

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/agosto/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-jul-16	04-ago-16	Variación (%)	04-ago-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0065	0.65%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0234	2.34%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0000	0.9951	-0.49%	0.9951
Chavimochic	1.0000	0.9951	-0.49%	0.9951
Edelnor	1.0000	0.9951	-0.49%	0.9951
Eilhicha	1.0000	0.9951	-0.49%	0.9951
Electro Oriente	1.0000	1.0071	0.71%	1.0071
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1.0000	1.0101	1.01%	1.0101
Electronorte				
Hidrandina	1.0000	0.9951	-0.49%	0.9951
Seal	1.0000	1.0182	1.82%	1.0182
FA_PNG (Res. 179-2016-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. 074-2016-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0015	0.15%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0007	0.07%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9708	-2.92%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SGT Línea Carhuauquero- 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	1.0096	0.96%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0096	0.96%	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	1.0302	3.02%	1.0302
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0000	1.0338	3.38%	1.0338
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	0.9397	-6.03%	0.9397
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0000	1.0094	0.94%	1.0094
Cargo Unitario por CVOA-RSC	1.0000	0.0000	-100.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1.0000	0.8166	-18.34%	0.8166
C.H. Santa Cruz II	1.0000	0.8806	-11.94%	0.8806
C.H. Santa Cruz I	1.0000	0.8750	-12.50%	0.8750
C.H. Poechos 2	1.0000	0.8774	-12.26%	0.8774
C.H. Roncador	1.0000	0.5636	-43.64%	0.5636
C.H. Carhuauquero IV	1.0000	0.8850	-11.50%	0.8850
C.H. Caña Brava	1.0000	0.8679	-13.21%	0.8679

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/agosto/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-jul-16	04-ago-16	Variación (%)	04-ago-16
C.H. La Joya	1.0000	0.8348	-16.52%	0.8348
C.T. Huaycoloro	1.0000	0.9512	-4.88%	0.9512
C. H. Purmacana	1.0000	0.8000	-20.00%	0.8000
C.H. Huasahuasi I	1.0000	0.9032	-9.68%	0.9032
C.H. Huasahuasi II	1.0000	0.8901	-10.99%	0.8901
C.H. Nuevo Imperial	1.0000	0.8333	-16.67%	0.8333
CS Repartición Solar 20T	1.0000	0.9840	-1.60%	0.9840
CS Majes Solar 20T	1.0000	0.9814	-1.86%	0.9814
CS Tacna Solar 20T	1.0000	1.0223	2.23%	1.0223
CS Panamericana Solar 20T	1.0000	0.9835	-1.65%	0.9835
C.H. Yanapampa	1.0000	0.5814	-41.86%	0.5814
C.H. Las Pizarras	1.0000	0.8889	-11.11%	0.8889
C.E. Marcona	1.0000	0.8652	-13.48%	0.8652
C.E. Talara	1.0000	0.8741	-12.59%	0.8741
C.E. Cupisnique	1.0000	0.8731	-12.69%	0.8731
C.H. Runatullo III	1.0000	0.7680	-23.20%	0.7680
C.H. Runatullo II	1.0000	0.9073	-9.27%	0.9073
CSF Moquegua FV	1.0000	0.9327	-6.73%	0.9327
C.H. Canchayllo	1.0000	0.6897	-31.03%	0.6897
C.T. La Grínga V	1.0000	0.8452	-15.48%	0.8452
C.E. Tres Hermanas	1.0000	0.8552	-14.48%	0.8552
<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	0.0000	-100.00%	0.0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1.0000	1.4225	42.25%	1.4225
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	6.5200	552.00%	6.5200
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0972	1.0936	-0.33%	1.0972
Área de Demanda 2	1.0848	1.0801	-0.43%	1.0848
Área de Demanda 3	1.0803	1.0753	-0.46%	1.0803
Área de Demanda 4	1.0811	1.0762	-0.45%	1.0811
Área de Demanda 5	1.0761	1.0700	-0.57%	1.0761
Área de Demanda 6	1.1076	1.1045	-0.28%	1.1076
Área de Demanda 7	1.1251	1.1238	-0.12%	1.1251
Área de Demanda 8	1.0925	1.0883	-0.38%	1.0925
Área de Demanda 9	1.1111	1.1088	-0.21%	1.1111
Área de Demanda 10	1.1027	1.1000	-0.24%	1.1027
Área de Demanda 11	1.0148	1.0027	-1.19%	1.0148
Área de Demanda 12	1.1489	1.1494	0.04%	1.1489
Área de Demanda 13	1.0997	1.0966	-0.28%	1.0997
Área de Demanda 14	1.0771	1.0720	-0.47%	1.0771
Área de Demanda 15	1.0889	1.0844	-0.41%	1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2854	1.2978	0.96%	1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2854	1.2978	0.96%	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/agosto/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-jul-16	04-ago-16	Variación (%)	04-ago-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	1.0995	-0.47%	1.1047
b) Sector 2	1.0714	1.0650	-0.60%	1.0714
c) Sector 3	1.0976	1.0937	-0.36%	1.0976
d) Sector 4	1.1210	1.1180	-0.27%	1.1210
e) Sector 5	1.0764	1.0696	-0.63%	1.0764
f) Sector 6	1.1205	1.1172	-0.29%	1.1205
g) Sector Especial	1.0879	1.0822	-0.52%	1.0879
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1716	1.1736	0.17%	1.1716
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1705	1.1725	0.17%	1.1705
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1716	1.1736	0.17%	1.1716
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1705	1.1725	0.17%	1.1705
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1182	1.1141	-0.37%	1.1182
b) Sector 2	1.0758	1.0696	-0.58%	1.0758
c) Sector 3	1.1053	1.0987	-0.60%	1.1053
d) Sector 4	1.1125	1.1079	-0.41%	1.1125
e) Sector 5	1.1032	1.0985	-0.43%	1.1032
f) Sector 6	1.1120	1.1087	-0.30%	1.1120
g) Sector Especial	1.0796	1.0728	-0.63%	1.0796
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1700	1.1718	0.15%	1.1700
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1689	1.1707	0.15%	1.1689
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1700	1.1718	0.15%	1.1700
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1689	1.1707	0.15%	1.1689
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1843	1.1867	0.20%	1.1843
b) Sector 2	1.0789	1.0725	-0.59%	1.0789
c) Sector 3	1.1843	1.1874	0.26%	1.1843
d) Sector 4	1.1653	1.1677	0.21%	1.1653
e) Sector 5	1.1355	1.1351	-0.04%	1.1355
f) Sector 6	1.1539	1.1555	0.14%	1.1539
g) Sector Especial	1.1101	1.1084	-0.15%	1.1101
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1158	1.1149	-0.08%	1.1158
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1145	1.1135	-0.09%	1.1145
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1158	1.1149	-0.08%	1.1158
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1145	1.1135	-0.09%	1.1145
4. CARGOS FIJOS	1.0568	1.0516	-0.49%	1.0568
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3046	1.3171	0.96%	1.3046
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0568	1.0516	-0.49%	1.0568
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	1.0700	1.0713	0.12%	1.0700
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0456	1.0398	-0.55%	1.0456
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0976	1.1055	0.72%	1.0976
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0130	0.9998	-1.30%	1.0130
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0255	1.0205	-0.49%	1.0255
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0700	1.0713	0.12%	1.0700
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9849	0.9625	-2.27%	0.9849
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0352	1.0319	-0.32%	1.0352
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0335	1.0298	-0.36%	1.0335
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0255	1.0205	-0.49%	1.0255