

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-19	4-Set-19		4-Set-19
. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 061-2019-OS/CD)				
. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0200	2,00%	1,0000
. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0360	3,60%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0026	1,0070	0,44%	1,0026
Chavimochic	1,0027	1,0072	0,45%	1,0027
Edelnor	1,0027	1,0072	0,45%	1,0027
Eilhicha	1,0027	1,0072	0,45%	1,0027
Electro Oriente	1,0261	1,0275	0,14%	1,0261
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	0,9415	0,9437	0,23%	0,9415
Electronorte				
Hidrandina	1,0027	1,0072	0,45%	1,0027
Seal	1,0005	1,0013	0,08%	1,0005
A_PNG (Resolución 130-2019-OS/CD)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
IGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 061-2019-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0178	1,78%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0146	1,46%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0173	1,73%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0303	3,03%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9907	1,0235	3,31%	0,9907
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0606	1,0606	0,00%	1,0606
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0051	1,0051	0,00%	1,0051
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0059	1,0059	0,00%	1,0059
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0053	1,0053	0,00%	1,0053

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-19	4-Set-19		4-Set-19
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0066	1,0066	0,00%	1,0066
<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	1,0741	1,0741	0,00%	1,0741
C.H. Santa Cruz II	0,9589	0,9589	0,00%	0,9589
C.H. Santa Cruz I	0,9275	0,9275	0,00%	0,9275
C.H. Poechos 2	1,1101	1,1101	0,00%	1,1101
C.H. Roncador	0,6585	0,6585	0,00%	0,6585
C.H. Carhuaquero IV	1,0150	1,0150	0,00%	1,0150
C.H. Caña Brava	0,8209	0,8209	0,00%	0,8209
C.H. La Joya	0,9421	0,9421	0,00%	0,9421
C.T. Huaycoloro	1,0313	1,0313	0,00%	1,0313
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,8679	0,8679	0,00%	0,8679
C.H. Huasahuasi II	0,7928	0,7928	0,00%	0,7928
C.H. Nuevo Imperial	0,9434	0,9434	0,00%	0,9434
CS Repartición Solar 20T	0,8636	0,8636	0,00%	0,8636
CS Majes Solar 20T	0,8431	0,8431	0,00%	0,8431
CS Tacna Solar 20T	1,0263	1,0263	0,00%	1,0263
CS Panamericana Solar 20T	1,0190	1,0190	0,00%	1,0190
C.H. Yanapampa	0,9333	0,9333	0,00%	0,9333
C.H. Las Pizarras	0,8884	0,8884	0,00%	0,8884
C.E. Marcona	1,0329	1,0329	0,00%	1,0329
C.E. Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Cupisnique	1,1321	1,1321	0,00%	1,1321
C.H. Runatullo III	0,9419	0,9419	0,00%	0,9419
C.H. Runatullo II	0,7525	0,7525	0,00%	0,7525
CSF Moquegua FV	0,9115	0,9115	0,00%	0,9115
C.H. Canchayllo	0,9286	0,9286	0,00%	0,9286
C.T. La Gringa V	1,0545	1,0545	0,00%	1,0545
C.H. Chancay	1,1390	1,1390	0,00%	1,1390
C.H. Rucuy	1,1128	1,1128	0,00%	1,1128
C.E. Tres Hermanas	0,9469	0,9469	0,00%	0,9469
C.H. Potrero	0,8250	0,8250	0,00%	0,8250
C.H. Yarucaya	0,8100	0,8100	0,00%	0,8100
C.S. Rubi	1,0112	1,0112	0,00%	1,0112
C.H. Renovandes H1	0,9344	0,9344	0,00%	0,9344
C.S. Intipampa	0,9484	0,9484	0,00%	0,9484
C.E. Wayra I	1,0741	1,0741	0,00%	1,0741
C.B. Huaycoloro II	0,9589	0,9589	0,00%	0,9589
C.H. Angel I	0,9275	0,9275	0,00%	0,9275
C.H. Angel II	1,1101	1,1101	0,00%	1,1101
C.H. Angel III	0,6585	0,6585	0,00%	0,6585
C.H. Her	0,9421	0,9421	0,00%	0,9421
C.H. Carhuac	1,0150	1,0150	0,00%	1,0150
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por CASEsi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0023	1,0023	0,00%	1,0023
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,4809	0,4809	0,00%	0,4809
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0561	1,0486	-0,71%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0435	-0,30%	1,0466
Área de Demanda 3	1,0492	1,0443	-0,47%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0433	-0,57%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0426	-0,21%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0528	-0,60%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0547	-0,67%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0507	-1,16%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0446	-0,39%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0423	-0,40%	1,0465

