

## SE RESUELVE:

**Artículo 1.-** Modificar los numerales 4 (definición), 5.2.1 (segundo párrafo) y 11.1 (inicio del segundo párrafo) del Procedimiento Técnico del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46), aprobado con Resolución N° 190-2017-OS/CD, conforme a lo siguiente:

## “4. ABREVIATURAS Y DEFINICIONES

(…)

Incumplimiento de Pago en el MME: Corresponde a la falta de pago total o parcial de alguna de las obligaciones establecidas en los informes de liquidación del MME emitidas por el COES, por parte de un Participante a uno o más Integrantes, salvo que la falta de pago sea por decisión de una autoridad competente. Para este efecto se consideran todas las liquidaciones asociadas al MME emitidas por el COES durante el mes.”

“5.2.1 (…)

En caso un Participante Generador incurra en Incumplimiento de Pago en el MME de dos (2) meses consecutivos o alternados dentro de un periodo de treinta y seis (36) meses -contados desde la fecha del último incumplimiento de pago adeudado por parte del Participante Generador-, o cuando se produzca el supuesto establecido en el acápite II del numeral 1 del numeral 13.3 del Procedimiento Técnico del COES N° 20 “Ingreso, Modificación y Retiro de Instalaciones en el SEIN” o sustitutoria, se le aplicará las mismas reglas de Garantías establecidas para los Participantes, Distribuidores y Grandes Usuarios.”

“11.1 (…)

El Integrante que comunica el Incumplimiento de Pago en el MME es responsable de la exactitud de la información proporcionada, particularmente en cuanto a la existencia de la falta de pago y a que la cuantía informada responda únicamente a las obligaciones de pago asumidas por el otro Participante deudor conforme a las liquidaciones del MME emitidas durante el último mes. Asimismo (…)”

**Artículo 2.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial “El Peruano”, y consignarla junto con el Informe Técnico N° 233-2026-GRT y el Informe Legal N° 234-2026-GRT, en el portal institucional: <https://www.gob.pe/osinergmin> y en la web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2026.aspx>. Estos informes son parte integrante de la presente resolución.

AURELIO OCHOA ALENCASTRE  
Presidente del Consejo Directivo (e)

2506000-1

**Resolución de Consejo Directivo que determina el cargo unitario de liquidación y modifica las tarifas de los sistemas secundarios de transmisión y sistemas complementarios de transmisión, producto de la liquidación anual de los ingresos, para el periodo mayo 2026 - abril 2027**

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN  
EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD**

Lima, 14 de abril del 2026

## CONSIDERANDO:

Que, mediante Resolución N° 047-2025-OS/CD y modificatoria, se fijaron las tarifas correspondientes a los

Sistemas Secundarios de Transmisión (“SST”) y Sistemas Complementarios de Transmisión (“SCT”), para el periodo mayo 2025 - abril 2029;

Que, de acuerdo con lo establecido en los literales f) e i) del numeral VII) del artículo 139 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado con Decreto Supremo N° 009-93-EM (“RLCE”), corresponde efectuar el proceso de liquidación anual de ingresos por el servicio de transmisión eléctrica del año 2025,

Que, con Resolución N° 056-2020-OS/CD, se aprobó la Norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SST y SCT” (“Procedimiento Liquidación SST - SCT”). La liquidación tiene como finalidad que lo que correspondía ser facturado cubra el monto autorizado regulatoriamente, y de existir diferencias, saldarlas en el presente año tarifario;

Que, se ha efectuado la liquidación de los ingresos por el servicio de transmisión eléctrica de las instalaciones que conforman los SST y SCT asignadas a la demanda, habiéndose analizado la información presentada por los titulares de transmisión, de conformidad con lo dispuesto en el literal a) del numeral 6.4.2 del Procedimiento Liquidación SST - SCT;

Que, mediante Resolución N° 37-2026-OS/CD, se dispuso la publicación del proyecto de resolución que determina el cargo unitario de liquidación y modifica las tarifas de los SST y SCT aplicable al periodo mayo 2026-abril 2027, para la remisión de los comentarios de los interesados;

Que, con fecha 10 de marzo de 2025 se llevó a cabo la audiencia pública descentralizada en las ciudades de Lima y Piura de manera conjunta, así como en la ciudad de Tacna de forma independiente, con la finalidad de que Osinergmin sustente y exponga los criterios, la metodología y los modelos utilizados en el proyecto tarifario;

Que, dentro del plazo otorgado, Engie Energía Perú S.A.A., Joya Solar S.A.C., Red Eléctrica del Sur S.A., Electro Sur Este S.A.A., Transmisora Eléctrica del Sur 3 S.A.C., Luz del Sur S.A.A., Electronorte S.A., Conelsur LT S.A.C., Consorcio Transmataro S.A., Interconexión Eléctrica Isa Perú S.A., Red de Energía del Perú S.A., Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A., Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A., Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C., Statkraft Perú S.A.- Líneas Andinas Secundarias S.A.C., Pluz Energía Perú S.A.A. (Pluz Energía) e Inversiones Shaqsha S.A.C.- Energía Cordillera Central S.A.C. presentaron sus comentarios, cuyo análisis se incluye en los informes de sustento;

Que, conjuntamente con el análisis de los comentarios recibidos, para la liquidación anual, se ha procedido a revisar y validar la información remitida por las empresas dentro del plazo al que se hace referencia en el literal d) del numeral 6.4.2 del Procedimiento Liquidación SST - SCT;

Que, como consecuencia de la aplicación de las disposiciones citadas, se han determinado los valores de los peajes recalculados, así como el saldo de liquidación a partir del cual se ha determinado el cargo unitario de liquidación;

Que, según lo establecido en el literal a) del artículo 6.2 del Procedimiento “Condiciones de aplicación de las tarifas de generación y transmisión eléctrica”, aprobado con Resolución N° 002-2020-OS/CD, los peajes por SST y SCT que corresponden ser facturados por generadores o distribuidores a través de las ventas de energía al consumidor final (usuarios libres y/o regulados) deben ser transferidos a los respectivos titulares de las áreas de demanda, según los procedimientos de liquidación correspondientes. Conforme a ello, es obligación para todo aquel que realice retiros en el Mercado Mayorista de Electricidad, con independencia de si dicho retiro está o no autorizado (RND), realizar el pago de los peajes de transmisión de los SST y SCT en concordancia con los criterios contenidos en el numeral 9.3 del Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad;

Que, debido al cambio de titularidad, en el ámbito tarifario, de las instalaciones asociadas a la Línea S.E. Paramonga Nueva - Paramonga existente, a favor de Líneas Andinas Secundarias S.A.C., en lo relativo al

peaje del SST y SCT, resulta necesario modificar también la titularidad del ingreso tarifario asociado a dicha línea debido a que ambos conceptos forman parte de un mismo ingreso esperado, por lo que procede modificar el Cuadro 5.1 de la Resolución N° 047-2025-OS/CD y modificatoria;

