

PONTIFICIA UNIVERSIDAD
CATÓLICA DEL PERÚ

FACULTAD DE DERECHO



INFORME SOBRE EXPEDIENTE DE RELEVANCIA JURIDICA N° 2261-2022
DEL TRIBUNAL FISCAL, E-2832, sobre la aplicación de multas asociadas a la
infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario a la
empresa AYEPSA por no presentar Declaraciones Juradas mensuales del
Aporte por Regulación ante el OSINERGMIN cuando no ostentaba la calidad
de sujeto pasivo de dicho tributo

Trabajo de suficiencia profesional para optar el título de Abogada que presenta:

Ariana Milagros Reyes Meza

REVISOR:

Eduardo José Sotelo Castañeda

Lima, 2025

INFORME DE SIMILITUD

Yo, **Eduardo José Sotelo Castañeda**, docente de la Facultad de **DERECHO** de la Pontificia Universidad Católica del Perú, asesor(a) de la tesis/el trabajo de investigación titulado:

INFORME SOBRE EXPEDIENTE DE RELEVANCIA JURIDICA N° 2261-2022 DEL TRIBUNAL FISCAL, E-2832, sobre la aplicación de multas asociadas a la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario a la empresa AYEPSA por no presentar Declaraciones Juradas mensuales del Aporte por Regulación ante el OSINERGMIN cuando no ostentaba la calidad de sujeto pasivo de dicho tributo

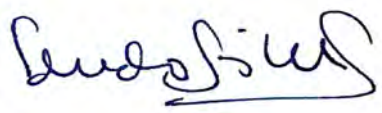
del/de la autor (a)/ de los(as) autores(as)

Ariana Milagros Reyes Meza

dejo constancia de lo siguiente:

- El mencionado documento tiene un índice de puntuación de similitud de **35%**. Así lo consigna el reporte de similitud emitido por el software *Turnitin* el **22/1/2025**.
- He revisado con detalle dicho reporte y confirmo que cada una de las coincidencias detectadas no constituyen plagio alguno.
- Las citas a otros autores y sus respectivas referencias cumplen con las pautas académicas.

Lugar y fecha: **Lima, 11 de junio de 2025**

Apellidos y nombres del asesor / de la asesora: Sotelo Castañeda Eduardo José	
DNI: 06663245	Firma 
ORCID: https://orcid.org/0000-0001-6005-0534	

Para Luis Alberto Meza Bazalar



RESUMEN

El Aporte por Regulación pagado al OSINERGMIN es un tributo vinculado del subtipo contribución cuya regulación se encuentra fundamentalmente regida por el principio de reserva de ley, específicamente para determinar los aspectos esenciales de la hipótesis de incidencia que lo componen. En el caso materia de análisis se presenta una controversia generada por la imposición de multas tributarias asociadas a la supuesta comisión de la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario por parte de la empresa AYEPSA, cuando esta, ya no era sujeto pasivo del Aporte por Regulación al no encontrarse realizando actividades dentro del marco de regulación, supervisión o fiscalización del OSINERGMIN, pues había cedido su posición contractual en el Contrato de Concesión de generación de energía en la Central Hidroeléctrica Pías 1 a la empresa CMH. Para efectos del presente informe, se ha realizado un análisis basándonos principalmente en la interpretación sistemática de las normas jurídicas tributarias, civiles, administrativas y regulatorias para efectos sustentar que el OSINERGMIN no ha evaluado la situación jurídica tributaria de AYEPSA de forma correcta pues no ostentaba la calidad de sujeto pasivo del Aporte por Regulación en los periodos por los cuales se impuso sanciones pecuniarias y por ende, no había incurrido en las infracciones contenidas en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario.

Palabras clave: Derecho tributario, Aporte por Regulación, OSINERGMIN, infracción tributaria, contrato de concesión, cesión de posición contractual, infracciones tributarias, declaración jurada

ÍNDICE DE CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN.....	7
1.1. Justificación de la elección del expediente	7
1.2. Presentación del Caso y análisis	7
2. IDENTIFICACIÓN DEL ÁREA O LAS ÁREAS DEL DERECHO INVOLUCRADAS...	9
3. HECHOS RELEVANTES.....	9
3.1. Antecedentes: Datos relevantes	10
3.2. Procedimiento contencioso tributario	17
3.2.1. Recursos de Reclamación presentados por AYEPSA	17
3.2.2. Requerimiento N° 046-2021-RQ-OS-GAF	18
3.2.3. Requerimiento N° 48-2021-RQ-OS-GAF	19
3.2.4. Resolución de la Gerencia de Administración y Finanzas del Osinergmin N° 318-2021-OS/GAF	19
3.2.5. Resolución N° 5 de Ejecución de Cobranza Coactiva	20
3.2.6. Recurso de Apelación presentado por AYEPSA	20
3.2.7. Alegatos Finales	21
3.2.8. Resolución del Tribunal Fiscal N° 05685-12-2022	21
4. IDENTIFICACIÓN DE LOS PRINCIPALES PROBLEMAS JURÍDICOS DEL EXPEDIENTE	22
4.1. Problema Principal N° 1: Determinar si AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte por Regulación ante el OSINERGMIN	22
4.1.1. Problema secundario N° 1: ¿Quiénes son los sujetos pasivos del Aporte por Regulación ante OSINERGMIN?	22
4.1.2. Problema secundario N° 2: ¿Desde cuándo se cede la posición contractual del Contrato de Concesión suscrito en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas? .	22
4.1.3. Problema secundario N° 3: ¿AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte ante OSINERGMIN en los periodos materia de cuestionamiento?	22
4.2. Problema Principal 2: Determinar si OSINERGMIN ha efectuado una correcta tipificación de las infracciones interpuestas a AYEPSA	22
4.2.1. Problema Secundario N° 1: ¿Cuál es el deber formal cuyo incumplimiento busca sancionar infracción?.....	23
4.2.2. Problema Secundario N° 2: Entonces, ¿se configuró la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario?.....	23
4.2.3. Problema Secundario N° 3: ¿OSINERGMIN actuó conforme a derecho al momento de evaluar la documentación, sustentar su decisión y determinar si en efecto, se configuró la conducta infractora?	23
5. ANÁLISIS DE LOS PROBLEMAS JURÍDICOS	23
5.1. Problema Principal N° 1: Determinar si AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte por Regulación ante el OSINERGMIN	23
5.1.1. Problema secundario N° 1: ¿Quiénes son los sujetos pasivos del Aporte por Regulación ante OSINERGMIN?	24
5.1.2. Problema Secundario N° 2: ¿Desde cuándo se cede la posición contractual del Contrato de Concesión suscrito en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas? .	31

5.1.3. Problema Secundario N° 3: ¿AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte ante OSINERGMIN en los periodos materia de cuestionamiento?	38
5.2. Problema Principal N° 2: Determinar si OSINERGMIN ha efectuado una correcta tipificación de las infracciones interpuestas a AYEPSA	41
5.2.1. Problema Secundario N° 1: ¿Cuál es el deber formal cuyo incumplimiento busca sancionar dicha infracción?	41
5.2.2. Problema Secundario 2: Entonces, ¿se configuró la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario?	46
5.2.3. Problema Secundario N° 3: ¿OSINERGMIN actuó conforme a derecho al momento de evaluar la documentación, sustentar su decisión y determinar si en efecto, se configuró la conducta infractora?	49
6. CONCLUSIONES	57
7. BIBLIOGRAFÍA	59
8. ANEXOS	64



Tabla de Abreviaturas

Expediente	Expediente N° 2261-2022
OSINERGMIN o Administración Tributaria	Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería
Código Tributario	Código Tributario, cuyo Texto Único Ordenado ha sido aprobado mediante Decreto Supremo N° 133-2013-EF
APR o Aporte	Aporte por Regulación pagado al OSINERGMIN
AYEPSA o Compañía	AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.,
CH Pías I	Central Hidroeléctrica Pías I
Contrato de Concesión	Contrato de Concesión N° 267-2005
MEM	Ministerio de Energía y Minas
Resolución Ministerial	Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM
COES	Comité de Operación Económica del Sistema – COES – SINAC
InfCOES1	Informe COES/D/DO/STR-016-2018
Engie	Engie Energía Perú S. A.
PT22	Procedimiento Técnico COES PR-22 “Reserva Rotante para Regulación Secundaria de Frecuencia”
OFCOES1	Oficio N° COES/D/DO-240-2018
GAF	Gerencia de Administración y Finanzas del Osinergmin
RGAF	Resolución de la Gerencia de Administración y Finanzas del Osinergmin N° 318-2021-OS/GAF
Código Civil	Código Civil, aprobado mediante Decreto Legislativo N° 295
LCE	Decreto Ley 25844: Ley de Concesiones Eléctricas
RLCE	Reglamento de la LCE aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM
LPAG	Texto Único Ordenado de la Ley de Procedimiento Administrativo General aprobado mediante Decreto Supremo N° 004-2019-JUS

Índice de Tablas

Tabla 1	Resumen de Saldos recalculados Mensuales de Valorización de las Transferencias Activas desde octubre 2015 a mayo 2017 adeudados a AYEPSA y facturación asociada.....	13
Tabla 2	Resumen de compensaciones recalculadas por mayo, junio y julio 2016 que generado saldo a favor de AYEPSA y facturación asociada	15
Tabla 3	Resoluciones de Multa notificadas el 17/12/2020	15
Tabla 4	Resoluciones de Multa notificadas el 22/12/2020	16
Tabla 5	Ejemplos de Resoluciones Ministeriales a través de las que aprueban cesiones de posiciones contractuales sin efectos retroactivos.....	37

Índice de Figuras

Figura 1	Elementos de la hipótesis de incidencia del Aporte	28
Figura 2	Elementos de la hipótesis de incidencia del Aporte luego de precisarse al sujeto pasivo.....	31
Figura 3	Captura de pantalla de la cláusula segunda y tercera de la Escritura Pública del Contrato de Cesión de Posición Contractual.	34
Figura 4	Captura de pantalla del numeral 3.3. de la cláusula tercera de la Escritura Pública del Contrato de Cesión de Posición Contractual.	35
Figura 5	Captura de Pantalla de la parte resolutive de la Resolución Ministerial	35
Figura 6	Captura de pantalla de la sección 2 de la RGAF	51
Figura 7	Captura de pantalla de la sección 3 de la RGAF	53
Figura 8	Captura de pantalla de la sección 3.20. de la RGAF.....	54

1. INTRODUCCIÓN

1.1. Justificación de la elección del expediente

Para efectos de poder explicar los motivos por los cuales se ha elegido el presente Expediente como caso de investigación, es preciso recordar la importancia de profundizar en aquellas discusiones que a primera vista parecen ser sencillas.

En el presente caso, como se podrá apreciar a lo largo del Informe, la discusión principal es la de determinar si un sujeto ha cometido alguna acción u omisión que calce dentro del tipo infractor del numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario. Sin embargo, esta pregunta, nos abre la puerta a múltiples debates asociados a temas que no solo abarcan la rama del derecho tributario, sino que extienden sus efectos a otras áreas y se sirven de estas para poder enmarcar una respuesta coherente y fundamentada.

Así, del presente Expediente se han podido identificar diversas discusiones sobre hipótesis de incidencia y el aspecto subjetivo de esta en el análisis del aporte por regulación pagado al OSINERGMIN, el recalcu posterior de valorizaciones de transferencia de energía activa y sus repercusiones en el aporte por regulación en aquellos sujetos que ya no ostentan la calidad de sujetos regulados por el OSINERGMIN, los efectos de la cesión de posición contractual de un contrato de concesión celebrado en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas, entre otros.

De esta forma, la riqueza de los temas que se podían abordar en el Expediente sin alejarse de la rama principal del Derecho Tributario, al mantenerse dentro de la aplicación de la multa tributaria, es el motivo por el cual, este ha sido elegido.

1.2. Presentación del Caso y análisis

Como se ha venido explicado brevemente, el presente caso versa sobre la empresa Aguas y Energía Perú S.A., quien, luego de haber perdido la calidad de contribuyente del Aporte por Regulación pagado al OSINERGMIN, procedió a presentar las Declaraciones Juradas de dicha contribución por los periodos marzo y mayo 2018. Ello debido a que fue notificada por el COES con recálculos de periodos por los cuales aún ostentaba la calidad de sujeto pasivo de dicho tributo y que les generaban saldos a pagaderos a su favor.

En esa línea, el OSINERGMIN procedió a notificar diversas resoluciones de multa por supuesta comisión de la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario a la mencionada empresa por aquellos periodos en los que no habría presentado Declaración Jurada del Aporte sin previamente detenerse a analizar si esta calificaba como

un sujeto pasivo de dicho aporte y, por ende, si se encontraba sujeta al cumplimiento del deber formal de declarar asociado a este

Siguiendo esta línea, a través del presente Informe se analizarán dos grandes problemas jurídicos.

El primero de ellos abarcará el análisis asociado a determinar si AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte en los periodos por los cuales el OSINERGMIN le impuso las multas pecuniarias en el marco de la supuesta comisión de las infracciones al deber de declarar- dentro de los plazos establecidos. Para ello, a través de un análisis sistemático y teleológico de las normas tributarias aplicables se analizarán los conceptos de reserva de ley tributaria, los elementos de la hipótesis de incidencia del Aporte para así poder definir en base a la normativa sectorial, quienes son los sujetos que califican como sujetos pasivos de este Aporte. Acto seguido, se procederá a tratar los puntos relacionados con el derecho de los contratos, considerando como punto de partida la figura de la cesión de posición contractual, la fecha desde la cual está vigente y esta surte efectos ante terceros y; su aplicación al caso en concreto a partir de la revisión del Contrato de Usufructo, Escritura Pública del Contrato de Cesión de Posición Contractual y Resolución Ministerial. Finalmente, sobre el primer problema jurídico, procederá a determinar si, existió alguna otra actividad por parte de AYEPSA, luego de la cesión de posición contractual, que pudiera haber alterado su calidad y así, volver a ser sujeto pasivo del Aporte.

En el caso del segundo problema jurídico, se busca determinar si la actuación del OSINERGMIN ha sido acorde a ley al revisar si ha efectuado una correcta tipificación de la infracción por las que imputó las multas a AYEPSA, además de corroborar que haya brindado los motivos de hecho y de derecho que sustentan su pretensión.

Para dichos efectos, nos serviremos de revisar los aspectos asociados a la facultad sancionadora la Administración Tributaria y su respeto al principio de tipicidad. Del mismo modo, se analizará el deber formal de declarar, en tanto se encuentra directamente relacionado con el acaecimiento de la hipótesis de incidencia del Aporte y asociado a un tributo autoliquidado.

Para finalizar, se efectúa una crítica a la actuación de OSINERGMIN al momento de resolver los recursos de reclamación en tanto no ha cumplido con sus obligaciones como administración tributaria, esto es, la consecución de la verdad material para lo cual debe servirse de todos los recursos a su disposición.

2. IDENTIFICACIÓN DEL ÁREA O LAS ÁREAS DEL DERECHO INVOLUCRADAS

Para efectos del análisis del presente Expediente se han delimitado las siguientes áreas del derecho: Derecho Tributario, Derecho de los Contratos, Derecho Administrativo-Regulatorio en su subtipo de Energía. En esa línea, se desarrollarán los siguientes temas por cada área del derecho:

- Derecho Tributario: se analiza la hipótesis de incidencia del Aporte que se paga a favor del OSINERGMIN y sus elementos, la reserva de ley tributaria, la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario, la facultad de sancionar de las Administraciones Tributarias, nulidad de los actos administrativos tributarios, deber de motivación de los actos administrativos tributarios, entre otros.
- Derecho de los Contratos: se revisa la naturaleza del Contrato de Concesión de Posición Contractual y sus elementos principales (vigencia, validez y formalidades), así como también aquellos asociados al Contrato de Usufructo.
- Derecho Administrativo (Energía): para determinar la normativa aplicable a los Contratos de Concesión celebrados en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas.
- Derecho Administrativo: del cual se tomarán los principios del procedimiento administrativo y del procedimiento administrativo sancionador.

3. HECHOS RELEVANTES

El presente informe versa sobre un proceso contencioso tributario iniciado por AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A. contra las Resoluciones de Multa Tributarias N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UAGTC y 123-2020-RMOS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC interpuestas por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN (en adelante, “OSINERGMIN” o la “Administración Tributaria”) por la comisión de la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario, cuyo Texto Único Ordenado ha sido aprobado mediante Decreto Supremo N° 133-2013-EF , publicado el 22 de junio de 2013, (en adelante, el “Código Tributario”), por no haber presentado las declaraciones juradas mensuales de Aporte por Regulación ante el OSINERGMIN (en adelante, “APR” o el “Aporte”) dentro de los plazos establecidos.

En las siguientes líneas, se describen los hechos con mayor relevancia del caso, el desarrollo del proceso contencioso tributario:

3.1. Antecedentes: Datos relevantes

3.1.1. AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A., (en adelante “AYEPSA” o la “Compañía”) es una persona jurídica constituida bajo las leyes peruanas inscrita en la Partida Registral N° 03009259 del Registro de Personas Jurídicas de la Oficina Regional de Lima cuyo objeto social consiste principalmente en la realización de actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica a nivel nacional e internacional.

3.1.2. Con fecha 23 de febrero de 2006, se otorgó a AYESPA la titularidad de la Concesión para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en la Central Hidroeléctrica Pías I (en adelante, la “CH Pías I”) y asumió todos los derechos y obligaciones comprendidos en el Contrato de Concesión N° 267-2005 (en adelante, “Contrato de Concesión”). Dicha titularidad fue otorgada a través de la Resolución Suprema N° 011-2006-EM emitida por el Ministerio de Energía y Minas (en adelante “MEM”).

La CH Pías I se encuentra ubicada en el distrito de Pías, provincia de Pataz y departamento de La Libertad.

3.1.3. Con fecha 13 de octubre de 2016, AYESPA y Consorcio Minero Horizonte S.R.L. (en adelante, “CMH”) suscribieron un Contrato de Usufructo de tal forma que esta última podría contar con una fuente permanente de autogeneración de energía eléctrica para sus actividades mineras. Este contrato se suscribió a título oneroso y por el plazo de 10 años contados a partir de la fecha efectiva de entrega de la CH Pías a CMH, esto es, desde la fecha en la que quede inscrita la cesión de la concesión en la Partida Electrónica N° 11901397 del Registro de Propiedad Inmueble en el Rubro de Concesiones para Explotar Servicio Públicos de la Oficina Registral de Lima a favor de CMH.

3.1.4. En el marco de lo señalado anteriormente, con fecha 24 de enero de 2017, se eleva a escritura pública la minuta del Contrato de Cesión de Posición Contractual del Contrato de Concesión celebrado entre AYESPA y CMH. En virtud de dicho acuerdo, se pacta que la Compañía cede a CMH su posición contractual en el Contrato de Concesión, a título gratuito, de tal forma que esta última asuma sus derechos y obligaciones.

Las partes acuerdan que, dicha cesión de posición contractual se encontrará vigente desde de la fecha de suscripción del contrato, esto es, el 24 de octubre de

2016. Sin embargo, su eficacia se encontrará supeditada a la condición suspensiva de la aceptación o conformidad de dicho acto por parte del Ministerio de Energía y Minas (en adelante, “MEM”). Por su parte, señalan que, en caso el Contrato de Usufructo señalado en el punto 3.1.4., fenezca, el Contrato de Cesión de posición contractual, tendrá el mismo destino, retornando así, los derechos y obligaciones del Contrato de Concesión a AYEPSA.

- 3.1.5. Con fecha 17 de mayo de 2017, se inscribió en el asiento D0002 de la Partida Electrónica N° 11901397 del Registro de Propiedad Inmueble de la Oficina Registral de Lima, el título N° 2017-00379408 presentado el 17 de febrero de 2017 en virtud del cual se constituye el usufructo a título oneroso otorgado por AYEPSA a favor de CMH por un plazo de 10 años.
- 3.1.6. Con fecha 25 de abril de 2017, el Ministerio de Energía y Minas emite la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM (en adelante, la “Resolución Ministerial”) en virtud del cual resuelve lo siguiente: (i) aprobar la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la CH Pías 1 a favor de CMH, (ii) tener como titular a CMH de la concesión definitiva anteriormente mencionada a partir de la fecha de suscripción del Contrato de Concesión de Posición Contractual, esto es, el 24 de octubre de 2016, entre otros puntos y (iii) establecer que, en caso fenezca el Contrato de Usufructo, CMH está obligado a comunicarlo para que se pueda proceder con los trámites para formalizar el retorno de los derechos y obligaciones del Contrato de Concesión a favor de AYEPSA.
- 3.1.7. Con fecha 29 de abril de 2017, la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM fue publicada en el Diario Oficial “El Peruano”.
- 3.1.8. Con fecha 15 de mayo de 2017, se inscribió en el asiento C0002 de la Partida Electrónica N° 11901397 del Registro de Propiedad Inmueble de la Oficina Registral de Lima, el título N° 2017-00487279 presentado el 3 de marzo de 2017 en virtud del cual se deja constancia la cesión de posición contractual de AYEPSA a favor de CMH.
- 3.1.9. Con fecha 16 de mayo de 2017, CMH cumplió con presentar ante OSINERGMIN una carta en virtud de la cual le comunicó la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la CH Pías 1 a su favor.

3.1.10. Con fecha 23 de mayo de 2017, AYEPSA presentó un escrito a la Dirección de Nuevos Proyectos del Comité de Operación Económica del Sistema – COES – SINAC (en adelante, “COES”) en virtud de la cual señala que, la fecha efectiva de la conclusión de su operación comercial de la CH Pías 1 se llevará a cabo en el mes de junio de 2017, considerando la fecha en la que fue emitida la Resolución Ministerial y la fecha en la que se inscribió el acuerdo de cesión de posición contractual en el Registro de Propiedad Inmueble de la Oficina Registral de Lima.

3.1.11. Sobre el Informe COES/D/DO/STR-016-2018

3.1.11.1. Es importante tener en cuenta que AYEPSA fue notificada con el Informe COES/D/DO/STR-016-2018 (en adelante, “InfCOES1”) de fecha 7 de febrero de 2018, en virtud del cual se le comunicó que, la denuncia contra el OSINERGMIN ante la Comisión de Eliminación de Barrera Burocráticas interpuesta por Engie Energía Perú S.A. (en adelante, “Engie”) por el Procedimiento Técnico COES PR-22 “Reserva Rotante para Regulación Secundaria de Frecuencia” (en adelante, el “PT22”) había sido declarada infundada en segunda instancia.

3.1.11.2. En esa línea, la medida cautelar que había sido concedida en primera instancia que impedía a OSINERGMIN y al COES aplicarle el PT22 a Engie en las valorizaciones de transferencia de energía activa desde su notificación – desde octubre 2015 hasta noviembre 2017, había quedado sin efecto.

3.1.11.3. De esta forma, las mencionadas entidades procedieron a efectuar los recálculos correspondientes a las valorizaciones de transferencias de energía activa aplicándole a Engie el PT22. Esto dio como resultado, que existieran saldos por los periodos octubre 2015 hasta mayo 2017 que se le adeudaban a AYEPSA por la generación de energía que había efectuado cuando aún tenía la titularidad de la CH Pías.

3.1.11.4. En base a dicha información, el 28 de marzo de 2018, AYEPSA procedió a emitir los comprobantes de pago correspondientes por cada uno de los 20 meses cuya valorización de transferencia de energía activa fue recalculada y que resultó en un saldo a pagar a su favor según lo determinado por el COES. De esta forma, procedió a emitir las Facturas Electrónicas N° F100-64 a F100-83 a Engie y a anotarlas en su Registro de Ventas e Ingresos del periodo tributario marzo 2018.

3.1.11.5. A continuación, se muestra la Tabla 1 en virtud de la cual se ha resumido la Información contenida en el InfCOES1, sus Cuadros N° 4.1, 4.2., 4.3., Anexo A, así como también lo anotado en el Registro de Ventas e Ingresos del periodo marzo 2018 de AYEPSA:

Tabla 1

Resumen de Saldos recalculados Mensuales de Valorización de las Transferencias Activas desde octubre 2015 a mayo 2017 adeudados a AYEPSA y facturación asociada

Periodo	S/	Comprobante de Pago
Oct-15	51.80	F100-64
Nov-15	220.94	F100-65
Dic-15	551.13	F100-66
Ene-16	828.38	F100-67
Feb-16	671.51	F100-68
Mar-16	1360.20	F100-69
Abr-16	2081.36	F100-70
May-16	1410.71	F100-71
Jun-16	1780.12	F100-72
Jul-16	1427.39	F100-73
Ago-16	436.68	F100-74
Set-16	268.89	F100-75
Oct-16	397.88	F100-76
Nov-16	375.00	F100-77
Dic-16	292.09	F100-78
Ene-17	3,716.69	F100-79
Feb-17	3,879.09	F100-80
Mar-17	3,973.31	F100-81
Abr-17	3,009.99	F100-82
May-17	3,198.15	F100-83
TOTAL	28,931.29	

Nota: Elaboración propia en base a la información recopilada en el InfCOES1

3.1.12. Sobre el Oficio N° COES/D/DO-240-2018

3.1.12.1. Por su parte, AYEPSA fue notificada con el Oficio N° COES/D/DO-240-2018 (en adelante, el “OFCOES1”) de fecha 10 de mayo de 2018, en virtud del cual, dicha entidad establece los pagos mensuales por valorización de las transferencias de energía activa correspondientes al mes de abril 2018.

Ahora bien, dentro del mencionado documento, el COES efectúa un nuevo ajuste a la determinación de la compensación de Regulación Secundaria de Frecuencia que había realizado previamente por los meses de mayo, junio y julio 2016 a raíz de la Decisión COES/D-396-2018 en virtud de la cual se declaró fundada el segundo extremo del recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Electroperú.

3.1.12.2. De esta forma, el COES procede a efectuar la mencionada determinación, generando como resultado la existencia de saldos impagos a favor de AYEPSA por los meses de mayo, junio y julio de 2016 cuando aún tenía la titularidad de la CH Pías.

3.1.12.3. Según lo establecido en el OFCOES1, el 14 de mayo de 2018, AYEPSA procedió a emitir los comprobantes de pago correspondientes por cada uno de los 12 usuarios cuya compensación fue recalculada y que resultó en un saldo a pagar. De esta forma, procedió a emitir las Facturas Electrónicas N° F100-84 a F100-89 y F100-90 a F100-96 y a anotarlas en su Registro de Ventas e Ingresos del periodo tributario mayo 2018.

A continuación, se muestra la Tabla N° 2 en virtud de la cual se ha resumido la Información contenida en el OFCOES1, sus Cuadros N° 4.1, 4.2., 4.3., Anexo A, así como también lo anotado en el Registro de Ventas e Ingresos del periodo marzo 2018 de AYEPSA:

Tabla 2

Resumen de compensaciones recalculadas por mayo, junio y julio 2016 que generado saldo a favor de AYEPSA y facturación asociada

Usuario	Total	Comprobante de Pago
Agroaurora S.A.C	3.20	F100-84
Eléctrica Santa Rosa	0.44	F100-85
Empresa de Generación Huanza	6.21	F100-86
Enel Generación Perú S.A.A.	112.79	F100-87
Enel Generación Piura S.A.A.	7.04	F100-88
Engie	234.89	F100-89
Kallpa Generación S.A.	68.61	F100-91
Minera Cerro Verde	0.13	F100-92
Planta de Reserva Fria de Generación Eten S.A.	0.17	F100-93
Samay I S.A.	0.25	F100-94
Shougesa	15.39	F100-95
Termoselva	43.00	F100-96
TOTAL	492.13	

Nota: Elaboración propia en base a la información recopilada en el OFCOES1

- 3.1.13. Con fecha 17 de diciembre de 2020, OSINERGMIN le notificó a AYEPSA las siguientes Resoluciones de Multa, por la comisión de la infracción del numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario por no haber presentado las declaraciones juradas mensuales del APR de los periodos agosto, octubre y diciembre de 2017 y enero de 2018 dentro de los plazos establecidos:

Tabla 3

Resoluciones de Multa notificadas el 17/12/2020

N°	Periodo	Multa Tributaria S/	Intereses Moratorios	Total a pagar S/
1903-2020-RM-OS-UATGC	Ago-17	4,050.00	1,823.00	5,873.00
1904-2020-RM-OS-UATGC	Oct-17	4,050.00	1,722.00	5,772.00
1905-2020-RM-OS-UATGC	Dic-17	4,050.00	1,661.00	5,711.00
1906-2020-RM-OS-UATGC	Ene-18	4,050.00	1,615.00	5,665.00
1907-2020-RM-OS-UATGC	Feb-18	4,050.00	1,568.00	5,618.00
Total		20,250.00	8,389.00	28,639.00

Nota: Elaboración propia en base a la información recopilada en los recursos de reclamación.

- 3.1.14. Con fecha 22 de diciembre de 2020, OSINERGMIN le notificó a AYEPSA las siguientes Resoluciones de Multa, por la comisión de la infracción del numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario por no haber presentado las declaraciones juradas mensuales del APR de los periodos abril, junio a diciembre 2018, enero a diciembre 2019 y enero a junio 2020, dentro de los plazos establecidos:

Tabla 4

Resoluciones de Multa notificadas el 22/12/2020

N°	Periodo	Multa Tributaria S/	Intereses Moratorios	Total a pagar S/
123-2020-RM-OS-UATGC	Abr-18	4,150.00	1,470.00	5,620.00
124-2020-RM-OS-UATGC	Jun-18	4,150.00	1,369.00	5,519.00
125-2020-RM-OS-UATGC	Jul-18	4,150.00	1,318.00	5,468.00
126-2020-RM-OS-UATGC	Ago-18	4,150.00	1,271.00	5,421.00
127-2020-RM-OS-UATGC	Set-18	4,150.00	1,216.00	5,366.00
128-2020-RM-OS-UATGC	Oct-18	4,150.00	1,167.00	5,317.00
129-2020-RM-OS-UATGC	Nov-18	4,150.00	1,129.00	5,279.00
130-2020-RM-OS-UATGC	Dic-18	4,150.00	1,077.00	5,227.00
131-2020-RM-OS-UATGC	Ene-19	4,200.00	1,030.00	5,230.00
132-2020-RM-OS-UATGC	Feb-19	4,200.00	981.00	5,181.00
133-2020-RM-OS-UATGC	Mar-19	4,200.00	927.00	5,127.00
134-2020-RM-OS-UATGC	Abr-19	4,200.00	875.00	5,075.00
135-2020-RM-OS-UATGC	May-19	4,200.00	828.00	5,028.00
136-2020-RM-OS-UATGC	Jun-19	4,200.00	772.00	4,972.00
137-2020-RM-OS-UATGC	Jul-19	4,200.00	724.00	4,924.00
138-2020-RM-OS-UATGC	Ago-19	4,200.00	670.00	4,870.00
139-2020-RM-OS-UATGC	Set-19	4,200.00	618.00	4,818.00
140-2020-RM-OS-UATGC	Oct-19	4,200.00	569.00	4,769.00
141-2020-RM-OS-UATGC	Nov-19	4,200.00	528.00	4,728.00
142-2020-RM-OS-UATGC	Dic-19	4,200.00	474.00	4,674.00
143-2020-RM-OS-UATGC	Ene-20	4,300.00	426.00	4,726.00
144-2020-RM-OS-UATGC	Feb-20	4,300.00	328.00	4,628.00
145-2020-RM-OS-UATGC	Mar-20	4,300.00	328.00	4,628.00
146-2020-RM-OS-UATGC	Abr-20	4,300.00	287.00	4,587.00
147-2020-RM-OS-UATGC	May-20	4,300.00	241.00	4,541.00
148-2020-RM-OS-UATGC	Jun-20	4,300.00	196.00	4,496.00
149-2020-RM-OS-UATGC	Jul-20	4,300.00	152.00	4,452.00
Total		113,700.00	20,971.00	134,671.00

Nota: Elaboración propia en base a la información recopilada en los recursos de reclamación.

3.2. Procedimiento contencioso tributario

Como consecuencia de la notificación de las Resoluciones de Multa señaladas en las Tablas N° 3 y N° 4 anteriormente detalladas, AYEPSA inicia los procedimientos contenciosos tributarios dentro de los cuales se desarrollaron los actos que detallamos a continuación:

3.2.1. Recursos de Reclamación presentados por AYEPSA

Con fecha 11 de enero de 2021, AYEPSA presente recurso de reclamación contra las Resoluciones de Multa notificadas el 22 de diciembre de 2020, - señaladas en la Tabla N° 4 del presente Informe – emitidas por los periodos abril, junio a diciembre 2018, enero a diciembre 2019 y enero a julio 2020. Con motivo de la presentación de dicho recurso se generó el expediente de la administración tributaria (OSINERGMIN) N° 202000084889.

Por su parte, con fecha 15 de enero de 2021, AYEPSA presenta recurso de reclamación contra las Resoluciones de Multa notificadas el 17 de diciembre de 2020 -señaladas en la Tabla N° 3 del presente informe- emitidas por los periodos agosto, octubre y diciembre 2017 y enero y febrero 2018. Con motivo de la presentación de dicho recurso se generó el expediente N° 202000151014.

Mediante dichos recursos de reclamación, AYEPSA sostiene que no ha incurrido en las infracciones que se le imputan en tanto no se encuentra dentro del ámbito de aplicación del Aporte por Regulación a pagarse al OSINERGMIN considerando que por dichos periodos ya no califica como sujeto de dicho tributo, de acuerdo con los siguientes fundamentos:

- El artículo 10° de la Ley N° 27332: Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, señala que se encuentran obligadas al Aporte por Regulación, en el subsector electricidad, las empresas concesionarias o autorizadas de generación, las empresas de transmisión, incluso aquellas que cobran por la utilización de sistemas de transmisión secundarios y las empresas de distribución.
- El artículo 1° del Decreto Supremo N° 098-2016-PCM, que aprueba el aporte por regulación del OSINERGMIN en el sector energético, le resulta aplicable únicamente a aquellas empresas que tienen la calidad de concesionario de generación, de transmisión y/o de distribución.

- El artículo 7° de la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS/DS-OSIGNERMIN que aprueba el Procedimiento de Fiscalización del Aporte por Regulación creado a favor de OSINERGMIN, aplicable a los sectores energético y minero señala que los sujetos obligados, deberán realizar la presentación de la declaración jurada del Aporte por Regulación y el pago hasta el último día hábil del mes siguiente al periodo de facturación declarado.
- En esa línea, considerando que, con fecha, 24 de enero de 2017 y 14 de febrero de 2017, fueron elevados a escritura pública el Contrato de Concesión de Posición Contractual y el Contrato de Usufructo suscritos con CMH por la CH Pías 1 respectivamente y que, adicionalmente, mediante Resolución Ministerial el MEM aprobó la transferencia de la CH Pías a favor de CMH; AYEPSA, por los periodos por los que ha sido multada, ya no ostentaba la calidad de concesionario de generación de energía eléctrica.
- AYEPSA, al no poseer la calidad de concesionario, no puede ser considerado como sujeto obligado del Aporte en dichos periodos y, por ende, no se le puede exigir el cumplimiento de obligaciones formales asociadas a una calidad que ya no ostenta, tal como es, la de presentar la declaración jurada del Aporte ante el OSINERGMIN.

Con motivo de la presentación de los recursos de reclamación, AYEPSA presenta ante el OSINERGMIN: (i) el Contrato de Cesión de Posición Contractual suscrito con CMH, (ii) Contrato de Usufructo suscrito con CMH, (iii) Resolución Ministerial y (iv) diversas comunicaciones ante el COES y OSINERGMIN donde cumple con notificar el cambio de titular de la CH Pías.

3.2.2. **Requerimiento N° 046-2021-RQ-OS-GAF**

Con fecha 13 de abril de 2021, AYEPSA fue notificada con el Requerimiento N° 046-2021-RQ-OS-GAF, en virtud del cual la Gerencia de Administración y Finanzas de OSINERGMIN (en adelante, "GAF") le solicitó que sustente los conceptos por los cuales se emitieron los comprobantes de pago que emitió en marzo de 2018 y brinde una explicación a los motivos por los cuales dichos comprobantes de pago fueron emitidos con fecha posterior a la emisión de la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM. La Compañía no respondió el requerimiento de OSINERGMIN.

3.2.3. Requerimiento N° 48-2021-RQ-OS-GAF

Con fecha 15 de abril de 2021, AYEPSA es notificada con el Requerimiento N° 48-2021-RQ-OS-GAF mediante el cual la Gerencia de Administración y Finanzas de OSINERGMIN le solicita, en virtud del artículo 23° y 140° del Código Tributario, la presentación de vigencia de poder que acredite la representación legal de la persona que firma el recurso de reclamación, copia de las declaraciones juradas mensuales PDT 621 IGV-Renta, presentadas ante SUNAT, en el periodo enero a diciembre 2017, 2018, 2019 y 2020 y (iii) Base de Datos en Formato Excel del Registro de Ventas e Ingresos del periodo de enero a diciembre de 2017, 2018, 2019 y 2020, en medio magnético. La Compañía no respondió el requerimiento de OSINERGMIN respecto de los puntos (ii) y (iii).

3.2.4. Resolución de la Gerencia de Administración y Finanzas del Osinergmin N° 318-2021-OS/GAF

Con fecha 29 de setiembre de 2021, AYEPSA fue notificada con la Resolución de la Gerencia de Administración y Finanzas del Osinergmin N° 318-2021-OS/GAF (en adelante, la "RGAF") a través de la cual dicha entidad resuelve: (i) acumular los expedientes N° 202000084889 y 202000151014 generados con la presentación de los recursos de reclamación, (ii) declarar infundados dichos recursos de reclamación (iii) proseguir con la cobranza actualizada de las RMs emitidas señaladas en la Tabla N° 3 y 4 del presente Informe.

La GAF basa su decisión en los siguientes fundamentos:

- En la medida que AYEPSA ha presentado las declaraciones de Aporte de los periodos marzo y mayo de 2018, periodos posteriores a la emisión de la Resolución Ministerial y no ha contestado ninguno de los dos requerimientos notificados por OSINERGMIN, se concluye que no ha demostrado que no sea sujeto del aporte por regulación por los periodos agosto, octubre, diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020.
- De esta forma, considerando que, según la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS/DS-OSIGNERMIN, la obligación de presentar la declaración jurada mensual (autoliquidación) del Aporte persiste aún cuando en un determinado periodo no se determine obligación de pago pues no se ha registrado facturación afecta; y que, según lo señalado anteriormente,

AYEPSA no ha podido demostrar que ya no ostentaba la calidad de contribuyente del Aporte, se encontraba obligada a presentar dicha declaración en los periodos materia de controversia.

3.2.5. Resolución N° 5 de Ejecución de Cobranza Coactiva

Con fecha 29 de enero de 2022, AYEPSA fue notificada con la Resolución N° 5 de Ejecución de Cobranza Coactiva en virtud de la cual se establece lo siguiente: (i) el Banco de Crédito del Perú ha efectuado una retención por la suma de S/ 180,376.00, (ii) que posteriormente dicha entidad financiera procedió a entregar a OSINERGMIN un monto total retenido de S/ 196,666.19, (iii) habiéndose confirmado la exigibilidad de la obligación material de la deuda tributaria OSINERGMIN procedió a imputar en calidad de pago total el monto de S/ 180,376.00 pasando a extinguirse las deudas por las RMs, (iv) se advierte que se ha efectuado un pago en exceso por el monto de S/16,177.19 respecto del cual AYEPSA podrá solicitar devolución y; (v) se levanta el procedimiento de ejecución coactiva así como las medidas de embargo en las demás entidades financieras.

3.2.6. Recurso de Apelación presentado por AYEPSA

Con fecha 21 de febrero de 2022, AYEPSA interpuso recurso de apelación contra la RGAF.

Siendo que dicho recurso fue presentado fuera de los 15 días hábiles después de la notificación de la Resolución a cuestionarse, señalados en el artículo 146° del Código Tributario, AYEPSA acreditó el pago total de la deuda en el marco de lo señalado por la Resolución de Ejecución Coactiva N° 5 a la que se ha hecho referencia en el punto 3.2.5. del presente Informe.

Los fundamentos que sustentaron el recurso de apelación de AYEPSA fueron los siguientes:

- AYEPSA no tiene calidad de contribuyente del Aporte por Regulación al haber cedido su posición contractual y constituir el usufructo a favor de CMH.
- Al no tener la calidad de contribuyente del Aporte no se encuentra obligada a presentar la Declaración Jurada.
- El hecho que AYEPSA haya presentado la Declaración Jurada de marzo 2018 y mayo 2018 no significa que ostente la calidad de contribuyente del Aporte por Regulación por dichos periodos, sino que responde a una regulación

efectuada en el marco de un recálculo de Valorizaciones de Transferencia de Energía Activa efectuadas por el COES por periodos en los cuales si ostentaba la calidad de contribuyente (octubre 2015 a noviembre 2017).

3.2.7. Alegatos Finales

Con fecha 10 de junio de 2022, la AYEPSA presentó ante el Tribunal Fiscal su escrito de alegatos finales, tres días hábiles después de haber informado ante la Sala 12 de dicho órgano resolutor.

Mediante dichos alegatos, señaló lo siguiente: (i) reiteró su posición indicando que no ostentaba la calidad de contribuyente del Aporte por Regulación por los periodos por los que se le imputa las omisiones de la presentación de la Declaración Jurada, (ii) OSINERGMIN fue debidamente comunicado de la cesión de posición contractual y del nuevo contribuyente del Aporte por Regulación a través de una carta que cuenta con sello de presentación, a quien a la fecha le viene cobrando dicho tributo y; (iii) que AYEPSA, a la fecha de presentación de los alegatos finales, no lleva a cabo ningún otro tipo de actividad dentro del subsector de energía e hidrocarburos que pueda otorgarle nuevamente la calidad de contribuyente de dicho Aporte por Regulación.

3.2.8. Resolución del Tribunal Fiscal N° 05685-12-2022

Con fecha 23 de agosto de 2022, AYEPSA fue notificada con la Resolución del Tribunal Fiscal a través de la cual la Sala 12 resolvió: revocar la RGAF, y dejar sin efecto las RMs.

La Sala 12 del Tribunal Fiscal basa su posición señalando que, de la revisión de los documentos presentados, tales como la Resolución Ministerial, la Escritura Pública del Contrato de Cesión de Posición Contractual y la normativa aplicable, AYEPSA, a partir del 24 de octubre de 2016 no era titular del Contrato de Concesión y por ende, no era una empresa y/o entidad del subsector electricidad que desarrollara actividad de generación, transmisión o distribución de energía eléctrica, bajo el régimen de la Ley de Concesiones Eléctrica. En esa línea, no tenía la obligación de presentar declaración jurada del Aporte ni llevar a cabo pago alguno.

4. IDENTIFICACIÓN DE LOS PRINCIPALES PROBLEMAS JURÍDICOS DEL EXPEDIENTE

En este punto, procederemos a identificar cuáles son los principales problemas jurídicos que se han evidenciado en el procedimiento contencioso tributario, en tanto el OSINERGMIN, en su calidad de Administración Tributaria, ha procedido a imponer multas a AYEPSA por la supuesta comisión de la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario, cuando esta no tendría la calidad de sujeto pasivo del Aporte. Esto ha traído consigo que tampoco pueda identificar de forma certera cual es la conducta infractora tipificada que se habría configurada en el caso en concreto afectando el principio de tipicidad. Del mismo modo, tampoco se habría efectuado una valoración correcta de la documentación (pruebas proporcionadas) durante dicho procedimiento.

4.1. Problema Principal N° 1: Determinar si AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte por Regulación ante el OSINERGMIN

En este primer problema jurídico, consideramos importante analizar si, AYEPSA ostentaba la calidad de sujeto pasivo del Aporte. Para poder obtener una respuesta a este problema jurídico, analizaremos y responderemos las siguientes preguntas:

4.1.1. Problema secundario N° 1: ¿Quiénes son los sujetos pasivos del Aporte por Regulación ante OSINERGMIN?

4.1.2. Problema secundario N° 2: ¿Desde cuándo se cede la posición contractual del Contrato de Concesión suscrito en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas?

4.1.3. Problema secundario N° 3: ¿AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte ante OSINERGMIN en los periodos materia de cuestionamiento?

4.2. Problema Principal 2: Determinar si OSINERGMIN ha efectuado una correcta tipificación de las infracciones interpuestas a AYEPSA

En el segundo problema jurídico, una vez habiendo determinado si AYEPSA ostenta la calidad de sujeto pasivo del Aporte, se analizará al OSINERGMIN desde el punto de vista de su facultad sancionadora como Administración Tributaria para lo cual se responderán a las siguientes preguntas:

4.2.1. Problema Secundario N° 1: ¿Cuál es el deber formal cuyo incumplimiento busca sancionar infracción?

4.2.2. Problema Secundario N° 2: Entonces, ¿se configuró la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario?

4.2.3. Problema Secundario N° 3: ¿OSINERGMIN actuó conforme a derecho al momento de evaluar la documentación, sustentar su decisión y determinar si en efecto, se configuró la conducta infractora?

5. ANÁLISIS DE LOS PROBLEMAS JURÍDICOS

5.1. Problema Principal N° 1: Determinar si AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte por Regulación ante el OSINERGMIN

En el presente apartado, desarrollará el análisis centrado a determinar si AYEPSA ostentaba la calidad de contribuyente del Aporte pagado a OSINERGMIN.

Para dichos efectos, tomaremos como punto de partida sentar las bases normativas respecto al Aporte para, sobre dichos aspectos, determinar cuáles son los elementos esenciales de la hipótesis de incidencia que lo compone. Con ello, podremos definir el elemento subjetivo y en específico, el sujeto pasivo del Aporte. En el marco de dicho análisis, se utilizará el método de interpretación sistemática pues resulta importante efectuar el mencionado ejercicio considerando los principios constitucionales de reserva de ley y legalidad. Del mismo modo, se consultarán otras fuentes del derecho como jurisprudencia del Tribunal Constitucional y Tribunal Fiscal, así como también doctrina nacional.

Por su parte, considerando que nos vamos a servir de otras ramas del derecho para poder efectuar el ejercicio de subsunción y así determinar si AYEPSA califica como contribuyente del Aporte, será necesario que, dentro del presente apartado; antes del análisis del caso en concreto, se analicen a definir los conceptos de contrato de cesión de posición contractual, la condición suspensiva en el despliegue de sus efectos y brindaremos algunos alcances sobre la LCE que nos permitirán resolver los problemas jurídicos del Informe.

Finalmente, se aplicarán al caso en concreto los conceptos y, así determinar finalmente si, AYEPSA, luego de haber analizado los hechos del caso, calificaría como un sujeto pasivo del Aporte.

5.1.1. Problema secundario N° 1: ¿Quiénes son los sujetos pasivos del Aporte por Regulación ante OSINERGMIN?

5.1.1.1. Cuestiones previas sobre el principio de reserva de ley aplicable al Aporte por Regulación

Como es conocido por el lector, el Aporte materia del presente análisis es un tributo vinculado del subtipo contribución¹. Al tener dicha calidad, su creación, modificación, así como la de todos sus elementos, se rigen por lo establecido por los principios de legalidad y reserva de ley presentes en el artículo 74° de la Constitución Política de Perú. Estos principios han sido recogidos también por la Norma VI del Título Preliminar del Código Tributario.

Para Danós (1994), el principio de reserva de ley contenido en la Constitución: “es un principio meramente formal. Consiste en establecer que determinados aspectos sólo pueden ser regulados por el órgano a quien se le dota de potestades normativas en materia tributaria” (p.136).

Por su parte, Landa Arroyo (2006), interpretando lo señalado por el Tribunal Constitucional, ha señalado que este principio “abarca la determinación de todos los elementos que configuran un tributo (es decir: el supuesto de hecho, la base imponible, los sujetos de la relación tributaria – acreedor y deudor -, el agente de retención y la percepción y alícuota)”. (p. 42)

Ahora bien, en el marco del análisis y definición de los alcances de la reserva de ley, la doctrina ha decantado por dividirse en dos posturas. Según lo señalado por Araoz (2006) existen dos vertientes: (i) la que defiende la reserva de ley rígida, en virtud de la cual todos los elementos deben estar señalados por una norma con rango de ley, y (ii) la que defiende la reserva de ley flexible, en la que se señala que solo alguno de los elementos esenciales de la hipótesis de incidencia tiene que estar establecidos por la ley, dejando aspectos como la base imponible y las tasas para posterior regulación reglamentaria. (p. 128).

En el Perú, el mayor interprete de nuestra Constitución, se ha pronunciado respecto a este debate y ha señalado en sentencias como las recaídas en los Expedientes N° 06089-2006-AA/TC o 3303-2003-AA/TC, que pueden existir situaciones en las que es

¹ Según lo señalado por Rodrigo (2020) existen dos tipos de tributos vinculados: las tasas y las contribuciones. Estas últimas, se encuentran asociadas a un beneficio diferencial generado a una colectividad de sujetos generado a raíz de una actividad efectuada por el Estado. (p. 585)

posible efectuar concesiones al Poder Ejecutivo para regular ciertos aspectos del tributo cuando la ley de creación de este les otorgue parámetros definidos. Sin embargo, en cuanto a los aspectos cualitativos, el Tribunal Constitucional² reconoce que esta remisión no puede efectuarse sobre los aspectos esenciales de la hipótesis de incidencia pues indica:

que requiere la máxima observancia del principio de legalidad- comprende la descripción del hecho gravado (aspecto material), el sujeto acreedor y deudor del tributo (aspecto personal), el momento del nacimiento de la obligación tributaria (aspecto temporal), y el lugar de su acaecimiento (aspecto espacial). (Sentencia N° 3303-2003-AA/TC 2004, Fundamento 7)

Ahora bien, es relevante detenernos a delimitar los alcances del principio de reserva de ley para efectos de poder continuar con el desarrollo del presente Informe, pues el análisis normativo que realizaremos tomar en cuenta los aspectos de la hipótesis de incidencia que han sido regulados por una norma con rango de ley.

