

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/febrero/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-ene-16	04-feb-16	Variación (%)	04-feb-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 053, 066, 077, 135-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0839	1.0987	1.37%	1.0839
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0889	1.0499	-3.58%	1.0889
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0308	1.0338	0.29%	1.0338
Chavimochic	1.0308	1.0338	0.29%	1.0338
Edelnor	1.0308	1.0338	0.29%	1.0338
Eilhicha	1.0308	1.0338	0.29%	1.0338
Electro Oriente	0.9161	0.8465	-7.60%	0.8465
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0308	1.0338	0.29%	1.0338
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0308	1.0338	0.29%	1.0338
Seal	0.9723	0.9303	-4.32%	0.9303
FA_PNG (Res. 248-2015-OS/CD)	1.0593	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. 053, 066, 077, 135, 160-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
SPT de San Gabán	1.0580	1.0671	0.86%	1.0580
SPT de Antamina	1.0609	1.0708	0.93%	1.0609
SPT de Eteselva	1.0360	1.0432	0.69%	1.0360
SPT de Redesur	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Ampliación N° 1 del SPT de ISA	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Ampliación N° 2 del SPT de ISA (2)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
<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	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.1020	1.1208	1.71%	1.1020
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1.0779	1.0779	0.00%	1.0779
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0774	1.1327	5.13%	1.1327
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0816	1.1714	8.30%	1.1714
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	1.3976	1.4524	3.92%	1.4524
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.7664	3.8775	119.51%	3.8775
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1.9901	0.7723	-61.19%	0.7723
C.H. Santa Cruz II	1.5263	1.4035	-8.05%	1.4035
C.H. Santa Cruz I	1.6275	1.5098	-7.23%	1.5098
C.H. Poechos 2	1.6118	1.5176	-5.84%	1.5176
C.H. Roncador	1.1667	0.2708	-76.79%	0.2708
C.H. Carhuaquero IV	1.6490	1.6159	-2.01%	1.6159
C.H. Caña Brava	2.2647	2.2941	1.30%	2.2941

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/febrero/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-ene-16	04-feb-16	Variación (%)	
C.H. La Joya	1.4128	0.8991	-36.36%	0.8991
C.T. Huaycoloro	1.2957	1.2870	-0.67%	1.2870
C. H. Purmacana	1.5000	1.0000	-33.33%	1.0000
C.H. Huasahuasi I	1.5897	1.4615	-8.06%	1.4615
C.H. Huasahuasi II	1.6053	1.4868	-7.38%	1.4868
C.H. Nuevo Imperial	1.5500	1.4250	-8.06%	1.4250
CS Repartición Solar 20T	1.2216	1.2682	3.81%	1.2682
CS Majes Solar 20T	1.2180	1.2674	4.06%	1.2674
CS Tacna Solar 20T	1.1921	0.8153	-31.61%	0.8153
CS Panamericana Solar 20T	1.1617	1.1824	1.78%	1.1824
C.H. Yanapampa	1.4186	0.6977	-50.82%	0.6977
C.H. Las Pizarras	1.4412	1.3118	-8.98%	1.3118
C.E. Marcona	1.1803	1.1770	-0.28%	1.1770
C.E. Talara	1.2320	1.2794	3.85%	1.2794
C.E. Cupisnique	1.2512	1.2485	-0.22%	1.2485
C.H. Runatullo III	1.4424	0.9703	-32.73%	0.9703
C.H. Runatullo II	1.4907	1.3851	-7.08%	1.3851
CSF Moquegua FV	1.2480	1.2680	1.60%	1.2680
C.H. Canchayllo	1.0233	1.0930	6.81%	1.0930
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0452	1.1333	8.43%	1.1333
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	1.1329	1.1899	5.03%	1.1899
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	0.9053	0.7579	-16.28%	0.7579
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	1.0197	0.9370	-8.11%	0.9370
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	1.0189	0.9371	-8.03%	0.9371
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	3.4711	2.1644	-37.65%	2.1644
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.1122	1.1175	0.48%	1.1122
Área de Demanda 2	1.0982	1.1025	0.39%	1.0982
Área de Demanda 3	1.0928	1.0965	0.34%	1.0928
Área de Demanda 4	1.0933	1.0969	0.33%	1.0933
Área de Demanda 5	1.0927	1.0970	0.39%	1.0927
Área de Demanda 6	1.1249	1.1316	0.60%	1.1249
Área de Demanda 7	1.1423	1.1503	0.70%	1.1423
Área de Demanda 8	1.1089	1.1139	0.45%	1.1089
Área de Demanda 9	1.1258	1.1321	0.56%	1.1258
Área de Demanda 10	1.1154	1.1207	0.48%	1.1154
Área de Demanda 11	1.0300	1.0298	-0.02%	1.0300
Área de Demanda 12	1.1704	1.1808	0.89%	1.1704
Área de Demanda 13	1.1123	1.1173	0.45%	1.1123
Área de Demanda 14	1.0875	1.0907	0.29%	1.0875
Área de Demanda 15	1.1059	1.1103	0.40%	1.1059
Instalaciones BOOT - Redesur	1.3183	1.3407	1.70%	1.3183
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.3183	1.3407	1.70%	1.3183
<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/febrero/2016