Que, al amparo del artículo 160 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General, procede acumular en el proceso de liquidación, el procedimiento de confidencialidad iniciado a partir de la solicitud de Pluz Energía (Carta N° SGR-041-2026, recibida el 18 de marzo de 2026) respecto de información relativa a la liquidación, correspondiendo aceptar el desistimiento presentado (Carta N° SGR-048-2026, recibida el 26 de marzo de 2026) y poner fin a este último procedimiento, al haberse cumplido los requisitos normativos, en aplicación de los artículos 197 y 200 del citado Texto Único Ordenado;

Que, habiéndose cumplido con los principios de transparencia y participación contenidos en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas y en el Reglamento General del Osinermin aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, se procede a la publicación de la resolución de fijación tarifaria;

Que, se han emitido los Informes N° 222-2026-GRT y N° 223-2026-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y de la asesoría legal de la Gerencia de Regulación Tarifas de Osinermin, respectivamente, los cuales complementan la motivación que sustenta la decisión del Regulador y forman parte integrante de la misma; cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos al que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos; 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° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinermin aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Reglamento General de Osinermin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; y en el 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; y,

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinermin en su Sesión N° 13-2026, de 14 de abril de 2026.

#### SE RESUELVE:

**Artículo 1.-** Modificar los peajes acumulados por nivel de tensión consignados en el Cuadro 6.1 del Anexo 6 de la Resolución N° 047-2025-OS/CD y su modificatoria, conforme a lo siguiente:

**“Cuadro 6.1: Peajes acumulados por nivel de tensión (ctm. S./kWh)**

| Área de Demanda | Titular                 | Acumulado en MAT Ctm. S./kWh | Acumulado en AT Ctm. S./kWh | Acumulado en MT Ctm. S./kWh |
|-----------------|-------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 1               | ADINELSA                | 0,0000                       | 0,0391                      | 0,0821                      |
|                 | ELECTRONOROESTE         | 0,0000                       | 0,4484                      | 1,3465                      |
|                 | ELECTROPERÚ             | 0,0000                       | 0,0060                      | 0,0099                      |
|                 | PUMATE                  | 0,1263                       | 0,4979                      | 0,5049                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0339                       | 0,4352                      | 0,4399                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,1602</b>                | <b>1,4266</b>               | <b>2,3833</b>               |
| 2               | ADINELSA                | 0,0000                       | 0,0272                      | 0,0794                      |
|                 | COELVISAC               | 0,1385                       | 0,2812                      | 0,2978                      |
|                 | ELECTRO ORIENTE         | 0,0532                       | 0,1137                      | 0,1716                      |
|                 | ELECTRONORTE            | 0,0735                       | 0,5348                      | 1,1252                      |
|                 | PEOT                    | 0,0000                       | 0,1374                      | 0,2105                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0000                       | 0,2706                      | 0,2785                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,2652</b>                | <b>1,3649</b>               | <b>2,1630</b>               |

| Área de Demanda | Titular                 | Acumulado en MAT Ctm. S./kWh | Acumulado en AT Ctm. S./kWh | Acumulado en MT Ctm. S./kWh |
|-----------------|-------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 3               | CHAVIMOCHIC             | 0,0000                       | 0,0032                      | 0,0062                      |
|                 | CONELSUR                | 0,0060                       | 0,0181                      | 0,0181                      |
|                 | CTAN                    | 0,0153                       | 0,0153                      | 0,0153                      |
|                 | ELECTRONORTE            | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0044                      |
|                 | HIDRANDINA              | 0,1299                       | 0,6863                      | 1,2214                      |
|                 | ISA PERÚ                | 0,0074                       | 0,0293                      | 0,0378                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0033                       | 0,2107                      | 0,2126                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,1619</b>                | <b>0,9629</b>               | <b>1,5158</b>               |
| 4               | ELECTRO ORIENTE         | 0,9510                       | 1,7262                      | 2,3461                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,9510</b>                | <b>1,7262</b>               | <b>2,3461</b>               |
| 5               | ADINELSA                | 0,0081                       | 0,0454                      | 0,0760                      |
|                 | CONELSUR                | 0,0000                       | 0,0087                      | 0,0316                      |
|                 | ELECTRO DUNAS           | 0,0304                       | 0,1505                      | 0,1656                      |
|                 | ELECTROCENTRO           | 0,0014                       | 0,8925                      | 1,7129                      |
|                 | ELECTROPERÚ             | 0,0059                       | 0,0059                      | 0,0059                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0219                       | 0,2295                      | 0,2740                      |
|                 | ENERGIA CORDILLERA AZUL | 0,0000                       | 0,0840                      | 0,1077                      |
|                 | STATKRAFT               | 0,0218                       | 0,7230                      | 0,9485                      |
|                 | TRANSMANTARO            | 0,2071                       | 0,4731                      | 0,4731                      |
|                 | TRANSMISORA SUR ANDINO  | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
| UNACEM          | 0,0043                  | 0,0104                       | 0,0104                      |                             |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,3009</b>                | <b>2,6230</b>               | <b>3,8057</b>               |
| 6               | ADINELSA                | 0,0000                       | 0,0007                      | 0,0116                      |
|                 | CONELSUR                | 0,0146                       | 0,0270                      | 0,0282                      |
|                 | PLUZ ENERGÍA PERÚ       | 0,4385                       | 2,3686                      | 3,3093                      |
|                 | HIDRANDINA              | 0,0000                       | 0,0024                      | 0,0030                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0003                       | 0,0646                      | 0,0646                      |
|                 | REP_AdicRAG             | 0,0005                       | 0,0075                      | 0,0075                      |
|                 | LINEAS ANDINAS          | 0,0033                       | 0,0033                      | 0,0033                      |
|                 | STATKRAFT               | 0,0009                       | 0,0009                      | 0,0077                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,4581</b>                | <b>2,4750</b>               | <b>3,4352</b>               |
| 7               | CONELSUR                | 0,0000                       | 0,0379                      | 0,0379                      |
|                 | LUZ DEL SUR             | 1,2627                       | 3,6307                      | 4,3249                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0167                       | 0,0275                      | 0,0275                      |
|                 | TRANSMANTARO            | 0,1473                       | 0,1473                      | 0,1473                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>1,4267</b>                | <b>3,8434</b>               | <b>4,5376</b>               |
| 8               | ADINELSA                | 0,0000                       | 0,0016                      | 0,0496                      |
|                 | COELVISAC               | 0,0000                       | 0,1161                      | 0,2690                      |
|                 | ELECTRO DUNAS           | 0,0000                       | 0,4165                      | 1,0377                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0354                       | 0,5632                      | 0,5632                      |
|                 | REP_AdicRAG             | 0,1848                       | 0,3020                      | 0,3020                      |
|                 | SEAL                    | 0,0000                       | 0,0272                      | 0,0667                      |
|                 | TRANSMANTARO            | 0,2005                       | 0,6241                      | 0,6306                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,4207</b>                | <b>2,0507</b>               | <b>2,9188</b>               |
| 9               | CONELSUR                | 0,0187                       | 0,0308                      | 0,0308                      |
|                 | EGASA                   | 0,0144                       | 0,0640                      | 0,0640                      |
|                 | ELECTROSUR              | 0,0000                       | 0,0055                      | 0,0123                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0030                       | 0,0182                      | 0,0182                      |
|                 | SEAL                    | 0,1346                       | 0,9410                      | 1,9654                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,1707</b>                | <b>1,0595</b>               | <b>2,0907</b>               |
| 10              | EGEMSA                  | 0,0000                       | 0,0702                      | 0,2791                      |
|                 | ELECTRO SUR ESTE        | 0,2272                       | 1,2081                      | 1,9972                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0407                       | 0,3873                      | 0,4345                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,2679</b>                | <b>1,6656</b>               | <b>2,7108</b>               |
| 11              | ELECTRO PUNO            | 0,0000                       | 0,9067                      | 1,3082                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0490                       | 0,7357                      | 1,2092                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0490</b>                | <b>1,6424</b>               | <b>2,5174</b>               |
| 12              | ELECTROSUR              | 0,0000                       | 0,4993                      | 1,4901                      |
|                 | ENGIE                   | 0,2602                       | 0,2602                      | 0,2602                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,2602</b>                | <b>0,7595</b>               | <b>1,7503</b>               |
| 13              | EGESUR                  | 0,0000                       | 0,0068                      | 0,0068                      |
|                 | ELECTROSUR              | 0,0000                       | 1,0103                      | 1,8930                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0000</b>                | <b>1,0171</b>               | <b>1,8998</b>               |
| 14              | ELECTRO UCAYALI         | 0,0000                       | 0,5570                      | 1,0808                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0000</b>                | <b>0,5570</b>               | <b>1,0808</b>               |



