

Gerencia de Regulación de Tarifas

División de Gas Natural

**EVALUACIÓN DEL FACTOR DE RECAUDACIÓN DE LA
COMPENSACIÓN A LOS OPERADORES DE LAS CENTRALES
GENERADORAS BENEFICIADAS DEL MECANISMO DE
COMPENSACIÓN ESTABLECIDO EN EL DECRETO SUPREMO
N° 035-2013-EM
Reajuste Trimestral Noviembre 2024 – Enero 2025**

Expediente N° 153-2024-GRT

21 de octubre de 2024

| | |
|---|---|
| <p>Elaborado por: Eduardo A. Torres Morales Juan F. Allicca Alvarez</p> | <p>Revisado y aprobado por [rmontoya]</p> |
|---|---|

Índice

| | | |
|----------|--|-----------|
| 1 | RESUMEN EJECUTIVO | 3 |
| 2 | OBJETIVO | 5 |
| 3 | ANTECEDENTES | 6 |
| 4 | EVALUACIÓN DEL REAJUSTE TRIMESTRAL DEL CARGO UNITARIO POR COMPENSACIÓN GGEE-DUP | 7 |
| 4.1 | MONTO REAL A COMPENSAR DEL PERIODO DE EVALUACIÓN EJECUTADO DISPONIBLE HASTA EL MES DE EVALUACIÓN..... | 8 |
| 4.2 | TRANSFERENCIAS POR COMPENSACIÓN EJECUTADA DISPONIBLE..... | 10 |
| 4.3 | EVALUACIÓN DEL FACTOR DE RECAUDACIÓN (FR)..... | 12 |
| 5 | CONCLUSIONES | 14 |
| | ANEXO | 15 |

1 Resumen Ejecutivo

Mediante Decreto Supremo N° 035-2013-EM (Decreto 035) se estableció el Mecanismo de Compensación para aquellos generadores eléctricos en operación comercial, que transfieran al Concesionario de Distribución de Gas Natural, ductos conectados directamente al Sistema de Transporte de Gas Natural, para lo cual deben suscribir con el Concesionario los respectivos contratos de Servicio de Distribución y de transferencia de los bienes materia del Ducto de Uso Propio, al valor que determine Osinergmin.

El citado Decreto 035 señala también que producto de la transferencia de los ductos conectados directamente al Sistema de Transporte de Gas Natural, los generadores eléctricos serán atendidos por el Concesionario de Distribución de Gas Natural, debiendo pagar la tarifa de distribución respectiva, la misma que será compensada a los citados generadores eléctricos.

En tal sentido, mediante Resolución N° 114-2015-OS/CD, publicada el 2 de junio de 2015, se aprobó la Norma "Procedimiento para Aplicación del Mecanismo de Compensación establecido en el Decreto Supremo N° 035-2013-EM".

En aplicación del procedimiento antes citado, mediante Resolución N° 063-2024-OS/CD¹ se aprobó el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP, a ser adicionado al Peaje del Sistema Secundario y Complementario de Transmisión, para el periodo mayo 2024 – abril 2025, para compensar a los Operadores de las Centrales de Generación Eléctrica Beneficiadas del Mecanismo de Compensación establecido en el Decreto 035. El valor del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP fue fijado en 0,0265 ctm S//kWh.

En el presente informe corresponde evaluar el reajuste trimestral del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP vigente, ello en función a: i) los pagos efectuados por el Operador de la Central Generadora Beneficiada al Concesionario de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos según el procedimiento de facturación aplicable; y, ii) los montos transferidos por los agentes recaudadores de la compensación, para el periodo de mayo a octubre de 2024, considerando la información disponible en el periodo mencionado (setiembre de 2024), a fin de determinar si corresponde o no el reajuste del referido cargo para el trimestre de noviembre

¹ Resolución N° 063-2024-OS/CD publicada en el diario oficial El Peruano el 27 de abril de 2024.

de 2024 a enero de 2025. La metodología empleada para la evaluación del Factor de Recaudación es la establecida en el numeral 7.1 de la norma antes citada.

Como resultado de la evaluación se obtuvo un Factor de Recaudación igual a 1,0263; lo que significa una variación de +2,63% respecto a la unidad, y de acuerdo a lo señalado en el procedimiento, dicha variación al no superar el umbral de $\pm 5\%$ necesario para el reajuste, no es necesario reajustar el cargo. Por tanto, el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP no necesita ser reajustado, manteniéndose el cargo vigente durante el trimestre de noviembre de 2024 a enero de 2025. A la fecha se tiene un déficit de la recaudación ascendente a la suma de USD 54 011, el cual deberá ser considerado en la siguiente evaluación del Factor de Recaudación.

2 Objetivo

El presente informe tiene por objeto evaluar el Factor de Recaudación (FR)² de la compensación al Operador³ de la Central Generadora Beneficiada⁴ del Mecanismo de Compensación⁵ establecido en el Decreto 035, por el pago de la Tarifa de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, correspondiente al periodo de mayo a octubre de 2024 considerando la información disponible en el periodo mencionado (hasta setiembre de 2024), para evaluar si amerita o no la aplicación del Factor de Ajuste⁶ al Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP⁷, aprobado mediante Resolución N° 063-2024-OS/CD.

² Factor de Recaudación: Factor que relaciona el monto real a compensar ejecutado, el monto teórico a compensar proyectado, las transferencias por compensación ejecutada y las transferencias por compensación proyectada, todo ello considerando los meses transcurridos y los meses faltantes del Periodo de Evaluación, al mes en el que se realiza la evaluación del factor.

³ Operador: Generador eléctrico que opera la Central Generadora Beneficiada.

⁴ Central Generadora Beneficiada: Central térmica de generación eléctrica que se encuentra en operación comercial y ha sido beneficiada del Mecanismo de Compensación al que se refiere el Decreto Supremo N° 035-2013-EM, mediante Resolución Ministerial del Ministerio de Energía y Minas.

