

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2019

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jul-19	4-Ago-19	Variación (%)	4-Ago-19
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 061-2019-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9983	-0,17%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0064	0,64%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0026	1,0040	0,14%	1,0026
Chavimochic	1,0027	1,0041	0,14%	1,0027
Edelnor	1,0027	1,0041	0,14%	1,0027
Eilhicha	1,0027	1,0041	0,14%	1,0027
Electro Oriente	1,0261	1,0265	0,04%	1,0261
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	0,9415	0,9421	0,06%	0,9415
Electronorte				
Hidrandina	1,0027	1,0041	0,14%	1,0027
Seal	1,0005	1,0007	0,02%	1,0005
FA_PNG (Resolución 130-2019-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. 061-2019-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	0,9967	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	0,9967	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	0,9967	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	0,9967	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	0,9967	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	0,9967	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0014	0,14%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0011	0,11%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0046	0,46%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0156	1,56%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
<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	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9967	-0,33%	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	0,9967	-0,33%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9967	-0,33%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9907	0,9967	0,61%	0,9907
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	0,9967	-0,33%	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	1,0000	1,0051	0,51%	1,0051
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0000	1,0059	0,59%	1,0059
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0000	1,0053	0,53%	1,0053

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-19	4-Ago-19		4-Ago-19
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,0066	0,66%	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	1,0000	1,0741	7,41%	1,0741
C.H. Santa Cruz II	1,0000	0,9589	-4,11%	0,9589
C.H. Santa Cruz I	1,0000	0,9275	-7,25%	0,9275
C.H. Poechos 2	1,0000	1,1101	11,01%	1,1101
C.H. Roncador	1,0000	0,6585	-34,15%	0,6585
C.H. Carhuaquero IV	1,0000	1,0150	1,50%	1,0150
C.H. Caña Brava	1,0000	0,8209	-17,91%	0,8209
C.H. La Joya	1,0000	0,9421	-5,79%	0,9421
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,0313	3,13%	1,0313
C. H. Pumacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	0,8679	-13,21%	0,8679
C.H. Huasahuasi II	1,0000	0,7928	-20,72%	0,7928
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	0,9434	-5,66%	0,9434
CS Repartición Solar 20T	1,0000	0,8636	-13,64%	0,8636
CS Majes Solar 20T	1,0000	0,8431	-15,69%	0,8431
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0263	2,63%	1,0263
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0190	1,90%	1,0190
C.H. Yanapampa	1,0000	0,9333	-6,67%	0,9333
C.H. Las Pizarras	1,0000	0,8884	-11,16%	0,8884
C.E. Marcona	1,0000	1,0329	3,29%	1,0329
C.E. Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Cupisnique	1,0000	1,1321	13,21%	1,1321
C.H. Runatullo III	1,0000	0,9419	-5,81%	0,9419
C.H. Runatullo II	1,0000	0,7525	-24,75%	0,7525
CSF Moquegua FV	1,0000	0,9115	-8,85%	0,9115
C.H. Canchayllo	1,0000	0,9286	-7,14%	0,9286
C.T. La Gringa V	1,0000	1,0545	5,45%	1,0545
C.H. Chancay	1,0000	1,1390	13,90%	1,1390
C.H. Rucuy	1,0000	1,1128	11,28%	1,1128
C.E. Tres Hermanas	1,0000	0,9469	-5,31%	0,9469
C.H. Potrero	1,0000	0,8250	-17,50%	0,8250
C.H. Yarucaya	1,0000	0,8100	-19,00%	0,8100
C.S. Rubi	1,0000	1,0112	1,12%	1,0112
C.H. Renovandes H1	1,0000	0,9344	-6,56%	0,9344
C.S. Intipampa	1,0000	0,9484	-5,16%	0,9484
C.E. Wayra I	1,0000	1,0741	7,41%	1,0741
C.B. Huaycoloro II	1,0000	0,9589	-4,11%	0,9589
C.H. Angel I	1,0000	0,9275	-7,25%	0,9275
C.H. Angel II	1,0000	1,1101	11,01%	1,1101
C.H. Angel III	1,0000	0,6585	-34,15%	0,6585
C.H. Her	1,0000	0,9421	-5,79%	0,9421
C.H. Carhuac	1,0000	1,0150	1,50%	1,0150
<u>Cargo Unitario por FISE</u>				
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)	1,0000	1,0023	0,23%	1,0023
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	0,4809	-51,91%	0,4809
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	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	1,0561	1,0396	-1,56%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0348	-1,13%	1,0466
Área de Demanda 3	1,0492	1,0364	-1,22%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0355	-1,32%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0327	-1,16%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0428	-1,55%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0446	-1,62%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0429	-1,89%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0356	-1,25%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0341	-1,18%	1,0465