| Área de Demanda | Titular                 | Acumulado en MAT Ctm. S./kWh | Acumulado en AT Ctm. S./kWh | Acumulado en MT Ctm. S./kWh |
|-----------------|-------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 15              | ISA PERÚ                | 0,0131                       | 0,0393                      | 0,0393                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0945                       | 0,0980                      | 0,0980                      |
|                 | REDESUR                 | 0,0038                       | 0,0076                      | 0,0076                      |
|                 | TESUR3                  | 0,0193                       | 0,0222                      | 0,0222                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,1307</b>                | <b>0,1671</b>               | <b>0,1671</b>               |

**Artículo 2.-** Modificar los peajes consignados en los Cuadros 7.1, 7.2 y 7.3 del Anexo 7 de la Resolución N° 047-2025-OS/CD y su modificatoria, conforme a lo siguiente:

**“Cuadro 7.1: CPSEE y PEAJE del SSTL de CONELSUR**

| Subestación Base | Instalaciones Secundarias del CPSEE               | Nivel Tensión | Peaje Ctm. S// kWh | Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo     |
|------------------|---|---------------|--------------------|---|
| Trujillo Norte   | LT 220 kV Trujillo Norte - Cajamarca Norte        | MAT           | 1,2104             | Cientes Libres Yanacocho, Gold Mill y Gold Fields |
| Cajamarca Norte  | Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte | MAT/AT        | 0,1607             | Yanacocho   |
|                  | LT 60 kV Cajamarca Norte - Pajuela                | AT            | 0,1597             | Yanacocho   |

**Cuadro 7.2: CPSEE y PEAJE del SSTL de CONELSUR**

| Subestación Base | Instalaciones Secundarias del CPSEE                     | Nivel Tensión | Peaje Ctm. S// kWh | Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo  |
|------------------|---|---------------|--------------------|--|
| Cajamarquilla    | SST Celda de Transformación 220 kV - S.E. Cajamarquilla | MAT           | 0,0324             | Ciente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo) |

**Cuadro 7.3: CPSEE del SSTL de AYMARAEAS**

| Subestación Base | Instalaciones Secundarias del CPSEE | Nivel Tensión | Peaje Ctm. S// kWh | Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo |
|------------------|-------------------------------------|---------------|--------------------|---|
| Callalli         | LT 60 kV Callalli - Caylloma        | AT            | 1,9593             | Ciente Libre (Usuario exclusivo)              |
|                  | LT 60 kV Caylloma - Ares            | MT            | 1,9593             |   |
|                  | LT 33 kV Ares - Arcata              |               |                    |   |

”

**Artículo 3.-** Disponer que los peajes consignados en los artículos 1 y 2 de la presente resolución entran en vigencia a partir del 1 de mayo de 2026 y se apliquen con el factor de actualización que se encuentre vigente en su oportunidad, según corresponda.

**Artículo 4.-** Fijar el cargo unitario de liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión asignados a la demanda, a ser incorporado en las respectivas tarifas de transmisión, a partir del 01 de mayo de 2026 hasta el 30 de abril de 2027, de acuerdo con el Cuadro N° 1 siguiente:

**Cuadro N° 1. Cargo unitario de liquidación**

| Área de Demanda | Titular                 | Acumulado en MAT Ctm. S./kWh | Acumulado en AT Ctm. S./kWh | Acumulado en MT Ctm. S./kWh |
|-----------------|-------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 1               | ADINELSA                | 0,0000                       | 0,0076                      | 0,0160                      |
|                 | ELECTRONOROESTE         | 0,0000                       | 0,0857                      | 0,2491                      |
|                 | ELECTROPERÚ             | 0,0000                       | 0,0008                      | 0,0013                      |
|                 | PUMATE                  | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0031                       | 0,0343                      | 0,0347                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0031</b>                | <b>0,1284</b>               | <b>0,3011</b>               |