5.1.1.2. ¿Cuáles son los elementos esenciales de la hipótesis de incidencia?

En el apartado anterior, se mencionó en múltiples ocasiones que, el principio de reserva de ley implica que los aspectos esenciales de la hipótesis de incidencia sean regulados por una norma con rango de ley de acuerdo con lo establecido por el artículo 74° de la Constitución; pero ¿Cuáles son estos elementos esenciales y cuáles son sus características que nos permiten identificarlos?

Para dar respuesta a esta pregunta, nos vamos a remitir a lo señalado por Sevillano (2014) que establece que la hipótesis de incidencia está compuesta por varios aspectos tales como: (i) aquellos referidos a la materia que va a gravar, (ii) a los sujetos, (iii) al acreedor del tributo, (iv) a la forma de determinar el monto a pagar, (v) el momento de realización del hecho gravado y (vi) al ámbito espacial en el que se produce. (pp. 154-165)

Para ser más específicos, nos encontramos ante los aspectos material, subjetivo, temporal, espacial y mensurable. Cabe precisar que, solo cuando se llevan a cabo

² En la Sentencia recaída en los Expedientes N° 3303-2003-AA/TC y N° 06089-2006-AA/TC. Estas Sentencias fueron recogidas también por el Tribunal Fiscal en las Resoluciones N° 00416-1-2009, N°08017-11-2019 y N°01565-8-2020.

todos y cada uno de estos, es que se puede afirmar que ha nacido la obligación tributaria.

Detallamos las características relevantes de cada uno de ellos, haciendo especial énfasis en el aspecto subjetivo, en su vertiente pasiva, para efectos del presente Informe:

a) Aspecto material: es el elemento de la hipótesis de incidencia que consiste en aquellos actos o situaciones que la Ley ha determinado van a ser gravados con un determinado tributo.

b) Aspecto subjetivo: en este caso nos encontramos ante dos tipos: el sujeto activo y el sujeto pasivo.

En el caso del sujeto activo, en el marco de tributos vinculados, como lo sería el Aporte, dicha calidad la ostentarían las entidades estatales que lleven a cabo las actuaciones que generan los beneficios a los particulares, por las cuales se creó dicho tributo.

En el caso de los sujetos pasivos asociados a los tributos vinculados, como las contribuciones, Ataliba (2011) señala que, “será la persona que utiliza un servicio, lo tiene a su disposición o **es alcanzada por un acto de policía, o aun la que recibe especial beneficio de una actividad pública o la provoque.**” (p. 111) (Énfasis agregado)

La figura del sujeto pasivo ha sido regulada en el Perú, en el artículo 8^o³ del Código Tributario al asignarle la calidad de “contribuyente”.

En esa misma línea, Sotelo (2000) “denomina al contribuyente regulado por el Código Tributario, como el “sujeto pasivo por excelencia” toda vez que quien realiza la hipótesis de incidencia y alrededor de quien se estructura la hipótesis de incidencia”. (p. 201)

c) Aspecto temporal: este aspecto de la hipótesis de incidencia pretende establecer el momento exacto en el cual se va a entender que se configura la hipótesis de incidencia. Según lo señalado por Ataliba (2011), “en caso el legislador omita

³ Artículo 8.- CONTRIBUYENTE

Contribuyente es aquél que realiza, o respecto del cual se produce el hecho generador de la obligación tributaria.

regular este aspecto de forma expresa, se debe considerar el momento en que el aspecto material ocurre”. (pp. 120-121)

d) Aspecto espacial: es el aspecto que determina el lugar donde se configura la hipótesis de incidencia.

e) Aspecto mensurable: este aspecto va a determinar la cuantía en la que la hipótesis de incidencia se va a configurar. Como se mencionó anteriormente, la jurisprudencia constitucional estableció que este aspecto puede ser precisado través de norma con rango reglamentario.

Una vez habiendo definido cuales son los elementos esenciales de la hipótesis de incidencia y habiendo brindado una breve indicación de cómo identificarlos en el marco del análisis de una norma tributaria, procederemos a revisar la regulación aplicable al Aporte.

5.1.1.3. Entonces, ¿Quiénes son los sujetos pasivos del Aporte?: Análisis de la normativa aplicable

El Aporte fue creado mediante el artículo 10° de la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos en virtud de la cual se estableció la facultad de los Organismos Reguladores (dentro de los cuales se encuentra el OSINERGMIN), publicada el 29 de julio del 2000.

El mencionado artículo 10° señala que:

Los Organismos Reguladores recaudarán de las empresas y entidades bajo su ámbito, un aporte por regulación, el cual no podrá exceder del 1% (uno por ciento) del valor de la facturación anual, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal, de las empresas bajo su ámbito. Este aporte será fijado, en cada caso, mediante decreto supremo aprobado por el Consejo de Ministros, refrendado por el Presidente del Consejo de Ministros y el Ministro de Economía y Finanzas. (OSINERGMIN 2000, art. 10)
(Énfasis agregado)

Como se puede apreciar, la norma de creación del Aporte regula los aspectos subjetivos (activo, OSINERGMIN, en su calidad de Organismo Regulador y pasivo: las empresas y entidades bajo su ámbito); material, la facturación; temporal y espacial de forma implícita siendo estas el momento en el que se lleve a cabo la facturación y el territorio peruano como el aspecto espacial al encontrarse relacionada al alcance de las normas emitidas por el Congreso; y remite de forma expresa a la Presidencia de Consejo de Ministros, la regulación del aspecto mensurable del hipótesis de

incidencia a las normas reglamentarias delimitando parámetros claros para dichos efectos.

En el marco de dicha remisión normativa para dotar de contenido al aspecto mensurable de la hipótesis de incidencia del Aporte se tiene que, de acuerdo con lo señalado por el numeral 1.1., del artículo 1° del Decreto Supremo N° 136-2002-PCM⁴, establece las disposiciones referidas al Aporte de empresas y entidades de los subsectores electricidad en el marco de la Ley N° 27332. Se dispuso lo siguiente:

1.1. La contribución denominada Aporte por Regulación de los concesionarios de generación, de transmisión y de distribución de energía eléctrica, así como de las entidades que desarrollan exclusivamente las actividades de generación mediante autorización, **es de 0,65% de su facturación mensual, que correspondan a las operaciones con terceros relacionadas directamente con la actividad normada, regulada, supervisada o fiscalizada**, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal (Presidencia de Consejo de Ministros 2002, art. 1)
(Énfasis agregado)

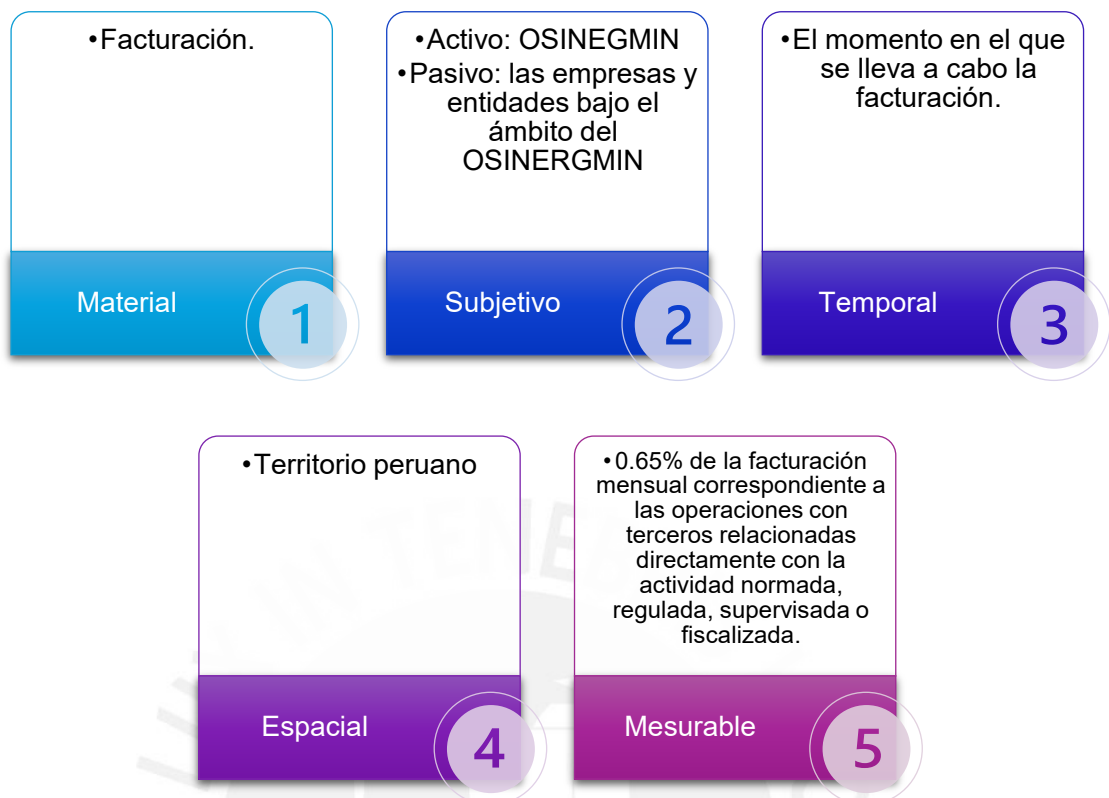
Así, se tiene que, la norma reglamentaria determinó que, el aspecto mensurable de la hipótesis de incidencia del Aporte comprende el 0,65% de la facturación mensual correspondiente a las operaciones con terceros relacionadas directamente con la actividad normada, regulada, supervisada o fiscalizada.

El esquema de los elementos de la hipótesis de incidencia del Aporte, en este punto, quedaría detallado de acuerdo con lo mostrado en la FIGURA 1:

Figura 1

Elementos de la hipótesis de incidencia del Aporte

⁴ La alícuota fue modificada, para el sector energía, por los periodos 2017, 2018 y 2019 a través del Decreto Supremo N° 098-2016-PCM y nuevamente, para los periodos 2020, 2021 y 2022 a través de Decreto Supremo N° 199-2019-PCM.



Sin perjuicio de lo anteriormente mencionado, para efectos del presente Informe, consideramos pertinente ahondar en el aspecto subjetivo, especialmente en su vertiente pasiva, a efectos de poder esclarecer quienes serían las personas que calificarían como tal.

Para estos efectos, tenemos que preguntarnos, ¿Quiénes son las empresas y entidades bajo el ámbito del OSINERGMIN?

En respuesta tenemos al artículo 1° de la Ley N° 26734: Ley de Organismo Supervisor de Inversión en Energía – OSINERGMIN, publicada el 31 de diciembre de 1996, que al crear dicho ente regulador señala lo siguiente:

Artículo 1.- Creación y Naturaleza

Créase el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN), como organismo regulador, supervisor y fiscalizador de las **actividades que desarrollan las personas jurídicas de derecho público interno o privado y las personas naturales, en los subsectores de electricidad, (...)** (Congreso de la Republica 1996, art.1)
(Énfasis agregado)

De esta forma, para efectos del presente análisis, se entenderemos que las empresas y entidades bajo el ámbito del OSINERGMIN son aquellas que se encuentran sometidas a su regulación, supervisión y fiscalización, esto es, las personas jurídicas y las personas naturales que desarrollan actividades en el subsector de electricidad.

Ahora bien, las actividades que se pueden llevar a cabo dentro del subsector electricidad son asociadas a la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y se encuentran reguladas⁵ por el Decreto Ley 25844: Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante, "LCE").

De esta forma, y siguiendo las definiciones anteriormente mencionadas, se entenderá que, el sujeto pasivo de la hipótesis de incidencia del Aporte está constituido por aquellas empresas y entidades que realizan actividades de generación, transmisión o distribución en el marco de lo establecido por la LCE pues son estas las que se encuentran dentro del ámbito de regulación, supervisión y fiscalización del OSINERGMIN.

Esta determinación de los aspectos esenciales ha sido confirmada también por el Tribunal Fiscal en jurisprudencia tal como la indicada en la Resolución N° 03204-1-2018⁶.

Con todo lo anteriormente mencionado, y en virtud de lo explicado respecto a los elementos esenciales de la hipótesis de incidencia, a continuación, mostramos la FIGURA 2, que muestra la disgregación final de los aspectos de la hipótesis de incidencia de la norma del Aporte luego del análisis efectuado en el presente acápite:

⁵ Así lo establece el artículo 1° de la LCE.

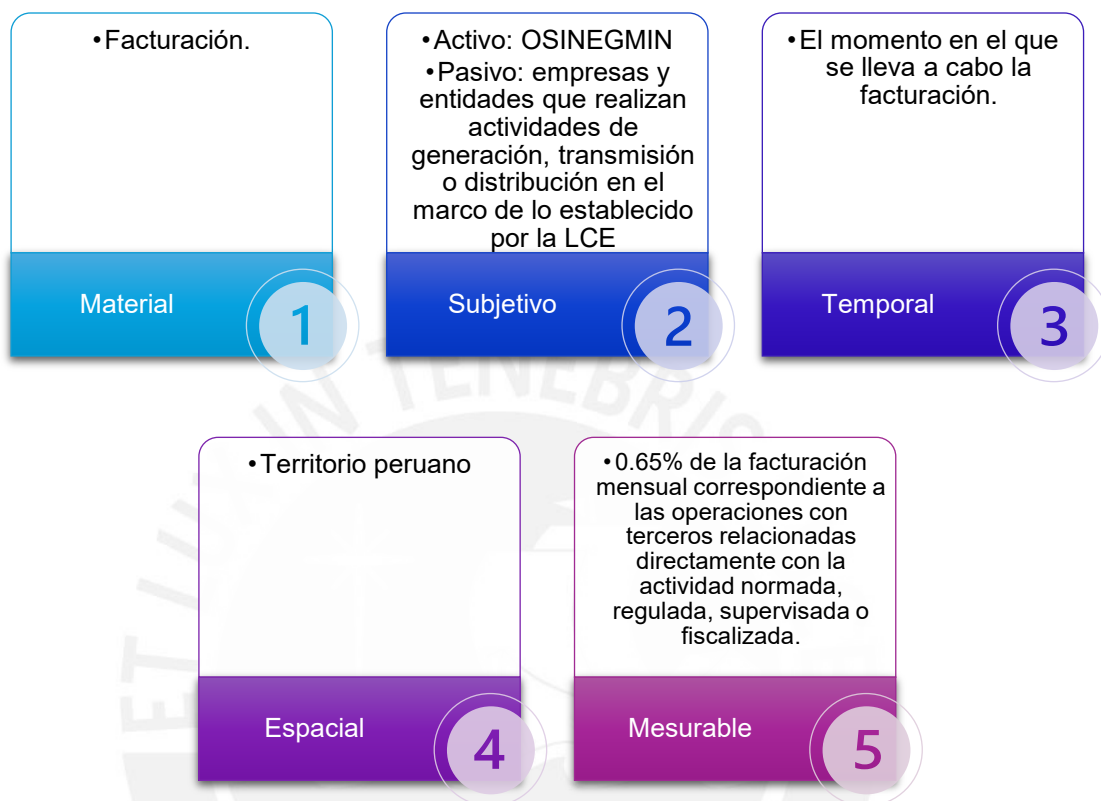
⁶ Que para los aportes materia de autos, **el aspecto material** está dado por las "ventas", en el caso de la contribución regulada en el inciso g) del artículo 31 ° del Decreto Ley N° 25844, **y por la "facturación", respecto del aporte señalado en el artículo 10° de la Ley N° 27332 (...)**

Que sobre **el aspecto personal** de los citados aportes, el sujeto acreedor de la contribución regulada en el inciso g) del artículo 31 ° del Decreto Ley N°25844 es la Dirección General de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas, como ente normativo del subsector eléctrico, **mientras que lo es el OSINERGMIN, como organismo regulador, para el caso del aporte señalado en el artículo 10° de la Ley N° 27332.**

Que asimismo, **los sujetos pasivos** de la contribución en mención son los concesionarios de generación, transmisión y distribución eléctrica, según el inciso g) del artículo 31 ° del Decreto Ley N° 25844; en el caso del aporte al OSINERGMIN, según el artículo 10° de la Ley N°27332, **los sujetos pasivos son las empresas y entidades bajo el ámbito de dicho organismo regulador, que de acuerdo con el artículo 1° de la Ley N° 26734, ley de creación del OSINERGMIN, son, entre otras que se mencionan, las empresas del subsector electricidad, como es el caso de la recurrente.** (Tribunal Fiscal 2018, p. 7) (Énfasis agregado)

Figura 2

Elementos de la hipótesis de incidencia del Aporte luego de precisarse al sujeto pasivo



5.1.2. Problema Secundario N° 2: ¿Desde cuándo se cede la posición contractual del Contrato de Concesión suscrito en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas?

5.1.2.1. Cesión de posición contractual del Contrato de Concesión

Para efectos de poder confirmar si AYEPSA ostentaba la calidad de sujeto pasivo del Aporte, durante los periodos en los que OSINERGMIN impuso las multas, es necesario que se tomen en cuenta conceptos del derecho de los contratos tales como la cesión de posición contractual. Por lo que, en el presente punto, brindaremos los alcances y definiciones asociados, que nos servirán para realizar dicho análisis.

Por un lado, tenemos que, de acuerdo con lo señalado por el artículo 1435° del Código Civil, aprobado mediante Decreto Legislativo N° 295, publicado el 25 de julio de 1984, (en adelante, el “Código Civil”), la normativa peruana ha regulado la figura de la cesión

de posición contractual. Así, este artículo establece que las partes pueden acordar ceder su posición contractual en aquellos contratos en los que las prestaciones no hayan sido ejecutadas total o parcialmente. Del mismo modo, señala que es necesario que el cedido brinde su conformidad.

De la Puente y Lavalle (1978) señala que la cesión de posición contractual opera respecto de contratos con prestaciones correlativas, al que denomina “contrato básico”, respecto de los cuales no se hayan cumplido totalmente las prestaciones a cargo de ninguna de las partes, siendo dable, en algunos casos, la cesión de contratos de prestaciones continuadas en los que una de las partes -en este caso sería el cedido- haya ejecutado totalmente su parte. Del mismo modo, este autor señala que, la cesión de posición contractual puede operar respecto de contratos definitivos o preparatorios y que una vez cedida la posición, también se entienden transferidas las relaciones que deriven del contrato básico a futuro. (pp. 45-46)

Por su parte se tiene que la jurisprudencia de la Corte Suprema tal como la Sentencia de Casación N° 9712-2012-ICA (2014), señala sobre el rol del cesionario en la cesión de posición contractual **“que a partir del momento de la formalización de dicho acuerdo ingresa en la relación en el lugar que ocupó anteriormente el denominado cedente quien es excluido de aquella”**. (Considerando Noveno) (Énfasis agregado).

Del mismo modo, esta misma Casación de la Corte Suprema (2014) también establece que, “resulta requisito indispensable para que el acuerdo de cesión surta efectos entre las partes y ante terceros, que la parte cedida preste su conformidad ya sea antes, de forma simultánea o después del acuerdo de cesión.” (Considerando Noveno)

Asimismo, el artículo 1437° del Código Civil señala expresamente que, desde el momento en el que la cedente y el cesionario acuerdan la cesión, el primero se aparta de sus derechos y obligaciones para dar paso a que el segundo las asuma.

Ahora bien, nuestro Código Civil ha señalado que, respecto a las reglas aplicables a la forma en la que se debe llevar a cabo la cesión, el artículo 1436° ha establecido que se van de determinar en función al acto que sirve de base a la cesión y se sujetan a las disposiciones legales pertinentes. Por lo que, para efectos de determinar las formalidades de transmisión de la cesión, se deben tomar en cuenta, las normas aplicables a la suscripción del Contrato de Concesión en el marco de la LCE. Pero ¿Cuáles son estas formalidades por seguir?

Para poder contestar a dicha pregunta, nos vamos a remitir al artículo 25° de la LCE en el cual se dispone que, la solicitud para obtener una concesión definitiva deberá ser presentada ante el Ministerio de Energía y Minas⁷; mientras que, el artículo 28° señala en su último párrafo que, la concesión definitiva será otorgada mediante Resolución Ministerial de Energía y Minas o Gobierno Regional cuando corresponda.

Por su parte el artículo 53 y 54 del Reglamento de la LCE, aprobado mediante Decreto Supremo N° 009-93-EM (en adelante, “RLCE”), establecen entre otros aspectos que, la Resolución Ministerial de otorgamiento de la concesión será publicada en el Diario Oficial “El Peruano” y a través de esta se aprueba el respectivo Contrato de Concesión.

De esta forma, tal y como se ha podido detallar en los párrafos anteriores, para que la cesión de posición contractual se formalice, deberá efectuarse a través de la emisión de una Resolución Ministerial al finalizar el procedimiento correspondiente iniciado mediante solicitud presentada ante la Dirección General de Electricidad.

En este punto, es importante diferenciar entre dos momentos. El momento desde el cual el acuerdo de cesión de posición contractual será considerado un acuerdo válido y otro momento desde el cual empezará a emanar efectos frente a terceros.

Sobre el primer momento, se considerará que el acuerdo será válido desde el momento de su celebración al confirmarse que se encuentran presentes todos sus elementos constitutivos⁸ y que estas no contravengan o se opongan a las normas del ordenamiento jurídico. (Sentencia del Pleno Casatorio N° 4442-2015-Moquegua 2016, Fundamento 25)

Respecto a la eficacia, esta se encuentra relacionada al momento en el que este contrato válido, va a empezar a surtir efectos. Una de las formas en la que los particulares acuerdan diferir la eficacia de sus acuerdos, es a través de la inclusión de condiciones suspensivas. Esta según la Sentencia del Pleno Casatorio N° 4442-2015-Moquegua (2016) se define como: **“aquella que determina que el contrato no produzca sus efectos (o alguno de ellos) sino hasta que se verifique el evento futuro e incierto puesto como condición, recién a partir de este momento el contrato producirá sus efectos.”** (Fundamento 75) (Énfasis agregado).

⁷ Para ser más precisos, de acuerdo con lo señalado por el artículo 29° del RLCE, las solicitudes se deberán presentar ante la Dirección General de Electricidad, en caso se trate una concesión definitiva a tramitarse ante el MEM.

⁸ Partes, objeto, causa, manifestación de voluntad y forma solemne.

5.1.2.2. En el presente caso, ¿desde cuándo surte efectos la cesión de posición contractual del Contrato de Concesión?

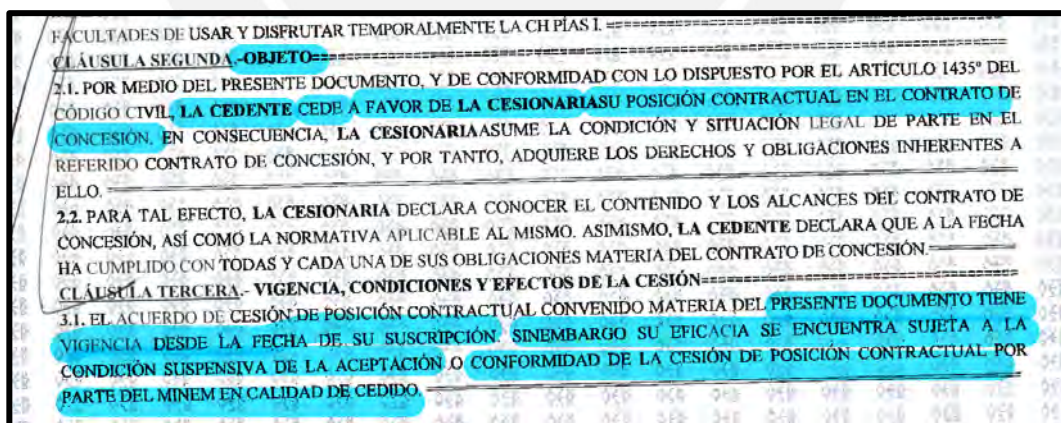
A efectos de dar respuesta a este interrogante analizaremos la documentación que fue adjuntada en calidad de anexo III a los recursos de reclamación presentados por AYEPSA a las RMs y a la que hicimos referencia en el apartado de “Hechos Relevantes” en los puntos 3.1.4. y 3.1.5. del presente Informe.

Así, tenemos la Escritura Pública⁹ en la que consta el Contrato de Concesión de Posición Contractual celebrado el 24 de octubre de 2016 en virtud del cual se acordó en la cláusula segunda que AYEPSA cedería su posición contractual en el Contrato de Concesión a favor de CMH.

Del mismo modo, el numeral 3.1. de la cláusula tercera se estableció que, el acuerdo se entiende válido desde la fecha de su suscripción, esto es, desde el 24 de octubre de 2016, pero que, su eficacia se encontraría supeditada a la condición suspensiva de la aceptación o conformidad del cedido, en este caso, del MEM tal y como se muestra en la FIGURA 3:

Figura 3

Captura de pantalla de la cláusula segunda y tercera de la Escritura Pública del Contrato de Cesión de Posición Contractual.

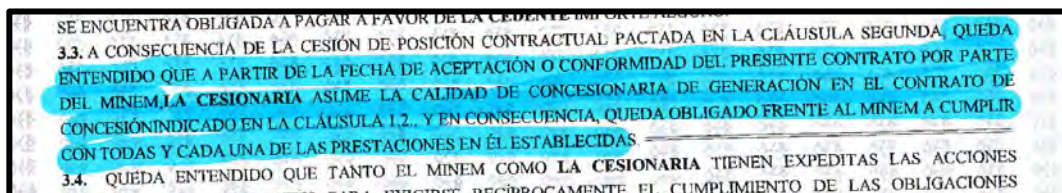


En esa misma línea, en el numeral 3.3. de la cláusula mencionada anteriormente, se determinó que, a partir de la fecha de aceptación de la cesión de posición contractual por parte del MEM, recién CMH pasaría a ostentar la calidad de concesionaria en el Contrato de Concesión. Esto se muestra en la FIGURA 4.

⁹ De fecha 24 de enero de 2017.

Figura 4

Captura de pantalla del numeral 3.3. de la cláusula tercera de la Escritura Pública del Contrato de Cesión de Posición Contractual.

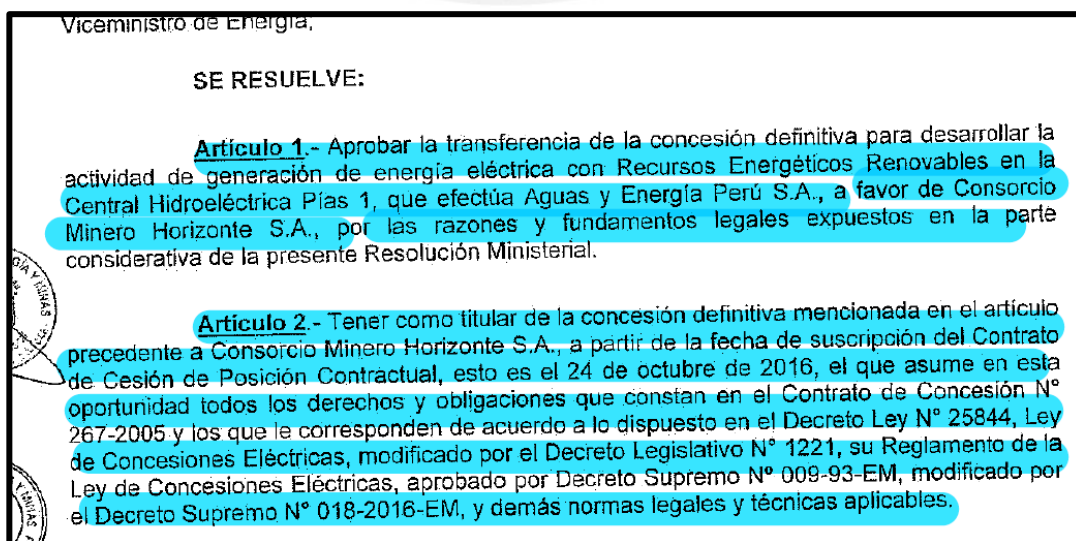


Por su parte, se tiene que, en la Resolución Ministerial, adjunta en calidad de anexo V a los recursos de reclamación presentados por AYEPSA a las RMs y a la que hicimos referencia en el apartado de “Hechos Relevantes” en los puntos 3.1.6. a 3.1.7. del presente Informe, se dejó establecido que, con fecha 27 de enero de 2017, se procedió con la solicitud el MEM, de la transferencia de la posición contractual de AYEPSA a favor de CMH en el Contrato de Concesión.

Que, como resultado de dicha solicitud presentada ante el MEM, el 25 de abril de 2017, se emitió la Resolución Ministerial a través de la cual, dicho ministerio manifiesta expresamente su conformidad con la cesión de la posición contractual de AYEPSA en el Contrato de Concesión a favor de CMH y, además, señala que, considerará que la cesión surtió efectos desde el 24 de octubre de 2016, fecha en la que CMH pasó a asumir todos los derechos y obligaciones del Contrato de Concesión, esto es de forma retroactiva, tal y como se muestra en la FIGURA 5.

Figura 5

Captura de Pantalla de la parte resolutive de la Resolución Ministerial



Teniendo todas las fechas claras, procederemos a diferenciar los distintos momentos en los que, en base a la teoría explicada en el apartado anterior, cobran relevancia para el presente análisis.

Un primer punto, es la fecha a partir de la cual el Contrato de Cesión de Posición Contractual es válido esto es, desde el 24 de octubre de 2016, momento en el que se configuran en la realidad todos sus elementos constitutivos. A partir de dicho momento, se entiende que existe un contrato de cesión de posición contractual válido entre AYEPSA y CMH. Sin embargo, este acuerdo aún no surte efectos entre las partes ni mucho menos este es oponible ante terceros o el Estado Peruano.

Cabe precisar que, de acuerdo con lo señalado por el Código Civil, es necesario que el MEM brinde su conformidad en calidad de cedido para que este pueda surtir efectos, y que, adicionalmente a ello, AYEPSA y CMH han pactado de forma expresa en el Contrato de Concesión de Posición Contractual una condición suspensiva que suspende los efectos del mencionado contrato hasta la fecha en la que se cuente con la conformidad del MEM.

De esta forma, recién en la fecha en la que se cuente con la conformidad del MEM, se entenderá que AYEPSA ha cedido su posición contractual a favor de CMH en el Contrato de Concesión liberándose de las prestaciones que había asumido en el marco de dicho acuerdo. Este hecho se configuró en la fecha en la que se emitió la Resolución Ministerial, esto es, el 25 de abril de 2017. Por lo que, desde esa fecha, CMH pasa a ser el titular del Contrato de Concesión y a asumir todos los derechos y obligaciones que de esa calidad se desprendan.

Contraria a la conclusión a la que hemos arribado en el presente punto, es la manifestada por el MEM en la Resolución Ministerial pues señala que le otorga efectos retroactivos a la conformidad que le brinda a la cesión de posición contractual en el Contrato de Concesión entre AYEPSA y CMH. Así, para el MEM, los efectos de la cesión de posición contractual se van a entender desplegados desde el 24 de octubre de 2016, esto es, desde la fecha en la que suscribió el Contrato de Concesión de Posición Contractual.

Al respecto, consideramos que esta posición del MEM no es correcta en tanto, como señalamos previamente, existe una condición suspensiva que las partes han pactado válidamente que, sujeta los efectos de Contrato de Cesión de Posición Contractual a la fecha en la que esta brinda su conformidad. Incluso si no se hubiese pactado la mencionada condición suspensiva, los efectos de la cesión de posición contractual de

igual forma se encontrarían supeditados a la fecha en la que el MEM brindarse su conformidad respecto de la cesión, en el marco de lo interpretado por la Sentencia en Casación N° 9712-2012-ICA, al calificarla como un requisito de eficacia.

Por ende, la inobservancia por parte del MEM de la voluntad de las partes de pactar la condición suspensiva representa una actuación contraria al ordenamiento jurídico, que puede generar consecuencias materialmente negativas para estas¹⁰. Del mismo modo, es preciso mencionar que, en situaciones similares, en las que el MEM o los Gobiernos Regionales han debido de manifestar su consentimiento respecto a la cesión de posición contractual de sus contrapartes en contratos de concesión suscritos en el marco de la LCE, esto no les han otorgado efectos retroactivos únicamente ciñéndose a lo establecido por el Código Civil tal y como se muestra en la Tabla 5

Tabla 5

Ejemplos de Resoluciones Ministeriales a través de las que aprueban cesiones de posiciones contractuales sin efectos retroactivos

N° de Resolución	Se dispone:	Emisión
Resolución Viceministerial N° 008-2020-MINEM/VME	Se aprueba la cesión de posición contractual para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica de la Línea de Transmisión en 220 kV S.E. Montalvo que efectuaba Enel Green Power S.A.C. a favor de ATN S.A.	29 de diciembre de 2020
Resolución Viceministerial N° 009-2020-MINEM/VME	Se aprueba la cesión de posición contractual para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica de la Línea de Transmisión en 220 kV S.E. Poroma que efectuaba Enel Green Power S.A.C. a favor de ATN S.A.	29 de diciembre de 2020
Resolución Ministerial N° 433-2019-MINEM/DM	Se aprueba la cesión de posición contractual de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica, en lo que se refiere a: i) Línea de Transmisión de 60 kV S.E. Huancavelica – S.E. Ingenio (L-6643), (ii) S.E. Ingenio 60/22 kV 12.5 MVA, iii) S.E. Caudalosa 60/22 kV 12.5 MVA que efectuaba Consorcio Energético Huancavelica S.A. a favor de Conelsur LT S.A.C.	31 de diciembre de 2019
Resolución Directoral Regional N° 053-2017-GR-CAJ-DREM	Se aprueba el cambio de titularidad de la Concesión definitiva con Recursos de Energía Renovables para la Central Hidroeléctrica San Lorenzo I que efectuaba la Empresa Aluz C&O Perú S.A.C. a favor de Generadora Santa Cruz S.A.C.	22 de mayo de 2017

¹⁰ Retrotraer los efectos de la cesión de posición contractual a una fecha previa a la que, efectivamente se conoció, podría generar repercusiones negativas tanto para AYEPSA como para CMH, quienes han continuado actuando desde el 24 de octubre del 2016, hasta que conocieron la conformidad del MEM, como concesionario y tercero externo, respectivamente. Por ejemplo, AYEPSA al mantenerse como titular del Contrato de Concesión se ha mantenido prestando el servicio de generación de energía eléctrica en la CH Pías 1 hasta junio de 2017, mes en el que deja definitivamente de operar para dar pase a CMH. El MEM, al retrotraer los efectos a octubre 2016, y señalar de forma expresa que el titular del Contrato de Concesión de esa fecha es CMH, estaría generando que AYEPSA haya operado la CH Pías 1 sin un título habilitante por todos esos periodos.

Nota: Elaboración propia en base a la información recopilada

Por ende, consideramos que la actuación del MEM no ha sido acorde a ley, debiendo determinar, en este caso, que la cesión de posición contractual surtió efectos en la fecha en la que se otorgó el consentimiento, esto es, el 25 de abril de 2017, fecha de emisión de la mencionada Resolución Ministerial. Declarar que surte efectos retroactivos, desde el 24 de octubre de 2016, contraviene la voluntad de las partes previamente pactada en el mencionado contrato, en específico la condición suspensiva, generando efectos negativos para AYEPSA y CMH.

5.1.3. Problema Secundario N° 3: ¿AYEPSA tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte ante OSINERGMIN en los periodos materia de cuestionamiento?

Una vez definido cual es el aspecto subjetivo (pasivo) del Aporte y habiendo determinado el momento desde el que AYEPSA dejó de ser el titular del Contrato de Concesión, corresponde analizar si, durante los periodos por los que OSINERGMIN interpuso las multas, ostentaba la calidad de sujeto pasivo de Aporte.

5.1.3.1. Sobre la pérdida de la calidad de sujeto pasivo del Aporte

Según se ha dejado establecido en el punto 5.1.1. del presente Informe, el sujeto pasivo del Aporte será aquella empresa o entidad del subsector electricidad que realice las actividades de generación, transmisión y distribución reguladas por la LCE.

De esta forma, para poder realizar dichas actividades, la LCE señala que es necesario que las empresas y entidades soliciten ante el MEM o Gobiernos Regionales el otorgamiento de un título habilitante como lo es una concesión respecto de los espacios en los que pretender ejercer dichas actividades o una autorización.

Siendo ello así, y aterrizando dichos conceptos al caso en concreto, se tiene que desde el momento en el que AYEPSA deja de tener un título habilitante que le otorgue el derecho a realizar la actividad de generación de energía eléctrica, esta perdería la calidad de sujeto pasivo del Aporte, al no ser una empresa bajo el ámbito del regulación, supervisión o fiscalización del OSINERGMIN.

Por lo que, según las conclusiones arribadas en el numeral 5.1.2. del presente Informe, dicha pérdida se habría efectuado el 25 de abril de 2017 con la emisión de la Resolución Ministerial en la que se manifiesta la conformidad de la cesión de posición contractual. Este mismo momento es a partir del cual CMH pasa a ser el

nuevo titular del Contrato de Concesión, este sería el nuevo sujeto pasivo del Aporte respecto de la actividad de generación de energía eléctrica en la CH Pías 1.

Ahora bien, si bien es cierto que AYEPSA ha perdido la calidad de sujeto pasivo del Aporte desde el 25 de abril de 2017, existen ciertas actividades que se han llevado a cabo en los periodos siguientes que, para efectos del presente Informe, consideramos prudente sean analizadas, en tanto no contamos con la información a la que podría acceder el OSINERGMIN, para poder descartar que esta empresa realizara dentro del subsector electricidad y de devolvieran la calidad de sujeto pasivo del Aporte.

5.1.3.2. Sobre la facturación de los meses de marzo y mayo 2018

En apartado de “Hechos Relevantes”, específicamente en los puntos 3.1.11. y 3.1.12., se detallaron dos situaciones que generaron que AYEPSA se vea en la necesidad de emitir comprobantes de pago¹¹ por los saldos que el COES habría determinado que le correspondía cobrar respecto de (i) un recálculo de valorizaciones de transferencia de energía activa y (ii) un recálculo en la aplicación de una compensación por RSF.

Respecto al periodo de marzo de 2018, se recalcularon las valorizaciones de transferencia de energía activa correspondientes a 20 meses en los que, AYEPSA aún tenía la titularidad del Contrato de Concesión, y antes que sea notificada la Resolución Ministerial que comunica la aceptación del MEM de la cesión de posición contractual.

En cuanto al periodo de mayo de 2018 nos encontramos ante una situación similar. El COES efectuó un recálculo de la compensación de Regulación Secundaria de Frecuencia llevada a cabo en los periodos mayo, junio y junio de 2016, periodos en los que AYEPSA aún tenía la titularidad del Contrato de Concesión, y antes que sea notificada la Resolución Ministerial que comunica la aceptación del MEM de la cesión de posición contractual. Esto generó saldos a favor que el COES determinó debieron ser pagados a AYEPSA.

En ambas situaciones, para que los saldos a favor determinados por el COES puedan ser cobrados, AYEPSA debió emitir comprobantes de pago, esto es, generar facturación -aspecto material de la hipótesis de incidencia del Aporte- en los meses de marzo y mayo de 2018, no nos encontramos ante la realización del hecho

¹¹ AYEPSA era el sujeto obligado a emitir los mencionados comprobantes de pago pues fue quien en dichos periodos prestó el servicio de generación de energía eléctrica. La obligación de emisión de comprobantes de pago no es un derecho disponible que pueda cederse en el marco de la cesión de posición contractual que celebró con CMH. Criterio compartido por SUNAT en el Informe N° 003-2020-SUNAT/7T0000.

imponible en tanto no se encuentran presentes todos los elementos de la hipótesis de incidencia. Al no encontrarse presente la parte pasiva del elemento subjetivo del Aporte, no es posible afirmar se haya configurado el nacimiento de la obligación tributaria del Aporte por los periodos marzo y mayo de 2018.

Recordemos que, AYEPSA ya no ostentaba la calidad de sujeto pasivo del Aporte al no realizar ningún tipo de actividad de generación, transmisión o distribución regulados por la LCE en el subsector electricidad por lo que no se encontraba dentro del ámbito de regulación, supervisión o fiscalización del OSINERGMIN.

Esto último puede ser corroborado de la revisión de los Registros de Ventas de Ingresos que obran en el Expediente en tanto, tal y como se muestran en la Figura N° 7, por ejemplo, los comprobantes de pago que figuran adicionalmente en los años 2018, en adelante corresponden a aquellos asociados al Contrato de Usufructo y a una prestación de servicios de operación y mantenimiento, ambos suscritos con CMH, es decir, contratos entre privados.

Recordemos que, para el caso del Contrato de Usufructo, este se suscribió a título oneroso por lo que, AYEPSA ha venido cobrando de forma mensual la contraprestación pactada por el derecho de usufructo que le ha otorgado a CMH por el uso y disfrute de la CH Pías.

Ahora bien, al tratarse de una facturación por un derecho real limitado de carácter temporal que a su término obligará a CMH a restituir la cosa (Diez 2017, p. 99)., a favor de AYEPSA, no puede afirmarse que este le devuelva la calidad de sujeto pasivo del Aporte en tanto no se encuentra relacionado a las actividades de generación, transmisión o distribución de energía eléctrica.

Para concluir este punto entonces tenemos que, la facturación emitida en marzo y mayo de 2018 se encuentra relacionada a las actividades de generación que AYEPSA había ejecutado durante los periodos en los que fue titular del Contrato de Concesión. AYEPSA durante dichos meses no ejecutó ningún tipo de actividad asociada a la generación, transmisión o distribución de energía en el marco de lo señalado por la LCE de AYEPSA por lo que no es posible afirmar que haya recuperado la condición de una empresa regulada, supervisada o fiscalizada por el OSINEGMIN y por ende, tampoco la de sujeto pasivo del Aporte.

Lo mismo ocurre en los periodos de agosto, octubre, y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de

2020, por lo que, no tuvo la condición de una empresa regulada, supervisada o fiscalizada por el OSINEGMIN y por ende, tampoco la de sujeto pasivo del Aporte.

5.2. Problema Principal N° 2: Determinar si OSINERGMIN ha efectuado una correcta tipificación de las infracciones interpuestas a AYEPSA

5.2.1. Problema Secundario N° 1: ¿Cuál es el deber formal cuyo incumplimiento busca sancionar dicha infracción?

Una vez habiendo determinado si AYEPSA tenía o no la calidad de contribuyente/sujeto pasivo del Aporte por Regulación es propio continuar con el análisis del caso, deteniéndonos a analizar si OSINERGMIN ha cumplido con efectuar una correcta tipificación de las infracciones interpuestas en el caso en concreto. Para lo cual procederemos a tratar brevemente los alcances de la facultad sancionadora de la Administración Tributaria y el principio de tipicidad que lo rige.

En base a ello, se procederá a revisar específicamente el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario, pues es la infracción que OSINERGMIN alega fue cometida por AYEPSA para poder determinar cuál es el deber formal que este busca proteger y del mismo modo determinar cuáles son los elementos del tipo infractor que lo componen.

Con dicho análisis efectuado, finalizaremos, determinando si las multas interpuestas por el OSINERGMIN a AYEPSA se encuentran arregladas a ley.

5.2.1.1. Breves apuntes sobre la facultad sancionadora de la Administración Tributaria y el principio de tipicidad aplicable al caso

Esta facultad se encuentra reconocida en el artículo 82° y 166° del Código Tributario, en virtud del cual se señala de forma expresa que, la Administración Tributaria tiene facultad discrecional de determinar y sancionar las infracciones tributarias. Esta facultad nace como un mecanismo de respuesta por parte del Estado frente al incumplimiento por parte de los contribuyentes de sus obligaciones y/o deberes (en este caso asociados a los tributos) que son reprendidos mediante la imposición de sanciones. Estas sanciones de acuerdo con lo señalado por el artículo 166° del Código Tributario puede ser penas pecuniarias, comiso de bienes, internamiento temporal de vehículos, cierre temporal de establecimiento, entre otras.

A través del artículo 165°, el legislador ha establecido que las infracciones que se analicen en el marco de la potestad sancionadora de la Administración Tributaria

serán determinadas de forma objetiva. La sentencia en Casación N° 23871-2019 LIMA (2022), señala que esta determinación objetiva:

se trata de la determinación de la infracción, la cual debe ser determinada en forma objetiva, esto es, comprobada, establecida objetivamente con la acreditación de los supuestos del tipo infractor que lleven a determinar la comisión de la infracción, y que impone un deber a la administración y establece un derecho a favor del administrado, dentro de un debido procedimiento administrativo sancionador con garantías. (Corte Suprema de Justicia 2022, Considerando 4.4)

Ahora bien, “ésta la potestad sancionadora si bien es discrecional no puede ser arbitraria, pues al encontrarse enmarcada en un Estado de Derecho debe aplicarse en el marco del respeto de la Constitución a los principios generales del Derecho” (Bravo 2013, p. 92). Así, el artículo 171° del Código Tributario, ha establecido que se aplicará respetando los principios de legalidad, tipicidad, non bis in idem, proporcionalidad, no concurrencia de infracciones, y otros principios aplicables.

En línea con lo anteriormente mencionado es preciso mencionar que estos principios, si bien son expresamente reconocidos en el Código Tributario, no son los únicos que resultan aplicables en el ámbito tributario, en tanto, de acuerdo con lo señalado por el artículo 247.2 del Texto Único Ordenado de la Ley de Procedimiento Administrativo General aprobado mediante Decreto Supremo N° 004-2019-JUS, publicada mediante 25 de enero de 2019 (en adelante, “LPAG”), se establece que los principios del procedimiento administrativo sancionador también resultan de aplicación a todos aquellos procedimientos regulados por leyes especiales, entre los que se encuentran las normas tributarias.

De esta forma, los principios del procedimiento administrativo sancionador son: legalidad, debido procedimiento, razonabilidad, tipicidad, irretroactividad, concurso de infracciones, continuación de infracciones, causalidad, presunción de licitud, culpabilidad y non bis in idem.

Para efectos del presente Informe, resulta pertinente detenernos a analizar los alcances del principio de tipicidad.

Así, según lo establecido por el numeral 4 del artículo 248° de la LPAG se establece que el principio de tipicidad implica que solo van a constituir conductas sancionables administrativamente aquellas infracciones previstas expresamente en normas con rango de ley mediante su tipificación como tales. En este caso, no se va a admitir interpretación extensiva o analogía alguna.

Para mayor detalle, se tiene que la Corte Suprema de Justicia de Lima, a través de la Sentencia en Casación N° 12026-2023-Lima (2023), ha determinado que cuando se aplica el principio de tipicidad en el ámbito administrativo sancionador:

la potestad sancionadora debe ejercerse acorde a los principios que comúnmente la rigen, entre otros, de acuerdo al principio de tipicidad, de modo que no cualquier incumplimiento formal necesariamente acarreará la comisión de una infracción, toda vez que —conforme lo establece el artículo 164 del Código Tributario— **solo constituye infracción aquella acción u omisión que comporte la violación de normas tributarias y siempre que se encuentre tipificada como tal.** En consecuencia, dicha conducta debe reunir una serie de características que justifiquen la imposición de un castigo, a efectos de que este sea coherente con la definición de sanción (...) (Corte Suprema de Justicia 2023, Considerando 14.7) (Énfasis agregado)

De esta forma, según Morón (2014), “solo se podrá afirmar que nos encontramos ante la comisión de una infracción válidamente sancionable, cuando la acción u omisión que sea materia de evaluación calce dentro de los elementos objetivos y subjetivos previamente tipificados por el legislador” (p. 767)

Finalmente, respecto a los elementos objetivos y subjetivos del tipo infractor, nos vamos a servir de las definiciones del derecho penal para poder dotarlas de contenido pues en estas tienen su origen. Así, según Plascencia (2004) el elemento subjetivo del tipo infractor es aquel constituido por la voluntad dirigida al resultado que se obtenga o a la conducta. Estos pertenecen al mundo psíquico del agente o de un tercero, por lo que, podrían ser identificados a nivel de intangibles, no capaces de ser captados por nuestros sentidos. Por su parte, el elemento objetivo se externaliza a través de la conducta del agente y procede del mundo externo susceptibles de ser percibido por los sentidos. (pp. 105-106).

5.2.1.2. Sobre la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario y el deber formal que busca proteger

Habiendo determinado las bases para el análisis de la infracción corresponde remitirnos a su evaluación en sí misma. En este punto, se determinará cual es el deber formal que busca proteger.

En esa línea, nos remitimos a la norma del Código Tributario que tipifica la infracción materia de análisis:

“Artículo 176.- INFRACCIONES RELACIONADAS CON LA OBLIGACIÓN DE PRESENTAR DECLARACIONES Y COMUNICACIONES

Constituyen infracciones relacionadas con la obligación de presentar declaraciones y comunicaciones:

1. No presentar las declaraciones que contengan la determinación de la deuda tributaria dentro de los plazos establecidos.”

