

San Isidro, 10 de abril de 2025

COES/D/DO-210-2025

Estimados Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

Asunto: Pagos Mensuales de Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa, correspondiente al mes de marzo 2025

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-075-2025 del 10 de abril de 2025 que contiene la Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa, correspondiente al mes de marzo de 2025, 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 07.05.2025.

Sin otro particular, hacemos propicia la ocasión 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-075-2025
LIQUIDACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA

**SUBDIRECCIÓN DE
MERCADO
ELÉCTRICO**
**CORRESPONDIENTE:
MARZO 2025**

1. OBJETIVO

Determinar la liquidación de las valorizaciones de transferencias de energía activa entre Participantes del MME correspondiente a Marzo 2025.

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-070-2025 “Informe de cálculo de Costos Marginales de Corto Plazo – Marzo 2025” emitido el 05.04.2025.
- 3.2 Para el mes de Marzo de 2025, 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-069-2025 “Análisis Económico del Despacho – Marzo 2025” emitido el 05.04.2025, 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 la línea L-6627 (MARCONA – SAN NICOLÁS)	San Nicolás 13.8 kV
Congestión de la línea L-6628 (MARCONA – SAN NICOLÁS)	San Nicolás 13.8 kV

Adicionalmente, el presente informe considera las operaciones de importación de energía del Ecuador acorde a los periodos indicados en el informe antes citado. Debemos precisar que estas operaciones de importación se dieron bajo la condición de Intercambios de electricidad teniendo como Agente importador designado por el MINEM a la empresa FENIX.

- 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-074-2025.
- 3.5 La presente valorización considera los Factores de Pérdidas Medias 2025 emitidos mediante Informe COES/D/DO/SME-INF-038-2025-Rev 1 del 10.03.2025.
- 3.6 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 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 08.04.2025, 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 preliminar del modelo ENSA correspondiente a marzo de 2025.

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)
ELECTROPERÚ	80.90
EGHUALLAGA	3.521

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

3.7 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 disponer de mejor información sobre la naturaleza de los retiros o el consumo del cliente.

CENTRAL/CLIENTE	BARRA TRANSFERENCIA	INICIO	EMPRESA INFORMANTE
MINERA QUIRUVILCA	TRUJILLO 220	1/03/2025	HIDRANDINA
SIERRA POLI S.A.C.	OROYA NUEVA 50	1/03/2025	STATKRAFT PERÚ S.A.
SANTANDER PERUVIAN MINE	CARHUAMAYO 138	1/03/2025	VOLCAN COMPANIA MINERA S.A.A.
AGRICOLA DEL CHIRA S.A.	PIURA OESTE 220	1/03/2025	ELECTRONOROESTE S.A.
SILPET S.A.C.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
MARANATHA FISH S.A.C.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
EMSEMSA	PARAMONGA EXISTENTE 138	1/03/2025	SAN GABÁN
EDELSA S.A.	YAUPÍ 138	1/03/2025	ASOCIACIÓN SANTA LUCIA DE CHACAS
TIRAVANTI CERAMICO EMPRESA INDIVIDUAL DE RESPONSABILIDAD	PIURA OESTE 220	1/03/2025	ELECTRONOROESTE S.A.
ACUACULTURA TECNICA INTEGRADA DEL PERU S.A.C	ZORRITOS 220	1/03/2025	ELECTRONOROESTE S.A.
BSH ELECTRODOMESTICOS SAC	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
ORIUNDO AGRO S.A.C.	PIURA OESTE 220	1/03/2025	ELECTRONOROESTE S.A.
SOCIEDAD AGRICOLA SATURNO SA	PIURA OESTE 220	1/03/2025	ELECTRONOROESTE S.A.
EMPRESA INVERSIONES SOLMIRA S.A.C.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
CRIADOR EL GUAMITO S.A.C.	ZORRITOS 220	1/03/2025	ELECTRONOROESTE S.A.
ENTIDAD PREST.DE SS.DE SANEAM. GRAU S.A.	PIURA OESTE 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
PACHAMAMA FARMS S.A.C.	PIURA OESTE 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
R & G SEGURIDAD E HIGIENE INDUSTRIAL S.A.C.	VENTANILLA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
IPEN	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
PESQUERA CARAL S.A.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
ALVAC S.A. - SUCURSAL DEL PERU	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
LADRILLERA CUADROS S.A.C.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
INDUSTRIAS EIZAPLAST S.R.L.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
CENTER PLAST AREQUIPA SAC.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
AGRIBRANDS PURINA PERU S.A.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
FORTIFLEX S.A.C.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
CONGELADOS Y FRESCOS S.A.C.	ZORRITOS 220	1/03/2025	ELECTRONOROESTE S.A.
COMPAÑIA FOOD RETAIL S.A.C.	SANTA ROSA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
CHALA ONE SOCIEDAD ANONIMA CERRADA - CHALA ONE S.A	MARCONA 220	1/03/2025	ATRIA ENERGÍA S.A.C.
EMC GREEN GROUP S.A.	MARCONA 220	1/03/2025	ATRIA ENERGÍA S.A.C.
COMPAÑIA FOOD RETAIL S.A.C.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.	SANTA ROSA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
INVERSIONES DRANSA S.A.C.	CHAVARRIA 220	1/03/2025	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.

