

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/noviembre/2015

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	01-nov-15	04-nov-15	Variación (%)	04-nov-15
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)	1.0371	1.0503	1.27%	1.0371
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0327	1.0485	1.53%	1.0327
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0147	1.0179	0.32%	1.0147
Chavimochic	1.0147	1.0179	0.32%	1.0147
Edelnor	1.0147	1.0179	0.32%	1.0147
Eilhicha	1.0147	1.0179	0.32%	1.0147
Electro Oriente	0.9076	0.9085	0.10%	0.9076
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0147	1.0179	0.32%	1.0147
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0147	1.0179	0.32%	1.0147
Seal	0.9710	0.9647	-0.65%	0.9710
FA_PNG (Res. 248-2015-OS/CD)	1.0000	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, 067-2013-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
SPT de San Gabán	1.0255	1.0344	0.87%	1.0255
SPT de Antamina	1.0264	1.0359	0.93%	1.0264
SPT de Eteselva	1.0145	1.0183	0.37%	1.0145
SPT de Redesur	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Ampliación N° 1 del SPT de ISA	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
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)	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
<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	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0452	1.0613	1.54%	1.0452
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1.0371	1.0313	-0.56%	1.0313
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0479	1.0774	2.82%	1.0774
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0484	1.0816	3.17%	1.0816
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
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.0560	1.3976	32.35%	1.3976
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	2.0839	1.7664	-15.24%	1.7664
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1.6931	1.9901	17.54%	1.9901
C.H. Santa Cruz II	1.2982	1.5263	17.57%	1.5263
C.H. Santa Cruz I	1.3922	1.6275	16.90%	1.6275
C.H. Poechos 2	1.4235	1.6118	13.23%	1.6118
C.H. Roncador	1.3958	1.1667	-16.41%	1.1667
C.H. Carhuaquero IV	1.5232	1.6490	8.26%	1.6490
C.H. Caña Brava	2.0882	2.2647	8.45%	2.2647

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/noviembre/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	01-nov-15	04-nov-15			04-nov-15
C.H. La Joya	1.2477	1.4128	13.23%		1.4128
C.T. Huaycoloro	1.1739	1.2957	10.38%		1.2957
C. H. Purmacana	1.2500	1.5000	20.00%		1.5000
C.H. Huasahuasi I	1.3846	1.5897	14.81%		1.5897
C.H. Huasahuasi II	1.4211	1.6053	12.96%		1.6053
C.H. Nuevo Imperial	1.3750	1.5500	12.73%		1.5500
CS Repartición Solar 20T	1.1283	1.2216	8.27%		1.2216
CS Majes Solar 20T	1.1279	1.2180	7.99%		1.2180
CS Tacna Solar 20T	1.0911	1.1921	9.26%		1.1921
CS Panamericana Solar 20T	1.0624	1.1617	9.35%		1.1617
C.H. Yanapampa	1.1860	1.4186	19.61%		1.4186
C.H. Las Pizarras	1.2765	1.4412	12.90%		1.4412
C.E. Marcona	1.1934	1.1803	-1.10%		1.1803
C.E. Talara	1.1585	1.2320	6.34%		1.2320
C.E. Cupisnique	1.1464	1.2512	9.14%		1.2512
C.H. Runatullo III	1.2714	1.4424	13.45%		1.4424
C.H. Runatullo II	1.3540	1.4907	10.10%		1.4907
CSF Moquegua FV	1.1440	1.2480	9.09%		1.2480
C.H. Canchayllo	0.9535	1.0233	7.32%		1.0233
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0000	1.0452	4.52%		1.0452
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	1.0000	1.0000	0.00%		1.0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	1.0000	1.1329	13.29%		1.1329
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>					
Usuarios Regulados	0.9684	0.9053	-6.52%		0.9053
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	1.0079	1.0197	1.17%		1.0197
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	1.0126	1.0189	0.62%		1.0189
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Ene	1.0000	3.4711	247.11%		3.4711
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)					
Área de Demanda 1	1.0927	1.0962	0.32%		1.0927
Área de Demanda 2	1.0806	1.0836	0.28%		1.0806
Área de Demanda 3	1.0770	1.0795	0.23%		1.0770
Área de Demanda 4	1.0780	1.0804	0.22%		1.0780
Área de Demanda 5	1.0768	1.0787	0.18%		1.0768
Área de Demanda 6	1.1011	1.1059	0.44%		1.1011
Área de Demanda 7	1.1145	1.1209	0.57%		1.1145
Área de Demanda 8	1.0914	1.0940	0.24%		1.0914
Área de Demanda 9	1.1027	1.1077	0.45%		1.1027
Área de Demanda 10	1.0949	1.0992	0.39%		1.0949
Área de Demanda 11	1.0281	1.0247	-0.33%		1.0281
Área de Demanda 12	1.1371	1.1449	0.69%		1.1371
Área de Demanda 13	1.0921	1.0963	0.38%		1.0921
Área de Demanda 14	1.0719	1.0746	0.25%		1.0719
Área de Demanda 15	1.0918	1.0931	0.12%		1.0918
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2503	1.2696	1.54%		1.2503
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2503	1.2696	1.54%		1.2503
<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/2015

