

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Junio/2018

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-May-18	4-Jun-18	Variación (%)	4-Jun-18
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0123	1,23%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0104	1,04%	1,0000
Sistemas Aislados				
Adinelsa	0,9993	1,0071	0,78%	1,0071
Chavimochic	0,9991	1,0061	0,70%	1,0061
Edelnor	0,9991	1,0061	0,70%	1,0061
Eilhicha	0,9991	1,0061	0,70%	1,0061
Electro Oriente	1,0183	1,0211	0,27%	1,0211
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	0,9995	1,0263	2,68%	1,0263
Electronorte				
Hidrandina	0,9991	1,0061	0,70%	1,0061
Seal	1,0042	1,0387	3,44%	1,0387
FA_PNG (Res. 0065-2018-OS/CD)	1,0000	1,0015	0,15%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 056-2018-OS/CD)				
Sistema Principal de Transmisión				
SPT de REP	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0139	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0139	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0124	1,24%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0099	0,99%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0140	1,40%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0337	3,37%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Cargo por Garantía (SGT)				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	0,0000			
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
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	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)				
No RF (No Reserva Fría)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Junio/2018

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-May-18	4-Jun-18	Variación (%)	4-Jun-18
Costos Variables de Operación Adicional en Generación				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo por Prima				
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
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. Canchayillo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Chancay	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Potrero	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yarucaya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. Rubi	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. intipampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por CASEsi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Ene	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	1,0251	1,0349	0,96%	1,0251
Área de Demanda 2	1,0179	1,0268	0,87%	1,0179
Área de Demanda 3	1,0201	1,0293	0,90%	1,0201
Área de Demanda 4	1,0199	1,0289	0,88%	1,0199
Área de Demanda 5	1,0160	1,0242	0,81%	1,0160
Área de Demanda 6	1,0278	1,0382	1,01%	1,0278
Área de Demanda 7	1,0299	1,0407	1,05%	1,0299
Área de Demanda 8	1,0305	1,0411	1,03%	1,0305
Área de Demanda 9	1,0194	1,0283	0,87%	1,0194
Área de Demanda 10	1,0177	1,0264	0,85%	1,0177
Área de Demanda 11	1,0157	1,0243	0,85%	1,0157
Área de Demanda 12	1,0248	1,0338	0,88%	1,0248
Área de Demanda 13	1,0172	1,0260	0,87%	1,0172
Área de Demanda 14	1,0198	1,0290	0,90%	1,0198
Área de Demanda 15	1,0310	1,0415	1,02%	1,0310
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0037	1,0077	0,40%	1,0037
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0037	1,0077	0,40%	1,0037
Peaje Unitario por Compensación				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Junio/2018

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-May-18	4-Jun-18	Variación (%)	4-Jun-18
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1,1337	1,1450	1,00%	1,1337
b) Sector 2	1,1053	1,1159	0,96%	1,1053
c) Sector 3	1,1212	1,1305	0,83%	1,1212
d) Sector 4	1,1406	1,1503	0,85%	1,1406
e) Sector 5	1,1108	1,1220	1,01%	1,1108
f) Sector 6	1,1477	1,1583	0,92%	1,1477
g) Sector Especial	1,1178	1,1284	0,95%	1,1178
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1775	1,1852	0,65%	1,1775
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1765	1,1843	0,66%	1,1765
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1775	1,1852	0,65%	1,1775
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1765	1,1843	0,66%	1,1765
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1486	1,1599	0,98%	1,1486
b) Sector 2	1,1099	1,1206	0,96%	1,1099
c) Sector 3	1,1453	1,1585	1,15%	1,1453
d) Sector 4	1,1439	1,1553	1,00%	1,1439
e) Sector 5	1,1343	1,1453	0,97%	1,1343
f) Sector 6	1,1372	1,1472	0,88%	1,1372
g) Sector Especial	1,1156	1,1271	1,03%	1,1156
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1770	1,1850	0,68%	1,1770
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1760	1,1839	0,67%	1,1760
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1770	1,1850	0,68%	1,1770
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1760	1,1839	0,67%	1,1760
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1847	1,1924	0,65%	1,1847
b) Sector 2	1,1014	1,1112	0,89%	1,1014
c) Sector 3	1,1826	1,1896	0,59%	1,1826
d) Sector 4	1,1660	1,1726	0,57%	1,1660
e) Sector 5	1,1432	1,1508	0,66%	1,1432
f) Sector 6	1,1568	1,1636	0,59%	1,1568
g) Sector Especial	1,1231	1,1306	0,67%	1,1231
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1256	1,1326	0,62%	1,1256
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1246	1,1316	0,62%	1,1246
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1256	1,1326	0,62%	1,1256
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1246	1,1316	0,62%	1,1246
4. CARGOS FIJOS	1,0779	1,0854	0,70%	1,0779
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2783	1,2834	0,40%	1,2783
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0779	1,0854	0,70%	1,0779
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	1,0765	1,0851	0,80%	1,0765
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0682	1,0812	1,22%	1,0682
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0829	1,0878	0,45%	1,0829
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0486	1,0643	1,50%	1,0486
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0460	1,0533	0,70%	1,0460
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0765	1,0851	0,80%	1,0765
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1186	1,1486	2,68%	1,1186
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0509	1,0579	0,67%	1,0509
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0500	1,0571	0,68%	1,0500
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0460	1,0533	0,70%	1,0460