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-025-2025-R2 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 la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 212-2023-OS/CD, se encontrarán disponibles el próximo mes junto con la información correspondiente a la liquidación de Marzo Revisión 1, en el archivo RetiroNoDeclarado_03.25.xlsx.

Es importante mencionar que luego de recibida la información de RND por parte de los Integrantes, se detectaron inconsistencias respecto a la situación contractual de algunos usuarios, lo cual fue observado mediante correo electrónico, otorgándoles como plazo hasta las 24:00 del día 09 de abril para enviar sus sustentos. Al no haber sido absuelta la observación en el plazo establecido los siguientes clientes fueron excluidos de la presente valorización:

CLIENTE	BARRA	RUC	Pto. de Suministro	OBSERVACIÓN	EMPRESA INFORMANTE
AMERAL S.A.A.	CHAVARRIA 220	20118475284	Barsi 10kV	La persona jurídica no figura con un RUC activo en SUNAT.	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
ALL COLD EIRL	LOMERA 220	20603537859	Chancay 10kV	La persona jurídica no figura con un RUC activo en SUNAT.	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.

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

- ATRIA ENERGIA S.A.C., CELEPSA, CHINANGO S.A.C., COLCA SOLAR S.A.C., EGASA, EGEJUNIN, EGEMSA, EGESUR, EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C., EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C., ORYGEN PERU S.A.A., FENIX POWER PERÚ, HUAURA POWER GROUP S.A., KALLPA GENERACION S.A., KONDU SAC, LA VIRGEN, ORAZUL ENERGY PERÚ, SAMAY I S.A.C, SAN GABAN, STATKRAFT S.A, TERMOCHILCA S.A.C. 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, ENERGÍA EÓLICA S.A. 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 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.
- Las empresas MAJES ARCUS, REPARTICION ARCUS, PARQUE EOLICO MARCONA, PARQUE EOLICO TRES HERMANAS, PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A. y HUAURA POWER han presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora INLAND.
- La empresa EGEJUNIN ha presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora ORYGEN PERÚ y ENGIE.
- Las empresas AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA y EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C. han presentado declaraciones de respaldo a la empresa generadora ENGIE.

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 Marzo 2025.

3.12 Respecto a los Saldos de Meses Anteriores

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

Febrero 2025 – R1

- ✓ Actualización de la información de las empresas integrantes:

EMPRESA
KALLPA GENERACION S.A.
CELEPSA
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C.
TERMOSELVA
ENERGÍA EÓLICA S.A.
ELECTROPERU
ENGIE
ENEL GENERACION PIURA S.A.
EGEMSA
CELEPSA RENOVABLES S.R.L.
PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A.
INLAND ENERGY SAC
ORAZUL ENERGY PERÚ

EMPRESA
ANDEAN POWER S.A.C.
COLCA SOLAR S.A.C.
LA VIRGEN
HIDROCAÑETE S.A.
SAN GABAN
ORYGEN PERU S.A.A.
ATRIA ENERGIA S.A.C.
STATKRAFT S.A
FENIX POWER PERÚ
EGESUR
CHINANGO S.A.C.
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA
ASOCIACIÓN SANTA LUCIA DE CHACAS
EGEJUNIN
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA S.A.
TERMOCHILCA S.A.C.
EGASA
HUAURA POWER GROUP S.A.
SDF ENERGIA SAC
INVERSIONES SHAQSHA S.A.C.
MAJES ARCUS S.A.C.
REPARTICIÓN ARCUS S.A.C.
KALLPA GENERACION S.A.
CELEPSA
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C.

