

**Factores de Actualización Tarifaria**  
**Reajuste al 04/Setiembre/2018**

|                                                                                   | Ft-1     | Ft       |               | Aplicable |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|-----------|
| Descripción                                                                       | 4-Ago-18 | 4-Set-18 | Variación (%) | 4-Set-18  |
| A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)                         |          |          |               |           |
| 1. POTENCIA (FAPPM)                                                               |          |          |               |           |
| Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)                                  | 1,0000   | 1,0191   | 1,91%         | 1,0000    |
| 2. ENERGÍA (FAPEM)                                                                |          |          |               |           |
| Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)                                  | 1,0000   | 1,0218   | 2,18%         | 1,0000    |
| <u>Sistemas Aislados</u>                                                          |          |          |               |           |
| Adinelsa                                                                          | 1,0099   | 1,0121   | 0,22%         | 1,0121    |
| Chavimochic                                                                       | 1,0089   | 1,0110   | 0,21%         | 1,0110    |
| Edelnor                                                                           | 1,0089   | 1,0110   | 0,21%         | 1,0110    |
| Eilhicha                                                                          | 1,0089   | 1,0110   | 0,21%         | 1,0110    |
| Electro Oriente                                                                   | 1,0420   | 1,0638   | 2,09%         | 1,0638    |
| Electro Sur Este                                                                  |          |          |               |           |
| Electro Ucayali                                                                   | 1,0305   | 1,0342   | 0,36%         | 1,0342    |
| Electronorte                                                                      |          |          |               |           |
| Hidrandina                                                                        | 1,0089   | 1,0110   | 0,21%         | 1,0110    |
| Seal                                                                              | 1,0437   | 1,0485   | 0,46%         | 1,0485    |
| FA_PNG (Res. 0127-2018-OS/CD)                                                     | 1,0000   | 1,0010   | 0,10%         | 1,0000    |
| FIGV (Res.182-2009-OS/CD)                                                         | 1,1800   | 1,1800   | 0,00%         | 1,1800    |
| B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 056-2018-OS/CD)                         |          |          |               |           |
| <u>Sistema Principal de Transmisión</u>                                           |          |          |               |           |
| SPT de REP                                                                        | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 13)                                                        | 0,0000   | 1,0214   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 17)                                                        | 0,0000   | 1,0214   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 18.1)                                                      | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 18.2)                                                      | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 18.3)                                                      | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 18.4)                                                      | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de Egemsa                                                                     | 1,0000   | 1,0190   | 1,90%         | 1,0000    |
| SPT de San Gabán                                                                  | 1,0000   | 1,0160   | 1,60%         | 1,0000    |
| SPT de Antamina                                                                   | 1,0000   | 1,0205   | 2,05%         | 1,0000    |
| SPT de Eteselva                                                                   | 1,0000   | 1,0437   | 4,37%         | 1,0000    |
| SPT de Redesur                                                                    | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)               | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)                                               | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)                                  | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)                                      | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| <u>Cargo por Garantía (SGT)</u>                                                   |          |          |               |           |
| Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)                                             | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 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   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2                       | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC                               | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3                 | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4                 | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)                                          | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| Línea Zapallal – Trujillo 500 kV                                                  | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV                                               | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| Línea Socabaya - Tintaya 220 kV                                                   | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV                                          | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)              | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 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   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)                             | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1) | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo                                             | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV                                                | 1,0000   | 1,0214   | 2,14%         | 1,0000    |