| Área de Demanda         | Titular                 | Acumulado en MAT Ctm. S./kWh | Acumulado en AT Ctm. S./kWh | Acumulado en MT Ctm. S./kWh |
|-------------------------|-------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 2                       | ADINELSA                | 0,0000                       | 0,0013                      | 0,0037                      |
|                         | COELVISAC               | 0,1107                       | 0,2247                      | 0,2380                      |
|                         | ELECTRO ORIENTE         | -0,0013                      | -0,0029                     | -0,0044                     |
|                         | ELECTRONORTE            | -0,0032                      | -0,0237                     | -0,0507                     |
|                         | PEOT                    | 0,0000                       | 0,0033                      | 0,0051                      |
|                         | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0000                       | -0,0224                     | -0,0230                     |
|                         | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,1062</b>                | <b>0,1803</b>               | <b>0,1687</b>               |
| 3                       | CHAVIMOCHIC             | 0,0000                       | -0,0001                     | -0,0002                     |
|                         | CONELSUR                | -0,0002                      | -0,0007                     | -0,0007                     |
|                         | CTAN                    | 0,0015                       | 0,0015                      | 0,0015                      |
|                         | ELECTRONORTE            | 0,0000                       | 0,0000                      | -0,0008                     |
|                         | HIDRANDINA              | -0,0099                      | -0,0522                     | -0,0923                     |
|                         | ISA PERÚ                | 0,0001                       | 0,0004                      | 0,0005                      |
|                         | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | -0,0008                      | -0,0422                     | -0,0426                     |
| <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>-0,0093</b>          | <b>-0,0933</b>               | <b>-0,1346</b>              |                             |
| 4                       | ELECTRO ORIENTE         | -0,0554                      | -0,0975                     | -0,1319                     |
|                         | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>-0,0554</b>               | <b>-0,0975</b>              | <b>-0,1319</b>              |
| 5                       | ADINELSA                | 0,0001                       | 0,0007                      | 0,0012                      |
|                         | CONELSUR                | 0,0000                       | -0,0008                     | -0,0028                     |
|                         | ELECTRO DUNAS           | 0,0012                       | 0,0058                      | 0,0064                      |
|                         | ELECTROCENTRO           | -0,0001                      | -0,0566                     | -0,1094                     |
|                         | ELECTROPERÚ             | 0,0001                       | 0,0001                      | 0,0001                      |
|                         | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | -0,0025                      | -0,0257                     | -0,0308                     |
|                         | ENERGIA CORDILLERA AZUL | 0,0000                       | 0,0031                      | 0,0040                      |
|                         | STATKRAFT               | 0,0002                       | 0,0077                      | 0,0101                      |
|                         | TRANSMANTARO            | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
|                         | TRANSMISORA SUR ANDINO  | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
|                         | UNACEM                  | 0,0001                       | 0,0003                      | 0,0003                      |
|                         | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>-0,0009</b>               | <b>-0,0654</b>              | <b>-0,1209</b>              |
| 6                       | ADINELSA                | 0,0000                       | 0,0005                      | 0,0066                      |
|                         | CONELSUR                | -0,0003                      | -0,0006                     | -0,0006                     |
|                         | PLUZ ENERGÍA PERÚ       | 0,0137                       | 0,0750                      | 0,1053                      |
|                         | HIDRANDINA              | 0,0000                       | 0,0003                      | 0,0004                      |
|                         | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0000                       | -0,0015                     | -0,0015                     |
|                         | REP_AdicRAG             | 0,0002                       | 0,0024                      | 0,0024                      |
|                         | LINEAS ANDINAS          | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
|                         | STATKRAFT               | 0,0001                       | 0,0001                      | 0,0009                      |
|                         | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0137</b>                | <b>0,0762</b>               | <b>0,1135</b>               |
|                         | 7                       | CONELSUR                     | 0,0000                      | -0,0065                     |
| LUZ DEL SUR             |                         | -0,0228                      | -0,0669                     | -0,0803                     |
| RED DE ENERGÍA DEL PERÚ |                         | -0,0012                      | -0,0020                     | -0,0020                     |
| TRANSMANTARO            |                         | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
| <b>TOTAL ÁREA</b>       |                         | <b>-0,0240</b>               | <b>-0,0754</b>              | <b>-0,0888</b>              |
| 8                       | ADINELSA                | 0,0000                       | 0,0009                      | 0,0228                      |
|                         | COELVISAC               | 0,0000                       | 0,0072                      | 0,0169                      |
|                         | ELECTRO DUNAS           | 0,0000                       | 0,0474                      | 0,1150                      |
|                         | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0005                       | 0,0084                      | 0,0084                      |
|                         | REP_AdicRAG             | 0,0272                       | 0,0445                      | 0,0445                      |
|                         | SEAL                    | 0,0000                       | 0,0113                      | 0,0274                      |
|                         | TRANSMANTARO            | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
|                         | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0277</b>                | <b>0,1197</b>               | <b>0,2350</b>               |
| 9                       | CONELSUR                | 0,0031                       | 0,0051                      | 0,0051                      |
|                         | EGASA                   | 0,0008                       | 0,0036                      | 0,0036                      |
|                         | ELECTROSUR              | 0,0000                       | -0,0006                     | -0,0012                     |
|                         | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0004                       | 0,0026                      | 0,0026                      |
|                         | SEAL                    | 0,0041                       | 0,0291                      | 0,0608                      |
| <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0084</b>           | <b>0,0398</b>                | <b>0,0709</b>               |                             |
| 10                      | EGEMSA                  | 0,0000                       | -0,0011                     | -0,0041                     |
|                         | ELECTRO SUR ESTE        | -0,0258                      | -0,1409                     | -0,2325                     |
|                         | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | -0,0039                      | -0,0368                     | -0,0417                     |
| <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>-0,0297</b>          | <b>-0,1788</b>               | <b>-0,2783</b>              |                             |
| 11                      | ELECTRO PUNO            | 0,0000                       | 0,0466                      | 0,0680                      |
|                         | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | 0,0005                       | 0,0073                      | 0,0120                      |
| <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0005</b>           | <b>0,0539</b>                | <b>0,0800</b>               |                             |

| Área de Demanda | Titular                 | Acumulado en MAT Ctm. S./kWh | Acumulado en AT Ctm. S./kWh | Acumulado en MT Ctm. S./kWh |
|-----------------|-------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 12              | ELECTROSUR              | 0,0000                       | -0,1538                     | -0,4788                     |
|                 | ENGIE                   | -0,0655                      | -0,0655                     | -0,0655                     |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>-0,0655</b>               | <b>-0,2193</b>              | <b>-0,5443</b>              |
| 13              | EGESUR                  | 0,0000                       | 0,0008                      | 0,0008                      |
|                 | ELECTROSUR              | 0,0000                       | -0,0077                     | -0,0144                     |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0000</b>                | <b>-0,0069</b>              | <b>-0,0136</b>              |
| 14              | ELECTRO UCAYALI         | 0,0000                       | 0,0069                      | 0,0138                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>0,0000</b>                | <b>0,0069</b>               | <b>0,0138</b>               |
| 15              | ISA PERÚ                | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
|                 | RED DE ENERGÍA DEL PERÚ | -0,0064                      | -0,0066                     | -0,0066                     |
|                 | REDESUR                 | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
|                 | TESUR3                  | 0,0000                       | 0,0000                      | 0,0000                      |
|                 | <b>TOTAL ÁREA</b>       | <b>-0,0064</b>               | <b>-0,0066</b>              | <b>-0,0066</b>              |

**Artículo 5.-** Fijar el cargo unitario de liquidación del Sistema Secundario de Transmisión de Conelsur LT S.A.C. ("CONELSUR") y de Empresa de Transmisión Eléctrica Aymaraes S.A.C. ("AYMARAES"), a ser incorporado en las respectivas tarifas de transmisión, a partir del 01 de mayo 2026 hasta el 30 de abril de 2027, conforme con el Cuadro N° 2 siguiente:

**Cuadro 2.- Cargo unitario de liquidación del SST de Conelsur y Aymaraes**

| Titular de Transmisión | Subestación Base | Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo      | Instalaciones secundarias                               | Tensión kV | Cargo Ctm.S./kWh |
|------------------------|------------------|--|---|------------|------------------|
| CONELSUR               | Cajamarquilla    | Cliente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo)    | SST Celda de Transformación 220 kV - S.E. Cajamarquilla | MAT        | 0,0024           |
| CONELSUR               | Trujillo Norte   | Clientes Libres Yanacocha, Gold Mill y Gold Fields | LT 220 kV Trujillo Norte - Cajamarca Norte              | MAT        | -0,1611          |
|                        |                  |  | Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte       | MAT/AT     | -0,0214          |
|                        | Cajamarca Norte  | Yanacocha  | LT 60 kV Cajamarca Norte - Pajuela                      | AT         | -0,0213          |
| AYMARAES               | Callalli         | Cliente Libre (Usuario exclusivo)                  | LT 60 kV Callalli - Caylloma                            | AT         | -0,5335          |
|                        |                  |  | LT 60 kV Caylloma - Ares                                | AT         | -0,5335          |
|                        |                  |  | LT 33 kV Ares - Arcata                                  | MT         | -0,5335          |

**Artículo 6.-** Incorporar a la presente resolución el Anexo 1 que contiene el Cuadro A "Montos de transferencias por Retiros No Declarados del año 2025".

**Artículo 7.-** Precisar que es una obligación de los generadores y/o distribuidores realizar las transferencias a los titulares de transmisión por el íntegro de lo asignado

según las resoluciones tarifarias por concepto de pago de peajes de transmisión SST y SCT; así como, es una obligación para todo aquel que realice retiros en el Mercado Mayorista de Electricidad, con independencia de si dicho retiro está o no autorizado (RND) realizar el pago de los peajes de transmisión de los SST y SCT.

**Artículo 8.-** Disponer la transferencia de un monto equivalente a S/ 274 606,85 a cargo de Compañía Minera Antamina S.A. a favor de Red de Energía del Perú S.A. por el cobro en exceso del cargo unitario de Antamina, a realizarse como plazo máximo el 30 de junio de 2026. Este pago será considerado en la respectiva liquidación anual de los Ingresos por el servicio de transmisión eléctrica del SST y SCT. Antamina debe informar a Osinermin el cumplimiento de la transferencia en el mes de julio de 2026.

**Artículo 9.-** Disponer la transferencia de un monto equivalente a S/ 144 695,11 a cargo de Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A., a favor de Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. a realizarse como máximo hasta el 30 de junio de 2026, por el concepto de peajes del SST y SCT. Este pago se considera en la respectiva liquidación anual de los Ingresos por el servicio de transmisión eléctrica del SST y SCT. Cerro Verde debe informar a Osinermin el cumplimiento de la transferencia en el mes de julio de 2026.

**Artículo 10.-** Modificar los Ingresos Tarifarios de Instalaciones MAT y/o MAT/MAT (fila 13) consignados en el Cuadro 5.1 del Anexo 5 de la Resolución N° 047-2025-OS/CD y su modificatoria, conforme a las siguientes 2 filas:

**"Cuadro 5.1: Ingresos Tarifarios de Instalaciones MAT y/o MAT/MAT (Soles)**

| Área  | TITULARES      | Elemento  | Año1  | Año2  | Año3  | Año4  |
|-------|----------------|---|-------|-------|-------|-------|
| (...) |                |   |       |       |       |       |
| 6     | STATKRAFT      | Paramonga Nueva 138 kV - Paramonga Existente 138 kV | 4 873 | -     | -     | -     |
| 6     | LÍNEAS ANDINAS | Paramonga Nueva 138 kV - Paramonga Existente 138 kV | -     | 2 959 | 3 853 | 5 693 |
| (...) |                |   |       |       |       |       |

"

**Artículo 11.-** Disponer la acumulación en el proceso de liquidación al procedimiento de confidencialidad iniciado con la solicitud de Pluz Energía Perú S.A.A. (Carta N° SGR-041-2026) respecto de determinada información relativa a la liquidación, correspondiendo aceptar el desistimiento presentado (Carta N° SGR-048-2026) y poner fin a este último procedimiento, al haberse cumplido los requisitos normativos.

**Artículo 12.-** Disponer la publicación de la presente resolución y su exposición de motivos en el diario oficial El Peruano y consignarlas, conjuntamente con los Informes N° 222-2026-GRT y N° 223-2026-GRT, en el portal institucional: [www.gob.pe/osinermin](http://www.gob.pe/osinermin) y en la web de Osinermin: <https://www.osinermin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2026.aspx>.

AURELIO OCHOA ALENCASTRE  
Presidente del Consejo Directivo (e)

DIARIO OFICIAL DEL BICENTENARIO

  
**El Peruano**

## USO DEL SISTEMA PGA PARA PUBLICACIÓN DE NORMAS LEGALES

Se comunica a las entidades que conforman el Poder Legislativo, Poder Ejecutivo, Poder Judicial, Organismos Constitucionales Autónomos, Organismos Públicos, Gobiernos Regionales y Gobiernos Locales, que para efectos de la publicación de sus dispositivos legales en general (normas legales, reglamentos jurídicos o administrativos, resoluciones administrativas, actos de administración, actos administrativos, etc) con o sin anexos, tienen a su disposición el **Portal de Gestión de Atención al Cliente PGA**, plataforma virtual que permite tramitar sus publicaciones de manera rápida y segura. Solicite su usuario y contraseña a través del correo electrónico [normaslegales@editoraperu.com.pe](mailto:normaslegales@editoraperu.com.pe).