- ✓ 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	EMPRESA INFORMANTE
AGRICOLA DEL CHIRA S.A.	PIURA OESTE 220	ELECTRONOROESTE S.A.
TIRAVANTI CERAMICO EMPRESA INDIVIDUAL DE RESPONSABILIDAD	PIURA OESTE 220	ELECTRONOROESTE S.A.
CRIADOR EL GUAMITO S.A.C.	ZORRITOS 220	ELECTRONOROESTE S.A.
R & G SEGURIDAD E HIGIENE INDUSTRIAL S.A.C.	VENTANILLA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
INDUSTRIAS EIZAPLAST S.R.L.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
ORIUNDO AGRO S.A.C.	PIURA OESTE 220	ELECTRONOROESTE S.A.
NEXA RESOURCES EL PORVENIR S.A.C.	PARAGSHA2 138	ELECTROPERÚ
CONGELADOS Y FRESCOS S.A.C.	ZORRITOS 220	ELECTRONOROESTE S.A.
EMSEM S.A.	PARAMONGA EXISTENTE 138	SAN GABÁN

CLIENTE	BARRA TRANSFERENCIA	EMPRESA INFORMANTE
IPEN	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
SIERRA POLI S.A.C.	OROYA NUEVA 50	STATKRAFT PERÚ S.A.
SANTANDER PERUVIAN MINE	CARHUAMAYO 138	VOLCAN COMPANIA MINERA S.A.A.
EDELSA S.A.	YAUPÍ138	ASOCIACIÓN SANTA LUCIA DE CHACAS
PACHAMAMA FARMS S.A.C.	PIURA OESTE 220	ELECTRONOROESTE S.A.
PESQUERA CARAL S.A.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
CENTER PLAST AREQUIPA SAC.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
MINERA QUIRUVILCA	TRUJILLO 220	HIDRANDINA
SILPET S.A.C.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
BSH ELECTRODOMESTICOS SAC	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
LADRILLERA CUADROS S.A.C.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
FORTIFLEX S.A.C.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
CONGELADORA INDUSTRIAL ILO SOCIEDAD COMERCIAL DE R	ILO1 138	ELECTROSUR S.A.
SOCIEDAD AGRICOLA SATURNO SA	PIURA OESTE 220	ELECTRONOROESTE S.A.
ACUACULTURA TECNICA INTEGRADA DEL PERU S.A.C	ZORRITOS 220	ELECTRONOROESTE S.A.
ENTIDAD PREST.DE SS.DE SANEAM. GRAU S.A.	PIURA OESTE 220	ELECTRONOROESTE S.A.
AGRIBRANDS PURINA PERU S.A.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
MARANATHA FISH S.A.C.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
ALVAC S.A. - SUCURSAL DEL PERU	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
COMPAÑIA FOOD RETAIL S.A.C.	SANTA ROSA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
COMPAÑIA FOOD RETAIL S.A.C.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
ELECTROCENTRO	AUCAYACU 138	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	CAMPO ARMIÑO 220	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	CARHUAMAYO 138	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	CARIPA138	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	CONDORCOCHA 44	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	HUANCAVELICA 220	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	HUANUCO 138	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI 220	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	OROYA NUEVA 50	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	PACHACHACA 220	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	PARAGSHA2 138	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	POMACOCOA 220	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	TINGO MARIA 138	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	VIZCARRA 220	ELECTROPERÚ
ELECTROCENTRO	YAUPÍ138	ELECTROPERÚ
ELECTRONORTE S.A.	CHICLAYO 220	ELECTROPERÚ
ELECTRONORTE S.A.	CARHUAQUERO 220	ELECTROPERÚ
ELECTRONORTE S.A.	CAJAMARCA 220	ELECTROPERÚ
HIDRANDINA	CAJAMARCA 220	ELECTROPERÚ
HIDRANDINA	PARAMONGA NUEVA 220	ELECTROPERÚ

