

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/octubre/2014

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-sep-14	04-oct-14		04-oct-14
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 053, 066, 077, 135-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0246	2.46%	1.0246
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0600	6.00%	1.0600
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0005	1.0105	1.00%	1.0005
Chavimochic	1.0005	1.0105	1.00%	1.0005
Edelnor	1.0005	1.0105	1.00%	1.0005
Eilhicha	1.0005	1.0105	1.00%	1.0005
Electro Oriente	0.9999	1.0060	0.61%	0.9999
Electro Sur Este	0.9984	0.9867	-1.17%	0.9984
Electro Ucayali	1.0005	1.0105	1.00%	1.0005
Electronorte	0.9920	0.9937	0.17%	0.9920
Hidrandina	0.9819	0.9739	-0.81%	0.9819
Seal	0.9849	0.9798	-0.52%	0.9849
FA_PNG (Res. 151-2014-OS/CD)	1.0000	1.0352	3.52%	1.0352
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1.1800	1.1800	0.00%	1.1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 053, 066, 077, 135, 160-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
SPT de San Gabán	1.0000	1.0178	1.78%	1.0178
SPT de Antamina	1.0000	1.0184	1.84%	1.0184
SPT de Eteselva	1.0000	1.0029	0.29%	1.0029
SPT de Redesur	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
SPT de Transmantaro	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
SPT de ISA	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
Ampliación N° 1 del SPT de ISA	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
Ampliación N° 2 del SPT de ISA (2)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				0.0000
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				0.0000
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0295	2.95%	1.0295
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	0.9954	1.0295	3.43%	1.0295
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0165	1.65%	1.0165
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0128	1.0295	1.65%	1.0295
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (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)	1.0000	1.0246	2.46%	1.0246
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0188	1.0188	0.00%	1.0188
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0107	1.0107	0.00%	1.0107
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
<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	0.5778	0.5778	0.00%	0.5778
C.H. Santa Cruz II	0.9574	0.9574	0.00%	0.9574
C.H. Santa Cruz I	0.9286	0.9286	0.00%	0.9286
C.H. Poechos 2	0.6522	0.6522	0.00%	0.6522
C.H. Roncador	0.2333	0.2333	0.00%	0.2333
C.H. Carhuaquero IV	0.8882	0.8882	0.00%	0.8882
C.H. Caña Brava	1.0541	1.0541	0.00%	1.0541
C.H. La Joya	0.9630	0.9630	0.00%	0.9630
C.T. Huaycoloro	0.9787	0.9787	0.00%	0.9787
C. H. Purmacana	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
C.H. Huasahuasi I	1.0345	1.0345	0.00%	1.0345
C.H. Huasahuasi II	1.0545	1.0545	0.00%	1.0545

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/octubre/2014

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-sep-14	04-oct-14	Variación (%)	04-oct-14
C.H. Nuevo Imperial	0.9000	0.9000	0.00%	0.9000
CS Repartición Solar 20T	1.0127	1.0127	0.00%	1.0127
CS Majes Solar 20T	1.0158	1.0158	0.00%	1.0158
CS Tacna Solar 20T	0.9851	0.9851	0.00%	0.9851
CS Panamericana Solar 20T	0.9853	0.9853	0.00%	0.9853
C.H. Yanapampa	0.9355	0.9355	0.00%	0.9355
C.H. Las Pizarras	0.9624	0.9624	0.00%	0.9624
C.E. Marcona	0.7056	0.7056	0.00%	0.7056
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	1.9707	1.9707	0.00%	1.9707
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0313	1.0443	1.26%	1.0443
Área de Demanda 2	1.0288	1.0411	1.20%	1.0411
Área de Demanda 3	1.0267	1.0387	1.17%	1.0387
Área de Demanda 4	1.0262	1.0383	1.18%	1.0383
Área de Demanda 5	1.0269	1.0374	1.02%	1.0374
Área de Demanda 6	1.0363	1.0498	1.30%	1.0498
Área de Demanda 7	1.0412	1.0564	1.46%	1.0564
Área de Demanda 8	1.0291	1.0412	1.18%	1.0412
Área de Demanda 9	1.0356	1.0500	1.39%	1.0500
Área de Demanda 10	1.0325	1.0467	1.38%	1.0467
Área de Demanda 11	1.0100	1.0148	0.48%	1.0148
Área de Demanda 12	1.0481	1.0645	1.56%	1.0645
Área de Demanda 13	1.0319	1.0458	1.35%	1.0458
Área de Demanda 14	1.0262	1.0386	1.21%	1.0386
Área de Demanda 15	1.0255	1.0368	1.10%	1.0368
Instalaciones BOOT - Redesur	1.0900	1.1170	2.48%	1.1170
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.0900	1.1170	2.48%	1.1170
<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/octubre/2014

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-sep-14	04-oct-14		04-oct-14
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1.0354	1.0501	1.42%	1.0501
b) Sector 2	1.0233	1.0342	1.07%	1.0342
c) Sector 3	1.0329	1.0459	1.26%	1.0459
d) Sector 4	1.0416	1.0572	1.50%	1.0572
e) Sector 5	1.0257	1.0374	1.14%	1.0374
f) Sector 6	1.0385	1.0547	1.56%	1.0547
g) Sector Especial	1.0296	1.0423	1.23%	1.0423
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0572	1.0772	1.89%	1.0772
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0569	1.0767	1.87%	1.0767
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0572	1.0772	1.89%	1.0772
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0569	1.0767	1.87%	1.0767
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.0376	1.0540	1.58%	1.0540
b) Sector 2	1.0245	1.0360	1.12%	1.0360
c) Sector 3	1.0330	1.0490	1.55%	1.0490
d) Sector 4	1.0359	1.0516	1.52%	1.0516
e) Sector 5	1.0330	1.0475	1.40%	1.0475
f) Sector 6	1.0366	1.0515	1.44%	1.0515
g) Sector Especial	1.0261	1.0384	1.20%	1.0384
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0565	1.0764	1.88%	1.0764
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0562	1.0759	1.87%	1.0759
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0565	1.0764	1.88%	1.0764
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0562	1.0759	1.87%	1.0759
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.0634	1.0845	1.98%	1.0845
b) Sector 2	1.0311	1.0421	1.07%	1.0421
c) Sector 3	1.0633	1.0840	1.95%	1.0840
d) Sector 4	1.0566	1.0752	1.76%	1.0752
e) Sector 5	1.0477	1.0635	1.51%	1.0635
f) Sector 6	1.0530	1.0705	1.66%	1.0705
g) Sector Especial	1.0384	1.0516	1.27%	1.0516
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0407	1.0542	1.30%	1.0542
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0403	1.0537	1.29%	1.0537
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0407	1.0542	1.30%	1.0542
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0403	1.0537	1.29%	1.0537
4. CARGOS FIJOS	1.0217	1.0294	0.75%	1.0294
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.1011	1.1337	2.96%	1.1337
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0217	1.0294	0.75%	1.0294
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 153-2011-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0266	1.0469	1.98%	1.0469
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0179	1.0356	1.74%	1.0356
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0231	1.0492	2.55%	1.0492
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0284	1.0421	1.33%	1.0421
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0989	1.1072	0.76%	1.1072
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0230	1.0448	2.13%	1.0448
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9961	1.0019	0.58%	1.0019
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0880	1.0988	0.99%	1.0988
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0935	1.1030	0.87%	1.1030
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 159-2011-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0689	1.0769	0.75%	1.0769