⁵ Mecanismo de Compensación: Mecanismo establecido por el Decreto Supremo N° 035-2013-EM que permite otorgar una compensación en favor de generadores eléctricos que transfieran al Concesionario de Distribución de Gas Natural, su ducto conectado directamente al Sistema Transporte de Gas Natural. El Mecanismo de Compensación es aprobado mediante Resolución Ministerial del MINEM para cada Central Generadora Beneficiada y se aplica hasta el volumen máximo de gas que consumiría con la infraestructura de generación existente al momento de aprobación de dicho mecanismo. El plazo de vigencia es definido por la Dirección General de Electricidad del MINEM.

⁶ Factor de Ajuste: Factor que se aplica para efectuar el ajuste trimestral del valor del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP.

⁷ Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP: Cargo aplicado al usuario final (libre y regulado en todos los niveles de tensión) de las áreas de demanda que concentran más del 30% del consumo de energía del SEIN. Resulta de dividir el Monto a Compensar a aquellos generadores eléctricos que hayan transferido ductos de uso propio (DUP) al Concesionario de Distribución de Gas Natural, en el Periodo de Evaluación, entre la Demanda Eléctrica estimada para dicho período.

3 Antecedentes

- Decreto Supremo N° 040-2008-EM - Texto Único Ordenado del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos.
- Contrato de "Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de Ica" (en adelante "Contrato de Concesión"), suscrito entre el Estado Peruano y la Sociedad Concesionaria Transcogas Perú S.A.C. (ahora Contugas S.A.C.), suscrito el 7 de marzo de 2009.
- Decreto Supremo N° 035-2013-EM, modificada con Decreto Supremo N° 044-2013-EM – Crea Mecanismo de Compensación para Transferencia de Ducto de Uso Propio.
- Resolución Ministerial N° 168-2015-MEM/DM – Aprueba para la Empresa de Generación Eléctrica del Sur (en adelante "EGESUR") el acceso al Mecanismo de Compensación regulados por el Decreto Supremo N° 035-2013-EM.
- Resolución Ministerial N° 169-2015-MEM/DM – Aprueba para la Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. (en adelante "EGASA") el acceso al Mecanismo de Compensación regulados por el Decreto Supremo N° 035-2013-EM
- Resolución N° 114-2015-OS/CD que aprueba la Norma "Procedimiento para Aplicación del Mecanismo de Compensación establecido en el Decreto Supremo N° 035-2013-EM" (en adelante "Resolución 114").
- Resolución N° 047-2022-OS/CD⁸ que fija las Tarifas de Distribución de gas natural por red de ductos de la Concesión de Ica para el periodo 2022-2026 y aprueba otros conceptos señalados en el Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos (en adelante "Resolución 047").
- Resolución N° 063-2024-OS/CD que aprueba el Cargo Unitario por Compensación GGEEEDUP, a ser adicionado al Peaje del Sistema Secundario y Complementario de Transmisión, para el periodo mayo 2024 – abril 2025, para compensar a los Operadores de las Centrales de Generación Eléctrica Beneficiadas del Mecanismo de Compensación establecido en el Decreto Supremo N° 035-2013-EM.

⁸ La Resolución N° 047-2022-OS/CD fue modificada mediante Resolución N° 103-2022-OS/CD, ello como resultado de atención de Recursos de Reconsideración.

4 Evaluación del Reajuste Trimestral del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP

El Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP fue aprobado mediante Resolución N° 063-2024-OS/CD, el mismo que estará vigente hasta el 30 de abril de 2025.

En el numeral 7.1 del procedimiento aprobado con Resolución 114, se establece que el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP debe ser reajustado trimestralmente, sólo en caso el Factor de Recaudación (FR) varíe en $\pm 5\%$ o más respecto de la unidad (1,0), caso contrario el cargo unitario a aplicarse seguirá siendo el vigente.

Se define el Factor de Recaudación como:

$$FR = \frac{MRC + MTC - TCE}{TCP} \dots\dots(1)$$

Donde:

MRC: Monto Real a Compensar del Periodo en Evaluación Ejecutado disponible hasta el mes de evaluación.

MTC: Monto Teórico a Compensar del Periodo en Evaluación Proyectado para los meses restantes.

TCE: Transferencia por Compensación Ejecutada disponible.

TCP: Transferencia por Compensación Proyectada para los meses restantes con el valor del peaje vigente.

El Factor de Recaudación se determinará considerando el Monto Real a Compensar del Periodo en Evaluación Ejecutado disponible hasta el mes de evaluación, los Montos a Compensar del Periodo en Evaluación Proyectado para los meses restantes del Periodo de Evaluación⁹, las Transferencias por Compensación Ejecutada disponible y las Transferencias por Compensación Proyectada para los meses restantes con el valor del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP vigente.

El Factor de Ajuste se aplicará al valor del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP determinado originalmente para el Periodo de Evaluación.

⁹ Período de Evaluación: Período comprendido del 1 de mayo de un año al 30 de abril del siguiente año.

4.1 Monto Real a Compensar del Periodo de Evaluación Ejecutado disponible hasta el mes de evaluación

El Monto Real a Compensar del Periodo de Evaluación Ejecutado Disponible hasta el mes de evaluación, debe cumplir lo señalado en el artículo 9 del procedimiento aprobado mediante Resolución 114, para lo cual se debe contar con los montos efectivamente pagados al Concesionario del departamento de Ica a cargo de la empresa Contugas S.A.C. (Contugas) por parte EGESUR, ello por el servicio de distribución de gas natural por red de ductos en los meses de mayo a setiembre de 2024.

Para fines de determinar los montos reales a compensar en el Periodo de Evaluación, se tendrá en cuenta lo siguiente: i) la tarifa de distribución aplicable a la categoría de Generadores Eléctricos de la Concesión de Ica en el Periodo de Evaluación de mayo a setiembre de 2024 fijadas mediante Resolución 047; ii) las capacidades contratadas de la Central Térmica Independencia de EGESUR a los Concesionarios de Distribución y Transporte; iii) los volúmenes de gas natural medidos por el Concesionario de Transporte (TGP) y consignados en las facturas emitidas a EGESUR en los meses comprendidos del Periodo de Evaluación; y, iv) la metodología de facturación establecida en el literal b.4) del artículo 14 de la Resolución 047.

