

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2019

Descripción	Ft-1 4-Set-19	Ft 4-Oct-19	Variación (%)	Aplicable 4-Oct-19
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 061-2019-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0167	1,67%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0338	3,38%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0026	1,0069	0,43%	1,0026
Chavimochic	1,0027	1,0071	0,44%	1,0027
Edelnor	1,0027	1,0071	0,44%	1,0027
Eilhicha	1,0027	1,0071	0,44%	1,0027
Electro Oriente	1,0261	1,0274	0,13%	1,0261
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	0,9415	0,9437	0,23%	0,9415
Electronorte				
Hidrandina	1,0027	1,0071	0,44%	1,0027
Seal	1,0005	1,0013	0,08%	1,0005
FA_PNG (Resolución 130-2019-OS/CD)	1,0000	1,0576	5,76%	1,0576
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	1,0193	1,93%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0193	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0193	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	1,0193	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	1,0193	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	1,0193	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	1,0193	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0153	1,53%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0126	1,26%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0154	1,54%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0269	2,69%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
SPT de Transmataro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0193	1,93%	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	1,0193	1,93%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0193	1,93%	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	1,0193	1,93%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9907	1,0193	2,89%	0,9907
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0193	1,93%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0606	1,0606	0,00%	1,0606
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0051	1,0051	0,00%	1,0051
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0059	1,0059	0,00%	1,0059
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0053	1,0053	0,00%	1,0053
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-19	4-Oct-19		4-Oct-19
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. Canchaylo	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
Cargo Unitario por FISE	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
Cargo Unitario por Generación Adicional				
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
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0561	1,0464	-0,92%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0417	-0,47%	1,0466
Área de Demanda 3	1,0492	1,0425	-0,64%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0413	-0,76%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0407	-0,39%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0507	-0,80%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0526	-0,87%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0481	-1,40%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0427	-0,57%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0405	-0,57%	1,0465
Área de Demanda 11	1,0434	1,0397	-0,35%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0500	-0,75%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0404	-0,48%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0425	-0,57%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0478	-1,56%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0419	0,54%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0419	0,54%	1,0363
Peaje Unitario por Compensación				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-19	4-Oct-19		4-Oct-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	1,1636	1,1606	-0,26%	1,1606
b) Sector 2	1,1310	1,1290	-0,18%	1,1290
c) Sector 3	1,1509	1,1488	-0,18%	1,1488
d) Sector 4	1,1735	1,1707	-0,24%	1,1707
e) Sector 5	1,1372	1,1349	-0,20%	1,1349
f) Sector 6	1,1781	1,1748	-0,28%	1,1748
g) Sector Especial	1,1459	1,1436	-0,20%	1,1436
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,2158	1,2125	-0,27%	1,2125
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,2147	1,2115	-0,26%	1,2115
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,2158	1,2125	-0,27%	1,2125
