

San Isidro, 10 de octubre de 2024

COES/D/DO-465-2024

Señores Participantes del Mercado Mayorista de Electricidad:

| | | | |
|---------------------------------|---------------------------------|------------------------------|----------------------------------|
| Carlos Izquierdo García | AGROAURORA | Edgardo Wong Lu | AGROINDUSTRIAL PARAMONGA |
| Helbert Galindo Hurtado | INFRAESTRUCTURA ENERGIA PERÚ | Efraín Wong Lu | ORYGEN PERÚ S.A.A./CHINANGO |
| Irwin Frisancho Triveño | KALLPA/ ORAZUL | Pedro Cruz Vine | ENEL GENERACIÓN PIURA |
| Rafael Ferreyros Cannock | TERMOSELVA | Luis Chiok Valle | PERUANA INVERSIONES RENOVABLES |
| Carlos López Montesinos | SAMAY I | Javier Hanza Raffo | CELEPSA RENOVABLES |
| Marciano Izquierdo Bello | HUAURA POWER GROUP | Alfredo Len Alvarez | PLUZ ENERGÍA PERÚ |
| Alexis Osorno Falla | GENERACIÓN ANDINA | Jorge Ponce Flores | ELÉCTRICA YANAPAMPA |
| Fernando Vega Sanchez | ATRIA ENERGÍA | Mirella Marsano Baca | EGE SANTA ANA |
| Sandra Becerra Aranzaes | EGEJUNIN | Álvaro Arias Roda | EMPRESA DE GENERACIÓN CANCHAYLLO |
| Ana Cecilia Lengua Jayo | EMGHUANZA/ CONENHUA | Alexis Osorno Falla | EGESUR |
| Luis Salas Palacios | EGASA | Juan Flores Carcahusto | SAN GABÁN |
| Edgar Venero Pacheco | EGEMSA | Gustavo Gárnica Salinas | RÍO DOBLE |
| Anddy Rodriguez Luna | ELECTROPERÚ | Isidoro Pardiña Gago | ENGIE |
| Gabriela Vásquez Mejía Sander | ENERGÍA EÓLICA | Daniel Cámac Gutierrez | FENIX POWER |
| Freddy Ramirez Almanza | GEPSA | Juan Cayo Mata | HIDROCAÑETE |
| Mario Rizal Gonzales del Carpio | MAJES ARCUS / REPARTICIÓN ARCUS | Manuel Jesus Mayorga Oré. | GR TARUCA/ GR PAINO |
| Ronald Paredes Pinto | HIDROELECTRICA HUANCHOR | Jose Nakaya Vargas Machuca | MOQUEGUA FV /PANAMERICANA SOLAR |
| Guillermo Javier Camino Bellido | MAJA ENERGÍA | Norvic Chicchon Ugarte | TACNA SOLAR |
| Renzo Enrique Li Sing | PARQUE EÓLICO MARCONA/ | Esther Zapatero Muñoz | PETRAMÁS |
| | PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS | Carlos Diego Soria Dallórso | EMPR. ELÉCTRICA AGUA AZUL |
| Francisco Javier Yunta Toledo | PLANTA ETÉN | Pompeyo Aguirre Pérez | SHOUGESA |
| Alberto Silva Silva | SDF ENERGIA | Guohua Li | STATKRAFT PERÚ |
| Branislav Zdravkovic | RIO BAÑOS/SINERSA | Juan Antonio Rozas Mory | LA VIRGEN |
| Eduardo Rivas Alfaro | TERMOCHILCA | Vinicius Andrade de Medeiros | CENTRALES SANTA ROSA |
| Humberto Armas Infante | EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA | Juan Antonio Sturla Venturo | ANDEAN POWER |
| Mario Gonzales del Carpio | INLAND ENERGY | José Antonio Ramírez Murillo | COLCA SOLAR |
| Orlando Quilcate Ramírez | AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO | Marciano Izquierdo Bello | BIOENERGÍA LA CHIRA |
| Miluska Cervantes Cornejo | MINERA CERRO VERDE | Mario Rocco Zetola Burneo | ENERGÍA RENOVABLE DEL SUR |
| Humberto Armas Infante | EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA | Lionel Alberto Roa Burgos | CELEPSA |
| Jose Manuel Tierno | KONDU | Eduardo Rivas Alfaro | ASOCIACIÓN SANTA LUCIA DE CHACAS |
| Fabian Agustin Vicentini | GM OPERACIONES | Mattia Marelli | |
| Esther Garcia-Zapatero Muñoz | GR CORTARRAMA S.A.C. | | |

Asunto: Pagos Mensuales de Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa, correspondiente al mes de setiembre 2024

De nuestra consideración:

Me dirijo a ustedes de conformidad con lo establecido en el Procedimiento Técnico N° 10 del COES-SINAC (PR-10), para remitirles el Informe COES/D/DO/SME-INF-186-2024 del 10 de octubre de 2024 que contiene la Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa, correspondiente al mes de setiembre de 2024, la misma que esta Dirección aprueba conjuntamente con el informe que la sustenta; asimismo, cabe indicar que los pagos mensuales indicados en el asunto, no incluyen el Impuesto General a las Ventas.

El informe sustentatorio de la presente valorización de transferencias se encuentra publicado en el portal de internet del COES:

<https://www.coes.org.pe/Portal/mercadomayorista/liquidaciones>

Cabe señalar que, de acuerdo al numeral 9.4 del PR-10, la notificación de la presente carta se hace vía correo electrónico a todos los Participantes y se entiende efectuada al día hábil siguiente de remitido el

referido correo a la dirección o direcciones que consten en el Registro COES¹. Por lo tanto, la presente decisión del COES podrá ser impugnada por los Integrantes Registrados hasta el 04.11.2024.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

<@wsifuentes@>

Adj.: Lo indicado.
C.c.: D, SME, DJR.

¹ Es preciso indicar que, por política ambiental del COES, las Valorizaciones serán notificadas vía correo electrónico y ya no se remitirá copia en físico.