En el Cuadro N° 1 se muestran las tarifas vigentes en el Periodo de Evaluación, aplicadas a la Categoría GE (Generadores Eléctricos) de la citada concesión.

Cuadro N° 1. Tarifas de Distribución para la categoría GE vigentes en el Periodo de Evaluación

| | Margen de Comercialización Fijo | | Margen de Distribución | |
|--------------------|---------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|---|
| | USD/mes | USD/(Sm ³ /d) | Fijo USD / (m ³ /día) | Variable USD / (mil m ³) |
| May-24 a Jul-24 | | 0,4354 | 2,4747 | 95,6755 |
| Ago-24 a Set-24 | | 0,4576 | 2,6010 | 100,5611 |

En el Cuadro N° 2 se muestran los valores de la Capacidad Reservada Diaria (CRD), así como otros conceptos citados en la metodología de facturación señalados en la Resolución 047, tales como la Capacidad Contratada (CC), el Factor de Ajuste de la Capacidad Contratada respecto a la CRD en el sistema de transporte del Transportista (FCC) y los volúmenes de gas natural consumidos (Vs) por EGESUR.

Cuadro N° 2. Valores de CRD, CC, FCC y Vs de los Operadores de las Centrales Generadoras Beneficiadas

| Mes-Año | EGESUR | | | |
|---------------|---------------------------|--------------------------|-----|----------------------|
| | CRD (m ³ /día) | CC (m ³ /día) | FCC | Vs (m ³) |
| May-24 | 130 000 | 130 000 | 1 | 377 379 |
| Jun-24 | 130 000 | 130 000 | 1 | 1 780 332 |
| Jul-24 | 130 000 | 130 000 | 1 | 2 304 766 |
| Ago-24 | 130 000 | 130 000 | 1 | 1 077 794 |
| Set-24 | 130 000 | 130 000 | 1 | 1 848 474 |
| Total: | | | | 7 388 745 |

En el Cuadro N° 3 se presenta la liquidación parcial del Monto Real a Compensar, correspondiente al Periodo en Evaluación hasta el mes de setiembre de 2024, de acuerdo a los valores de la CRD, CC, FCC y Vs de EGESUR, así como las tarifas vigentes en el Periodo de Evaluación y la metodología de facturación aprobadas mediante Resolución 047. En el Cuadro N° 4 se presentan los montos antes señalados debidamente actualizados al 1 de mayo de 2024.

Cuadro N° 3. Monto Real a Compensar (USD)

| Mes-Año | EGESUR |
|---------------|---------------------|
| May-24 | 378 308,66 |
| Jun-24 | 378 308,66 |
| Jul-24 | 378 308,66 |
| Ago-24 | 397 626,61 |
| Set-24 | 397 626,61 |
| Total: | 1 930 179,20 |

Cuadro N° 4. Monto Real a Compensar (MRC) actualizado al 1 de mayo de 2024 (USD)

| Mes-Año | Total | FA | Total Actualizado |
|---------------|---------------------|--------|---------------------|
| May-24 | 378 308,66 | 0,9906 | 374 752,71 |
| Jun-24 | 378 308,66 | 0,9813 | 371 230,18 |
| Jul-24 | 378 308,66 | 0,9721 | 367 740,77 |
| Ago-24 | 397 626,61 | 0,9629 | 382 885,95 |
| Set-24 | 397 626,61 | 0,9539 | 379 286,98 |
| Total: | 1 930 179,20 | | 1 875 896,59 |

FA: Factor de Actualización calculado con una tasa de descuento de 12% anual

4.2 Transferencias por Compensación Ejecutada Disponible

Las transferencias por compensación, disponible hasta el mes de evaluación, son los montos transferidos por parte de los Agentes Recaudadores de la Compensación¹⁰ hacia EGESUR, Operador de la Central Generadora Beneficiada del Mecanismo de Compensación establecido en el Decreto 035, de acuerdo a la información reportada por los citados agentes y por EGESUR. En el Anexo del presente informe se presenta el detalle de los montos transferidos por cada Agente Recaudador, correspondiente a los meses de mayo a setiembre de 2024, según las copias de las facturas emitidas por EGESUR.

En este punto cabe señalar que a la fecha se han recibido las siguientes copias de Notas de Débito y/o Crédito relacionadas con los Retiros No Declarados emitidas por EGESUR a la empresa recaudadora Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.: F001-1296, F001-1297, F001-1300, F001-1301, F001-1298, F001-1299, F001-1302, F001-1311, F001-1304, F001-1126, F001-1305, F001-1306, F001-1307, F001-1316, F001-1317, F001-1318, F001-1319, F001-1320 y F001-1321. Cabe señalar que dichas notas modifican las transferencias por compensación de los meses de enero a diciembre de 2023, y se les tendrá en cuenta en la determinación del Saldo final por compensación al que se refiere el artículo 10 del Procedimiento.

En el Cuadro N° 5 se presenta la liquidación parcial de las transferencias por compensación reportada por los Agentes Recaudadores de la Compensación, correspondiente al Periodo en Evaluación hasta el mes de setiembre de 2024, cuyos montos están en soles y en valores nominales.

¹⁰ Agentes Recaudadores de la Compensación: Generadores eléctricos y distribuidores eléctricos que recaudan las tarifas y compensaciones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión, de las áreas de demanda que concentran más del 30% del consumo de energía del SEIN.

Cuadro N° 5. Transferencias por Compensación (S/)

| Mes-Año | EGESUR |
|---------------|---------------------|
| May-24 | 1 208 790,44 |
| Jun-24 | 1 145 494,98 |
| Jul-24 | 1 177 354,22 |
| Ago-24 | 1 186 304,05 |
| Set-24 | 1 186 297,85 |
| Total: | 5 904 241,54 |

El mes de julio de 2024 varía respecto de la Evaluación del FR anterior debido que en dicha oportunidad se contaba sólo con las proyecciones realizadas por EGESUR, en cambio, a la fecha actual se cuenta con facturas.