Como se puede apreciar, de la norma anteriormente citada, el primer párrafo del artículo 176° señala que las infracciones contenidas en dicho artículo han sido tipificadas con la finalidad de sancionar las conductas lesivas asociadas al “deber de declarar dentro de los plazos establecidos”. Pero ¿qué es lo que implica este deber formal?

Sobre el particular, y con la finalidad de conocer un poco más respecto de este deber y sobre quienes recae, nos tenemos que remitir a lo establecido en el Código Tributario.

En el artículo 59° inciso a), de la mencionada norma, se ha establecido que los deudores tributarios van a verificar la realización del hecho generador de la obligación tributaria, señalar la base imponible y la cuantía del tributo a través del acto de determinación de la obligación tributaria.

Ahora bien, la forma en la que los deudores van a plasmar este acto de determinación es a través de la declaración tributaria que se encuentra regulada en el artículo 88° del Código Tributario. En esa línea, el numeral 88.1 del artículo 88° define a la declaración tributaria como la manifestación de los hechos comunicados a la Administración Tributaria que va a constituir base para la determinación de la obligación tributaria y; que, además, deberá ser presentada en la forma y lugar establecidos por Ley, Reglamento, Resolución de Superintendencia o norma de rango similar.

Dicho esto, un primer punto a tener en consideración es el criterio que mantiene el Tribunal Fiscal en la Resolución N° 12988-1-2009 que cita al Montero Traibel (2006), asociado al contenido del deber de declarar y señala lo siguiente:

El deber de declarar – en el caso de la declaración referida a la determinación de la obligación tributaria o declaración determinativa, que es la que nos ocupa en el presente caso- es definido como el deber jurídico de cargo del administrado consistente en una manifestación de conocimiento sobre los datos, circunstancias y elementos, de hecho y de derecho –integrantes del hipótesis de incidencia- que la Administración necesita conocer para poder determinar el an y el quantum de la obligación tributaria. Este deber, tal como su nombre lo indica, tiene efectos declarativos pues su presentación supone reconocer una situación que se ha configurado anteriormente, esto es, el nacimiento de la obligación tributaria debidos a la realización del hecho imponible previsto por la ley (Resolución del Tribunal Fiscal 2009, p.3) (Énfasis agregado)

El máximo ente resolutivo en el ámbito tributario hace una muy acertada observación respecto al deber de declarar. Como se aprecia líneas arriba, el Tribunal Fiscal señala que el deber de declarar se encuentra intrínsecamente

relacionado con la hipótesis de incidencia, pues evidentemente, a través de la Declaración Jurada, el sujeto pasivo va a comunicar a la Administración Tributaria los elementos de la hipótesis de incidencia que se han configurado para efectos de permitir a esta efectuar su labor de fiscalización y el ejercicio de determinación de la obligación tributaria con dicha información.

De esta forma, queda evidenciado que el Tribunal Fiscal es claro al señalar que el deber de declarar, expresado a través de la presentación de una Declaración Jurada, se origina en la necesidad de comunicar el acaecimiento de la hipótesis de incidencia. Esto presupone que, para que exista la obligación de declarar, primero tendría que existir una hipótesis de incidencia que comunicar a la Administración Tributaria.

Por ende, en aquellos casos en los que, por ejemplo, no sea posible determinar que una determina persona califique como sujeto pasivo de un determinado tributo, esto es, que no se configuren todos los elementos de la hipótesis de incidencia, no se podrá hablar de un deber formal de declaración al encontrarse fuera del alcance de la esfera jurídica de dicho sujeto y no exista una obligación tributaria que comunicar a la Administración Tributaria.

Un segundo punto importante para tener en cuenta en el presente análisis, y siguiendo la línea de lo previamente indicado, es que esta infracción únicamente se configura respecto del incumplimiento del deber formal de presentar la declaración -fuera de plazo- en aquellos tributos que sean autoliquidados por el deudor tributario como es el caso del Impuesto a las Renta, el Impuesto General a las Ventas, el Impuesto Predial, entre otros. Por el contrario, en aquellos casos en los que el sujeto activo del tributo, en el marco de lo establecido por el numeral 2 del artículo 60° del Código Tributario, sea quien determine la obligación tributaria, no existirá obligación de presentar declaración jurada alguna. Este último es el caso por ejemplo de los arbitrios municipales o las tasas, en cuyo caso, el sujeto pasivo únicamente deberá pagar la cuantía del tributo a través de los formularios previamente establecidos.

Queda claro que el deber formal materia de controversia se encuentra relacionado con el deber de presentación de declaraciones juradas; deber que, como se ha establecido, (i) se encuentra directamente relacionado con la configuración de la hipótesis de incidencia del tributo y (i) con la obligación previamente establecida de encontrarnos ante un tributo autoliquidado respecto del cual se deba presentar una declaración jurada.

5.2.2. Problema Secundario 2: Entonces, ¿se configuró la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario?

Para poder dar respuesta a esta pregunta, como se mencionó anteriormente, es necesario identificar, cuáles son los elementos del tipo infractor que componen el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario.

Así, vemos que, en el presente caso, únicamente el legislador ha previsto que dicha infracción contenga aspectos objetivos¹². Siendo esta conducta descrita de acuerdo con el siguiente detalle:

N1: Constituye conducta infractora no presentar las declaraciones que contengan la determinación de la deuda tributaria dentro de los plazos establecidos.

En un sentido similar al determinado anteriormente se pronuncia el Estudio Caballero Bustamante (2004) al señalar que “la conducta que el legislador ha querido castigar o sancionar es el hecho objetivo de no haber cumplido con el presentar la declaración jurada elaborada por el propio contribuyente dentro de un plazo que ha sido establecido por Ley” (p. 311)

Sin embargo, para el caso en concreto, y considerando que se está analizando el Aporte, es imperante remitirnos a la normativa aplicable a este tributo para efectos de determinar si es posible afirmar que, respecto del Aporte, existe un deber de declarar y por ende que su omisión sea susceptible de ser sancionado.

Tal y como se ha analizado previamente, quienes se encuentran obligados a presentar la Declaración Jurada son aquellos sujetos que califican deudores tributarios o sujetos pasivos del Aporte. Para el caso en concreto, estas son las “empresas y entidades que se encuentren bajo el ámbito de competencia de Osinergmin” y que, según el análisis efectuado en el presente Informe, son las empresas y entidades del subsector electricidad que realizan las actividades reguladas por la LCE de generación, transmisión y distribución.

Esto es debido a que, son solo los sujetos pasivos del Aporte quienes tendrán información asociada a los aspectos de la configuración de una obligación tributaria que comunicar a la Administración Tributaria.

¹² Aquellos que pueden ser percibidos por los sentidos según lo definido previamente.

Por otro lado, y respecto a la calidad de tributo autoliquidado del Aporte, se tiene que, a través de la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS-CD¹³, vigente para efectos de los periodos analizados¹⁴, dicha entidad reguló el procedimiento para la declaración y pago del Aporte, tal y como se muestra a continuación:

Artículo 7.- Declaración y pago del Aporte por Regulación

7.1. La declaración jurada (autoliquidación) del Aporte por Regulación y el pago de dicha contribución, a cargo de los sujetos obligados, deberá realizarse hasta el último día hábil del mes siguiente al periodo de facturación que es declarado.

7.2. Los sujetos obligados, para la declaración jurada (autoliquidación) y pago del Aporte por Regulación, deben utilizar los formatos y formularios aprobados por Osinergmin.

7.3. Las empresas y entidades que se encuentren bajo el ámbito de competencia de Osinergmin se encuentran obligadas a presentar la declaración jurada mensual (autoliquidación) del Aporte por Regulación desde el periodo que adquieran la condición de contribuyentes por haber iniciado facturación afecta a dicha contribución. (OSINERGMIN 2015, art. 7) (Énfasis agregado)

Como puede apreciarse de la norma antes mostrada, de acuerdo con lo señalado por el artículo 7°, el Aporte es un tributo autoliquidado, esto es, que la determinación de la obligación tributaria nace por iniciativa del sujeto pasivo del Aporte y cuya información será tomada como referencia por la Administración Tributaria para efectuar su propia determinación¹⁵.

Toda vez que se ha determinado que existe en el Aporte un deber de declarar cuya omisión es pasible de ser sancionada con la infracción del numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario, procederemos a delimitar la conducta infractora que se pretende sancionar:

N2: Constituye conducta infractora que el sujeto obligado no presente la declaración del Aporte que contenga la determinación de la deuda tributaria

¹³ A manera ilustrativa y sin perjuicio de lo determinado en nuestro análisis en el presente Informe, el artículo 5° de dicho aparato normativo establece que se entiende por "Sujeto" a lo siguiente:

Artículo 5.- Sujetos del Aporte por Regulación

Son sujetos del Aporte por Regulación

5.1 En calidad de Acreedor Tributario: Osinergmin. Las facultades establecidas en los numerales 6.2 a 6.7, 6.9 y 6.11 del presente procedimiento son ejercidas por el Jefe de Administración de Ingresos, la facultad prevista en el numeral 6.8 por el Gerente de Administración y Finanzas, y la facultad señalada en el numeral 6.10 por los Ejecutores Coactivos conforme a la ley de la materia.

5.2 En calidad de Deudor Tributario: Son las empresas y entidades de los subsectores electricidad e hidrocarburos y los titulares de las actividades mineras, que generen facturación por las actividades reguladas o supervisadas que se encuentran bajo el ámbito de competencia de Osinergmin, conforme se indica en los Anexos del presente Procedimiento, y que están sujetos por ley al cumplimiento de las obligaciones formales y sustanciales relacionadas al Aporte por Regulación. (OSINERGMIN 2015, art. 5) (Énfasis agregado)

¹⁴ Fue dejada sin efecto por la Única Disposición Complementaria Derogatoria de la Resolución OSINERGMIN N° 067-2020-OS-CD que entró en vigencia el 24 junio 2020 (al día siguiente de su publicación en el Diario "El Peruano").

¹⁵ El Tribunal Fiscal ha determinado en la Resolución N° 07682-3-2016 que el Aporte por Regulación es un tributo cuya determinación es efectuada por los deudores tributarios en el marco de lo señalado por el artículo 88° del Código Tributario.

hasta el último día hábil del mes siguiente al periodo de facturación que es declarado.

Teniendo en cuenta lo ya expuesto en el presente punto, y lo analizado a lo largo del Informe, se tiene que: la Compañía no se encontraba obligada a presentar las Declaraciones Juradas del Aporte por los periodos agosto, octubre, y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020 debido a los siguientes motivos:

- (i) No es titular de actividad de generación de energía debido a que, como establecimos previamente, desde el 24 de octubre de 2016, surtió efectos la cesión de posición contractual de AYEPSA a favor de CMH en el Contrato de Concesión.
- (ii) Desde dicho momento, se cedieron todos los derechos y obligaciones de AYEPSA a favor de CMH, no solo los que se encuentran directamente establecidos en el mismo Contrato de Concesión sino todos aquellos que pueden derivarse de este.
- (iii) Al no tener la titularidad del Contrato de Concesión, AYEPSA ya no efectuó ningún tipo de actividades dentro del subsector electricidad, por lo que no ostentaba la calidad de sujeto pasivo del Aporte.
- (iv) Como no tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte, AYEPSA no puede ser susceptible de ser sancionada por no presentar las mencionadas Declaraciones Juradas puesto que, respecto de ella no se configuran los deberes formales de un contribuyente de dicho tributo ni mucho menos se configura una obligación tributaria.
- (v) Por ende, no se habría configurado la conducta infractora determinada en el N2 anteriormente señalado en los periodos agosto, octubre, y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020.

En conclusión, considerando que AYEPSA no tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte durante los periodos por los que OSINERGMIN impuso las multas, el deber formal de declarar no alcanzaba su esfera jurídica. Por lo que, al no poder plasmar la conducta de AYEPSA dentro de la N2, no es posible afirmar que esta haya incurrido en la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario.

5.2.3. Problema Secundario N° 3: ¿OSINERGMIN actuó conforme a derecho al momento de evaluar la documentación, sustentar su decisión y determinar si en efecto, se configuró la conducta infractora?

Una vez que se ha determinado que, en efecto, AYEPSA no ha incurrido en la infracción prescrita en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario, es menester revisar el análisis efectuado por OSINERGMIN en tanto ha llegado a una conclusión distinta a la nuestra y como se evidenciará en las siguientes líneas, su actuación no ha cumplido con garantizar los derechos enmarcados en el debido procedimiento. Del mismo modo, se brindarán en este punto, dos críticas respecto a la actuación de OSINERGMIN y como ésta pudo haber mejorado su actuación en el marco de la búsqueda del principio de verdad material.

5.2.3.1. Cuestiones previas

Para estos efectos, debemos tener en cuenta que, el OSINERGMIN en su calidad de Administración Tributaria y, sobre todo, de entidad administrativa, encuentra supeditada sus funciones a lo establecido por el ordenamiento constitucional. En específico, a aquellas que cautelan garantías para los administrados, en este caso, y les establecen límites. En específico, nos referimos al inciso 3 del artículo 139° de la Constitución Política del Perú, en la que se establece la observancia al debido proceso.

A nivel administrativo, tenemos que, el numeral 1.2 del artículo IV del Título Preliminar de la LPAG, que se aplica supletoriamente al derecho tributario, señala que, los administrados van a gozar de todos los derechos y garantías inherentes al debido proceso administrativo entre los que se pueden encontrar, por ejemplo, los derechos a refutar los cargos imputados, a ofrecer y a producir pruebas, a obtener una decisión informada fundada en derecho¹⁶, entre otros.

Sobre este último punto, el artículo 6° de la LPAG establece que la motivación constituye un requisito de validez de los actos administrativos. En ese orden de ideas, en caso un acto administrativo no cumpla con el requisito de validez de motivación, entonces será nulo de pleno derecho en aplicación del numeral 2 del artículo 10° de la LPAG. En el ámbito tributario, el numeral 2 del artículo 109° del

¹⁶ El considerando 2.2.6. de la Sentencia en Casación recaída en el Expediente N° 546-2022 LIMA, se pronunció sobre el particular señalando que, dentro de un procedimiento administrativo, los administrados, o en un caso como en el que nos atañe pueden hacer uso de sus derechos como el de defensa de tal forma que puedan exponer sus argumentos, ofrecer pruebas, de tal forma que estos puedan ser valorados y se obtenga una decisión fundada en derecho.

CT, determina que los actos de la Administración Tributaria son nulos cuando son dictados prescindiendo del procedimiento legal establecido y por su parte el artículo 103° señala que los actos de la Administración Tributaria deberán ser motivados.

El Tribunal Constitucional con miras a poder delimitar el derecho a la debida motivación, ha establecido en la Sentencia N°03891-2011-PA/TC que:

El derecho a la debida motivación de las resoluciones importa pues que la administración exprese las razones o justificaciones objetivas que la lleva a tomar una determinada decisión. Esas razones, por lo demás, pueden y deben provenir no sólo del ordenamiento jurídico vigente y aplicable al caso, sino de los propios hechos debidamente acreditados en el trámite del proceso. (*Tribunal Constitucional 2012*, fundamento 19)

De esta forma, para que se entienda que un acto de la Administración Tributaria está debidamente motivado no solo basta con que se exprese las normas en las que basa su decisión, sino que debe evidenciarse un análisis jurídico y un nexo entre los hechos ocurridos en la realidad y el marco jurídico aplicable al caso materia de análisis.

Por otro lado, dentro de los procedimientos administrativos como dentro de los procedimientos contenciosos tributarios en los que se discuten materias controvertidas como multas o determinaciones de tributos, el fin de la Administración tributaria debe ser hallar la denominada verdad material. Este es un principio que está recogido también en el numeral 1.11. del artículo IV del Título Preliminar de la LPAG, y que establece que las administraciones están en la obligación de verificar plenamente los hechos que van a servir de sustento a sus decisiones para lo cual deberán llevar a cabo todas las medidas probatorias necesarias autorizadas por la ley.

En la misma línea, Morón (2017) afirma lo siguiente las actuaciones probatorias: “deben estar dirigidas a la identificación y comprobación de los hechos reales producidos y constatar la realidad, independientemente de cómo hayan sido alegadas y, en su caso, probadas por los administrados participantes en el procedimiento” (p. 112.)

En este caso, la Administración Tributaria deberá tener un rol activo en la obtención de pruebas de tal forma que se pueda tener un panorama claro de la materia que se está discutiendo. Así, lo señala Guzmán (2009) en el siguiente extracto: **“(...) La verdad material implica que, en el momento de la correspondiente toma de decisiones, la Administración debe remitirse a los hechos, independientemente de lo alegado o probado por el particular.”** (pp. 244-245) (Énfasis agregado)

Para complementar, este rol activo de la Administración Tributaria debe manifestarse en diversas actuaciones que le permitan hacerse del material probatorio suficiente para poder alcanzar la tan ansiada verdad material. El Ministerio de Justicia y Derechos Humanos (2016) ha señalado que la autoridad administrativa se encuentra en la obligación de verificar la verdad de los hechos, a efectos de que pueda emitir una decisión: **“(...) esto es, a reunir todos los elementos de juicio necesarios para saber qué ocurrió en un caso y, de esa manera, tomar todas las medidas que sean necesarias para garantizar los derechos de las personas.** (p 23) (Énfasis agregado)

Así, en el marco de la búsqueda de esta verdad material, la Administración Tributaria, en virtud del numeral 3 del artículo 62° del Código Tributario, se encuentra facultada a efectuar cruces de información con terceros esto es, a requerirle documentación de tal forma que puedan determinar hechos susceptibles de generar obligaciones tributarias.

5.2.3.2. Análisis del caso en concreto

Ahora bien, para el análisis del caso en concreto, nos remitiremos a los argumentos esgrimidos por dicha entidad a través de la RGAF en virtud de la cual OSINERGMIN resuelve los recursos de reclamación interpuestos por AYEPSA.

Como se puede apreciar en la FIGURA 6, en la sección 2 de la RGAF, el área encargada del OSINERGMIN de resolver los recursos de reclamación se limitó a replicar y listar los argumentos plasmados por AYEPSA en sus recursos de reclamación.

Figura 6

Captura de pantalla de la sección 2 de la RGAF

2. ARGUMENTOS DE LA CONTRIBUYENTE

- 2.1. La Contribuyente sostiene que mediante Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM de fecha 25 de abril de 2017, se aprobó la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con recursos energéticos renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1 a favor de Consorcio Minero Horizonte S.A.

¹ Los citados valores fueron notificados mediante acuse de recibo, de conformidad con el inciso a) del artículo 104 del Código Tributario.

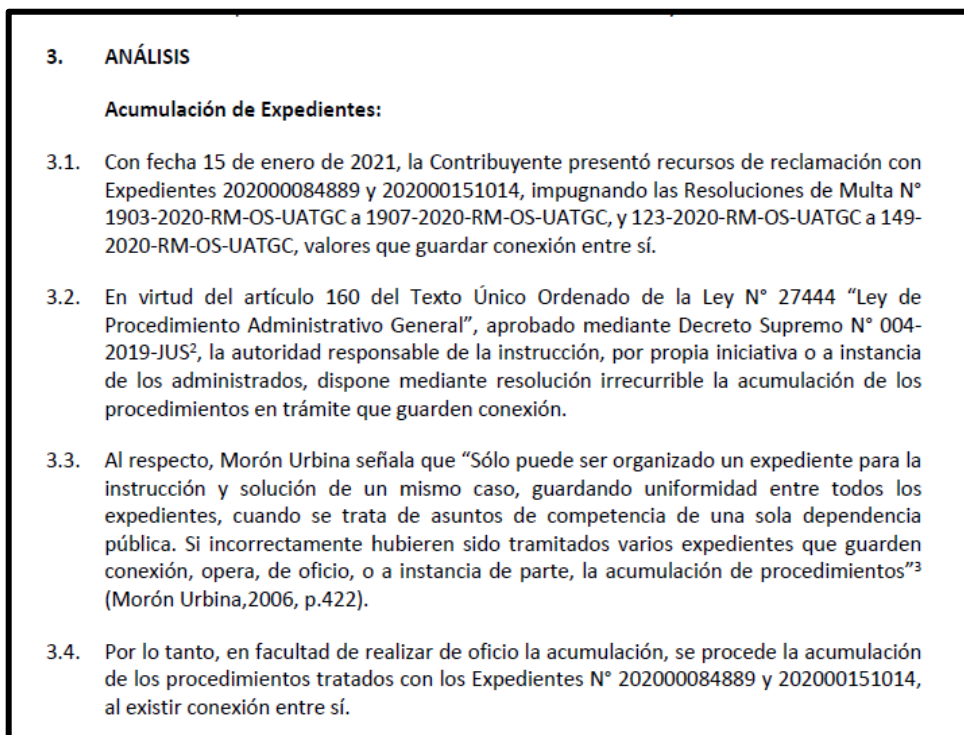
RESOLUCIÓN DE GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 318-2021-OS/GAF

- 2.2. Indica que el 16 de mayo de 2017, Consorcio Minero Horizonte presentó un escrito ante este Organismo, mediante el cual comunicó la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1.
- 2.3. Alega que el 23 de mayo de 2017, presentó un escrito ante la Dirección de nuevos proyectos del Comité de Operación Económica del Sistema- COES-SINAC, mediante el cual comunicó que, a partir del 1 de junio de 2017 concluía la operación comercial de la Central Hidroeléctrica Pías 1, dado que Consorcio Minero Horizonte sería el nuevo titular.
- 2.4. En virtud lo señalado, concluye que no era titular de la Central Hidroeléctrica Pías 1 en los períodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019, enero a julio de 2020, por lo cual no realizó venta alguna de energía en dichos períodos.
- 2.5. Afirma que no puede ser considerado sujeto obligado del Aporte porque el hecho generador no existe, esto es, porque ya no era titular de la Central Hidroeléctrica Pías, por lo cual no es aplicable lo establecido en el artículo 10 de la Ley N° 27332.

Acto seguido, en la sección número 3 de la RGAF, se procedió a tratar los temas asociados a acumulación de los dos expedientes de reclamación y a citar todas las normas aplicables al Aporte tal y como se muestran en las FIGURA 7.

Figura 7

Captura de pantalla de la sección 3 de la RGAF

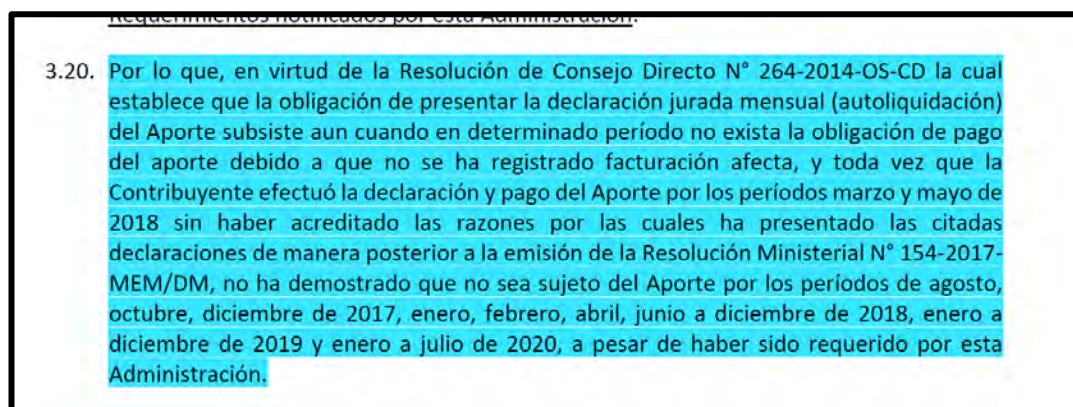


Este citado de normativa aplicable por parte de la RGAF, se extiende desde el numeral 3.5. hasta el 3.16.

Es recién en los numeral 3.17. al 3.21. mostrados en la FIGURA 8, que el OSINERGMIN se pronuncia sobre el caso en concreto, al señalar que AYEPSA no ha acreditado las razones por las cuales ha presentado las declaraciones de marzo y mayo de 2018 de forma posterior a la emisión de la Resolución Ministerial y que, pese a habersele requerido información como los Registros de Ventas de los mencionados periodos, estos no fueron proporcionados. Siendo ello así y existiendo el deber de los contribuyentes de presentar la declaración jurada mensual aun cuando en determinado periodo no exista obligación alguna de pago, resolvió declarar infundados los recursos de reclamación.

Figura 8

Captura de pantalla de la sección 3.20. de la RGAF



Como se podrá evidenciar, OSINERGMIN basa su análisis y la configuración de la conducta infractora de AYEPSA únicamente señalando que esta no ha presentado la información que le ha solicitado en el marco de los requerimientos notificados. Esta RGAF adolece de una debida motivación en tanto no presenta los fundamentos de hecho y de derecho ni los motivos en los que se basa para determinar que AYEPSA ha incurrido en la conducta infractora. Resulta evidente también que, no existe en la RGAF una valoración de los documentos presentados por AYEPSA que, como se ha determinado en los puntos 5.1.2. en adelante del Problema Secundario N° 2., resultan ser suficientes para confirmar que AYEPSA no era sujeto del Aporte.

En esa línea, observamos la siguiente vulneración por parte del OSINERGMIN al emitir la RGAF:

- (i) Vulneración al debido procedimiento administrativo de AYEPSA en su especie de obtener una decisión fundada en derecho que acarrea la nulidad del acto que lo contiene.

Para poder considerar que nos encontramos ante una debida motivación es imprescindible que esta contenga una relación directa entre los hechos suscitados en el caso materia de análisis y los argumentos jurídicos esbozados por la Administración Tributaria que justifican la decisión adoptada. Especialmente cuando nos encontramos ante la aplicación de sanciones pecuniarias como las tributarias, es imprescindible el respeto al principio de tipificación y de legalidad, a través de la confirmación de que una conducta de un particular se encuentra tipificada como una infracción en el Código Tributario.

En el presente caso, esto debió manifestarse a través de un análisis por parte del OSINERGMIN en el cual se evidencie que, en efecto, la conducta de AYEPSA se enmarca en la conducta tipificada por el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario brindando no solo argumentos que señalen por qué no habría presentado las declaraciones juradas dentro del plazo, sino por qué, AYEPSA se encontraba obligada a presentarlas en primer lugar¹⁷. OSINERGMIN no efectuó una correcta tipificación en el presente caso, en tanto, sancionó con la imposición de multas, conductas de AYEPSA que no se encontraban prescritas como infracción dentro del ordenamiento jurídico tributario.

Del mismo modo, la RGAF debió contener la respuesta a los argumentos vertidos por AYEPSA señalando los motivos por los cuales estos no resultaban ser suficientes para poder acreditar que esta no tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte durante los periodos por los que le emitió una RM. Del mismo modo, la RGAF debió contener un análisis a través del cual se indicará por qué AYEPSA era sujeto pasivo del Aporte.

De esta forma, al no encontrarse presente ninguno de estos razonamientos o argumentaciones jurídicas, sino solo una afirmación señalando que no se presentó la información que se le solicitó mediante Requerimientos, la RGAF contiene una indebida motivación y por ende, carece de un requisito indispensable para su validez. Esta RGAF es nula.

5.2.3.3. Idoneidad de la información solicitada por OSINERGMIN

Por otro lado, es necesario evidenciar que, OSINERGMIN al solicitar la presentación de los Registros de Ventas de Ingresos de AYEPSA estaría confundiendo los conceptos asociados al aspecto material y mensurable con el aspecto subjetivo (pasivo) de la hipótesis de incidencia.

Así, al proporcionar información asociada a la facturación, esto es, los Registros de Ventas e Ingresos o los PDT 621: IGV- Renta Mensual presentados a la Superintendencia Nacional de Aduanas y Administración Tributaria – SUNAT, OSINERGMIN puede evaluar y determinar la siguiente información: el monto de la facturación que se declaró mes a mes, la descripción contenida en cada comprobante de pago y al cliente a quien se le facturó, mas no será posible determinar si en efecto, si AYEPSA era titular de un Contrato de Concesión o algún otro título habilitante que

¹⁷ Considerando que, por las actividades de generación asociadas al Contrato de Concesión, ya existía otro sujeto pasivo -CMH- quien estaría obligado a aportar y respecto del cual OSINERGMIN tomó conocimiento a través de la Carta presentada ante dicha entidad el 16 de mayo del mismo año.

le permita efectuar alguna actividad de generación, distribución o transmisión de energía dentro del subsector electricidad. Dicha información podrá ser determinada solo con el tipo de documentos que fueron entregados por AYEPSA en los recursos de reclamación¹⁸ o efectuando un cruce de información ya sea con el MEM, COES o CMH.

5.2.3.4. Necesidad, en este caso, de un cruce de información con CMH

En línea con lo anteriormente mencionado, somos de la opinión que, para un mejor resolver por parte de OSINERGMIN y en el marco de las facultades conferidas por el Código Tributario, esta Administración Tributaria debió, por lo menos, efectuar un cruce de información con CMH.

En el apartado anterior, señalamos que, el Contrato de Cesión de Posición Contractual se encuentra ligado al Contrato de Usufructo, en tanto a su vigencia, esto es, si el Contrato de Usufructo fenece, lo hará también el Contrato de Cesión de Posición Contractual. De ocurrir dicho hecho, la titularidad del Contrato de Concesión retornará a AYEPSA.

Este hecho no solo ha sido reconocido por las partes en los mencionados contratos sino también ha sido recogido de forma expresa por la Resolución Ministerial a través de la cual el MEM brinda su consentimiento para la cesión. A través de dicho documento, el MEM establece como una obligación para CMH que, de configurarse el fenecimiento del Contrato de Usufructo, este será el obligado a comunicarlo al MEM de tal forma que puedan gestionarse todas las formalidades para retornar los derechos y obligaciones del Contrato de Concesión a AYEPSA.

Por ende, OSINERGMIN en el marco de las facultades concedidas por el Código Tributario y, con la finalidad de poder actuar todas las pruebas de oficio, hayan sido brindadas por AYEPSA o no de tal forma que se pueda hallar la verdad material, hubiera realizado un cruce de información con CMH, considerando que este si continuaba ostentando la calidad de sujeto pasivo del Aporte, mantenía sus obligaciones formales y sustanciales hasta la fecha en la que notificó la RGAF.

A través del cruce de información realizado a un sujeto pasivo del Aporte, en calidad de Administración Tributaria, se podría haber recabado información que confirme que

¹⁸ Más aún, considerando los términos en los que se acordó el Contrato de Cesión de Posición Contractual, esto es, que, su vigencia se encuentra supeditada a la del Contrato de Usufructo.

CMH aún mantenía la titularidad del Contrato de Concesión; lo que descartaría inmediatamente la calidad de sujeto pasivo del Aporte de AYEPSA en dicho caso.

En conclusión, OSINERGMIN vulneró los principios del debido procedimiento administrativo en la emisión de la RGAF lo que deviene en la nulidad de dicho acto administrativo en tanto este ha sido emitido sin considerar el procedimiento legal establecido, en específico, sin contener una debida motivación. Del mismo modo, OSINERGMIN no ha valorado la documentación que fue presentada por AYEPSA en los recursos de reclamación ni tampoco ha señalado por qué, estos no serían suficientes para acreditar que esta no tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte.

Asimismo, en el marco del principio de verdad material, debió actuar mayores pruebas de oficio o procurar hacerse de ellas, a través de cruces de información con otras entidades como el MEM, COES o incluso el mismo CMH quien por dichos periodos si era sujeto pasivo del Aporte respecto de la generación de energía en la CH Pías 1, de tal forma que pueda tener mejores condiciones para poder resolver el caso y no basarse únicamente en la documentación que, AYEPSA no habría presentado.

6. CONCLUSIONES

- 6.2. El aspecto subjetivo (pasivo) de la hipótesis de incidencia del Aporte que abarca a las empresas y entidades que se encuentran bajo el ámbito del OSINERGMIN, esto es, aquellas que se encuentran sujetas a regulación, supervisión o fiscalización por dicha entidad. Para ser más precisos, son aquellas empresas y entidades que realizan las actividades de generación, transmisión y distribución de energía en el marco de la LCE.
- 6.3. La cesión de posición contractual de AYEPSA a favor de CMH, surtió efectos desde el 25 de abril de 2017, fecha en la que se emite la Resolución Ministerial, pues es el momento en el que (i) el MEM manifiesta su conformidad con la cesión y (ii) se cumple la condición suspensiva pactada por AYEPSA y CMH para que se desplieguen los efectos del mencionado contrato. En ese sentido, desde esa fecha, CMH pasa a ser el nuevo concesionario en el marco del Contrato de Concesión de la CH Pías 1 y, por ende, AYEPSA deja de ostentar las obligaciones y derechos asociadas a este.
- 6.4. El MEM considera a CMH como titular del Contrato de Concesión desde el 24 de octubre de 2016, esto es, desde la fecha de suscripción del Contrato de Cesión de Posición Contractual, otorgándole a su consentimiento efectos retroactivos. Esto

contraviene la voluntad de las partes previamente pactada en el mencionado contrato, en específico la condición suspensiva, generando efectos negativos para AYEPSA y CMH.

- 6.5. La facturación emitida en marzo y mayo de 2018 se encuentra relacionada a las actividades de generación que AYEPSA había ejecutado durante los periodos en los que fue titular del Contrato de Concesión. AYEPSA durante dichos meses no ejecutó ningún tipo de actividad asociada a la generación, transmisión o distribución de energía en el marco de lo señalado por la LCE de AYEPSA por lo que no es posible afirmar que haya recuperado la condición de una empresa regulada, supervisada o fiscalizada por el OSINEGMIN y por ende, sujeto pasivo del Aporte.
- 6.6. AYEPSA durante los periodos materia de controversia, esto es, en los periodos por los que OSINERGMIN notificó las RMs, tampoco realizó actividad asociada a la generación, transmisión o distribución de energía en el marco de lo señalado por la LCE por lo que, no tuvo la condición de una empresa regulada, supervisada o fiscalizada por el OSINEGMIN y por ende, tampoco la de sujeto pasivo del Aporte.
- 6.7. El deber formal que se busca resguardar en la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario se encuentra relacionado con el deber de declarar. Este se encuentra directamente relacionado con (i) la configuración de la hipótesis de incidencia del tributo y (ii) con la característica de tributo autoliquidado de cada uno. Si no existe una obligación tributaria y no estamos ante un tributo autoliquidado, no podría afirmarse que existe un deber de declarar.
- 6.8. Considerando que AYEPSA no tenía la calidad de sujeto pasivo del Aporte durante los periodos por los que OSINERGMIN impuso las multas, el deber formal de declarar no alcanzaba su esfera jurídica. Por lo que, al no poder plasmar la conducta de AYEPSA dentro de la N2, no es posible afirmar que esta haya incurrido en la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario.
- 6.9. OSINERGMIN no efectuó una correcta tipificación en el presente caso, en tanto, sancionó con la imposición de multas, conductas de AYEPSA que no se encontraban prescritas como infracción dentro del ordenamiento jurídico.
- 6.10. OSINERGMIN vulneró los principios del debido procedimiento administrativo en la emisión de la RGAF lo que deviene en la nulidad de dicho acto administrativo en tanto este ha sido emitido sin considerar el procedimiento legal establecido, en específico, sin contener una debida motivación.

- 6.11. OSINERGMIN, en el marco del principio de verdad material, debió actuar mayores pruebas de oficio o procurar hacerse de ellas, a través de cruces de información con otras entidades como el MEM, COES o incluso el mismo CMH.

7. BIBLIOGRAFÍA

Araoz Villena, L. A. (2006) El ejercicio de la potestad tributaria y del derecho de cobrar tributos y su compatibilidad con el principio de legalidad. En *TEMAS DE DERECHO TRIBUTARIO Y DERECHO PÚBLICO. HOMENAJE A ARMANDO ZOLEZZI MÖLLER*. PALESTRA EDITORES. 115-134

Ataliba, G. (1987). Hipótesis de Incidencia Tributaria. Instituto Peruano de Derecho Tributario.

Ataliba G. (2011). Hipótesis de Incidencia Tributaria. (Bravo Cucci, J., Panez Solorzano, J.C., & Guzmán Loayza, C. Trad.) ARA Editores.

Bravo Cucci, J. A. (2013). Los principios aplicables a la potestad sancionadora. Revista del Instituto Peruano de Derecho Tributario, (55). (Tomo II) 89-102.

Congreso de la República de Perú. (1996, 31 de diciembre). Ley 26734: Ley del Organismo Supervisor de Inversión en Energía - OSINERG. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H773320>

Congreso de la República de Perú. (2000, 29 de julio). Ley 27332: Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H793421>

Constitución Política del Perú. (1993), art. 74.

Constitución Política del Perú. (1993), inciso 3 art. 139

Danós Ordóñez, J. (1994). El régimen tributario de la Constitución: Estudio Preliminar. *THEMIS Revista De Derecho*, (29). 131-145. Recuperado a partir de <https://revistas.pucp.edu.pe/index.php/themis/article/view/11467>

Díez Soto, C. (2017) Lecciones de Introducción al Derecho Patrimonial. CRAI Biblioteca Universidad Politécnica de Cartagena.

Puente y Lavalle, M. D. la. (1978). La cesión de posición contractual. *Derecho PUCP*, (33), 39-74. Recuperado a partir de: <https://doi.org/10.18800/derechopucp.197801.003>

García-Trevijano Garnica, E. (2009). La cesión del contrato administrativo y otras figuras afines. *Revista De Derecho Administrativo*, (7), 53-68. Recuperado a partir de <https://revistas.pucp.edu.pe/index.php/derechoadministrativo/article/view/14013>

Guzmán Napurí, C. (2009). Los principios generales del Derecho Administrativo. *IUS ET VERITAS* 19 (38), 228-249. Recuperado a partir de <https://revistas.pucp.edu.pe/index.php/iusetveritas/article/view/12203>

Estudio Caballero Bustamante (2004). *Infracciones y Sanciones del Código Tributario*. (Tomo I). Estudio Caballero Bustamante.

JARACH, D. (2004). *El Hipótesis de incidencia: teoría general del derecho tributario sustantivo/ prefacio de Camilo Viterbo*. Abeledo-Perrot.

Landa, C. R. (2006). Los principios tributarios en la Constitución de 1993: una perspectiva constitucional. En *TEMAS DE DERECHO TRIBUTARIO Y DERECHO PÚBLICO. HOMENAJE A ARMANDO ZOLEZZI MÖLLER*. PALESTRA EDITORES. 37-50.

Ministerio de Economía y Finanzas. (2013, 22 de junio). Decreto Supremo N° 133-2013-EF. Texto Único Ordenado del Código Tributario. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H682696>

Ministerio de Energía y Minas. (1993, 23 de febrero). Decreto Supremo N° 009-93-EM. Aprueban el Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H757977>

Ministerio de Justicia y Derechos Humanos. (2016) Guía práctica sobre la actividad probatoria en los procedimientos administrativos. Pp. 23. Recuperado a partir de: <https://www.minjus.gob.pe/wp-content/uploads/2016/12/MINJUS-DGDOJ-Guia-practica-sobre-la-actividad-probatoria-en-los-procedimientos-administrativos.pdf>

Ministerio de Justicia y Derechos Humanos. (2019, 25 de enero). Decreto Supremo N° 004-2019-JUS. Decreto Supremo que aprueba el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444 - Ley del Procedimiento Administrativo General. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H1226958>

Morón Urbina, J. C. (2014). Comentarios a la Ley del Procedimiento Administrativo General, Décima Edición. Editorial Gaceta Jurídica.

Morón Urbina, J. C. (2017). Comentarios a la Ley del Procedimiento Administrativo General. (Tomo I), Decimo Segunda Edición. Editorial Gaceta Jurídica.

Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería. (2015, 9 de enero). Resolución de Consejo Directivo Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería Osinergmin N° 264-2014-OS-CD. Aprueba el “Procedimiento de Fiscalización del Aporte por Regulación creado a favor de Osinergmin, aplicable a los Sectores Energético y Minero”, así como los nuevos formularios para la declaración y pago del Aporte por Regulación. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H677197>

Plascencia Villanueva, R. (1998). Teoría del Delito. Instituto de Investigaciones Jurídicas. Universidad Nacional Autónoma de México.

Pleno Casatorio N° 4442-2015-Moquegua (2016, 9 de agosto). Salas Civiles Permanente y Transitoria de la Corte Suprema de Justicia de la República. (Tello Gilardi, J) Recuperado a partir de: <https://img.lpderecho.pe/wp-content/uploads/2020/12/Noveno-Pleno-Casatorio-Civil-Casacion-4442-2015-Moquegua-LP.pdf>

Presidencia del Consejo de Ministros (2002, 26 de diciembre). Decreto Supremo N° 136-2002-PCM Establecen disposiciones referidas a aportes de empresas y entidades de los subsectores electricidad e hidrocarburos en el marco de la Ley N° 27332. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H838039>

Presidente de la República del Perú. (1984, 25 de julio). Decreto Legislativo 295. Código Civil. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H682684>

Presidente de la República del Perú. (1992, 19 de noviembre). Decreto Ley 25884 Ley de Concesiones Eléctricas. Recuperado a partir de: <https://spij.minjus.gob.pe/spij-ext-web/#/detallenorma/H756722>

Queralt, J.M., Lozano Serrano, C., Casado Ollero, C., & Tejerizo López, M. (2002). Curso de Derecho Financiero y Tributario. Tecnos.

Resolución N° 12988-1-2009. (2009, 1 de diciembre). Sala 1 del Tribunal Fiscal. (Moreano Valdivia, C). Recuperado a partir de: https://www.mef.gob.pe/contenidos/tribu_fisc/Tribunal_Fiscal/PDFS/2009/1/2009_1_1_2988.pdf

Resolución N° 03204-1-2018. (2018, 25 de abril) Sala 1 del Tribunal Fiscal. (Zuñiga Dulanto, L) Recuperado a partir de: https://www.mef.gob.pe/contenidos/tribu_fisc/Tribunal_Fiscal/PDFS/2018/1/2018_1_03204.pdf

Rodrigo Rohrhirsch, L. (2020). El Aporte por Regulación a favor del OEFA bajo la lupa: ¿transgresión al principio de no confiscatoriedad? *THEMIS Revista De Derecho*, (77), 579-590. Recuperado a partir de: <https://doi.org/10.18800/themis.202001.033>

Sentencia N° 3303-2003-AA/TC (2004, 28 de junio). Tribunal Constitucional. (Revoredo Marsano, Gonzales Ojeda & García Toma) Recuperado a partir de: <https://tc.gob.pe/jurisprudencia/2005/03303-2003-AA.pdf>

Sentencia N° 06089-2006-AA/TC (2007, 17 de abril). Tribunal Constitucional. (Gonzales Ojeda, Alva Orlandini, García Toma, Vergara Gotelli & Mesía Ramírez) Recuperado a partir de: <https://www.tc.gob.pe/jurisprudencia/2007/06089-2006-AA.pdf>

Sentencia N° 03891-2011-PA/TC (2012, 16 de enero). Tribunal Constitucional. (Álvarez Miranda, Urviola Hani, Vergara Gotelli, Mesía Ramírez, Beaumont Callirgos, Calle Hayen & Eto Cruz). Recuperado a partir de: <https://www.tc.gob.pe/jurisprudencia/2012/03891-2011-AA.html>

Sentencia N° 05410-2015-PA/TC (2019, 15 de agosto). Tribunal Constitucional (Blume Fortini, Miranda Canales, Ramos Núñez, Sardón de Taboada, Ledesma Narváez & Espinosa-Saldaña Barrera) Recuperado a partir de: <https://tc.gob.pe/jurisprudencia/2019/05410-2015-AA.pdf>

Sentencia N° 9712-2012-ICA (2014, 26 de junio). Sala de Derecho Constitucional y Social Permanente de la Corte Suprema de la República. (Vinatea Medina, R.). Recuperado a partir de: <https://img.lpderecho.pe/wp-content/uploads/2024/02/Casacion-9712-2012-Ica-LPDerecho.pdf>

Sentencia N° 23871-2019-LIMA (2022, 6 de setiembre). Quinta Sala de Derecho Constitucional y Social Transitoria de la Corte Suprema de Justicia de la República. (Rueda Fernández, S).

Sentencia N° 12026-2023-LIMA (2023, 23 de octubre). Quinta Sala de Derecho Constitucional y Social Transitoria de la Corte Suprema de Justicia de la República. (Burneo Bermejo, R).

Sentencia N° 546-2022-LIMA (2023, 3 de abril). Quinta Sala de Derecho Constitucional y Social Transitoria de la Corte Suprema de Justicia de la República. (Cabello Matamala, J.)

Sevillano, S. (2014). Lecciones de Derecho tributario: Principios Generales y Código Tributario. Fondo editorial de la PUCP.

Sotelo Castañeda, E. (2000). Sujeción Pasiva en la Obligación Tributaria. *Derecho & Sociedad*, (15), 193-209. Recuperado a partir de <https://revistas.pucp.edu.pe/index.php/derechoysociedad/article/view/17166>

Superintendencia Nacional de Aduanas y Administración Tributaria (2020) Informe SUNAT N° 003-2020-SUNAT/7T0000. Recuperado a partir de <https://www.sunat.gob.pe/legislacion/oficios/2020/informe-oficios/i003-2020-7T0000.pdf>

8. ANEXOS





AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.

Lima, 11 de enero de 2021

Señora

KATHERINE AMELIA EFFIO ZUÑIGA

Jefe de Unidad de Administración Tributaria y Gestión de Cobranza

**ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
– OSINERGMIN**

Av. Bernardo Monteagudo N° 222 – Magdalena del Mar – Lima

Asunto : Recurso de reclamación

Referencia: Expediente N° 202000084889

Resolución de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC (agosto 2017)

Resolución de Multa N° 1904-2020-RM-OS-UATGC (octubre 2017)

Resolución de Multa N° 1905-2020-RM-OS-UATGC (diciembre 2017)

Resolución de Multa N° 1906-2020-RM-OS-UATGC (enero 2018)

Resolución de Multa N° 1907-2020-RM-OS-UATGC (febrero 2018)

De nuestra especial consideración:

AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A., en adelante "AYEPSA", con RUC N° 20339687952, inscrita en la Partida Electrónica N° 03009259 del Registro de Personas Jurídicas de la Oficina Registral de Lima, representada por su Apoderado, Sr. Geison Alexander Ramos Támara, identificado con DNI N° 41930446, con domicilio procesal en Jr. Crane Nro. 102 Urb. Jacaranda Piso 7, distrito de San Borja, provincia y departamento de Lima; en el marco de los documentos de la referencia; ante usted nos presentamos y dentro del plazo otorgado por su despacho, **cumplimos con presentar nuestro recurso de reclamación**, conforme se describe a continuación:

I. ANTECEDENTES. -

- 1.1. Con fecha 17 de diciembre de 2020, mediante las siguientes resoluciones: (i) Resolución de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC (agosto 2017), (ii) Resolución de Multa N° 1904-2020-RM-OS-UATGC (octubre 2017), (iii) Resolución de Multa N° 1905-2020-RM-OS-UATGC

(diciembre 2017), (iv) Resolución de Multa N° 1906-2020-RM-OS-UATGC (enero 2018), (v) Resolución de Multa N° 1907-2020-RM-OS-UATGC (febrero 2018), **OSINERGMIN sanciona a AYEPSA con la imposición de multas por la supuesta infracción al numeral 1 del artículo 176 del Código Tributario, consistente en "No presentar las declaraciones que contengan la determinación de la deuda tributaria, dentro de los plazos establecidos"**, según el siguiente detalle:

PERIODO	FECHA DE VENCIMIENTO	FECHA DE INFRACCIÓN	MULTA TRIBUTARIA S/	INTERESES MORATORIOS S/	TOTAL A PAGAR S/
Agosto 2017	29/09/2017	30/09/2017	4,050.00	1,823.00	5,873.00
Octubre 2017	30/11/2017	01/12/2017	4,050.00	1,722.00	5,772.00
Diciembre 2017	31/01/2018	01/02/2018	4,150.00	1,661.00	5,811.00
Enero 2018	28/02/2018	01/03/2018	4,150.00	1,615.00	5,765.00
Febrero 2018	28/03/2018	29/03/2018	4,150.00	1,568.00	5,718.00

- 1.2. Se otorgó a **AYEPSA** el plazo de 20 días hábiles para presentar un recurso de reclamación, en ese sentido, **AYEPSA** mediante el presente escrito cumple con presentar, dentro del plazo otorgado, su recurso de reclamación, conforme a los argumentos que se describen en el numeral II de este escrito.

II. DESCARGOS

- 2.1. Con fecha 24 de enero de 2017 fue elevado a escritura pública el Contrato de Cesión de Posición Contractual suscrito entre Consorcio Minero Horizonte S.A. (en adelante, CMH) y AYEPSA, mediante el cual AYEPSA cedió a favor de CMH su posición contractual en el contrato de concesión definitiva. Se adjunta dicho contrato en calidad de **Anexo III**.
- 2.2. Con fecha 14 de febrero de 2017 fue elevado a escritura pública la Constitución de Usufructo (en adelante, el "contrato de usufructo") suscrito entre CMH y AYEPSA, mediante el cual AYEPSA otorgó a favor de CMH facultades de usar y disfrutar temporalmente la CH PIAS 1. Se adjunta dicho contrato de usufructo en calidad de **Anexo IV**.

- 2.3. Mediante Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM de fecha 25 de abril de 2017, se aprobó la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con recursos energéticos renovables en la CH PIAS 1 a favor de CMH. Se adjunta la referida resolución ministerial en calidad de **Anexo V.**
- 2.4. Con fecha 16 de mayo de 2017, CMH presentó un escrito ante OSINERGMIN, mediante el cual comunicó la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1 a favor de CMH.