| <u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>        |          |          |               |           |
| No RF (No Reserva Fría)                                                           | 0,9996   | 0,9996   | 0,00%         | 0,9996    |
| Reserva Fría (RF) de Talara                                                       | 1,0098   | 1,0098   | 0,00%         | 1,0098    |
| Reserva Fría (RF) de Ilo                                                          | 1,0250   | 1,0250   | 0,00%         | 1,0250    |
| Reserva Fría (RF) de Pucallpa                                                     | 1,0265   | 1,0265   | 0,00%         | 1,0265    |
| Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado                                             | 1,0275   | 1,0275   | 0,00%         | 1,0275    |
| Reserva Fría (RF) de Puerto Eten                                                  | 1,0244   | 1,0244   | 0,00%         | 1,0244    |

# Factores de Actualización Tarifaria

## Reajuste al 04/Setiembre/2018

| Descripción                                                                           | Ft-1     | Ft       |               | Aplicable |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|-----------|
|                                                                                       | 4-Ago-18 | 4-Set-18 | Variación (%) | 4-Set-18  |
| <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                                                                | 1,6634   | 1,6634   | 0,00%         | 1,6634    |
| C.H. Santa Cruz II                                                                    | 0,9231   | 0,9231   | 0,00%         | 0,9231    |
| C.H. Santa Cruz I                                                                     | 1,0441   | 1,0441   | 0,00%         | 1,0441    |
| C.H. Poechos 2                                                                        | 0,9439   | 0,9439   | 0,00%         | 0,9439    |
| C.H. Roncador                                                                         | 0,9783   | 0,9783   | 0,00%         | 0,9783    |
| C.H. Carhuaquero IV                                                                   | 1,0211   | 1,0211   | 0,00%         | 1,0211    |
| C.H. Caña Brava                                                                       | 0,8605   | 0,8605   | 0,00%         | 0,8605    |
| C.H. La Joya                                                                          | 1,0325   | 1,0325   | 0,00%         | 1,0325    |
| C.T. Huaycoloro                                                                       | 1,0984   | 1,0984   | 0,00%         | 1,0984    |
| C. H. Purmacana                                                                       | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| C.H. Huasahuasi I                                                                     | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Huasahuasi II                                                                    | 1,0900   | 1,0900   | 0,00%         | 1,0900    |
| C.H. Nuevo Imperial                                                                   | 1,0476   | 1,0476   | 0,00%         | 1,0476    |
| CS Repartición Solar 20T                                                              | 1,0056   | 1,0056   | 0,00%         | 1,0056    |
| CS Majes Solar 20T                                                                    | 0,9972   | 0,9972   | 0,00%         | 0,9972    |
| CS Tacna Solar 20T                                                                    | 1,0202   | 1,0202   | 0,00%         | 1,0202    |
| CS Panamericana Solar 20T                                                             | 1,0086   | 1,0086   | 0,00%         | 1,0086    |
| C.H. Yanapampa                                                                        | 0,9333   | 0,9333   | 0,00%         | 0,9333    |
| C.H. Las Pizarras                                                                     | 0,9265   | 0,9265   | 0,00%         | 0,9265    |
| C.E. Marcona                                                                          | 0,9395   | 0,9395   | 0,00%         | 0,9395    |
| C.E. Talara                                                                           | 0,9355   | 0,9355   | 0,00%         | 0,9355    |
| C.E. Cupisnique                                                                       | 0,9821   | 0,9821   | 0,00%         | 0,9821    |
| C.H. Runatullo III                                                                    | 1,0615   | 1,0615   | 0,00%         | 1,0615    |
| C.H. Runatullo II                                                                     | 1,0169   | 1,0169   | 0,00%         | 1,0169    |
| CSF Moquegua FV                                                                       | 0,9906   | 0,9906   | 0,00%         | 0,9906    |
| C.H. Canchayillo                                                                      | 0,7419   | 0,7419   | 0,00%         | 0,7419    |
| C.T. La Gringa V                                                                      | 0,9167   | 0,9167   | 0,00%         | 0,9167    |
| C.H. Chancay                                                                          | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| C.H. Rucuy                                                                            | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| C.E. Tres Hermanas                                                                    | 0,9351   | 0,9351   | 0,00%         | 0,9351    |
| C.H. Potrero                                                                          | 0,6364   | 0,6364   | 0,00%         | 0,6364    |
| C.H. Yarucaya                                                                         | 0,7817   | 0,7817   | 0,00%         | 0,7817    |
| C.S. Rubi                                                                             | 0,8922   | 0,8922   | 0,00%         | 0,8922    |