En el Cuadro N° 6 se muestra el Monto Teórico a Compensar del periodo de mayo de 2024 a abril de 2025, según el Cuadro N° 12 del Informe N° 261-2024-GRT¹¹. Asimismo, se muestran los valores mensuales del Saldo Pendiente de Compensación del periodo mayo 2023 a abril 2024 (USD - 678 436) correspondientes a EGESUR, determinado según Cuadro N° 13 del informe antes citado y cuyos valores mensuales ascienden a USD - 60 083,69, los que se distribuyen en los meses de mayo 2024 a abril 2025.

Cuadro N° 6. Monto Teórico a Compensar y Saldo Pendiente de Compensación (USD)

| Mes-Año | Monto Teórico a Compensar al 1/05/2024 | Saldo Pendiente de Compensación | FA | Saldo Pendiente de Compensación (Periodo May23-Abr24) al 1/05/2024 |
|---------------|--|---------------------------------|--------|--|
| May-24 | 375 482 | -60 083,69 | 0,9906 | -59 518,93 |
| Jun-24 | 371 953 | -60 083,69 | 0,9813 | -58 959,48 |
| Jul-24 | 368 456 | -60 083,69 | 0,9721 | -58 405,28 |
| Ago-24 | 364 993 | -60 083,69 | 0,9629 | -57 856,30 |
| Set-24 | 394 030 | -60 083,69 | 0,9539 | -57 312,47 |
| Oct-24 | 358 164 | -60 083,69 | 0,9449 | -56 773,76 |
| Nov-24 | 354 797 | -60 083,69 | 0,9360 | -56 240,100 |
| Dic-24 | 351 462 | -60 083,69 | 0,9272 | -55 711,47 |
| Ene-25 | 348 159 | -60 083,69 | 0,9185 | -55 187,80 |
| Feb-25 | 344 886 | -60 083,69 | 0,9099 | -54 669,06 |
| Mar-25 | 341 644 | -60 083,69 | 0,9013 | -54 155,19 |
| Abr-25 | 338 433 | -60 083,69 | 0,8929 | -53 646,16 |
| Total: | 4 312 459 | | | -678 436,0 |

FA: Factor de Actualización calculado con una tasa de descuento de 12% anual

¹¹[Informe N° 261-2024-GRT](#): Informe donde se realiza el cálculo del monto a compensar a los Operadores de las Centrales Beneficiadas de la compensación a que se refiere el DS 035, para el periodo de mayo 2024 a abril 2025. Este informe sustenta la [Resolución N° 063-2024-OS/CD](#).

En el Cuadro N° 7 se presentan las Transferencias por Compensación Ejecutada (TCE), totalizado y actualizado al 1 de mayo de 2024, en dólares americanos. Cabe señalar que la TCE resulta de la resta de los siguientes conceptos: i) las transferencias por compensaciones, mostradas en el Cuadro N° 5, convertidas a dólares americanos y debidamente actualizado al 1 de mayo de 2024; y, ii) los montos mensuales correspondientes del Saldo Pendiente de Compensación del periodo anterior (mayo 2023 – abril 2024) actualizados al 1 de mayo de 2024, mostradas en el Cuadro N° 6.

**Cuadro N° 7. Transferencias por Compensación Ejecutada (TCE)
actualizada al 1 de mayo de 2024 (USD)**

| Mes-Año | Total (en S/) | Tasa de Cambio (TC) | Total (en USD) | FA | Total Actualizado | Saldo Pendiente de Compensación (Periodo May23-Abr24) actualizado | TCE |
|---------------|---------------------|---------------------|---------------------|--------|---------------------|---|---------------------|
| May-24 | 1 208 790,44 | 3,7410 | 323 119,60 | 0,9906 | 320 082,40 | -59 520,95 | 379 603,35 |
| Jun-24 | 1 145 494,98 | 3,8370 | 298 539,22 | 0,9813 | 292 953,30 | -58 961,48 | 351 914,78 |
| Jul-24 | 1 177 354,22 | 3,7220 | 316 323,00 | 0,9721 | 307 486,65 | -58 407,26 | 365 893,91 |
| Ago-24 | 1 186 304,05 | 3,7500 | 316 347,75 | 0,9629 | 304 620,23 | -57 858,26 | 362 478,49 |
| Set-24 | 1 186 297,85 | 3,7140 | 319 412,45 | 0,9539 | 304 680,27 | -57 314,41 | 361 994,68 |
| Total: | 5 904 241,54 | | 1 573 742,02 | | 1 529 822,85 | | 1 821 885,21 |

FA: Factor de Actualización calculado con una tasa de descuento de 12% anual
TCE: Transferencia por Compensación ejecutada

4.3 Evaluación del Factor de Recaudación (FR)

Con la información de los Montos Reales a Compensar (MRC) y las Transferencias por Compensación Ejecutadas (TCE), calculados en los numerales 4.1 y 4.2, respectivamente, se evalúa la procedencia o no del ajuste trimestral del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP, mediante la determinación del Factor de Recaudación (FR).

El FR se calcula de acuerdo al procedimiento de la Resolución 114 y según la fórmula (1) citada en el numeral 4 del presente informe. Tal como se muestra en el Cuadro N° 8, el Monto Teórico a Compensar (MTC) corresponde a la suma de los siguientes conceptos: i) Monto Teórico a Compensar mostrado en el Cuadro N° 6; y, ii) Saldo Pendiente de Compensación actualizado, mostrado en el Cuadro N° 6. La Transferencia por Compensación Proyectada (TCP), se considera igual al MTC.