En ese sentido, con dicho escrito CMH manifestó que era el nuevo titular de la Central Hidroeléctrica Pías 1. Se adjunta dicho escrito en calidad de **Anexo VI.**

- 2.5. Con fecha 23 de mayo de 2017, AYEPSA presentó un escrito ante la Dirección de nuevos proyectos del Comité de Operación Económica del Sistema – COES- SINAC, mediante el cual comunicó que, a partir del 01 de junio de 2017 concluía la operación comercial de la Central Hidroeléctrica Pías 1, dado que CMH era el nuevo titular de la Central Hidroeléctrica Pías 1. Se adjunta dicho escrito en calidad de **Anexo VII.**
- 2.6. En virtud de lo señalado en los párrafos precedentes, AYEPSA ya no era titular de la Central Hidroeléctrica Pías 1, por lo cual AYEPSA no realizó venta alguna de energía durante los meses de agosto de 2017, octubre de 2017, diciembre de 2017, enero de 2018 y febrero de 2018, periodos que son materia de análisis para el presente caso.

OSINERGMIN pretende sancionar a AYEPSA con la imposición de multas por la supuesta infracción al numeral 1 del artículo 176 del Código Tributario, consistente en “No presentar las declaraciones que contengan la determinación de la deuda tributaria, dentro de los plazos establecidos” respecto a los periodos antes señalados (agosto de 2017, octubre de 2017, diciembre de 2017, enero de 2018 y febrero de 2018).

El artículo 10 de la Ley N° 27332 establece que se encuentran obligados al Aporte por Regulación las empresas y entidades bajo el ámbito de competencia de OSINERGMIN de los sectores electricidad, hidrocarburos y minería; y en el caso del Sub Sector Electricidad: las empresas concesionarias o autorizadas de generación, las empresas de transmisión, incluso aquellas que cobran por la utilización de sistemas de transmisión secundarios, diseñados para sus propias actividades y las empresas distribuidoras. Asimismo, el artículo 7 de la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 264-2014-OS-CD establece que la

declaración jurada (autoliquidación) del Aporte por Regulación y el pago de dicha contribución, a cargo de los sujetos obligados, deberá realizarse hasta el último día hábil del mes siguiente al periodo de facturación que es declarado.

Lo cierto es que AYEPSA no puede ser considerado como sujeto obligado si en dichos periodos (agosto de 2017, octubre de 2017, diciembre de 2017, enero de 2018 y febrero de 2018) reiteramos no realizo venta alguna de energía pues no era concesionario de la Central Hidroeléctrica Pías 1.

Sobre todo, no puede ser considerado AYEPSA como sujeto obligado cuando **EL HECHO GENERADOR NO EXISTE**, esto es, **AYEPSA YA NO ERA TITULAR DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS 1**, por lo cual no es aplicable lo establecido en el artículo 10 de la Ley N° 27332.

OSINERGMIN para la aplicación de sanciones (como son las resoluciones de multas en el presente caso) debió verificar, previamente, si AYEPSA es deudora tributaria y, para ello, debe remitirse al numeral 5.2. del artículo 5¹ de la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 264-2014-OS-CD, así como al artículo 7 del Código Tributario, considerando que de acuerdo con el artículo 30 de la misma norma, solo resultará exigible el pago de la deuda tributaria a aquellos que tengan la calidad de deudores tributarios, esto es, sean sujetos pasivos del tributo.

En el año 2017, vuestra entidad tomo conocimiento **que el nuevo titular de la CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS 1 era CMH**, como consta en el escrito señalado en el numeral 2.4. del presente documento.

Finalmente, el artículo 1º de la Ley N° 26734 señala que las empresas que se encuentran dentro del ámbito de OSINERGMIN son todas

¹RESOLUCION DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA OSINERGMIN N° 264-2014-OS-CD

"Artículo 5.- Sujetos del Aporte por Regulación

(...)

5.2 En calidad de Deudor Tributario: Son las empresas y entidades de los subsectores electricidad e hidrocarburos y los titulares de las actividades mineras, que generen facturación por las actividades reguladas o supervisadas que se encuentran bajo el ámbito de competencia de Osinergmin, conforme se indica en los Anexos del presente Procedimiento, y que están sujetos por ley al cumplimiento de las obligaciones formales y sustanciales relacionadas al Aporte por Regulación."

aquellas que desarrollan actividades en los subsectores de electricidad, hidrocarburos y minería.

De forma específica, el artículo 1º del Decreto Supremo N° 098-2016-PCM, al referirse a los sujetos respecto de los cuales se aplica el Aporte por Regulación, señala lo siguiente:

"La contribución denominada Aporte por Regulación de los concesionarios de generación, de transmisión y de distribución de energía eléctrica, así como de las entidades que desarrollan exclusivamente las actividades de generación mediante autorización..."

En ese sentido, al dejar AYEPSA de ser titular de la Concesión de CH Pías 1 (Central Hidroeléctrica Pías 1) no se encuentra dentro del supuesto de hecho de la norma ni dentro del ámbito de fiscalización o supervisión del OSINERGMIN al no contar con la calidad de concesionaria. Por ende, tampoco le resulta aplicable lo señalado por la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS/DS-OSINERGMIN.

III. ANEXOS

- **Anexo I:** DNI de nuestro representante legal.
- **Anexo II:** Copia literal donde obra el poder de nuestro representante legal.
- **Anexo III:** Contrato de Cesión de Posición Contractual.
- **Anexo IV:** Constitución de Usufructo.
- **Anexo V:** Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM.
- **Anexo VI:** Escrito presentado el 16 de mayo de 2017.
- **Anexo VII:** Escrito presentado el 23 de mayo de 2017.



GEISON ALEXANDER RAMOS TAMARA
APODERADO

Lima, 15 de mayo de 2017

Señores

OSINERGMIN

Av. Bernardo Monteagudo N° 222

Magdalena del Mar.-

Asunto: Comunicación de transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1

De nuestra mayor consideración:

Nos dirigimos a ustedes para comunicarles que el 25 de abril de 2017, se emitió la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM-DM, que aprobó la Transferencia de la Concesión Definitiva de Generación Eléctrica correspondiente a la Central Hidroeléctrica Pías 1 (en adelante, la Concesión CH Pías 1), de Aguas y Energía Perú S.A. a favor de Consorcio Minero Horizonte S.A (en adelante, CMH), la misma que fue publicada en el Diario Oficial "El Peruano" el 29 de abril de 2017.

De acuerdo a ello, CMH es el actual titular de la Concesión CH Pías 1, la misma que abastecerá bajo el esquema de autogeneración, el suministro eléctrico requerido para las actividades mineras de nuestra empresa.

En ese sentido, comunicamos la nueva titularidad de CMH sobre la Concesión CH Pías 1 para los fines pertinentes a la labor de supervisión y fiscalización que desempeña su organismo regulador.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.

ERNESTO BENEZU FLORES
APODERADO

PRES		OSINERGMIN REGIONAL LIMA RECIBIDO 16 MAYO 2017	GSM	
GG			GRT	
DSGN			JARU	
DSHL			DSR	
DSE			OTROS	
REGISTRO		HORA		
LA RECEPCIÓN DEL DOCUMENTO NO INDICA CONFORMIDAD				

INSTRUMENTO NUMERO : 00300

KARDEX NUMERO : 49852

MINUTA NUMERO : 00300

CONTRATO DE CESION DE POSICION CONTRACTUAL

QUE CELEBRAN DE UNA PARTE:

AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Y DE LA OTRA PARTE:

CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.

EN LIMA, A LOS VEINTICUATRO DIAS DEL MES DE ENERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE, ANTE MI LUCIO ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ, ABOGADO, NOTARIO PUBLICO DE LIMA.

COMPARECEN:

CARLOS JAVIER CAVALLERO BEHR

DE NACIONALIDAD PERUANA.

MANIFESTÓ SER DE ESTADO CIVIL: CASADO.

DE PROFESIÓN U OCUPACIÓN: EMPRESARIO.

IDENTIFICADO CON DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD NUMERO CERO SIETE MILLONES OCHOCIENTOS TREINTA Y UN MIL NOVECIENTOS CINCUENTA Y SEIS (07831956).

CON DOMICILIO SITO EN JIRON CRANE NUMERO 102, URBANIZACION JACARANDA PISO 7, DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA.

QUIEN PROCEDE EN REPRESENTACIÓN DE "AGUAS Y ENERGIA PERU S.A." CON REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTE NUMERO (20339687952), DEBIDAMENTE FACULTADO SEGUN PODER INSCRITO EN LA PARTIDA NUMERO 03009259 DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LIMA.

CARLOS FELIPE FERRARO REY

DE NACIONALIDAD PERUANA.

MANIFESTO SER DE ESTADO CIVIL: CASADO.

DE PROFESION U OCUPACION: GERENTE GENERAL.

IDENTIFICADO CON DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD NUMERO CERO SIETE MILLONES DOSCIENTOS SETENTA Y DOS MIL CIENTO CINCUENTA Y NUEVE (07272159).

CON DOMICILIO SITO EN JIRON CRANE NUMERO 102, PISO 5TO., DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA.

JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU

DE NACIONALIDAD PERUANA.

MANIFESTO SER DE ESTADO CIVIL: CASADO.

DE PROFESION U OCUPACION: DIRECTOR.

IDENTIFICADO CON DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD NUMERO CERO SIETE MILLONES DOSCIENTOS SETENTICINCO MIL CIENTO SESENTITRES (07275163).

CON DOMICILIO SITO EN JIRON CRANE NUMERO 102, PISO 5TO., DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA.

QUIENES PROCEDEN EN REPRESENTACIÓN DE **CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.**, CON REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTE NUMERO (20136150473), DEBIDAMENTE FACULTADOS SEGUN PODERES INSCRITOS EN LA PARTIDA ELECTRÓNICA NÚMERO 01113631 DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LIMA.

LOS COMPARECIENTES SON MAYORES DE EDAD, HÁBILES PARA CONTRATAR E INTELIGENTES EN EL IDIOMA CASTELLANO, A QUIENES IDENTIFICO UTILIZANDO LA COMPARACION BIOMETRICA DE LAS HUELLAS DACTILARES, CONFORME AL ARTICULO 55° DEL D.L. 1049 MODIFICADO POR EL D.L. 1232, PROCEDIENDO CON CAPACIDAD, LIBERTAD Y CONOCIMIENTO BASTANTE DE CONFORMIDAD CON EL EXAMEN QUE HE EFECTUADO, DE LO QUE DOY FE, Y ME ENTREGAN UNA MINUTA DEBIDAMENTE AUTORIZADA POR LETRADO, LA MISMA QUE ARCHIVO EN SU LEGAJO RESPECTIVO BAJO EL NUMERO DE ORDEN CORRESPONDIENTE Y CUYO TENOR LITERAL ES COMO SIGUE: —

SEÑOR NOTARIO:

SÍRVASE USTED EXTENDER EN SU REGISTRO DE ESCRITURAS PÚBLICAS, UNA DE **CONTRATO DE CESIÓN DE POSICIÓN CONTRACTUAL**, QUE OTORGAN, DE UNA PARTE:

AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A. (EN ADELANTE, LA CEDENTE), CON REGISTRO ÚNICO DE CONTRIBUYENTE N° 20339687952, CON DOMICILIO EN JR. CRANE NRO. 102 URB. JACARANDA PISO 7, DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA, DEBIDAMENTE REPRESENTADA POR SU GERENTE GENERAL, EL SEÑOR CARLOS JAVIER CAVALLERO BEHR, IDENTIFICADO CON DNI NO. 07831956 SEGUN PODERES INSCRITOS EN LA PARTIDA N° 03009259 DEL

REGISTRO DE PERSONAS JURÍDICAS DE LIMA;

Y, DE LA OTRA PARTE,

CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A. (EN ADELANTE, **LA CESIONARIA**), CON REGISTRO ÚNICO DE CONTRIBUYENTE N° 20136150473, CON DOMICILIO EN JIRÓN CRANE N° 102, PISO 5TO, DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA, DEBIDAMENTE REPRESENTADA POR SU GERENTE GENERAL, EL SEÑOR CARLOS FELIPE FERRARO REY, IDENTIFICADO CON DNI N° 07272159 Y SU DIRECTOR, EL SEÑOR JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU, IDENTIFICADO CON DNI N° 07275163, AMBOS FACULTADOS SEGÚN PODERES INSCRITOS EN LA FICHA N° 40372 DEL REGISTRO DE SOCIEDADES CONTRACTUALES Y OTRAS PERSONAS JURÍDICAS DEL REGISTRO PÚBLICO DE MINERÍA, CORRELACIONADA CON LA PARTIDA ELECTRÓNICA N° 01113631 DEL REGISTRO DE PERSONAS JURÍDICAS DE LIMA.

EN MÉRITO DEL PRESENTE CONTRATO, **LA CEDENTE Y LA CESIONARIA** (EN ADELANTE, LAS PARTES) CONVIENEN LO SIGUIENTE:

CLÁUSULA PRIMERA.- ANTECEDENTES

1.1. LA CEDENTE ES UNA PERSONA JURÍDICA PRIVADA, DEBIDAMENTE CONSTITUIDA DE ACUERDO A LAS LEYES APLICABLES, CUYO OBJETO SOCIAL CONSISTE EN DEDICARSE A LAS ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LA GENERACIÓN, TRANSMISIÓN, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL E INTERNACIONAL, ENTRE OTRAS ACTIVIDADES, CONTANDO PARA TALES PROPÓSITOS CON TODOS LOS PERMISOS REQUERIDOS POR LAS LEYES APLICABLES.

1.2. MEDIANTE RESOLUCIÓN SUPREMA N° 011-2006-EMDE FECHA 23 DE FEBRERO DE 2006, SE OTORGÓ A **LA CEDENTE** LA TITULARIDAD DE LA CONCESIÓN PARA DESARROLLAR LA ACTIVIDAD DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS I Y ASUMIÓ TODOS LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES COMPRENDIDOS EN EL CONTRATO DE CONCESIÓN N° 267-2005 (EN ADELANTE, EL CONTRATO DE CONCESIÓN) SUSCRITO ENTRE **LA CEDENTE** EN CALIDAD DE CONCESIONARIA Y EL ESTADO, REPRESENTADO POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (EN ADELANTE, EL MINEM) EN CALIDAD DE CONCEDENTE.

1.3. POSTERIORMENTE, DICHO CONTRATO DE CONCESIÓN FUE MODIFICADO POR LA CEDENTE Y EL MINEM PARA ADECUARSE AL RÉGIMEN DE CONCESIÓN DEFINITIVA DE GENERACIÓN CON RECURSOS ENERGÉTICOS RENOVABLES REGULADO POR EL DECRETO LEGISLATIVO N° 1002. ELLO, EN VIRTUD DE LO DISPUESTO POR LA RESOLUCIÓN MINISTERIAL N° 161-2010-MEM-DM DEL 16 DE ABRIL DE 2010.

1.4. LA CESIONARIA ES UNA PERSONA JURÍDICA PRIVADA, DEBIDAMENTE CONSTITUIDA DE ACUERDO A LAS LEYES APLICABLES, CUYO OBJETO SOCIAL ES EL DESARROLLO DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN, EXPLOTACIÓN, REFINACIÓN, BENEFICIO, TRANSPORTE Y COMERCIALIZACIÓN, ASÍ COMO CUALQUIER TIPO DE OPERACIONES VINCULADAS EN ALGUNA FORMA A LA ACTIVIDAD MINERA Y A LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS, CONTANDO PARA TALES PROPÓSITOS CON TODOS LOS PERMISOS REQUERIDOS POR LAS LEYES APLICABLES.

1.5. LA CEDENTE HA MANIFESTADO A LA CESIONARIA SU INTERÉS EN CEDER A ÉSTA SU POSICIÓN CONTRACTUAL EN EL CONTRATO DE CONCESIÓN DEFINITIVA PARA DESARROLLAR ACTIVIDADES DE GENERACIÓN. ASIMISMO, LA CESIONARIA MANIFESTÓ A LA CEDENTE SU INTERÉS EN QUE LE SEA CEDIDA LA POSICIÓN CONTRACTUAL DE LA CESIONARIA EN EL CONTRATO DE CONCESIÓN DEFINITIVA PARA DESARROLLAR ACTIVIDADES DE GENERACIÓN.

1.6. CON FECHA 13 DE OCTUBRE DEL 2016, LA CEDENTE Y LA CESIONARIA SUSCRIBIERON UNA CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO, EN ADELANTE EL USUFRUCTO, MEDIANTE EL CUAL SE CONSTITUYÓ A FAVOR DE LA CESIONARIA UN DERECHO DE USUFRUCTO A TÍTULO ONEROSO, EN VIRTUD DEL CUAL LA CEDENTE OTORGA A LA CESIONARIA LAS FACULTADES DE USAR Y DISFRUTAR TEMPORALMENTE LA CH PÍAS I.

CLÁUSULA SEGUNDA.- OBJETO

2.1. POR MEDIO DEL PRESENTE DOCUMENTO, Y DE CONFORMIDAD CON LO DISPUESTO POR EL ARTÍCULO 1435° DEL CÓDIGO CIVIL, LA CEDENTE CEDE A FAVOR DE LA CESIONARIA SU POSICIÓN CONTRACTUAL EN EL CONTRATO DE CONCESIÓN. EN CONSECUENCIA, LA CESIONARIA ASUME LA CONDICIÓN Y SITUACIÓN LEGAL DE PARTE EN EL REFERIDO CONTRATO DE CONCESIÓN, Y POR TANTO, ADQUIERE LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES INHERENTES A ELLO.

2.2. PARA TAL EFECTO, LA CESIONARIA DECLARA CONOCER EL CONTENIDO Y LOS ALCANCES DEL CONTRATO DE CONCESIÓN, ASÍ COMO LA NORMATIVA APLICABLE AL MISMO. ASIMISMO, LA CEDENTE DECLARA QUE A LA FECHA HA CUMPLIDO CON TODAS Y CADA UNA DE SUS OBLIGACIONES MATERIA DEL CONTRATO DE CONCESIÓN.

CLÁUSULA TERCERA.- VIGENCIA, CONDICIONES Y EFECTOS DE LA CESIÓN

3.1. EL ACUERDO DE CESIÓN DE POSICIÓN CONTRACTUAL CONVENIDO MATERIA DEL PRESENTE DOCUMENTO TIENE VIGENCIA DESDE LA FECHA DE SU SUSCRIPCIÓN. SIN EMBARGO SU EFICACIA SE ENCUENTRA SUJETA A LA CONDICIÓN SUSPENSIVA DE LA ACEPTACIÓN O CONFORMIDAD DE LA CESIÓN DE POSICIÓN CONTRACTUAL POR PARTE DEL MINEM EN CALIDAD DE CEDIDO.

3.2. LA CEDENTE Y LA CESIONARIA CONVIENEN EN QUE LA PRESENTE CESIÓN DE POSICIÓN CONTRACTUAL TIENE CARÁCTER ABSOLUTAMENTE GRATUITO, POR LO QUE EN MÉRITO DEL PRESENTE DOCUMENTO LA CESIONARIA NO SE ENCUENTRA OBLIGADA A PAGAR A FAVOR DE LA CEDENTE IMPORTE ALGUNO.

3.3. A CONSECUENCIA DE LA CESIÓN DE POSICIÓN CONTRACTUAL PACTADA EN LA CLÁUSULA SEGUNDA, QUEDA ENTENDIDO QUE A PARTIR DE LA FECHA DE ACEPTACIÓN O CONFORMIDAD DEL PRESENTE CONTRATO POR PARTE DEL MINEM, LA CESIONARIA ASUME LA CALIDAD DE CONCESIONARIA DE GENERACIÓN EN EL CONTRATO DE CONCESIÓN INDICADO EN LA CLÁUSULA 1.2., Y EN CONSECUENCIA, QUEDA OBLIGADO FRENTE AL MINEM A CUMPLIR CON TODAS Y CADA UNA DE LAS PRESTACIONES EN ÉL ESTABLECIDAS.

3.4. QUEDA ENTENDIDO QUE TANTO EL MINEM COMO LA CESIONARIA TIENEN EXPEDITAS LAS ACCIONES LEGALES CORRESPONDIENTES PARA EXIGIRSE RECÍPROCAMENTE EL CUMPLIMIENTO DE LAS OBLIGACIONES DERIVADAS DEL CONTRATO DE CONCESIÓN QUE ALUDE LA CLÁUSULA 1.2 DEL PRESENTE DOCUMENTO.

3.5. ADICIONALMENTE, LA CEDENTE DECLARA QUE LA VALIDEZ DEL CONTRATO DE CONCESIÓN A QUE ALUDE LA CLÁUSULA 1.2., ASÍ COMO SU VIGENCIA, SE ENCUENTRAN PLENAMENTE ACREDITADAS, POR LO QUE AQUELLA SE OBLIGA A GARANTIZAR Y RESPONDER FRENTE A LA CESIONARIA EN CASO QUE SE PRUEBE LO CONTRARIO.

3.6. EL PRESENTE CONTRATO QUEDARÁ RESUELTO SIEMPRE Y CUANDO EL USUFRUCTO HAYA FENECIDO Y/O EXTINGUIDO, RETRAYÉNDOSE LOS DERECHOS, OBLIGACIONES Y DEBERES HACIA LA CEDENTE.

CLÁUSULA CUARTA.- ENTREGA Y RECIBO DE DOCUMENTACIÓN

4.1. LA CEDENTE ENTREGA A LA CESIONARIA A LA FIRMA DEL PRESENTE CONTRATO, TODOS LOS DOCUMENTOS PÚBLICOS Y/O PRIVADOS RELATIVOS AL CONTRATO DE CONCESIÓN.

4.2. LA CESIONARIA MANIFIESTA HABER RECIBIDO DE LA CEDENTE LOS DOCUMENTOS ALUDIDOS EN EL NUMERAL PRECEDENTE, DE MANERA TAL QUE LA CESIONARIA NO PUEDE NI PODRÁ ALEGAR LA FALTA DE ALGÚN DOCUMENTO RELATIVO AL CONTRATO DE CONCESIÓN A FIN DE ELUDIR SUS OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES FRENTE AL MINEM Y/O LAS AUTORIDADES CORRESPONDIENTES RELACIONADAS CON DICHO CONTRATO DE CONCESIÓN.

CLÁUSULA QUINTA.- SUPLETORIEDAD DE LA LEY

LA CEDENTE Y LA CESIONARIA ACUERDAN QUE PARA TODO LO NO PREVISTO EN EL PRESENTE CONTRATO, SERÁN DE APLICACIÓN SUPLETORIA LAS DISPOSICIONES DEL CÓDIGO CIVIL Y DEMÁS NORMAS PERTINENTES DEL SISTEMA JURÍDICO PERUANO.

CLÁUSULA SEXTA.- SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS

6.1. SOLUCIÓN AMIGABLE

LAS PARTES EMPLEARÁN SUS MEJORES ESFUERZOS PARA SOLUCIONAR LOS DESACUERDOS O RECLAMOS QUE SURJAN A RAÍZ DE O SE RELACIONEN CON ESTE CONTRATO DE FORMA AMIGABLE Y COOPERATIVA. SI LAS PARTES NO PUDIERAN SOLUCIONAR CUALQUIER DESACUERDO O RECLAMO DENTRO DE TREINTA (30) DÍAS DE RECIBIDA POR UNA DE LAS PARTES DE UNA SOLICITUD ESCRITA PARA UNA SOLUCIÓN AMIGABLE, EL DESACUERDO O RECLAMO CORRESPONDIENTE SERÁ RESUELTO FINAL Y EXCLUSIVAMENTE DE CONFORMIDAD CON LAS DISPOSICIONES ESTABLECIDAS EN EL NUMERAL 6.2 DE LA CLÁUSULA SEXTA DEL PRESENTE CONTRATO.

6.2. ARBITRAJE DE CONTROVERSIAS

CON EXCEPCIÓN DE LOS CONFLICTOS Y CONTROVERSIAS QUE SURJAN ENTRE LAS PARTES SOBRE MATERIAS QUE SON DE EXCLUSIVA COMPETENCIA DEL MEM CONFORME A LA LEY APLICABLE, TODAS LAS CONTROVERSIAS QUE SE DERIVEN DE ESTE CONTRATO O QUE TENGAN RELACIÓN CON EL MISMO, INCLUIDAS LAS RELATIVAS A SU EXISTENCIA, VALIDEZ O TERMINACIÓN, ASÍ COMO LAS VINCULADAS AL PRESENTE CONVENIO ARBITRAL, SERÁN RESUELTAS MEDIANTE ARBITRAJE DE DERECHO POR TRES (3) ÁRBITROS, BAJO LA ADMINISTRACIÓN DEL CENTRO DE ARBITRAJE DE LA CÁMARA DE COMERCIO DE LIMA, A CUYOS REGLAMENTOS Y ESTATUTOS LAS PARTES SE SOMETEN EXPRESAMENTE.

TODO ARBITRAJE BAJO ESTE CONTRATO SERÁ LLEVADO A CABO POR TRES (3) ÁRBITROS NEUTRALES, DE LOS CUALES CADA UNA DE LAS PARTES NOMBRARÁ A UN (1) ÁRBITRO Y LOS DOS (2) ÁRBITROS ASÍ NOMBRADOS, DESIGNARÁN AL TERCER ÁRBITRO, EL CUAL PRESIDIRÁ EL TRIBUNAL ARBITRAL. SI UNA DE LAS PARTES NO CUMPLIESE CON DESIGNAR SU RESPECTIVO ÁRBITRO DENTRO DE LOS QUINCE (15) DÍAS CALENDARIO SIGUIENTES A LA RECEPCIÓN DE LA NOTIFICACIÓN DE ARBITRAJE PRESENTADA POR LA PARTE QUE SOLICITA EL ARBITRAJE, O SI DENTRO DE UN PERÍODO SIMILAR DE QUINCE (15) DÍAS CALENDARIO CONTADOS DESDE QUE EL ÚLTIMO ÁRBITRO FUERA NOMBRADO POR LAS PARTES, LOS DOS (2) ÁRBITROS NO PUDIESEN PONERSE DE ACUERDO EN LA DESIGNACIÓN DEL TERCER ÁRBITRO; EL NOMBRAMIENTO DEL ÁRBITRO FALTANTE SERÁ HECHO, A SOLICITUD DE CUALQUIERA DE LAS PARTES, POR LA AUTORIDAD DEL CENTRO DE ARBITRAJE DE LA CÁMARA DE COMERCIO DE LIMA ENCARGADA DE DICHA DESIGNACIÓN.

EL PROCESO ARBITRAL SE REALIZARÁ EN IDIOMA CASTELLANO. EL LUGAR DEL ARBITRAJE SERÁ LA CIUDAD DE LIMA, PERÚ. EL PLAZO DEL ARBITRAJE SERÁ NO MAYOR A NOVENTA (90) DÍAS CALENDARIO. LAS PARTES

ACUERDAN QUE ACATARÁN PLENAMENTE EL LAUDO QUE EMITAN LOS ÁRBITROS Y QUE NO ADOPTARÁN MEDIDAS O REALIZARÁN ACTOS INCONSISTENTES CON LO DISPUESTO EN EL LAUDO EN CUESTIÓN. =====

6.3. LAUDO=====

LAS PARTES ACUERDAN QUE EL LAUDO ARBITRAL EMITIDO O LA RESOLUCIÓN DICTADA POR EL TRIBUNAL ARBITRAL NOMBRADO DE CONFORMIDAD CON LO ESTIPULADO EN EL NUMERAL 6.2 DE LA CLÁUSULA SEXTA DEL PRESENTE CONTRATO DE CESIÓN DE POSICIÓN CONTRACTUAL SERÁ INAPELABLE, NO ESTARÁ SUJETO A REVISIÓN JUDICIAL Y SERÁ FINAL, VINCULANTE Y CONCLUYENTE PARA LAS PARTES; Y LA EJECUCIÓN DE DICHO LAUDO O RESOLUCIÓN ARBITRAL, EN CASO DE INCUMPLIMIENTO DE ÉSTE O AQUÉLLA, PODRÁ SER SOLICITADA MEDIANTE CUALQUIER ACCIÓN LEGAL O PROCEDIMIENTO DISPONIBLE PARA LA EJECUCIÓN DE CUALQUIER LAUDO ARBITRAL EN CUALQUIER TRIBUNAL O CORTE DE JURISDICCIÓN COMPETENTE. =====

EL LAUDO ARBITRAL IMPONDRÁ A LA PARTE PERDEDORA TODOS LOS COSTOS RAZONABLES EN LOS QUE HUBIERA INCURRIDO LA OTRA PARTE A FIN DE EJECUTAR EL LAUDO EN CUESTIÓN, INCLUYENDO, ENTRE OTROS, LAS TASAS JUDICIALES Y LOS HONORARIOS RAZONABLES DE ABOGADOS. =====

CADA PARTE SERÁ RESPONSABLE DEL PAGO DE SUS GASTOS Y HONORARIOS LEGALES EN RELACIÓN CON CUALQUIER NEGOCIACIÓN, MEDIACIÓN O PROCEDIMIENTO ARBITRAL DE CONFORMIDAD CON EL PRESENTE CONTRATO. SIN EMBARGO, LOS ÁRBITROS PODRÁN ORDENAR A UNA PARTE AL PAGO DE TODOS O PARTE DE LOS COSTOS DEL ARBITRAJE, COSTAS PROCESALES Y HONORARIOS DE ABOGADOS INCLUYENDO LOS GASTOS ADMINISTRATIVOS Y HONORARIOS DE LOS ÁRBITROS. =====

6.4. RENUNCIA A LA CONCILIACIÓN=====

LAS PARTES EXPRESAMENTE DECLARAN QUE HABIENDO PACTADO EL ARBITRAJE COMO MECANISMO DE SOLUCIÓN DE CUALESQUIERA CONFLICTOS Y/O CONTROVERSIAS QUE PUDIERÁN PRESENTARSE ENTRE ELLAS, COMO CONSECUENCIA DE LA CELEBRACIÓN Y/O EJECUCIÓN DEL PRESENTE CONTRATO, ÉSTAS RENUNCIAN EXPRESAMENTE AL PROCEDIMIENTO CONCILIATORIO REGULADO EN LA LEY N° 26872. =====

6.5. CUMPLIMIENTO CONTINUO=====

ESTE CONTRATO Y LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES (SALVO QUE SE ESPECIFIQUE LO CONTRARIO EN OTRA CLÁUSULA DEL PRESENTE DOCUMENTO) PERMANECERÁN EN PLENA VIGENCIA Y EFECTO EN ESPERA DE LA DECISIÓN DE DICHO PROCEDIMIENTO ARBITRAL. =====

6.6. AMPLIACIONES TEMPORALES=====

CUALQUIER PERÍODO DE TIEMPO CONTEMPLADO EN ESTA CLÁUSULA SEXTA PUEDE AMPLIARSE POR ACUERDO ESCRITO DE CADA UNA DE LAS PARTES. =====

CLÁUSULA SÉPTIMA.- DISPOSICIONES VARIAS=====

7.1. DOMICILIOS Y NOTIFICACIONES=====

LAS PARTES CONTRATANTES SEÑALAN COMO SU DOMICILIO, LOS QUE SE INDICAN EN LA INTRODUCCIÓN DEL PRESENTE CONTRATO, DONDE DEBERÁ HACERSE LLEGAR TODAS LAS COMUNICACIONES Y NOTIFICACIONES; CUALQUIER VARIACIÓN DE LOS DOMICILIOS ANTES INDICADOS, DEBERÁN SER PREVIAMENTE COMUNICADOS A LA OTRA PARTE MEDIANTE CARTA NOTARIAL, DE LO CONTRARIO SE DARÁN COMO VÁLIDAS LAS NOTIFICACIONES CURSADAS AL DOMICILIO ANTERIOR. =====

7.2. COMPETENCIA=====

LAS PARTES SE SOMETEN EN FORMA INCONDICIONAL A LA COMPETENCIA DE LOS JUECES Y TRIBUNALES DEL DISTRITO JUDICIAL DE LIMA-CERCADO, A LOS EFECTOS DEL AUXILIO JUDICIAL QUE PUDIESEN REQUERIR LOS ÁRBITROS. =====

7.3. GASTOS=====

LAS PARTES ACUERDAN QUE TODOS LOS GASTOS Y TRIBUTOS QUE ORIGINEN LA CELEBRACIÓN Y EJECUCIÓN DE ESTE CONTRATO, SERÁN ASUMIDOS POR LA CESIONARIA. =====

7.4. IDIOMA=====

TODOS LOS DOCUMENTOS, NOTIFICACIONES, RENUNCIA A DERECHOS Y CUALQUIER OTRA COMUNICACIÓN ESCRITA O DE OTRO TIPO ENTRE LAS PARTES, RELACIONADA CON EL PRESENTE CONTRATO, SERÁ EN IDIOMA CASTELLANO. =====
AGREGUE USTED SEÑOR NOTARIO, LO QUE FUERA DE LEY, ELEVE LA PRESENTE MINUTA A ESCRITURA PÚBLICA. =====
LIMA, 24 DE OCTUBRE DEL 2016. =====

UNA FIRMA ILEGIBLE.- CARLOS JAVIER CAVALLEIRO BEHR.- GERENTE GENERAL.- AGUAS Y ENERGÍA PERU S.A.=====

UNA FIRMA ILEGIBLE.- CARLOS FELIPE FERRARO REY.- GERENTE GENERAL.- CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.=====

UNA FIRMA ILEGIBLE.- JUAN ANTONIO NAVARRÓ GRAU.- DIRECTOR.- CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.=====

AUTORIZA LA MINUTA EL DOCTOR KRISTIAM M. VELIZ SOTO.- ABOGADO.- CON REGISTRO DEL COLEGIO DE ABOGADOS DEL CALLAO NUMERO CIENTO SESENTA Y UNO (161)=====

CERTIFICO: QUE DE CONFORMIDAD POR LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 59° INCISO K DEL D.L. N° 1049 EL NOTARIO QUE SUSCRIBE, DEJA CONSTANCIA QUE LOS OTORGANTES NO HAN EXHIBIDO NINGUN MEDIO DE PAGO DE LO QUE

DOY FE=====

CERTIFICO: QUE DE CONFORMIDAD CON EL **DECRETO LEGISLATIVO 1049** SE DEJA CONSTANCIA QUE SE HAN EFECTUADO LAS ACCIONES DE CONTROL Y DEBIDA DILIGENCIA EN MATERIA DE PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS; EN ESE SENTIDO LAS PARTES DECLARAN Y SE RATIFICAN EN QUE EL ORIGEN DE LOS FONDOS, BIENES O ACTIVOS ASÍ COMO LOS MEDIOS DE PAGO SON DE FUENTE LÍCITA.

CONCLUSIÓN:

FORMALIZADO EL INSTRUMENTO SE INSTRUYO A LOS OTORGANTES DE SU OBJETO Y CONTENIDO POR LA LECTURA QUE DE TODO SE HIZO, ADVIRTIÉNDOLES SOBRE LOS EFECTOS LEGALES DEL PRESENTE INSTRUMENTO DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN EL ARTÍCULO 27° DE LA LEY DEL NOTARIADO (D.L. 1049) DESPUÉS DE LO CUAL SE AFIRMARON Y RATIFICARON EN SU CONTENIDO, DOY FE.

ESTA ESCRITURA PÚBLICA SE INICIA EN LOS PAPELES DE SERVICIO NOTARIAL SERIE C. N° 9073485 Y CONCLUYE EN LOS PAPELES DE SERVICIO NOTARIAL SERIE C. N° 9073489

FIRMA Y HUELLA DACTILAR: **CARLOS JAVIER CAVALLERO BEHR** POR **AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.** A LOS VEINTISIETE DÍAS DEL MES DE ENERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE, DOY FE.

FIRMA Y HUELLA DACTILAR: **CARLOS FELIPE FERRARO REY** POR **CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.** A LOS VEINTISIETE DÍAS DEL MES DE ENERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE, DOY FE.

FIRMA Y HUELLA DACTILAR: **JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU** POR **CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.** A LOS VEINTISIETE DÍAS DEL MES DE ENERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE, DOY FE.

SE CONCLUYE EL PROCESO DE FIRMAS DE TODOS LOS COMPARECIENTES DEL PRESENTE INSTRUMENTO A LOS VEINTISIETE DÍAS DEL MES DE ENERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE, DOY FE.

FIRMA: **EL DOCTOR ALFREDO ZAMBRANO RODRÍGUEZ, NOTARIO DE LIMA.**

* * * DOY FE, QUE ES COPIA DE LA ESCRITURA PÚBLICA DE FECHA 24/01/2017, QUE CORRE EN MI REGISTRO, LA MISMA QUE SE HA SUSCRITO POR LOS OTORGANTES Y AUTORIZADO POR EL QUE SUSCRIBE, SIN MODIFICACIÓN ALGUNA Y EXPIDO ESTE PRIMER TESTIMONIO DE ACUERDO A LEY, EL QUE RUBRICO, SELLO Y FIRMO EN LIMA, A LOS 27 DÍAS DEL MES DE ABRIL DE 2017.



Alfredo Zambrano Rodriguez
NOTARIO DE LIMA



ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ
ABOGADO NOTARIO DE LIMA



ZONA REGISTRAL N° IX - SEDE LIMA
OFICINA REGISTRAL LIMA
N° Partida: 11901397

**INSCRIPCION DE CONCESIONES PARA EXPLOTAR SERVICIOS PUBLICOS
CONCESION DEFINITIVA DE GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA
EN LA FUTURA CENTRAL HIDROELECTRICA PIAS I**

REGISTRO DE PROPIEDAD INMUEBLE
RUBRO : TITULAR DE CONCESION
C00002

CESION DE POSICION CONTRACTUAL.- CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A., inscrita en la Partida N° 01113631 del Registro de Personas Jurídicas de Lima, es titular de la concesión inscrita en esta partida, a mérito de la cesión de posición contractual celebrada con AGUAS Y ENERGIA PERU S.A. aprobada por Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM del 25/04/2017. Así consta de la Escritura Pública de fecha 24/01/2017 otorgada ante Notario de Lima Lucio Alfredo Zambrano Rodriguez. Presentación y Derechos: El título fue presentado el 03/03/2017 a las 04:07:27 PM horas, bajo el N° 2017-00487279 del Tomo Diario 0492. Derechos cobrados S/ 20.00 soles con Recibo(s) Número(s) 00011620-155 Devolución(es) de Título(s) anterior(es) 2016-01425887.- LIMA, 15 de Mayo de 2017.

CESAR EUGENIO MAYHUA FUENTES
Registrador Público
ZONA REGISTRAL N° IX - SEDE LIMA

original el cual he tenido la vista y al que he remitido en copia exacta y fiel a la original.
Fecha firm: 18 MAYO 2017



Alfredo Zambrano Rodriguez
NOTARIO DE LIMA



ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ
ABOGADO NOTARIO DE LIMA

INSTRUMENTO NUMERO

: 00605

KARDEX NUMERO

: 48496

MINUTA NUMERO

: 00605

CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO

QUE CELEBRAN DE UNA PARTE:

AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.

Y DE LA OTRA PARTE:

CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.

EN LIMA, A LOS CATORCE DÍAS DEL MES DE FEBRERO DEL DOS MIL DIECISIETE, ANTE MI LUCIO ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ, ABOGADO, NOTARIO PUBLICO DE LIMA.

COMPARECEN:

CARLOS JAVIER CAVALLERO BEHR

DE NACIONALIDAD PERUANA.

MANIFESTÓ SER DE ESTADO CIVIL: CASADO.

DE PROFESIÓN U OCUPACIÓN: EMPRESARIO

IDENTIFICADO CON DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD NUMERO CERO SIETE MILLONES OCHOCIENTOS TREINTA Y UN MIL NOVECIENTOS CINCUENTA Y SEIS (07831956).

CON DOMICILIO SITO EN AVENIDA JAVIER PRADO ESTE NUMERO 3580, DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA.

QUIEN PROCEDE EN REPRESENTACIÓN DE "AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A." CON REGISTRO ÚNICO DE CONTRIBUYENTE NUMERO (20339687952), SEGÚN PODER INSCRITO EN LA PARTIDA ELECTRÓNICA NUMERO 03009259 DEL REGISTRO DE PERSONAS JURÍDICAS DE LIMA.

CARLOS FELIPE FERRARO REY

DE NACIONALIDAD PERUANA.

MANIFESTO SER DE ESTADO CIVIL: CASADO

DE PROFESION U OCUPACION: GERENTE GENERAL.

IDENTIFICADO CON DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD NUMERO CERO SIETE MILLONES DOSCIENTOS SETENTA Y DOS MIL CIENTO CINCUENTA Y NUEVE (07272159)

CON DOMICILIO SITO EN JIRON CRANE NUMERO 102, PISO 5TO., DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA.

JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU

DE NACIONALIDAD PERUANA.

MANIFESTO SER DE ESTADO CIVIL: CASADO.

DE PROFESIÓN U OCUPACIÓN: DIRECTOR.

IDENTIFICADO CON DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD NUMERO CERO SIETE MILLONES DOSCIENTOS SETENTA Y CINCO MIL CIENTO SESENTA Y TRES (07275163).

CON DOMICILIO SITO EN JIRÓN CRANE NUMERO 102, PISO 5TO., DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA.

QUIENES PROCEDEN EN REPRESENTACIÓN DE CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A., CON REGISTRO ÚNICO DE CONTRIBUYENTE NUMERO (20136150473), DEBIDAMENTE FACULTADOS SEGÚN PODERES INSCRITOS EN LA PARTIDA ELECTRÓNICA NUMERO 01113631 DEL REGISTRO DE PERSONAS JURÍDICAS DE LIMA.

LOS COMPARECIENTES SON MAYORES DE EDAD, HÁBILES PARA CONTRATAR E INTELIGENTES EN EL IDIOMA CASTELLANO, A QUIENES IDENTIFICO UTILIZANDO LA COMPARACION BIOMETRICA DE LAS HUELLAS DACTILARES, CONFORME AL ARTICULO 55° DEL D.L. 1049 MODIFICADO POR EL D.L. 1232, PROCEDIENDO CON CAPACIDAD, LIBERTAD Y CONOCIMIENTO BASTANTE DE CONFORMIDAD CON EL EXAMEN QUE HE EFECTUADO, DE LO QUE DOY FE, Y ME ENTREGAN UNA MINUTA DEBIDAMENTE AUTORIZADA POR LETRADO, LA MISMA QUE ARCHIVO EN SU LEGAJAO RESPECTIVO BAJO EL NUMERO DE ORDEN CORRESPONDIENTE Y CUYO TENOR LITERAL ES COMO SIGUE:

SEÑOR NOTARIO:

SÍRVASE EXTENDER EN SU REGISTRO DE ESCRITURAS PÚBLICAS, UNA DE CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO (EN ADELANTE, EL "CONTRATO") QUE CELEBRAN:

- **AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.**, CON REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTE N° 20339687952, DOMICILIADA EN AV. JAVIER PRADO ESTE N° 3580, DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA, DEBIDAMENTE REPRESENTADA POR SU GERENTE GENERAL EL SEÑOR **CARLOS CAVALLERO BEHR**, IDENTIFICADO CON DNI N° 07831956 QUE INTERVIENE EN NOMBRE Y REPRESENTACIÓN DE LA EMPRESA, CONFORME CONSTA EN EL PODER INSCRITO EN LA MISMA PARTIDA DE LA SOCIEDAD EN ADELANTE AYEPSA;

Y DE LA OTRA PARTE:

- **CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.**, CON REGISTRO ÚNICO DE CONTRIBUYENTE N° 20136150473, DOMICILIADA EN JR. CRANE N° 102, PISO 5TO, DISTRITO DE SAN BORJA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LIMA, DEBIDAMENTE REPRESENTADA POR SU GERENTE GENERAL SR. **FELIPE FERRARO REY**, IDENTIFICADO CON DNI N° 07272159 Y SU DIRECTOR **JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU**, IDENTIFICADO CON DNI N° 07275162, AMBOS FACULTADOS SEGÚN PODERES INSCRITOS EN LA FICHA N° 40372 DEL REGISTRO DE SOCIEDADES CONTRACTUALES Y OTRAS PERSONAS JURÍDICAS DEL REGISTRO PÚBLICO DE MINERÍA, CORRELACIONADA CON LA PARTIDA ELECTRÓNICA N° 01113631 DEL REGISTRO DE PERSONAS JURÍDICAS DE LIMA, EN ADELANTE, EL "USUFRUCTUARIO".

A AYEPSA Y AL USUFRUCTUARIO SE LES DENOMINARÁ CONJUNTAMENTE LAS PARTES.

CLÁUSULA PRIMERA: ANTECEDENTES

1.1. AYEPSA ES UNA SOCIEDAD ANÓNIMA CONSTITUIDA EN LA REPÚBLICA DEL PERÚ CUYO OBJETO SOCIAL CONSISTE EN DEDICARSE A LAS ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LA GENERACIÓN, TRANSMISIÓN, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL E INTERNACIONAL, ENTRE OTRAS ACTIVIDADES, Y CUYOS PRINCIPALES ACTIVOS ESTÁN CONSTITUIDOS POR LA CH PÍAS I (EN ADELANTE, LA "CH PÍAS" O LA "CENTRAL") Y LAS LICENCIAS, PERMISOS Y AUTORIZACIONES QUE PERMITEN SU OPERACIÓN Y PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA. LA CH PÍAS SE ENCUENTRA CONECTADA AL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL ("SEIN").

1.2. LA CH PÍAS ESTA UBICADA EN EL DISTRITO DE PÍAS, PROVINCIA DE PATAZ, DEPARTAMENTO DE LA LIBERTAD

1.3. POR AJUSTARSE A SUS INTERESES, LAS PARTES HAN CONVENIDO EN CELEBRAR EL PRESENTE CONTRATO A EFECTOS DE QUE EL USUFRUCTUARIO, IMPLEMENTE UN ESQUEMA DE AUTOGENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA SUS ACTIVIDADES MINERAS UBICADAS EN EL DISTRITO DE PARCOY, PROVINCIA DE PATAZ, DEPARTAMENTO DE LA LIBERTAD

EN VIRTUD DE LOS ANTECEDENTES EXPUESTOS, LAS PARTES CELEBRAN EL PRESENTE CONTRATO, EN LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES SIGUIENTES:

CLÁUSULA SEGUNDA: OBJETO DEL CONTRATO

2.1. DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN LOS ARTÍCULOS 999° Y SIGUIENTES DEL CÓDIGO CIVIL, AYEPSA CONSTITUYE A FAVOR DEL USUFRUCTUARIO UN DERECHO DE USUFRUCTO (EN ADELANTE, EL USUFRUCTO), A TÍTULO ONEROSO, EN VIRTUD DEL CUAL AYEPSA OTORGA AL USUFRUCTUARIO LAS FACULTADES DE USAR Y DISFRUTAR TEMPORALMENTE LA CH PÍAS POR EL PLAZO Y BAJO LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES QUE SE ESTABLECEN EN EL PRESENTE CONTRATO.

2.2. LA CENTRAL ESTARÁ CONFORMADA POR: I) TODOS LOS BIENES, EQUIPOS, MAQUINARIAS, OBRAS CIVILES, INSTALACIONES Y OTROS, QUE LA COMPRENDAN, INCLUIDA LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN 138 KV CH PÍAS-SE. LLACUABAMBA, ASÍ COMO, SUS RESPECTIVAS LICENCIAS, PERMISOS Y AUTORIZACIONES QUE PERMITAN AL USUFRUCTUARIO SUSTITUIRSE EN AYEPSA PARA LA CONTINUIDAD DE SU OPERACIÓN Y FUNCIONAMIENTO, DESDE LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA HASTA LA EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO; II) TODOS LOS TERRENOS SOBRE LOS CUALES SE ENCUENTRAN UBICADOS LOS BIENES INDICADOS EN EL LITERAL I) PRECEDENTE, ASÍ COMO LAS SERVIDUMBRES, DERECHOS REALES, DERECHOS DE POSESIÓN, CERTIFICADOS, CONCESIONES, LICENCIAS, PERMISOS, AUTORIZACIONES Y DEMÁS DERECHOS QUE RESULTEN NECESARIOS PARA SU OPERACIÓN, PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y MANTENIMIENTO POR PARTE DEL USUFRUCTUARIO CONFORME A LO PREVISTO EN ESTE CONTRATO, DESDE LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA HASTA LA EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO.

2.3. A MAYOR DETALLE, LOS BIENES INDICADOS EN EL PÁRRAFO ANTERIOR QUE CONSTITUYEN LA CH PÍAS Y QUE SON MATERIA DEL USUFRUCTO (EN ADELANTE, LOS "BIENES"), SE DETALLAN EN EL ANEXO I, EL MISMO QUE FORMA PARTE INTEGRANTE DEL PRESENTE CONTRATO. NO OBSTANTE ELLO, CUALQUIER REFERENCIA A LA CH PÍAS O A LA CENTRAL, SE ENTENDERÁ QUE SE REFIERE A TODOS Y CADA UNO DE DICHS BIENES QUE CONSTITUYEN EL USUFRUCTO.

2.4 EL TRATAMIENTO DE LOS BIENES ASÍ COMO DE LOS QUE RESULTEN NECESARIOS PARA LA OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LA CENTRAL, SE REALIZARÁ CONFORME AL MANUAL DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVO-CONTABLES DE LAS ALTAS Y BAJAS DE LOS ACTIVOS FIJOS, Y CONTROL DE LOS REPUESTOS DE LA CENTRAL QUE SE ADJUNTA COMO ANEXO II AL PRESENTE CONTRATO.