INFORME COES/D/DO/SME-INF-186-2024
LIQUIDACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA

SUBDIRECCIÓN DE MERCADO ELÉCTRICO
CORRESPONDIENTE: SETIEMBRE 2024

1. OBJETIVO

Determinar la liquidación de las valorizaciones de transferencias de energía activa entre Participantes del MME correspondiente a setiembre 2024.

2. REFERENCIAS Y MARCO APLICABLE

2.1 La Liquidación de la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Integrantes, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento Técnico “Liquidación de la Valorización de las Transferencias de Energía Activa y la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas” (PR-10) aprobado con Resolución OSINERGMIN N° 187-2017-OS/CD del 14 de setiembre de 2017 y su última modificación con Resolución OSINERGMIN N° 232-2022-OS/CD, publicado el día 19 de diciembre de 2022.

3. CONSIDERANDOS DEL MES DE LIQUIDACIÓN

- 3.1 El presente informe considera los Costos Marginales de Corto Plazo, al cual se hacen referencia en el Informe COES/D/DO/SME-INF-179-2024 “Informe de cálculo de Costos Marginales de Corto Plazo – Setiembre 2024” emitido el 05.10.2024.
- 3.2 Para el mes de setiembre de 2024, se presentaron congestiones en las redes del SEIN, por lo que se determinaron las Rentas por Congestión respectivas, las cuales fueron asignadas entre los Participantes conforme a la metodología establecida en el Procedimiento Técnico “Asignación de Rentas de Congestión” (PR-45).
- 3.3 De acuerdo con el Informe COES/D/DO/SME-INF-178-2024 “Análisis Económico del Despacho – Setiembre 2024” emitido el 05.10.2024 así como la Revisión 1 del referido informe emitido el 09.10.2024, se presentaron congestiones radiales por límite de transmisión, con lo cual, en aplicación a la definición de “Barra de Transferencia” del Glosario de Definiciones de Términos del COES, en el presente informe se consideraron las siguiente:

| Congestiones radiales por límite de transmisión | Barras de Transferencia asociados a periodos de Congestión |
|---|--|
| Congestión de transformador T4 de la Subestación Independencia 220 y en consecuencia operó la C.T. Independencia. | Alto la Luna 10 kV, Alto la Luna 60kV, Independencia 10 kV, Independencia 60 kV, Paracas 10kV, Paracas 22 kV, Pisco 10 kV, Villacuri 22.9 kV y Villacuri 60kV. |

Asimismo, no se presentaron intercambios internacionales de electricidad.

- 3.4 La asignación del Ingreso Tarifario del MME¹ se realizó en proporción a los Ingresos por Potencia que figuran en el Informe COES/D/DO/SME-INF-185-2024.
- 3.5 El COES ha recibido la información por parte de los suministradores de diversos clientes abastecidos simultáneamente por más de un suministrador, así como también se ha revisado la consistencia de información de los Retiros asociados; encontrándose declaraciones en **controversia en los términos del numeral 7.8 y 7.9 del PR-10. En ese sentido, el COES ha considerado de forma provisional la información de los Retiros asociados, así como el mejor criterio técnico disponible, hasta que los suministradores comuniquen al COES la solución definitiva de la controversia**, conforme a lo siguiente:
- a. El COES ha recibido la información de Retiros de ENGIE, ORAZUL, CELEPSA, TERMOCHILCA, ORYGEN PERÚ, EGASA, SAN GABÁN y SDF ENERGIA quienes son suministradores de PLUZ ENERGÍA (Mercado Libre). Identificándose, que la suma de los Retiros declarados por dichos suministradores es considerablemente inferior comparada con el consumo total mensual histórico del cliente. En ese sentido, de conformidad con el numeral 7.8 del PR-10, con fecha 06.10.2024, se emitió la observación respectiva a los suministradores dando un plazo de 24 horas para subsanar la misma. En el plazo establecido ORAZUL y ENGIE ratificaron la información declarada. Al no haberse absuelto la inconsistencia, el COES utilizó como mejor información disponible, el consumo total del cliente proporcionado por PLUZ ENERGÍA mediante correo electrónico del 03.10.2024. Del análisis de la información recibida, la declaración de retiros por parte SDF ENERGIA, CELEPSA, TERMOCHILCA, EGASA, SAN GABÁN y ORYGEN PERÚ se han tomado como información provisional considerando que estos suministradores no presentan discrepancias con el referido cliente.

Por otro lado, considerando que tenemos registrada una controversia entre el cliente PLUZ ENERGÍA-D y sus suministradores ORAZUL y ENGIE, el volumen de energía remanente, luego de restar el volumen declarado por los demás suministradores de PLUZ ENERGÍA-D, fue repartido entre ORAZUL y ENGIE en proporción de la Potencia Contratada. Dado que las potencias contratadas declaradas fueron reportadas por grupo de barras, se ha considerado una distribución de dichas potencias contratadas entre las barras suministradas siguiendo una proporción con la cantidad de energía total a suministrar en cada barra. Esta distribución también constituye un criterio provisional.

| Suministrador | Potencia contratada (MW) |
|---------------|--------------------------|
| ENGIE | 150 |
| ORAZUL | 70 |

De persistir las inconsistencias cuando se reciba la información declarada por sus suministradores, con oportunidad de la Revisión 1 de la presente liquidación, se asignará el volumen de energía en controversia aplicando el criterio de reparto efectuado en la presente valorización y considerando el mayor valor de i) el reparto proporcional a su potencia contratada y ii) la magnitud declarada.

¹ Ingreso Tarifario del MME establecido en el numeral 9.1.2.4 del PR-10.

- b. El COES ha recibido la información de Retiros de ELECTROPERU, EGHUALLAGA, KALLPA GENERACIÓN, ORAZUL, STATKRAFT, TERMOSELVA, FENIX POWER y ENGIE quienes son suministradores del cliente ENSA (Mercado Regulado). Identificándose, discrepancias en los retiros informados por EGHUALLAGA y ELECTROPERÚ. En ese sentido, de conformidad con el numeral 7.8 del PR-10, con fecha 06.10.2024, emitió la observación respectiva.

