

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/diciembre/2014

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-nov-14	04-dic-14		04-dic-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)	1.0246	1.0332	0.84%	1.0246
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0600	1.0709	1.03%	1.0600
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0163	1.0155	-0.08%	1.0163
Chavimochic	1.0163	1.0155	-0.08%	1.0163
Edelnor	1.0163	1.0155	-0.08%	1.0163
Eilhicha	1.0163	1.0155	-0.08%	1.0163
Electro Oriente	1.0003	1.0001	-0.02%	1.0003
Electro Sur Este	0.9822	0.9822	0.00%	0.9822
Electro Ucayali	1.0163	1.0155	-0.08%	1.0163
Electronorte	0.9960	0.9955	-0.05%	0.9960
Hidrandina	0.9720	0.9718	-0.02%	0.9720
Seal	0.9792	0.9788	-0.04%	0.9792
FA_PNG (Res. 217-2014-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. 053, 066, 077, 135, 160-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
SPT de San Gabán	1.0178	1.0248	0.69%	1.0178
SPT de Antamina	1.0184	1.0256	0.71%	1.0184
SPT de Eteselva	1.0029	1.0114	0.85%	1.0029
SPT de Redesur	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
SPT de Transmantaro	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
SPT de ISA	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
Ampliación N° 1 del SPT de ISA	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
Ampliación N° 2 del SPT de ISA (2)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0295	1.0395	0.97%	1.0295
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0165	1.0264	0.97%	1.0165
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0295	1.0395	0.97%	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)	1.0246	1.0246	0.00%	1.0246
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0993	1.0993	0.00%	1.0993
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0900	1.0900	0.00%	1.0900
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	2.9778	2.9778	0.00%	2.9778
C.H. Santa Cruz II	1.0426	1.0426	0.00%	1.0426
C.H. Santa Cruz I	1.0238	1.0238	0.00%	1.0238
C.H. Poechos 2	0.6522	0.6522	0.00%	0.6522
C.H. Roncador	0.5333	0.5333	0.00%	0.5333
C.H. Carhuaquero IV	0.9408	0.9408	0.00%	0.9408
C.H. Caña Brava	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. La Joya	0.9877	0.9877	0.00%	0.9877
C.T. Huaycoloro	1.0532	1.0532	0.00%	1.0532
C. H. Purmacana	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
C.H. Huasahuasi I	1.0690	1.0690	0.00%	1.0690
C.H. Huasahuasi II	1.0545	1.0545	0.00%	1.0545

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/diciembre/2014

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-nov-14	04-dic-14	Variación (%)	04-dic-14
C.H. Nuevo Imperial	0.9667	0.9667	0.00%	0.9667
CS Repartición Solar 20T	1.1079	1.1079	0.00%	1.1079
CS Majes Solar 20T	1.1108	1.1108	0.00%	1.1108
CS Tacna Solar 20T	1.0767	1.0767	0.00%	1.0767
CS Panamericana Solar 20T	1.0735	1.0735	0.00%	1.0735
C.H. Yanapampa	0.9355	0.9355	0.00%	0.9355
C.H. Las Pizarras	1.0226	1.0226	0.00%	1.0226
C.E. Marcona	0.3669	0.3669	0.00%	0.3669
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0377	1.0377	0.00%	1.0377
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	2.3805	2.3805	0.00%	2.3805
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0443	1.0507	0.61%	1.0443
Área de Demanda 2	1.0411	1.0465	0.52%	1.0411
Área de Demanda 3	1.0387	1.0443	0.54%	1.0387
Área de Demanda 4	1.0383	1.0443	0.58%	1.0383
Área de Demanda 5	1.0374	1.0427	0.51%	1.0374
Área de Demanda 6	1.0498	1.0557	0.56%	1.0498
Área de Demanda 7	1.0564	1.0629	0.62%	1.0564
Área de Demanda 8	1.0412	1.0481	0.66%	1.0412
Área de Demanda 9	1.0500	1.0567	0.64%	1.0500
Área de Demanda 10	1.0467	1.0532	0.62%	1.0467
Área de Demanda 11	1.0148	1.0180	0.32%	1.0148
Área de Demanda 12	1.0645	1.0720	0.70%	1.0645
Área de Demanda 13	1.0458	1.0521	0.60%	1.0458
Área de Demanda 14	1.0386	1.0437	0.49%	1.0386
Área de Demanda 15	1.0368	1.0450	0.79%	1.0368
Instalaciones BOOT - Redesur	1.1170	1.1278	0.97%	1.1170
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.1170	1.1278	0.97%	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/diciembre/2014

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-nov-14	04-dic-14	Variación (%)	04-dic-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	1.0501	1.0575	0.70%	1.0501
b) Sector 2	1.0342	1.0409	0.65%	1.0342
c) Sector 3	1.0459	1.0525	0.63%	1.0459
d) Sector 4	1.0572	1.0643	0.67%	1.0572
e) Sector 5	1.0374	1.0442	0.66%	1.0374
f) Sector 6	1.0547	1.0630	0.79%	1.0547
g) Sector Especial	1.0423	1.0491	0.65%	1.0423
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0772	1.0854	0.76%	1.0772
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0767	1.0849	0.76%	1.0767
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0772	1.0854	0.76%	1.0772
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0767	1.0849	0.76%	1.0767
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.0540	1.0624	0.80%	1.0540
b) Sector 2	1.0360	1.0429	0.67%	1.0360
c) Sector 3	1.0490	1.0578	0.84%	1.0490
d) Sector 4	1.0516	1.0599	0.79%	1.0516
e) Sector 5	1.0475	1.0554	0.75%	1.0475
f) Sector 6	1.0515	1.0591	0.72%	1.0515
g) Sector Especial	1.0384	1.0455	0.68%	1.0384
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0764	1.0847	0.77%	1.0764
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0759	1.0842	0.77%	1.0759
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0764	1.0847	0.77%	1.0764
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0759	1.0842	0.77%	1.0759
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.0845	1.0924	0.73%	1.0845
b) Sector 2	1.0421	1.0471	0.48%	1.0421
c) Sector 3	1.0840	1.0918	0.72%	1.0840
d) Sector 4	1.0752	1.0825	0.68%	1.0752
e) Sector 5	1.0635	1.0700	0.61%	1.0635
f) Sector 6	1.0705	1.0774	0.64%	1.0705
g) Sector Especial	1.0516	1.0577	0.58%	1.0516
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0542	1.0601	0.56%	1.0542
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0537	1.0596	0.56%	1.0537
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0542	1.0601	0.56%	1.0542
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0537	1.0596	0.56%	1.0537
4. CARGOS FIJOS	1.0294	1.0337	0.42%	1.0294
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.1337	1.1446	0.96%	1.1337
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0294	1.0337	0.42%	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	1.0469	1.0545	0.73%	1.0469
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0356	1.0430	0.71%	1.0356
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0492	1.0583	0.87%	1.0492
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0421	1.0472	0.49%	1.0421
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.1072	1.1118	0.42%	1.1072
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0448	1.0529	0.78%	1.0448
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0019	1.0037	0.18%	1.0019
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0988	1.1041	0.48%	1.0988
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.1030	1.1079	0.44%	1.1030
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 159-2011-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0769	1.0814	0.42%	1.0769