| C.H. Renovandes H1                                                                    | 0,9228   | 0,9228   | 0,00%         | 0,9228    |
| C.S. intipampa                                                                        | 0,8173   | 0,8173   | 0,00%         | 0,8173    |
| <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)            | 0,9876   | 0,9876   | 0,00%         | 0,9876    |
| Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Illo (8)        | 0,9966   | 0,9966   | 0,00%         | 0,9966    |
| Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Ene | 1,0328   | 1,0328   | 0,00%         | 1,0328    |
| <b>B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)</b>     |          |          |               |           |
| Área de Demanda 1                                                                     | 1,0251   | 1,0443   | 1,87%         | 1,0251    |
| Área de Demanda 2                                                                     | 1,0179   | 1,0348   | 1,66%         | 1,0179    |
| Área de Demanda 3                                                                     | 1,0201   | 1,0378   | 1,74%         | 1,0201    |
| Área de Demanda 4                                                                     | 1,0199   | 1,0375   | 1,73%         | 1,0199    |
| Área de Demanda 5                                                                     | 1,0160   | 1,0322   | 1,59%         | 1,0160    |
| Área de Demanda 6                                                                     | 1,0278   | 1,0479   | 1,96%         | 1,0278    |
| Área de Demanda 7                                                                     | 1,0299   | 1,0507   | 2,02%         | 1,0299    |
| Área de Demanda 8                                                                     | 1,0305   | 1,0517   | 2,06%         | 1,0305    |
| Área de Demanda 9                                                                     | 1,0194   | 1,0368   | 1,71%         | 1,0194    |
| Área de Demanda 10                                                                    | 1,0177   | 1,0346   | 1,66%         | 1,0177    |
| Área de Demanda 11                                                                    | 1,0157   | 1,0319   | 1,59%         | 1,0157    |
| Área de Demanda 12                                                                    | 1,0248   | 1,0437   | 1,84%         | 1,0248    |
| Área de Demanda 13                                                                    | 1,0172   | 1,0339   | 1,64%         | 1,0172    |
| Área de Demanda 14                                                                    | 1,0198   | 1,0373   | 1,72%         | 1,0198    |
| Área de Demanda 15                                                                    | 1,0310   | 1,0524   | 2,08%         | 1,0310    |
| Instalaciones BOOT - Redesur                                                          | 1,0037   | 1,0151   | 1,14%         | 1,0037    |
| Instalaciones BOOT - ISA Peru                                                         | 1,0037   | 1,0151   | 1,14%         | 1,0037    |
| <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/2018**

| Descripción                                                                                     | Ft-1          | Ft            | Variación (%) | Aplicable     |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                                                                                 | 4-Ago-18      | 4-Set-18      |               | 4-Set-18      |
| <b>C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)</b>                          |               |               |               |               |
| <b>1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)</b>                                        |               |               |               |               |
| a) Sector 1                                                                                     | 1,1489        | 1,1563        | 0,64%         | 1,1489        |
| b) Sector 2                                                                                     | 1,1200        | 1,1257        | 0,51%         | 1,1200        |
| c) Sector 3                                                                                     | 1,1339        | 1,1393        | 0,48%         | 1,1339        |
| d) Sector 4                                                                                     | 1,1535        | 1,1602        | 0,58%         | 1,1535        |
| e) Sector 5                                                                                     | 1,1262        | 1,1326        | 0,57%         | 1,1262        |
| f) Sector 6                                                                                     | 1,1620        | 1,1696        | 0,65%         | 1,1620        |
| g) Sector Especial                                                                              | 1,1323        | 1,1386        | 0,56%         | 1,1323        |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                                   | 1,1874        | 1,1942        | 0,57%         | 1,1874        |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                              | 1,1864        | 1,1932        | 0,57%         | 1,1864        |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                                  | 1,1874        | 1,1942        | 0,57%         | 1,1874        |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                             | 1,1864        | 1,1932        | 0,57%         | 1,1864        |
| <b>2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)</b>                                        |               |               |               |               |
| a) Sector 1                                                                                     | 1,1638        | 1,1721        | 0,71%         | 1,1638        |
| b) Sector 2                                                                                     | 1,1247        | 1,1307        | 0,53%         | 1,1247        |
| c) Sector 3                                                                                     | 1,1632        | 1,1728        | 0,83%         | 1,1632        |