En el plazo establecido, EGHUALLAGA y ELECTROPERÚ ratificaron sus declaraciones y precisaron mantener una discrepancia referido a la interpretación del contrato de suministro entre las partes, adicionalmente indicaron que la información remitida tiene carácter de provisional. Por tanto, al no haber sido absuelta la inconsistencia, el COES utilizó la mejor información disponible a efectos de realizar el Informe LVTEA, estimando el volumen de energía del cliente en las barras en disputa (CAJAMARCA 220, CHICLAYO 220 y CARHUAQUERO 220), a partir de la información del modelo ENSA correspondiente a agosto de 2024.

En ese sentido, para la asignación de los retiros del cliente ENSA en las barras en disputa se utilizó como mejor criterio técnico el reparto proporcional entre ELECTROPERU y EGHUALLAGA, del remanente de energía que resulta de restar las declaraciones de KALLPA GENERACIÓN, ORAZUL, STATKRAFT, TERMOSELVA, FENIX POWER y ENGIE (suministradores de ENSA). Cabe precisar que, en concordancia con la decisión de la O.D. 2 de la Sesión de Directorio N° 622 de fecha 11.10.2023 en caso de que, para algún intervalo de mercado la declaración de retiros de ELECTROPERU o EGHUALLAGA resulte mayor al valor que se obtiene con el reparto proporcional en función de la potencia contratada declarada, se utilizó el valor declarado por ese generador, asignado a la otra parte el saldo del retiro del cliente.

| Suministrador | Potencia contratada (MW) | Vigencia |
|---------------|--------------------------|-------------------------|
| ELECTROPERÚ | 80.90 | 01/09/2024 – 30/09/2024 |
| EGHUALLAGA | 3.521 | 01/09/2024 – 30/09/2024 |

- 3.6 En concordancia con el numeral 6.2.4 y 7.14 del PR-10 en el presente mes se presentaron consumos no cubiertos. En el marco del numeral 7.10 del PR-10 todos los Retiros No Declarados incluidos en esta liquidación tienen carácter de provisional debido a que existe la posibilidad de identificar al suministrador o disponer de mejor información sobre el consumo del cliente.

| CENTRAL/CLIENTE | BARRA TRANSFERENCIA | INICIO |
|--|---------------------|-----------|
| MINERA QUIRUVILCA | TRUJILLO 220 | 1/09/2024 |
| SOCIEDAD MINERA AUSTRIA DUVAZ S.A.C | OROYA NUEVA 50 | 1/09/2024 |
| SIERRA POLI S.A.C. | OROYA NUEVA 50 | 1/09/2024 |
| CERRO DE PASCO RESOURCES SUBSIDIARIA DEL PERU S.A. | CARHUAMAYO 138 | 1/09/2024 |
| DISTRIBUIDORA KATAL S.A. - DISKAT S.A. | PLANICIE220 | 1/09/2024 |
| SOCIEDAD AGRICOLA EL ARENAL S.A.C. | PIURA OESTE 220 | 1/09/2024 |
| AMERAL S.A.A. | CHAVARRIA 220 | 1/09/2024 |
| SILPET S.A.C. | CHAVARRIA 220 | 1/09/2024 |
| MARANATHA FISH S.A.C. | CHAVARRIA 220 | 1/09/2024 |

| | | |
|--|-------------------------|-----------|
| STATKRAFT S.A | CALLALLI 138 | 1/09/2024 |
| EDELSA S.A. | YAUPI138 | 1/09/2024 |
| EMSEMSA | PARAMONGA EXISTENTE 138 | 1/09/2024 |
| TRANSPORTES Y SERVICIOS SANTA CRUZ S.A. | CHAVARRIA 220 | 1/09/2024 |
| TIRAVANTI CERAMICO EMPRESA INDIVIDUAL DE RESPONSABILIDAD | PIURA OESTE 220 | 1/09/2024 |
| ACUACULTURA TECNICA INTEGRADA DEL PERU S.A.C | ZORRITOS 220 | 1/09/2024 |
| BSH ELECTRODOMESTICOS SAC | CHAVARRIA 220 | 1/09/2024 |
| ALL COLD EIRL | LOMERA 220 | 1/09/2024 |

Nota: El retiro asignado a STATKRAFT corresponde a los consumos de la C.H. San Ignacio y C.H. San Antonio por retiro de Operación Comercial desde 12.03.2024 y 25.05.2024.

La energía correspondiente a los mencionados Retiros No Declarados fue asignada a los Participantes Generadores considerando los Factores de Proporción determinados con informe COES/D/DO/SME-INF-020-2024- Rev. 05 de conformidad con el artículo 9 del Reglamento del MME y al Glosario de Términos del COES.

Considerando lo indicado en el primer párrafo del presente numeral, la información de la asignación de energía de los clientes RND a cada Participante, así como los insumos para el cálculo del Factor de Incentivo establecido en el numeral 9.3 del Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad, se encontraran disponibles junto con la información correspondiente a la liquidación de setiembre Revisión 1, en el archivo RetiroNoDeclarado_09.24.xlsx.

- 3.7 En relación con la declaración de ATRIA ENERGIA y ORYGEN PERU respecto de los Retiros listado en el siguiente cuadro, se verificó que éstos no son consistentes con el consumo total histórico del cliente, por lo que en concordancia con el numeral 7.10 del PR-10 el COES utilizó de manera provisional la mejor información disponible, correspondiente a la energía declara para la Revisión 01 de agostos del 2024.

| EMPRESA | BARRA TRANSFERENCIA |
|---|---------------------|
| PAPELERA REYES S.A.C | CHAVARRIA 220 |
| TINTOR.DE ALG.SAN FRANCISCO DE ASIS SRL | SAN JUAN 220 |
| COMISION DE USUARIOS BRUJAS ALTA | ZORRITOS 220 |

- 3.8 El COES ha recibido por parte de las empresas Generadoras la información de Potencias Contratadas con sus clientes:

- ATRIA ENERGIA, ASOCIACION SANTA LUCIA DE CHACAS, CELEPSA, CELEPSA RENOVABLES, CHINANGO, COLCA SOLAR, EGEMSA, EGESUR, ORYGEN PERÚ, FENIX POWER, HIDROELECTRICA HUANCHOR, HUAURA POWER, INLAND, KALLPA GENERACION, KONDU, LA VIRGEN, ORAZUL ENERGY, SAN GABAN, SHOUGESA, STATKRAFT, TERMOCHILCA Y TERMOSELVA.