Cuadro N° 8. Cálculo del Factor de Recaudación

| Mes-Año | MRC | MTC | TCE | TCP |
|--------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| May-24 | 374 752,71 | - | 379 603,35 | - |
| Jun-24 | 371 230,18 | - | 351 914,78 | - |
| Jul-24 | 367 740,77 | - | 365 893,91 | - |
| Ago-24 | 382 885,95 | - | 362 478,49 | - |
| Set-24 | 379 286,98 | - | 361 994,68 | - |
| Oct-24 | - | 301 388,32 | - | 301 388,32 |
| Nov-24 | - | 298 554,99 | - | 298 554,99 |
| Dic-24 | - | 295 748,64 | - | 295 748,64 |
| Ene-25 | - | 292 969,32 | - | 292 969,32 |
| Feb-25 | - | 290 215,09 | - | 290 215,09 |
| Mar-25 | - | 287 486,97 | - | 287 486,97 |
| Abr-25 | - | 284 785,03 | - | 284 785,03 |
| TOTAL | 1 875 896,59 | 2 051 148,36 | 1 821 885,21 | 2 051 148,36 |

| | |
|-----------|---------------|
| FR | 1,0263 |
|-----------|---------------|

| | |
|-------------------------|---------------|
| Diferencia (USD) | 54 011 |
|-------------------------|---------------|

Nota: El Monto Teórico a Compensar (MTC) y la Transferencia por Compensación Proyectada (TCP) son iguales debido a que la transferencia requerida para compensar los pagos que realizan los Operadores de las Centrales Generadoras Beneficiadas en aplicación de la Tarifa de Distribución por Red de ductos, debería ser igual al monto efectivamente recaudado por el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP.

Como resultado de la evaluación presentada en el cuadro anterior, el Factor de Recaudación asciende a 1,0263, lo que significa una variación de +2,63% respecto a la unidad, y según lo señalado en el procedimiento de la Resolución 114, dicha variación no supera el $\pm 5\%$ necesario para reajustar el peaje. Por tanto, el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP vigente no necesita ser reajustado para ser aplicado en el siguiente trimestre, es decir de noviembre de 2024 a enero de 2025, manteniéndose el cargo vigente. Asimismo, el déficit generado en la recaudación durante el Periodo de Evaluación ascendente a USD 54 011 deberá ser considerado en la siguiente evaluación del Factor de Recaudación.

5 Conclusiones

- 1) De la evaluación realizada para el periodo de mayo a octubre de 2024, el valor del Factor de Recaudación (FR) obtenido es de 1,0263; lo que representa una variación de +2,63% respecto de la unidad (1,0), el cual no supera el umbral de $\pm 5\%$ de variación, necesario para reajustar el cargo.
- 2) El Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP vigente no necesita ser reajustado para ser aplicado en el siguiente trimestre, es decir de noviembre de 2024 a enero de 2025, manteniéndose el cargo vigente.
- 3) El déficit generado en la recaudación durante el Periodo de Evaluación es de USD 54 011 que resulta de la diferencia entre el Monto Real a Compensar y la Transferencia por Compensación Ejecutada. Dicho superávit debe ser considerado en la evaluación del siguiente Factor de Recaudación del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP.

Anexo

Transferencias por Compensación Ejecutada – Mayo 2024

| N° | AGENTES RECAUDADORES DE LA COMPENSACIÓN | EGESUR (S/) |
|----|--|---------------------|
| 1 | ADINELSA | 765,00 |
| 2 | AGROAURORA S.A.C. | 479,96 |
| 3 | AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A | 2 125,62 |
| 4 | AGUAS Y ENERGIA PERU S.A. | - |
| 5 | BIOENERGIA DEL CHIRA S.A. | 1 997,95 |
| 6 | CHINANGO S.A.C. | 4 018,36 |
| 7 | COELVISAC | 14 940,58 |
| 8 | COLCA SOLAR S.A.C. | 594,65 |
| 9 | COMPAÑÍA ELECTRICA EL PLATANAL S.A. | 21 748,91 |
| 10 | ORAZUL ENERGY PERU S.A. | 7 565,23 |
| 11 | EDELSA S.A. | 32,67 |
| 12 | EGASA | 886,56 |
| 13 | EGESUR | 114,87 |
| 14 | EGEPSA | 102,55 |
| 15 | ATRIA ENERGÍA S.A.C. | 22 231,54 |
| 16 | ELECTRICIDAD DEL PERU ELECTROPERU S.A. | 140 672,18 |
| 17 | ELECTRO DUNAS S.A.A. | 21 915,70 |
| 18 | ELECTRO ORIENTE S.A. | 15 711,32 |
| 19 | ELECTRO PANGO A S.A. | 100,58 |
| 20 | ELECTRO PUNO S.A.A. | 8 659,81 |
| 21 | ELECTRO SUR ESTE S.A.A. | 17 469,69 |
| 22 | ELECTRO TOCACHE S.A. | 725,99 |
| 23 | ELECTRO UCAYALI S.A. | 7 419,38 |
| 24 | ELECTROCENTRO S.A. | 25 174,89 |
| 25 | ELECTRONOROESTE S.A | 28 841,52 |
| 26 | ELECTRONORTE S.A. | 18 326,33 |
| 27 | ELECTROSUR S.A. | 10 035,46 |
| 28 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A. | 6 190,79 |
| 29 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A. | 7 312,93 |
| 30 | EMPRESA DE GENERACION HUANZA S.A. | 10 551,04 |
| 31 | EMSEU S.A.C. | 504,92 |
| 32 | ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A. | 166 009,63 |
| 33 | ENEL GENERACION PERU S.A.A. | 100 256,13 |
| 34 | ENEL GENERACION PIURA S.A. | - |
| 35 | ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. | 111 578,78 |
| 36 | ESEMPAT S.A.C. | 55,84 |
| 37 | FENIX POWER PERU S.A. | 28 134,40 |
| 38 | EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA S.A. | 17 539,65 |
| 39 | HIDRANDINA S.A | 45 249,33 |
| 40 | HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C. | 1 326,48 |
| 41 | COMPAÑIA HIDROELECTRICA TINGO S.A. | 140,74 |
| 42 | HIDROELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C. | - |
| 43 | HYDRO PATAPO S.A.C. | - |
| 44 | HUAURA POWER GROUP S.A. | 449,93 |
| 45 | INLAND ENERGY S.A.C. | 452,98 |
| 46 | KALLPA GENERACION S.A. | 118 161,38 |
| 47 | KONDU S.A.C | 370,33 |
| 48 | LUZ DEL SUR S.A.A. | 154 638,11 |
| 49 | COGENERACION OQUENDO S.A.C. | 1 969,53 |
| 50 | PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC | 748,55 |
| 51 | SDF ENERGÍA S.A.C. | - |
| 52 | SERVICIOS ELÉCTRICOS RIOJA S.A | 362,19 |
| 53 | SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A. | 11 403,71 |
| 54 | SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A. | 28 556,55 |
| 55 | STATKRAFT PERU S.A. | 15 929,76 |
| 56 | TERMOCHILCA S.A. | 6 728,52 |
| 57 | TERMOSELVA S.R.L. | - |
| 58 | LA VIRGEN S.A.C. | 1 510,94 |
| | TOTAL (S/): | 1 208 790,44 |