CLIENTE	BARRA TRANSFERENCIA	EMPRESA INFORMANTE
HIDRANDINA	HUALLANCA 138	ELECTROPERÚ
HIDRANDINA	CHIMBOTE1 220	ELECTROPERÚ
HIDRANDINA	CHIMBOTE1 138	ELECTROPERÚ
HIDRANDINA	TRUJILLO 220	ELECTROPERÚ
HIDRANDINA	GUADALUPE 60	ELECTROPERÚ
HIDRANDINA	GUADALUPE 220	ELECTROPERÚ
SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.	SANTA ROSA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
INVERSIONES DRANSA S.A.C.	CHAVARRIA 220	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.

Asimismo, cabe precisar que 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 y la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 212-2023-OS/CD, se encuentran disponibles en el archivo RetiroNoDeclarado_0225.xlsx.

Es importante mencionar que luego de recibida la información de RND por parte de los Integrantes, se detectaron inconsistencias respecto a la situación contractual de algunos usuarios, lo cual fue observado mediante correo electrónico. Al no haber sido absuelta las observaciones sobre los siguientes clientes, estos fueron excluidos del recálculo:

CLIENTE	BARRA	RUC	PUNTO DE SUMINISTRO	OBSERVACIÓN	EMPRESA INFORMANTE
HIPER CASA S.A.C.	SANTA ROSA 220	20609604302	Tacna 10kV	El cliente declarado por Pluz es diferente a la persona jurídica que figura en OSINERGMIN como Usuario Libre.	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
AMERAL S.A.A.	CHAVARRIA 220	20118475284	Barsi 10kV	La persona jurídica no figura con un RUC activo en SUNAT.	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.
ALL COLD EIRL	LOMERA 220	20603537859	Chancay 10kV	La persona jurídica no figura con un RUC activo en SUNAT.	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.

Adicionalmente, es preciso señalar que no se consideraron a los siguientes clientes debido a que los consumos históricos informados tienen un consumo igual a cero MWh.

CLIENTE	BARRA	RUC	PUNTO DE SUMINISTRO	EMPRESA INFORMANTE
EMPRESA INVERSIONES SOLMIRA S.A.C.	CHAVARRIA 220	20518932633	EMPRESA INVERSIONES SOLMIRA S.A.C.	PLUZ ENERGÍA PERÚ S.A.A.

Por otro, es preciso señalar que no se consiguió registros de mediciones de los siguientes clientes por cuya razón figuran con un consumo igual a cero MWh.

CLIENTE	BARRA	RUC	PUNTO DE SUMINISTRO	EMPRESA INFORMANTE
EMC GREEN GROUP S.A.	MARCONA 220	20543343898	-	ATRIA ENERGÍA S.A.C.
CHALA ONE SOCIEDAD ANONIMA CERRADA - CHALA ONE S.A	MARCONA 220	20553178445	-	ATRIA ENERGÍA S.A.C.

- ✓ Respecto de las declaraciones de Retiros negativos de los Participantes, se identificó que los Participantes CHINANGO, ORYGEN PERÚ, EGASA, ENGIE, ENEL GENERACIÓN PIURA, SDF ENERIA y STATKRAFT 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 25.03.2025, 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 febrero de 2025. 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 abril de 2025.



.....
ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES





CUADRO N° 01
COES/D/DO/SME-INF-075-2025
PAGOS POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2025.Marzo
Importes Expresados en Nuevos Soles (S/.)

