

*Resolución de Consejo Directivo que modifica la Resolución N° 051-2024-OS/CD, mediante la cual se aprobaron los precios en barra y cargos tarifarios para el periodo mayo 2024 – abril 2025*

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 108-2024-OS/CD**

Lima, 27 de mayo de 2024

**CONSIDERANDO:**

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 051-2024-OS/CD (“Resolución 051”) mediante la cual se aprobaron los Precios en Barra para el periodo mayo 2024 – abril 2025, se han expedido, entre otras, las Resoluciones N° 075-2024-OS/CD, N° 083-2024-OS/CD, N° 085-2024-OS/CD, N° 086-2024-OS/CD, N° 087-2024-OS/CD, N° 088-2024-OS/CD y N° 090-2024-OS/CD con las que se resolvieron los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución 051 por las empresas: Amazonas Energía Solar S.A.C., Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A., Transmisora Eléctrica del Sur S.A.C., Transmisora Eléctrica del Sur 2 S.A.C., Transmisora Eléctrica del Sur 4 S.A.C., Red Eléctrica del Sur S.A., Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM S.A.C., Consorcio Transmantaro S.A., Red de Energía del Perú S.A., Interconexión Eléctrica Isa Perú S.A., y Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A.;

Que, en la parte resolutive de los actos administrativos antes señalados, se ha dispuesto que las modificaciones en la Resolución 051 que se motiven en los extremos declarados fundados y fundados en parte, deberán aprobarse mediante resolución complementaria;

Que, a su vez corresponde efectuar el reajuste de la liquidación anual con información a abril de 2024, según lo previsto en el Contrato de Concesión Sistemas de Transmisión Eléctrica ETECEN – ETESUR y en el “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SPT SGT y Contrato ETECEN-ETESUR”, aprobado con Resolución N° 055-2020-OS/CD;

Que, se ha emitido el Informe [N° 414-2024-GRT](#) de División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia de Regulación de Tarifas, el mismo que complementa la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin para la emisión de la presente resolución, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General; y

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General del Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; y en Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias, y complementarias;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 18-2024 con fecha 27 de mayo de 2024.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1.-** Modificar los Cuadros N° 1, N° 3 y N° 4 del artículo 1 de la Resolución N° 051-2024-OS/CD, según las siguientes filas:

“(…)

**Cuadro N° 1**

| Barra de Referencia de Generación                       | Tensión kV | PPM S/ /kW-mes | PEMP ctm. S/ /kWh | PEMF ctm. S/ /kWh |
|---------------------------------------------------------|------------|----------------|-------------------|-------------------|
| <b>SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)</b> |            |                |                   |                   |
| (…)                                                     | (…)        | (…)            | (…)               | (…)               |
| <b>SISTEMAS AISLADOS (6)</b>                            |            |                |                   |                   |
| Adinelsa                                                | MT         | 32,34          | 41,08             | 41,08             |
| Chavimochic                                             | MT         | 32,34          | 33,93             | 33,93             |
| Eilhicha                                                | MT         | 32,34          | 33,93             | 33,93             |
| Electro Oriente                                         | MT         | 32,34          | 78,92             | 78,92             |
| Electro Sur Este                                        | MT         | 0,00           | 0,00              | 0,00              |
| Electro Puno                                            | MT         | 32,34          | 82,94             | 82,94             |
| Electro Ucayali                                         | MT         | 32,34          | 72,69             | 72,69             |
| Enel Distribución                                       | MT         | 32,34          | 33,93             | 33,93             |
| Hidrandina                                              | MT         | 32,34          | 33,93             | 33,93             |
| Seal                                                    | MT         | 32,34          | 122,12            | 122,12            |

(…)

**Cuadro N° 3**

| N°  | Sistema de Transmisión                                              | PCSPT S//kW-mes |
|-----|---------------------------------------------------------------------|-----------------|
| 1   | SPT de REP                                                          | 4,269           |
| (…) |                                                                     |                 |
| 7   | SPT de Redesur                                                      | 0,746           |
| 8   | SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10) | 2,105           |
| 9   | SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)                                 | 0,655           |
| (…) |                                                                     |                 |

(…)

