

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/diciembre/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-nov-16	04-dic-16	Variación (%)	04-dic-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0231	2.31%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0486	4.86%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0119	1.0141	0.22%	1.0119
Chavimochic	1.0119	1.0141	0.22%	1.0119
Edelnor	1.0119	1.0141	0.22%	1.0119
Eilhicha	1.0119	1.0141	0.22%	1.0119
Electro Oriente	1.0438	1.0426	-0.11%	1.0438
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1.0365	1.0435	0.68%	1.0365
Electronorte				
Hidrandina	1.0119	1.0141	0.22%	1.0119
Seal	1.0498	1.0595	0.92%	1.0498
FA_PNG (Res. 241-2016-OS/CD)	1.0000	0.9949	-0.51%	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	1.0255	2.55%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0190	1.90%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0179	1.79%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9867	-1.33%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0255	2.55%	1.0000
SGT Línea Carhuamayo- 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	1.0255	2.55%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0255	2.55%	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	1.1247	1.1247	0.00%	1.1247
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.1257	1.1257	0.00%	1.1257
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1.3247	1.3247	0.00%	1.3247
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1.3214	1.3214	0.00%	1.3214
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.0260	1.0260	0.00%	1.0260
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0269	1.0269	0.00%	1.0269
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0.6391	0.6391	0.00%	0.6391
C.H. Santa Cruz II	0.9552	0.9552	0.00%	0.9552
C.H. Santa Cruz I	0.9531	0.9531	0.00%	0.9531
C.H. Poechos 2	0.9340	0.9340	0.00%	0.9340
C.H. Roncador	0.4000	0.4000	0.00%	0.4000
C.H. Carhuamayo IV	0.9300	0.9300	0.00%	0.9300
C.H. Caña Brava	0.9434	0.9434	0.00%	0.9434

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/diciembre/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-nov-16	04-dic-16	Variación (%)	04-dic-16
C.H. La Joya	0.7304	0.7304	0.00%	0.7304
C.T. Huaycoloro	1.0407	1.0407	0.00%	1.0407
C. H. Purmacana	0.8000	0.8000	0.00%	0.8000
C.H. Huasahuasi I	0.9892	0.9892	0.00%	0.9892
C.H. Huasahuasi II	1.0330	1.0330	0.00%	1.0330
C.H. Nuevo Imperial	0.8750	0.8750	0.00%	0.8750
CS Repartición Solar 20T	1.0559	1.0559	0.00%	1.0559
CS Majes Solar 20T	1.0557	1.0557	0.00%	1.0557
CS Tacna Solar 20T	1.1317	1.1317	0.00%	1.1317
CS Panamericana Solar 20T	1.0661	1.0661	0.00%	1.0661
C.H. Yanapampa	0.5349	0.5349	0.00%	0.5349
C.H. Las Pizarras	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.E. Marcona	0.9157	0.9157	0.00%	0.9157
C.E. Talara	0.8789	0.8789	0.00%	0.8789
C.E. Cupisnique	0.9158	0.9158	0.00%	0.9158
C.H. Runatullo III	0.8720	0.8720	0.00%	0.8720
C.H. Runatullo II	1.1589	1.1589	0.00%	1.1589
CSF Moquegua FV	0.9952	0.9952	0.00%	0.9952
C.H. Canchayllo	0.7241	0.7241	0.00%	0.7241
C.T. La Gringa V	0.6667	0.6667	0.00%	0.6667
C.E. Tres Hermanas	0.8342	0.8342	0.00%	0.8342
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.2627	1.2627	0.00%	1.2627
Cargo Unitario por CASEsi	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	1.1461	1.1461	0.00%	1.1461
<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)	2.0495	2.0495	0.00%	2.0495
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1.1188	1.1188	0.00%	1.1188
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	13.7600	13.7600	0.00%	13.7600
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0972	1.1113	1.29%	1.0972
Área de Demanda 2	1.0848	1.0970	1.12%	1.0848
Área de Demanda 3	1.0803	1.0926	1.14%	1.0803
