

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2017

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-mar-17	04-abr-17	Variación (%)	04-abr-17
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9851	-1,49%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9917	-0,83%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0195	1,0176	-0,19%	1,0195
Chavimochic	1,0195	1,0176	-0,19%	1,0195
Edelnor	1,0195	1,0176	-0,19%	1,0195
Eilhicha	1,0195	1,0176	-0,19%	1,0195
Electro Oriente	1,0604	1,0750	1,38%	1,0604
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0561	1,0626	0,62%	1,0561
Electronorte				
Hidrandina	1,0195	1,0176	-0,19%	1,0195
Seal	1,0760	1,0871	1,03%	1,0760
FA_PNG (Res. 012-2017-OS/CD)	1,0000	0,9953	-0,47%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 074-2016-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9973	-0,27%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9938	-0,62%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	0,9695	-3,05%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9763	-2,37%	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	0,9763	-2,37%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- 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	0,9763	-2,37%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9763	-2,37%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	2,0360	2,0360	0,00%	2,0360
Reserva Fría (RF) de Talara	1,1745	1,1745	0,00%	1,1745
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,1085	1,1085	0,00%	1,1085
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,2784	1,2784	0,00%	1,2784
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,2768	1,2768	0,00%	1,2768
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0083	1,0083	0,00%	1,0083
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1,9889	1,9889	0,00%	1,9889
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,0355	0,0355	0,00%	0,0355
C.H. Santa Cruz II	0,5522	0,5522	0,00%	0,5522
C.H. Santa Cruz I	0,5781	0,5781	0,00%	0,5781
C.H. Poechos 2	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuaquero IV	0,7400	0,7400	0,00%	0,7400
C.H. Caña Brava	0,6792	0,6792	0,00%	0,6792

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2017

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	04-mar-17	04-abr-17			04-abr-17
C.H. La Joya	1,0087	1,0087		0,00%	1,0087
C.T. Huaycoloro	0,9024	0,9024		0,00%	0,9024
C. H. Purmacana	0,1000	0,1000		0,00%	0,1000
C.H. Huasahuasi I	0,7419	0,7419		0,00%	0,7419
C.H. Huasahuasi II	0,7473	0,7473		0,00%	0,7473
C.H. Nuevo Imperial	0,6042	0,6042		0,00%	0,6042
CS Repartición Solar 20T	0,9894	0,9894		0,00%	0,9894
CS Majes Solar 20T	0,9894	0,9894		0,00%	0,9894
CS Tacna Solar 20T	1,1027	1,1027		0,00%	1,1027
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0000		0,00%	1,0000
C.H. Yanapampa	0,0233	0,0233		0,00%	0,0233
C.H. Las Pizarras	0,0000	0,0000		0,00%	0,0000
C.E. Marcona	0,6826	0,6826		0,00%	0,6826
C.E. Talara	0,6659	0,6659		0,00%	0,6659
C.E. Cupisnique	0,7265	0,7265		0,00%	0,7265
C.H. Runatullo III	0,0000	0,0000		0,00%	0,0000
C.H. Runatullo II	0,7086	0,7086		0,00%	0,7086
CSF Moquegua FV	0,8558	0,8558		0,00%	0,8558
C.H. Canchayllo	0,3103	0,3103		0,00%	0,3103
C.T. La Grínga V	0,0833	0,0833		0,00%	0,0833
C.E. Tres Hermanas	0,5084	0,5084		0,00%	0,5084
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,3119	1,3119		0,00%	1,3119
<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)	2,4847	2,4847		0,00%	2,4847
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0597	1,0597		0,00%	1,0597
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	22,3200	22,3200		0,00%	22,3200
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)					
Área de Demanda 1	1,0972	1,0985		0,12%	1,0972
Área de Demanda 2	1,0848	1,0870		0,20%	1,0848
Área de Demanda 3	1,0803	1,0846		0,40%	1,0803
Área de Demanda 4	1,0811	1,0865		0,50%	1,0811
Área de Demanda 5	1,0761	1,0748		-0,12%	1,0761
Área de Demanda 6	1,1076	1,1037		-0,35%	1,1076
Área de Demanda 7	1,1251	1,1208		-0,38%	1,1251
Área de Demanda 8	1,0925	1,0936		0,10%	1,0925
Área de Demanda 9	1,1111	1,1117		0,05%	1,1111
Área de Demanda 10	1,1027	1,1065		0,34%	1,1027
Área de Demanda 11	1,0148	1,0167		0,19%	1,0148
Área de Demanda 12	1,1489	1,1391		-0,85%	1,1489
Área de Demanda 13	1,0997	1,1035		0,35%	1,0997
Área de Demanda 14	1,0771	1,0830		0,55%	1,0771
Área de Demanda 15	1,0889	1,0927		0,35%	1,0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1,2854	1,2549		-2,37%	1,2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,2854	1,2549		-2,37%	1,2854
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>					
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328		0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Abril/2017