PARA DE	RUC	MINERA CERRO VERDE - IGU	EGASA	EGEMSA	MINERA CERRO VERDE	SINERSA	EMPRESA DE GENERACION HUANUA	ENERGIA EOLICA S.A.	SDF ENERGIA SAC	GENERADORA DE ENERGIA DEL PERU	ELECTRICA VINAHUA SAC	FENIX POWER PERU	CHINANGO S.A.C.	MAJIA ENERGIA S.A.C.	HIROCAÑETE S.A.	PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A.	EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PETRAMAS	PANAMERICANA SOLAR SAC
		20170072465	20116239393	20118339167	20170072465	20256391202	20502432657	20517049866	20512436090	20417773542	20516484391	20509514641	20518723040	20515431879	20510409493	20522447651	20520161602	20257566866	20535512482
AGROAURORA S.A.C.	20600180631	0.15	18,744.30	8,518.77	8,600.94	8,158.57	12,798.49	11,886.56	231.10	16,392.54	811.65	2,283.53	14,261.61	425.47	864.94	1,748.12	5,704.65	2,817.16	2,384.76
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	20116225779	0.07	9,174.84	4,169.71	4,209.93	3,993.40	6,264.53	5,818.16	113.12	9,023.71	397.28	1,117.73	6,980.68	208.26	423.37	855.66	2,792.27	1,378.92	1,157.49
ATRIA ENERGIA S.A.C.	20501860329	1.80	221,991.80	100,889.20	101,862.29	96,623.27	151,574.61	140,774.50	9,612.47	194,139.48	9,612.47	27,044.24	168,902.55	5,038.96	10,243.67	67,561.09	33,364.03	28,006.19	
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	2052538576	0.42	52,291.30	23,764.96	23,994.18	22,760.10	35,704.17	33,160.15	644.72	45,730.54	2,264.27	6,370.41	39,785.85	1,186.95	2,412.95	4,876.76	1,591.36	7,859.07	6,597.00
CLEPSA	20512481125	5.65	697,209.66	316,862.70	319,918.89	303,464.70	476,050.39	442,130.46	8,596.12	609,733.86	30,189.89	84,937.86	530,472.23	15,825.87	32,172.31	65,022.79	212,189.11	104,786.42	87,959.05
COLCA SOLAR S.A.C.	20492080064	0.27	33,497.35	15,223.63	15,470.46	14,579.92	22,871.78	21,242.10	413.00	29,294.59	1,450.47	4,080.83	25,486.47	760.35	1,545.71	3,124.01	10,194.60	5,034.45	4,225.98
EGESUP	20279892028	0.76	93,543.52	42,512.97	42,923.01	40,715.36	63,870.93	59,319.94	1,153.33	81,807.03	4,050.53	11,395.98	71,172.62	2,123.33	4,316.51	8,724.01	28,469.08	14,059.03	11,801.33