| d) Sector 4                                                                                     | 1,1593        | 1,1674        | 0,70%         | 1,1593        |
| e) Sector 5                                                                                     | 1,1492        | 1,1565        | 0,64%         | 1,1492        |
| f) Sector 6                                                                                     | 1,1507        | 1,1574        | 0,58%         | 1,1507        |
| g) Sector Especial                                                                              | 1,1314        | 1,1383        | 0,61%         | 1,1314        |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                                   | 1,1872        | 1,1942        | 0,59%         | 1,1872        |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                              | 1,1862        | 1,1931        | 0,58%         | 1,1862        |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                                  | 1,1872        | 1,1942        | 0,59%         | 1,1872        |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                             | 1,1862        | 1,1931        | 0,58%         | 1,1862        |
| <b>3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)</b>                        |               |               |               |               |
| a) Sector 1                                                                                     | 1,1943        | 1,2014        | 0,59%         | 1,1943        |
| b) Sector 2                                                                                     | 1,1147        | 1,1197        | 0,45%         | 1,1147        |
| c) Sector 3                                                                                     | 1,1913        | 1,1979        | 0,55%         | 1,1913        |
| d) Sector 4                                                                                     | 1,1744        | 1,1798        | 0,46%         | 1,1744        |
| e) Sector 5                                                                                     | 1,1531        | 1,1582        | 0,44%         | 1,1531        |
| f) Sector 6                                                                                     | 1,1655        | 1,1706        | 0,44%         | 1,1655        |
| g) Sector Especial                                                                              | 1,1331        | 1,1373        | 0,37%         | 1,1331        |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                                   | 1,1349        | 1,1389        | 0,35%         | 1,1349        |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                              | 1,1339        | 1,1378        | 0,34%         | 1,1339        |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                                  | 1,1349        | 1,1389        | 0,35%         | 1,1349        |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                             | 1,1339        | 1,1378        | 0,34%         | 1,1339        |
| <b>4. CARGOS FIJOS</b>                                                                          | <b>1,0885</b> | <b>1,0907</b> | <b>0,20%</b>  | <b>1,0885</b> |
| <b>5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)</b>                                                              | <b>1,2834</b> | <b>1,2928</b> | <b>0,73%</b>  | <b>1,2834</b> |
| <b>FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)</b>                                            | <b>1,0885</b> | <b>1,0907</b> | <b>0,20%</b>  | <b>1,0885</b> |
| <b>C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 259-2015-OS/CD</b> |               |               |               |               |
| <b>1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN</b>                                    |               |               |               |               |
| <u>Para conexiones</u>                                                                          |               |               |               |               |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                                           | 1,0873        | 1,0955        | 0,75%         | 1,0873        |
| b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4                                                           | 1,0851        | 1,0957        | 0,98%         | 1,0851        |
| c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5                                       | 1,0883        | 1,0953        | 0,64%         | 1,0883        |
| d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5                                       | 1,0695        | 1,0796        | 0,94%         | 1,0695        |
| e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5                          | 1,0563        | 1,0584        | 0,20%         | 1,0563        |
| <u>Para cambio a conexión prepago</u>                                                           |               |               |               |               |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                                           | 1,0873        | 1,0955        | 0,75%         | 1,0873        |
| <u>Para costos por metro de cable</u>                                                           |               |               |               |               |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                                           | 1,1602        | 1,1841        | 2,06%         | 1,1602        |
| <b>2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN</b>                                                          |               |               |               |               |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                                           | 1,0606        | 1,0633        | 0,25%         | 1,0606        |
| b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5                                  | 1,0598        | 1,0624        | 0,25%         | 1,0598        |
| <b>C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD</b>                   |               |               |               |               |
| a) Corte y Reconexión                                                                           | 1,0563        | 1,0584        | 0,20%         | 1,0563        |