

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/junio/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-may-16	04-jun-16	Variación (%)	04-jun-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0093	0.93%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0294	2.94%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0000	0.9925	-0.75%	1.0000
Chavimochic	1.0000	0.9925	-0.75%	1.0000
Edelnor	1.0000	0.9925	-0.75%	1.0000
Eilhicha	1.0000	0.9925	-0.75%	1.0000
Electro Oriente	1.0000	0.9924	-0.76%	1.0000
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1.0000	1.0011	0.11%	1.0000
Electronorte				
Hidrandina	1.0000	0.9925	-0.75%	1.0000
Seal	1.0000	1.0058	0.58%	1.0000
FA_PNG (Res. 086-2016-OS/CD)	1.0000	1.0019	0.19%	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	1.0138	1.38%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0022	0.22%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0019	0.19%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9741	-2.59%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0138	1.38%	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	1.0138	1.38%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0138	1.38%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0138	1.38%	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	1.0138	1.38%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0138	1.38%	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)	1.9860	1.9860	0.00%	1.9860
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	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
<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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/junio/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	04-may-16	04-jun-16			04-jun-16
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. Canchayllo	1.0000	1.0000		0.00%	1.0000
C.T. La Grínga V	0.0000	1.0000		0.00%	1.0000
C.E. Tres Hermanas	0.0000	1.0000		0.00%	1.0000
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	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
<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)	0.0000	1.0000		0.00%	1.0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0.0000	0.0000		0.00%	0.0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	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	1.0972	1.0959		-0.12%	1.0972
Área de Demanda 2	1.0848	1.0823		-0.23%	1.0848
Área de Demanda 3	1.0803	1.0771		-0.30%	1.0803
Área de Demanda 4	1.0811	1.0778		-0.31%	1.0811
Área de Demanda 5	1.0761	1.0739		-0.20%	1.0761
Área de Demanda 6	1.1076	1.1079		0.03%	1.1076
Área de Demanda 7	1.1251	1.1267		0.14%	1.1251
Área de Demanda 8	1.0925	1.0911		-0.13%	1.0925
Área de Demanda 9	1.1111	1.1107		-0.04%	1.1111
Área de Demanda 10	1.1027	1.1011		-0.15%	1.1027
Área de Demanda 11	1.0148	1.0079		-0.68%	1.0148
Área de Demanda 12	1.1489	1.1534		0.39%	1.1489
Área de Demanda 13	1.0997	1.0979		-0.16%	1.0997
Área de Demanda 14	1.0771	1.0732		-0.36%	1.0771
Área de Demanda 15	1.0889	1.0870		-0.17%	1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2854	1.3032		1.38%	1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2854	1.3032		1.38%	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/junio/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-may-16	04-jun-16	Variación (%)	04-jun-16
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1.1047	1.1020	-0.24%	1.1047
b) Sector 2	1.0714	1.0649	-0.61%	1.0714
c) Sector 3	1.0976	1.0939	-0.34%	1.0976
d) Sector 4	1.1210	1.1201	-0.08%	1.1210
e) Sector 5	1.0764	1.0707	-0.53%	1.0764
f) Sector 6	1.1205	1.1191	-0.12%	1.1205
g) Sector Especial	1.0879	1.0833	-0.42%	1.0879
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1716	1.1756	0.34%	1.1716
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1705	1.1744	0.33%	1.1705
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1716	1.1756	0.34%	1.1716
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1705	1.1744	0.33%	1.1705
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1182	1.1166	-0.14%	1.1182
b) Sector 2	1.0758	1.0698	-0.56%	1.0758
c) Sector 3	1.1053	1.1025	-0.25%	1.1053
d) Sector 4	1.1125	1.1103	-0.20%	1.1125
e) Sector 5	1.1032	1.1000	-0.29%	1.1032
f) Sector 6	1.1120	1.1098	-0.20%	1.1120
g) Sector Especial	1.0796	1.0741	-0.51%	1.0796
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1700	1.1739	0.33%	1.1700
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1689	1.1727	0.33%	1.1689
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1700	1.1739	0.33%	1.1700
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1689	1.1727	0.33%	1.1689
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1843	1.1900	0.48%	1.1843
b) Sector 2	1.0789	1.0739	-0.46%	1.0789
c) Sector 3	1.1843	1.1899	0.47%	1.1843
d) Sector 4	1.1653	1.1687	0.29%	1.1653
e) Sector 5	1.1355	1.1360	0.04%	1.1355
f) Sector 6	1.1539	1.1562	0.20%	1.1539
g) Sector Especial	1.1101	1.1078	-0.21%	1.1101
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1158	1.1141	-0.15%	1.1158
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1145	1.1127	-0.16%	1.1145
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1158	1.1141	-0.15%	1.1158
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1145	1.1127	-0.16%	1.1145
4. CARGOS FIJOS	1.0568	1.0489	-0.75%	1.0568
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3046	1.3226	1.38%	1.3046
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0568	1.0489	-0.75%	1.0568
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				
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0700	1.0759	0.55%	1.0700
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0456	1.0487	0.30%	1.0456
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0976	1.1088	1.02%	1.0976
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0130	1.0100	-0.30%	1.0130
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0255	1.0179	-0.74%	1.0255
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0700	1.0759	0.55%	1.0700
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9849	0.9756	-0.94%	0.9849
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0352	1.0301	-0.49%	1.0352
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0335	1.0279	-0.54%	1.0335
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0255	1.0179	-0.74%	1.0255