Transferencias por Compensación Ejecutada – Junio 2024

| N° | AGENTES RECAUDADORES DE LA COMPENSACIÓN | EGESUR (S/) |
|----|--|---------------------|
| 1 | ADINELSA | 740,38 |
| 2 | AGROAURORA S.A.C. | 594,72 |
| 3 | AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A | 2 090,95 |
| 4 | AGUAS Y ENERGIA PERU S.A. | - |
| 5 | BIOENERGIA DEL CHIRA S.A. | 1 987,19 |
| 6 | CHINANGO S.A.C. | 3 991,87 |
| 7 | COELVISAC | 13 929,30 |
| 8 | COLCA SOLAR S.A.C. | 756,40 |
| 9 | COMPAÑÍA ELECTRICA EL PLATANAL S.A. | 19 624,86 |
| 10 | DUKE ENERGY EGENOR S. EN C. POR A. | 5 986,95 |
| 11 | EDELSA S.A. | 32,25 |
| 12 | EGASA | 826,02 |
| 13 | EGESUR | 106,45 |
| 14 | EGEPSA | 101,14 |
| 15 | ELECTRICA SANTA ROSA S.A.C. | 21 043,93 |
| 16 | ELECTRICIDAD DEL PERU ELECTROPERU S.A. | 139 588,50 |
| 17 | ELECTRO DUNAS S.A.A. | 20 394,75 |
| 18 | ELECTRO ORIENTE S.A. | 15 504,11 |
| 19 | ELECTRO PANGO S.A. | 90,21 |
| 20 | ELECTRO PUNO S.A.A. | 8 844,36 |
| 21 | ELECTRO SUR ESTE S.A.A. | 17 683,39 |
| 22 | ELECTRO TOCACHE S.A. | 696,95 |
| 23 | ELECTRO UCAYALI S.A. | 7 302,12 |
| 24 | ELECTROCENTRO S.A. | 24 170,40 |
| 25 | ELECTRONOROESTE S.A | 26 424,84 |
| 26 | ELECTRONORTE S.A. | 17 497,95 |
| 27 | ELECTROSUR S.A. | 9 563,57 |
| 28 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A. | 1 265,72 |
| 29 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A. | 6 844,22 |
| 30 | EMPRESA DE GENERACION HUANZA S.A. | 11 306,03 |
| 31 | EMSEU S.A.C. | 460,69 |
| 32 | ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A. (antes EDELNOR S.A.A.) | 154 717,97 |
| 33 | ENEL GENERACION PERU S.A.A. (antes EDEGEL S.A.A.) | 90 974,24 |
| 34 | ENEL GENERACION PIURA (antes EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A) | - |
| 35 | ENGIE ENERGÍA PERÚ (antes ENERSUR S.A.) | 111 560,44 |
| 36 | ESEMPAT S.A.C. | 49,45 |
| 37 | FENIX POWER PERU S.A. | 28 212,74 |
| 38 | EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA S.A. | 13 996,74 |
| 39 | HIDRANDINA S.A | 42 756,97 |
| 40 | HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C. | 1 300,73 |
| 41 | HIDROELECTRICA TINGO | 148,55 |
| 42 | HIDROELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C. | - |
| 43 | HYDRO PATAPO S.A.C. | - |
| 44 | HUAURA POWER GROUP S.A. | 472,38 |
| 45 | INLAND ENERGY S.A.C. | 537,04 |
| 46 | KALLPA GENERACION S.A. | 112 813,60 |
| 47 | KONDU S.A.C | 341,82 |
| 48 | LUZ DEL SUR S.A.A. | 148 399,69 |
| 49 | COGENERACION OQUENDO S.A.C. | - |
| 50 | ORYGEN PERU S.A.A. | - |
| 51 | PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A. | - |
| 52 | PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC | 742,53 |
| 53 | SDF ENERGÍA S.A.C. | 1 815,14 |
| 54 | SERVICIOS ELÉCTRICOS RIOJA S.A | 345,14 |
| 55 | SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A. | 11 227,97 |
| 56 | SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A. | 27 422,65 |
| 57 | STATKRAFT PERU S.A. | 14 485,01 |
| 58 | TERMOCHILCA S.A. | 2 051,84 |
| 59 | TERMOSELVA S.R.L. | - |
| 60 | LA VIRGEN S.A.C. | 1 672,12 |
| | TOTAL (S/): | 1 145 494,98 |