2.5 LAS PARTES DEJAN EXPRESA CONSTANCIA QUE EL CONTRATO TIENE COMO FINALIDAD CONSOLIDAR UN ESQUEMA DE AUTOGENERACIÓN PARA ABASTECER DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LAS ACTIVIDADES MINERAS DEL USUFRUCTUARIO UBICADOS EN EL DISTRITO DE PARCOY, PROVINCIA DE PATAZ, DEPARTAMENTO DE LA LIBERTAD. EN ESE SENTIDO, EL USUFRUCTUARIO SÓLO PODRÁ EMPLEAR LA CH PÍAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA SU PROPIO AUTOCONSUMO.

CLÁUSULA TERCERA: PLAZO DEL USUFRUCTO Y FECHA DE ENTREGA EFECTIVA DE LA CENTRAL

3.1 EL PAZO DEL USUFRUCTO SERÁ DE DIEZ (10) AÑOS CONTADOS A PARTIR DE LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA DE LA CENTRAL, LA MISMA QUE SE VERIFICARÁ EN LA FECHA EN QUE QUEDE INSCRITA LA CESIÓN DE LA CONCESIÓN DE GENERACIÓN DE LA CH PÍAS EN LA PARTIDA ELECTRÓNICA N° 11901397 DEL REGISTRO PÚBLICO DE PROPIEDAD INMUEBLE EN EL RUBRO DE CONCESIONES PARA EXPLOTAR SERVICIOS PÚBLICOS DE LA OFICINA REGISTRAL DE LIMA, A FAVOR DEL USUFRUCTUARIO.

SIN PERJUICIO DE ELLO, EL PRESENTE CONTRATO TENDRÁ EFECTOS VINCULANTES ENTRE LAS PARTES DESDE LA FECHA DE SU SUSCRIPCIÓN.

3.2 EN LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA DE LA CENTRAL, LAS PARTES SUSCRIBIRÁN UN ACTA (ACTA DE ENTREGA) QUE INCLUIRÁ COMO ANEXO UN INVENTARIO DE LOS BIENES, Y DE SER EL CASO SE INDICARÁN LAS OBSERVACIONES QUE SE CONSIDEREN PERTINENTES.

UNA VEZ EFECTUADA LA ENTREGA DE LA CENTRAL AL USUFRUCTUARIO, PODRÁ LLEVARSE A CABO UNA AUDITORÍA QUE INCLUIRÁ EL INVENTARIO A QUE SE REFIERE EL PÁRRAFO ANTERIOR, CONSIDERANDO EL ESTADO DE LOS BIENES. EL COSTO QUE GENERE DICHA AUDITORÍA SERÁ DE CARGO DEL USUFRUCTUARIO.

3.3 AL VENCIMIENTO DEL PLAZO DE DIEZ (10) AÑOS DEL PRESENTE CONTRATO, EL USUFRUCTUARIO TENDRÁ UN DERECHO DE PREFERENCIA PARA CELEBRAR UN NUEVO CONTRATO POR UN PLAZO ADICIONAL DE DIEZ (10) AÑOS, EN LAS CONDICIONES QUE OPORTUNAMENTE CONVENGAN A LAS PARTES. PARA ESTOS EFECTOS, EL USUFRUCTUARIO DEBERÁ COMUNICARLE A AYEPSA MEDIANTE CARTA NOTARIAL SU INTERÉS DE CELEBRAR UN NUEVO CONTRATO CON POR LO MENOS CIENTO OCHENTA (180) DÍAS CALENDARIO DE ANTICIPACIÓN PREVIO AL VENCIMIENTO DEL PLAZO ORIGINAL, PLAZO EN EL CUAL LAS PARTES NEGOCIARÁN LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES DE ESTE NUEVO CONTRATO.

CLÁUSULA CUARTA: RENUNCIA AL USUFRUCTO

4.1 DURANTE EL PLAZO DE VIGENCIA DEL USUFRUCTO, EL USUFRUCTUARIO PODRÁ RENUNCIAR AL USUFRUCTO CONSTITUIDO MEDIANTE EL PRESENTE CONTRATO, SIN EXPRESIÓN DE CAUSA, SIEMPRE Y CUANDO COMUNIQUE A AYEPSA ESTA INTENCIÓN CON CIENTO OCHENTA (180) DÍAS DE ANTICIPACIÓN MEDIANTE CARTA NOTARIAL.

4.2 EL USUFRUCTUARIO MANTENDRÁ TODOS LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES DERIVADOS DEL PRESENTE CONTRATO HASTA LA FECHA EN QUE SE PRODUZCA LA EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO.

4.3 EL USUFRUCTUARIO NO TENDRÁ DERECHO A NINGUNA CLASE DE REEMBOLSO DE LOS MONTOS QUE HUBIESE PAGADO COMO CONTRAPRESTACIÓN POR EL USUFRUCTO, NI A NINGÚN OTRO TIPO DE INDEMNIZACIÓN O COMPENSACIÓN POR PARTE DE AYEPSA, DERIVADA DE LA RENUNCIA.

CLÁUSULA QUINTA: CONTRAPRESTACIÓN POR EL USUFRUCTO

POR EL USUFRUCTO QUE AYEPSA CONSTITUYE A FAVOR DEL USUFRUCTUARIO, ÉSTE SE OBLIGA A PAGAR A AYEPSA LA SIGUIENTE CONTRAPRESTACIÓN:

5.1 DERECHO DE USUFRUCTO: ASCENDENTE A US \$ 211,500.00 (DOSCIENTOS ONCE MIL QUINIENTOS Y 00/100 DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA) MENSUALES, MÁS EL CORRESPONDIENTE IMPUESTO GENERAL A LAS VENTAS (IGV). DICHO MONTO SERÁ PAGADO DENTRO DE LOS PRIMEROS QUINCE (15) DÍAS CALENDARIOS SIGUIENTES A CADA MES DE EJECUCIÓN DEL USUFRUCTO. EL PRIMER MES DE EJECUCIÓN DEL USUFRUCTO SE INICIARÁ DESDE LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA DE LA CENTRAL, SIENDO QUE EL PAGO DE ESTE MES SE EFECTUARA DENTRO DE LOS PRIMEROS QUINCE (15) DÍAS CALENDARIOS SIGUIENTES A ESTE MES.

AL FINAL DE CADA AÑO, CONTADO DESDE LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA DE LA CENTRAL, SE ACTUALIZARÁ EL MONTO MENSUAL DE LA CONTRAPRESTACIÓN, EN BASE AL ÍNDICE DE PRECIOS COMUNICADOS EN EL INTERNET POR EL DEPARTAMENTO DE TRABAJO DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (U.S. DEPARTMENT OF LABOR BUREAU OF LABOR STATISTICS, CONSUMER PRICE INDEX, ALL URBAN CONSUMERS-CPI-U, U.S. CITY AVERAGE, ALL ITEMS, NOT SEASONALLY ADJUSTED) O EL ÍNDICE QUE LO REEMPLACE EN SU OPORTUNIDAD.

CLÁUSULA SEXTA: RÉGIMEN DE SEGUROS

6.1 DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO, EL USUFRUCTUARIO CONTRATARÁ Y DEBERÁ MANTENER VIGENTES LAS SIGUIENTES POLIZAS DE SEGUROS, QUE TENDRÁN COMO OBJETO CUBRIR SU RESPONSABILIDAD POR LOS SINIESTROS QUE SE PUDIERAN PRODUCIR RELACIONADOS CON EL USO, LA OPERACIÓN Y EL MANTENIMIENTO DE LA CENTRAL, DE ACUERDO CON LO SIGUIENTE:

A. SEGURO DE RESPONSABILIDAD CIVIL CONTRACTUAL Y EXTRA CONTRACTUAL, EL CUAL DEBERÁ CUBRIR CUALQUIER DAÑO, PERJUICIO, PÉRDIDA O LESIÓN QUE PUEDIERE SOBREVENIR A BIENES Y PERSONAS, INCLUYENDO LA ATENCIÓN MÉDICA INMEDIATA DE LOS TERCEROS QUE SE VIERAN AFECTADOS, ASÍ COMO EL PAGO DE UNA INDEMNIZACIÓN PARA LOS PROPIETARIOS DE VIVIENDAS O INMUEBLES QUE SEAN AFECTADOS DIRECTAMENTE POR CUALQUIER TIPO DE EMERGENCIA O ACCIDENTE.

B. SEGURO QUE CUBRA EL VALOR DE REEMPLAZO DE LOS BIENES. LA CONTRATACIÓN DE LAS POLIZAS DEBERÁ ADECUARSE A LA NATURALEZA DE CADA UNO DE LOS BIENES MATERIA DEL USUFRUCTO. LAS COBERTURAS SERÁN CUANDO MENOS LAS SIGUIENTES: DAÑOS PARCIALES O TOTALES PROVOCADOS POR AGUA, TERREMOTO, INCENDIO, TERRORISMO, VANDALISMO, CONMOCIÓN CIVIL, ROBO, HURTO, APROPIACIÓN ILÍCITA Y CUBRIRÁN EL VALOR TOTAL DE LOS BIENES ASEGURADOS.

6.2 LOS VALORES DE ESTOS SEGUROS SE REAJUSTARÁN POR INFLACIÓN ANUALMENTE, A PARTIR DEL INICIO DEL TERCER MES INMEDIATAMENTE POSTERIOR A CADA ANIVERSARIO DE LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA. EL REAJUSTE SE HARÁ EN FUNCIÓN DE LA RELACIÓN ENTRE EL ÍNDICE PROMEDIO DE LOS DOS ÚLTIMOS AÑOS ANTERIORES AL ANIVERSARIO, CON TAL FIN SE EMPLEARÁ LOS ÍNDICES MENSUALES COMUNICADOS EN EL INTERNET POR EL DEPARTAMENTO DE TRABAJO DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (U.S. DEPARTMENT OF LABOR BUREAU OF LABOR STATISTICS, CONSUMER PRICE INDEX, ALL URBAN CONSUMERS-CPI-U, U.S. CITY AVERAGE, ALL ITEMS, NOT SEASONALLY ADJUSTED).

CLÁUSULA SÉTIMA: OBLIGACIONES DEL USUFRUCTUARIO

EL USUFRUCTUARIO SE OBLIGA ESPECIALMENTE A:

A) EXPLOTAR LOS BIENES DE LA CH PÍAS EN LA FORMA NORMAL Y ACOSTUMBRADA DE ACUERDO A LOS ESTÁNDARES INTERNACIONALES DE CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD, DE CONFORMIDAD CON LA NORMATIVIDAD VIGENTE.

B) NO HACER NINGUNA MODIFICACIÓN SUSTANCIAL DE LOS BIENES DE LA CH PÍAS O DE SU USO, SIN EL CONSENTIMIENTO POR ESCRITO DE AYEPSA. NO SE CONSIDERAN MODIFICACIONES SUSTANCIALES LAS QUE EFECTÚE EL USUFRUCTUARIO PARA UNA OPERACIÓN NORMAL O MÁS EFICIENTE DE LOS BIENES DE LA CH PÍAS, LAS CUALES DEBERÁN SER COMUNICADAS OPORTUNAMENTE A AYEPSA.

C) UNA VEZ PRODUCIDA LA EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO, EL USUFRUCTUARIO DEBERÁ TRAMITAR Y OBTENER ANTE LAS AUTORIDADES COMPETENTES LA CESIÓN DE LOS TÍTULOS HABILITANTES, LICENCIAS, PERMISOS Y AUTORIZACIONES QUE CORRESPONDAN PARA LA OPERACIÓN DE LOS BIENES DE LA CENTRAL, A FAVOR DE AYEPSA.

D) ASUMIR DIRECTAMENTE LA RESPONSABILIDAD POR DAÑOS A TERCEROS O A BIENES DE TERCEROS QUE PUEDIERA DERIVARSE DE LA OPERACIÓN O ACTIVIDADES VINCULADAS A LOS BIENES DE LA CENTRAL, EXIMIENDO A AYEPSA DE CUALQUIER TIPO DE RECLAMO, ACCIÓN ADMINISTRATIVA, JUDICIAL O EXTRAJUDICIAL O DE CUALQUIER OTRA NATURALEZA.

E) EFECTUAR LA OPERACIÓN Y EL MANTENIMIENTO DE LOS EQUIPOS E INSTALACIONES EN GENERAL QUE COMPONEN LOS BIENES DE LA CENTRAL, ASÍ COMO LAS REPARACIONES ORDINARIAS Y EXTRAORDINARIAS QUE SEAN NECESARIAS. EL COSTO SERÁ ASUMIDO POR EL USUFRUCTUARIO, SIN OBLIGACIÓN DE REEMBOLSO DE PARTE DE AYEPSA.

F) ENTREGAR A AYEPSA LOS BIENES DE LA CH PÍAS UNA VEZ PRODUCIDA LA EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO, EN CONDICIONES NORMALES DE OPERACIÓN, INCLUYENDO SUS PARTES INTEGRANTES, BIENES ACCESORIOS Y MEJORAS NECESARIAS, SI FUERA EL CASO, LIBRES DE TODA CARGA O GRAVAMEN, DENTRO DEL PLAZO SEÑALADO. LAS MEJORAS PASARÁN A SER DE PROPIEDAD DE AYEPSA, SIN QUE DEBA PAGARSE COMPENSACIÓN ALGUNA.

G) CONTAR EN FORMA PERMANENTE, CON EL PERSONAL TÉCNICO IDÓNEO QUE LE PERMITA LA OPERACIÓN EFICIENTE, PERMANENTE Y SEGURA DE LOS BIENES DE LA CENTRAL.

H) EL USUFRUCTUARIO DECLARA QUE AYEPSA NO TIENE NI TENDRÁ NINGUNA RESPONSABILIDAD EN LAS RELACIONES LABORALES QUE EL USUFRUCTUARIO ESTABLEZCA PARA LA OPERACIÓN Y EL MANTENIMIENTO DE

Alfredo Zambrano
Rodriguez
NOTARIO

LOS BIENES DE LA CH PIÁS, POR LO QUE SE OBLIGA A SU EXCLUSIVO COSTO, A LIBERAR A AYEPSA DE CUALQUIER RECLAMO, ACCIÓN ADMINISTRATIVA, JUDICIAL O EXTRAJUDICIAL O DE CUALQUIER OTRA NATURALEZA, EN LA EVENTUALIDAD EN QUE SE VEA COMPROMETIDO EN ALGUNA DE ELLAS.

- I) SER EL UNICO Y EXCLUSIVO RESPONSABLE DEL CUMPLIMIENTO DE LAS OBLIGACIONES ORIGINADAS Y DERIVADAS DE LAS NORMAS LEGALES VIGENTES Y FUTURAS, RELACIONADAS CON LA OPERACIÓN DE LOS BIENES DE LA CH PIÁS DURANTE LA VIGENCIA DEL USUFRUCTO.
- J) CUMPLIR CON SUS OBLIGACIONES COMO CONCESIONARIO DE GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD UNA VEZ QUE LA CONCESIÓN DE GENERACIÓN LE SEA TRANSFERIDA POR AYEPSA ASÍ COMO MANTENER VIGENTE LA CONCESIÓN DE GENERACIÓN, NO PUDIENDO DISPONER, RENUNCIAR NI GRAVAR DICHA CONCESIÓN, SIN LA AUTORIZACIÓN EXPRESA Y POR ESCRITO DE AYEPSA. ASIMISMO, CUMPLIR CON LAS NORMAS TÉCNICAS Y DE CONSERVACIÓN DEL MEDIO AMBIENTE, CORRESPONDIENTES A LA OPERACIÓN EN OPTIMAS CONDICIONES DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN 138 KV CH PIÁS-SE. LLACUABAMBA, DE TITULARIDAD DE AYEPSA.
- K) PAGAR LOS APORTES AL COMITÉ DE OPERACIÓN ECONOMICA DEL SISTEMA (COES), EL APORTE AL OSINERGMIN O CUALQUIER OTRO PAGO DE CORRESPONDA COMO OPERADOR DE LA CENTRAL INCLUYENDO LOS QUE SE PUEDAN ESTABLECER EN EL FUTURO.

CLÁUSULA OCTAVA: OBLIGACIONES DE AYEPSA

AYEPSA EN VIRTUD DEL PRESENTE CONTRATO SE OBLIGA A:

- A. MANTENER LA TITULARIDAD DE LOS BIENES DE LA CH PIÁS DURANTE EL PLAZO DEL USUFRUCTO.
- B. SUSCRIBIR LA ESCRITURA PUBLICA Y OTROS DOCUMENTOS QUE SEAN NECESARIOS PARA LA INSCRIPCIÓN DEL USUFRUCTO EN LOS REGISTROS PÚBLICOS RESPECTIVOS. LOS GASTOS NOTARIALES Y REGISTRALES SERÁN ASUMIDOS POR EL USUFRUCTUARIO.
- C. TRAMITAR Y OBTENER ANTE EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS LA CESIÓN DE LAS CONCESIÓN DE GENERACIÓN Y LAS LICENCIAS PERMISOS Y AUTORIZACIONES QUE CORRESPONDAN DE LA CUALES ES TITULAR PARA LA OPERACIÓN DE LOS BIENES LA CENTRAL, A FAVOR DEL USUFRUCTUARIO.
- D. TRAMITAR Y OBTENER ANTE EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS LA CESIÓN DE LAS SERVIDUMBRES ASOCIADAS A LA CONCESIÓN DE GENERACIÓN, EN CASO DE CORRESPONDER, A FAVOR DEL USUFRUCTUARIO.
- E. TRAMITAR Y OBTENER ANTE LA AUTORIDAD NACIONAL DEL AGUA Y/O LA ENTIDAD COMPETENTE, LA CESIÓN DE LA LICENCIA DE AGUA DE LA QUE ES TITULAR A FAVOR DEL USUFRUCTUARIO PARA LA OPERACIÓN DE LA CENTRAL.
- F. GARANTIZAR LA CAPACIDAD DE TRASMISIÓN SUFICIENTE EN LA LÍNEA DE TRASMISIÓN LÍNEA DE TRANSMISIÓN 138 KV CH PIÁS - SE. LLACUABAMBA DE LA QUE ES TITULAR A EFECTOS DE QUE EL USUFRUCTUARIO PUEDA CUMPLIR CON AUTOABASTECER LAS NECESIDADES DE ENERGÍA Y POTENCIA INDICADAS EN LA CLAUSULA SEGUNDA DEL PRESENTE CONTRATO.
- G. MANTENER INDEMN E AL USUFRUCTUARIO DE CUALQUIER RESPONSABILIDAD CIVIL O ADMINISTRATIVA DERIVADA DE PROCEDIMIENTOS INICIADOS EN CONTRA DE AYEPSA ANTES DE LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA DE LA CENTRAL POR CUALQUIER CAUSA.

CLAUSULA NOVENA: EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO

9.1 EL USUFRUCTO SE EXTINGUE POR:

- A. CUMPLIMIENTO DEL PLAZO ESTABLECIDO EN NUMERAL 3.1.
- B. RESOLUCIÓN DEL CONTRATO DE USUFRUCTO.
- C. RENUNCIA DEL USUFRUCTO CONFORME A LA CLÁUSULA CUARTA.
- D. ACUERDO DE PARTES.

9.2 AYEPSA PODRÁ RESOLVER EL PRESENTE CONTRATO CUANDO SE PRODUZCA ALGUNA DE LAS SIGUIENTES CAUSALES:

- A. HABER QUEDADO FIRME UNA DECLARACIÓN POR LA AUTORIDAD COMPETENTE DE CADUCIDAD DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA O LA LICENCIA DE AGUA DE LA CH PIÁS POR HECHOS IMPUTABLES AL USUFRUCTUARIO.
- B. APROBACIÓN O DECLARACIÓN DE EXTINCIÓN O LIQUIDACIÓN DEL USUFRUCTUARIO.
- C. INCUMPLIMIENTO DE DOS (2) PAGOS CONSECUTIVOS Y DE LAS DEMÁS CONDICIONES ESTABLECIDAS EN LA CLÁUSULA QUINTA.
- D. CESIÓN DEL USUFRUCTO SIN ASENTIMIENTO DE AYEPSA.
- E. EL INCUMPLIMIENTO DE LAS OBLIGACIONES DEL USUFRUCTUARIO PACTADAS EN EL CONTRATO.

9.3 EL USUFRUCTUARIO PODRÁ RESOLVER EL CONTRATO, POR LAS SIGUIENTES CAUSALES:

A. DESTRUCCIÓN O PERDIDA TOTAL DE LA CENTRAL.

B. DESTRUCCIÓN PARCIAL DE LA CH PÍAS, SI LO DESTRUIDO IMPIDE EL FUNCIONAMIENTO DE LA CH PÍAS.

C. CADUCIDAD, TERMINACIÓN O REVOCATORIA, SEGÚN SEA APLICABLE, DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA O LA LICENCIA DE AGUA DE LA CH PÍAS POR HECHOS NO IMPUTABLES AL USUFRUCTUARIO.

9.4 LA PARTE QUE QUIERA RESOLVER EL CONTRATO DEBERÁ OBSERVAR EL PROCEDIMIENTO SIGUIENTE:

A. PRODUCIDA LA CAUSAL DE RESOLUCIÓN, SE NOTIFICARÁ POR ESCRITO A LA OTRA PARTE, OTORGÁNDOSE UN PLAZO DE TREINTA (30) DÍAS PARA QUE SE SUBSANE EL INCUMPLIMIENTO DE SER EL CASO, DE NO SUBSANARSE EL INCUMPLIMIENTO SE PODRÁ RESOLVER EL CONTRATO MEDIANTE CARTA NOTARIAL.

B. DE SER UNA CAUSAL QUE NO INVOLUCRE INCUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES SE OTORGARÁ UN PLAZO DE TREINTA (30) DÍAS A LA OTRA PARTE PARA QUE EMITA SU PRONUNCIAMIENTO. VENCIDO ESTE PLAZO PODRÁ RESOLVERSE EL CONTRATO MEDIANTE COMUNICACIÓN NOTARIAL.

9.5 EL USUFRUCTUARIO DEBE RESTITUIR LA CH PÍAS, EN UN PLAZO MÁXIMO DE QUINCE (15) DÍAS SIGUIENTES, DE PRODUCIDA LA EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO, LIBRE DE DEUDA, CARGA, GRAVAMEN, U. OTRO TIPO DE ACRENCIA QUE PONGA EN RIESGO LA VIGENCIA DE LA CONCESIÓN DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, DEBIENDO SUSCRIBIRSE UN ACTA DE ENTREGA POR AMBAS PARTES. TAL DOCUMENTO SÓLO SE CIRCUNSCRIBIRÁ A LA ENTREGA FÍSICA DE LA CH PÍAS.

REALIZADA LA ENTREGA PODRÁ REALIZARSE UNA AUDITORIA PARA DETERMINAR EL ESTADO DE LOS BIENES E INFRAESTRUCTURA DE LA CENTRAL Y LA POSIBLE EXISTENCIA DE PASIVOS AMBIENTALES. LA AUDITORIA SERÁ CONTRATADA POR AYEPSA EL CUAL REPETIRÁ LO PAGADO CONTRA EL USUFRUCTUARIO. EN CASO QUE EN FUNCIÓN DE LA AUDITORIA INDICADA SE DETERMINE QUE LOS BIENES DE LA CH PÍAS NO SE ENCUENTREN EN BUEN ESTADO DE CONSERVACIÓN O HAYAN SUFRIDO DAÑOS U OTROS PERJUICIOS QUE PUDIERAN AFECTARLES, O EXISTIERAN PASIVOS AMBIENTALES, EL USUFRUCTUARIO DEBERÁ CUMPLIR CON CUBRIR LOS GASTOS DE REPARACIÓN QUE CORRESPONDEN EN UN PLAZO DE SEIS (6) MESES, DEBIENDO CONTAR CON LA DEBIDA CONFORMIDAD DE LA AUTORIDAD COMPETENTE.

DEL MISMO MODO LA CONCESIÓN DE GENERACIÓN Y LOS DERECHOS DE AGUA SERÁN CEDIDAS A AYEPSA EN EL MÁS BREVE PLAZO POSIBLE, OBLIGÁNDOSE EL USUFRUCTUARIO A GESTIONAR ANTE LA AUTORIDAD COMPETENTE LA FORMALIZACIÓN DE DICHA CESIÓN, EN CONJUNTO CON AYEPSA.

CLÁUSULA DÉCIMA: SUPERVISIÓN

10.1 AYEPSA, EN SU CALIDAD DE PROPIETARIA DE LA CH PÍAS, TIENE EL DERECHO DE SUPERVISAR EL ESTADO DE CONSERVACIÓN Y FUNCIONAMIENTO DE LA MISMA.

AYEPSA, PODRÁ EFECTUAR LA SUPERVISIÓN COMO MÍNIMA UNA (1) VEZ AL AÑO, PUDIENDO REALIZARSE SUPERVISIONES ADICIONALES CUANDO AYEPSA LO ESTIME CONVENIENTE, DEBIENDO COMUNICAR AL USUFRUCTUARIO POR ESCRITO CON UNA ANTICIPACIÓN DE CUARENTA Y OCHO (48) HORAS.

PARA TAL EFECTO, AYEPSA DESIGNARÁ A UNO O MÁS SUPERVISORES INFORMANDO AL USUFRUCTUARIO EL NOMBRE DE LOS MISMOS.

10.2 SERÁN DE COSTO Y CARGO EXCLUSIVO DE AYEPSA LAS ACTIVIDADES QUE REALICE EL SUPERVISOR EN CUMPLIMIENTO DE SU FUNCIÓN. EN LA EVENTUALIDAD QUE EL SUPERVISOR ORIGINE UN GASTO PARA EL USUFRUCTUARIO, ÉSTE LO PRESENTARÁ A AYEPSA PARA SU REEMBOLSO SIEMPRE QUE AQUEL LO ACREDITE EN FORMA FIDUCIARIA.

10.3 EL SUPERVISOR DESIGNADO POR AYEPSA NO ESTÁ AUTORIZADO A DAR INSTRUCCIONES AL USUFRUCTUARIO, NI A SU PERSONAL, ASIMISMO SU PRESENCIA EN LA CH PÍAS NO SIGNIFICARÁ UNA CONFIRMACIÓN O ACEPTACIÓN DE LA FORMA Y EL MODO EN QUE EL USUFRUCTUARIO ESTÁ LLEVANDO A CABO LAS OPERACIONES DE LA MISMA, NI SE ENTENDERÁ QUE SU LABOR PUEDA SIGNIFICAR QUE AYEPSA PUEDA ESTAR COMPARTIENDO LAS RESPONSABILIDADES DEL USUFRUCTUARIO.

10.4 AYEPSA, EN SU CALIDAD DE PROPIETARIO DE LA CH PÍAS, PODRÁ ORDENAR EN CUALQUIER MOMENTO LA REALIZACIÓN A SU SÓLO CRITERIO, DE AUDITORIAS TÉCNICAS, A FIN DE COMPROBAR EL ESTADO DE LOS BIENES E INSTALACIONES DE LA CH PÍAS.

EL COSTO DE ESTAS AUDITORIAS SERÁ ASUMIDO POR AYEPSA Y NO SE REALIZARÁN ANTES QUE TRANSCURRA UN PERÍODO DE SEIS (6) MESES DESDE LA FECHA DE ENTREGA EFECTIVA.

CLÁUSULA UNDÉCIMA: DOMICILIO

11.1 PARA LOS EFECTOS DE LA EJECUCIÓN DEL PRESENTE CONTRATO LAS PARTES ESTABLECEN COMO SUS DOMICILIOS LOS SEÑALADOS EN EL ENCABEZADO DEL PRESENTE CONTRATO.

ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ
ABOGADO NOTARIO DE LIMA

11.2 EL CAMBIO DE DOMICILIO DE ALGUNA DE LAS PARTES NO PUEDE Oponerse A LA OTRA SI NO HA SIDO PUESTO EN SU CONOCIMIENTO MEDIANTE CARTA NOTARIAL.

11.3 PARA EFECTO DE ESTE CONTRATO SE ENTENDERÁ QUE LAS COMUNICACIONES, REQUERIMIENTOS O NOTIFICACIONES QUE EN EL SE REFIEREN, SE CONSIDERAN CONOCIDAS EN EL MOMENTO QUE LLEGAN AL DOMICILIO DEL DESTINATARIO.

CLAUSULA DUODÉCIMA: LEY APLICABLE

EL PRESENTE CONTRATO SE REGISTRARÁ Y EJECUTARÁ DE ACUERDO CON LAS LEYES DE LA REPÚBLICA DEL PERÚ.

CLAUSULA DÉCIMO TERCERA: SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS

13.1 TRATO DIRECTO

EN CASO DE QUE SURJA UNA CONTROVERSID, LAS PARTES INTENTARÁN RESOLVER DE BUENA FE DICHO CONFLICTO MEDIANTE SUS RESPECTIVAS ALTAS GERENCIAS, O EN CASO DE FALLAR DICHA SOLUCIÓN, MEDIANTE EL ARBITRAJE CONTEMPLADO EN ESTE CONTRATO.

EN CASO DE UNA CONTROVERSID, CUALQUIERA DE LAS PARTES PUEDE NOTIFICAR A LA OTRA DE LA EXISTENCIA DE LA MISMA, CONFORME A LO ESTIPULADO EN LA PRESENTE CLÁUSULA. TANTO AYEPSA COMO EL USUFRUCTUARIO REFERIRÁN DICHA CONTROVERSID A UN REPRESENTANTE DE SU ALTA GERENCIA, QUIENES TENDRÁN LA FACULTAD DE RESOLVER TOTALMENTE DICHO CONFLICTO.

SI LOS REPRESENTANTES DESIGNADOS DE LA ALTA GERENCIA NO PUEDEN RESOLVER LA CONTROVERSID DENTRO DE QUINCE (15) DÍAS HÁBILES DESPUÉS DE LA FECHA EN QUE UNA DE LAS PARTES HAYA NOTIFICADO A LA OTRA SOBRE DICHA CONTROVERSID, ESTE SERÁ SOMETIDO A UN ARBITRAJE CONFORME A LO ESTIPULADO EN EL NUMERAL 13.2 SIGUIENTE.

13.2 ARBITRAJE

CUALQUIER CONTROVERSID QUE NO PUEDA SER RESULTA CONFORME CON EL NUMERAL 13.1 PRECEDENTE, INCLUIDAS AQUELLAS REFERIDAS A LA NULIDAD E INVALIDEZ DEL CONTRATO, SERÁN RESUELTAS POR UN ARBITRAJE DE DERECHO, MEDIANTE UN FALLO DEFINITIVO E INAPELABLE DE UN TRIBUNAL ARBITRAL COMPUESTO POR TRES (3) ARBITROS, DE CONFORMIDAD CON LAS REGLAS ARBITRALES VIGENTES Y LA ADMINISTRACIÓN DEL CENTRO DE ARBITRAJE DE LA CÁMARA DE COMERCIO DE LIMA, A CUYAS REGLAS ENTÓNCE VIGENTES LAS PARTES SE SOMETEN, SIENDO DE APLICACIÓN SUPLETORIA EL DECRETO LEGISLATIVO N° 1071 (DECRETO LEGISLATIVO QUE NORMA EL ARBITRAJE) O LA NORMA QUE LO SUSTITUYA. EL ARBITRAJE SE REALIZARÁ EN LIMA, PERÚ Y SERÁ CONDUCTO EN IDIOMA ESPAÑOL.

EL TRIBUNAL ARBITRAL AL QUE SE REFIERE EL PÁRRAFO PRECEDENTE ESTARÁ CONSTITUIDO POR TRES (3) ARBITROS INDEPENDIENTES, UNO DE LOS CUALES SERÁ NOMBRADO POR AYEPSA, UNO POR EL USUFRUCTUARIO Y EL TERCERO - QUIEN SERÁ EL QUE PRESIDE EL TRIBUNAL ARBITRAL - SERÁ NOMBRADO POR LOS OTROS DOS ARBITROS NOMBRADOS POR LAS PARTES DENTRO DE LOS TREINTA (30) DÍAS SIGUIENTES AL NOMBRAMIENTO DEL SEGUNDO ARBITRO.

EL LAUDO DEL TRIBUNAL ARBITRAL NOMBRADO DE ACUERDO A LA PRESENTE CLÁUSULA SERÁ FINAL, INAPELABLE Y OBLIGATORIO PARA LAS PARTES Y SERÁ LA ÚNICA Y EXCLUSIVA REPARACIÓN ENTRE LAS PARTES RESPECTO A LOS ASUNTOS DE LA CONTROVERSID RESUELTA.

LAS PARTES RENUNCIAN EXPRESAMENTE A SUS DERECHOS DE APELAR O REVISAR DICHA DECISIÓN EN OTRA CORTE O TRIBUNAL DE JURISDICCIÓN COMPETENTE EN LA MÁXIMA MEDIDA PERMITIDA POR LA NORMATIVA APLICABLE.

EN CASO DE CONTROVERSIAS DE NATURALEZA TÉCNICA LAS PARTES PODRÁN CONVENIR QUE LAS MISMAS SEAN RESUELTAS MEDIANTE LA DECISIÓN INAPELABLE DE UN PERITO EXPERTO DESIGNADO POR AMBAS PARTES. LAS PARTES DE COMÚN ACUERDO DETERMINARÁN LAS REGLAS A LAS QUE SU SUJETARÁ LA RESOLUCIÓN DE LAS CONTROVERSIAS DE NATURALEZA TÉCNICA. A FALTA DE ACUERDO RESPECTO DE LA NATURALEZA TÉCNICA DE LAS CONTROVERSIAS, ESTAS SERÁN RESUELTAS MEDIANTE ARBITRAJE DE DERECHO DE ACUERDO CON LO PREVISTO EN LOS LITERALES PRECEDENTES.

EL CONTRATO Y LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES (SALVO QUE SE ESPECIFIQUE LO CONTRARIO EN OTRA CLÁUSULA DEL MISMO) PERMANECERÁN EN PLENA VIGENCIA Y EFECTO EN ESPERA DE LA RESOLUCIÓN A LAS CONTROVERSIAS DE ACUERDO A LOS NUMERALES PRECEDENTES.

CUALQUIER PERIODO DE TIEMPO CONTEMPLADO EN ESTA CLÁUSULA PUEDE AMPLIARSE POR ACUERDO ESCRITO ENTRE LAS PARTES.

CLAUSULA DÉCIMO CUARTA: GASTOS

LOS GASTOS NOTARIALES QUE OCASIONE LA ELEVACIÓN DE LA PRESENTE MINUTA A ESCRITURA PÚBLICA SERÁN DE CUENTA Y CARGO DEL USUFRUCTUARIO. ASIMISMO, LOS GASTOS REGISTRALES CUANDO CORRESPONDA.

CLAUSULA DÉCIMO QUINTA: MISCELÁNEAS

15.1 LOS TÍTULOS DE LAS CLÁUSULAS UTILIZADOS SON ILUSTRATIVOS Y PARA REFERENCIA, NO TENDRÁN NINGÚN EFECTO EN LA INTERPRETACIÓN DEL CONTRATO.

ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ
ABOGADO NOTARIO DE LIMA

152 TODAS LAS REFERENCIAS A UNA CLÁUSULA O NUMERAL, HACEN REFERENCIA A LA CLÁUSULA O NUMERAL CORRESPONDIENTE DEL CONTRATO. LAS REFERENCIAS A UNA CLÁUSULA, INCLUYEN TODOS LOS NUMERALES DENTRO DE DICHA CLÁUSULA Y LAS REFERENCIAS A UN NUMERAL INCLUYEN TODOS LOS PÁRRAFOS DE ÉSTE.

153 TODA REFERENCIA A DÍA O DÍAS SE ENTENDERÁ REFERIDA A DÍAS CALENDARIO, SALVO QUE EL CONTRATO ESTABLEZCA ALGO DISTINTO.

154 ASIMISMO, EN LO QUE NO SE ENCUENTRE PREVISTO EXPRESAMENTE EN EL CONTRATO Y EN LOS DOCUMENTOS ANTES CITADOS, SE APLICARÁ SUPLETORIAMENTE LAS DISPOSICIONES DEL CÓDIGO CIVIL.

AGREGUE SEÑOR NOTARIO, LO DEMÁS QUE FUERE DE LEY.

LIMA, 13 DE OCTUBRE DE 2016.

POR AYEPSA:

UNA FIRMA ILEGIBLE - CARLOS CAVALLERO BEHR - GERENTE GENERAL.

POR EL USUFRUCTUARIO:

UNA FIRMA ILEGIBLE - FELIPE FERRARO REY - GERENTE GENERAL.

UNA FIRMA ILEGIBLE - JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU - DIRECTOR.

AUTORIZA LA MINUTA EL DOCTOR KRISTIAN M. VELIZ SOTO - ABOGADO - CON REGISTRO DEL COLEGIO DE ABOGADOS DEL CALLAO NÚMERO CIENTO SESENTA Y UNO (161).

EN CADA UNA DE SUS FOJAS UN SELLO QUE DICE: NOTARIA ZAMBRANO - LOS RUISEÑORES 206 - (OVALO DE SANTA ANITA) - SANTA ANITA - LIMA 43 - 362-4545 - AZRAZR.

EN CADA UNA DE SUS FOJAS UN SELLO QUE DICE: EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD SOBRE EL CONTENIDO DEL DOCUMENTO (D.L. 1049 ART. 108).

UN SELLO QUE DICE: LEGALIZACIÓN A LA VUELTA.

AL DORSO:

EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD SOBRE EL CONTENIDO DEL DOCUMENTO (D.L. 1049 ART. 108).

CERTIFICO: QUE LAS FIRMAS QUE FIGURAN EN EL ANVERSO DEL PRESENTE DOCUMENTO CORRESPONDE A: CARLOS FELIPE FERRARO REY, IDENTIFICADO CON D.N.I. Nº 07272159, JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU, IDENTIFICADO CON D.N.I. Nº 07275163, QUIENES PROCEDEN EN REPRESENTACION DE: "CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A." SEGÚN CONSTA EN LA PARTIDA ELECTRONICA NUMERO 01113631, DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LOS REGISTROS PUBLICOS DE LIMA; CARLOS JAVIER CAVALLERO BEHR, IDENTIFICADO CON D.N.I. Nº 07831956, QUIEN PROCEDE EN REPRESENTACION DE: "AGUAS Y ENERGIA PERU S.A." SEGÚN CONSTA EN LA PARTIDA ELECTRONICA NUMERO 03009259, DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LOS REGISTROS PUBLICOS DE LIMA; LAS MISMAS QUE SE LEGALIZAN AL AMPARO DEL ART.108 DE LA LEY DEL NOTARIADO.

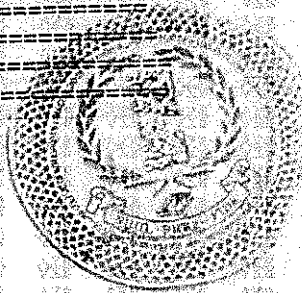
DE LO QUE DOY FE.

LIMA, 17 DE OCTUBRE DEL 2016.

VB° BKVV



Alfredo Zambrano Rodríguez
NOTARIO DE LIMA



ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ
ABOGADO NOTARIO DE LIMA

INSERTO- ANEXO I

ANEXO I

Lista de Activos Fijos

Alfredo Zambrano Rodriguez
NOTARIO DE LIMA

ABOGADO NOTARIO DE LIMA

[illegible]

[illegible]

ABOGADO NOTARIO DE LIMA

Zambra
ESTADIO DE

[illegible]

ABOGADO
Abdo Lamb
NOTARIO

[illegible]

000	001	002	003	004	005	006	007	008	009	010	011	012	013	014	015	016	017	018	019	020	021	022	023	024	025	026	027	028	029	030	031	032	033	034	035	036	037	038	039	040	041	042	043	044	045	046	047	048	049	050	051	052	053	054	055	056	057	058	059	060	061	062	063	064	065	066	067	068	069	070	071	072	073	074	075	076	077	078	079	080	081	082	083	084	085	086	087	088	089	090	091	092	093	094	095	096	097	098	099
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

[illegible]

075445126

Carlos Felipe Ferraro Rey
Gerente General

Carlos Cavallero Belir
GERENTE GENERAL

JUAN NAVARRO GRAU
Presidente del Directorio

INSERTO.- ANEXO II

Manual de procedimientos administrativo-contables de las altas y bajas de los activos
fijos y control de los repuestos de la Central Hidroeléctrica Pías

ANEXO II

"MANUAL DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVO - CONTABLES DE LAS ALTAS Y BAJAS DE LOS ACTIVOS
FIJOS, Y CONTROL DE LOS REPUESTOS DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS ENTREGADOS A CONSORCIO
MINERO HORIZONTE S.A. EN VIRTUD DEL CONTRATO DE CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO"

2016

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	03=
2.	ASPECTOS GENERALES	03=
2.1	OBJETIVOS	03=
2.2	FINALIDAD	04=
2.3	BASE LEGAL	04=
2.4	ALCANCE	04=
2.5	APROBACIÓN DEL MANUAL	04=
2.6	REVISIÓN Y ACTUALIZACIÓN	04=
2.7	DEFINICIÓN DE TÉRMINOS	05=
2.8	DISPOSICIONES GENERALES	08=
3.	PROCEDIMIENTOS	09=

3.1 PROCEDIMIENTOS PARA EL ALTA DE ACTIVOS FIJOS	09
3.1.1 PROCEDIMIENTOS GENERALES	09
3.1.2 COMPRA O ADQUISICIÓN POR CMH DE UN NUEVO BIEN EN REEMPLAZO DE UN ACTIVO DE PROPIEDAD DE AYEPSA, RETIRADO PARA SU BAJA	10
3.1.3 INSTALACIÓN DE NUEVOS ACTIVOS AGRUPADOS EN SISTEMAS	11
3.1.4 MEJORAS DEL ACTIVO FIJO	12
3.1.5 INCORPORACIÓN DE INTANGIBLES	13
3.2 PROCEDIMIENTOS PARA LA BAJA DE ACTIVOS FIJOS	13
3.2.1 PROCEDIMIENTOS GENERALES	13
3.3 PROCEDIMIENTOS PARA EL CONTROL DE LOS REPUESTOS	14
3.3.1 PROCEDIMIENTOS GENERALES	15
3.3.2 ACTIVACIÓN DE REPUESTOS MAYORES POR MANTENIMIENTO DE ACTIVOS	15
4 VIGENCIA	16

MANUAL DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS – CONTABLES DE LAS ALTAS Y BAJAS DE LOS ACTIVOS FIJOS, Y CONTROL DE LOS REPUESTOS DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS ENTREGADOS A CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A. EN VIRTUD DEL CONTRATO DE CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO

1. INTRODUCCIÓN

EL PRESENTE MANUAL TIENE COMO OBJETIVO PRINCIPAL ESTABLECER LOS PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS – CONTABLES QUE APLICARÁN LAS EMPRESAS DE AGUAS Y ENERGÍAS PERÚ S.A. (EN ADELANTE AYEPSA) Y CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A. (EN ADELANTE CMH) ENCARGADAS DEL CONTROL DE LOS BIENES DEL ACTIVO FIJO Y DE LOS REPUESTOS CON LOS QUE CUENTA LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS (EN ADELANTE C.H. PÍAS) Y QUE HAN SIDO ENTREGADOS POR AYEPSA A CMH EN VIRTUD DEL CONTRATO DE CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO (EN ADELANTE EL CONTRATO).

PARA UNA MEJOR COMPRENSIÓN DEL CONTENIDO DEL MANUAL, ÉSTE SE HA ESTRUCTURADO DE UNA MANERA LÓGICA Y SENCILLA, BUSCANDO ALCANZAR EL OBJETIVO PARA EL CUAL FUE ELABORADO.

CABE SEÑALAR QUE EL PRESENTE MANUAL ESTARÁ SUJETO A MEJORAS, TANTO EN LO QUE SE REFIERE A LAS NORMAS Y PROCEDIMIENTOS, COMO EN LA ACTIVIDAD A SEGUIR.

2. ASPECTOS GENERALES

2.1 OBJETIVOS

LOS PRINCIPALES OBJETIVOS A ALCANZAR CON LA ELABORACIÓN DE ESTE MANUAL SON:

- PRESENTAR LOS PRINCIPALES PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS Y CONTABLES QUE DEBEN SEGUIR AYEPSA Y CMH, PARA LAS ALTAS, BAJAS DE LOS BIENES DEL ACTIVO FIJO Y CONTROL DE LOS REPUESTOS DE LA C.H. PÍAS; ENTREGADOS A CMH, EN VIRTUD DEL CONTRATO, EN FORMA COMPENDIADA PERMITIENDO QUE SU APLICACIÓN SEA EFICIENTE Y PRACTICA.
- PERMITIR DEFINIR RESPONSABILIDADES, COMPRENSIÓN DE LAS TAREAS A SER DESARROLLADAS Y DIRECCIONAR SU EJECUCIÓN.

- DESCRIBIR CADA PROCEDIMIENTO DESARROLLANDO SECUENCIALMENTE LAS TAREAS QUE CORRESPONDAN, INCLUYENDO EL USO DE FORMULARIOS, Y LAS ÁREAS OPERATIVAS DE CMH Y AYEPSA QUE INTERVIENEN DURANTE SU EJECUCIÓN.

- REGULAR EL PROCEDIMIENTO FORMAL A SEGUIR POR CMH PARA COMUNICAR A AYEPSA LAS MODIFICACIONES DE LA C.H. PÍAS QUE NO SEAN SUSTANCIALES.

2.2 FINALIDAD

EVALUAR PERMANENTEMENTE EN AYEPSA EL ESTADO DE LOS BIENES DEL ACTIVO FIJO Y REPUESTOS ENTREGADOS EN USUFRUCTO, DETERMINANDO SU USO Y PARTICIPACIÓN EN EL PROCESO DE GENERACIÓN DE LA C.H. PÍAS, O SI HAN DEVENIDO EN DESUSO Y / U OBSOLESCENCIA.

2.3 BASE LEGAL

- NIIF 16: TRATAMIENTO CONTABLE DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.
- NIC 36: DETERIORO DEL VALOR DE LOS ACTIVOS FIJOS.
- NIC 8: POLÍTICAS CONTABLES, CAMBIOS EN ESTIMACIONES CONTABLES Y ERRORES.
- NIIF 16: ARRENDAMIENTOS
- CONTRATO DE CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO SUSCRITO ENTRE AYEPSA Y CMH.

2.4 ALCANCE

Alfredo Zambrano Rodríguez
NOTARIO DE LIMA

LOS PROCEDIMIENTOS COMPRENDIDOS EN EL PRESENTE MANUAL SON DE USO Y APLICACIÓN PARA AYEPSA Y CMH SEGÚN CORRESPONDA.

ESTE MANUAL NO REGULA DE MANERA ALGUNA EL TRATAMIENTO TRIBUTARIO QUE DEBE DISPENSARSE A LAS OPERACIONES VINCULADAS AL CONTRATO.

2.5 APROBACIÓN DEL MANUAL

ESTA MANUAL SERÁ FIRMADO POR REPRESENTANTES DE AYEPSA Y CMH, PARA PERFECCIONAR EL CONTROL DE ACTIVOS Y REPUESTOS DE LA C.H. PÍAS.

2.6 REVISIÓN Y ACTUALIZACIÓN

PARA LA REVISIÓN, MODIFICACIÓN Y ACTUALIZACIÓN DEL PRESENTE MANUAL SE DEBERÁ DESARROLLAR LA SIGUIENTE MECÁNICA:

- CUANDO SE PRODUZCA UN CAMBIO DE PROCEDIMIENTOS, MODIFICACIÓN, ACTUALIZACIÓN Y/O AMPLIACIÓN, LOS ENCARGADOS DEL ÁREA COMPETENTE DE, SERÁN QUIENES PROPOGAN LA MODIFICACIÓN Y/O ACTUALIZACIÓN DEL MANUAL.
- UNA VEZ ELABORADA LA PROPUESTA DE MODIFICACIÓN Y/O ACTUALIZACIÓN CMH LA PODRÁ EN CONOCIMIENTO DE AYEPSA PARA QUE ESTA DETERMINE SI SE ENCUENTRA EN LÍNEA O NO CON LO DISPUESTO EN EL CONTRATO. EN CASO AYEPSA CONSIDERE QUE LA PROPUESTA RIÑE CON LO NORMADO EN EL CONTRATO, SE PROCEDERÁ A LA DISCUSIÓN CORRESPONDIENTE CON CMH Y, DE SER EL CASO, A LA APROBACIÓN DE LAS MODIFICACIONES A QUE HUBIERE LUGAR.
- APROBADA LA MODIFICACIÓN Y/O ACTUALIZACIÓN DEL MANUAL POR AMBAS EMPRESAS, LA GERENCIA DE CMH EMITIRÁ EL MEMORANDUM DE APROBACIÓN CORRESPONDIENTE, EL CUAL DEBERÁ SER OPORTUNO, PRECISANDO LA FECHA DE VIGENCIA DE LOS CAMBIOS REALIZADOS AL MANUAL.