GERENCIA DE PUBLICACIONES OFICIALES



**ANEXO 1**  
**Montos de transferencias por Retiros No Declarados del año 2025**

| SUMINISTRADORES                                  | ADNELSA   | ANTMINA  | CHAYIMOCHIC | CONELSUR | COMPANIA TRANSMISORA SUR ANDINO | EGESUR | ELECTROCENTRO | ELECTRODUNAS | ELECTRONORTE | HIDRANDINA | ELECTRONOR-OESTE | ELECTROPERU | ELECTROSUR | ENGE (ETENORTE) | ISA PERU | LUZ DEL SUR | PUMATE    | PLUZ ENERGIA PERU | REDESUR  | RED DE ENERGIA DEL PERU | REP Adicional RAG | SHAQSHA  | STARKRAFT | TESUR 3   | TRANSMANTARO | TRANSMISORA ANDINA | UNACEM |          |
|--|-----------|----------|-------------|----------|---------------------------------|--------|---------------|--------------|--------------|------------|------------------|-------------|------------|-----------------|----------|-------------|-----------|-------------------|----------|-------------------------|-------------------|----------|-----------|-----------|--------------|--------------------|--------|----------|
| ANDEAN POWER S.A.C.                              | 95.20     | 7.60     | 0.20        | 7.19     | 3.65                            | 0.03   | 526.58        | 132.48       | 0.03         | 36.34      | 884.18           | 11.89       | 41.52      | 3.51            | 55.55    | 17.90       | 331.35    | 48.87             | 13.11    | 527.94                  | 0.24              | 59.73    | 497.49    | 36.58     | 312.06       | 0.70               | 7.72   |          |
| ASOCIACION SANTA LUCIA DE CHACAS                 | 30.78     | 2.46     | 0.07        | 2.33     | 1.18                            | 0.01   | 170.28        | 42.84        | 0.01         | 11.75      | 285.92           | 3.85        | 13.42      | 1.14            | 17.96    | 5.79        | 107.15    | 15.80             | 4.24     | 170.72                  | 0.08              | 19.32    | 180.87    | 11.83     | 100.91       | 0.23               | 2.50   |          |
| CASA GRANDE S.A.A.                               | 3.74      | 0.50     | 0.01        | 0.30     | 0.00                            | 0.00   | 20.99         | 6.93         | 0.00         | 1.03       | 35.46            | 0.45        | 0.00       | 0.00            | 2.11     | 1.51        | 12.04     | 3.13              | 0.27     | 20.00                   | 0.02              | 2.43     | 19.70     | 0.90      | 7.60         | 0.02               | 0.32   |          |
| CENTRALES SANTA ROSA S.A.C.                      | 64.07     | 0.00     | 0.23        | 5.76     | 5.68                            | 0.09   | 399.28        | 65.41        | 0.08         | 38.68      | 541.26           | 8.02        | 126.70     | 10.72           | 39.68    | 0.39        | 229.95    | 83.84             | 14.69    | 365.51                  | 0.28              | 44.60    | 379.81    | 36.85     | 327.56       | 0.53               | 5.21   |          |
| CHINANGO S.A.C.                                  | 1 195.88  | 95.50    | 2.56        | 90.34    | 45.80                           | 0.37   | 6 613.68      | 1 683.92     | 0.32         | 456.40     | 11 104.93        | 149.39      | 521.52     | 44.11           | 17.69    | 697.70      | 224.86    | 4 161.59          | 1 631.81 | 164.72                  | 6 630.70          | 2.98     | 750.20    | 6 248.26  | 459.39       | 3 919.30           | 8.80   | 96.93    |
| COENERGY S.A.C.                                  | 0.34      | 0.04     | 0.00        | 0.03     | 0.00                            | 0.00   | 1.93          | 0.64         | 0.00         | 0.09       | 3.25             | 0.04        | 0.00       | 0.00            | 0.19     | 0.10        | 1.10      | 0.28              | 0.02     | 1.83                    | 0.00              | 0.22     | 1.81      | 0.08      | 0.70         | 0.00               | 0.03   |          |
| ELECTRICA YANAPAPA SAC                           | 18.60     | 1.49     | 0.04        | 1.41     | 0.71                            | 0.01   | 102.86        | 25.88        | 0.00         | 7.10       | 172.72           | 2.32        | 8.11       | 0.69            | 10.85    | 3.50        | 64.73     | 9.55              | 2.56     | 103.13                  | 0.05              | 11.67    | 97.18     | 7.14      | 60.95        | 0.14               | 1.51   |          |
| EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C. | 232.90    | 18.60    | 0.50        | 17.60    | 8.92                            | 0.07   | 1 288.23      | 324.10       | 0.06         | 88.90      | 2 163.05         | 29.10       | 101.58     | 8.59            | 135.90   | 43.80       | 810.61    | 119.56            | 32.08    | 1 291.55                | 0.58              | 146.13   | 1 217.05  | 89.48     | 763.41       | 1.71               | 18.88  |          |
| EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C. | 367.39    | 29.34    | 0.79        | 27.76    | 14.07                           | 0.11   | 2 032.17      | 511.27       | 0.10         | 140.24     | 3 412.19         | 45.90       | 160.25     | 13.55           | 214.38   | 69.09       | 1 278.72  | 188.61            | 50.61    | 2 037.40                | 0.92              | 230.51   | 1 919.89  | 141.16    | 1 204.27     | 2.71               | 29.78  |          |
| EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA                   | 2 188.26  | 173.18   | 4.64        | 163.83   | 83.05                           | 0.68   | 11 983.36     | 3 017.39     | 0.58         | 827.65     | 20 137.88        | 270.92      | 945.74     | 79.99           | 1 265.22 | 407.77      | 7 546.70  | 1 113.09          | 298.70   | 12 024.22               | 5.41              | 1 360.43 | 11 330.71 | 833.06    | 7 107.31     | 15.97              | 175.77 |          |
| EMPRESA DE GENERACION HUANZA                     | 254.35    | 20.32    | 0.54        | 19.22    | 9.74                            | 0.08   | 1 406.92      | 353.96       | 0.07         | 97.09      | 2 362.33         | 31.78       | 110.94     | 9.38            | 148.42   | 47.84       | 885.29    | 130.57            | 35.04    | 1 410.54                | 0.63              | 159.59   | 1 329.18  | 97.73     | 833.75       | 1.87               | 20.62  |          |
| ENEL GENERACION PIURA S.A.                       | 9 021.97  | 720.61   | 19.31       | 681.67   | 345.58                          | 2.81   | 49 903.56     | 12 555.14    | 2.42         | 3 443.80   | 83 792.28        | 1 127.26    | 3 935.16   | 332.85          | 5 264.50 | 1 696.71    | 31 401.28 | 4 631.51          | 1 242.86 | 50 031.93               | 22.52             | 5 660.64 | 47 146.29 | 3 466.33  | 29 573.07    | 66.44              | 731.36 |          |
| ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.                   | 6 852.01  | 547.29   | 14.67       | 517.72   | 262.46                          | 2.13   | 37 900.79     | 9 535.39     | 1.84         | 2 615.50   | 63 638.61        | 856.13      | 2 988.69   | 252.79          | 3 996.29 | 1 288.61    | 23 848.67 | 3 517.55          | 943.93   | 37 988.28               | 17.10             | 4 299.15 | 35 806.70 | 2 632.61  | 22 460.19    | 50.46              | 555.45 |          |