Transferencias por Compensación Ejecutada – Julio 2024

| N° | AGENTES RECAUDADORES DE LA COMPENSACIÓN | EGESUR (S/) |
|----|--|---------------------|
| 1 | ADINELSA | 730,74 |
| 2 | AGROAURORA S.A.C. | 476,45 |
| 3 | AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A | 2 372,19 |
| 4 | AGUAS Y ENERGIA PERU S.A. | - |
| 5 | BIOENERGIA DEL CHIRA S.A. | 1 745,46 |
| 6 | CHINANGO S.A.C. | 4 068,23 |
| 7 | COELVISAC | 14 240,18 |
| 8 | COLCA SOLAR S.A.C. | 712,05 |
| 9 | COMPAÑÍA ELECTRICA EL PLATANAL S.A. | 29 588,15 |
| 10 | DUKE ENERGY EGENOR S. EN C. POR A. | 9 408,91 |
| 11 | EDELSA S.A. | 39,58 |
| 12 | EGASA | 820,94 |
| 13 | EGESUR | 101,59 |
| 14 | EGEPSA | 101,02 |
| 15 | ELECTRICA SANTA ROSA S.A.C. | 23 221,06 |
| 16 | ELECTRICIDAD DEL PERU ELECTROPERU S.A. | 146 836,42 |
| 17 | ELECTRO DUNAS S.A.A. | 20 687,88 |
| 18 | ELECTRO ORIENTE S.A. | 15 839,99 |
| 19 | ELECTRO PANGO S.A. | 92,51 |
| 20 | ELECTRO PUNO S.A.A. | 8 733,96 |
| 21 | ELECTRO SUR ESTE S.A.A. | 17 536,96 |
| 22 | ELECTRO TOCACHE S.A. | 642,36 |
| 23 | ELECTRO UCAYALI S.A. | 7 424,86 |
| 24 | ELECTROCENTRO S.A. | 25 092,96 |
| 25 | ELECTRONOROESTE S.A | 26 895,65 |
| 26 | ELECTRONORTE S.A. | 17 947,74 |
| 27 | ELECTROSUR S.A. | 9 968,76 |
| 28 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A. | 1 534,26 |
| 29 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A. | 6 914,01 |
| 30 | EMPRESA DE GENERACION HUANZA S.A. | 7 245,98 |
| 31 | EMSEU S.A.C. | 478,39 |
| 32 | ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A. (antes EDELNOR S.A.A.) | - |
| 33 | ENEL GENERACION PERU S.A.A. (antes EDEGEL S.A.A.) | - |
| 34 | ENEL GENERACION PIURA (antes EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A) | - |
| 35 | ENGIE ENERGÍA PERÚ (antes ENERSUR S.A.) | 106 318,81 |
| 36 | ESEMPAT S.A.C. | 43,95 |
| 37 | FENIX POWER PERU S.A. | 29 298,58 |
| 38 | EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA S.A. | 13 930,02 |
| 39 | HIDRANDINA S.A | 44 549,44 |
| 40 | HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C. | 1 338,31 |
| 41 | HIDROELECTRICA TINGO | 153,16 |
| 42 | HIDROELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C. | - |
| 43 | HYDRO PATAPO S.A.C. | - |
| 44 | HUAURA POWER GROUP S.A. | 440,88 |
| 45 | INLAND ENERGY S.A.C. | 538,98 |
| 46 | KALLPA GENERACION S.A. | 120 018,10 |
| 47 | KONDU S.A.C | 347,62 |
| 48 | LUZ DEL SUR S.A.A. | 146 615,34 |
| 49 | COGENERACION OQUENDO S.A.C. | - |
| 50 | ORYGEN PERU S.A.A. | 94 804,77 |
| 51 | PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A. | 156 063,08 |
| 52 | PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC | 682,23 |
| 53 | SDF ENERGÍA S.A.C. | 1 498,04 |
| 54 | SERVICIOS ELÉCTRICOS RIOJA S.A | 356,63 |
| 55 | SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A. | 11 165,55 |
| 56 | SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A. | 28 535,37 |
| 57 | STATKRAFT PERU S.A. | 15 320,87 |
| 58 | TERMOCHILCA S.A. | 2 217,62 |
| 59 | TERMOSELVA S.R.L. | - |
| 60 | LA VIRGEN S.A.C. | 1 617,63 |
| | TOTAL (S/): | 1 177 354,22 |

Transferencias por Compensación Ejecutada – Agosto 2024

| N° | AGENTES RECAUDADORES DE LA COMPENSACIÓN | EGESUR (S/) |
|----|--|---------------------|
| 1 | ADINELSA | 751,87 |
| 2 | AGROAURORA S.A.C. | 369,39 |
| 3 | AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A | 238,37 |
| 4 | AGUAS Y ENERGIA PERU S.A. | - |
| 5 | BIOENERGIA DEL CHIRA S.A. | 1 802,59 |
| 6 | CHINANGO S.A.C. | 3 837,34 |
| 7 | COELVISAC | 14 634,88 |
| 8 | COLCA SOLAR S.A.C. | 613,76 |
| 9 | COMPAÑÍA ELECTRICA EL PLATANAL S.A. | 30 844,21 |
| 10 | DUKE ENERGY EGENOR S. EN C. POR A. | 8 744,38 |
| 11 | EDELSA S.A. | 32,86 |
| 12 | EGASA | 823,01 |
| 13 | EGESUR | 98,98 |
| 14 | EGEPSA | 107,42 |
| 15 | ELECTRICA SANTA ROSA S.A.C. | 23 419,46 |
| 16 | ELECTRICIDAD DEL PERU ELECTROPERU S.A. | 145 726,96 |
| 17 | ELECTRO DUNAS S.A.A. | 22 024,67 |
| 18 | ELECTRO ORIENTE S.A. | 16 670,79 |
| 19 | ELECTRO PANGO S.A. | 98,14 |
| 20 | ELECTRO PUNO S.A.A. | 8 707,82 |
| 21 | ELECTRO SUR ESTE S.A.A. | 18 141,98 |
| 22 | ELECTRO TOCACHE S.A. | 631,88 |
| 23 | ELECTRO UCAYALI S.A. | 7 956,34 |
| 24 | ELECTROCENTRO S.A. | 25 224,43 |
| 25 | ELECTRONOROESTE S.A | 26 298,08 |
| 26 | ELECTRONORTE S.A. | 18 050,33 |
| 27 | ELECTROSUR S.A. | 10 005,53 |
| 28 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A. | 1 485,08 |
| 29 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A. | 6 974,90 |
| 30 | EMPRESA DE GENERACION HUANZA S.A. | 7 409,08 |
| 31 | EMSEU S.A.C. | 520,55 |
| 32 | ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A. (antes EDELNOR S.A.A.) | - |
| 33 | ENEL GENERACION PERU S.A.A. (antes EDEGEL S.A.A.) | - |
| 34 | ENEL GENERACION PIURA (antes EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A) | - |
| 35 | ENGIE ENERGÍA PERÚ (antes ENERSUR S.A.) | 110 107,36 |
| 36 | ESEMPAT S.A.C. | 46,65 |
| 37 | FENIX POWER PERU S.A. | 29 346,05 |
| 38 | EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA S.A. | 14 493,73 |
| 39 | HIDRANDINA S.A | 44 576,90 |
| 40 | HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C. | 1 346,00 |
| 41 | HIDROELECTRICA TINGO | 149,90 |
| 42 | HIDROELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C. | - |
| 43 | HYDRO PATAPO S.A.C. | - |
| 44 | HUAURA POWER GROUP S.A. | 395,68 |
| 45 | INLAND ENERGY S.A.C. | 644,13 |
| 46 | KALLPA GENERACION S.A. | 118 372,95 |
| 47 | KONDU S.A.C | 564,26 |
| 48 | LUZ DEL SUR S.A.A. | 145 823,16 |
| 49 | COGENERACION OQUENDO S.A.C. | - |
| 50 | ORYGEN PERU S.A.A. | 101 134,00 |
| 51 | PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A. | 155 363,22 |
| 52 | PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC | 659,05 |
| 53 | SDF ENERGÍA S.A.C. | 1 481,84 |
| 54 | SERVICIOS ELÉCTRICOS RIOJA S.A | 353,66 |
| 55 | SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A. | 11 591,96 |
| 56 | SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A. | 28 276,82 |
| 57 | STATKRAFT PERU S.A. | 15 463,76 |
| 58 | TERMOCHILCA S.A. | 2 245,44 |
| 59 | TERMOSELVA S.R.L. | - |
| 60 | LA VIRGEN S.A.C. | 1 622,45 |
| | TOTAL (S/): | 1 186 304,05 |

