

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Noviembre/2018

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	1-Nov-18	4-Nov-18	Variación (%)	4-Nov-18
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0381	3,81%	1,0381
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0411	4,11%	1,0411
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0121	1,0223	1,01%	1,0223
Chavimochic	1,0110	1,0213	1,02%	1,0213
Edelnor	1,0110	1,0213	1,02%	1,0213
Eilhicha	1,0110	1,0213	1,02%	1,0213
Electro Oriente	1,0638	1,0896	2,43%	1,0896
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0342	1,0421	0,76%	1,0421
Electronorte				
Hidrandina	1,0110	1,0213	1,02%	1,0213
Seal	1,0485	1,0548	0,60%	1,0548
FA_PNG (Res. 0166-2018-OS/CD)	1,0000	1,0036	0,36%	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)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0427	0,00%	1,0427
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0427	0,00%	1,0427
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	1,0353	3,53%	1,0353
SPT de San Gabán	1,0000	1,0311	3,11%	1,0311
SPT de Antamina	1,0000	1,0349	3,49%	1,0349
SPT de Eteselva	1,0000	1,0588	5,88%	1,0588
SPT de Redesur	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuacuero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
SGT Línea Carhuacuero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
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	1,0427	4,27%	1,0427
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0427	4,27%	1,0427
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	0,9996	1,0377	3,81%	1,0377
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0098	1,0613	5,10%	1,0613
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0250	1,0412	1,58%	1,0412
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0265	1,0423	1,54%	1,0423
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0275	1,0367	0,90%	1,0367
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0244	1,0976	7,15%	1,0976

