

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Noviembre/2017

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	01-nov-17	04-nov-17	Variación (%)	04-nov-17
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 060-2017-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9996	-0,04%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0269	2,69%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9977	0,9970	-0,07%	0,9970
Chavimochic	0,9977	0,9970	-0,07%	0,9970
Edelnor	0,9977	0,9970	-0,07%	0,9970
Eilhicha	0,9977	0,9970	-0,07%	0,9970
Electro Oriente	1,0454	1,0687	2,23%	1,0687
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0298	1,0380	0,80%	1,0380
Electronorte				
Hidrandina	0,9977	0,9970	-0,07%	0,9970
Seal	1,0563	1,0719	1,48%	1,0719
FA_PNG (Res. 164-2017-OS/CD)	1,0000	0,9995	-0,05%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 060-2017-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9999	-0,01%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9987	-0,13%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0009	0,09%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0116	1,16%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>	0,0000			
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cálclis- 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	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chhichlayo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0065	1,0535	4,67%	1,0535
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0141	1,0469	3,23%	1,0469
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0106	1,0423	3,14%	1,0423
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0092	1,0459	3,64%	1,0459
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0125	1,0454	3,25%	1,0454
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1,8217	3,1443	72,60%	3,1443
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2017

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	01-nov-17	04-nov-17		04-nov-17
Cargo por Prima				
Cogeneración Paramonga	1,0068	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz II	1,1000	0,6429	-41,55%	0,6429
C.H. Santa Cruz I	1,1475	0,6721	-41,43%	0,6721
C.H. Poechos 2	0,6026	0,1538	-74,48%	0,1538
C.H. Roncador	1,0200	0,6800	-33,33%	0,6800
C.H. Carhuaquero IV	1,1134	1,0773	-3,24%	1,0773
C.H. Caña Brava	1,1321	1,0377	-8,34%	1,0377
C.H. La Joya	0,8235	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	1,0820	1,0082	-6,82%	1,0082
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,2727	1,0130	-20,41%	1,0130
C.H. Huasahuasi II	1,1310	0,8929	-21,05%	0,8929
C.H. Nuevo Imperial	1,1522	0,7609	-33,96%	0,7609
CS Repartición Solar 20T	1,0413	0,9614	-7,67%	0,9614
CS Majes Solar 20T	1,0357	0,9588	-7,42%	0,9588
CS Tacna Solar 20T	1,0200	0,9224	-9,57%	0,9224
CS Panamericana Solar 20T	1,0257	0,9272	-9,60%	0,9272
C.H. Yanapampa	0,6000	0,2667	-55,55%	0,2667
C.H. Las Pizarras	1,3302	1,1887	-10,64%	1,1887
C.E. Marcona	1,2442	0,9128	-26,64%	0,9128
C.E. Talara	1,1131	1,0668	-4,16%	1,0668
C.E. Cupisnique	1,0435	0,9321	-10,68%	0,9321
C.H. Runatullo III	1,6688	1,0892	-34,73%	1,0892
C.H. Runatullo II	1,1184	0,6908	-38,23%	0,6908
CSF Moquegua FV	1,0750	0,6500	-39,53%	0,6500
C.H. Canchayllo	1,0741	0,5556	-48,27%	0,5556
C.T. La Gringa V	1,0779	1,0390	-3,61%	1,0390
C.H. Chancay	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Rucuy	0,0000	0,0185	0,00%	0,0185
C.E. Tres Hermanas	1,1208	0,8854	-21,00%	0,8854
C.H. Potrero	1,4000	0,0450	-96,79%	0,0450
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,0968	9,68%	1,0968
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
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Usuarios Regulados	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0461	1,0985	5,01%	1,0985
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,8358	0,7687	-8,03%	0,7687
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,4215	3,0681	115,84%	3,0681
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0000	1,0123	1,23%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	1,0076	0,76%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	1,0090	0,90%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	1,0089	0,89%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	1,0065	0,65%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	1,0141	1,41%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	1,0154	1,54%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	1,0157	1,57%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	1,0086	0,86%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	1,0075	0,75%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	1,0061	0,61%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	1,0127	1,27%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	1,0071	0,71%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	1,0087	0,87%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	1,0162	1,62%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	1,0003	0,03%	1,0000
Peaje Unitario por Compensación				
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Noviembre/2017

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	01-nov-17	04-nov-17	Variación (%)	04-nov-17
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1,1110	1,1196	0,77%	1,1196
b) Sector 2	1,0868	1,0929	0,56%	1,0929
c) Sector 3	1,1099	1,1111	0,11%	1,1111
d) Sector 4	1,1268	1,1295	0,24%	1,1295
e) Sector 5	1,0885	1,0970	0,78%	1,0970
f) Sector 6	1,1280	1,1344	0,57%	1,1344
g) Sector Especial	1,0990	1,1052	0,56%	1,1052
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1739	1,1695	-0,37%	1,1695
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1730	1,1685	-0,38%	1,1685
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1739	1,1695	-0,37%	1,1695
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1730	1,1685	-0,38%	1,1685
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1246	1,1338	0,82%	1,1338
b) Sector 2	1,0903	1,0971	0,62%	1,0971
c) Sector 3	1,1099	1,1266	1,50%	1,1266
d) Sector 4	1,1195	1,1290	0,85%	1,1290
e) Sector 5	1,1127	1,1205	0,70%	1,1205
f) Sector 6	1,1214	1,1254	0,36%	1,1254
g) Sector Especial	1,0910	1,1010	0,92%	1,1010
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1724	1,1687	-0,32%	1,1687
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1715	1,1677	-0,32%	1,1677
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1724	1,1687	-0,32%	1,1687
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1715	1,1677	-0,32%	1,1677
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1819	1,1769	-0,42%	1,1769
b) Sector 2	1,0878	1,0907	0,27%	1,0907
c) Sector 3	1,1837	1,1762	-0,63%	1,1762
d) Sector 4	1,1695	1,1605	-0,77%	1,1605
e) Sector 5	1,1421	1,1364	-0,50%	1,1364
f) Sector 6	1,1597	1,1513	-0,72%	1,1513
g) Sector Especial	1,1227	1,1168	-0,53%	1,1168
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1280	1,1202	-0,69%	1,1202
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1269	1,1192	-0,68%	1,1192
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1280	1,1202	-0,69%	1,1202
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1269	1,1192	-0,68%	1,1192
4. CARGOS FIJOS	1,0778	1,0722	-0,52%	1,0722
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2885	1,2740	-1,13%	1,2740
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0778	1,0722	-0,52%	1,0722
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	1,0640	1,0659	0,18%	1,0659
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0309	1,0490	1,76%	1,0490
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0900	1,0789	-1,02%	1,0789
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9986	1,0253	2,67%	1,0253
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0459	1,0404	-0,53%	1,0404
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0640	1,0659	0,18%	1,0659
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9801	1,0640	8,56%	1,0640
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0518	1,0456	-0,59%	1,0456
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0507	1,0447	-0,57%	1,0447
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0459	1,0404	-0,53%	1,0404