| GM OPERACIONES S.A.C.                            | 230.26    | 18.39    | 0.49        | 17.40    | 8.82                            | 0.07   | 1 273.62      | 320.43       | 0.06         | 87.89      | 2 138.52         | 28.77       | 100.43     | 8.49            | 134.36   | 43.30       | 801.41    | 118.20            | 31.72    | 1 276.90                | 0.57              | 144.47   | 1 203.25  | 88.47     | 754.75       | 1.70               | 18.67  |          |
| GR CORTARRAMA S.A.C.                             | 905.22    | 72.30    | 1.94        | 68.40    | 34.67                           | 0.28   | 5 007.09      | 1 259.72     | 0.24         | 3 455.54   | 8 407.31         | 113.10      | 394.84     | 33.40           | 528.22   | 170.24      | 3 150.65  | 464.71            | 124.70   | 5 019.96                | 2.26              | 567.96   | 4 730.44  | 347.80    | 2 967.23     | 6.67               | 73.38  |          |
| HIDROCANETE S.A.                                 | 10.95     | 0.88     | 0.02        | 0.83     | 0.42                            | 0.00   | 60.59         | 15.25        | 0.00         | 4.18       | 101.75           | 1.37        | 4.77       | 0.40            | 6.39     | 2.06        | 38.13     | 5.62              | 1.51     | 60.75                   | 0.03              | 6.87     | 57.24     | 4.21      | 35.89        | 0.08               | 0.89   |          |
| HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.                   | 723.67    | 57.80    | 1.55        | 54.68    | 27.72                           | 0.23   | 4 002.88      | 1 007.08     | 0.19         | 2 762.24   | 6 721.16         | 90.42       | 315.66     | 26.70           | 10.71    | 422.28      | 1 361.10  | 2 518.77          | 371.51   | 99.69                   | 4 013.17          | 1.81     | 454.05    | 3 761.71  | 278.04       | 2 372.12           | 5.33   | 56.66    |
| HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.                         | 5 450.65  | 788.76   | 9.17        | 380.18   | 0.00                            | 0.00   | 28 448.96     | 9 576.62     | 0.14         | 1 745.23   | 53 000.89        | 687.85      | 0.00       | 82.74           | 3 224.08 | 1 298.19    | 18 219.83 | 2 113.16          | 413.68   | 30 033.20               | 15.39             | 3 275.11 | 26 736.53 | 1 423.90  | 10 787.10    | 41.74              | 464.35 |          |
| INVERSIONES SHAQSHA S.A.C.                       | 444.46    | 35.50    | 0.95        | 33.58    | 17.02                           | 0.14   | 2 458.45      | 616.52       | 0.12         | 1 699.66   | 4 127.95         | 55.53       | 193.86     | 16.40           | 6.58     | 259.35      | 83.59     | 1 546.95          | 228.17   | 61.23                   | 2 464.78          | 1.11     | 278.87    | 2 322.62  | 1 456.89     | 3.27               | 36.03  |          |
| LA VIRGEN  | 2 187.09  | 174.69   | 4.68        | 165.25   | 83.77                           | 0.68   | 12 097.51     | 3 043.59     | 0.59         | 834.84     | 20 312.75        | 273.27      | 953.96     | 80.69           | 1 276.21 | 411.31      | 7 612.23  | 1 122.76          | 301.29   | 12 128.63               | 5.46              | 1 372.24 | 11 429.10 | 840.30    | 7 169.04     | 16.11              | 177.29 |          |
| MAJIA ENERGIA S.A.C.                             | 36.14     | 3.05     | 0.08        | 2.88     | 1.46                            | 0.01   | 210.97        | 53.08        | 0.01         | 14.56      | 354.23           | 4.77        | 16.63      | 1.41            | 0.56     | 22.26       | 7.17      | 132.75            | 19.68    | 5.25                    | 211.51            | 0.10     | 23.93     | 199.31    | 14.65        | 125.02             | 0.28   | 3.09     |
| MOQUEGUA FV S.A.C.                               | 66.26     | 5.29     | 0.14        | 5.01     | 2.54                            | 0.02   | 385.51        | 92.21        | 0.02         | 25.29      | 615.40           | 8.28        | 28.91      | 2.45            | 0.98     | 38.66       | 12.46     | 230.62            | 34.02    | 9.13                    | 367.46            | 0.17     | 41.57     | 346.26    | 25.46        | 217.20             | 0.49   | 5.37     |
| PANAMERICANA SOLAR SAC.                          | 77.66     | 6.20     | 0.17        | 5.87     | 2.97                            | 0.02   | 429.55        | 108.07       | 0.02         | 29.64      | 721.24           | 9.70        | 33.88      | 2.87            | 1.15     | 45.31       | 14.60     | 270.29            | 39.87    | 10.70                   | 430.65            | 0.19     | 48.72     | 405.81    | 29.84        | 254.55             | 0.57   | 6.30     |
| PETRAMAS   | 34.10     | 2.72     | 0.07        | 2.58     | 1.31                            | 0.01   | 188.64        | 47.46        | 0.01         | 13.02      | 316.73           | 4.28        | 14.87      | 1.26            | 0.50     | 19.90       | 6.41      | 118.70            | 17.51    | 4.70                    | 189.12            | 0.09     | 21.40     | 178.21    | 13.10        | 111.79             | 0.25   | 2.76     |
| SDF ENERGIA SAC                                  | 330.70    | 0.00     | 0.89        | 27.24    | 28.65                           | 0.23   | 2 014.93      | 330.03       | 0.20         | 149.97     | 2 831.49         | 41.40       | 326.23     | 27.59           | 4.63     | 191.88      | 2.31      | 1 187.24          | 238.75   | 71.71                   | 1 852.83          | 0.15     | 225.06    | 1 915.91  | 179.89       | 1 651.53           | 2.26   | 26.28    |
| TACNA SOLAR SAC.                                 | 61.47     | 4.91     | 0.13        | 4.64     | 2.35                            | 0.02   | 340.02        | 85.55        | 0.02         | 23.46      | 570.94           | 7.66        | 26.81      | 2.27            | 0.91     | 35.87       | 11.56     | 213.96            | 31.55    | 8.47                    | 340.90            | 0.11     | 38.57     | 321.24    | 23.62        | 201.49             | 0.45   | 4.98     |
| TERMOSELVA                                       | 15 082.93 | 1 204.71 | 32.29       | 1 139.62 | 577.74                          | 4.70   | 83 428.82     | 20 989.70    | 4.04         | 5 757.35   | 140 084.01       | 1 884.55    | 6 578.82   | 556.46          | 223.18   | 8 801.20    | 2 836.55  | 52 496.70         | 7 742.97 | 2 077.82                | 83 643.43         | 37.65    | 9 463.47  | 78 819.21 | 5 795.01     | 49 440.30          | 111.07 | 1 222.68 |
| TRANSMISION ANDINA DE GENERACION S.A.C.          | 83.39     | 11.20    | 0.12        | 6.47     | 0.00                            | 0.00   | 459.41        | 151.67       | 0.00         | 23.33      | 799.85           | 10.04       | 0.00       | 0.00            | 1.12     | 46.99       | 23.70     | 271.51            | 73.20    | 5.97                    | 446.43            | 0.52     | 53.12     | 431.17    | 20.12        | 165.92             | 0.56   | 7.10     |
| VARI ENERGIA S.A.C.                              | 125.86    | 18.25    | 0.20        | 8.61     | 0.00                            | 0.00   | 666.76        | 225.39       | 0.00         | 38.85      | 1 213.55         | 16.00       | 0.00       | 0.00            | 1.84     | 74.85       | 16.35     | 415.90            | 54.28    | 9.61                    | 693.08            | 0.39     | 76.79     | 627.15    | 33.17        | 253.80             | 0.93   | 10.95    |

