

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/marzo/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-feb-16	04-mar-16	Variación (%)	04-mar-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 067-2015-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0839	1.1133	2.71%	1.0839
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0889	1.0692	-1.81%	1.0889
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0338	1.0385	0.45%	1.0338
Chavimochic	1.0338	1.0385	0.45%	1.0338
Edelnor	1.0338	1.0385	0.45%	1.0338
Eilhicha	1.0338	1.0385	0.45%	1.0338
Electro Oriente	0.8465	0.8497	0.38%	0.8465
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0338	1.0385	0.45%	1.0338
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0338	1.0385	0.45%	1.0338
Seal	0.9303	0.9331	0.30%	0.9303
FA_PNG (Res. 010-2016-OS/CD)	1.0000	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. N° 067-2015-OS/CD, 130-2015-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
SPT de San Gabán	1.0580	1.0769	1.79%	1.0580
SPT de Antamina	1.0609	1.0814	1.93%	1.0609
SPT de Eteselva	1.0360	1.0514	1.49%	1.0360
SPT de Redesur	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.1020	1.1388	3.34%	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	1.1388	3.34%	1.1020
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.1020	1.1388	3.34%	1.1020
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.1020	1.1388	3.34%	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	1.1327	1.1327	0.00%	1.1327
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.1714	1.1714	0.00%	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	1.4524	1.4524	0.00%	1.4524
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	3.8775	3.8775	0.00%	3.8775
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0.7723	0.7723	0.00%	0.7723
C.H. Santa Cruz II	1.4035	1.4035	0.00%	1.4035
C.H. Santa Cruz I	1.5098	1.5098	0.00%	1.5098
C.H. Poechos 2	1.5176	1.5176	0.00%	1.5176
C.H. Roncador	0.2708	0.2708	0.00%	0.2708
C.H. Carhuaquero IV	1.6159	1.6159	0.00%	1.6159
C.H. Caña Brava	2.2941	2.2941	0.00%	2.2941
C.H. La Joya	0.8991	0.8991	0.00%	0.8991
C.T. Huaycoloro	1.2870	1.2870	0.00%	1.2870
C. H. Purmacana	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Huasahuasi I	1.4615	1.4615	0.00%	1.4615