Adicionalmente, los Participantes Generadores declararon tener contratos entre Participantes. Para las liquidaciones del MME, esos contratos configuran suministros a clientes compartidos entre los Participantes involucrados en dichos contratos:

- Las empresas KALLPA GENERACIÓN y ORYGEN PERÚ han presentado declaraciones de respaldos contractuales hacia la empresa ATRIA ENERGIA.
- Las empresas EMPRESA ELÉCTRICA RIO DOBLE e HIDROCAÑETE han presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora CELEPSA.
- Las empresas KALLPA GENERACIÓN y EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA señalaron un Contrato de Suministro (Proinversión) con la empresa generadora ELECTROPERÚ.
- Las empresas FENIX POWER y COLCA SOLAR han presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora HUAURA POWER.
- La empresa TERMOCHILCA ha presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora KALLPA.
- La empresa HUAURA POWER ha presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora COLCA SOLAR.
- Las empresas AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA y HUAURA POWER han presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora FENIX.
- La empresa ANDEAN ha presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora CHINANGO.
- La empresa HUAURA POWER ha presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora LA VIRGEN.
- La empresa ORAZUL ENERGY ha presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora KONDU.
- Las empresas INLAND, MAJES ARCUS, REPARTICION ARCUS, PARQUE EOLICO MARCONA, PARQUE EOLICO TRES HERMANAS y HUAURA POWER han presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora ENGIE.
- La empresa EGEJUNIN ha presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora ORYGEN PERÚ.

3.9 Considerando lo establecido en el numeral 3.3 del PR-21, un Equipo para RPF pertenece o forma parte de un Grupo o Central de generación y debe encontrarse dentro de sus instalaciones. Como consecuencia, para efectos de las LVTEA, las Entregas del Grupo o Central de generación deben considerar la operación del Equipo para RPF; para ello, la medición integrada en intervalos de 15 minutos de la operación de los Equipos para RPF deberá agregarse aritméticamente (resultados positivos y negativos) a las Entregas del Grupo o Central de generación que tiene asociado el Equipo para RPF.

Para la presente liquidación, el criterio indicado se aplicó en las centrales:

- C.T. Ventanilla
- C.H. Yarucaya
- C.T. Chilca 1
- C.H. 8 de Agosto
- C.T. Kallpa

- 3.10 En línea a lo estipulado en los numerales 7.8 y 7.10 del PR-10, cierta información declarada por los Participantes fue observada por el COES y no fue absuelta, o en su defecto, los Participantes omitieron el envío de dicha información en los plazos señalados. Para dichos casos, se usó la mejor información disponible para efectos de la presente liquidación, considerándola como información provisional. Tanto esta información provisional como las otras referencias a información provisional que se encuentran en el presente informe ha sido registrada en el ítem B del Anexo 2 del presente informe. Cabe precisar que el criterio general utilizado en los casos de información Provisional de Retiros de esta liquidación mensual es considerar que el consumo total del cliente suministrado es asumido por él o los Participante(s) que figuran en esta liquidación, para ello se está utilizando la mejor aproximación del consumo del cliente la cual podría ser actualizada en la Revisión 1 en caso se disponga de mejor información.
- 3.11 En concordancia con el literal i) de la definición de Retiro del Glosario de Abreviaturas y Definiciones, el Retiro de un Participante debe estar referido al “consumo”, es decir, en ningún caso puede ser un valor negativo (menor a cero), por lo que, ante esta situación, el criterio provisional aplicado es ajustar a cero en caso los valores declarados sean negativos. En este sentido, el criterio antes indicado ha sido aplicado a todos los Retiros declarados para el presente informe, evaluando cada intervalo de mercado. Cabe precisar que este criterio también quedaría definido para su aplicación a la información declarada para la Revisión 1 de setiembre 2024.

3.12 Respecto a los Saldos de Meses Anteriores

El presente informe incluye el saldo debido a ajustes del informe de transferencia:

Junio 2024 – R3

- ✓ Actualización de la asignación del Ingreso Tarifario del MME como consecuencia del recalcu del Ingreso por Potencia en atención a la Decisión COES/D-767-2024.

Agosto 2024 – R1

- ✓ Actualización de la información de las empresas integrantes:

| Empresa |
|--|
| ATRIA ENERGIA S.A.C. |
| CELEPSA |
| CELEPSA RENOVABLES S.R.L. |
| CENTRALES SANTA ROSA S.A.C. |
| CHINANGO S.A.C. |
| COLCA SOLAR S.A.C. |
| EGASA |
| EGEJUNIN |
| EGEMSA |
| EGESUR |
| ELECTROPERU |
| EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C. |
| EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA |
| ENEL GENERACION PIURA S.A. |
| ENGIE |
| FENIX POWER PERÚ |
| HUAURA POWER GROUP S.A. |
| INLAND ENERGY SAC |
| KALLPA GENERACION S.A. |
| ORAZUL ENERGY PERÚ |
| ORYGEN PERU S.A.A. |
| PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A. |
| SAN GABAN |
| SDF ENERGIA SAC |
| STATKRAFT S.A |
| TERMOCHILCA S.A.C. |
| TERMOSELVA |

- ✓ Actualización del Ingreso por Potencia (IP).
- ✓ Actualización de los Retiros No Declarados. Es importante precisar que por aplicación del PR-10 los datos de RND considerados en esta revisión quedan como definitivos.

