

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/febrero/2015

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-ene-15	04-feb-15		04-feb-15
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 053, 066, 077, 135-2013-OS/CD, 067-2014-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0246	1.0699	4.42%	1.0699
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0600	1.1273	6.35%	1.1273
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0163	1.0169	0.06%	1.0169
Chavimochic	1.0163	1.0169	0.06%	1.0169
Edelnor	1.0163	1.0169	0.06%	1.0169
Eilhicha	1.0163	1.0169	0.06%	1.0169
Electro Oriente	1.0003	0.7878	-21.24%	0.7878
Electro Sur Este	0.9822	0.7598	-22.64%	0.7598
Electro Ucayali	1.0163	1.0169	0.06%	1.0169
Electronorte	0.9960	0.9191	-7.72%	0.9191
Hidrandina	0.9720	0.8036	-17.33%	0.8036
Seal	0.9792	0.8380	-14.42%	0.8380
FA_PNG (Res. 014-2015-OS/CD)	1.0546	1.0000	0.00%	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, 067-2014-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
SPT de San Gabán	1.0178	1.0450	2.67%	1.0450
SPT de Antamina	1.0184	1.0484	2.95%	1.0484
SPT de Eteselva	1.0029	1.0361	3.31%	1.0361
SPT de Redesur	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
SPT de Transmantaro	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
SPT de ISA	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
Ampliación N° 1 del SPT de ISA	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
Ampliación N° 2 del SPT de ISA (2)	0.0000	1.0886	0.00%	1.0886
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0165	1.0749	5.75%	1.0749
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0295	1.0886	5.74%	1.0886
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)	1.2107	1.2643	4.43%	1.2643
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0993	1.2054	9.65%	1.2054
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0900	1.1954	9.67%	1.1954
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	4.4667	50.00%	4.4667
C.H. Santa Cruz II	1.0426	1.6383	57.14%	1.6383
C.H. Santa Cruz I	1.0238	1.6429	60.47%	1.6429
C.H. Poechos 2	0.6522	1.1304	73.32%	1.1304
C.H. Roncador	0.5333	0.5667	6.26%	0.5667
C.H. Carhuauquero IV	0.9408	1.2697	34.96%	1.2697
C.H. Caña Brava	1.0000	1.1081	10.81%	1.1081
C.H. La Joya	0.9877	1.6667	68.75%	1.6667
C.T. Huaycoloro	1.0532	1.3936	32.32%	1.3936
C. H. Purmacana	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
C.H. Huasahuasi I	1.0690	1.6034	49.99%	1.6034
C.H. Huasahuasi II	1.0545	1.6000	51.73%	1.6000

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/febrero/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-ene-15	04-feb-15	Variación (%)	04-feb-15
C.H. Nuevo Imperial	0.9667	1.5667	62.07%	1.5667
CS Repartición Solar 20T	1.1079	1.3365	20.63%	1.3365
CS Majes Solar 20T	1.1108	1.3354	20.22%	1.3354
CS Tacna Solar 20T	1.0767	1.2723	18.17%	1.2723
CS Panamericana Solar 20T	1.0735	1.3186	22.83%	1.3186
C.H. Yanapampa	0.9355	1.7097	82.76%	1.7097
C.H. Las Pizarras	1.0226	1.4662	43.38%	1.4662
C.E. Marcona	0.3669	0.9637	162.66%	0.9637
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0377	1.1382	9.68%	1.1382
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	2.3805	2.5610	7.58%	2.5610
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0443	1.0640	1.89%	1.0640
Área de Demanda 2	1.0411	1.0561	1.44%	1.0561
Área de Demanda 3	1.0387	1.0528	1.36%	1.0528
Área de Demanda 4	1.0383	1.0529	1.41%	1.0529
Área de Demanda 5	1.0374	1.0544	1.64%	1.0544
Área de Demanda 6	1.0498	1.0719	2.11%	1.0719
Área de Demanda 7	1.0564	1.0812	2.35%	1.0812
Área de Demanda 8	1.0412	1.0627	2.06%	1.0627
Área de Demanda 9	1.0500	1.0712	2.02%	1.0712
Área de Demanda 10	1.0467	1.0649	1.74%	1.0649
Área de Demanda 11	1.0148	1.0205	0.56%	1.0205
Área de Demanda 12	1.0645	1.0977	3.12%	1.0977
Área de Demanda 13	1.0458	1.0632	1.66%	1.0632
Área de Demanda 14	1.0386	1.0493	1.03%	1.0493
Área de Demanda 15	1.0368	1.0609	2.32%	1.0609
Instalaciones BOOT - Redesur	1.1170	1.1812	5.75%	1.1812
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.1170	1.1812	5.75%	1.1812
<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/febrero/2015

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-ene-15	04-feb-15		04-feb-15
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1.0648	1.0715	0.63%	1.0715
b) Sector 2	1.0429	1.0445	0.15%	1.0445
c) Sector 3	1.0567	1.0605	0.36%	1.0605
d) Sector 4	1.0721	1.0795	0.69%	1.0795
e) Sector 5	1.0477	1.0506	0.28%	1.0506
f) Sector 6	1.0716	1.0797	0.76%	1.0797
g) Sector Especial	1.0534	1.0573	0.37%	1.0573
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0977	1.1098	1.10%	1.1098
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0970	1.1090	1.09%	1.1090
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0977	1.1098	1.10%	1.1098
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0970	1.1090	1.09%	1.1090
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.0716	1.0801	0.79%	1.0801
b) Sector 2	1.0457	1.0480	0.22%	1.0480
c) Sector 3	1.0675	1.0762	0.81%	1.0762
d) Sector 4	1.0685	1.0763	0.73%	1.0763
e) Sector 5	1.0621	1.0683	0.58%	1.0683
f) Sector 6	1.0659	1.0723	0.60%	1.0723
g) Sector Especial	1.0499	1.0535	0.34%	1.0535
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0970	1.1090	1.09%	1.1090
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0963	1.1082	1.09%	1.1082
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0970	1.1090	1.09%	1.1090
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0963	1.1082	1.09%	1.1082
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1064	1.1202	1.25%	1.1202
b) Sector 2	1.0496	1.0518	0.21%	1.0518
c) Sector 3	1.1050	1.1182	1.19%	1.1182
d) Sector 4	1.0927	1.1029	0.93%	1.1029
e) Sector 5	1.0773	1.0845	0.67%	1.0845
f) Sector 6	1.0863	1.0951	0.81%	1.0951
g) Sector Especial	1.0614	1.0651	0.35%	1.0651
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0641	1.0682	0.39%	1.0682
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0634	1.0673	0.37%	1.0673
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0641	1.0682	0.39%	1.0682
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0634	1.0673	0.37%	1.0673
4. CARGOS FIJOS	1.0305	1.0273	-0.31%	1.0273
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.1717	1.1987	2.30%	1.1987
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0305	1.0273	-0.31%	1.0273
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	1.0703	1.0853	1.40%	1.0853
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0584	1.0723	1.31%	1.0723
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0783	1.0982	1.85%	1.0982
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0590	1.0692	0.96%	1.0692
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.1084	1.1049	-0.32%	1.1049
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0702	1.0869	1.56%	1.0869
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0165	1.0254	0.88%	1.0254
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1040	1.1039	-0.01%	1.1039
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.1062	1.1044	-0.16%	1.1044
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 159-2011-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0781	1.0747	-0.32%	1.0747