2.7 DEFINICIÓN DE TÉRMINOS

1. **ACTA DE ENTREGA:** DOCUMENTO QUE SE INCLUYE PARA EL MEJOR SEGUIMIENTO Y CONTROL DE LAS MODIFICACIONES O MEJORAS QUE SE PUDIERAN INCORPORAR A LOS BIENES ENTREGADOS CONFORME A LA CLÁUSULA 3.2 DEL CONTRATO. SE SUSCRIBE DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO ENTRE CMH Y AYEPSA CUANDO CMH:
 - REEMPLAZA CON UN NUEVO ACTIVO UN BIEN (ACTIVO FIJO O REPUESTO) ENTREGADO POR AYEPSA Y QUE FORMA PARTE DE LA C.H. PÍAS (CLÁUSULA SÉTIMA); O
 - INCORPORA UN NUEVO ACTIVO AL ACTIVO FIJO ENTREGADO POR AYEPSA Y QUE MEJORAN LOS BIENES QUE FORMAN PARTE DE LA C.H. PÍAS (CLÁUSULA SÉTIMA).DE ACUERDO A LA CLÁUSULA SÉTIMA DEL CONTRATO, EN CASO SE PRODUZCA LA EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO, CMH SE OBLIGA A ENTREGAR A AYEPSA C.H. PÍAS, EN CONDICIONES NORMALES DE OPERACIÓN, INCLUYENDO SUS PARTES INTEGRANTES, BIENES ACCESORIOS Y MEJORAS, SI FUERA EL CASO, LIBRE DE TODA CARGA Y GRAVAMEN.
2. **ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN:** DOCUMENTO QUE FORMALIZA EL CUMPLIMIENTO DE LAS CLÁUSULAS SÉTIMA Y NOVENA DEL CONTRATO Y SE SUSCRIBE ENTRE CMH (EL QUE ENTREGA) Y AYEPSA (EL QUE RECIBE) AL FINALIZAR EL CONTRATO, PARA EVIDENCIAR LA ENTREGA DEL ACTIVO FIJO Y REPUESTOS, EN SEÑAL DE CONFORMIDAD POR AMBAS PARTES. ESTA ACTA SUSTITUYE LAS ACTAS DE ENTREGA QUE SE HAYAN MANTENIDO VIGENTES DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO. EL ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN DEBERÁ SER FIRMADA POR LOS ENCARGADOS DEL ÁREA COMPETENTE DE CMH Y LOS ENCARGADOS DEL ÁREA COMPETENTE DE AYEPSA, Y CONTENDRÁ TODAS LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE LOS ACTIVOS A SER INCORPORADOS Y PODRÁ SER SUSTITUIDA POR NUEVAS ACTAS DE COMPROMISO DE ENTREGA.
2. **ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN:** DOCUMENTO QUE FORMALIZA EL CUMPLIMIENTO DE LAS CLÁUSULAS SÉTIMA Y NOVENA DEL CONTRATO Y SE SUSCRIBE ENTRE CMH (EL QUE ENTREGA) Y AYEPSA (EL QUE RECIBE) AL FINALIZAR EL CONTRATO, PARA EVIDENCIAR LA ENTREGA DEL ACTIVO FIJO Y REPUESTOS, EN SEÑAL DE CONFORMIDAD POR AMBAS PARTES. ESTA ACTA SUSTITUYE LAS ACTAS DE ENTREGA QUE SE HAYAN MANTENIDO VIGENTES DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO. EL ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN DEBERÁ SER FIRMADA POR LOS ENCARGADOS DEL ÁREA COMPETENTE DE CMH Y LOS ENCARGADOS DEL ÁREA COMPETENTE DE AYEPSA, Y CONTENDRÁ TODAS LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE LOS ACTIVOS INCORPORADOS. EL ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN DEBERÁ CUMPLIR CON LAS SIGUIENTES FORMALIDADES:
 - 1.- BIENES MUEBLES CUYO VALOR NO SUPERE 25% (VEINTICINCO POR CIENTO) DE LA UIT VIGENTE AL MOMENTO DE LA COMPRA O TRASFERENCIA DE LOS BIENES, LA ENTREGA-RECEPCIÓN REQUIERE DE ESCRITO DE FECHA CIERTA, DETALLÁNDOSE LA RELACIÓN DE BIENES Y SU VALOR.

II.- BIENES MUEBLES CUYO VALOR SUPERA 25% (VEINTICINCO POR CIENTO) DE LA UIT, LA ENTREGA - RECEPCIÓN REQUIERE DE ESCRITO DE FECHA CIERTA, DETALLÁNDOSE LOS BIENES Y SU VALOR. —

III.- INMUEBLES: LA ENTREGA - RECEPCIÓN REQUIERE ESCRITURA PÚBLICA, DETALLÁNDOSE LOS INMUEBLES Y SU VALOR. —

3. **ACTIVOS FIJOS:** SON TODOS AQUELLOS BIENES QUE UNA EMPRESA UTILIZA DE MANERA CONTINUA EN EL CURSO NORMAL DE SUS OPERACIONES Y QUE DEBE CUMPLIR LAS SIGUIENTES CARACTERÍSTICAS: —

I.- DEBE SER FÍSICAMENTE TANGIBLE. —

II.- DEBE TENER UNA VIDA RELATIVAMENTE LARGA (POR LO MENOS MAYOR A UN AÑO O A UN CICLO NORMAL DE OPERACIONES, EL QUE SEA MAYOR); —

III.- SUS BENEFICIOS DEBEN EXTENDERSE, POR LO MENOS, MÁS DE UN AÑO O A UN CICLO NORMAL DE OPERACIONES, EL QUE SEA MAYOR Y —

IV.- DEBE SER UTILIZADO EN LA PRODUCCIÓN O COMERCIALIZACIÓN DE BIENES Y SERVICIOS. —

4. **ALTA DE ACTIVOS:** CONSISTE EN EL INGRESO FÍSICO DOCUMENTADO AL PATRIMONIO DE AYEPSA, DE UN BIEN QUE FORMARÁ PARTE DEL ACTIVO, MEDIANTE LA TRANSFERENCIA DE PROPIEDAD A TRAVÉS DE UNA FACTURA EMITIDA POR CMH Y UN ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN, QUE SE REALIZARÁ A LA EXTINCIÓN DEL USUFRUCTO. —

5. **DEPRECIACIÓN:** ES LA DISTRIBUCIÓN SISTEMÁTICA DEL IMPORTE DEPRECIABLE DE UN ACTIVO A LO LARGO DE SU VIDA ÚTIL. —

6. **AMORTIZACIÓN DE INTANGIBLES:** ES LA DISTRIBUCIÓN SISTEMÁTICA DEL IMPORTE AMORTIZABLE DE UN INTANGIBLE, Y EL PORCENTAJE DE AMORTIZACIÓN ESTARÁ DADO DE ACUERDO AL PORCENTAJE DE DEPRECIACIÓN DEL ACTIVO PRINCIPAL EN DONDE ESTÉ INSTALADO EL INTANGIBLE. —

7. **BAJA DE ACTIVOS:** SON LOS ACTIVOS FIJOS QUE HABIENDO SIDO CALIFICADOS COMO OBSOLETOS, MALGRADOS O EN DESUSO Y DE RECUPERACIÓN ONEROSA; LUEGO DE UN PROCESO DE CALIFICACIÓN MEDIANTE UN INFORME TÉCNICO DE SUSTENTO, CON LO CUAL SALE DEL REGISTRO DEL ACTIVO FIJO Y SE PROCEDE A SU VENTA, DONACIÓN O DESTRUCCIÓN. —

8. **CÓDIGO DE BIEN:** CÓDIGO ALFANUMÉRICO QUE IDENTIFICA AL BIEN, SE ASIGNA A LOS BIENES AL MOMENTO DE DARSE EL INGRESO COMO BIENES DEL ACTIVO FIJO. —

9. **CONTRATO DE CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO:** CONTRATO CELEBRADO EL 13 DE OCTUBRE DE 2016 MEDIANTE EL CUAL SE ESTIPULA QUE AYEPSA OTORGA A CMH LAS FACULTADES DE USAR Y DISFRUTAR TEMPORALMENTE LA C.H. PÍAS POR EL PLAZO Y EN LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO. —

10. **DESTRUCCIÓN O SINIESTRO DE UN BIEN:** SON AQUELLOS BIENES QUE HAN SUFRIDO DAÑO, PERDIDA O DESTRUCCIÓN PARCIAL O TOTAL A CAUSA DE UN HECHO ACCIDENTAL O FENÓMENO DE LA NATURALEZA, LO CUAL DEBERÁ SER SUSTENTADO CON LA INFORMACIÓN DE LOS DAÑOS OCASIONADOS, EXPEDIDA POR ORGANISMOS COMPETENTES, CUANDO CORRESPONDA. EN EL CASO DE BIENES DESTRUIDOS, ESTA CAUSAL OPERA CUANDO EL BIEN HA SUFRIDO UN DAÑO GRAVE A CONSECUENCIA DE HECHOS ACCIDENTALES O PROVOCADOS QUE NO SEAN CALIFICADOS COMO SINIESTROS. ESTA CAUSAL SERÁ SUSTENTADA SOBRE LA BASE DE LA DENUNCIA POLICIAL O INFORME TÉCNICO, CUANDO CORRESPONDA. —

11. **VALOR NETO EN LIBROS:** ES EL IMPORTE POR EL QUE SE RECONOCE UN ACTIVO, UNA VEZ DEDUCIDA LA DEPRECIACIÓN Y LAS PÉRDIDAS ACUMULADAS, POR DETERIORO DEL VALOR. —

12. **INFORME TÉCNICO:** DOCUMENTO EMITIDO POR UN ESPECIALISTA DE CMH, COMO RESULTADO DE UN ANÁLISIS O EVALUACIÓN DE UN BIEN DETERMINADO Y QUE SERÁ UTILIZADO PARA LA SUSTENTACIÓN DE LA BAJA DEL MENCIONADO BIEN. —

13. **MANTENIMIENTO DEL ACTIVO FIJO:** ES EL DESEMBOLSO QUE SE REALIZA PARA RESTAURAR O MANTENER EL BIEN, PERO NO INCREMENTA SU VIDA ÚTIL O EL NIVEL DE PRODUCCIÓN O EFICIENCIA ORIGINAL DEL BIEN, DICHO MANTENIMIENTO SE REGISTRA COMO GASTO. —

14. **MEJORAS DEL ACTIVO FIJO:** SON LAS MODIFICACIONES QUE SE REALIZAN AL ACTIVO FIJO QUE OPERA EN LA C.H. PÍAS Y QUE INCREMENTA SU VIDA ÚTIL O EL NIVEL DE PRODUCCIÓN DEL MISMO, O EFICIENCIA ORIGINAL DEL BIEN, DICHAS MEJORAS FORMARÁN PARTE DEL COSTO DEL ACTIVO. —

Alfredo Zambrano Rodríguez
NOTARIO DE LIMA

15. **OBSOLESCENCIA TÉCNICA:** SE LLAMA ASÍ A LOS ACTIVOS FIJOS Y SUS REPUESTOS ASOCIADOS, QUE AUN ESTANDO EN ESTADO OPERATIVO, NO PERMITEN OBTENER UN DESEMPEÑO PRODUCTIVO POSITIVO EN COMPARACIÓN A LO QUE SE OBTENDRÍA CON OTROS BIENES DE CARACTERÍSTICAS SIMILARES QUE CUMPLEN LAS MISMAS FUNCIONES, DEBIDO A LOS CAMBIOS Y AVANCES TECNOLÓGICOS Y EN OTROS CASOS PORQUE SU MANTENIMIENTO Y/O REPARACIÓN ES TAN ONEROSO, QUE RESULTA MÁS CONVENIENTE SU REEMPLAZO.
16. **PÉRDIDA, ROBO O SUSTRACCIÓN:** ESTA REFERIDA A LA INEXISTENCIA DEL BIEN POR LA VULNERABILIDAD DE LOS CONTROLES Y/O CIRCUNSTANCIAS FORTUITAS, DEBIDAMENTE COMPROBADAS, SUSTENTADO CON LAS DENUNCIAS POLICIALES.
17. **PIEZAS DE REPUESTOS MAYORES:** SON LAS PIEZAS DE REPUESTO IMPORTANTES, QUE SE ESPERE UTILIZAR DURANTE MÁS DE UN PERIODO, CUMPLEN NORMALMENTE LAS CONDICIONES PARA SER CALIFICADAS COMO ELEMENTOS DEL ACTIVO FIJO, DE FORMA SIMILAR, SI LAS PIEZAS DE REPUESTO SÓLO PUDIERAN SER UTILIZADAS CON RELACIÓN A UN ELEMENTO DEL ACTIVO FIJO, SE CONTABILIZARÁN COMO ACTIVO FIJO.
18. **PIEZAS DE REPUESTO MENORES:** SON LAS PIEZAS DE REPUESTO, HERRAMIENTAS Y EQUIPO AUXILIAR SE REGISTRAN HABITUALMENTE COMO INVENTARIOS, Y SE RECONOCEN EN EL RESULTADO DEL PERIODO CUANDO SE CONSUMEN.
19. **REEMBOLSOS O REPOSICIÓN:** SE REFIERE A AQUELLOS BIENES DEL ACTIVO, CUANDO SON REPUESTOS DEBIDO A LA GARANTÍA OTORGADA POR EL PROVEEDOR SON REEMPLAZADOS POR OTRO DE CARACTERÍSTICAS IGUALES, SIMILARES, MEJORES O EQUIVALENTES EN VALOR COMERCIAL O AQUELLOS QUE SON INDEMNIZADOS DE ACUERDO A LAS PÓLIZAS DE SEGUROS.
20. **USUFRUCTUARIO:** ES CMH.
21. **TASACIÓN:** ES LA DETERMINACIÓN DEL PRECIO DE UN BIEN REALIZADO POR UN EXPERTO O PERITO TASADOR.
22. **VALOR DE REPOSICIÓN:** ES EL PRECIO QUE SE TENDRÁ QUE PAGAR PARA REPONER EL BIEN, PERO TOMANDO EN CUENTA EL POTENCIAL QUE TIENE EL ACTIVO ACTUAL Y LA TECNOLOGÍA.
23. **VALOR DE RESCATE:** AQUELLA PARTE DEL COSTO DE UN ACTIVO QUE SE ESPERA RECUPERAR MEDIANTE VENTA O PERMUTA DEL BIEN AL FINAL DE SU VIDA ÚTIL.
24. **VALOR RAZONABLE:** ES EL IMPORTE POR EL CUAL PODRÁ SER INTERCAMBIADO UN ACTIVO O CANCELADO UN PASIVO, ENTRE PARTES INTERESADAS Y DEBIDAMENTE INFORMADAS, EN UNA TRANSACCIÓN REALIZADA EN CONDICIONES DE INDEPENDENCIA MUTUA.
25. **VIDA ÚTIL:** ES EL PERIODO DURANTE EL CUAL SE ESPERA UTILIZAR EL ACTIVO FIJO DEPRECIABLE POR PARTE DE LA ENTIDAD.

DISPOSICIONES GENERALES

PARA EFECTOS DEL PRESENTE PROCEDIMIENTO SE ENTIENDE QUE SON BIENES DEL ACTIVO FIJO Y REPUESTOS DE PROPIEDAD DE AYEPSA, TODOS AQUELLOS QUE SE ENCUENTRAN REGISTRADOS EN LOS LIBROS CONTABLES Y PATRIMONIALES DE AYEPSA ENTREGADOS A CMH EN EL INVENTARIO INICIAL. LOS BIENES ADQUIRIDOS POR CMH PARA LA C.H. PÍAS, Y QUE SON SUSCEPTIBLES DE SER INCORPORADOS AL PATRIMONIO DE AYEPSA SERÁN TRANSFERIDOS A AYEPSA AL FINALIZAR EL CONTRATO DE ACUERDO A LO SEÑALADO EN EL INCISO F) DE LA CLÁUSULA SÉTIMA DEL CONTRATO.

3. PROCEDIMIENTOS

3.1 PROCEDIMIENTOS PARA EL ALTA DE ACTIVOS FIJOS

3.1.1 PROCEDIMIENTOS GENERALES

1. DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO Y DENTRO DE LOS [*] DÍAS CALENDARIOS POSTERIORES DE HABER CULMINADO CADA MES (EN ADELANTE LA REUNIÓN, LA CUAL PUEDE SER CON PRESENCIA FÍSICA O VIRTUAL); CMH PROCEDERÁ A COMUNICAR POR CUALQUIER MEDIO A AYEPSA CUANDO SE REALICE LA INCORPORACIÓN O EL REEMPLAZO DE UN ACTIVO O GRUPO DE ACTIVOS AGRUPADOS EN SISTEMAS, DE LA C.H. PÍAS; ESPECIFICANDO LAS CAUSAS DE LA INCORPORACIÓN O DEL REEMPLAZO DEL NUEVO BIEN Y SUS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS (MARCA, MODELO, N° DE SERIE Y CUALQUIER OTRO TIPO DE INFORMACIÓN TÉCNICA QUE PUEDA SERVIR PARA UNA MEJOR IDENTIFICACIÓN DEL BIEN NUEVO).

Alfredo Zambrano Rodriguez
NOTARIO DE LIMA

2. SE CONSIDERA PARA EFECTOS DE LA ELABORACIÓN DEL REPORTE MENSUAL LOS ACTIVOS QUE SE HAN PUESTO EN SERVICIO DURANTE EL PERIODO A SER REPORTADO. LA INCORPORACIÓN DE UN NUEVO ACTIVO A LA C.H. PÍAS PUEDE SER POR CUALQUIERA DE LOS SIGUIENTES CONCEPTOS:-----

- COMPRA O ADQUISICIÓN DE UN NUEVO BIEN EN REEMPLAZO DE OTRO ACTIVO DE PROPIEDAD DE AYEPSA RETIRADO PARA SU BAJA, POR OBSOLESCENCIA, DESGASTE O CONSUMO.-----
- INSTALACIÓN DE NUEVOS ACTIVOS AGRUPADOS EN SISTEMAS.-----
- COMPRA O ADQUISICIÓN DE UN NUEVO BIEN QUE SE INCORPORA AL ACTIVO FIJO ENTREGADO POR AYEPSA Y QUE CALIFIQUE COMO UNA MEJORA.-----

EN LA COMUNICACIÓN POR ESCRITO, AYEPSA EN COORDINACIÓN CON CMH DETERMINARÁN SI LA INCORPORACIÓN DEL NUEVO BIEN CALIFICA COMO UNA SUSTITUCIÓN (REEMPLAZO), UNA NUEVA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS AGRUPADOS EN SISTEMAS O SI SE TRATA DE UNA MEJORA DEL ACTIVO QUE FORMA PARTE DE LA CENTRAL, PARA LO CUAL SUSCRIBIRÁN UN ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA.-----

3. AL VENCIMIENTO DEL CONTRATO, CMH EFECTUARÁ LA TRANSFERENCIA SIN CONTRAPRESTACIÓN (ALGUNAS (INCISO F) CLAUSULA SÉTIMA) DE TODOS LOS ACTIVOS NUEVOS QUE SE ENCUENTREN INCORPORADOS EN ESA OPORTUNIDAD EN LA C.H. PÍAS A AYEPSA. EN ESE MOMENTO EL ÁREA DE COMERCIALIZACIÓN DE CMH DEBERÁ EMITIR UNA FACTURA A VALOR DE MERCADO DE TODOS LOS ACTIVOS NUEVOS INCORPORADOS ASÍ COMO SUSCRIBIR UN ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN CORRESPONDIENTE, LA MISMA QUE DEBERÁ CUMPLIR CON LOS REQUISITOS ESTABLECIDOS EN EL PUNTO 2.7.2 DE ESTE MANUAL. PARA ESTOS EFECTOS AYEPSA ESTARÁ REPRESENTADO POR UN MIEMBRO ENCARGADO DEL ÁREA COMPETENTE.-----

4. CADA AÑO, AYEPSA Y CMH COORDINARÁN LA REALIZACIÓN DE UN INVENTARIO DE ACTIVO FIJO DE LOS BIENES DE LA C.H. PÍAS PARA VERIFICAR LA EXISTENCIA, NUEVAS ADICIONES, ESTADO DE CONSERVACIÓN Y FUNCIONAMIENTO DE TODOS AQUELLOS BIENES QUE SE ENCUENTRAN REGISTRADOS EN LOS LIBROS CONTABLES Y PATRIMONIALES DE AYEPSA.-----

3.1.2 COMPRA O ADQUISICIÓN POR CMH DE UN NUEVO BIEN EN REEMPLAZO DE UN ACTIVO DE PROPIEDAD DE AYEPSA, RETIRADO PARA SU BAJA-----

1. EN LA REUNIÓN, CMH A TRAVÉS DE UN REPRESENTANTE, PROCEDERÁ A ENTREGAR A AYEPSA COPIA DE LA FACTURA DEL PROVEEDOR DEL NUEVO BIEN REEMPLAZADO.-----

ASIMISMO SE DEBERÁ FIRMAR EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA, EN DONDE SE INDIQUE LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL ACTIVO NUEVO A SER ENTREGADO A AYEPSA AL VENCIMIENTO DEL CONTRATO. PARA ESTOS EFECTOS, AYEPSA ESTARÁ REPRESENTADA POR UN MIEMBRO DEL ÁREA COMPETENTE.-----

PERSONAL DESIGNADO DE AYEPSA PROCEDERÁ A VERIFICAR LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL NUEVO ACTIVO CON EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA Y SU VALOR CON LA COPIA DE LA FACTURA DEL PROVEEDOR, DOCUMENTOS PROPORCIONADOS POR CMH.-----

3. DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO, AYEPSA NO REGISTRARÁ EL BIEN INCORPORADO POR CMH EN LA C.H. PÍAS COMO SU ACTIVO FIJO NI LO DEPRECIARÁ.-----

4. AL FINALIZAR EL CONTRATO, CMH A TRAVÉS DE UN REPRESENTANTE DEL ÁREA DE COMERCIALIZACIÓN, PROCEDERÁ A EMITIR A AYEPSA LA FACTURA RESPECTIVA CONFORME A LO INDICADO EN EL PUNTO 3 DEL NUMERAL 3.1.1 DEL PRESENTE MANUAL.-----

5. EL ÁREA DE CONTABILIDAD DE AYEPSA PROCEDERÁ A INCORPORAR EL ACTIVO EN EL LIBRO DE ACTIVOS DE ACUERDO A SUS PROCEDIMIENTOS INTERNOS ESTABLECIDOS.-----

3.1.3 INSTALACIÓN DE NUEVOS ACTIVOS AGRUPADOS EN SISTEMAS COMPRADOS O ADQUIRIDOS POR CMH Y QUE REEMPLAZAN A LOS ACTIVOS ENTREGADOS POR AYEPSA-----

1. EN LA REUNIÓN, CMH PROCEDERÁ A ENTREGAR A AYEPSA COPIA DE LA FACTURA DEL PROVEEDOR DE LOS NUEVOS ACTIVOS AGRUPADOS EN SISTEMAS INCORPORADOS EN LA C.H. PÍAS. ASIMISMO SE DEBERÁ FIRMAR EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA, EN EL QUE SE INDIQUE LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE LOS COMPONENTES DE LOS NUEVOS ACTIVOS AGRUPADOS EN SISTEMAS A SER ENTREGADOS A AYEPSA AL VENCIMIENTO DE CONTRATO. PARA ESTOS EFECTOS, AYEPSA ESTARÁ REPRESENTADA POR UN MIEMBRO DEL ÁREA COMPETENTE.-----

2. PERSONAL DESIGNADO POR AYEPSA PROCEDERÁ A VERIFICAR LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE LOS NUEVOS ACTIVOS AGRUPADOS EN SISTEMAS CON EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA Y SU

Alfredo Zambrano Rodriguez
NOTARIO DE LIMA

VALOR CON LA COPIA DE LA FACTURA DEL PROVEEDOR, DOCUMENTOS PROPORCIONADOS POR CMH.

3. DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO, AYEPSA NO REGISTRARÁ EL BIEN INCORPORADO POR CMH EN LA C.H. PÍAS COMO SU ACTIVO FIJO NI LO DEPRECIARÁ.
4. AL FINALIZAR EL CONTRATO, CMH A TRAVÉS DE UN REPRESENTANTE DESIGNADO DEL ÁREA DE COMERCIALIZACIÓN, PROCEDERÁ A EMITIR A AYEPSA LA FACTURA RESPECTIVA CONFORME A LO INDICADO EN EL PUNTO 3 DEL NUMERAL 3.1.1 DEL PRESENTE MANUAL.

3.1.4 MEJORAS DEL ACTIVO FIJO

1. EN LA REUNIÓN, CMH A TRAVÉS DE UN REPRESENTANTE DESIGNADO, PROCEDERÁ A ENTREGAR A AYEPSA COPIA DE LA FACTURA DEL PROVEEDOR DEL NUEVO ACTIVO INCORPORADO EN LA C.H. PÍAS Y QUE CALIFIQUE COMO UNA MEJORA AL ACTIVO FIJO ENTREGADO POR AYEPSA. PARA TAL EFECTO, SE DEBERÁ ACOMPAÑAR UN INFORME TÉCNICO DEL ÁREA ENCARGADA DE CMH, EN DONDE SE INDIQUE CUALES SON LAS MEJORAS REALIZADAS Y SI ESTAS MEJORAS VAN A EXTENDER SIGNIFICATIVAMENTE LA VIDA ÚTIL O INCREMENTAR SIGNIFICATIVAMENTE LA CAPACIDAD PRODUCTIVA O EFICIENCIA ORIGINAL DEL BIEN. ASIMISMO SE DEBERÁ FIRMAR EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA, EN DONDE SE INDIQUE LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL NUEVO BIEN INCORPORADO A SER TRANSFERIDO A AYEPSA AL VENCIMIENTO DEL CONTRATO. PARA ESTOS EFECTOS, AYEPSA ESTARÁ REPRESENTADA POR UN MIEMBRO DEL ÁREA COMPETENTE.
2. PERSONAL DE ÁREA COMPETENTE A AYEPSA, PROCEDERÁ A VERIFICAR LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL NUEVO BIEN INCORPORADO CON EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA Y SU VALOR CON LA COPIA DE LA FACTURA DEL PROVEEDOR, DOCUMENTOS PROPORCIONADOS POR CMH.
3. DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO, AYEPSA NO REGISTRARÁ EL BIEN INCORPORADO POR CMH EN LA C.H. PÍAS COMO SU ACTIVO FIJO NI LO DEPRECIARÁ.
4. AL FINALIZAR EL CONTRATO, CMH A TRAVÉS DE UN REPRESENTANTE DESIGNADO DEL ÁREA DE COMERCIALIZACIÓN, PROCEDERÁ A EMITIR A AYEPSA LA FACTURA RESPECTIVA CONFORME A LO INDICADO EN EL PUNTO 3 DEL NUMERAL 3.1.1 DEL PRESENTE MANUAL A VALOR DE MERCADO DEL BIEN INCORPORADO EN LA C.H. PÍAS. ASIMISMO SE DEBERÁ FIRMAR EL ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN CORRESPONDIENTE. PARA ESTOS EFECTOS, AYEPSA ESTARÁ REPRESENTADA POR UN MIEMBRO DEL ÁREA ENCARGADA.
5. EL ÁREA DE CONTABILIDAD DE AYEPSA PROCEDERÁ A INCORPORAR EL ACTIVO EN EL LIBRO DE ACTIVOS Y DE ACUERDO A SUS PROCEDIMIENTOS INTERNOS ESTABLECIDOS.

3.1.5 INCORPORACIÓN DE INTANGIBLES

1. EN LA REUNIÓN, CMH A TRAVÉS DE UN REPRESENTANTE DEL ÁREA COMPETENTE, PROCEDERÁ A ENTREGAR A AYEPSA COPIA DE LA FACTURA DEL PROVEEDOR DEL NUEVO INTANGIBLE INCORPORADO EN LA C.H. PÍAS. ASIMISMO SE DEBERÁ FIRMAR EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA, EN DONDE SE INDIQUE LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL NUEVO INTANGIBLE INCORPORADO A SER POTENCIALMENTE ENTREGADO POR CMH A AYEPSA AL VENCIMIENTO DEL CONTRATO. PARA ESTOS EFECTOS, CMH ESTARÁ REPRESENTADA POR UN MIEMBRO DEL ÁREA COMPETENTE.
2. PERSONAL DEL ÁREA COMPETENTE DE AYEPSA, PROCEDERÁ A VERIFICAR LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL NUEVO INTANGIBLE INCORPORADO CON EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA Y SU VALOR CON LA COPIA DE LA FACTURA DEL PROVEEDOR, DOCUMENTOS PROPORCIONADOS POR CMH.
3. DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO, AYEPSA NO REGISTRARÁ EL INTANGIBLE INCORPORADO POR CMH EN LA C.H. PÍAS COMO SU ACTIVO NI LO AMORTIZARÁ.
4. AL FINALIZAR EL CONTRATO, CMH A TRAVÉS DE UN REPRESENTANTE DEL ÁREA DE COMERCIALIZACIÓN, PROCEDERÁ A EMITIR A AYEPSA LA FACTURA RESPECTIVA CONFORME A LO INDICADO EN EL PUNTO 3 DEL NUMERAL 3.1.1 DEL PRESENTE MANUAL.
5. EL ÁREA DE CONTABILIDAD DE AYEPSA PROCEDERÁ A INCORPORAR EN SUS REGISTROS CONTABLES EL ACTIVO A VALOR RAZONABLE Y PROCEDERÁ A SU CONTABILIZACIÓN.

3.2 PROCEDIMIENTOS PARA LA BAJA DE ACTIVOS FIJOS

3.2.1 PROCEDIMIENTOS GENERALES

1. DENTRO DE LOS 10 DÍAS CALENDARIOS POSTERIORES DE HABER CULMINADO EL MES (EN ADELANTE LA REUNIÓN, LA CUAL PUEDE SER CON PRESENCIA FÍSICA O VIRTUAL), CMH PROCEDERÁ A COMUNICAR POR CUALQUIER MEDIO A AYEPSA, CUANDO SE REALICE EL RETIRO DE UN ACTIVO DE LA C.H. PÍAS DE PROPIEDAD DE AYEPSA, ESPECIFICANDO LAS CAUSAS DEL RETIRO DEL BIEN INDICANDO LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL MISMO (CÓDIGO, MARCA, MODELO, N° DE SERIE Y CUALQUIER OTRO TIPO DE INFORMACIÓN TÉCNICA QUE PUEDA SERVIR PARA UNA MEJOR IDENTIFICACIÓN DEL BIEN RETIRADO). EL RETIRO DE UN ACTIVO DE LA C.H. PÍAS PUEDE SER POR CUALQUIERA DE LOS SIGUIENTES CONCEPTOS:
A) OBSOLESCENCIA TÉCNICA Y/O DESGASTE.
B) DAÑO Y DETERIORO.
C) PERDIDA, ROBO O SUSTRACCIÓN.
D) DESTRUCCIÓN O SINIESTRO.
2. UNA VEZ REALIZADA LA COMUNICACIÓN, SE PROCEDERÁ A FIJAR UNA FECHA PARA HACER LA ENTREGA FÍSICA DEL ACTIVO RETIRADO EN LA C.H. PÍAS. EN DICHA REUNIÓN CMH, POR INTERMEDIO DE UN REPRESENTANTE DEL ÁREA COMPETENTE, PROCEDERÁ A ENTREGAR A AYEPSA EL INFORME TÉCNICO ELABORADO POR UN ESPECIALISTA DEL ÁREA COMPETENTE DE CMH INDICANDO LAS CAUSAS DEL RETIRO DEL BIEN, LA CANTIDAD DE BIENES RETIRADOS Y UNA RELACIÓN DETALLADA DE LOS MISMOS CON LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE CADA UNO DE ELLOS. ASIMISMO SE DEBERÁ INCLUIR EN EL ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN CORRESPONDIENTE, LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL ACTIVO RETIRADO. PARA ESTOS EFECTOS AYEPSA ESTARÁ REPRESENTADA POR UN MIEMBRO DEL ÁREA ENCARGADA.
3. PERSONA DEL ÁREA DE [*] Y DEL ÁREA DE CONTABILIDAD DE AYEPSA, PROCEDERÁ A VERIFICAR LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL ACTIVO RETIRADO (N° DE CÓDIGO DEL BIEN, MARCA, MODELO N° DE SERIE Y CUALQUIER OTRA CARACTERÍSTICA TÉCNICA DEL BIEN QUE PERMITA UNA MEJOR IDENTIFICACIÓN DEL MISMO).

3.3 PROCEDIMIENTOS PARA EL CONTROL DE LOS REPUESTOS

3.3.1 PROCEDIMIENTOS GENERALES

1. DENTRO DE LOS 10 DÍAS CALENDARIOS POSTERIORES DE HABER CULMINADO EL MES (EN ADELANTE LA REUNIÓN, LA CUAL PUEDE SER CON PRESENCIA FÍSICA O VIRTUAL), CMH PROCEDERÁ A COMUNICAR POR CUALQUIER MEDIO POR ESCRITO A AYEPSA, EL MOVIMIENTO DE LOS REPUESTOS ENTREGADOS POR AYEPSA A CMH.
2. LOS REPUESTOS DE PROPIEDAD DE AYEPSA (CUYA RELACIÓN SE ADJUNTA COMO ANEXO AL PRESENTE MANUAL) ENTREGADOS A CMH, Y QUE SERÁN UTILIZADOS EN EL MANTENIMIENTO DE LOS EQUIPOS DE LA C.H. PÍAS SE DEBEN ENCONTRAR REGISTRADOS COMO INVENTARIO, O COMO ACTIVO FIJO DE TRATARSE DE REPUESTOS IMPORTANTES POR PARTE DE CMH.
3. CMH DEBERÁ COMUNICAR POR CUALQUIER MEDIO POR ESCRITO A AYEPSA LA RELACIÓN Y LA CANTIDAD DE LOS REPUESTOS QUE SIRVEN SOLO A DETERMINADOS EQUIPOS DE LA C.H. PÍAS QUE HAN SIDO RETIRADOS POR OBSOLESCENCIA, YA QUE ESTOS REPUESTOS PODRÁN ESTAR EXPUESTOS A UN GRADO IMPORTANTE DE OBSOLESCENCIA.
4. ANUALMENTE SE COORDINARÁ CON CMH, LA REALIZACIÓN DE UN INVENTARIO DE LOS REPUESTOS, ENTREGADOS EN CONCESIÓN DE USUFRUCTO DE LA C.H. PÍAS PARA VERIFICAR LA EXISTENCIA, ESTADO DE CONSERVACIÓN Y CANTIDAD DE TODOS AQUELLOS ÍTEMS QUE SE ENCUENTRAN REGISTRADOS EN LOS LIBROS CONTABLES DE AYEPSA Y QUE HAYAN SIDO ENTREGADOS EN EL INVENTARIO INICIAL A CMH.

3.3.2 ACTIVACIÓN DE REPUESTOS MAYORES POR MANTENIMIENTO DE ACTIVOS

1. EN LA REUNIÓN, MENCIONADA EN LOS PROCEDIMIENTOS GENERALES (PUNTO 3.3.1), CMH DEBERÁ COMUNICAR POR CUALQUIER MEDIO POR ESCRITO A AYEPSA LOS REPUESTOS QUE HAYAN SIDO CONSUMIDOS EN EL MANTENIMIENTO DE LOS EQUIPOS DE LA C.H. PÍAS.
2. UNA VEZ REALIZADA LA COMUNICACIÓN, SE PROCEDERÁ A FIJAR UNA FECHA PARA HACER LA ENTREGA FÍSICA DEL ACTIVO RETIRADO DE LA C.H. PÍAS. EN DICHA REUNIÓN, CMH, POR INTERMEDIO DE UN REPRESENTANTE DEL ÁREA COMPETENTE, PROCEDERÁ A ENTREGAR A AYEPSA

UN INFORME TÉCNICO PREPARADO POR UN ESPECIALISTA REPRESENTANTE DEL ÁREA COMPETENTE DE CMH, INDICANDO LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL REPUESTO INSTALADO Y EN DONDE HA SIDO INSTALADO. ASIMISMO SE DEBERÁ FIRMAR EL ACTA DE COMPROMISO DE ENTREGA, EN DONDE SE INDIQUE LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL REPUESTO INSTALADO. PARA ESTOS EFECTOS AYEPSA ESTARÁ REPRESENTADO POR UN MIEMBRO DEL ÁREA ENCARGADA.

3. PERSONAL DEL ÁREA COMPETENTE DE AYEPSA, PROCEDERÁ A VERIFICAR LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL REPUESTO INSTALADO, PARA LUEGO COLOCARLE LA PLACA CORRESPONDIENTE CON EL CÓDIGO DE BIEN QUE SE LE ASIGNARÁ AL REPUESTO.
4. EL ÁREA DE CONTABILIDAD DE AYEPSA, PROCEDERÁ A REALIZAR LOS AJUSTES NECESARIOS EN SUS LIBROS CONTABLES PARA REFLEJAR ESTA TRANSACCIÓN.
5. UNA VEZ QUE SE HAYAN CONSUMIDO LOS REPUESTOS MAYORES ENTREGADOS A CMH, Y ÉSTA HAYA HECHO LA REPOSICIÓN DE LOS MISMOS, CMH A TRAVÉS DEL ÁREA DE COMERCIALIZACIÓN PROCEDERÁ A FACTURAR A AYEPSA, A VALOR DE MERCADO, LA REPOSICIÓN DE LOS MISMOS UNA VEZ CONCLUIDO EL PLAZO DE VIGENCIA DEL CONTRATO.
6. UNA VEZ FINALIZADO EL PERÍODO DE VIGENCIA DEL CONTRATO, Y CUANDO CMH, MEDIANTE EL ACTA DE ENTREGA - RECEPCIÓN CORRESPONDIENTE, HAYA REINTEGRADO LOS REPUESTOS UTILIZADOS QUE FUERON RECIBIDOS POR AYEPSA EN VIRTUD DEL CONTRATO, CMH DEBERÁ FACTURAR A VALOR DE MERCADO LOS REPUESTOS A SER REINTEGRADOS.

4. VIGENCIA

LAS EMPRESAS CMH Y AYEPSA ACUERDAN QUE EL PRESENTE MANUAL DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS - CONTABLES DE LAS ALTAS Y BAJAS DE LOS ACTIVOS Y CONTROL DE REPUESTOS DE LA C.H. PIAS ENTREGADOS A CMH EN VIRTUD DEL CONTRATO DE CONSTITUCIÓN DE USUFRUCTO, ENTRARÁ EN VIGENCIA DESDE LA FECHA EFECTIVA DE ENTREGA DE LA CENTRAL.

FIRMAN EN SEÑAL DE CONFORMIDAD:

POR AYEPSA:

UNA FIRMA ILEGIBLE - CARLOS CAVALLERO BEHR - GERENTE GENERAL.

POR EL USUFRUCTUARIO:

UNA FIRMA ILEGIBLE - FELIPE FERRARO REY - GERENTE GENERAL.

UNA FIRMA ILEGIBLE - JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU - DIRECTOR.

EN CADA UNA DE SUS FOJAS UN SELLO QUE DICE: NOTARIA ZAMBRANO - LOS RUISEÑORES 206 - (OVALO DE SANTA ANITA) - SANTA ANITA - LIMA 43 - 362-4545 - AZRAZR.

EN CADA UNA DE SUS FOJAS UN SELLO QUE DICE: EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD SOBRE EL CONTENIDO DEL DOCUMENTO (D.L. 1049 ART. 108).

UN SELLO QUE DICE: LEGALIZACIÓN A LA VUELTA.

AL DORSO:

EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD SOBRE EL CONTENIDO DEL DOCUMENTO (D.L. 1049 ART. 108).

CERTIFICO: QUE LAS FIRMAS QUE FIGURAN EN EL ANVERSO DEL PRESENTE DOCUMENTO CORRESPONDE A: CARLOS FELIPE FERRARO REY, IDENTIFICADO CON D.N.I. N° 07272159, JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU, IDENTIFICADO CON D.N.I. N° 07275163, QUIENES PROCEDEN EN REPRESENTACIÓN DE: "CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A." SEGUN CONSTA EN LA PARTIDA ELECTRONICA NUMERO 01113631, DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LOS REGISTROS PUBLICOS DE LIMA; CARLOS JAVIER CAVALLERO BEHR, IDENTIFICADO CON D.N.I. N° 07831956, QUIEN PROCEDE EN REPRESENTACIÓN DE: "AGUAS Y ENERGIA PERU S.A." SEGUN CONSTA EN LA PARTIDA ELECTRONICA NUMERO 03009259, DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LOS REGISTROS PUBLICOS DE LIMA; LAS MISMAS QUE SE LEGALIZAN AL AMPARO DEL ART. 395 DE LA LEY DEL NOTARIO.

DE LO QUE DOY FE

LIMA, 17 DE OCTUBRE DEL 2016.



Alfredo Zambrano Rodríguez
NOTARIO DE LIMA



CERTIFICO: QUE DE CONFORMIDAD POR LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 59 INCISO K DEL D.L. N° 1049 EL NOTARIO QUE SUSCRIBE DEJA CONSTANCIA QUE LOS OTORGANTES NO HAN EXHIBIDO NINGUN MEDIO DE PAGO.- DE LO QUE DOY FE.

CERTIFICO: QUE DE CONFORMIDAD CON EL **DECRETO LEGISLATIVO 1049** SE DEJA CONSTANCIA QUE SE HAN EFECTUADO LAS ACCIONES DE CONTROL Y DEBIDA DILIGENCIA EN MATERIA DE PREVENCIÓN DE LAVADOS DE ACTIVOS; EN ESE SENTIDO LAS PARTES DECLARAN Y SE RATIFICAN EN QUE EL ORIGEN DE LOS FONDOS, BIENES O ACTIVOS ASI COMO LOS MEDIOS DE PAGO SON DE FUENTE LICITA.

CONCLUSION:

FORMALIZADO EL INSTRUMENTO SE INSTRUYO A LOS OTORGANTES DE SU OBJETO Y CONTENIDO POR LA LECTURA QUE DE TODO SE HIZO, ADVIRTIÉNDOLES SOBRE LOS EFECTOS LEGALES DEL PRESENTE INSTRUMENTO DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN EL ARTICULO 27° DE LA LEY DEL NOTARIADO (D.L. 1049) DESPUES DE LO CUAL SE AFIRMARON Y RATIFICARON EN SU CONTENIDO, DOY FE.

ESTA ESCRITURA PUBLICA SE INICIA EN LOS PAPELES DE SERVICIO NOTARIAL SERIE C N° 9139048 Y CONCLUYE EN LOS PAPELES DE SERVICIO NOTARIAL SERIE C N° 9139073.

FIRMA Y HUELLA DACTILAR: CARLOS JAVIER CAVALLERO BEHR POR AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A. A LOS DIECISEIS DIAS DEL MES DE FEBRERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE. DOY FE.

FIRMA Y HUELLA DACTILAR: CARLOS FELIPE FERRARO REY POR CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A. A LOS DIECISEIS DIAS DEL MES DE FEBRERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE. DOY FE.

FIRMA Y HUELLA DACTILAR: JUAN ANTONIO NAVARRO GRAU POR CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A. A LOS DIECISEIS DIAS DEL MES DE FEBRERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE. DOY FE.

SE CONCLUYE EL PROCESO DE FIRMAS DE TODOS LOS COMPARECIENTES DEL PRESENTE INSTRUMENTO A LOS DIECISEIS DIAS DEL MES DE FEBRERO DEL AÑO DOS MIL DIECISIETE. DOY FE.

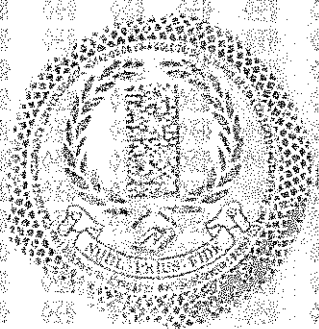
FIRMA: EL DOCTOR ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ, NOTARIO DE LIMA.

***DOY FE, QUE ES COPIA DE LA ESCRITURA PUBLICA DE FECHA 14/02/2017, QUE CORRE EN MI REGISTRO, LA MISMA QUE SE HA SUSCRITO POR LOS OTORGANTES Y AUTORIZADO POR EL QUE SUSCRIBE SIN MODIFICACION ALGUNA Y EXPIDO ESTE PRIMER TESTIMONIO DE ACUERDO A LEY, EL QUE RUBRICO, SELLO Y FIRMO EN LIMA, A LOS 19 DIAS DE MES DE MAYO DE 2017.



Alfredo Zambrano Rodriguez

Alfredo Zambrano Rodriguez
NOTARIO DE LIMA



48496
605

sunarp

Superintendencia Nacional
de los Registros Públicos

ANOTACION DE INSCRIPCION

ZONA REGISTRAL N° IX - SEDE LIMA
OFICINA REGISTRAL LIMA

TITULO N° : 2017-00379408
Fecha de Presentación : 17/02/2017

Se deja constancia que se ha registrado lo siguiente:

ACTO
USUFRUCTO

PARTIDA N°
11901397

ASIENTO
D00002

Derechos pagados S/ 4,050.00 soles, derechos cobrados : S/ 4,050.00 soles y

Derechos por devolver : S/ 0.00 soles

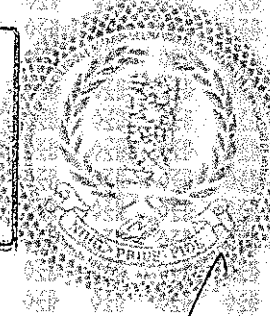
Recibo(s) Número(s) 00008794-155, 00019919-154. LIMA, 17 de Mayo de 2017


CESAR EUGENIO MAYHUA FUENTES
Registrador Público
ZONA REGISTRAL N° IX - SEDE LIMA

sunarp

Superintendencia Nacional
de los Registros Públicos

Zona Registral N° IX - Sede Lima
Sup Gerencia de Diario y
Mesa de Partes





Alfredo Zambrano Rodriguez
NOTARIO DE LIMA

19 MAYO 2017

ALFREDO ZAMBRANO RODRIGUEZ
ABOGADO NOTARIO DE LIMA

original de cada una de las copias de esta constancia de inscripción, la cual se remite en
un duplicado a la Oficina Registral de Lima y al que se remite en



Superintendencia Nacional
de los Registros Públicos

ZONA REGISTRAL N° IX - SEDE LIMA
OFICINA REGISTRAL LIMA
N° Partida: 11901397

**INSCRIPCION DE CONCESIONES PARA EXPLOTAR SERVICIOS PUBLICOS
CONCESION DEFINITIVA DE GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA
EN LA FUTURA CENTRAL HIDROELECTRICA PIAS 1**

REGISTRO DE PROPIEDAD INMUEBLE
RUBRO : GRAVAMENES Y CARGAS
D00002

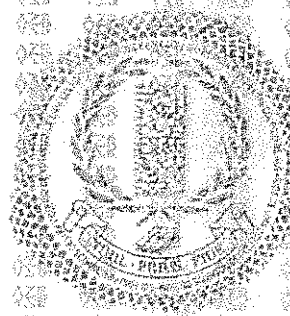
USUFRUCTO.- Se constituye usufructo a título oneroso a favor de **CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.**, inscrita en la partida 01113631 del Registro de Personas Jurídicas de Lima, por un plazo de 10 años contados a partir de la fecha de entrega efectiva de la Central Hidroeléctrica Pías 1. Así consta en la Escritura Pública de fecha 14/02/2017 otorgada ante Notario Público de Lima Lucio Alfredo Zambrano Rodríguez. **Presentación y Derechos:** El título fue presentado el 17/02/2017 a las 04:04:35 PM horas, bajo el N° 2017-00379408 del Tomo Diario 0492. Derechos cobrados S/ 4,050.00 soles con Recibo(s) Número(s) 00008794-155-00019919-154.- LIMA, 17 de Mayo de 2017.

CESAR EUGENIO MAYHUA FUENTES
Registrador Público
ZONA REGISTRAL N° IX - SEDE LIMA

Se otorga el cob. he tenido la vista y al que se remito en
caso necesario Fecha Lima

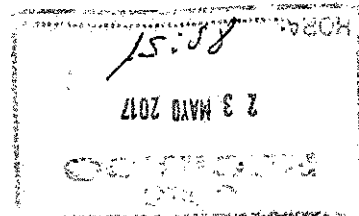
19 MAYO 2017

Alfredo Zambrano Rodríguez
NOTARIO DE LIMA



Lima, 23 de mayo de 2017

Señores
DIRECCIÓN DE NUEVOS PROYECTOS
Comité de Operación Económica del Sistema - COES - SINAC
Presente.-



Asunto : Fecha efectiva de Conclusión de Operación Comercial de la CH Pías I
Referencia: Registro N° 685 de fecha 21/02/2017 – Dirección Ejecutiva

De nuestra mayor consideración:

En atención a lo señalado en el segundo párrafo de la carta de fecha 16 de febrero de 2017, ingresada al COES a través del registro que se indica en la referencia, cumplimos con comunicar que la suscripción de la Escritura Pública que formalizó la Transferencia de la Concesión de Generación Eléctrica (Cesión de posición contractual) de Aguas y Energía Perú S.A. a favor de Consorcio Minero Horizonte S.A., se produjo el día 24 de enero de 2017, siendo que la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM-DM, que aprobó la Transferencia de la Concesión de Generación Eléctrica (Cesión de posición contractual) se emitió el 25 de abril de 2017, la misma que fue publicada en el Diario Oficial El Peruano el 29 de abril de 2017, e inscrita en el Asiento C0002 de la Partida Registral 11901397 del Registro de la Propiedad Inmueble con fecha 15 de mayo de 2017.