ELECTROPERU	20100027705	15.80	1,948,560.85	885,567.55	894,108.99	848,122.83	1,330,465.14	1,235,665.77	24,024.43	1,704,083.58	84,374.67	237,384.24	1,482,563.24	44,230.12	89,915.13	181,725.64	593,025.92	292,856.99	245,827.87
ENEL GENERACION PIURA S.A.	20270508163	0.46	56,533.38	25,692.87	25,940.68	24,606.49	38,600.64	35,850.23	697.02	44,409.39	2,447.95	6,887.20	43,013.44	1,283.24	2,608.70	5,272.39	17,205.40	8,496.63	7,132.18
ENGIE	20333363900	0.67	82,332.95	37,418.07	37,778.98	35,835.91	56,216.43	52,210.85	1,015.11	72,003.00	1,868.86	10,630.25	62,643.06	1,868.86	3,799.20	7,678.49	25,057.25	12,374.15	10,387.02
GM OPERACIONES S.A.C.	20609041219	0.31	37,956.02	17,249.97	17,416.35	16,520.59	25,916.13	24,069.54	467.97	33,193.85	1,643.53	4,624.01	28,978.85	861.56	1,751.46	3,539.83	11,551.55	5,704.56	4,798.48
KALPA GENERACION S.A.	2033810462	6.51	803,563.97	365,197.82	368,720.21	349,756.05	548,668.44	509,574.28	9,907.40	702,744.37	34,795.14	97,894.52	611,391.94	18,339.99	37,079.96	74,941.55	244,557.04	120,770.84	101,376.57
ORUYEN PERU S.A.	2033791412	5.27	650,555.97	295,659.88	298,511.56	283,158.40	444,195.54	412,545.36	8,020.91	568,933.60	28,169.74	49,975.75	14,766.88	30,019.50	60,671.80	197,774.66	82,073.29	87,774.66	
SAMAYI S.A.C.	20357698889	1.95	240,698.41	109,390.84	110,445.93	104,765.43	164,347.37	152,637.16	2,967.65	210,499.05	10,422.49	29,323.19	183,135.48	5,463.58	11,106.88	22,447.89	73,254.27	36,175.33	30,366.20
SAN GABAN	2062221335	0.04	4,579.89	2,081.43	2,101.51	1,993.42	3,127.12	2,904.30	56.47	4,005.27	198.31	557.95	3,484.61	103.96	211.34	1,393.85	688.33	577.79	
SHOUESA	20125498811	1.51	185,306.16	84,502.94	85,317.98	80,929.38	126,956.11	117,910.14	2,292.47	162,607.66	8,051.29	22,651.76	141,469.67	4,220.54	8,579.91	17,340.69	56,587.93	27,945.10	23,457.47
TERMOSELVA	2035427081	0.62	76,994.73	34,991.99	35,329.50	33,512.42	52,571.52	48,825.65	949.29	67,334.54	3,333.95	9,379.91	58,581.47	1,747.69	3,552.87	7,180.64	23,432.61	11,571.84	9,713.55
TOTAL		42.27	5,214,165.20	2,369,695.31	2,392,551.38	2,269,496.76	3,560,199.34	3,306,525.15	64,287.10	4,559,967.06	225,778.67	635,217.86	3,967,199.51	118,355.62	240,604.41	486,280.68	1,586,861.48	783,657.71	657,812.22