| CLIENTE | BARRA TRANSFERENCIA |
|--|-------------------------|
| MINERA QUIRUVILCA | TRUJILLO 220 |
| SOCIEDAD MINERA AUSTRIA DUVAZ S.A.C | OROYA NUEVA 50 |
| SIERRA POLI S.A.C. | OROYA NUEVA 50 |
| CERRO DE PASCO RESOURCES SUBSIDIARIA DEL PERU S.A. | PARAGSHA2 220 |
| CERRO DE PASCO RESOURCES SUBSIDIARIA DEL PERU S.A. | CARHUAMAYO 138 |
| ELECTRONORTE S.A. | CAJAMARCA 220 |
| ELECTRONORTE S.A. | CARHUAQUERO 220 |
| DISTRIBUIDORA KATAL S.A. - DISKAT S.A. | PLANICIE220 |
| SOCIEDAD AGRICOLA EL ARENAL S.A.C. | PIURA OESTE 220 |
| AMERAL S.A.A. | CHAVARRIA 220 |
| SILPET S.A.C. | CHAVARRIA 220 |
| MARANATHA FISH S.A.C. | CHAVARRIA 220 |
| ELECTRONORTE S.A. | CHICLAYO 220 |
| STATKRAFT S.A | CALLALLI 138 |
| EDELSA S.A. | YAUPI138 |
| EMSEMSA | PARAMONGA EXISTENTE 138 |

| | |
|--|-----------------|
| TRANSPORTES Y SERVICIOS SANTA CRUZ S.A. | CHAVARRIA 220 |
| TIRAVANTI CERAMICO EMPRESA INDIVIDUAL DE RESPONSABILIDAD | PIURA OESTE 220 |
| ACUACULTURA TECNICA INTEGRADA DEL PERU S.A.C | ZORRITOS 220 |

Los RND valorizados con energía igual a cero corresponden a aquellos retiros cuya información no fue remitida por ningún Participante:

| BARRA DE TRANSFERENCIA | CLIENTE |
|------------------------|--|
| OROYA NUEVA 50 | SOCIEDAD MINERA AUSTRIA DUVAZ S.A.C |
| PARAGSHA2 220 | CERRO DE PASCO RESOURCES SUBSIDIARIA DEL PERU S.A. |

- ✓ Respecto de las declaraciones de Retiros negativos de los Participantes, se identificó que los Participantes CELEPSA, EGASA, EGESUR, ELECTROPERU, EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA, ENEL GENERACION PIURA, ENGIE, ORYGEN PERÚ, STATKRAFT y TERMOSELVA declararon valores negativos, los mismos que no cumplen con la definición de Retiros, en consecuencia, se ajustaron con un valor de cero dichos intervalos de mercado.
- ✓ Respecto de la información declarada al día 25.09.2024 por los suministradores del cliente PLUZ ENERGÍA (Mercado Libre), el COES evidenció que se mantiene la inconsistencia respecto de la suma de los Retiros declarados por sus suministradores, la cual es considerablemente inferior al consumo mensual histórico del cliente, en las barras donde los suministradores declaran tener Potencia Contratada. Asimismo, se evidenció que los suministradores ENGIE y ORAZUL mantienen una discrepancia con su cliente, por lo que las declaraciones de sus retiros son inferiores a sus declaraciones históricas, mientras que, CELEPSA, EGASA, SAN GABÁN, ORYGEN PERÚ y SDF ENERGIA no son partícipes de la controversia, conforme a la comunicación recibida de PLUZ ENERGÍA mediante correo electrónico del 01.03.2024. En ese sentido, en vista que la controversia persiste, el COES mantuvo el criterio provisional del reparto en proporción a las potencias contratadas de ENGIE y ORAZUL del remanente de energía que resulta de restar las declaraciones de CELEPSA, EGASA, SAN GABÁN, ORYGEN PERÚ, SDF ENERGIA y PLUZ ENERGÍA - D (como Participante del MME), tomando en cuenta la información del consumo real del cliente correspondiente a agosto de 2024.
- ✓ Respecto de la información declarada al día 25.09.2024, por los suministradores del cliente ELECTRONORTE (Mercado Regulado), el COES evidenció que se mantiene la inconsistencia respecto de la suma de los Retiros declarados por sus suministradores, la cual es inferior al consumo mensual del MODELO ENSA. Ante ello, los suministradores ELECTROPERU y EGEHUALLAGA manifestaron mantener una controversia por los retiros observados. En ese sentido, el COES aplicó el criterio provisional del reparto en proporción a las potencias contratadas de ELECTROPERU y EGEHUALLAGA, del remanente de energía que resulta de restar las declaraciones de KALLPA GENERACIÓN, ORAZUL, STATKRAFT, TERMOSELVA, FENIX POWER y ENGIE (suministradores de ENSA), tomando en cuenta la información del consumo total real del cliente correspondiente a agosto de 2024. Cabe precisar que, en concordancia con la decisión de la O.D. 2 de la Sesión de Directorio N° 622 de fecha 11.10.2023 en caso de que, para algún intervalo de mercado la declaración

de retiros de ELECTROPERU o EGHUALLAGA resulte mayor al valor que se obtiene con el reparto proporcional en función de la potencia contratada declarada, se utilizó el valor declarado por ese generador, asignado a la otra parte el saldo del retiro del cliente.

4. RESULTADOS

En el **Cuadro N° 1** “Pagos por Liquidaciones de Transferencias de Energía Activa” se presenta los pagos que se derivan del resultado de las Liquidaciones de las Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa y saldos debido a ajustes de valorizaciones anteriores descritas en el numeral 3.12

5. ANEXOS

Anexo 1:

- Cuadro N° 02, Saldos de Transferencias Netos de cada Participante.
- Cuadro N° 03, resumen de Entregas y Retiros valorizados por cada Participante.
- Cuadro N° 04, relación de Entregas y Retiros valorizados por cada Participante.