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-ene-16	04-feb-16		04-feb-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	1.1211	1.1258	0.42%	1.1211
b) Sector 2	1.0803	1.0818	0.14%	1.0803
c) Sector 3	1.1080	1.1119	0.35%	1.1080
d) Sector 4	1.1366	1.1429	0.55%	1.1366
e) Sector 5	1.0881	1.0901	0.18%	1.0881
f) Sector 6	1.1372	1.1430	0.51%	1.1372
g) Sector Especial	1.0999	1.1030	0.28%	1.0999
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1901	1.2007	0.89%	1.1901
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1888	1.1993	0.88%	1.1888
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1901	1.2007	0.89%	1.1901
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1888	1.1993	0.88%	1.1888
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1362	1.1419	0.50%	1.1362
b) Sector 2	1.0858	1.0876	0.17%	1.0858
c) Sector 3	1.1259	1.1305	0.41%	1.1259
d) Sector 4	1.1298	1.1350	0.46%	1.1298
e) Sector 5	1.1180	1.1223	0.38%	1.1180
f) Sector 6	1.1261	1.1312	0.45%	1.1261
g) Sector Especial	1.0925	1.0948	0.21%	1.0925
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1886	1.1991	0.88%	1.1886
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1873	1.1977	0.88%	1.1873
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1886	1.1991	0.88%	1.1886
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1873	1.1977	0.88%	1.1873
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.2054	1.2174	1.00%	1.2054
b) Sector 2	1.0895	1.0922	0.25%	1.0895
c) Sector 3	1.2037	1.2157	1.00%	1.2037
d) Sector 4	1.1805	1.1906	0.86%	1.1805
e) Sector 5	1.1485	1.1561	0.66%	1.1485
f) Sector 6	1.1677	1.1768	0.78%	1.1677
g) Sector Especial	1.1185	1.1236	0.46%	1.1185
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1241	1.1297	0.50%	1.1241
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1226	1.1281	0.49%	1.1226
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1241	1.1297	0.50%	1.1241
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1226	1.1281	0.49%	1.1226
4. CARGOS FIJOS	1.0572	1.0575	0.03%	1.0572
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3379	1.3606	1.70%	1.3379
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0572	1.0575	0.03%	1.0572
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	1.0938	1.1052	1.04%	1.0938
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0764	1.0855	0.85%	1.0764
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1210	1.1369	1.42%	1.1210
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0416	1.0455	0.37%	1.0416
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0259	1.0262	0.03%	1.0259
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0938	1.1052	1.04%	1.0938
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0324	1.0306	-0.17%	1.0324
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0387	1.0410	0.22%	1.0387
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0363	1.0383	0.19%	1.0363
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0259	1.0262	0.03%	1.0259