En ese sentido, consideramos que la fecha efectiva de conclusión de la operación comercial de la C.H. Piás 1, será a partir del mes de junio de 2017, dado que a la fecha se ha cumplido con todas las formalidades de ley.

En atención a lo anterior, queda establecido que la conclusión de la operación comercial de la C. H. Piás 1, se producirá a partir del día 1 de junio de 2017.

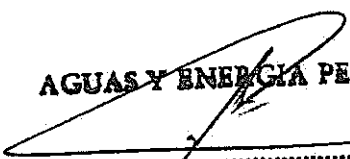
Para mayor ilustración adjuntamos a la presente los siguientes documentos:

- Testimonio de la Escritura Pública del Contrato de cesión de posición contractual celebrado entre Aguas y Energía Perú S.A. a favor de Consorcio Minero Horizonte S.A.
- Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM-DM del 25/04/2017.
- Publicación de la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM-DM de fecha 25/04/2017 en el Diario Oficial EL PERUANO realizada el sábado 29 de abril de 2017.
- Constancia de inscripción en la SUNARP, de fecha 15 de mayo de 2017.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.


CC. **Carlos Cavallero Behr**
GERENTE GENERAL



ES COPIA AUTENTICADA
Tabata D. Vivanco
 TABATA D. VIVANCO
 SECRETARIA GENERAL
 MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Resolución Ministerial No. 154-2017-MEM/DM

Lima, 25 de abril 2017

VISTOS: El Expediente N° 18182809, sobre concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1 cuyo titular es Aguas y Energía Perú S.A. (en adelante, Aguas y Energía), la solicitud de transferencia de dicha concesión definitiva, presentada por Aguas y Energía y Consorcio Minero Horizonte S.A. (en adelante, Consorcio Minero), a favor de ésta última empresa; y, el Informe N° 042-2017-MEM/DGE-DCE;

CONSIDERANDO:

Que, mediante Resolución Suprema N° 011-2006-EM se otorga a favor de Aguas y Energía, la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en la Central Hidroeléctrica Pías 1 con una potencia instalada de 11 MW, ubicada en el distrito de Pías, provincia de Pataz y departamento de La Libertad, y se aprueba el Contrato de Concesión N° 267-2005;

Que, mediante Resolución Ministerial N° 161-2010-MEM/DM se aprueba la primera modificación a la concesión definitiva señalada en el considerando anterior, a fin de incrementar la potencia instalada de la central de 11 MW a 12,6 MW, así como sustituir el citado contrato por uno de concesión definitiva de generación con Recursos Energéticos Renovables (RER);

Que, mediante documento con Registro N° 2675957 de fecha 27 de enero de 2017, Aguas y Energía y Consorcio Minero solicitan la transferencia de la referida concesión definitiva que efectúa la primera empresa a favor de la segunda;

Que, según lo dispuesto por el artículo 1436 del Código Civil, aprobado por el Decreto Legislativo N° 295, la forma de la transmisión, la capacidad de las partes intervinientes, los vicios del consentimiento y las relaciones entre los contratantes se definen en función del acto que sirve de base a la cesión y se sujetan a las disposiciones legales pertinentes;

Que, como sustento de la solicitud de transferencia, las citadas empresas presentan copia certificada del "Contrato de Cesión de Posición Contractual" suscrito el 24 de octubre de 2016, mediante el cual Aguas y Energía cede a favor de Consorcio Minero su posición contractual en el Contrato de Concesión N° 267-2005, indicando que tiene vigencia desde la fecha de su suscripción, estando su eficacia sujeta a condición suspensiva de la aceptación o conformidad de la cesión de posición contractual por parte del Ministerio de Energía y Minas;

Que, en tal sentido, procede aprobar la transferencia solicitada y, en consecuencia, tener como titular de la concesión definitiva de generación RER en la Central Hidroeléctrica Pías 1 a la empresa Consorcio Minero, quien debe inscribir el Contrato de Cesión de Posición Contractual en el Registro de Concesiones para la Explotación de los Servicios Públicos, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 7 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM;



De conformidad con lo dispuesto en el artículo 1436 del Código Civil, aprobado por el Decreto Legislativo N° 295, en el artículo 28 del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, modificado por el Decreto Legislativo N° 1221, y en el artículo 54 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM;

Con la opinión favorable del Director General de Electricidad y el visto bueno del Viceministro de Energía;

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Aprobar la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1, que efectúa Aguas y Energía Perú S.A., a favor de Consorcio Minero Horizonte S.A., por las razones y fundamentos legales expuestos en la parte considerativa de la presente Resolución Ministerial.

Artículo 2.- Tener como titular de la concesión definitiva mencionada en el artículo precedente a Consorcio Minero Horizonte S.A., a partir de la fecha de suscripción del Contrato de Cesión de Posición Contractual, esto es el 24 de octubre de 2016, el que asume en esta oportunidad todos los derechos y obligaciones que constan en el Contrato de Concesión N° 267-2005 y los que le corresponden de acuerdo a lo dispuesto en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, modificado por el Decreto Legislativo N° 1221, su Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, modificado por el Decreto Supremo N° 018-2016-EM, y demás normas legales y técnicas aplicables.

Artículo 3.- Establecer que en caso se aplique el numeral 3.6 de la Cláusula Tercera del Contrato de Cesión de Posición Contractual, Consorcio Minero Horizonte S.A. está obligado a informar sobre este hecho a la Dirección General de Electricidad y a realizar los trámites necesarios para formalizar la transferencia de la concesión definitiva a favor de Aguas y Energía Perú S.A.

Artículo 4.- Disponer la publicación de la presente Resolución Ministerial por una sola vez y por cuenta de Consorcio Minero Horizonte S.A. dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a su expedición, en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 54 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas.

Regístrese, comuníquese y publíquese.


GONZALO TAMAYO FLORES
Ministro de Energía y Minas

Lima, 11 de enero de 2021

Señora

KATHERINE AMELIA EFFIO ZUÑIGA

Jefe de Unidad de Administración Tributaria y Gestión de Cobranza

**ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA –
OSINERGMIN**

Av. Bernardo Monteagudo N° 222 – Magdalena del Mar – Lima

Asunto : Recurso de reclamación

Referencia: Expediente N° 202000151014

Resolución de Multa N° 123-2020-RM-OS-UATGC (abril 2018)
Resolución de Multa N° 124-2020-RM-OS-UATGC (junio 2018)
Resolución de Multa N° 125-2020-RM-OS-UATGC (julio 2018)
Resolución de Multa N° 126-2020-RM-OS-UATGC (agosto 2018)
Resolución de Multa N° 127-2020-RM-OS-UATGC (septiembre 2018)
Resolución de Multa N° 128-2020-RM-OS-UATGC (octubre 2018)
Resolución de Multa N° 129-2020-RM-OS-UATGC (noviembre 2018)
Resolución de Multa N° 130-2020-RM-OS-UATGC (diciembre 2018)
Resolución de Multa N° 131-2020-RM-OS-UATGC (enero 2019)
Resolución de Multa N° 132-2020-RM-OS-UATGC (febrero 2019)
Resolución de Multa N° 133-2020-RM-OS-UATGC (marzo 2019)
Resolución de Multa N° 134-2020-RM-OS-UATGC (abril 2019)
Resolución de Multa N° 135-2020-RM-OS-UATGC (mayo 2019)
Resolución de Multa N° 136-2020-RM-OS-UATGC (junio 2019)
Resolución de Multa N° 137-2020-RM-OS-UATGC (julio 2019)
Resolución de Multa N° 138-2020-RM-OS-UATGC (agosto 2019)
Resolución de Multa N° 139-2020-RM-OS-UATGC (septiembre 2019)
Resolución de Multa N° 140-2020-RM-OS-UATGC (octubre 2019)
Resolución de Multa N° 141-2020-RM-OS-UATGC (noviembre 2019)
Resolución de Multa N° 142-2020-RM-OS-UATGC (diciembre 2019)
Resolución de Multa N° 143-2020-RM-OS-UATGC (enero 2020)
Resolución de Multa N° 144-2020-RM-OS-UATGC (febrero 2020)
Resolución de Multa N° 145-2020-RM-OS-UATGC (marzo 2020)
Resolución de Multa N° 146-2020-RM-OS-UATGC (abril 2020)
Resolución de Multa N° 147-2020-RM-OS-UATGC (mayo 2020)
Resolución de Multa N° 148-2020-RM-OS-UATGC (junio 2020)
Resolución de Multa N° 149-2020-RM-OS-UATGC (julio 2020)

De nuestra especial consideración:

AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A., en adelante "**AYEPSA**", con RUC N° 20339687952, inscrita en la Partida Electrónica N° 03009259 del Registro de Personas Jurídicas de la Oficina Registral de Lima, representada por su Apoderado, Sr. Geison Alexander Ramos Támara, identificado con DNI N° 41930446, con domicilio procesal en Jr. Crane Nro. 102 Urb. Jacaranda Piso 7, distrito de San Borja, provincia y departamento de Lima; en el marco de los documentos de la referencia; ante usted nos presentamos y dentro del plazo otorgado por su despacho, **cumplimos con presentar nuestro recurso de reclamación**, conforme se describe a continuación:

I. ANTECEDENTES. -

Con fecha 22 de diciembre de 2020, mediante las siguientes resoluciones: (i) Resolución de Multa N° 123-2020-RM-OS-UATGC (abril 2018), (ii) Resolución de Multa N° 124-2020-RM-OS-UATGC (junio 2018), (iii) Resolución de Multa N° 125-2020-RM-OS-UATGC (julio 2018), (iv) Resolución de Multa N° 126-2020-RM-OS-UATGC (agosto 2018), (v) Resolución de Multa N° 127-2020-RM-OS-UATGC (septiembre 2018), (vi) Resolución de Multa N° 128-2020-RM-OS-UATGC (octubre 2018), (vii) Resolución de Multa N° 129-2020-RM-OS-UATGC (noviembre 2018), (viii) Resolución de Multa N° 130-2020-RM-OS-UATGC (diciembre 2018), (ix) Resolución de Multa N° 131-2020-RM-OS-UATGC (enero 2019), (x) Resolución de Multa N° 132-2020-RM-OS-UATGC (febrero 2019), (xi) Resolución de Multa N° 133-2020-RM-OS-UATGC (marzo 2019), (xii) Resolución de Multa N° 134-2020-RM-OS-UATGC (abril 2019), (xiii) Resolución de Multa N° 135-2020-RM-OS-UATGC (mayo 2019), (xiv) Resolución de Multa N° 136-2020-RM-OS-UATGC (junio 2019), (xv) Resolución de Multa N° 137-2020-RM-OS-UATGC (julio 2019), (xvi) Resolución de Multa N° 138-2020-RM-OS-UATGC (agosto 2019), (xvii) Resolución de Multa N° 139-2020-RM-OS-UATGC (septiembre 2019), (xviii) Resolución de Multa N° 140-2020-RM-OS-UATGC (octubre 2019), (xix) Resolución de Multa N° 141-2020-RM-OS-UATGC (noviembre 2019), (xx) Resolución de Multa N° 142-2020-RM-OS-UATGC (diciembre 2019), (xxi) Resolución de Multa N° 143-2020-RM-OS-UATGC (enero 2020), (xxii) Resolución de Multa N° 144-2020-RM-OS-UATGC (febrero 2020), (xxiii) Resolución de Multa N° 145-2020-RM-OS-UATGC (marzo 2020), (xxiv) Resolución de Multa N° 146-2020-RM-OS-UATGC (abril 2020), (xxv) Resolución de Multa N° 147-2020-RM-OS-UATGC (mayo 2020), (xxvi) Resolución de Multa N° 148-2020-RM-OS-UATGC (junio 2020) y (xxvii) Resolución de Multa N° 149-2020-RM-OS-UATGC (julio 2020), **OSINERGMIN sanciona a AYESA con la imposición de multas por la supuesta infracción al numeral 1 del artículo 176 del Código Tributario, consistente en "No presentar las declaraciones que contengan la determinación de la deuda tributaria, dentro de los plazos establecidos"**, según el siguiente detalle:

PERIODO	FECHA DE VENCIMIENTO	FECHA DE INFRACCIÓN	MULTA TRIBUTARIA S/	INTERESES MORATORIO S	TOTAL A PAGAR S/
Abril 2018	31/05/2018	01/06/2018	4,150.00	1,470.00	5,620.00

Junio 2018	31/07/2018	01/08/2018	4,150.00	1,369.00	5,519.00
Julio 2018	31/08/2018	01/09/2018	4,150.00	1,318.00	5,468.00
Agosto 2018	28/09/2018	29/09/2018	4,150.00	1,271.00	5,421.00
Septiembre 2018	31/10/2018	01/11/2018	4,150.00	1,216.00	5,366.00
Octubre 2018	30/11/2018	01/12/2018	4,150.00	1,167.00	5,317.00
Noviembre 2018	31/12/2018	01/01/2019	4,200.00	1,129.00	5,329.00
Diciembre 2018	31/01/2019	01/02/2019	4,200.00	1,077.00	5,277.00
Enero 2019	28/02/2019	01/03/2019	4,200.00	1,030.00	5,230.00
Febrero 2019	29/03/2019	30/03/2019	4,200.00	981.00	5,181.00
Marzo 2019	30/04/2019	01/05/2019	4,200.00	927.00	5,127.00
Abril 2019	31/05/2019	01/06/2019	4,200.00	875.00	5,075.00
Mayo 2019	28/06/2019	29/06/2019	4,200.00	828.00	5,028.00
Junio 2019	31/07/2019	01/08/2019	4,200.00	772.00	4,972.00
Julio 2019	29/08/2019	30/08/2019	4,200.00	724.00	4,924.00
Agosto 2019	30/09/2019	01/10/2019	4,200.00	670.00	4,870.00
Septiembre 2019	31/10/2019	01/11/2019	4,200.00	618.00	4,818.00
Octubre 2019	29/11/2019	30/11/2019	4,200.00	569.00	4,769.00
Noviembre 2019	31/12/2019	01/01/2020	4,300.00	528.00	4,828.00
Diciembre 2019	31/01/2020	01/02/2020	4,300.00	474.00	4,774.00
Enero 2020	28/02/2020	29/02/2020	4,300.00	426.00	4,726.00
Febrero 2020	30/04/2020	01/05/2020	4,300.00	328.00	4,628.00
Marzo 2020	30/04/2020	01/05/2020	4,300.00	328.00	4,628.00
Abril 2020	29/05/2020	30/05/2020	4,300.00	287.00	4,587.00
Mayo 2020	30/06/2020	01/07/2020	4,300.00	241.00	4,541.00
Junio 2020	31/07/2020	01/08/2020	4,300.00	196.00	4,496.00
Julio 2020	31/08/2020	01/09/2020	4,300.00	152.00	4,452.00

- 1.1. Se otorgó a **AYEPSA** el plazo de 20 días hábiles para presentar un recurso de reclamación, en ese sentido, **AYEPSA** mediante el presente escrito cumple con presentar, dentro del plazo otorgado, su recurso de reclamación, conforme a los argumentos que se describen en el numeral II de este escrito.

II. DESCARGOS

- 2.1. Con fecha 24 de enero de 2017 fue elevado a escritura pública el Contrato de Cesión de Posición Contractual suscrito entre Consorcio Minero Horizonte S.A. (en adelante, CMH) y AYPEPSA, mediante el cual AYPEPSA cedió a favor de CMH su posición contractual en el contrato de concesión definitiva. Se adjunta dicho contrato en calidad de **Anexo III**.
- 2.2. Con fecha 14 de febrero de 2017 fue elevado a escritura pública la Constitución de Usufructo (en adelante, el "contrato de usufructo") suscrito entre CMH y AYPEPSA, mediante el cual AYPEPSA otorgó a favor de CMH facultades de usar y disfrutar temporalmente la CH PIAS 1. Se adjunta dicho contrato de usufructo en calidad de **Anexo IV**.
- 2.3. Mediante Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM de fecha 25 de abril de 2017, se aprobó la transferencia de la concesión definitiva para

desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con recursos energéticos renovables en la CH PIAS 1 a favor de CMH. Se adjunta la referida resolución ministerial en calidad de **Anexo V**.

- 2.4. Con fecha 16 de mayo de 2017, CMH presentó un escrito ante OSINERGMIN, mediante el cual comunicó la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1 a favor de CMH.

En ese sentido, con dicho escrito CMH manifestó que era el nuevo titular de la Central Hidroeléctrica Pías 1. Se adjunta dicho escrito en calidad de **Anexo VI**.

- 2.5. Con fecha 23 de mayo de 2017, AYEPSA presentó un escrito ante la Dirección de nuevos proyectos del Comité de Operación Económica del Sistema – COES- SINAC, mediante el cual comunicó que, a partir del 01 de junio de 2017 concluía la operación comercial de la Central Hidroeléctrica Pías 1, dado que CMH era el nuevo titular de la Central Hidroeléctrica Pías 1. Se adjunta dicho escrito en calidad de **Anexo VII**.
- 2.6. En virtud de lo señalado en los párrafos precedentes, AYEPSA ya no era titular de la Central Hidroeléctrica Pías 1, por lo cual AYEPSA no realizó venta alguna de energía durante los meses de abril de 2018, junio de 2018, julio de 2018, agosto de 2018, septiembre de 2018, octubre de 2018, noviembre de 2018, diciembre de 2018, enero de 2019, febrero de 2019, marzo de 2019, abril de 2019, mayo de 2019, junio de 2019, julio de 2019, agosto de 2019, septiembre de 2019, octubre de 2019, noviembre de 2019, diciembre de 2019, enero de 2020, febrero de 2020, marzo de 2020, abril de 2020, mayo de 2020, junio de 2020, julio de 2020, periodos que son materia de análisis para el presente caso.

OSINERGMIN pretende sancionar a AYEPSA con la imposición de multas por la supuesta infracción al numeral 1 del artículo 176 del Código Tributario, consistente en “No presentar las declaraciones que contengan la determinación de la deuda tributaria, dentro de los plazos establecidos” respecto a los periodos antes señalados (abril de 2018, junio de 2018, julio de 2018, agosto de 2018, septiembre de 2018, octubre de 2018, noviembre de 2018, diciembre de 2018, enero de 2019, febrero de 2019, marzo de 2019, abril de 2019, mayo de 2019, junio de 2019, julio de 2019, agosto de 2019, septiembre de 2019, octubre de 2019, noviembre de 2019, diciembre de 2019, enero de 2020, febrero de 2020, marzo de 2020, abril de 2020, mayo de 2020, junio de 2020, julio de 2020).

El artículo 10 de la Ley N° 27332 establece que se encuentran obligados al Aporte por Regulación las empresas y entidades bajo el ámbito de competencia de OSINERGMIN de los sectores electricidad, hidrocarburos y minería; y en el caso del Sub Sector Electricidad: las empresas concesionarias o autorizadas de generación, las empresas de transmisión, incluso aquellas que cobran por la utilización de sistemas de transmisión secundarios, diseñados para sus propias actividades y las empresas distribuidoras. Asimismo, el artículo 7 de la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 264-2014-OS-CD y el artículo 7 de la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 067-2020-OS-CD establecen que la declaración jurada (autoliquidación) del Aporte por Regulación y el pago de dicha contribución, a cargo de los sujetos obligados, deberá realizarse hasta el último día hábil del mes siguiente al periodo de facturación que es declarado.

Lo cierto es que AYEPSA no puede ser considerado como sujeto obligado si en dichos periodos (abril de 2018, junio de 2018, julio de 2018, agosto de 2018, septiembre de 2018, octubre de 2018, noviembre de 2018, diciembre de 2018, enero de 2019, febrero de 2019, marzo de 2019, abril de 2019, mayo de 2019, junio de 2019, julio de 2019, agosto de 2019, septiembre de 2019, octubre de 2019, noviembre de 2019, diciembre de 2019, enero de 2020, febrero de 2020, marzo de 2020, abril de 2020, mayo de 2020, junio de 2020, julio de 2020) reiteramos no realizo venta alguna de energía pues no era concesionario de la Central Hidroeléctrica Pías 1.

Sobre todo, no puede ser considerado AYEPSA como sujeto obligado cuando **EL HECHO GENERADOR NO EXISTE**, esto es, **AYEPSA YA NO ERA TITULAR DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS 1**, por lo cual no es aplicable lo establecido en el artículo 10 de la Ley N° 27332.

OSINERGMIN para la aplicación de sanciones (como son las resoluciones de multas en el presente caso) debió verificar, previamente, si AYEPSA es deudora tributaria y, para ello, debe remitirse al numeral 5.2. del artículo 5¹ de la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 264-

¹RESOLUCION DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA OSINERGMIN N° 264-2014-OS-CD

^aArtículo 5.- Sujetos del Aporte por Regulación

(...)

5.2 En calidad de Deudor Tributario: Son las empresas y entidades de los subsectores electricidad e hidrocarburos y los titulares de las actividades mineras, que generen facturación por las actividades reguladas o supervisadas que se encuentran bajo el ámbito de competencia de Osinergmin, conforme se

2014-OS-CD y al numeral 5.2. del artículo 5² de la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 067-2020-OS-CD, así como al artículo 7 del Código Tributario, considerando que de acuerdo con el artículo 30 de la misma norma, solo resultará exigible el pago de la deuda tributaria a aquellos que tengan la calidad de deudores tributarios, esto es, sean sujetos pasivos del tributo.

En el año 2017, vuestra entidad tomo conocimiento **que el nuevo titular de la CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS 1 era CMH,** como consta en el escrito señalado en el numeral 2.4. del presente documento.

Finalmente, el artículo 1º de la Ley N° 26734 señala que las empresas que se encuentran dentro del ámbito de OSINERGMIN son todas aquellas que desarrollan actividades en los subsectores de electricidad, hidrocarburos y minería.

De forma específica, el artículo 1º del Decreto Supremo N° 098-2016-PCM, al referirse a los sujetos respecto de los cuales se aplica el Aporte por Regulación, señala lo siguiente:

"La contribución denominada Aporte por Regulación *de los concesionarios de generación, de transmisión y de distribución de energía eléctrica, así como de las entidades que desarrollan exclusivamente las actividades de generación mediante autorización...*"

En ese sentido, al dejar AYEPSA de ser titular de la Concesión de CH Pías 1 (Central Hidroeléctrica Pías 1) no se encuentra dentro del supuesto de hecho de la norma ni dentro del ámbito de fiscalización o supervisión del OSINERGMIN al no contar con la calidad de concesionaria. Por ende, tampoco le resulta aplicable lo señalado por la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS/DS-

indica en los Anexos del presente Procedimiento, y que están sujetos por ley al cumplimiento de las obligaciones formales y sustanciales relacionadas al Aporte por Regulación."

² RESOLUCION DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA OSINERGMIN N° 067-2020-OS-CD

Artículo 5.- Sujetos del Aporte por Regulación

(...)

5.2. Deudor Tributario: Son las empresas y entidades de los subsectores electricidad e hidrocarburos y los titulares de las actividades mineras, bajo el ámbito de competencia de Osinergmin, conforme se indica en los Anexos del presente Procedimiento, que se encuentran sujetos al cumplimiento de la obligaciones formales y sustanciales relacionadas al Aporte por Regulación, sea en calidad de contribuyente o responsable según lo dispuesto en el TUO del Código Tributario.

OSINERGMIN ni por la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 067-2020-OS-CD.

III. ANEXOS

- **Anexo I:** DNI de nuestro representante legal.
- **Anexo II:** Copia literal donde obra el poder de nuestro representante legal.
- **Anexo III:** Contrato de Cesión de Posición Contractual.
- **Anexo IV:** Constitución de Usufructo.
- **Anexo V:** Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM.
- **Anexo VI:** Escrito presentado el 16 de mayo de 2017.
- **Anexo VII:** Escrito presentado el 23 de mayo de 2017.



GEISON ALEXANDER RAMOS TAMARA
APODERADO

**RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA**

Osinergmin N° 318-2021-OS/GAF

Lima, 24 de septiembre del 2021

VISTOS

Los expedientes de reclamación N° 202000084889 y 202000151014 de fecha 15 de enero de 2021, interpuestos por **AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.**, con Registro Único de Contribuyente N° 20339687952, con domicilio fiscal en Jr. Crane N° 102, Urbanización Jacaranda (Edificio Campo Fe Piso 7-3580 Javier Prado Este), distrito de San Borja, provincia y departamento de Lima, debidamente representada por Geison Alexander Ramos Támara, contra las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC, y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC, emitidas por la comisión de la infracción tipificada en el numeral 1 del artículo 176 del Código Tributario, correspondientes a los períodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019, y enero a julio de 2020.

CONSIDERANDO

1. ANTECEDENTES

- 1.1. Con fechas 17 y 22 de diciembre de 2020¹, se notificó a AGUAS Y ENERGIA PERU S.A (en adelante, la "Contribuyente") las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC, y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC, emitidas por la comisión de la infracción tipificada en el numeral 1 del artículo 176 del Texto Único Ordenado del Código Tributario, aprobado por Decreto Supremo N° 133-2013-EF (en adelante, el "Código Tributario"), por el Aporte por Regulación - Sub Sector Electricidad (en adelante, el Aporte) correspondientes a los períodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019, y enero a julio de 2020.
- 1.2. Con fecha 15 de enero de 2021, la Contribuyente interpuso recursos de reclamación contra las referidas resoluciones de multa.
- 1.3. En tal sentido, al haberse verificado el cumplimiento de los requisitos de admisibilidad se procede al análisis de los hechos materia de controversia, así como de los argumentos de la Contribuyente.

2. ARGUMENTOS DE LA CONTRIBUYENTE

- 2.1. La Contribuyente sostiene que mediante Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM de fecha 25 de abril de 2017, se aprobó la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con recursos energéticos renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1 a favor de Consorcio Minero Horizonte S.A.

¹ Los citados valores fueron notificados mediante acuse de recibo, de conformidad con el inciso a) del artículo 104 del Código Tributario.

- 2.2. Indica que el 16 de mayo de 2017, Consorcio Minero Horizonte presentó un escrito ante este Organismo, mediante el cual comunicó la transferencia de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en la Central Hidroeléctrica Pías 1.
- 2.3. Alega que el 23 de mayo de 2017, presentó un escrito ante la Dirección de nuevos proyectos del Comité de Operación Económica del Sistema- COES-SINAC, mediante el cual comunicó que, a partir del 1 de junio de 2017 concluía la operación comercial de la Central Hidroeléctrica Pías 1, dado que Consorcio Minero Horizonte sería el nuevo titular.
- 2.4. En virtud lo señalado, concluye que no era titular de la Central Hidroeléctrica Pías 1 en los periodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019, enero a julio de 2020, por lo cual no realizó venta alguna de energía en dichos periodos.
- 2.5. Afirma que no puede ser considerado sujeto obligado del Aporte porque el hecho generador no existe, esto es, porque ya no era titular de la Central Hidroeléctrica Pías, por lo cual no es aplicable lo establecido en el artículo 10 de la Ley N° 27332.

3. ANÁLISIS

Acumulación de Expedientes:

- 3.1. Con fecha 15 de enero de 2021, la Contribuyente presentó recursos de reclamación con Expedientes 202000084889 y 202000151014, impugnando las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC, y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC, valores que guardan conexión entre sí.
- 3.2. En virtud del artículo 160 del Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444 “Ley de Procedimiento Administrativo General”, aprobado mediante Decreto Supremo N° 004-2019-JUS², la autoridad responsable de la instrucción, por propia iniciativa o a instancia de los administrados, dispone mediante resolución irrecurrible la acumulación de los procedimientos en trámite que guarden conexión.
- 3.3. Al respecto, Morón Urbina señala que “Sólo puede ser organizado un expediente para la instrucción y solución de un mismo caso, guardando uniformidad entre todos los expedientes, cuando se trata de asuntos de competencia de una sola dependencia pública. Si incorrectamente hubieren sido tramitados varios expedientes que guarden conexión, opera, de oficio, o a instancia de parte, la acumulación de procedimientos”³ (Morón Urbina, 2006, p.422).
- 3.4. Por lo tanto, en facultad de realizar de oficio la acumulación, se procede la acumulación de los procedimientos tratados con los Expedientes N° 202000084889 y 202000151014, al existir conexión entre sí.

Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC, y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC

² Aplicable supletoriamente a los procedimientos tributarios

³ Morón, Carlos. (2006) “Singularidad del Expediente”. Lima, Perú: Gaceta Jurídica.

- 3.5. De acuerdo con el artículo 165 del Código Tributario, la infracción será determinada en forma objetiva y sancionada administrativamente con penas pecuniarias.
- 3.6. El numeral 1 del artículo 176 del Código Tributario tipifica como infracción no presentar las declaraciones que contengan la determinación o autoliquidación de la contribución dentro de los plazos establecidos, la que, según la Tabla I de Infracciones y Sanciones del mismo código, aplicable a personas y entidades generadoras de renta de tercera categoría, se sanciona con una multa equivalente a una (1) UIT.
- 3.7. Asimismo, el numeral 88.1 del artículo 88 del citado cuerpo normativo indica que la declaración tributaria es la manifestación de hechos comunicados a la Administración en la forma y lugar establecidos por ley, reglamento, resolución de superintendencia o norma de rango similar, la cual podrá constituir la base para la determinación de la obligación tributaria.
- 3.8. La Cuadragésima Sexta Disposición Final del mismo código precisa que en tanto la Administración Tributaria puede establecer en virtud de lo señalado por el artículo 88, la forma y condiciones para la presentación de la declaración tributaria, aquella declaración que no cumpla con dichas disposiciones se tendrá por no presentada.
- 3.9. De conformidad con el artículo 10 de la Ley N° 27332⁴, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, se ha establecido que los Organismos Reguladores recaudarán de las empresas y entidades bajo su ámbito, un Aporte por Regulación, el cual no podrá exceder del 1% (uno por ciento) del valor de la facturación anual, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal, de las empresas bajo su ámbito. Este aporte será fijado, en cada caso, mediante decreto supremo aprobado por el Consejo de Ministros, refrendado por el Presidente del Consejo de Ministros y el Ministro de Economía y Finanzas
- 3.10. El artículo 7 de la Ley N° 27699, Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional del Osinergmin precisa que el aporte a que hace mención el artículo 10 de la Ley N° 27332, tienen la naturaleza de contribución destinada al sostenimiento institucional de Osinergmin.
- 3.11. El artículo 1 de la Ley N° 26734, Ley del Organismo Supervisor de Inversión en Energía – Osinergmin, crea el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (Osinergmin), como organismo regulador, supervisor y fiscalizador de las actividades que desarrollan las personas jurídicas de derecho público interno o privado y las personas naturales, en los subsectores de electricidad, hidrocarburos y minería, siendo integrante del Sistema Supervisor de la Inversión en Energía compuesto por el Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y Protección de la Propiedad Intelectual y el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía. Tiene personería jurídica de derecho público interno y goza de autonomía funcional, técnica, administrativa, económica y financiera.
- 3.12. De acuerdo, al artículo 1° del Decreto Supremo N° 98-2016-PCM , que aprobó el Aporte por Regulación al Osinergmin – Sub Sector Electricidad, precisó que el referido aporte alcanza a todos los concesionarios de generación, de transmisión y de distribución de energía eléctrica, así como de las entidades que desarrollan exclusivamente las actividades de generación mediante autorización, es calculada sobre el valor de su facturación mensual, que correspondan a las operaciones con terceros relacionadas

⁴ Publicado en el diario oficial “El Peruano” el 31 de diciembre de 2016

directamente con la actividad normada, regulada, supervisada o fiscalizada, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal, aplicando el 0,52%, 0,51% y 0,50% para los años 2017, 2018 y 2019, respectivamente.

- 3.13. Asimismo, el artículo 1° del Decreto Supremo N° 199-2019-PCM, que aprobó el Aporte por Regulación al Osinergmin – Sub Sector Electricidad, precisó que el referido aporte alcanza a todos los concesionarios de generación, de transmisión y de distribución de energía eléctrica, así como de las entidades que desarrollan exclusivamente las actividades de generación mediante autorización, es calculada sobre el valor de su facturación mensual, que correspondan a las operaciones con terceros relacionadas directamente con la actividad normada, regulada, supervisada o fiscalizada, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal, aplicando el 0,51% para el año 2020.
- 3.14. Añadiendo, mediante el artículo 4 del anotado decreto, que Osinergmin en virtud de su facultad normativa dictará las disposiciones pertinentes y reglamentarias para la aplicación y cobranza de los Aportes de su competencia; precisando además que la falta de pago oportuno del Aporte por Regulación dará lugar a la aplicación de las sanciones e intereses previstos en el Código Tributario.
- 3.15. De acuerdo al numeral 7.1. del artículo 7 de la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS/CD⁵, la declaración jurada (autoliquidación) del Aporte por Regulación y el pago de dicha contribución, a cargo de los sujetos obligados, deberá realizarse hasta el último día hábil del mes siguiente al que corresponde la facturación declarada.
- 3.16. El numeral 7.4 del artículo 7 de la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS/CD⁶, modificada por la Resolución de Consejo Directivo N° 002-2018-OS/CD⁷, establece que la obligación de presentar la declaración jurada mensual (autoliquidación) del Aporte por Regulación subsiste aun cuando en determinado período no exista la obligación de pago del aporte debido a que no se ha registrado facturación afecta. En dicho caso, el contribuyente efectuará la declaración jurada correspondiente consignando “00” como monto del Aporte por Regulación
- 3.17. Ahora bien, en el presente caso, dado que la Contribuyente cuestiona su calidad de sujeto pasivo del Aporte en los períodos agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019, enero a julio de 2020, y se verifica que declaró y pagó el Aporte correspondiente a los períodos de marzo y mayo de 2018, esto es con posterioridad a la emisión de la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM, declarando facturación por actividades de generación de energía eléctrica, mediante Requerimiento N° 46-2021-RQ-OS-GAF notificado el 13 de abril de 2021⁸, esta Administración le requirió la sustentación de los conceptos por los cuales se emitieron los comprobantes de pago de marzo 2018 y las razones por las que dichos documentos se emitieron con posterioridad a la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM.

⁵ Similar disposición contiene el numeral 7.1 del artículo 7 de la Resolución de Consejo Directivo N° 067-2020-OS-CD.

⁶ Similar disposición contiene el numeral 7.4 del artículo 7 de la Resolución de Consejo Directivo N° 067-2020-OS-CD.

⁷ Similar disposición contiene el numeral 7.3 del artículo 7 de la Resolución de Consejo Directivo N° 183-2015-OS-CD, que modifica la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS/CD.

⁸ El citado requerimiento fue depositado en su buzón electrónico el 12 de abril de 2021 surtiendo efecto el 13 de abril de 2021, de conformidad con el inciso b) del artículo 104 del Código Tributario.

- 3.18. Posteriormente, mediante Requerimiento N° 48-2021-RQ-OS-GAF notificado el 15 de abril de 2021⁹, se le requirió las Copias de las Declaraciones Mensuales PDT 621 IGV-Renta, presentadas ante la Sunat, así como el Registro de Ventas, por los períodos de enero de 2017 a diciembre de 2020.
- 3.19. Cabe precisar, que a la fecha la Contribuyente no ha contestado ninguno de los Requerimientos notificados por esta Administración.
- 3.20. Por lo que, en virtud de la Resolución de Consejo Directo N° 264-2014-OS-CD la cual establece que la obligación de presentar la declaración jurada mensual (autoliquidación) del Aporte subsiste aun cuando en determinado período no exista la obligación de pago del aporte debido a que no se ha registrado facturación afecta, y toda vez que la Contribuyente efectuó la declaración y pago del Aporte por los períodos marzo y mayo de 2018 sin haber acreditado las razones por las cuales ha presentado las citadas declaraciones de manera posterior a la emisión de la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM, no ha demostrado que no sea sujeto del Aporte por los períodos de agosto, octubre, diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020, a pesar de haber sido requerido por esta Administración.
- 3.21. Por lo expuesto, corresponde declarar infundada la reclamación contra las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC, correspondientes a los períodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020.

De conformidad con lo dispuesto por la Ley N° 26734, Ley de Creación del Osinergmin; la Ley N° 27699, Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional del Osinergmin, el Decreto Supremo N° 133-2013-EF, Texto Único Ordenado del Código Tributario; el Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, Reglamento General del Osinergmin; Resolución de Consejo Directivo N° 067-2020-OS/CD, Procedimientos tributarios vinculados al ejercicio de las facultades del Osinergmin respecto del Aporte por Regulación, aplicable a los sectores energético y minero.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- ACUMULAR los procedimientos seguidos con los Expedientes N° 202000084889 y 202000151014.

Artículo 2.- Declarar **INFUNDADOS** los recursos de reclamación interpuestos por **AGUAS Y ENERGIA PERU S.A** mediante los Expedientes N° 202000084889 y 202000151014.

Artículo 3.- PROSEGUIR con la cobranza actualizada de las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC, emitidas por la comisión de la infracción tipificada en el numeral 1 del artículo 176 del Código Tributario, correspondientes a los períodos de agosto, octubre y diciembre de 2017,

⁹ El citado requerimiento fue depositado en su buzón electrónico el 14 de abril de 2021 surtiendo efecto el 15 de abril de 2021, de conformidad con el inciso b) del artículo 104 del Código Tributario.

RESOLUCIÓN DE GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 318-2021-OS/GAF

enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019, enero a julio de 2020.

Firmado Digitalmente
por: LAZO ABADIE
Julio Alfonso Leonidas
FAU 20376082114 soft
Fecha: 24/09/2021
22:29:16

Julio Alfonso Lazo Abadie
Gerente de Administración y Finanzas (e)

Contra la presente Resolución puede interponerse Recurso de Apelación, el cual deberá ser presentado ante Osinergmin, dentro del plazo de quince (15) días hábiles contados desde el día siguiente de su notificación.



Sumilla: Recurso de Apelación contra la Resolución de la Gerencia de Administración y Finanzas del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería N° 318-2021-OS/GAF

AL ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA – OSINERGMIN

AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A. (en adelante, “AYEPSA”), con R.U.C. N° 20339687952, inscrita en la Partida Registral N° 03009259 del Registro de Personas Jurídicas de la Oficina Registral de Lima, con domicilio en Jirón Crane N° 102 Urb. Jacaranda Piso 7, San Borja, Lima; debidamente representada por su Apoderado, el señor Geison Alexander Ramos Tamara, identificado con DNI N° 41930446, según poderes inscritos en la partida antes indicada, atentamente decimos:

Con fecha 28 de setiembre de 2021, fue notificada la Resolución de la Gerencia de Administración y Finanzas del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería N° 318-2021-OS/GAF (en adelante, “Resolución de OSINERGMIN”), a través de la cual OSINERGMIN declara infundado nuestro recurso de reclamación y confirma las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC, y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC (en adelante, las “Resoluciones de Multa”) emitida por la supuesta comisión de la infracción cometida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario cuyo Texto Único Ordenando ha sido aprobado mediante Decreto Supremo N° 133-2013-EF (en adelante, “Código Tributario” o CT”) que mostramos a continuación:

Resoluciones de Multa						
Valor	Periodo	Fecha de Vencimiento	Fecha de Infracción	Multa	Intereses	Total
1903-2020-RM-OS-UATGC	Ago-17	29/09/2017	30/09/2017	S/ 4,050.00	S/ 1,823.00	S/ 5,873.00
1904-2020-RM-OS-UATGC	Oct-17	30/11/2017	1/12/2017	S/ 4,150.00	S/ 1,722.00	S/ 5,772.00
1905-2020-RM-OS-UATGC	Dic-17	31/01/2018	1/02/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,661.00	S/ 5,811.00
1906-2020-RM-OS-UATGC	Ene-18	28/02/2018	1/03/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,615.00	S/ 5,765.00
1907-2020-RM-OS-UATGC	Feb-18	28/03/2018	29/03/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,568.00	S/ 5,718.00
123-2020-RM-OS-UATGC	Abr-18	31/05/2018	1/06/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,470.00	S/ 5,620.00

124-2020-RM-OS-UATGC	Jun-18	31/07/2018	1/08/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,369.00	S/ 5,519.00
125-2020-RM-OS-UATGC	Jul-18	31/08/2018	1/09/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,318.00	S/ 5,468.00
126-2020-RM-OS-UATGC	Ago-18	28/09/2018	29/09/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,271.00	S/ 5,421.00
127-2020-RM-OS-UATGC	Set-18	31/10/2018	1/11/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,216.00	S/ 5,366.00
128-2020-RM-OS-UATGC	Oct-18	30/11/2018	1/12/2018	S/ 4,150.00	S/ 1,167.00	S/ 5,317.00
129-2020-RM-OS-UATGC	Nov-18	31/12/2018	1/01/2019	S/ 4,200.00	S/ 1,129.00	S/ 5,329.00
130-2020-RM-OS-UATGC	Dic-18	31/01/2019	1/02/2019	S/ 4,200.00	S/ 1,077.00	S/ 5,277.00
131-2020-RM-OS-UATGC	Ene-19	28/02/2019	1/03/2019	S/ 4,200.00	S/ 1,030.00	S/ 5,230.00
132-2020-RM-OS-UATGC	Feb-19	29/03/2019	30/03/2019	S/ 4,200.00	S/ 981.00	S/ 5,181.00
133-2020-RM-OS-UATGC	Mar-19	30/04/2019	1/05/2019	S/ 4,200.00	S/ 927.00	S/ 5,127.00
134-2020-RM-OS-UATGC	Abr-19	31/05/2019	1/06/2019	S/ 4,200.00	S/ 875.00	S/ 5,075.00
135-2020-RM-OS-UATGC	May-19	28/06/2019	29/06/2019	S/ 4,200.00	S/ 828.00	S/ 5,028.00
136-2020-RM-OS-UATGC	Jun-19	31/07/2019	1/08/2019	S/ 4,200.00	S/ 772.00	S/ 4,972.00
137-2020-RM-OS-UATGC	Jul-19	29/08/2019	30/08/2019	S/ 4,200.00	S/ 724.00	S/ 4,924.00
138-2020-RM-OS-UATGC	Ago-19	30/09/2019	1/10/2019	S/ 4,200.00	S/ 670.00	S/ 4,870.00
139-2020-RM-OS-UATGC	Set-19	31/10/2019	1/11/2019	S/ 4,200.00	S/ 618.00	S/ 4,818.00
140-2020-RM-OS-UATGC	Oct-19	29/11/2019	30/11/2019	S/ 4,200.00	S/ 569.00	S/ 4,769.00
141-2020-RM-OS-UATGC	Nov-19	31/12/2019	1/01/2020	S/ 4,300.00	S/ 538.00	S/ 4,828.00
142-2020-RM-OS-UATGC	Dic-19	31/01/2020	1/02/2020	S/ 4,300.00	S/ 474.00	S/ 4,774.00
143-2020-RM-OS-UATGC	Ene-20	28/02/2020	29/02/2020	S/ 4,300.00	S/ 426.00	S/ 4,726.00
144-2020-RM-OS-UATGC	Feb-20	30/04/2020	1/05/2020	S/ 4,300.00	S/ 328.00	S/ 4,628.00
145-2020-RM-OS-UATGC	Mar-20	30/04/2020	1/05/2020	S/ 4,300.00	S/ 328.00	S/ 4,628.00
146-2020-RM-OS-UATGC	Abr-20	29/05/2020	30/05/2020	S/ 4,300.00	S/ 287.00	S/ 4,587.00
147-2020-RM-OS-UATGC	May-20	30/06/2020	1/07/2020	S/ 4,300.00	S/ 241.00	S/ 4,541.00
148-2020-RM-OS-UATGC	Jun-20	31/07/2020	1/08/2020	S/ 4,300.00	S/ 196.00	S/ 4,496.00
149-2020-RM-OS-UATGC	Jul-20	31/08/2020	1/09/2020	S/ 4,300.00	S/ 152.00	S/ 4,452.00

No encontrando arreglada a Ley las acotaciones de OSINERGMIN, interponemos recurso de apelación total en contra de la citada Resolución de OSINERGMIN, de conformidad con el plazo establecido en los artículos 143° y siguientes del Código Tributario, y dentro del plazo establecido en el artículo 146° del mismo cuerpo legal.

Sustentamos el presente recurso de apelación en lo expuesto por AYEPSA en el desarrollo del procedimiento de fiscalización y reclamación, así como en los fundamentos de hecho y de derecho que exponemos a continuación:

1. REQUISITOS DE ADMISIBILIDAD

En primer lugar, se debe tener cuenta que, de acuerdo con lo señalado por el artículo 146° del CT, el recurso de apelación deberá formularse ante el Tribunal Fiscal dentro de los 15 días hábiles siguientes a la notificación de la Resolución de Intendencia o en este caso de la Resolución de OSINERGMIN.

Seguidamente, el mismo artículo continua, señalando que el recurso de apelación será admitido vencido el plazo inicial de 15 días hábiles, siempre que se acredite el pago de la totalidad de la deuda tributaria apelada actualizada hasta la fecha de pago y siempre que se formule dentro del término de 6 meses contados a partir del día siguiente a aquel en el que se efectuó la notificación.

En ese sentido, habiendo transcurrido el plazo inicial de 15 días hábiles para la presentación del recurso de apelación, AYESA cumple con acreditar el pago total de la deuda en el marco de lo señalado por la Resolución de Ejecución Coactiva emitida por el OSINERGMIN mediante de Expediente N° 202000151014 en virtud de la cual se ordena la conclusión del procedimiento de ejecución coactiva N° 0086-2021-OS-EC-Cob.Apr, referido a la cobranza de la deuda tributaria contenida en las Resoluciones de Multa.

Al respecto, la Resolución de Ejecución Coactiva en sus considerando tercero y cuarto señala que se ha imputado el PAGO TOTAL por la suma de S/ 180,489.00 debiendo considerarse como EXTINGUIDAS las multas señaladas:

coactivo; **Tercero.-** Que, según se aprecia de los actuados el tercero retenedor ha cumplido con hacer entrega del fondo retenido por la suma de S/ 196,666.19 (CIENTO NOVENTA Y SEIS MIL SEISCIENTOS SESENTA Y SEIS Y 19/100 SOLES); **Cuarto.-** Que, en este estado, habiéndose verificado (i) la exigibilidad de la obligación materia de ejecución, (ii) la observancia del debido procedimiento en la tramitación de los presentes actuados y (iii) el monto actualizado de la deuda tributaria contenida en las Resoluciones de Multa N°123-2020-RM-OS-UATGC; 124-2020-RM-OS-UATGC; 125-2020-RM-OS-UATGC; 126-2020-RM-OS-UATGC; 127-2020-RM-OS-UATGC; 128-2020-RM-OS-UATGC; 129-2020-RM-OS-UATGC; 130-2020-RM-OS-UATGC; 131-2020-RM-OS-UATGC; 132-2020-RM-OS-UATGC; 133-2020-RM-OS-UATGC; 134-2020-RM-OS-UATGC; 135-2020-RM-OS-UATGC; 136-2020-RM-OS-UATGC; 137-2020-RM-OS-UATGC; 138-2020-RM-OS-UATGC; 139-2020-RM-OS-UATGC; 140-2020-RM-OS-UATGC; 141-2020-RM-OS-UATGC; 142-2020-RM-OS-UATGC; 143-2020-RM-OS-UATGC; 144-2020-RM-OS-UATGC; 145-2020-RM-OS-UATGC; 146-2020-RM-OS-UATGC; 147-2020-RM-OS-UATGC; 148-2020-RM-OS-UATGC; 149-2020-RM-OS-UATGC; 150-2020-RM-OS-UATGC; 151-2020-RM-OS-UATGC; 152-2020-RM-OS-UATGC; 153-2020-RM-OS-UATGC; 154-2020-RM-OS-UATGC; 155-2020-RM-OS-UATGC; 156-2020-RM-OS-UATGC; 157-2020-RM-OS-UATGC; 158-2020-RM-OS-UATGC; 159-2020-RM-OS-UATGC; 160-2020-RM-OS-UATGC; 161-2020-RM-OS-UATGC; 162-2020-RM-OS-UATGC; 163-2020-RM-OS-UATGC; 164-2020-RM-OS-UATGC; 165-2020-RM-OS-UATGC; 166-2020-RM-OS-UATGC; 167-2020-RM-OS-UATGC; 168-2020-RM-OS-UATGC; 169-2020-RM-OS-UATGC; 170-2020-RM-OS-UATGC; 171-2020-RM-OS-UATGC; 172-2020-RM-OS-UATGC; 173-2020-RM-OS-UATGC; 174-2020-RM-OS-UATGC; 175-2020-RM-OS-UATGC; 176-2020-RM-OS-UATGC; 177-2020-RM-OS-UATGC; 178-2020-RM-OS-UATGC; 179-2020-RM-OS-UATGC; 180-2020-RM-OS-UATGC; 181-2020-RM-OS-UATGC; 182-2020-RM-OS-UATGC; 183-2020-RM-OS-UATGC; 184-2020-RM-OS-UATGC; 185-2020-RM-OS-UATGC; 186-2020-RM-OS-UATGC; 187-2020-RM-OS-UATGC; 188-2020-RM-OS-UATGC; 189-2020-RM-OS-UATGC; 190-2020-RM-OS-UATGC; 191-2020-RM-OS-UATGC; 192-2020-RM-OS-UATGC; 193-2020-RM-OS-UATGC; 194-2020-RM-OS-UATGC; 195-2020-RM-OS-UATGC; 196-2020-RM-OS-UATGC y 197-2020-RM-OS-UATGC, corresponde imputar en calidad de PAGO TOTAL la suma de S/ 180,489.00 (CIENTO OCHENTA MIL CUATROCIENTOS OCHENTA Y NUEVE Y 00/100 SOLES), debiendo tenerse por extinguidas las referidas multas; **Quinto.-** Que, según lo establecido por el numeral 2 del

Del mismo modo, el considerando sexto de la Resolución de Ejecución Coactiva ha señalado que AYEPSA ha efectuado un pago que ha excedido el monto total de la deuda tributaria por lo que, se encuentra en la facultad de solicitar la devolución del monto de a S/ 16,177.19.

el archivo de los actuados, cuando la deuda haya quedado extinguida por cualquiera de los medios señalados en el Artículo 27 del Código Tributario, lo que se ha acreditado en autos; **Sexto.-** Que, de acuerdo a la comunicación de la Unidad de Administración Tributaria y Gestión de Cobranza – UATGC, se advierte que el obligado ha efectuado un pago en exceso, por retención bancaria, ascendente a S/ 16,177.19 (DIECISEIS MIL CIENTO SETENTA Y SIETE Y 19/100 SOLES). En tal sentido, el obligado podrá solicitar la devolución del monto pagado indebidamente o en exceso presentando, para tal efecto, una solicitud dirigida a Osinergmin o completando el Formulario Virtual N° 201 "Solicitud de Devolución", de acuerdo a lo establecido en el artículo 24 de la Resolución de Consejo Directivo N° 67-2020-OS/CD que aprobó la norma "Procedimientos tributarios vinculados al ejercicio

Siendo ello así, se entiende que AYEPSA ha cancelado el total de la deuda considerando intereses moratorios hasta la fecha del pago, tanto es así, que incluso se han efectuado pagos en exceso respecto de los cuales pueda solicitar la devolución.