Anexo 2:

- Ajustes de la Valorización de Transferencias de Energía Activa mencionados en el numeral 3.12 del presente informe.

Lima, 10 de octubre de 2024.



ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES





CUADRO N° 01
COES/D/DO/SME-INF-186-2024
PAGOS POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2024. Setiembre
Importes expresados en Nuevos Soles (S./)

| DE | PARA | TERMOSELVA | EGASA | ENGIE | SAN GABAN | SINERSA | EMPRESA DE GENERACION HUANZA | ENERGIA EOLICA S.A. | SDF ENERGIA SAC | GENERADORA DE ENERGIA DEL PERU | ELECTRICA YANAPAMPA SAC | FENIX POWER PERU | MAJIA ENERGIA S.A.C. | HIROCAÑETE S.A. | PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A. | EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE | PETRAMAS | PANAMERICANA SOLAR SAC. | TACNA SOLAR SAC. |
|---|------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------------------------|---------------------|-----------------|--------------------------------|-------------------------|------------------|----------------------|-----------------|--|-----------------------------|------------|-------------------------|------------------|
| ATRIA ENERGIA S.A.C. | | 41,363.06 | 123,107.34 | 216,034.11 | 87,162.86 | 56,802.57 | 22,885.12 | 158,238.35 | 16,933.85 | 60,960.33 | 5,681.32 | 614,942.12 | 6,636.40 | 10,001.76 | 4,872.25 | 5,205.73 | 21,636.16 | 23,164.98 | 19,555.28 |
| BIENERGIA DEL CHIRRA S.A. | | 8,113.48 | 24,147.85 | 42,373.74 | 17,097.24 | 11,141.98 | 4,488.98 | 31,038.90 | 3,321.62 | 11,957.54 | 1,114.41 | 120,622.64 | 1,299.79 | 1,961.87 | 955.71 | 1,021.12 | 4,243.99 | 4,543.88 | 3,835.82 |
| CELEPSA | | 218,590.29 | 650,582.23 | 1,141,617.11 | 460,627.33 | 300,183.09 | 120,940.41 | 836,238.19 | 89,489.90 | 322,155.52 | 30,023.94 | 3,249,768.99 | 35,018.37 | 52,856.06 | 25,748.27 | 27,510.60 | 114,340.07 | 122,419.39 | 103,343.27 |
| CELEPSA RENOVABLES S.R.L. | | 201.54 | 599.84 | 1,052.57 | 424.70 | 276.77 | 111.51 | 771.01 | 82.51 | 297.03 | 27.68 | 2,996.29 | 32.29 | 48.73 | 23.74 | 25.36 | 105.42 | 112.87 | 95.28 |
| CHINANGO S.A.C. | | 75,464.15 | 224,601.18 | 394,121.66 | 159,022.85 | 103,632.52 | 41,752.38 | 288,695.38 | 30,894.69 | 111,218.08 | 10,365.20 | 1,121,921.12 | 12,089.43 | 18,247.55 | 8,889.10 | 9,497.51 | 39,473.74 | 42,262.97 | 35,677.30 |
| COLCA SOLAR S.A.C. | | 9,349.82 | 27,827.54 | 48,830.71 | 19,702.54 | 12,839.82 | 5,170.02 | 35,768.65 | 3,827.78 | 13,779.65 | 1,284.22 | 139,003.30 | 1,497.85 | 2,260.83 | 1,101.34 | 1,176.72 | 4,890.70 | 5,236.28 | 4,420.33 |
| EGISMA | | 9,303.19 | 27,688.74 | 48,587.16 | 19,604.27 | 12,775.78 | 5,147.22 | 35,590.25 | 3,808.69 | 13,710.92 | 1,277.82 | 138,309.99 | 1,490.38 | 2,249.55 | 1,095.85 | 1,170.85 | 4,886.31 | 5,210.16 | 4,398.28 |
| EGESUR | | 15,580.94 | 46,372.98 | 81,373.55 | 32,833.15 | 21,396.81 | 8,620.54 | 59,606.39 | 6,378.77 | 22,960.99 | 2,140.08 | 231,640.93 | 2,496.08 | 3,765.54 | 1,833.32 | 1,960.93 | 8,150.07 | 8,725.96 | 7,366.23 |
| ELECTROPERU | | 331,819.94 | 987,583.47 | 1,732,974.14 | 699,232.03 | 455,677.77 | 183,587.48 | 1,269,409.11 | 135,845.62 | 489,033.90 | 45,576.33 | 4,933,147.54 | 53,157.87 | 80,235.47 | 39,085.86 | 41,761.08 | 173,568.17 | 185,832.57 | 156,875.03 |
| EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA | | 233,793.00 | 695,829.49 | 1,221,015.30 | 492,663.44 | 321,060.49 | 129,353.62 | 894,397.62 | 95,713.82 | 344,561.07 | 32,112.08 | 3,475,786.78 | 37,453.86 | 56,532.14 | 27,539.04 | 29,423.94 | 122,292.30 | 130,933.52 | 110,530.68 |
| GM OPERACIONES S.A.C. | | 562.43 | 1,673.95 | 2,937.39 | 1,185.20 | 772.37 | 311.18 | 2,151.65 | 230.26 | 829.91 | 77.25 | 8,361.68 | 90.10 | 136.00 | 66.25 | 70.78 | 294.20 | 314.99 | 265.90 |
| MINERA CERRO VERDE | | 1,136.23 | 647.51 | 1,136.23 | 458.45 | 298.77 | 120.37 | 832.29 | 89.07 | 320.64 | 29.88 | 3,234.44 | 34.85 | 52.61 | 25.63 | 27.38 | 113.80 | 121.84 | 102.86 |
| ORUYEN PERU S.A.A. | | 161,694.22 | 481,244.54 | 844,469.74 | 340,732.32 | 222,049.53 | 89,462.17 | 618,576.79 | 66,196.90 | 238,302.83 | 22,209.12 | 2,403,898.42 | 25,903.57 | 39,098.35 | 19,046.35 | 20,349.97 | 84,578.91 | 90,555.29 | 76,444.43 |
| PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A. | | 597.97 | 1,479.49 | 3,127.70 | 1,259.97 | 821.10 | 330.81 | 2,287.39 | 244.78 | 881.20 | 82.13 | 8,889.20 | 95.79 | 144.58 | 70.43 | 75.25 | 312.76 | 334.86 | 282.68 |
| SHOGUESA | | 62,469.25 | 185,924.92 | 326,254.02 | 131,639.16 | 85,787.03 | 34,562.63 | 238,982.11 | 25,574.63 | 92,066.36 | 8,580.31 | 928,726.61 | 10,007.63 | 15,105.33 | 7,358.40 | 7,862.05 | 32,676.57 | 34,985.30 | 29,533.86 |
| TOTAL | | 1,169,120.78 | 3,479,611.15 | 6,105,890.12 | 2,463,645.52 | 1,605,516.40 | 646,844.60 | 4,472,584.10 | 478,632.88 | 1,723,034.98 | 160,581.78 | 17,381,250.05 | 187,294.26 | 282,698.35 | 137,713.53 | 147,139.29 | 611,542.97 | 654,754.85 | 552,727.03 |