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/marzo/2016

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-feb-16	04-mar-16		04-mar-16
C.H. Huasahuasi II	1.4868	1.4868	0.00%	1.4868
C.H. Nuevo Imperial	1.4250	1.4250	0.00%	1.4250
CS Repartición Solar 20T	1.2682	1.2682	0.00%	1.2682
CS Majes Solar 20T	1.2674	1.2674	0.00%	1.2674
CS Tacna Solar 20T	0.8153	0.8153	0.00%	0.8153
CS Panamericana Solar 20T	1.1824	1.1824	0.00%	1.1824
C.H. Yanapampa	0.6977	0.6977	0.00%	0.6977
C.H. Las Pizarras	1.3118	1.3118	0.00%	1.3118
C.E. Marcona	1.1770	1.1770	0.00%	1.1770
C.E. Talara	1.2794	1.2794	0.00%	1.2794
C.E. Cupisnique	1.2485	1.2485	0.00%	1.2485
C.H. Runatullo III	0.9703	0.9703	0.00%	0.9703
C.H. Runatullo II	1.3851	1.3851	0.00%	1.3851
CSF Moquegua FV	1.2680	1.2680	0.00%	1.2680
C.H. Canchaylo	1.0930	1.0930	0.00%	1.0930
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.1333	1.1333	0.00%	1.1333
Cargo Unitario por CASEsi	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	1.1899	1.1899	0.00%	1.1899
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	0.7579	0.7579	0.00%	0.7579
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	0.9370	0.9370	0.00%	0.9370
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	0.9371	0.9371	0.00%	0.9371
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	2.1644	2.1644	0.00%	2.1644
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.1122	1.1242	1.08%	1.1122
Área de Demanda 2	1.0982	1.1084	0.93%	1.0982
Área de Demanda 3	1.0928	1.1019	0.83%	1.0928
Área de Demanda 4	1.0933	1.1022	0.81%	1.0933
Área de Demanda 5	1.0927	1.1028	0.92%	1.0927
Área de Demanda 6	1.1249	1.1396	1.31%	1.1249
Área de Demanda 7	1.1423	1.1593	1.49%	1.1423
Área de Demanda 8	1.1089	1.1204	1.04%	1.1089
Área de Demanda 9	1.1258	1.1397	1.23%	1.1258
Área de Demanda 10	1.1154	1.1275	1.08%	1.1154
Área de Demanda 11	1.0300	1.0316	0.16%	1.0300
Área de Demanda 12	1.1704	1.1919	1.84%	1.1704
Área de Demanda 13	1.1123	1.1239	1.04%	1.1123
Área de Demanda 14	1.0875	1.0957	0.75%	1.0875
Área de Demanda 15	1.1059	1.1162	0.93%	1.1059
Instalaciones BOOT - Redesur	1.3183	1.3623	3.34%	1.3183
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.3183	1.3623	3.34%	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/marzo/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-feb-16	04-mar-16	Variación (%)	04-mar-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	1.1323	1.00%	1.1323
b) Sector 2	1.0803	1.0854	0.47%	1.0854
c) Sector 3	1.1080	1.1176	0.87%	1.1176
d) Sector 4	1.1366	1.1506	1.23%	1.1506
e) Sector 5	1.0881	1.0943	0.57%	1.0943
f) Sector 6	1.1372	1.1505	1.17%	1.1505
g) Sector Especial	1.0999	1.1080	0.74%	1.1080
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1901	1.2122	1.86%	1.2122
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1888	1.2107	1.84%	1.2107
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1901	1.2122	1.86%	1.2122
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1888	1.2107	1.84%	1.2107
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1362	1.1492	1.14%	1.1492
b) Sector 2	1.0858	1.0915	0.52%	1.0915
c) Sector 3	1.1259	1.1369	0.98%	1.1369
d) Sector 4	1.1298	1.1419	1.07%	1.1419
e) Sector 5	1.1180	1.1284	0.93%	1.1284
f) Sector 6	1.1261	1.1380	1.06%	1.1380
g) Sector Especial	1.0925	1.0991	0.60%	1.0991
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1886	1.2104	1.83%	1.2104
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1873	1.2089	1.82%	1.2089
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1886	1.2104	1.83%	1.2104
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1873	1.2089	1.82%	1.2089
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.2054	1.2301	2.05%	1.2301
b) Sector 2	1.0895	1.0969	0.68%	1.0969
c) Sector 3	1.2037	1.2283	2.04%	1.2283
d) Sector 4	1.1805	1.2017	1.80%	1.2017
e) Sector 5	1.1485	1.1649	1.43%	1.1649
f) Sector 6	1.1677	1.1869	1.64%	1.1869
g) Sector Especial	1.1185	1.1302	1.05%	1.1302
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1241	1.1368	1.13%	1.1368
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1226	1.1351	1.11%	1.1351
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1241	1.1368	1.13%	1.1368
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1226	1.1351	1.11%	1.1351
4. CARGOS FIJOS	1.0572	1.0599	0.26%	1.0599
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3379	1.3826	3.34%	1.3826
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0572	1.0599	0.26%	1.0599
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159 y N° 225-2015-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0938	1.1172	2.14%	1.1172
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0764	1.0955	1.77%	1.0955
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1210	1.1527	2.83%	1.1527
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0416	1.0511	0.91%	1.0511
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0259	1.0286	0.26%	1.0286
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0938	1.1172	2.14%	1.1172
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0324	1.0320	-0.04%	1.0320
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0387	1.0452	0.63%	1.0452
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0363	1.0422	0.57%	1.0422
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0259	1.0286	0.26%	1.0286