**Cuadro N° 4**

| N°    | Instalación de Transmisión de SGT                                                           | PTSGT <sup>(1)</sup><br>S/ /kW-mes |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
| 1     | LT Chilca – Zapallal (Tramo 1 y 2)                                                          | 0,552                              |
| (...) | (...)                                                                                       | (...)                              |
| 3     | LT Zapallal – Trujillo 500 kV                                                               | 1,348                              |
| 4     | LT Machupicchu – Abancay – Cotaruse                                                         | 0,595                              |
| 5     | LT Trujillo – Chiclayo 500 Kv                                                               | 0,860                              |
| 6     | LT Pomacocha – Carhuamayo                                                                   | 0,130                              |
| 7     | Línea Mantaro – Marcona – Socabaya – Montalvo 500kV                                         | 2,110                              |
| 8     | SE Carapongo (1° Etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)                               | 0,332                              |
| 9     | LT Carhuamayo – Paragsha 220 kV                                                             | 0,922                              |
| 10    | LT Paragsha – Conococha 220 kV                                                              |                                    |
| 11    | LT Conococha – Huallanca 220 kV                                                             |                                    |
| 12    | LT Huallanca – Cajamarca 220 kV                                                             |                                    |
| 13    | SE Cajamarca – SVC                                                                          |                                    |
| 14    | LT Socabaya – Tintaya                                                                       | 0,342                              |
| 15    | LT Chilca - Marcona – Montalvo 500 kV                                                       | 2,483                              |
| 16    | LT Carhuaquero – Cajamarca Norte – Cállic – Moyobamba                                       | 0,861                              |
| 17    | Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo y Subestaciones Asociadas                     | 1,165                              |
| (...) | (...)                                                                                       | (...)                              |
| 20    | LT Azángaro – Juliaca – Puno 220 kV                                                         | 0,292                              |
| 21    | LT Tintaya – Azángaro 220 kV                                                                | 0,096                              |
| (...) | (...)                                                                                       | (...)                              |
| 23    | Enlace 500 kV Nueva Yanango-Nueva Huánuco y Subestaciones Asociadas <sup>(2)</sup>          | 0,922                              |
| (...) | (...)                                                                                       | (...)                              |
| 27    | Enlace 500 kV La Niña-Piura, Subestaciones, Líneas y ampliaciones Asociadas <sup>(2)</sup>  | 0,453                              |
| 28    | Enlace 220 kV Pariñas - Nueva Tumbes, Subestaciones y ampliaciones Asociadas <sup>(2)</sup> | 0,170                              |
| (...) | (...)                                                                                       | (...)                              |

(...)”

**Artículo 2.-** Modificar los Cuadros N° 7 y N° 8 (Sistemas Aislados) del artículo 2 de la Resolución N° 051-2024-OS/CD, según lo siguiente:

“(…)

**Cuadro N° 7**

| Empresa<br>Distribuidora | Precios de Referencia del SEIN |                          |                        |
|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|------------------------|
|                          | PPB<br>S//kW-mes               | PEBP=PEBF<br>ctm. S//kWh | PMRsein<br>ctm. S//kWh |
| Adinelsa                 | 60,15                          | 28,16                    | 37,82                  |
| Chavimochic              | 60,15                          | 28,16                    | 37,82                  |
| Eilhicha                 | 60,15                          | 28,16                    | 37,82                  |
| Electro Oriente          | 60,09                          | 27,89                    | 37,54                  |

| Empresa<br>Distribuidora | Precios de Referencia del SEIN |                          |                        |
|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|------------------------|
|                          | PPB<br>S//kW-mes               | PEBP=PEBF<br>ctm. S//kWh | PMRsein<br>ctm. S//kWh |
| Electro Sur Este         | 60,13                          | 28,38                    | 38,04                  |
| Electro Puno             | 60,07                          | 26,42                    | 37,49                  |
| Electro Ucayali          | 60,07                          | 26,42                    | 36,07                  |
| Enel Distribución        | 60,15                          | 28,16                    | 37,82                  |
| Hidrandina               | 60,15                          | 28,16                    | 37,82                  |
| Seal                     | 60,07                          | 27,53                    | 37,18                  |

(...)