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Noviembre/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-18	4-Nov-18		4-Nov-18
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
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
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,6634	1,9703	18,45%	1,9703
C.H. Santa Cruz II	0,9231	1,0513	13,89%	1,0513
C.H. Santa Cruz I	1,0441	1,1324	8,46%	1,1324
C.H. Poechos 2	0,9439	0,8692	-7,91%	0,8692
C.H. Roncador	0,9783	1,3696	40,00%	1,3696
C.H. Carhuaquero IV	1,0211	1,1368	11,33%	1,1368
C.H. Caña Brava	0,8605	1,4419	67,57%	1,4419
C.H. La Joya	1,0325	1,1707	13,38%	1,1707
C.T. Huaycoloro	1,0984	1,1393	3,72%	1,1393
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0686	6,86%	1,0686
C.H. Huasahuasi II	1,0900	1,1700	7,34%	1,1700
C.H. Nuevo Imperial	1,0476	1,2381	18,18%	1,2381
CS Repartición Solar 20T	1,0056	1,0585	5,26%	1,0585
CS Majes Solar 20T	0,9972	1,0528	5,58%	1,0528
CS Tacna Solar 20T	1,0202	1,0719	5,07%	1,0719
CS Panamericana Solar 20T	1,0086	1,0582	4,92%	1,0582
C.H. Yanapampa	0,9333	1,0444	11,90%	1,0444
C.H. Las Pizarras	0,9265	1,0784	16,40%	1,0784
C.E. Marcona	0,9395	1,0692	13,81%	1,0692
C.E. Talara	0,9355	1,0571	13,00%	1,0571
C.E. Cupisnique	0,9821	1,0596	7,89%	1,0596
C.H. Runatullo III	1,0615	1,1557	8,87%	1,1557
C.H. Runatullo II	1,0169	1,1067	8,83%	1,1067
CSF Moquegua FV	0,9906	1,0708	8,10%	1,0708
C.H. Canchayllo	0,7419	1,2581	69,58%	1,2581
C.T. La Gringa V	0,9167	1,2500	36,36%	1,2500
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	0,9351	1,1565	23,68%	1,1565
C.H. Potrero	0,6364	0,2517	-60,45%	0,2517
C.H. Yarucaya	0,7817	0,9245	18,27%	0,9245
C.S. Rubi	0,8922	1,0127	13,51%	1,0127
C.H. Renovandes H1	0,9228	1,1123	20,54%	1,1123
C.S. intipampa	0,8173	1,1421	39,74%	1,1421
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0825	8,25%	1,0825
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
<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)	0,9876	1,0919	10,56%	1,0919
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9966	1,0509	5,45%	1,0509
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0328	1,1230	8,73%	1,1230
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0251	1,0561	3,02%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0179	1,0466	2,82%	1,0466
Área de Demanda 3	1,0201	1,0492	2,85%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0199	1,0493	2,88%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0160	1,0448	2,83%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0278	1,0592	3,06%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0299	1,0618	3,10%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0305	1,0630	3,15%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0194	1,0487	2,87%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0177	1,0465	2,83%	1,0465
Área de Demanda 11	1,0157	1,0434	2,73%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0248	1,0579	3,23%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0172	1,0454	2,77%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0198	1,0485	2,81%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0310	1,0644	3,24%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0037	1,0363	3,25%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0037	1,0363	3,25%	1,0363
<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/Noviembre/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-18	4-Nov-18		4-Nov-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	1,1489	1,1720	2,01%	1,1720
b) Sector 2	1,1200	1,1390	1,70%	1,1390
c) Sector 3	1,1339	1,1539	1,76%	1,1539
d) Sector 4	1,1535	1,1764	1,99%	1,1764
e) Sector 5	1,1262	1,1464	1,79%	1,1464
f) Sector 6	1,1620	1,1863	2,09%	1,1863
g) Sector Especial	1,1323	1,1530	1,83%	1,1530
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1874	1,2133	2,18%	1,2133
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1864	1,2122	2,17%	1,2122
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1874	1,2133	2,18%	1,2133
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1864	1,2122	2,17%	1,2122
Luz del Sur	1,0000	1,0382	3,82%	1,0382
Edelnor	1,0000	1,0361	3,61%	1,0361
Electro Dunas	1,0000	1,0357	3,57%	1,0357
Coelvisac	1,0000	1,0358	3,58%	1,0358
Egepsa	1,0000	1,0383	3,83%	1,0383
Eilhicha	1,0000	1,0364	3,64%	1,0364
Electro Pangoa	1,0000	1,0358	3,58%	1,0358
Electro Tocache	1,0000	1,0383	3,83%	1,0383
Chavimochic	1,0000	1,0358	3,58%	1,0358
Emsemsa	1,0000	1,0358	3,58%	1,0358
Emseusa	1,0000	1,0358	3,58%	1,0358
Esempat	1,0000	1,0364	3,64%	1,0364
Sersa	1,0000	1,0358	3,58%	1,0358
Edelsa	1,0000	1,0383	3,83%	1,0383
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1638	1,1888	2,15%	1,1888
b) Sector 2	1,1247	1,1443	1,74%	1,1443
c) Sector 3	1,1632	1,1893	2,24%	1,1893
d) Sector 4	1,1593	1,1838	2,11%	1,1838
e) Sector 5	1,1492	1,1721	1,99%	1,1721
f) Sector 6	1,1507	1,1732	1,96%	1,1732
g) Sector Especial	1,1314	1,1525	1,86%	1,1525
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1872	1,2132	2,19%	1,2132
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1862	1,2120	2,18%	1,2120
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1872	1,2132	2,19%	1,2132
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1862	1,2120	2,18%	1,2120
Luz del Sur	1,0000	1,0392	3,92%	1,0392
Edelnor	1,0000	1,0375	3,75%	1,0375
Electro Dunas	1,0000	1,0371	3,71%	1,0371
Coelvisac	1,0000	1,0380	3,80%	1,0380
Egepsa	1,0000	1,0390	3,90%	1,0390
Eilhicha	1,0000	1,0385	3,85%	1,0385
Electro Pangoa	1,0000	1,0380	3,80%	1,0380
Electro Tocache	1,0000	1,0390	3,90%	1,0390
Chavimochic	1,0000	1,0380	3,80%	1,0380
Emsemsa	1,0000	1,0380	3,80%	1,0380
Emseusa	1,0000	1,0380	3,80%	1,0380
Esempat	1,0000	1,0385	3,85%	1,0385
Sersa	1,0000	1,0380	3,80%	1,0380
Edelsa	1,0000	1,0390	3,90%	1,0390
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
a) Sector 1	1,1943	1,2211	2,24%	1,2211
b) Sector 2	1,1147	1,1329	1,63%	1,1329
c) Sector 3	1,1913	1,2174	2,19%	1,2174
d) Sector 4	1,1744	1,1980	2,01%	1,1980
e) Sector 5	1,1531	1,1746	1,86%	1,1746
f) Sector 6	1,1655	1,1880	1,93%	1,1880
g) Sector Especial	1,1331	1,1520	1,67%	1,1520
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1349	1,1538	1,67%	1,1538
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1339	1,1527	1,66%	1,1527
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1349	1,1538	1,67%	1,1538
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1339	1,1527	1,66%	1,1527
Luz del Sur	1,0000	1,0355	3,55%	1,0355
Edelnor	1,0000	1,0324	3,24%	1,0324
Electro Dunas	1,0000	1,0331	3,31%	1,0331
Coelvisac	1,0000	1,0362	3,62%	1,0362
Egepsa	1,0000	1,0366	3,66%	1,0366
Eilhicha	1,0000	1,0333	3,33%	1,0333

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2018

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	1-Nov-18	4-Nov-18	Variación (%)	4-Nov-18
Electro Pangoa	1,0000	1,0362	3,62%	1,0362
Electro Tocache	1,0000	1,0366	3,66%	1,0366
Chavimochic	1,0000	1,0362	3,62%	1,0362
Emsemsa	1,0000	1,0362	3,62%	1,0362
Emseusa	1,0000	1,0362	3,62%	1,0362
Esempat	1,0000	1,0333	3,33%	1,0333
Sersa	1,0000	1,0362	3,62%	1,0362
Edelsa	1,0000	1,0366	3,66%	1,0366
4. CARGOS FIJOS	1,0885	1,1018	1,22%	1,1018
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0000	1,0287	2,87%	1,0287
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2834	1,3199	2,84%	1,3199
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0000	1,0376	3,76%	1,0376
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0885	1,1018	1,22%	1,1018
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0000	1,0287	2,87%	1,0287
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 229-2015-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0873	1,1143	2,48%	1,1143
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0851	1,1134	2,61%	1,1134
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0883	1,1162	2,56%	1,1162
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0695	1,0937	2,26%	1,0937
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0563	1,0692	1,22%	1,0692
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0873	1,1143	2,48%	1,1143
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1602	1,2027	3,66%	1,2027
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0606	1,0755	1,40%	1,0755
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0598	1,0744	1,38%	1,0744
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0563	1,0692	1,22%	1,0692