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-mar-17	04-abr-17	Variación (%)	04-abr-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	1,1085	-0,23%	1,1110
b) Sector 2	1,0868	1,0854	-0,13%	1,0868
c) Sector 3	1,1099	1,1066	-0,30%	1,1099
d) Sector 4	1,1268	1,1227	-0,36%	1,1268
e) Sector 5	1,0885	1,0872	-0,12%	1,0885
f) Sector 6	1,1280	1,1244	-0,32%	1,1280
g) Sector Especial	1,0990	1,0968	-0,20%	1,0990
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1739	1,1665	-0,63%	1,1739
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1730	1,1656	-0,63%	1,1730
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1739	1,1665	-0,63%	1,1739
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1730	1,1656	-0,63%	1,1730
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1246	1,1215	-0,28%	1,1246
b) Sector 2	1,0903	1,0888	-0,14%	1,0903
c) Sector 3	1,1099	1,1085	-0,13%	1,1099
d) Sector 4	1,1195	1,1167	-0,25%	1,1195
e) Sector 5	1,1127	1,1101	-0,23%	1,1127
f) Sector 6	1,1214	1,1179	-0,31%	1,1214
g) Sector Especial	1,0910	1,0898	-0,11%	1,0910
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1724	1,1652	-0,61%	1,1724
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1715	1,1643	-0,61%	1,1715
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1724	1,1652	-0,61%	1,1724
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1715	1,1643	-0,61%	1,1715
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1819	1,1738	-0,69%	1,1819
b) Sector 2	1,0878	1,0856	-0,20%	1,0878
c) Sector 3	1,1837	1,1752	-0,72%	1,1837
d) Sector 4	1,1695	1,1617	-0,67%	1,1695
e) Sector 5	1,1421	1,1361	-0,53%	1,1421
f) Sector 6	1,1597	1,1525	-0,62%	1,1597
g) Sector Especial	1,1227	1,1178	-0,44%	1,1227
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1280	1,1226	-0,48%	1,1280
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1269	1,1216	-0,47%	1,1269
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1280	1,1226	-0,48%	1,1280
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1269	1,1216	-0,47%	1,1269
4. CARGOS FIJOS	1,0778	1,0754	-0,22%	1,0778
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2885	1,2736	-1,16%	1,2885
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0778	1,0754	-0,22%	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	1,0573	-0,63%	1,0640
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0309	1,0280	-0,28%	1,0309
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0900	1,0792	-0,99%	1,0900
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9986	0,9998	0,12%	0,9986
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0459	1,0436	-0,22%	1,0459
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0640	1,0573	-0,63%	1,0640
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9801	0,9910	1,11%	0,9801
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0518	1,0484	-0,32%	1,0518
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0507	1,0475	-0,30%	1,0507
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0459	1,0436	-0,22%	1,0459