PARA DE	RUC	TACNA SOLAR SAC	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAYOS S.A.C.	EGEJUNIN	LA VIRGEN	MOQUEGUA FV S.A.C.	PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	HIROELECTRICA HUANCHON S.A.C.	PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYILLO SAC	EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	HUALURA POWER GROUP S.A.	GENERACION ANDINA S.A.C.	INFRAESTRUCTURAS Y ENERGIAS DEL PERU S.A.	EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	GR PAINO SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	GR TABUCA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	GR CORTARRAMA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
		20535630829	20537671670	2054522871	20492925030	20544951381	20545084687	20546236073	20544422518	205455338629	20507024051	2039287406	20557271668	20549555102	20393826979	20538865312	20600788737	20600767063	20600766873
AGROAURORA S.A.C.	20600180631	1,667.03	5,433.99	15,907.91	9,842.05	1,951.39	1,230.30	58,787.35	198.19	1,230.30	28,787.35	12,437.28	3,438.47	6,648.26	4.29	5,591.25	1,128.00	1,323.59	2,200.65
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	20116225779	815.97	2,659.79	7,786.50	4,817.42	955.15	6,200.34	1,355.77	97.01	602.20	28,774.85	10,982.45	1,683.04	3,254.15	2.10	2,798.77	552.12	647.86	1,077.16
AGROENERGIA S.A.C.	20501860329	19,747.91	62,565.44	188,400.01	116,561.04	23,110.45	150,021.64	32,862.61	2,347.24	14,370.60	696,238.26	407,223.35	78,736.46	50.76	66,214.11	13,339.59	15,675.51	26,062.61	
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	2052538576	15,650.54	15,159.30	44,378.58	27,456.55	5,443.83	35,338.37	7,727.13	552.90	3,432.18	164,008.58	9,592.36	18,546.78	11.96	15,598.01	3,146.79	3,692.45	6,139.18	
CLEPSA	20512481125	62,006.55	202,121.77	591,707.90	366,083.27	72,583.62	471,173.14	103,027.28	7,371.99	45,761.90	2,186,643.90	834,573.11	127,886.68	247,287.65	159.43	20,971.21	41,956.81	49,232.08	81,854.85
COLCA SOLAR S.A.C.	20492080064	2,979.10	9,710.91	28,428.53	17,588.42	2,637.45	4,949.93	105,057.03	354.19	2,198.62	40,096.96	6,144.78	10,096.96	1,644.78	7.66	9,991.95	2,015.81	2,365.35	3,932.71
EGESUP	20279892028	8,119.32	27,118.38	79,388.51	49,116.81	9,738.43	63,216.55	13,821.01	989.09	6,139.80	293,178.55	111,973.35	33,178.19	5,629.28	21.39	27,903.17	6,605.39	10,982.34	
ELECTROPERU	20100027705	173,295.86	564,889.72	1,653,704.66	1,023,129.15	202,856.62	1,316,834.21	387,940.55	20,603.22	177,899.30	6,111,230.16	2,332,464.08	691,119.28	449.59	981,217.73	117,204.84	137,593.75	238,767.85	
ENEL GENERACION PIURA S.A.	20270508163	5,027.81	16,389.08	47,978.75	29,683.93	5,885.46	38,205.16	8,353.99	597.76	3,710.61	177,304.44	67,671.52	10,370.35	20,051.37	12.93	1,686.39	3,402.08	3,991.99	6,637.22
ENGIE	20333363900	7,322.31	23,868.40	69,874.31	43,230.49	8,571.34	55,640.47	12,166.41	870.55	5,403.99	258,219.10	98,554.10	15,103.22	29,202.01	18.83	24,559.16	4,954.65	5,813.78	9,666.18
KALPA GENERACION S.A.	20609041219	3,375.63	11,003.49	32,212.52	19,929.53	3,931.44	25,650.62	6,508.79	401.33	2,491.27	119,040.66	45,434.07	6,962.68	13,462.31	8.68	13,321.93	2,284.12	6,800.19	4,456.17
ORUYEN PERU S.A.	2033810462	71,465.21	232,953.99	681,968.08	421,926.64	83,655.72	543,047.28	118,743.35	8,496.53	52,742.54	2,520,200.67	961,881.22	147,406.48	285,009.60	183.75	239,697.72	48,357.02	56,740.77	94,341.22
SAMAYI S.A.C.	2033791412	57,857.39	188,596.82	552,113.85	341,586.86	67,726.69	439,644.65	96,133.23	6,878.69	42,699.75	7,040,324.93	78,727.77	119,338.49	230,740.43	148.77	194,054.84	39,149.27	45,937.72	73,777.54
SAN GABAN	2062221335	407.31	1,327.71	3,886.86	2,404.76	476.79	4,767.99	676.77	48.43	300.60	14,363.81	5,482.21	1,624.40	1.05	3,366.14	279.61	323.40	537.69	
SHOUESA	20125498811	16,536.30	53,903.11	157,800.39	97,629.39	19,357.06	125,655.42	27,475.96	1,966.01	12,204.07	583,147.96	222,569.21	34,108.29	55,948.23	42.52	55,465.07	11,889.31	13,129.52	21,829.57
TERMOSELVA	2035427081	6,647.55	22,330.85	65,343.89	40,427.55	8,015.65	32,032.93	13,377.58	814.11	5,053.63	241,476.93	92,164.14	21,235.97	7,208.64	17.63	12,966.82	4,546.83	9,039.45	
TOTAL		463,723.38	1,511,591.64	4,425,157.81	2,737,797.19	542,825.19	3,523,724.23	770,501.78	55,132.27	342,235.77	16,353,075.96	6,241,454.06	956,490.53	1,849,370.06	1,192.34	1,555,337.37	313,778.96	368,187.92	612,161.22