## EXPOSICIÓN DE MOTIVOS

La presente resolución contiene el cálculo del el cargo unitario de liquidación aplicable al periodo mayo 2026 - abril 2027, como consecuencia de la liquidación anual de ingresos de los Sistemas Secundarios de Transmisión y los Sistemas Complementarios de Transmisión, de acuerdo a los criterios establecidos en el literal f) del artículo 139 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM y en la Norma "Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SST y SCT", aprobada por Resolución N° 056-2020-OS/CD.

Osinermin ha cumplido con todas las etapas del proceso regulatorio, así como las acciones correspondientes a fin de verificar si los ingresos que correspondió facturar por las empresas concesionarias de transmisión difieren de lo determinado en la regulación de los peajes y compensaciones de los SST y SCT conforme se explica a detalle en los informes de sustento, a efectos de determinar el correspondiente cargo unitario por liquidación, que se agregará respectivamente, a los peajes de transmisión por área de demanda aplicable al periodo mayo 2026 - abril 2027.

La motivación e información a detalle que sustenta el presente acto administrativo se encuentra consignada en los respectivos informes de sustento, los cuales forman parte de la motivación de la resolución a publicarse, cumpliendo con los objetivos antes indicados y con la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas.

2506010-1

## Resolución de Consejo Directivo que modifica la Resolución N° 047-2025-OS/CD, en cuanto a la distribución de la responsabilidad de pago entre generadores por el uso del Sistema Secundario de Transmisión Generación/Demanda

### RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERMIN N° 69-2026-OS/CD

Lima, 14 de abril del 2026

## CONSIDERANDO:

Que, de acuerdo con lo previsto en el literal e) del artículo 139 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado mediante Decreto Supremo N° 009-93-EM ("RLCE"), corresponde a Osinermin definir la asignación de responsabilidad de pago entre la generación y la demanda, así como la distribución de pago entre los generadores, la misma que podrá ser revisada en cada fijación tarifaria o a solicitud de los interesados;

Que, mediante Resolución N° 047-2025-OS/CD ("Resolución 047") y modificatoria, se fijaron las tarifas para los Sistemas Secundarios de Transmisión ("SST") y Sistemas Complementarios de Transmisión ("SCT"), para el periodo mayo 2025 -abril 2029, estableciéndose, entre otros, las compensaciones de los SST asignados total o parcialmente a la generación, conforme lo dispone la Norma "Procedimiento para la Asignación de Responsabilidad de pago de los SST y SCT", aprobada con Resolución N° 164-2016-OS/CD;

Que, en el artículo 13 de la Resolución 047 se establece que la revisión de la distribución de responsabilidad de pago entre generadores por los SST se realiza a solicitud sustentada del interesado; dentro del procedimiento de fijación de los precios en barra, consignado en el Anexo A.1 de la Norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados", aprobada con Resolución N° 080-2012-OS/CD;

Que, conforme a la Segunda Disposición Transitoria de la Resolución N° 217-2013-OS/CD mediante la cual

se aprobó la Norma "Tarifas y Compensaciones para SST y SCT" ("Resolución 217"), las referidas solicitudes de revisión deben presentarse antes del 15 de noviembre de cada año, y deben tener en cuenta la fecha real en que se incorpora una nueva planta de generación o se produce un cambio en la topología de la red de transmisión que amerite dicha revisión. Lo señalado se condice con lo previsto en el artículo 5.4 de la Norma aprobada con Resolución N° 164-2016-OS/CD;

Que, dentro del plazo previsto, Empresa de Generación Eléctrica de Junín S.A.C., Joya Solar S.A.C., Fénix Power Perú S.A. y Empresa de Generación Hualaga S.A. presentaron solicitudes de revisión de la distribución de la responsabilidad de pago entre generadores por el uso del SST GD REP sustentadas en: (i) la conclusión de la operación comercial de las centrales CH Quitaracsa, CH Charcani VI y CT Oquendo; (ii) el reingreso a operación comercial de la CH Quitaracsa; (iii) la modificación de la fecha de puesta en operación comercial ("POC") de las centrales CH San Gabán III, CH Anashironi, CS Sunny, CH Centauro, CS Sol de Verano I, CS Intipampa Expansión, CS IIIa y CH Huallin; (iv) la incorporación en el modelo PERSEO 2.0 de la CT Agrolmos y CS Sunny Expansión con su respectiva fecha de POC; (v) la corrección de la titularidad del proyecto Central Fotovoltaica IIIa; (vi) la modificación de la fecha de POC de instalaciones de transmisión, incluyendo el Enlace Pariñas -Nueva Tumbes 220 kV, el Enlace La Niña -Piura 500 kV y las ampliaciones de transformación en las subestaciones Poroma 500/220 kV (segundo transformador) y Montalvo 500/220 kV (segundo transformador); y, la puesta en servicio de la LT Tingo María -Chaglla 220 kV;

Que, mediante Resolución N° 38-2026-OS/CD, se dispuso la publicación del proyecto de modificación de la Resolución 047, respecto de la distribución de la responsabilidad de pago entre generadores por el uso del SST Generación/Demanda de Red de Energía del Perú S.A., para la remisión de los comentarios de los interesados;

Que, con fecha 10 de marzo de 2025 se llevó a cabo la audiencia pública descentralizada en las ciudades de Lima y Piura de manera conjunta, así como en la ciudad de Tacna de forma independiente, con la finalidad de que Osinermin sustente y exponga los criterios, la metodología y los modelos utilizados en el proyecto tarifario;

Que, dentro del plazo otorgado, Engie Energía Perú S.A.A., Red de Energía del Perú S.A., Fénix Power Perú S.A., Statkraft Perú S.A. y Kallpa Generación S.A., presentaron sus comentarios, cuyo análisis se incluye en los informes que forman parte integrante de la presente resolución;

Que, habiéndose cumplido con los principios de transparencia y participación contenidos en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas y en el Reglamento General del Osinermin aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, se procede a la publicación de la respectiva resolución tarifaria, con la revisión del periodo mayo 2025 -abril 2026 y la modificación de los siguientes que forman parte del periodo regulatorio mayo 2025 -abril 2029;

Que, se han expedido los Informes N° 218-2026-GRT y N° 219-2026-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y de la asesoría legal de la Gerencia de Regulación Tarifas, respectivamente, con los cuales se complementa la motivación que sustenta la decisión del Regulador y forman parte integrante de la misma; cumpliéndose de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos al que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinermin aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Reglamento General del Osinermin aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en el Decreto Ley N° 25844, Ley