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	01-nov-15	04-nov-15		04-nov-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	1.1029	1.1057	0.25%	1.1029
b) Sector 2	1.0699	1.0710	0.10%	1.0699
c) Sector 3	1.0901	1.0937	0.33%	1.0901
d) Sector 4	1.1131	1.1180	0.44%	1.1131
e) Sector 5	1.0766	1.0776	0.09%	1.0766
f) Sector 6	1.1159	1.1199	0.36%	1.1159
g) Sector Especial	1.0853	1.0874	0.19%	1.0853
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1540	1.1633	0.81%	1.1540
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1529	1.1622	0.81%	1.1529
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1540	1.1633	0.81%	1.1540
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1529	1.1622	0.81%	1.1529
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1161	1.1195	0.30%	1.1161
b) Sector 2	1.0746	1.0758	0.11%	1.0746
c) Sector 3	1.1105	1.1116	0.10%	1.1105
d) Sector 4	1.1111	1.1140	0.26%	1.1111
e) Sector 5	1.1009	1.1036	0.25%	1.1009
f) Sector 6	1.1059	1.1099	0.36%	1.1059
g) Sector Especial	1.0809	1.0817	0.07%	1.0809
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1531	1.1622	0.79%	1.1531
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1520	1.1611	0.79%	1.1520
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1531	1.1622	0.79%	1.1531
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1520	1.1611	0.79%	1.1520
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1652	1.1756	0.89%	1.1652
b) Sector 2	1.0741	1.0766	0.23%	1.0741
c) Sector 3	1.1631	1.1740	0.94%	1.1631
d) Sector 4	1.1442	1.1541	0.87%	1.1442
e) Sector 5	1.1194	1.1269	0.67%	1.1194
f) Sector 6	1.1340	1.1432	0.81%	1.1340
g) Sector Especial	1.0956	1.1015	0.54%	1.0956
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0993	1.1059	0.60%	1.0993
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0982	1.1047	0.59%	1.0982
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0993	1.1059	0.60%	1.0993
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0982	1.1047	0.59%	1.0982
4. CARGOS FIJOS	1.0463	1.0488	0.24%	1.0463
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.2689	1.2885	1.54%	1.2689
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0463	1.0488	0.24%	1.0463
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0579	1.0665	0.81%	1.0579
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0499	1.0535	0.34%	1.0499
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0708	1.0849	1.32%	1.0708
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0290	1.0275	-0.15%	1.0290
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0153	1.0178	0.25%	1.0153
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0579	1.0665	0.81%	1.0579
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0527	1.0362	-1.57%	1.0527
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0227	1.0268	0.40%	1.0227
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0214	1.0251	0.36%	1.0214
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 175-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0153	1.0178	0.25%	1.0153