PARA DE	RUC	ANDEAN POWER S.A.C.	ASOCIACION SANTA LUCIA DE CHACAS	ORAZUL ENERGY PERU	INVERSIONES SHADISA S.A.C.	INLAND ENERGY SAC	CLEPSA RENOVABLES S.R.L.	STATBAFF S.A	PARQUE EOLICO MARCONA S.A.	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.	KONDU SAC	TERMOCHILCA S.A.C.	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA S.A.	TOTAL
		2050368242	20408101331	20601603185	20600170512	20600676084	20422724136	20269180731	20335543349	20600771141	20535614094	20535653527	20541135591	20608559164	20538830891	20535948641	
AGROAURORA S.A.C.	20600180631	4,726.35	301.44	51,519.06	434.82	6,090.13	764.90	47,744.17	4,434.54	400.75	1,885.41	2,241.66	2,309.01	39.31	16,985.47	1,584.78	410,302.35
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	20116225779	2,313.42	147.55	25,217.21	212.83	2,980.96	374.40	23,369.50	1,270.59	196.16	922.86	607.76	1,130.20	19.24	8,313.93	775.71	200,832.10
ATRIA ENERGIA S.A.C.	20501860329	55,974.91	3,570.05	610,148.67	5,149.64	712,126.41	9,058.85	565,441.93	52,518.99	4,746.19	22,329.27	14,705.13	27,345.95	465.63	201,161.63	18,768.76	4,859,277.62
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	2052538576	13,185.17	840.94	143,723.62	1,213.02	16,989.74	13,186.94	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CLEPSA	20512481125	175,800.41	11,212.46	1,916,293.99	16,173.48	226,527.42	28,451.12	1,775,883.46	164,946.38	14,906.36	70,129.54	46,184.39	85,885.42	1,462.33	631,788.34	58,947.03	15,261,533.19
COLCOA SOLAR S.A.C.	20402208004	8,446.33	538.70	50,068.10	777.05	10,881.48	85,322.10	7,924.83	7,716.17	3,369.37	2,218.92	4,126.35	70.26	30,354.19	2,832.10	73,238.42	
CONDU	20576626928	25,156.85	504.36	21,169.87	2,169.87	238,120.32	2,169.87	238,120.32	2,169.87	2,169.87	2,169.87	2,169.87	2,169.87	2,169.87	2,169.87	2,169.87	2,169.87
ELECTROPERU S.A.C.	20100207705	491,326.81	31,336.58	5,355,656.35	45,201.64	633,098.60	79,515.17	4,963,237.00	460,991.99	41,660.28	195,997.98	129,076.08	240,032.48	4,086.93	1,765,721.43	164,745.11	42,652,917.02
ENEL GENERACION PURIA S.A.	2057058163	14,254.81	909.16	155,383.06	1,311.43	18,368.01	1,311.43	1,311.43	1,311.43	1,311.43	1,311.43	1,311.43	1,311.43	1,311.43	1,311.43	1,311.43	1,311.43
ENGIE	20333369000	20,760.14	1,324.07	26,293.68	1,909.91	26,750.45	3,356.77	209,712.71	19,478.39	1,760.28	8,281.54	5,453.88	10,142.14	172.69	74,607.40	6,961.03	1,802,222.91
ENL OPERACIONES S.A.C.	20304014219	40,332.50	980.48	42,332.13	980.48	42,332.13	980.48	42,332.13	980.48	42,332.13	980.48	42,332.13	980.48	42,332.13	980.48	42,332.13	42,332.13
ENL GENERACION S.A.C.	20368310862	20,617.49	10,610.41	2,208,012.94	18,640.61	2,082,932.84	32,791.14	2,046,781.68	19,107.77	17,880.22	53,229.68	98,866.62	1,685.40	728,163.10	17,880.22	728,163.10	728,163.10
OMEGA PERU S.A.A.	20330791462	164,036.75	10,462.18	1,788,065.39	15,091.24	211,369.18	26,547.32	1,657,050.46	153,909.07	13,908.90	65,346.82	43,093.97	80,138.41	1,365.48	589,512.31	55,007.62	14,240,309.82
SAMAY S.A.C.	2037598889	60,691.76	3,870.89	661,564.14	5,883.59	78,204.30	5,883.59	78,204.30	5,883.59	5,883.59	5,883.59	5,883.59	5,883.59	5,883.59	5,883.59	5,883.59	5,883.59
SAN GABRIEL	20262223315	1,154.81	73.65	12,587.91	106.24	1,488.03	186.89	11,665.57	1,083.51	97.92	460.67	303.38	564.17	9.61	4,150.14	387.22	300,751.22
SHADISA	20523493811	1,109.23	43.13	11,099.23	43.13	60,411.76	43.13	60,411.76	43.13	43.13	43.13	43.13	43.13	43.13	43.13	43.13	43.13
TERMOCHILCA	2054347681	1,941.11	1,238.22	11,621.61	1,786.08	25,016.03	1,141.93	1,141.93	1,141.93	1,141.93	1,141.93	1,141.93	1,141.93	1,141.93	1,141.93	1,141.93	1,141.93
TOTAL		1,314,744.23	83,783.74	14,331,231.05	120,955.32	1,694,112.20	212,775.10	13,281,155.24	1,233,571.21	111,478.99	524,472.12	345,395.31	642,304.31	10,936.24	4,724,504.31	440,842.38	114,135,187.50