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2019

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-19	4-Ago-19			4-Ago-19
Área de Demanda 11	1,0434	1,0335		-0,95%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0381		-1,87%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0343		-1,06%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0365		-1,14%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0423		-2,08%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0188		-1,69%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0188		-1,69%	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/Agosto/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-19	4-Ago-19		4-Ago-19
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1,1566	1,1515	-0,44%	1,1566
b) Sector 2	1,1282	1,1245	-0,33%	1,1282
c) Sector 3	1,1425	1,1413	-0,11%	1,1425
d) Sector 4	1,1618	1,1600	-0,15%	1,1618
e) Sector 5	1,1338	1,1292	-0,41%	1,1338
f) Sector 6	1,1708	1,1652	-0,48%	1,1708
g) Sector Especial	1,1403	1,1367	-0,32%	1,1403
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1974	1,1973	-0,01%	1,1974
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1964	1,1963	-0,01%	1,1964
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1974	1,1973	-0,01%	1,1974
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1964	1,1963	-0,01%	1,1964
Luz del Sur	1,0272	1,0253	-0,18%	1,0272
Edelnor	1,0268	1,0258	-0,10%	1,0268
Electro Dunas	1,0244	1,0246	0,02%	1,0244
Coelvisac	1,0274	1,0263	-0,11%	1,0274
Egepsa	1,0287	1,0256	-0,30%	1,0287
Eilhicha	1,0279	1,0262	-0,17%	1,0279
Electro Pangoa	1,0274	1,0263	-0,11%	1,0274
Electro Tocache	1,0287	1,0256	-0,30%	1,0287
Chavimochic	1,0274	1,0263	-0,11%	1,0274
Emsemsa	1,0274	1,0263	-0,11%	1,0274
Emseusa	1,0274	1,0263	-0,11%	1,0274
Esempat	1,0279	1,0262	-0,17%	1,0279
Sersa	1,0274	1,0263	-0,11%	1,0274
Edelsa	1,0287	1,0256	-0,30%	1,0287
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1723	1,1652	-0,61%	1,1723
b) Sector 2	1,1329	1,1286	-0,38%	1,1329
c) Sector 3	1,1708	1,1599	-0,93%	1,1708
d) Sector 4	1,1677	1,1606	-0,61%	1,1677
e) Sector 5	1,1577	1,1519	-0,50%	1,1577
f) Sector 6	1,1595	1,1559	-0,31%	1,1595
g) Sector Especial	1,1392	1,1333	-0,52%	1,1392
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1971	1,1966	-0,04%	1,1971
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1961	1,1956	-0,04%	1,1961
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1971	1,1966	-0,04%	1,1971
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1961	1,1956	-0,04%	1,1961
Luz del Sur	1,0276	1,0245	-0,30%	1,0276
Edelnor	1,0264	1,0247	-0,17%	1,0264
Electro Dunas	1,0245	1,0238	-0,07%	1,0245
Coelvisac	1,0283	1,0255	-0,27%	1,0283
Egepsa	1,0289	1,0253	-0,35%	1,0289
Eilhicha	1,0287	1,0255	-0,31%	1,0287
Electro Pangoa	1,0283	1,0255	-0,27%	1,0283
Electro Tocache	1,0289	1,0253	-0,35%	1,0289
Chavimochic	1,0283	1,0255	-0,27%	1,0283
Emsemsa	1,0283	1,0255	-0,27%	1,0283
Emseusa	1,0283	1,0255	-0,27%	1,0283
Esempat	1,0287	1,0255	-0,31%	1,0287
Sersa	1,0283	1,0255	-0,27%	1,0283
Edelsa	1,0289	1,0253	-0,35%	1,0289
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
a) Sector 1	1,2037	1,2048	0,09%	1,2037
b) Sector 2	1,1215	1,1226	0,10%	1,1215
c) Sector 3	1,2011	1,2035	0,20%	1,2011
d) Sector 4	1,1843	1,1877	0,29%	1,1843
e) Sector 5	1,1621	1,1650	0,25%	1,1621
f) Sector 6	1,1753	1,1787	0,29%	1,1753
g) Sector Especial	1,1424	1,1454	0,26%	1,1424
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1443	1,1484	0,36%	1,1443
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1433	1,1474	0,36%	1,1433
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1443	1,1484	0,36%	1,1443
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1433	1,1474	0,36%	1,1433
Luz del Sur	1,0226	1,0242	0,16%	1,0226
Edelnor	1,0218	1,0250	0,31%	1,0218
Electro Dunas	1,0214	1,0244	0,29%	1,0214
Coelvisac	1,0258	1,0266	0,08%	1,0258
Egepsa	1,0260	1,0266	0,06%	1,0260
Eilhicha	1,0243	1,0267	0,23%	1,0243

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2019

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-19	4-Ago-19			4-Ago-19
Electro Pangoa	1,0258	1,0266		0,08%	1,0258
Electro Tocache	1,0260	1,0266		0,06%	1,0260
Chavimochic	1,0258	1,0266		0,08%	1,0258
Emsemsa	1,0258	1,0266		0,08%	1,0258
Emseusa	1,0258	1,0266		0,08%	1,0258
Esempat	1,0243	1,0267		0,23%	1,0243
Sersa	1,0258	1,0266		0,08%	1,0258
Edelsa	1,0260	1,0266		0,06%	1,0260
4. CARGOS FIJOS	1,0970	1,1018		0,44%	1,0970
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0242	1,0287		0,44%	1,0242
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2956	1,2975		0,15%	1,2956
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0185	1,0200		0,15%	1,0185
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0970	1,1018		0,44%	1,0970
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0242	1,0287		0,44%	1,0242
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 225					
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN					
<u>Para conexiones</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0953	1,0922		-0,28%	1,0953
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0892	1,0812		-0,73%	1,0892
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0983	1,1005		0,20%	1,0983
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0704	1,0627		-0,72%	1,0704
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0645	1,0692		0,44%	1,0645
<u>Para cambio a conexión prepago</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0953	1,0922		-0,28%	1,0953
<u>Para costos por metro de cable</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1638	1,1091		-4,70%	1,1638
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0691	1,0734		0,40%	1,0691
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0683	1,0726		0,40%	1,0683
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD					
a) Corte y Reconexión	1,0645	1,0692		0,44%	1,0645