

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/junio/2015

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-may-15	04-jun-15	Variación (%)	04-jun-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)	1.0000	1.0161	1.61%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0082	0.82%	1.0000
Sistemas Aislados				
Adinelsa	1.0000	1.0057	0.57%	1.0000
Chavimochic	1.0000	1.0057	0.57%	1.0000
Edelnor	1.0000	1.0057	0.57%	1.0000
Eilhicha	1.0000	1.0057	0.57%	1.0000
Electro Oriente	1.0000	1.0036	0.36%	1.0000
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0000	1.0057	0.57%	1.0000
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0000	1.0057	0.57%	1.0000
Seal	1.0000	1.0034	0.34%	1.0000
FA_PNG (Res. 081-2015-OS/CD)	1.0178	1.0178	0.00%	1.0178
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)				
Sistema Principal de Transmisión				
SPT de REP	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0109	1.09%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0110	1.10%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	1.0020	0.20%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Cargo por Garantía (SGT)				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0000	1.0197	1.97%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)				
No RF (No Reserva Fría)	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
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	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Costos Variables de Operación Adicional en Generación				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo por Prima				
Cogeneración Paramonga	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Santa Cruz II	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Santa Cruz I	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Poechos 2	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Roncador	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Carhuaquero IV	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Caña Brava	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. La Joya	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.T. Huaycoloro	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C. H. Purmacana	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/junio/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	04-may-15	04-jun-15	04-jun-15		
C.H. Huasahuasi I	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.H. Huasahuasi II	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.H. Nuevo Imperial	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
CS Repartición Solar 20T	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
CS Majes Solar 20T	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
CS Tacna Solar 20T	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
CS Panamericana Solar 20T	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.H. Yanapampa	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.H. Las Pizarras	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.E. Marcona	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.E. Talara	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.E. Cupisnique	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.H. Runatullo III	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.H. Runatullo II	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
CSF Moquegua FV	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
C.H. Canchayllo	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
Cargo Unitario por FISE	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
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	
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>					
Usuarios Regulados	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000	
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)					
Área de Demanda 1	1.0640	1.0828	1.77%	1.0640	
Área de Demanda 2	1.0561	1.0723	1.53%	1.0561	
Área de Demanda 3	1.0528	1.0692	1.56%	1.0528	
Área de Demanda 4	1.0529	1.0699	1.61%	1.0529	
Área de Demanda 5	1.0544	1.0692	1.40%	1.0544	
Área de Demanda 6	1.0719	1.0902	1.71%	1.0719	
Área de Demanda 7	1.0812	1.1018	1.91%	1.0812	
Área de Demanda 8	1.0627	1.0817	1.79%	1.0627	
Área de Demanda 9	1.0712	1.0914	1.89%	1.0712	
Área de Demanda 10	1.0649	1.0845	1.84%	1.0649	
Área de Demanda 11	1.0205	1.0270	0.64%	1.0205	
Área de Demanda 12	1.0977	1.1215	2.17%	1.0977	
Área de Demanda 13	1.0632	1.0822	1.79%	1.0632	
Área de Demanda 14	1.0493	1.0646	1.46%	1.0493	
Área de Demanda 15	1.0609	1.0820	1.99%	1.0609	
Instalaciones BOOT - Redesur	1.1812	1.2198	3.27%	1.1812	
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.1812	1.2198	3.27%	1.1812	
<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/junio/2015

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-may-15	04-jun-15		04-jun-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	1.0864	1.0925	0.56%	1.0864
b) Sector 2	1.0579	1.0629	0.47%	1.0579
c) Sector 3	1.0749	1.0805	0.52%	1.0749
d) Sector 4	1.0947	1.1012	0.59%	1.0947
e) Sector 5	1.0639	1.0692	0.50%	1.0639
f) Sector 6	1.0969	1.1036	0.61%	1.0969
g) Sector Especial	1.0712	1.0767	0.51%	1.0712
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1288	1.1367	0.70%	1.1288
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1279	1.1358	0.70%	1.1279
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1288	1.1367	0.70%	1.1288
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1279	1.1358	0.70%	1.1279
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.0973	1.1040	0.61%	1.0973
b) Sector 2	1.0619	1.0671	0.49%	1.0619
c) Sector 3	1.0929	1.0995	0.60%	1.0929
d) Sector 4	1.0930	1.0995	0.59%	1.0930
e) Sector 5	1.0843	1.0904	0.56%	1.0843
f) Sector 6	1.0883	1.0946	0.58%	1.0883
g) Sector Especial	1.0675	1.0729	0.51%	1.0675
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1280	1.1360	0.71%	1.1280
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1271	1.1350	0.70%	1.1271
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1280	1.1360	0.71%	1.1280
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1271	1.1350	0.70%	1.1271
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1386	1.1470	0.74%	1.1386
b) Sector 2	1.0621	1.0671	0.47%	1.0621
c) Sector 3	1.1366	1.1449	0.73%	1.1366
d) Sector 4	1.1204	1.1280	0.68%	1.1204
e) Sector 5	1.0997	1.1063	0.60%	1.0997
f) Sector 6	1.1118	1.1190	0.65%	1.1118
g) Sector Especial	1.0793	1.0851	0.54%	1.0793
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0824	1.0883	0.55%	1.0824
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0814	1.0873	0.55%	1.0814
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0824	1.0883	0.55%	1.0824
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0814	1.0873	0.55%	1.0814
4. CARGOS FIJOS	1.0375	1.0414	0.38%	1.0375
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.2258	1.2379	0.99%	1.2258
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0375	1.0414	0.38%	1.0375
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	1.1004	1.1083	0.72%	1.1004
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0835	1.0904	0.64%	1.0835
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1206	1.1306	0.89%	1.1206
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0740	1.0795	0.51%	1.0740
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.1159	1.1201	0.38%	1.1159
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1037	1.1121	0.76%	1.1037
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0118	1.0141	0.23%	1.0118
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1166	1.1216	0.45%	1.1166
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.1162	1.1209	0.42%	1.1162
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 159-2011-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0854	1.0895	0.38%	1.0854