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Ago-19	4-Set-19	Variación (%)	4-Set-19
Área de Demanda 11	1,0434	1,0412	-0,21%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0531	-0,45%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0420	-0,33%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0442	-0,41%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0508	-1,28%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0462	0,96%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0462	0,96%	1,0363
<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/Setiembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-19	4-Set-19		4-Set-19
1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1,1566	1,1636	0,61%	1,1636
b) Sector 2	1,1282	1,1310	0,25%	1,1310
c) Sector 3	1,1425	1,1509	0,74%	1,1509
d) Sector 4	1,1618	1,1735	1,01%	1,1735
e) Sector 5	1,1338	1,1372	0,30%	1,1372
f) Sector 6	1,1708	1,1781	0,62%	1,1781
g) Sector Especial	1,1403	1,1459	0,49%	1,1459
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1974	1,2158	1,54%	1,2158
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1964	1,2147	1,53%	1,2147
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1974	1,2158	1,54%	1,2158
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1964	1,2147	1,53%	1,2147
Luz del Sur	1,0272	1,0337	0,63%	1,0337
Edelnor	1,0268	1,0330	0,60%	1,0330
Electro Dunas	1,0244	1,0366	1,19%	1,0366
Coelvisac	1,0274	1,0317	0,42%	1,0317
Egepsa	1,0287	1,0314	0,26%	1,0314
Eilhicha	1,0279	1,0314	0,34%	1,0314
Electro Pangoa	1,0274	1,0317	0,42%	1,0317
Electro Tocache	1,0287	1,0314	0,26%	1,0314
Chavimochic	1,0274	1,0317	0,42%	1,0317
Emsemsa	1,0274	1,0317	0,42%	1,0317
Emseusa	1,0274	1,0317	0,42%	1,0317
Esempat	1,0279	1,0314	0,34%	1,0314
Sersa	1,0274	1,0317	0,42%	1,0317
Edelsa	1,0287	1,0314	0,26%	1,0314
. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1723	1,1784	0,52%	1,1784
b) Sector 2	1,1329	1,1358	0,26%	1,1358
c) Sector 3	1,1708	1,1727	0,16%	1,1727
d) Sector 4	1,1677	1,1732	0,47%	1,1732
e) Sector 5	1,1577	1,1628	0,44%	1,1628
f) Sector 6	1,1595	1,1675	0,69%	1,1675
g) Sector Especial	1,1392	1,1419	0,24%	1,1419
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1971	1,2150	1,50%	1,2150
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1961	1,2139	1,49%	1,2139
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1971	1,2150	1,50%	1,2150
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1961	1,2139	1,49%	1,2139
Luz del Sur	1,0276	1,0338	0,60%	1,0338
Edelnor	1,0264	1,0345	0,79%	1,0345
Electro Dunas	1,0245	1,0374	1,26%	1,0374
Coelvisac	1,0283	1,0319	0,35%	1,0319
Egepsa	1,0289	1,0316	0,26%	1,0316
Eilhicha	1,0287	1,0316	0,28%	1,0316
Electro Pangoa	1,0283	1,0319	0,35%	1,0319
Electro Tocache	1,0289	1,0316	0,26%	1,0316
Chavimochic	1,0283	1,0319	0,35%	1,0319
Emsemsa	1,0283	1,0319	0,35%	1,0319
Emseusa	1,0283	1,0319	0,35%	1,0319
Esempat	1,0287	1,0316	0,28%	1,0316
Sersa	1,0283	1,0319	0,35%	1,0319
Edelsa	1,0289	1,0316	0,26%	1,0316
. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASAD)				
a) Sector 1	1,2037	1,2259	1,84%	1,2259
b) Sector 2	1,1215	1,1318	0,92%	1,1318
c) Sector 3	1,2011	1,2239	1,90%	1,2239
d) Sector 4	1,1843	1,2051	1,76%	1,2051
e) Sector 5	1,1621	1,1793	1,48%	1,1793
f) Sector 6	1,1753	1,1947	1,65%	1,1947
g) Sector Especial	1,1424	1,1558	1,17%	1,1558
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1443	1,1594	1,32%	1,1594
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1433	1,1582	1,30%	1,1582
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1443	1,1594	1,32%	1,1594
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1433	1,1582	1,30%	1,1582
Luz del Sur	1,0226	1,0394	1,64%	1,0394
Edelnor	1,0218	1,0384	1,62%	1,0384
Electro Dunas	1,0214	1,0395	1,77%	1,0395
Coelvisac	1,0258	1,0347	0,87%	1,0347
Egepsa	1,0260	1,0347	0,85%	1,0347
Eilhicha	1,0243	1,0350	1,04%	1,0350

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Ago-19	4-Set-19	Variación (%)	4-Set-19
Electro Pangoa	1,0258	1,0347	0,87%	1,0347
Electro Tocache	1,0260	1,0347	0,85%	1,0347
Chavimochic	1,0258	1,0347	0,87%	1,0347
Emsemsa	1,0258	1,0347	0,87%	1,0347
Emseusa	1,0258	1,0347	0,87%	1,0347
Esempat	1,0243	1,0350	1,04%	1,0350
Sersa	1,0258	1,0347	0,87%	1,0347
Edelsa	1,0260	1,0347	0,85%	1,0347
.CARGOS FIJOS	1,0970	1,1052	0,75%	1,1052
.CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0242	1,0319	0,75%	1,0319
.ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2956	1,3324	2,84%	1,3324
.ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0185	1,0475	2,85%	1,0475
ACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0970	1,1052	0,75%	1,1052
ACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0242	1,0319	0,75%	1,0319
.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD y N° 138-2019-OS/CD	Aplicable al 01/09/2019			
. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0000	0,9987	-0,13%	0,9987
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0000	0,9905	-0,95%	0,9905
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0000	1,0049	0,49%	1,0049
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0000	0,9890	-1,10%	0,9890
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0000	0,9996	-0,04%	0,9996
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0000	0,9987	-0,13%	0,9987
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0000	0,9501	-4,99%	0,9501
. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0000	1,0003	0,03%	1,0003
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0000	1,0003	0,03%	1,0003
.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0000	0,9996	-0,04%	0,9996