-9,27%	1,2453
C.E. Marcona	1,2384	1,5727	26,99%	1,5727
C.E. Talara	1,2519	1,4704	17,45%	1,4704
C.E. Cupisnique	1,2216	1,2884	5,47%	1,2884
C.H. Runatullo III	1,6943	1,1592	-31,58%	1,1592
C.H. Runatullo II	1,1184	0,6053	-45,88%	0,6053
CSF Moquegua FV	1,0350	1,1650	12,56%	1,1650
C.H. Canchayllo	1,1481	1,1852	3,23%	1,1852
C.T. La Gringa V	1,1558	1,2078	4,50%	1,2078
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	1,1430	1,4307	25,17%	1,4307
C.H. Potrero	0,6300	0,0000	-100,00%	0,0000
Cargo Unitario por FISE	1,0968	1,2233	11,53%	1,2233
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)	1,0985	1,4404	31,12%	1,4404
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,7687	0,8413	9,44%	0,8413
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	3,0681	3,8743	26,28%	3,8743
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0000	1,0165	1,65%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	1,0104	1,04%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	1,0126	1,26%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	1,0122	1,22%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	1,0081	0,81%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	1,0190	1,90%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	1,0210	2,10%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	1,0216	2,16%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	1,0115	1,15%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	1,0102	1,02%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	1,0088	0,88%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	1,0140	1,40%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	1,0101	1,01%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	1,0125	1,25%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	1,0215	2,15%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	0,9902	-0,98%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	0,9902	-0,98%	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/Febrero/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-18	4-Feb-18		4-Feb-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	1,1196	1,1230	0,30%	1,1196
b) Sector 2	1,0929	1,0974	0,41%	1,0929
c) Sector 3	1,1111	1,1129	0,16%	1,1111
d) Sector 4	1,1295	1,1304	0,08%	1,1295
e) Sector 5	1,0970	1,1018	0,44%	1,0970
f) Sector 6	1,1344	1,1366	0,19%	1,1344
g) Sector Especial	1,1052	1,1088	0,33%	1,1052
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1695	1,1659	-0,31%	1,1695
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1685	1,1651	-0,29%	1,1685
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1695	1,1659	-0,31%	1,1695
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1685	1,1651	-0,29%	1,1685
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1338	1,1369	0,27%	1,1338
b) Sector 2	1,0971	1,1015	0,40%	1,0971
c) Sector 3	1,1266	1,1324	0,51%	1,1266
d) Sector 4	1,1290	1,1325	0,31%	1,1290
e) Sector 5	1,1205	1,1239	0,30%	1,1205
f) Sector 6	1,1254	1,1273	0,17%	1,1254
g) Sector Especial	1,1010	1,1061	0,46%	1,1010
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1687	1,1654	-0,28%	1,1687
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1677	1,1645	-0,27%	1,1677
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1687	1,1654	-0,28%	1,1687
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1677	1,1645	-0,27%	1,1677
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1769	1,1725	-0,37%	1,1769
b) Sector 2	1,0907	1,0936	0,27%	1,0907
c) Sector 3	1,1762	1,1711	-0,43%	1,1762
d) Sector 4	1,1605	1,1560	-0,39%	1,1605
e) Sector 5	1,1364	1,1342	-0,19%	1,1364
f) Sector 6	1,1513	1,1474	-0,34%	1,1513
g) Sector Especial	1,1168	1,1158	-0,09%	1,1168
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1202	1,1184	-0,16%	1,1202
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1192	1,1175	-0,15%	1,1192
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1202	1,1184	-0,16%	1,1202
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1192	1,1175	-0,15%	1,1192
4. CARGOS FIJOS	1,0722	1,0738	0,15%	1,0722
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2740	1,2611	-1,01%	1,2740
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0722	1,0738	0,15%	1,0722
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 259-2015-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0659	1,0635	-0,23%	1,0659
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0490	1,0529	0,37%	1,0490
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0789	1,0701	-0,82%	1,0789
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0253	1,0348	0,93%	1,0253
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0404	1,0420	0,15%	1,0404
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0659	1,0635	-0,23%	1,0659
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0640	1,0926	2,69%	1,0640
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0456	1,0458	0,02%	1,0456
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0447	1,0451	0,04%	1,0447
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0404	1,0420	0,15%	1,0404