Transferencias por Compensación Ejecutada – Setiembre 2024

| N° | AGENTES RECAUDADORES DE LA COMPENSACIÓN | EGESUR (S/) |
|----|--|---------------------|
| 1 | ADINELSA | 751,87 |
| 2 | AGROAURORA S.A.C. | 369,39 |
| 3 | AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A | 238,37 |
| 4 | AGUAS Y ENERGIA PERU S.A. | - |
| 5 | BIOENERGIA DEL CHIRA S.A. | 1 802,59 |
| 6 | CHINANGO S.A.C. | 3 837,34 |
| 7 | COELVISAC | 14 634,88 |
| 8 | COLCA SOLAR S.A.C. | 613,76 |
| 9 | COMPAÑÍA ELECTRICA EL PLATANAL S.A. | 30 844,21 |
| 10 | DUKE ENERGY EGENOR S. EN C. POR A. | 8 744,38 |
| 11 | EDELSA S.A. | 32,86 |
| 12 | EGASA | 823,01 |
| 13 | EGESUR | 92,78 |
| 14 | EGEPSA | 107,42 |
| 15 | ELECTRICA SANTA ROSA S.A.C. | 23 419,46 |
| 16 | ELECTRICIDAD DEL PERU ELECTROPERU S.A. | 145 726,96 |
| 17 | ELECTRO DUNAS S.A.A. | 22 024,67 |
| 18 | ELECTRO ORIENTE S.A. | 16 670,79 |
| 19 | ELECTRO PANGO S.A. | 98,14 |
| 20 | ELECTRO PUNO S.A.A. | 8 707,82 |
| 21 | ELECTRO SUR ESTE S.A.A. | 18 141,98 |
| 22 | ELECTRO TOCACHE S.A. | 631,88 |
| 23 | ELECTRO UCAYALI S.A. | 7 956,34 |
| 24 | ELECTROCENTRO S.A. | 25 224,43 |
| 25 | ELECTRONOROESTE S.A | 26 298,08 |
| 26 | ELECTRONORTE S.A. | 18 050,33 |
| 27 | ELECTROSUR S.A. | 10 005,53 |
| 28 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A. | 1 485,08 |
| 29 | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A. | 6 974,90 |
| 30 | EMPRESA DE GENERACION HUANZA S.A. | 7 409,08 |
| 31 | EMSEU S.A.C. | 520,55 |
| 32 | ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A. (antes EDELNOR S.A.A.) | - |
| 33 | ENEL GENERACION PERU S.A.A. (antes EDEGEL S.A.A.) | - |
| 34 | ENEL GENERACION PIURA (antes EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A) | - |
| 35 | ENGIE ENERGÍA PERÚ (antes ENERSUR S.A.) | 110 107,36 |
| 36 | ESEMPAT S.A.C. | 46,65 |
| 37 | FENIX POWER PERU S.A. | 29 346,05 |
| 38 | EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA S.A. | 14 493,73 |
| 39 | HIDRANDINA S.A | 44 576,90 |
| 40 | HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C. | 1 346,00 |
| 41 | HIDROELECTRICA TINGO | 149,90 |
| 42 | HIDROELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C. | - |
| 43 | HYDRO PATAPO S.A.C. | - |
| 44 | HUAURA POWER GROUP S.A. | 395,68 |
| 45 | INLAND ENERGY S.A.C. | 644,13 |
| 46 | KALLPA GENERACION S.A. | 118 372,95 |
| 47 | KONDU S.A.C | 564,26 |
| 48 | LUZ DEL SUR S.A.A. | 145 823,16 |
| 49 | COGENERACION OQUENDO S.A.C. | - |
| 50 | ORYGEN PERU S.A.A. | 101 134,00 |
| 51 | PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A. | 155 363,22 |
| 52 | PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC | 659,05 |
| 53 | SDF ENERGÍA S.A.C. | 1 481,84 |
| 54 | SERVICIOS ELÉCTRICOS RIOJA S.A | 353,66 |
| 55 | SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A. | 11 591,96 |
| 56 | SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A. | 28 276,82 |
| 57 | STATKRAFT PERU S.A. | 15 463,76 |
| 58 | TERMOCHILCA S.A. | 2 245,44 |
| 59 | TERMOSELVA S.R.L. | - |
| 60 | LA VIRGEN S.A.C. | 1 622,45 |
| | TOTAL (S/): | 1 186 297,85 |

Nota: Los montos para el mes de setiembre de 2024 fueron proyectados e informados por EGESUR.