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,2147	1,2115	-0,26%	1,2115
Luz del Sur	1,0337	1,0318	-0,18%	1,0318
Edelnor	1,0330	1,0314	-0,15%	1,0314
Electro Dunas	1,0366	1,0344	-0,21%	1,0344
Coelvisac	1,0317	1,0303	-0,14%	1,0303
Egepsa	1,0314	1,0296	-0,17%	1,0296
Eilhicha	1,0314	1,0300	-0,14%	1,0300
Electro Pangoa	1,0317	1,0303	-0,14%	1,0303
Electro Tocache	1,0314	1,0296	-0,17%	1,0296
Chavimochic	1,0317	1,0303	-0,14%	1,0303
Emsemsa	1,0317	1,0303	-0,14%	1,0303
Emseusa	1,0317	1,0303	-0,14%	1,0303
Esempat	1,0314	1,0300	-0,14%	1,0300
Sersa	1,0317	1,0303	-0,14%	1,0303
Edelsa	1,0314	1,0296	-0,17%	1,0296
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1784	1,1748	-0,31%	1,1748
b) Sector 2	1,1358	1,1336	-0,19%	1,1336
c) Sector 3	1,1727	1,1686	-0,35%	1,1686
d) Sector 4	1,1732	1,1697	-0,30%	1,1697
e) Sector 5	1,1628	1,1598	-0,26%	1,1598
f) Sector 6	1,1675	1,1647	-0,24%	1,1647
g) Sector Especial	1,1419	1,1393	-0,23%	1,1393
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,2150	1,2117	-0,27%	1,2117
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,2139	1,2106	-0,27%	1,2106
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,2150	1,2117	-0,27%	1,2117
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,2139	1,2106	-0,27%	1,2106
Luz del Sur	1,0338	1,0316	-0,21%	1,0316
Edelnor	1,0345	1,0324	-0,20%	1,0324
Electro Dunas	1,0374	1,0349	-0,24%	1,0349
Coelvisac	1,0319	1,0301	-0,17%	1,0301
Egepsa	1,0316	1,0297	-0,18%	1,0297
Eilhicha	1,0316	1,0297	-0,18%	1,0297
Electro Pangoa	1,0319	1,0301	-0,17%	1,0301
Electro Tocache	1,0316	1,0297	-0,18%	1,0297
Chavimochic	1,0319	1,0301	-0,17%	1,0301
Emsemsa	1,0319	1,0301	-0,17%	1,0301
Emseusa	1,0319	1,0301	-0,17%	1,0301
Esempat	1,0316	1,0297	-0,18%	1,0297
Sersa	1,0319	1,0301	-0,17%	1,0301
Edelsa	1,0316	1,0297	-0,18%	1,0297
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,2259	1,2225	-0,28%	1,2225
b) Sector 2	1,1318	1,1303	-0,13%	1,1303
c) Sector 3	1,2239	1,2208	-0,25%	1,2208
d) Sector 4	1,2051	1,2025	-0,22%	1,2025
e) Sector 5	1,1793	1,1772	-0,18%	1,1772
f) Sector 6	1,1947	1,1924	-0,19%	1,1924
g) Sector Especial	1,1558	1,1543	-0,13%	1,1543
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1594	1,1579	-0,13%	1,1579
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1582	1,1568	-0,12%	1,1568
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1594	1,1579	-0,13%	1,1579
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1582	1,1568	-0,12%	1,1568
Luz del Sur	1,0394	1,0370	-0,23%	1,0370
Edelnor	1,0384	1,0365	-0,18%	1,0365
Electro Dunas	1,0395	1,0373	-0,21%	1,0373
Coelvisac	1,0347	1,0334	-0,13%	1,0334
Egepsa	1,0347	1,0333	-0,14%	1,0333
Eilhicha	1,0350	1,0338	-0,12%	1,0338
Electro Pangoa	1,0347	1,0334	-0,13%	1,0334
Electro Tocache	1,0347	1,0333	-0,14%	1,0333
Chavimochic	1,0347	1,0334	-0,13%	1,0334
Emsemsa	1,0347	1,0334	-0,13%	1,0334
Emseusa	1,0347	1,0334	-0,13%	1,0334

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-19	4-Oct-19		4-Oct-19
Esempat	1,0350	1,0338	-0,12%	1,0338
Sersa	1,0347	1,0334	-0,13%	1,0334
Edelsa	1,0347	1,0333	-0,14%	1,0333
4. CARGOS FIJOS	1,1052	1,1051	-0,01%	1,1051
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0319	1,0317	-0,02%	1,0317
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,3324	1,3269	-0,41%	1,3269
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0475	1,0431	-0,42%	1,0431
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,1052	1,1051	-0,01%	1,1051
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0319	1,0317	-0,02%	1,0317
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD y N° 138-2019-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9987	0,9952	-0,35%	0,9952
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9905	0,9863	-0,42%	0,9863
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0049	1,0014	-0,35%	1,0014
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9890	0,9857	-0,33%	0,9857
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9996	0,9995	-0,01%	0,9995
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9987	0,9952	-0,35%	0,9952
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9501	0,9428	-0,77%	0,9428
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0003	0,9997	-0,06%	0,9997
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0003	0,9998	-0,05%	0,9998
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9996	0,9995	-0,01%	0,9995