Cuadro N° 8

| Sistema Eléctrico              | d      | e      | f      | g      | s      | cb     |
|--------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| SEIN                           | (…)    |        |        |        |        |        |
| SISTEMAS AISLADOS <sup>1</sup> |        |        |        |        |        |        |
| Adinelsa                       | 0,0000 | 0,1225 | 0,0000 | 0,0000 | 0,8775 | 0,0000 |
| Chavimochic                    | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 | 0,0000 |
| Eilhicha                       | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 | 0,0000 |
| Electro Oriente                | 0,0000 | 0,1709 | 0,5912 | 0,0000 | 0,2379 | 0,0000 |
| Electro Sur Este               | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Electro Puno                   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 | 0,0000 |
| Electro Ucayali                | 0,0000 | 0,4122 | 0,0000 | 0,0000 | 0,5878 | 0,0000 |
| Enel Distribución              | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 | 0,0000 |
| Hidrandina                     | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 | 0,0000 |
| Seal                           | 0,0000 | 0,8656 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1344 | 0,0000 |

(...)"

**Artículo 3.-** Modificar el Cuadro N° 12 y modificar el último párrafo del artículo 3 de la Resolución N° 051-2024-OS/CD, según lo siguiente:

“(...)

Cuadro N° 12

| Empresa Distribuidora | Compensación Anual<br>(S/) | Participación<br>(%) |
|-----------------------|----------------------------|----------------------|
| Adinelsa              | 749 847                    | 0,3338%              |
| Chavimochic           | 49 015                     | 0,0218%              |
| Eilhicha              | 228 026                    | 0,1015%              |
| ELOR-Iquitos          | 183 230 908                | 81,5678%             |
| ELOR-Otros            | 28 971 670                 | 12,8971%             |
| Electro Sur Este      | 0                          | 0,0000%              |
| Electro Puno          | 222 509                    | 0,0990%              |
| Electro Ucayali       | 6 865 080                  | 3,0561%              |
| Enel Distribución     | 479 587                    | 0,2135%              |
| Hidrandina            | 106 051                    | 0,0472%              |
| Seal                  | 3 733 823                  | 1,6622%              |
| <b>TOTAL</b>          | <b>224 636 516</b>         | <b>100,0000%</b>     |

El Monto Específico Residual, ascendente a la suma de S/ 42 945 000<sup>2</sup>, será utilizado para compensar a los Sistemas Aislados cuando se presenten variaciones significativas de los precios de combustibles que los distancien del Precio Medio de Referencia del SEIN<sup>3</sup>, así como para compensar los costos derivados del cumplimiento de los contratos del Proyecto “Suministro de Energía para Iquitos”, firmado por el Estado con Genrent del Perú S.A.C.”

(...)”

**Artículo 4.-** Modificar el Cuadro N° 13 del artículo 4 de la Resolución N° 051-2024-OS/CD, según lo siguiente:

“(…)”

**Cuadro N° 13**

| Empresa<br>Distribuidora | Tensión<br>kV | PPM<br>S//kW-mes | PEMP<br>ctm. S//kWh | PEMF<br>ctm. S//kWh |
|--------------------------|---------------|------------------|---------------------|---------------------|
| Adinelsa                 | MT            | 32,34            | 27,75               | 27,75               |
| Chavimochic              | MT            | 32,34            | 27,84               | 27,84               |
| Eilhicha                 | MT            | 32,34            | 27,84               | 27,84               |
| Electro Oriente          | MT            | 32,34            | 30,75               | 30,75               |
| Electro Sur Este         | MT            | 0,00             | 0,00                | 0,00                |
| Electro Puno             | MT            | 32,34            | 21,95               | 21,95               |
| Electro Ucayali          | MT            | 32,34            | 21,72               | 21,72               |
| Enel Distribución        | MT            | 32,34            | 27,84               | 27,84               |
| Hidrandina               | MT            | 32,34            | 27,84               | 27,84               |
| Seal                     | MT            | 32,34            | 12,29               | 12,29               |

(...)”

**Artículo 5.-** Modificar los valores del Peaje por Conexión para el Sistema Principal de Transmisión (SPT) y del Peaje de Transmisión para el Sistema Garantizado de Transmisión (SGT) de los Cuadros N° 15 y N° 16 del artículo 13° de la Resolución N° 051-2024-OS/CD, según las siguientes filas:

“(…)”

**Cuadro N° 15**

| Sistema de Transmisión                                              | Peaje por Conexión<br>(S/) | Ingreso Tarifario<br>Esperado (S/) |
|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|
| SPT de REP                                                          | 391 957 656                | (...)                              |
| (...)                                                               | (...)                      | (...)                              |
| SPT de Redesur                                                      | 68 524 521                 | (...)                              |
| SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10) | 185 036 501                | (...)                              |
| SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)                                 | 60 138 362                 | (...)                              |
| SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1)                        | 4 230 769                  | (...)                              |
| SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)                        | 48 688 985                 | (...)                              |