Área de Demanda 4	1.0811	1.0941	1.20%	1.0811
Área de Demanda 5	1.0761	1.0854	0.86%	1.0761
Área de Demanda 6	1.1076	1.1211	1.22%	1.1076
Área de Demanda 7	1.1251	1.1415	1.46%	1.1251
Área de Demanda 8	1.0925	1.1058	1.22%	1.0925
Área de Demanda 9	1.1111	1.1272	1.45%	1.1111
Área de Demanda 10	1.1027	1.1187	1.45%	1.1027
Área de Demanda 11	1.0148	1.0148	0.00%	1.0148
Área de Demanda 12	1.1489	1.1671	1.58%	1.1489
Área de Demanda 13	1.0997	1.1152	1.41%	1.0997
Área de Demanda 14	1.0771	1.0895	1.15%	1.0771
Área de Demanda 15	1.0889	1.1029	1.29%	1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2854	1.3183	2.56%	1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2854	1.3183	2.56%	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/diciembre/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-nov-16	04-dic-16	Variación (%)	04-dic-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	1.1130	1.1191	0.55%	1.1130
b) Sector 2	1.0785	1.0857	0.67%	1.0785
c) Sector 3	1.1075	1.1142	0.60%	1.1075
d) Sector 4	1.1317	1.1376	0.52%	1.1317
e) Sector 5	1.0829	1.0896	0.62%	1.0829
f) Sector 6	1.1316	1.1382	0.58%	1.1316
g) Sector Especial	1.0957	1.1023	0.60%	1.0957
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1885	1.1943	0.49%	1.1885
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1873	1.1931	0.49%	1.1873
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1885	1.1943	0.49%	1.1885
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1873	1.1931	0.49%	1.1873
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1284	1.1349	0.58%	1.1284
b) Sector 2	1.0831	1.0903	0.66%	1.0831
c) Sector 3	1.1126	1.1190	0.58%	1.1126
d) Sector 4	1.1220	1.1286	0.59%	1.1220
e) Sector 5	1.1125	1.1193	0.61%	1.1125
f) Sector 6	1.1227	1.1294	0.60%	1.1227
g) Sector Especial	1.0862	1.0930	0.63%	1.0862
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1867	1.1925	0.49%	1.1867
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1855	1.1913	0.49%	1.1855
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1867	1.1925	0.49%	1.1867
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1855	1.1913	0.49%	1.1855
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.2013	1.2062	0.41%	1.2013
b) Sector 2	1.0849	1.0904	0.51%	1.0849
c) Sector 3	1.2021	1.2072	0.42%	1.2021
d) Sector 4	1.1822	1.1879	0.48%	1.1822
e) Sector 5	1.1490	1.1547	0.50%	1.1490
f) Sector 6	1.1698	1.1756	0.50%	1.1698
g) Sector Especial	1.1222	1.1287	0.58%	1.1222
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1287	1.1351	0.57%	1.1287
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1273	1.1337	0.57%	1.1273
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1287	1.1351	0.57%	1.1287
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1273	1.1337	0.57%	1.1273
4. CARGOS FIJOS	1.0645	1.0717	0.68%	1.0645
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3340	1.3379	0.29%	1.3340
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0645	1.0717	0.68%	1.0645
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	1.0844	1.0886	0.39%	1.0844
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0511	1.0535	0.23%	1.0511
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1195	1.1235	0.36%	1.1195
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0091	1.0107	0.16%	1.0091
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0330	1.0400	0.68%	1.0330
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0844	1.0886	0.39%	1.0844
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9768	0.9850	0.84%	0.9768
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0446	1.0512	0.63%	1.0446
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0425	1.0492	0.64%	1.0425
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0330	1.0400	0.68%	1.0330