| DE | PARA | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C. | EGEJUNIN | LA VIRGEN | MOQUEGUA FV S.A.C. | PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C. | HIROELECTRICA HUANCHOR S.A.C. | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO S.A.C. | ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A. | HUALUA POWER GROUP S.A. | GENERACION ANDINA S.A.C. | INFRAESTRUCTURAS Y ENERGIAS DEL PERU S.A.C. | EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL | AGROAURORA S.A.C. | GR PAJINO SOCIEDAD ANONIMA CERRADA | GR TARUCA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA | GR CORTARRAMA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA | ANDEAN POWER S.A.C. | ENEL GENERACION PURA SA. |
|---|------|--|------------|------------|--------------------|------------------------------------|-------------------------------|---|--------------------------------|-------------------------|--------------------------|---|-----------------------------|-------------------|------------------------------------|------------------------------------|--|---------------------|--------------------------|
| ATRIA ENERGIA S.A.C. | | 23,759.72 | 33,170.37 | 10,943.71 | 19,147.30 | 188,301.92 | 33,052.06 | 14,929.63 | 254,583.41 | 48,472.96 | 11,447.76 | 2,431.77 | 3,263.57 | 6,440.35 | 30,919.87 | 38,021.18 | 88,744.60 | 36,057.60 | 1,455.30 |
| BIENERGIA DEL CHIRRA S.A. | | 4,650.54 | 6,506.46 | 2,146.64 | 3,755.80 | 36,935.96 | 6,287.10 | 2,928.49 | 49,937.26 | 5,908.11 | 2,245.51 | 477.00 | 640.16 | 1,263.29 | 6,065.02 | 7,457.96 | 17,407.50 | 7,072.80 | 285.46 |
| CELEPSA | | 125,562.38 | 175,294.60 | 57,833.93 | 101,187.24 | 995,114.39 | 169,384.23 | 78,898.23 | 1,345,390.49 | 256,163.83 | 60,497.67 | 12,851.14 | 17,246.90 | 34,035.16 | 163,401.48 | 200,529.57 | 468,986.35 | 190,552.66 | 7,690.77 |
| CELEPSA RENOVABLES S.R.L. | | 115.77 | 161.62 | 53.32 | 93.29 | 917.50 | 156.17 | 72.74 | 1,240.45 | 236.18 | 55.78 | 11.85 | 15.90 | 31.38 | 150.66 | 185.26 | 432.41 | 175.69 | 7.09 |
| CHINANGO S.A.C. | | 43,348.03 | 60,517.14 | 19,966.07 | 34,932.98 | 343,544.37 | 58,476.86 | 27,238.12 | 464,470.56 | 88,435.71 | 20,885.67 | 4,436.61 | 5,954.17 | 11,749.99 | 56,411.26 | 69,367.12 | 161,908.64 | 65,784.69 | 2,655.09 |
| COLCA SOLAR S.A.C. | | 5,370.72 | 7,497.93 | 2,473.75 | 4,328.11 | 42,564.31 | 7,245.14 | 3,374.74 | 57,546.77 | 10,955.97 | 2,587.68 | 549.69 | 737.71 | 1,455.80 | 6,989.22 | 8,594.42 | 20,960.09 | 8,150.56 | 328.96 |
| EGISMA | | 5,343.93 | 7,460.53 | 2,461.41 | 4,306.52 | 42,352.01 | 7,209.00 | 3,374.74 | 57,259.75 | 10,900.32 | 2,574.78 | 546.94 | 734.03 | 1,448.53 | 6,954.36 | 8,551.55 | 19,960.03 | 8,109.91 | 327.32 |
| EGESUR | | 8,949.99 | 12,494.86 | 4,123.36 | 7,212.55 | 70,930.96 | 12,073.61 | 5,623.80 | 95,898.36 | 18,259.15 | 4,312.23 | 916.02 | 1,239.35 | 2,426.00 | 11,647.13 | 14,322.10 | 33,428.97 | 13,582.44 | 548.19 |
| ELECTROPERU | | 190,603.62 | 266,097.11 | 87,791.87 | 153,602.17 | 1,510,583.10 | 257,125.88 | 119,767.48 | 2,042,302.02 | 388,856.56 | 91,835.44 | 19,508.02 | 26,180.79 | 51,665.35 | 248,043.35 | 305,010.98 | 711,921.02 | 289,258.83 | 11,674.59 |
| EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA | | 134,295.10 | 187,486.14 | 61,856.21 | 108,224.70 | 1,064,323.48 | 181,165.21 | 84,385.52 | 1,438,960.89 | 273,979.74 | 64,705.22 | 13,744.92 | 18,446.41 | 36,402.26 | 174,765.86 | 214,904.00 | 501,603.82 | 203,805.38 | 8,225.66 |
| GM OPERACIONES S.A.C. | | 323.07 | 451.03 | 148.81 | 260.36 | 2,560.44 | 435.83 | 203.01 | 3,461.70 | 659.11 | 155.66 | 33.07 | 44.38 | 87.57 | 420.43 | 516.99 | 1,206.71 | 490.29 | 19.79 |
| MINERA CERRO VERDE | | 124.97 | 174.47 | 57.56 | 100.71 | 990.42 | 168.59 | 78.53 | 1,339.05 | 254.96 | 60.21 | 12.79 | 17.17 | 33.87 | 162.63 | 199.98 | 466.77 | 189.65 | 7.65 |
| ORUYEN PERU S.A.A. | | 92,880.20 | 129,667.80 | 42,780.54 | 74,849.58 | 736,099.68 | 125,295.17 | 58,362.10 | 995,203.69 | 189,487.88 | 44,750.95 | 9,506.16 | 12,757.77 | 25,176.27 | 128,870.30 | 148,620.34 | 346,915.99 | 140,954.40 | 5,688.97 |
| PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A. | | 343.65 | 479.49 | 158.19 | 276.78 | 2,721.97 | 463.32 | 215.81 | 3,680.09 | 700.69 | 165.48 | 47.18 | 99.10 | 446.66 | 599.61 | 1,282.83 | 3,211.22 | 1,282.83 | 21.04 |
| SHOGUESA | | 35,883.51 | 50,096.10 | 16,527.92 | 28,917.53 | 284,386.13 | 48,407.16 | 22,547.72 | 384,488.85 | 73,207.10 | 17,289.17 | 3,672.63 | 4,928.86 | 46,697.26 | 57,422.12 | 134,028.02 | 54,456.59 | 2,197.89 | |
| TOTAL | | 671,565.01 | 937,555.65 | 309,322.27 | 541,195.61 | 5,322,326.63 | 905,946.79 | 421,983.82 | 7,195,763.33 | 1,370,081.27 | 323,569.22 | 68,733.77 | 92,244.33 | 182,035.57 | 873,945.78 | 1,074,663.19 | 2,508,353.36 | 1,019,162.72 | 41,133.78 |