**Cuadro N° 16**

| Instalación de Transmisión de SGT  | Peaje de Transmisión<br>(S/) | Ingreso Tarifario<br>Esperado (S/) |
|------------------------------------|------------------------------|------------------------------------|
| LT Chilca – Zapallal (Tramo 1 y 2) | 50 698 599                   | (...)                              |

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO**  
**ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA**  
**OSINERGMIN N° 108-2024-OS/CD**

| Instalación de Transmisión de SGT                                                                   | Peaje de Transmisión (S/) | Ingreso Tarifario Esperado (S/) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|
| LT Talara – Piura (2do Circuito)                                                                    | 11 094 089                | (...)                           |
| LT Zapallal - Trujillo 500 kV                                                                       | 123 722 078               | (...)                           |
| LT Machupicchu - Abancay – Cotaruse                                                                 | 54 615 501                | (...)                           |
| LT Trujillo - Chiclayo 500 kV                                                                       | 78 931 869                | (...)                           |
| LT Pomacocha – Carhuamayo                                                                           | 11 893 931                | (...)                           |
| LT Mantaro-Marcona-Socabaya-Montalvo 500kV                                                          | 193 752 747               | (...)                           |
| SE Carapongo (1° Etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)                                       | 30 441 806                | (...)                           |
| LT Carhuamayo - Paragsha 220 kV                                                                     | 85 806 608                | (...)                           |
| LT Paragsha - Conococha 220 kV                                                                      |                           |                                 |
| LT Conococha - Huallanca 220 kV                                                                     |                           |                                 |
| LT Huallanca - Cajamarca 220 kV                                                                     |                           |                                 |
| SE Cajamarca – SVC                                                                                  |                           |                                 |
| LT Socabaya – Tintaya                                                                               | 31 365 769                | (...)                           |
| LT Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV                                                               | 228 013 080               | (...)                           |
| LT Carhuaquero – Cajamarca Norte – Cálclis – Moyobamba                                              | 79 036 863                | (...)                           |
| LT Azángaro – Juliaca – Puno 220 kV                                                                 | 26 788 042                | (...)                           |
| LT Aguaytía - Pucallpa 138kV (2° Circuito)                                                          | 6 333 836                 | (...)                           |
| LT Tintaya - Azángaro 220kV                                                                         | 8 810 968                 | (...)                           |
| LT Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500kV                                                        | 106 923 991               | (...)                           |
| Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV                                                     | 11 132 785                | (...)                           |
| (...)                                                                                               | (...)                     | (...)                           |
| LT Nueva Yanango - Nueva Huánuco 500kV <sup>(1)</sup>                                               | 84 684 438                | (...)                           |
| (...)                                                                                               | (...)                     | (...)                           |
| Enlace 500 kV La Niña-Piura, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas <sup>(1)</sup>          | 41 556 524                | (...)                           |
| Enlace 220 kV Pariñas - Nueva Tumbes, subestaciones y ampliaciones asociadas <sup>(1)</sup>         | 15 578 464                | (...)                           |
| Enlace 220 kV Tingo María - Aguaytía, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas <sup>(1)</sup> | 10 470 993                | (...)                           |
| (...)                                                                                               | (...)                     | (...)                           |

(...)"

**Artículo 6.-** Incorporar el artículo 22 en la Resolución N° 051-2024-OS/CD, según lo siguiente:

**“Artículo 22.-** Disponer que para efectos de aplicación de la Opción Tarifaria BT5-I, según lo dispuesto en la Norma “Opciones Tarifarias y Condiciones de Aplicación de las Tarifas a Usuario Final”, aprobada con Resolución N° 206-2013-OS/CD y sus modificatorias, o la que la sustituya, en los sistemas aislados el PEMF será el mismo valor para la componente en el periodo de media y en el periodo de base; asimismo la estructura de compra corresponderá al 35% de energía en Horas Punta; 34% en Horas de Media y 31% en Horas de Base.”

**Artículo 7.-** Incorporar el Informe [N° 414-2024-GRT](#), como parte integrante de la presente resolución.

**Artículo 8.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y consignarla junto con el informe a que se refiere el artículo 7, en la página Web de Osinergmin: <http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2024.aspx>.

**Omar Chambergó Rodríguez**  
**Presidente del Consejo Directivo**