| DE | PARA | ASOCIACION SANTA LUCIA DE CHACAS | AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A. | KALLPA GENERACION S.A. | ORAZUL ENERGY PERU | INLAND ENERGY SAC | STATKRAFT S.A | PARQUE EOLICO MARCONA S.A.C. | CENTRALES SANTA ROSA S.A.C. | MAJES ARCUS S.A.C. | REPARTICION ARCUS S.A.C. | EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C. | KONDUSAC | SAMAY S.A.C | TERMOCHILCA S.A.C. | AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA S.A. | TOTAL |
|---------------------------|------|----------------------------------|-----------------------------------|------------------------|--------------------|-------------------|---------------|------------------------------|-----------------------------|--------------------|--------------------------|--|-----------|-------------|--------------------|--------------------------------|---------------|
| ATRIA ENERGIA S.A.C. | | 3,242.61 | 414.25 | 243,639.72 | 13,286.48 | 136,838.28 | 48,820.82 | 65,161.23 | 4,019.68 | 17,039.48 | 16,585.71 | 45,935.74 | 320.71 | 110,366.60 | 379,784.74 | 41,698.12 | 3,466,460.83 |
| BIENERGIA DEL CHIRRA S.A. | | 636.05 | 81.26 | 47,790.62 | 2,606.18 | 26,841.22 | 9,576.34 | 12,781.56 | 788.47 | 3,342.34 | 3,233.33 | 9,010.43 | 62.91 | 21,648.72 | 74,495.85 | 8,179.21 | 679,956.11 |
| CELEPSA | | 17,136.14 | 2,189.18 | 1,287,556.65 | 70,214.74 | 723,145.76 | 258,002.13 | 344,355.91 | 21,242.68 | 90,048.09 | 87,650.06 | 242,755.46 | 1,694.87 | 583,251.56 | 2,007,038.78 | 220,361.02 | 18,319,117.58 |
| CELEPSA RENOVABLES S.R.L. | | 15.80 | 2.02 | 1,187.13 | 64.74 | 666.74 | 237.88 | 317.50 | 19.59 | 83.02 | 80.81 | 223.82 | 1.56 | 537.76 | 1,890.25 | 203.17 | 16,890.25 |
| CHINANGO S.A.C. | | 5,915.93 | 755.77 | 444,504.52 | 24,240.31 | 249,652.36 | 89,070.34 | 118,882.35 | 7,333.63 | 31,087.40 | 30,259.52 | 83,806.72 | 585.12 | 201,356.54 | 692,892.08 | 76,075.46 | 6,324,327.98 |
| COLCA SOLAR S.A.C. | | 732.97 | 93.64 | 55,073.03 | 3,003.32 | 11,035.60 | 14,729.23 | 908.62 | 3,851.65 | 3,749.08 | 10,383.45 | 7,250.50 | 24,947.98 | 85,847.64 | 9,425.56 | 783,568.84 | |
| EGISMA | | 509.21 | 5.99 | 62,908.94 | 3,008.34 | 30,980.56 | 14,557.77 | 10,891.66 | 3,821.51 | 10,891.66 | 7,213.33 | 24,812.15 | 92.13 | 85,419.46 | 9,219.65 | 775,665.65 | |
| EGESUR | | 1,221.45 | 156.04 | 91,776.01 | 5,004.85 | 51,545.25 | 18,390.19 | 24,545.41 | 1,514.16 | 6,418.56 | 6,247.63 | 17,303.42 | 120.81 | 41,573.70 | 143,060.12 | 15,707.16 | 1,305,772.04 |
| ELECTROPERU | | 26,012.65 | 3,323.18 | 1,954,510.28 | 106,585.94 | 1,097,734.87 | 391,647.09 | 522,732.08 | 32,246.38 | 136,692.95 | 133,052.74 | 368,502.66 | 2,572.81 | 885,375. | | | |