De esta forma, al haberse levantado el procedimiento de ejecución coactiva en los términos señalados, Tribunal Fiscal debe entender que, a la fecha, el monto total de la deuda tributaria ha sido cancelada. Por ende, corresponde que dé trámite al presente recurso de apelación en virtud de lo señalado por el artículo 146° del CT.

El cumplimiento de los demás requisitos para efectos de la admisibilidad de la apelación, tales como la suscripción al Buzón Electrónico del Tribunal Fiscal, acreditación del representante legal, entre otros, han sido cumplidos y el sustento de esto será adjuntado en calidad de Anexo N° 1 al presente escrito.

Del mismo modo, adjuntamos la Resolución de Ejecución Coactiva que acredita el levantamiento del procedimiento y la cancelación total de la deuda.

2. ANTECEDENTES

Una vez, acreditado el cumplimiento de todos los requisitos de admisibilidad para la presentación del recurso de apelación, a continuación, AYEPSA cumple con poner a disposición del Tribunal Fiscal los datos y el contexto necesario para poder analizar de forma correcta el presente caso.

Con fecha 24 de enero de 2017, se elevó a escritura publica el Contrato de Cesión de Posición Contractual suscrito entre AYEPSA y Consorcio Minero Horizonte S.A. (en adelante, "CMH"), mediante el cual AYEPSA cede a favor de CMH su posición contractual en el Contrato de Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con recursos energéticos renovables en la CH Pías 1 (en adelante, "Concesión").

Con fecha 14 de febrero de 2017, se elevó a escritura pública la Constitución de Usufructo (en adelante, "Contrato de Usufructo") a través de la cual AYEPSA otorgó a CMH las facultades para usar y disfrutar temporalmente la CH Pías 1.

En esa misma línea, se publica en el Diario Oficial El Peruano la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM de fecha 25 de abril de 2017, en virtud de la cual el Ministerio de Energía y Minas aprueba la transferencia de la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad generadora de energía eléctrica con recursos energéticos renovables con la CH Pías 1 a favor de CMH.

Con fecha 16 de mayo de 2017, CMH presentó un escrito a OSINERGMIN a través del cual comunicó la transferencia de la Concesión. En esa oportunidad, le hizo de conocimiento al OSINERGMIN que él era el nuevo titular de la Concesión.

Posteriormente, con fecha 23 de mayo de 2017, AYEPSA presentó un escrito ante la Dirección de Nuevos Proyectos del Comité de Operación Económica del Sistema – COES-SINAC, mediante el cual comunicó que, a partir del 01 de junio de 2017 concluiría sus operaciones comerciales en la Concesión dado que, en virtud de los contratos mencionados anteriormente, CMH era el nuevo titular.

De lo anteriormente señalado, se desprende que, AYEPSA dejó de ser titular de la Concesión y por ende, de encontrarse dentro del ámbito de supervisión y fiscalización del OSINERGMIN desde el 1 de junio de 2017 a la fecha. Sobre este punto, ahondaremos en el siguiente apartado.

3. AYEPSA NO TIENE CALIDAD DE CONTRIBUYENTE DEL APOORTE POR REGULACIÓN DESDE EL 1 DE JUNIO DE 2017

De acuerdo con los antecedentes descritos en el apartado anterior, AYEPSA al ceder su posición contractual y constituir el usufructo a favor de CMH, deja de ser la titular de la Concesión. Desde el 1 de junio de 2017, AYEPSA deja de ser titular de concesión por lo que, a partir de ese momento, AYEPSA deja de ostentar la calidad de deudor tributario del Aporte por Regulación de OSINERGMIN (en adelante, "APR").

Al respecto, de acuerdo con lo señalado por el artículo 10° de la Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, Ley N° 27332, establece que el aporte por regulación **prescribe que los organismos reguladores recaudarán de las empresas y entidades bajo su ámbito**, un aporte por regulación, el cual no podrá exceder del 1% del valor de la facturación anual, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal.

En ese sentido, corresponde determinar en este caso, quienes son las empresas que se encuentran bajo el ámbito del OSINERGMIN y, por ende, se encuentran obligadas a la declaración y pago del APR.

El artículo 1° del Reglamento General del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía – OSINERG, (en adelante, "Reglamento de OSINERGMIN") aprobado mediante Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, señala que las competencias del OSINERGMIN (antes OSINEG) son:

"Fiscaliza y supervisa el cumplimiento de las disposiciones técnicas y legales del subsector electricidad, referidas a la seguridad y riesgos eléctricos, *por parte de empresas de otros sectores, así como de toda persona natural o jurídica de derecho público o privado.*"

Ahora bien, de acuerdo con lo señalado por el artículo 2° "Definiciones" de Reglamento de OSINERGMIN, se entiende como "Entidades" a lo siguiente:

"ENTIDAD / ENTIDADES: Persona natural o jurídica que desarrolla actividades relacionadas con los subsectores de electricidad e hidrocarburos."

Considerando estas definiciones del Reglamento de OSINERGMIN, debemos entender que, las empresas bajo su ámbito son aquellas personas naturales o jurídicas que desarrollan actividades relacionadas con subsectores de electricidad.

Por su parte, de forma más específica tenemos que, de acuerdo con lo señalado por el numeral 1.1., del artículo 1° del Decreto Supremo N° 136-2002-PCM, se señala que:

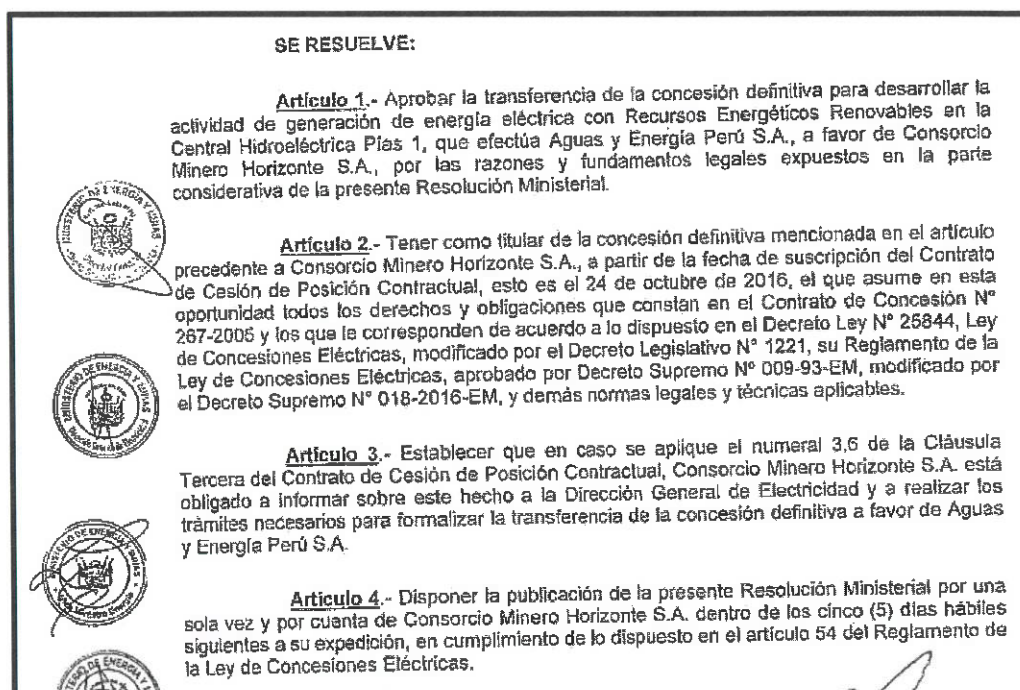
"1.1. La contribución denominada Aporte por Regulación de los concesionarios de generación, de transmisión y de distribución de energía eléctrica, así como de las entidades que desarrollan exclusivamente las actividades de generación mediante autorización, es de 0,65% de su facturación mensual, que correspondan a las operaciones con terceros relacionadas directamente con la actividad normada, regulada, supervisada o fiscalizada, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal".

Recordemos también que, el inciso g) del artículo 31 de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobada por Decreto Ley N° 25844, modificado por la Octava Disposición Complementaria de la Ley N° 26734, **dispone que los titulares de concesión como los titulares de autorización, están obligados a contribuir al sostenimiento de los organismos**

normativos, reguladores y fiscalizadores mediante aporte que en ningún caso podía ser superiores al 1% de sus ventas anuales.

En ese sentido, se entenderá que, quien tenga la calidad de Concesionario obtendrá la calidad de deudor tributario para el APR de OSINERGMIN.

Siendo ello así, es preciso mencionar que, a través de la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM., se desprenden dos consecuencias relevantes para el análisis del presente caso: (i) CMH pasó a ser el titular a cargo de la Concesión, y (ii) a partir de ese momento, AYEPSA dejó de tener dicha calidad.



(PARTE RESOLUTIVA DE LA RESOLUCION MINISTERIAL N° 154-2017-MEM/DM)

Como se puede apreciar de la imagen mostrada a continuación, la Resolución Ministerial señala explícitamente que el TITULAR de la Concesión es CMH a partir de la fecha de suscripción del Contrato de Concesión de Posición Contractual, esto es, el 24 de octubre de 2016.

En ese sentido, una vez AYEPSA dejó de tener la calidad de titular de concesión, dejó de encontrarse dentro del ámbito de OSINERGMIN. AYEPSA no es una persona jurídica que se desarrolla dentro del sector electricidad ni mucho menos una persona jurídica que tenga interferencia alguna en dicho sector. Por ende, deja de tener la calidad de deudor tributario para efectos del APR de OSINERGMIN.

En el caso en concreto, ya hemos acreditado que efectivamente, AYEPSA no califica, de acuerdo con las definiciones de la Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento, como Entidad o Empresa dentro el ámbito del OSINERGMIN, por lo que, al no calificar en este supuesto, sobre esta no recae ninguna obligación que la Resolución de Consejo Directivo N° 002-2018-OS/CD u otras que hayan podido establecer respecto de este tributo.

4. SOBRE LA APLICACIÓN DE LAS MULTAS POR NO PRESENTAR LAS DECLARACIONES JURADAS DEL APR

OSINERGMIN sostiene a través de la Resolución de OSINERGMIN que confirma las Resoluciones de Multa en tanto, a su criterio la obligación de presentar la Declaración Jurada del APR persiste aun cuando en un determinado periodo no exista obligación de pago pues entiende que, debido a que en marzo y mayo de 2018 AYEPSA emitió comprobantes de pago por servicios facturó, declaró y pago el APR de dichos periodos, aún era considerada como deudor tributario del APR.

Recordemos que las Resoluciones de Multa han sido emitidas por la supuesta comisión de la infracción contenida en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario el cual tipifica que no presentar las declaraciones que contengan la determinación o autoliquidación de la contribución dentro de los plazos establecidos se sanciona con una multa de 1 UIT.

En este caso, la multa imputada por OSINERGMIN tipifica que un sujeto obligado a la presentación de una declaración jurada no lo haya hecho dentro de los plazos señalados por la norma, situación que, como veremos en las siguientes líneas, no ocurre en el presente caso.

Al respecto, se debe tener en cuenta que, la obligación de la presentación de las Declaraciones Juradas del APR únicamente recae respecto de aquellos sujetos que tienen calidad de deudor tributario de dicho tributo. Así, el numeral 7.3., del artículo 7° de la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 002-2018-OS/CD, menciona que:

"7.3. Las empresas y entidades que se encuentren bajo el ámbito de competencia de Osinerqmin se encuentran obligadas a presentar la declaración jurada mensual (autoliquidación) del Aporte por Regulación desde el periodo que adquieran la condición de contribuyentes por haber iniciado facturación afecta a dicha contribución.

La norma es clara al señalar que, son solo las empresas y entidades que se encuentren bajo el ámbito de competencia del OSINERGMIN las que se encuentran obligadas a presentar la Declaración Jurada Mensual del APR.

Tal y como hemos mencionado a lo largo del párrafo anterior, AYEPSA no califica como deudor tributario del APR en tanto, no se encuentra dentro del ámbito de OSINERGMIN. Sin embargo, OSINERGMIN pretende señalar lo contrario, esto es, que AYEPSA es calificado como deudor tributario del APR, solo por el hecho que presentó la Declaración Jurada del APR por los periodos marzo y mayo de 2018.

Para efectos de determinar si una persona jurídica es deudor tributario de un determinado tributo corresponde revisar el supuesto de hecho de la norma y analizar si las características de la persona jurídica y sus actividades calzan dentro de ella. En este caso, AYEPSA, como ya hemos mencionado a lo largo del apartado anterior, al ceder su posición contractual y constituir el usufructo a favor de CMH deja de tener la calidad de concesionario y deja de realizar actividades relacionadas al sector electricidad, por ende, deja de estar bajo el ámbito del OSINERGMIN. Con ello, ya no califica como deudor tributario para efectos del APR considerando también que desde esa fecha hasta el día de hoy, AYEPSA no ha realizado operación, transacción, movimiento o similar en el sector electricidad ni en ninguno otro. AYEPSA desde el 1 de junio de 2017, no ha tenido operación de ningún tipo.

En este caso, vemos que OSINERGMIN hace caso omiso a lo señalado por la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM que corrobora lo señalado a lo largo del periodo de fiscalización y reclamación y opta por señalar que AYEPSA es deudor tributario del APR solo por el hecho que ha presentado las declaraciones juradas de marzo y mayo de 2018.

Por ende, el análisis que efectúa OSINERGMIN es incorrecto y carece de sustento por lo que, deberán ser revocadas las Resoluciones de Multa debido a que AYEPSA no se encuentra obligada a presentar Declaraciones Juradas del APR en ningún supuesto.

Ahora bien, esto no significa bajo ningún supuesto que OSINERGMIN no esté recibiendo el monto del APR correspondiente a las actividades bajo su ámbito que se realizan por la Concesión pues si existe un deudor tributario. Este es CMH. Es esta empresa quien, al tener calidad de concesionario es el que ostenta todos los derechos y el obligado a cumplir todas las obligaciones que dicha calidad trae consigo. No es posible afirmar que, por una misma Concesión, se califique a dos personas jurídicas distintas como concesionarios y por ende deudores tributarios, tal y como lo pretendería afirmar OSINERGMIN al imponer las Resoluciones de Multa.

Sin perjuicio de ello, procederemos a explicar los motivos por los cuales AYEPSA tomó la conservadora decisión de facturar, declarar y pagar el APR por los periodos de marzo y mayo de 2018.

Como hemos señalado, desde el 1 de junio de 2017, AYEPSA dejó de realizar operaciones (no efectuó movimiento alguno ni en el sector electricidad ni en ningún otro sector). Sin embargo, debido a aquellos años en los que, si efectuó actividades en el sector de electricidad, recibió determinados pagos ordenados de forma indirecta por una decisión de INDECOPI y el COES que generaron la emisión de las facturas de los periodos marzo y mayo 2018.

4.1. Marzo 2018

En este caso, como hemos mencionado, AYEPSA no efectuó ningún tipo de operación en ningún sector comercial. Permaneció y permanece a la fecha sin efectuar ningún tipo de movimiento desde el 1 de junio de 2017, en especial, tampoco efectuó ningún tipo de actividad dentro del sector eléctrico o que pueda interferir en este.

Ahora bien, a través del Informe COES/D/DO/STR-016-2018, AYEPSA fue notificada con el Recálculo de la Valorización de las Transferencias de Energía Activa al haber quedado revocada la Decisión emitida por la Comisión de Eliminación de Barreras Burocráticas por la cual se inaplicó a Engie Energía Perú S.A el Procedimiento Técnico N° 22.

Este documento, explica de forma detallada que, en virtud de una denuncia interpuesta ante INDECOPI por la Empresa Engie Energía Perú S.A. respecto de una imposición de barreras burocráticas relacionadas al Procedimiento Técnico COES PR-22, se concedió una medida cautelar en la que se disponía que a dicha empresa el COES no le aplicaría el mencionado procedimiento. Este tratamiento de la medida cautelar se efectuó por los periodos desde octubre de 2015 a noviembre de 2017.

Sin embargo, con fecha 09 de enero de 2018, el COES fue notificado con la Resolución N° 720-2017/SDC-INDECOPI en virtud de la cual se declara infundada la denuncia presentada por Engie Energía Perú S.A. y se deja sin efecto la medida cautelar.

En virtud de ello, corresponde que el COES recalcule las Valorizaciones de Transferencia de Energía Activa considerando la aplicación del Procedimiento PR-22. El Informe remitido por el COES contiene el mencionado recalcule desde el periodo octubre de 2015 hasta el periodo noviembre de 2017.

Al recalcular dichas Valorizaciones, el COES determinó que existía un monto de S/ 28,931.30 pendiente de pago a favor de AYEPSA, quien durante el periodo 2015, 2016 y mayo del 2017 aún se contaba con la calidad de concesionaria.

De esta forma, AYEPSA, para efectos de cobrar el monto que había determinado el COES le correspondía por los periodos de 2015 a mediados de 2017, procedió a emitir un comprobante de pago que sustente dicha operación. Dicho comprobante de pago fue anotado en el Registro de Ventas de AYEPSA.

Ahora bien, AYEPSA de forma conservadora optó por presentar la Declaración Jurada del APR y pagar el tributo correspondiente a pesar de no encontrarse obligada a hacerlo al no ser deudor tributario. Esto con la finalidad de poder evitar cualquier tipo de observación o cuestionamiento por parte de OSINERGMIN. Recalcamos una vez más que, AYEPSA para marzo de 2018 presentó su declaración de APR como consecuencia de la Resolución N° 720-2017/SDC-INDECOP y no porque a dicho período contaba con la condición de sujeto pasivo del APR.

El hecho de haber efectuado la declaración y pago anteriormente mencionados no implican bajo ningún supuesto que AYEPSA adquiere la calidad de deudor tributario pues para ello, su actividad debería calzar con el supuesto de la norma correspondiente. Esto no sucede aquí.

Del mismo modo, se debe tener en consideración que el hecho de haber cobrado el monto señalado por el COES no implica tampoco que AYEPSA haya vuelto a iniciar operaciones en el sector eléctrico sino que, en este caso, lo que ocasionó dicho pago no fue un servicio prestado por AYEPSA sino la culminación de un procedimiento administrativo que tuvo un impacto en un ejercicio posterior.

Para finalizar, en este caso, ni AYEPSA es deudor tributario ni tampoco adquiere dicha calidad por el hecho de haber cobrado un monto de dinero que dejó de recibir por los meses en los que sí calificaba como deudor tributario y por los cuales pago el APR.

Para mayor detalle, adjuntamos al presente escrito, la factura y el Informe remitido por el COES en el que se recalcula el monto en mención.

4.2. Mayo 2018

En este caso, el COES comunicó a AYEPSA que, nuevamente, por un error de su sistema, el monto que había sido pagado a su favor había sido incorrecto y que debería procederse a recalcular para efectos de poder cancelarse.

Con fecha 10 de mayo de 2018, el COES notificó el Oficio N° COES/D/DO-240-2018, a través del cual comunica a AYEPSA que existe un monto pendiente que le corresponde cobrar que ha sido determinado en base a la liquidación de las valorizaciones de transferencia de energía activa.

Para efectos de cobrar dicho dinero generado en virtud de las características que tenían hasta antes del 1 de junio de 2017, fecha de la cesión de posición contractual, AYEPSA debía emitir un comprobante de pago que pueda sustentar el monto pagado por el ajuste correspondiente. De otra forma, dicho monto no debía ser cobrado.

En este caso, tampoco debe entenderse que AYEPSA está efectuando operaciones dentro del sector electricidad pues como mencionamos, el pago y la facturación corresponden a montos de ajustes anteriores a la fecha de suscripción del Contrato de Cesión de Posición Contractual y Constitución de Usufructo, por lo que cualquier pago efectuado con posterioridad se dieron con motivo de regularizar una situación cuando AYEPSA haya podido generar en el pasado en virtud de su calidad de Concesionaria.

Por todo lo anteriormente mencionado, queda totalmente acreditado que AYEPSA no califica ni calificó como deudor tributario para efectos de determinar el APR y que por ende, tampoco se encuentra obligado a presentar las Declaraciones del APR, tal y como lo señala OSINERGMIN. En ese sentido, las Resoluciones de Multa han sido impuestas de forma ilegal y corresponde revocarlas.

POR TANTO:

Al Tribunal Fiscal, solicitamos de trámite a nuestro recurso de apelación y lo declare fundado en todos sus extremos.

Del mismo modo, a OSINERGMIN, solicitamos la devolución del monto de S/ 16,177.19 más intereses legales correspondientes al pago en exceso que se efectuó para efectos de la cancelación de la deuda contenida en las Resoluciones de Multa.

PRIMER OTROSI DECIMOS: Que, adjuntamos en calidad de Anexos al presente escrito, los siguientes documentos:

- ANEXO N° 1: Resolución de Ejecución Coactiva, Constancia de Inscripción en el Buzón Electrónico del Tribunal Fiscal, Poderes de nuestro representante legal y Copia del Documento de Identidad de Nuestro representante legal.
- ANEXO N° 2: Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM
- ANEXO N°3: Informe COES/D/DO/STR-016-2018 y Oficio N° COES/D/DO-240-2018.
- ANEXO N°4: Registro de Ventas correspondientes al periodo 2017, 2018, 2019 y 2020.

SEGUNDO OTROSÍ DECIMOS: Que al amparo de lo dispuesto en el Artículo 150° del CT, pedimos a la Sala que corresponda del Tribunal Fiscal que, antes de resolver, conceda el uso de la palabra a nuestras abogadas, Doctora Carla Beatriz Violeta Zelada Vildoso y Doctora Luz Maria Pedraza Mac Lean a fin de que informen oralmente.

TERCER OTROSÍ DECIMOS: Que por medio de la presente autorizamos a los señores Carla Beatriz Violeta Zelada Vildoso con DNI N° 45083174, Ariana Milagros Reyes Meza con DNI N° 72147688 y Marcelo Fernando Bertoli Miró Quesada con DNI N° 76234869 a revisar el presente expediente de apelación, expedientes conexos y antecedentes de este, así como a solicitar y/o recoger copia de los documentos que en ellos obren.

CUARTO OTROSÍ DECIMOS: Que, al amparo de lo previsto en el Artículo 125° del CT, nos reservamos el derecho a formular argumentos adicionales al presente recurso de apelación, así como a presentar medios probatorios adicionales.

Lima, 21 de febrero de 2022.


 Geison Alexander Ramos Tamara
 Apoderado
 AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.

ANEXO N° 4

**Registro de Ventas correspondientes al periodo
2017, 2018, 2019 y 2020**

PERIODO: ENERO
RUC: 2033687962
RAZON SOCI AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

[illegible]

PERIODO: FEBRERO
RUC: 20339807952
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

POBERRON EN EL CÁLCULO DEL SERVICIO DE ENERGÍA - SETIEMBRE 2016

PERIODO: MARZO
RUC: 20335587962
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NOMBRE COMPLETO DEL CLIENTE	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACION DEL CLIENTE		PRODUCTO O SERVICIO	VALOR FACTURADO DE LA OPERACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION		INC	CÓDIGO DE LA OPERACION	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		
		TIPO	NÚMERO	FECHA DE EMISIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO				FECHA DE EMISIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO					FECHA DE EMISIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	
																	FECHA DE EMISIÓN
Nº																	
	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	8.88	8.88	9.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
12	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
16	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
17	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
19	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
27	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
28	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
29	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
32	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
33	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
34	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
35	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
36	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
37	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
38	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
39	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
40	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
41	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
42	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
43	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
44	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
45	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
46	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
47	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
48	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
49	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
50	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
51	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
52	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
53	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
54	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
55	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
56	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
57	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
58	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
59	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
60	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
61	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
62	14/02/2017	21/02/2017	01	F100	2018124802	CONSORCIO ELECTRICIDAD DE VILLACRISTO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

[illegible]

[illegible]

REGISTRO DE VENTAS - 2017

PERIODO JUNIO

RUC: 203386F792

RAZON: AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	FECHA DE REGISTRO	FECHA DE PAGOS	COMPONENTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACION DEL CLIENTE		VALOR FACTURADO O DE LA OPERACION EN MONEDA NACIONAL	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION EN MONEDA NACIONAL	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXHIBIDA O INAFECTA		IUC	IOT Y/O IPI	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO SON DE LA MANO RESPONSABLE	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXHIBIDA O INAFECTA	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPONENTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA		
			Nº	TIPO	FECHA DE PAGOS	FECHA DE PAGOS										FECHA	TIPO	FECHA
1	15/06/2017	20/06/2017	01	F109	00000006	6	2017060002	CONSUMO ELECTRICIDAD DE VILLALBA S.A.C	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	3.278		
2	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000144	6	2017060002	ELECTRICIDAD DEL PERU ELECTROPERU S.A	0.00	0.23	0.00	0.00	0.00	0.23	0.23	3.278		
3	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	EMPRESA DE GENERACION HUALLA S.A	0.00	6.28	0.00	0.00	0.00	6.28	6.28	3.278		
4	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	CEMCO DEL AGUA S.A.	0.00	6.17	0.00	0.00	0.00	6.17	6.17	3.278		
5	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ETANAPET PELLU S.A.	0.00	6.19	0.00	0.00	0.00	6.19	6.19	3.278		
6	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE ENERGIA PELLU S.A.	0.00	6.18	0.00	0.00	0.00	6.18	6.18	3.278		
7	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	KALLPA GENERACION S.A.	0.00	6.12	0.00	0.00	0.00	6.12	6.12	3.278		
8	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	PEMEX POWER PERU S.A.	0.00	6.08	0.00	0.00	0.00	6.08	6.08	3.278		
9	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	CHAGUAY GENERACION S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
10	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
11	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
12	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
13	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
14	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
15	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
16	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
17	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
18	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
19	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
20	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
21	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
22	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
23	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
24	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
25	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
26	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
27	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
28	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
29	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
30	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
31	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
32	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
33	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		
34	15/06/2017	20/06/2017	01	F110	00000432	6	2006060201	ENACE GENERACION ELECTRICIDAD S.A.	0.00	6.07	0.00	0.00	0.00	6.07	6.07	3.278		

REGISTRO DE VENTAS - 2017

PERIODO: AGOSTO
RUC: 2033887852
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO										INFORMACION DEL CLIENTE		PRODUCTO Y SERVICIO										IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO		IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXPORTACION O INGRESO	
---------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	---------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--

REGISTRO DE VENTAS - 2017

PERIODO: SETIEMBRE
RUC: 20339887952
RAZON S AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

N° REGISTRO DE LA CUITA	N° DE LA CUITA	FECHA DE VENCIMIENTO DEL DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE INSCRIBA			
			TIPO	N° DE LA SERIE O DE LA MAGNITUD REGISTRADA	NUMERO	TIPO	NUMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O PUESTO FISCAL	EXONERADA		INAFECTA	OTROS VALORES QUE NO FORMAN PARTE DE LA IMPONIBLE			FECHA	TIPO	SERIE	N° DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	30/09/2017	01	F500	00000004	8	20138185473	ANULADO	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
2	30/09/2017	01	F500	00000005	0	20138185473	ANULADO	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	282.48	0.00	0.00	47.25	0.00	289.73	3.267		
3	30/09/2017	01	F530	00000004	8	20138185473	ANULADO	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
4	30/09/2017	01	F530	00000005	8	20138185473	ANULADO	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	690,970.30	0.00	0.00	114,374.68	0.00	805,345.19	3.267		
5	30/09/2017	01	F500	00000008	8	20138185473	ANULADO	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	80,870.55	0.00	0.00	18,880.70	0.00	110,531.25	3.267		
TOTALES									0.00	744,933.33	0.00	0.00	141,269.64	0.00	906,198.17			

REGISTRO DE VENTAS - 2017

PERIODO OCTUBRE
RUC: 20339887832
RAZON AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

N° DE VOUCHER	N° DE ELABORACION	FECHA DE EMISION	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA OPERACION ESPESIFICADA EN N°	IMPORTE TOTAL DE LA DEFERENCIA EXENADA O IMPUESTA	ISD	IIVTVO PMI	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE ADICIONA		
			TIPO	N° DE SERIE O N° DE REGISTRO	N° DE SERIE O N° DE REGISTRO	TIPO	NUMERO	TIPO	NUMERO							FECHA	TIPO	N° DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000045	9	2003018631	AGROALABORA SAC		0.00	22.50	0.00	0.00	0.00	22.50	3.267			
2	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000046	9	2032451125	COMPANIA ELECTRICA CL. PATAYAL S.A.		0.00	242.67	0.00	0.00	0.00	242.67	3.267			
3	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000047	8	2032451250	CHINAMBO SAC		0.00	10.51	0.00	0.00	0.00	10.51	3.267			
4	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000048	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	1.22	0.00	0.00	0.00	1.22	3.267			
5	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000049	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02	3.267			
6	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000050	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	247.15	0.00	0.00	0.00	247.15	3.267			
7	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000051	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	74.15	0.00	0.00	0.00	74.15	3.267			
8	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000052	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	1,272.25	0.00	0.00	0.00	1,272.25	3.267			
9	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000053	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	10.79	0.00	0.00	0.00	10.79	3.267			
10	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000054	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	40.51	0.00	0.00	0.00	40.51	3.267			
11	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000055	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.267			
12	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000056	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	1.73	0.00	0.00	0.00	1.73	3.267			
13	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000057	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	159.46	0.00	0.00	0.00	159.46	3.267			
14	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000058	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	103.51	0.00	0.00	0.00	103.51	3.267			
15	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000059	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	1,192.76	0.00	0.00	0.00	1,192.76	3.267			
16	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000060	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	844.31	0.00	0.00	0.00	844.31	3.267			
17	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000061	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	67.89	0.00	0.00	0.00	67.89	3.267			
18	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000062	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	103.44	0.00	0.00	0.00	103.44	3.267			
19	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000063	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	69,009.50	0.00	0.00	0.00	69,009.50	3.267			
20	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000064	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	70.42	0.00	0.00	0.00	70.42	3.267			
21	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000065	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	122,441.71	0.00	0.00	0.00	122,441.71	3.267			
22	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000066	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	16,660.79	0.00	0.00	0.00	16,660.79	3.267			
23	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000067	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	-1,557.78	0.00	0.00	0.00	-1,557.78	3.267			
24	11/10/2017	18/10/2017 01	F100	0000068	9	2032451197	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICIDAD AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.		0.00	-1,557.78	0.00	0.00	0.00	-1,557.78	3.267			
TOTAL																11/10/2017 01	F100	0000069
TOTAL																11/10/2017 01	F100	0000070

REGISTRO DE VENTAS - 2017

PERIODO: NOVIEMBRE
RUC: 2033667552
RAZON SOC: AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

RAZON SOCI AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.																										
COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO										INFORMACION DEL CLIENTE				REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA												
Nro	N° DE CANCELACION DEL LAUDO	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL DOCUMENTO	CODIGO DE LA OPERACION	TIPO DE OPERACION	N° SERIE O N° DE VOUCHER	N° DE LA OPERACION	TIPO DE OPERACION	N° DE LA OPERACION	APellidos y Nombres de la denominación o Razón Social			VALOR FACTURADO DE LA OPERACIÓN EXPORTACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN EXONERADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA O INAFECTA		OTROS CARGOS QUE NO PASEN POR LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	FECHA	TIPO	SERIE	N° DEL COMPROBANTE DOCUMENTO			
										PRODUCTO/SERVICIO					EXONERADA	INAFECTA								100 VIO IPM		
1	3811/2017	13/12/2017	01	P330	60000067	6	2033500473	CONSORCIO MIERO HORIZONTAL S.A.	6	2033500473	CONSORCIO MIERO HORIZONTAL S.A.			0.00	594,637.66	0.00	0.00	123,270.85	0.00	868,137.66	3.238					
2	3811/2017	16/12/2017	01	P340	60000068	6	2033500473	CONSORCIO MIERO HORIZONTAL S.A.	6	2033500473	CONSORCIO MIERO HORIZONTAL S.A.			0.00	48,629.56	0.00	0.00	18,869.70	0.00	113,511.25	3.234					
TOTALER											0.00	778,897.83	0.00	0.00	140,140.55	0.00	881,638.33									

REGISTRO DE VENTAS - 2017

PERIODO: DICIEMBRE
RUC: 2030867892
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO CORRELATIVO O CÓDIGO DE COMPARTAMENTO DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE VENTA DEL DOCUMENTO	COMPONENTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACIÓN DEL CLIENTE		VALOR FACTURADO DE LA OPERACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN CUANTIA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA O INLECTA		ISC	MOTIVO PM	OTROS IMPUESTOS Y CARGOS QUE NO FORMAN PARTE DEL PAGO IMPONIBLE	TIPO DE CAMBIO	RESERVA DEL COMPONENTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MUESTRA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			TIPO	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APellidos y Nombres	IDENTIFICACIÓN O RAZÓN SOCIAL			SUSCRIPTA	FORMADA					FECHA	TIPO	SIN	SIN	SIN	SIN																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: ENERO
RUC: 2033687962
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO DE OPERACIÓN	FECHA DE EMISIÓN DEL DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACIÓN DEL CLIENTE		VALOR FACTURADO DE LA EXPORTACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN CONTINUA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA O INAFECTA		INC	EUV Y/O IPI	OTROS PRODUCTOS Y SERVICIOS NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA		
			TIPO	Nº SERIE O NÚMERO DE LA MAQUINA REGISTRADA O/A	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL			EXONERADA	INAFECTA						FECHA	TIPO	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	15672018	30/07/2018	01	F200	0000009	6	2018185473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	522.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	616.23	3.365			
2	15672018	30/07/2018	01	F200	0000010	6	2018185473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	8.77	0.00	0.00	0.00	0.00	1.58	10.35	3.377			
3	20572018	10/02/2018	01	F230	0000008	6	2018185473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	875.815.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122.204.70	801,118.70	3.240			
4	20572018	10/02/2018	01	F250	0000010	6	2018185473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	93.870.55	0.00	0.00	0.00	0.00	16.660.70	110,531.25	3.210			
5	08672018	08/07/2018	07	F399	0000008	6	2018185473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	-8.77	0.00	0.00	0.00	0.00	-1.58	-10.35	3.280	20182017	01	F200
TOTALES										0.00	773,107.78	0.00	0.00	0.00	138,156.40	0.00				0000008

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: FEBRERO
RUC: 2033687982
RAZON SOCIA A GUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nro	NUMERO CORRELATIVO DEL REGISTRO O CODIGO UNICO DE LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA OPERACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		ISD	ISV Y/O IPI	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE INSCRIBIÓ			
				TIPO	Nº DE SERIE DE LA MAQUINA REGISTRADORA O RA	NUMERO	TIPO	NUMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL			EXONERADA	INAFECTA									
1		09/02/2018	11/02/2018 01	F520	00000001	8	20483140705		TIG CHA CONSTRUCTORA EIRL	0.00	389.115	0.00	0.00	0.00	0.00	56.90	0.00	336.75	3.254			
2		27/02/2018	08/03/2018 01	F520	00000010	0	20181194473		CONSORCIO MINERO HONOLITE S.A.	0.00	698.399.45	0.00	0.00	0.00	0.00	123.341.71	0.00	821.661.21	3.253			
3		27/02/2018	08/03/2018 01	F560	00000011	0	20181194473		CONSORCIO MINERO HONOLITE S.A.	0.00	83.070.65	0.00	0.00	0.00	0.00	16.865.70	0.00	115.511.35	3.253			
TOTALLES										0.00	787.497.25	0.00	0.00	0.00	0.00	146.733.07	0.00	822.714.21				

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: MARZO
RUC: 20339887952
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO CORRELATIVO DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE INDICA	FECHA DE VENCIMIENTO Y/O PAGO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACION DEL CLIENTE				VALOR FACTURADO DE LA OPERACION DE LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION DE LA EXPORTACION	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION, IMPORTE O IMPUESTO		OTROS TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LA OPERACION NO COMPRENDIDAS EN EL PRECIO	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FOLIO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE INDICA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			Tipo	Nº Serie o Nº de la Máquina Recepcionada o N/A	Número	Tipo	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL		Producto/Servicio	Completada			Impuesto																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
1	26/02/2018	04/02/2018 01	F100	60000204	5	20333363900	ENRGE ENERGIA PERU S.A	PAGOS POR TRANSPARENCIA DE ENERGIA ACTIVA COSEPOCOOSTH-INT-4865-2018 REVA - OCTUBRE 2016	0.00	51.86	0.00	0.00	0.00	51.86	0.00	0.00	0.00	0.00	3.220																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										</

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: ABRIL
RUC: 2035687862
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO DEL COMPROBANTE O CÓDIGO DE LA OPERACIÓN	FECHA DE EMISIÓN O TIPO DE DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACIÓN DEL CLIENTE		VALOR PATRIMONIAL DE LA EXPORTACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA O IMPUESTA		IGV Y/O PM	OTROS CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DEL DOCUMENTO	TIPO DE DOCUMENTO	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO								
			TIPO	Nº DE SERIE O NÚMERO DE VOUCHER	Nº DE SERIE O NÚMERO DE VOUCHER	APellidos y Nombres del Cliente o Razón Social	Número			Tipo															
1	3094/2018	15/05/2018 01	F200	00000012	8	20180150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	140.89	0.00	0.00	0.00	25.36	166.25	3.241										
2	3094/2018	26/05/2018 01	F200	00000003	6	20481540765	TG CIA CONSTRUCTORA ERL	0.00	152.82	0.00	0.00	0.00	34.65	227.16	3.241										
3	2094/2018	25/05/2018 01	F300	00000012	6	20180150473	POR DERECHO DE USO/PRODUCTO CLARIMAX GUINIA 3.1 - ABRIL 2016	0.00	681,241.50	0.00	0.00	0.00	172,823.47	803,864.97	3.221										
4	2094/2018	05/05/2018 01	F300	00000013	6	20180150473	SERVICIOS DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C/H PAGO 1 - AB	0.00	93,870.55	0.00	0.00	0.00	16,860.70	110,331.25	3.221										
5	3094/2018	07	F999	00000007	6	20180150473	30MMSTRIMOS - DEVOLUCION GUANTE HYTEX, BOTIN DE CUERO F.L.T	0.00	-140.89	0.00	0.00	0.00	-23.35	-166.25	3.218	27092018 01	F200								
															TOTALES		0.00	775,104.87	0.00	0.00	0.00	139,518.32	914,623.38		

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: MAYO
RUC: 2033987562
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nro	NUMERO CORRELATIVO DEL UNICO DOCUMENTO DE PAGO O DOCUMENTO	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO	COMPOSANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTUADO POR LA OPERACION DE EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		IIC	ISV Y/O IPM	OTROS CARGOS QUE FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPONENTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPONENTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA		
			TIPO	N° DE SERIE O N° DE LA MATRIZ REGISTRADA	NUMERO	TIPO	NUMERO	APellidos y Nombres del beneficiario o razón social			EXONERADA	INAFECTA								
1	14052018	21/05/2018 01	F100	00000084	0	2000740021	AGROMINERA SAC	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	3.20				
2	14052018	21/05/2018 01	F100	00000085	0	2000740022	ELECTRICA SANTA ROSA S.A.C.	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.32	3.20			
3	14052018	21/05/2018 01	F100	00000086	0	2000740023	EMPRESA DE GENERACION HUAYLA S.A.	5.00	8.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	7.33	3.20			
4	14052018	21/05/2018 01	F100	00000087	0	2000740024	ENEL GENERACION PERU S.A.A.	5.00	11278	0.00	0.00	0.00	0.00	2030	5.00	133.00	3.20			
5	14052018	21/05/2018 01	F100	00000088	0	2000740025	ENEL GENERACION PERU S.A.A.	5.00	734	0.00	0.00	0.00	0.00	1.27	5.00	8.31	3.20			
6	14052018	21/05/2018 01	F100	00000089	0	2000740026	ENEL GENERACION PERU S.A.A.	5.00	254.66	0.00	0.00	0.00	0.00	4228	5.00	277.17	3.20			
7	14052018	21/05/2018 01	F100	00000090	0	2000740027	ANILLO	5.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00			
8	14052018	21/05/2018 01	F100	00000091	0	2000740028	SOCIEDAD MINERA CERRO VERDE S.A.A.	5.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	5.00	0.15	3.20			
9	14052018	21/05/2018 01	F100	00000092	0	2000740029	PLANTA DE RESERVA FUA DE GOBERNACION DE BTE S.A	5.00	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	5.00	0.20	3.20			
10	14052018	21/05/2018 01	F100	00000093	0	2000740030	6AMAY S.A.	5.00	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	5.00	0.26	3.20			
11	14052018	21/05/2018 01	F100	00000094	0	2000740031	SOCIOIANO OPERACION ELECTRICA S.A.A.	5.00	13.39	0.00	0.00	0.00	0.00	7.74	5.00	18.16	3.20			
12	14052018	21/05/2018 01	F100	00000095	0	2000740032	TERMOELECTRICA S.A.	5.00	43.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.35	5.00	55.35	3.20			
13	14052018	21/05/2018 01	F100	00000096	0	2000740033	HALPA GENERACION S.A.	5.00	86.41	0.00	0.00	0.00	0.00	25.18	5.00	111.59	3.20			
14	14052018	05/05/2018 01	F200	00000013	0	201397150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	5.00	145.45	0.00	0.00	0.00	0.00	125.2123	5.00	270.66	3.20			
15	21/05/2018	05/05/2018 01	F300	00000013	0	201397150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	5.00	895.03350	0.00	0.00	0.00	0.00	11.895.70	5.00	906.928.70	3.20			
16	21/05/2018	05/05/2018 01	F400	00000014	0	201397150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	5.00	85.070.56	0.00	0.00	0.00	0.00	142.187.89	5.00	110.148.45	3.20			
18							TOTALES	5.00	789.071.42	0.00	0.00	0.00	0.00	142.187.89	5.00	931.259.31				

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: JUNIO
RUC: 20339687662
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nro	NUMERO CORRELA DEL REGISTRO O CODIGO UNICO DE LA OPERACION N	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR PACTUADO DE LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION QUANTIA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFFECTA		IGU	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL, SEGUN SE RESPONDA				
			TIPO	Nº SERIE O Nº DE SERIE DE LA MAQUINA REGISTRADA OTRA	NUMERO	TIPO	NUMERO			APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL	EXONERADA					INAFFECTA	FECHA	TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	18022018	04/07/2018	01	F200	0000014	6	2033968762	SUMINISTROS, SEGUN VALORIZACION	0.00	87,272.48	0.00	0.00	17,529.04	0.00	114,791.52	3.281				
2	11/022018	11/07/2018	01	F200	0000004	6	2041154705	VUELO TRUJILLO - PIMAS - COMITÉ MORILLO FLOR FELIPA	0.00	193.82	0.00	0.00	34.48	0.00	228.70	3.263				
3	21062018	06/07/2018	01	F200	0000014	6	2033968762	TO CAL CONSTRUCTORA SRL POR QUEBRO DE UNIFRUTO, CLABRILA QUANTA 51 - JUNIO 2018	0.00	684,264.50	0.00	0.00	124,952.81	0.00	819,338.31	3.283				
4	21062018	06/07/2018	01	F200	0000015	6	2033968762	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A. SERVICIOS DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.H.PIMAS - JUNIC	0.00	121,094.80	0.00	0.00	21,856.88	0.00	142,951.68	5.293				
TOTALES									0.00	819,425.88	0.00	0.00	184,418.61	0.00	1,077,462.29					

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: JULIO
RUC: 20338487852
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO DEL REGISTRO DE EMISIÓN DEL CUOTIDIANO DE LA OPERACIÓN	FECHA DE EMISIÓN DEL DOCUMENTO	CONFIRMANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACIÓN DEL CLIENTE				VALOR FACTURADO DE LA OPERACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA O IMPUESTA		IDV Y/O IPIV	OTROS IMPUESTOS Y TASAS NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL DOCUMENTO DE PAGO	TIPO DE CANTIDAD	RESERVA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE ADICIONA			
			Nº SERIE O NÚMERO DE LA MÁQUINA REGISTRADORA	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APellidos y Nombres DENOMINACIÓN o RAZÓN SOCIAL	PRODUCTO/SERVICIO	EXONERADA	IMPUESTA			FECHA	TIPO					SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		
1	05072018	20072018 01	F200	0000015	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	SUMINISTROS, SEGUN VALORIZACION	0.00	241.48	0.00	0.00	0.00	43.46	0.00	284.92	3.281					
2	06072018	20072018 01	F200	0000016	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	SUMINISTROS, SEGUN VALORIZACION	0.00	43.28	0.00	0.00	0.00	7.78	0.00	51.03	3.281					
3	31072018	20072018 01	F200	0000005	6	20461540765	TO SA CONSTRUCTORA EBL	VUELCO TRUJILLO - PAS - CORME MORILLO FLOR FELIPA	0.00	184.36	0.00	0.00	0.00	24.68	0.00	209.03	3.272					
4	20072018	04082018 01	F200	0000015	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	POB CRESCIO DE LUGAR PACTO CALABIA CUNTA S.I. - JULIO 2018	0.00	663.065.00	0.00	0.00	0.00	124.755.38	0.00	817.840.89	3.277					
5	20072018	04082018 01	F200	0000016	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	SERVICIO DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.I.T. PHAS I - JULIO 20	0.00	171.804.80	0.00	0.00	0.00	21.888.88	0.00	143.693.76	3.277					
6	20072018	07072018 01	001	0000089	6	20138150473	ANILADO		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000						
7	20072018	07072018 07	001	0000087	6	20138150473	ANILADO		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000						
8	20072018	20072018 07	002	0000051	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-8.914.28	0.00	0.00	0.00	-1.864.87	0.00	-10.518.42	3.154				0001787	
9	20072018	20072018 07	002	0000052	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-7.703.05	0.00	0.00	0.00	-1.386.86	0.00	-9.093.31	3.178				0001833	
10	20072018	20072018 07	002	0000053	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-6.034.85	0.00	0.00	0.00	-1.442.24	0.00	-7.477.09	3.209				0001810	
11	20072018	20072018 07	002	0000054	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-9.302.80	0.00	0.00	0.00	-1.874.00	0.00	-10.977.30	3.226				0001807	
12	20072018	20072018 07	002	0000055	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-9.404.84	0.00	0.00	0.00	-1.852.87	0.00	-10.957.71	3.216				0001832	
13	20072018	20072018 07	002	0000056	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-9.374.42	0.00	0.00	0.00	-1.785.46	0.00	-10.959.82	3.315				0002008	
14	20072018	20072018 07	002	0000057	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-7.823.92	0.00	0.00	0.00	-1.406.31	0.00	-9.230.23	3.378				0002008	
15	20072018	20072018 07	002	0000058	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-10.346.68	0.00	0.00	0.00	-1.892.22	0.00	-12.238.90	3.428				0002164	
16	20072018	20072018 07	002	0000059	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-14.762.36	0.00	0.00	0.00	-2.857.22	0.00	-17.619.58	3.462				0002164	
17	20072018	20072018 07	002	0000060	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-7.760.51	0.00	0.00	0.00	-1.386.89	0.00	-9.147.40	3.441				0002164	
18	20072018	20072018 07	002	0000061	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-11.158.28	0.00	0.00	0.00	-2.302.89	0.00	-13.461.17	3.409				0002164	
19	20072018	20072018 07	002	0000062	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-14.688.82	0.00	0.00	0.00	-2.850.53	0.00	-17.539.35	3.332				0002164	
20	20072018	20072018 07	002	0000063	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-43.872.16	0.00	0.00	0.00	-7.805.89	0.00	-51.678.05	3.363				0002164	
21	20072018	20072018 07	002	0000064	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-38.757.89	0.00	0.00	0.00	-5.178.41	0.00	-43.936.30	3.306				0002164	
22	20072018	20072018 07	002	0000065	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-50.882.19	0.00	0.00	0.00	-8.122.98	0.00	-59.005.17	3.291				0002164	
23	20072018	20072018 07	002	0000066	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-33.074.65	0.00	0.00	0.00	-5.853.47	0.00	-38.928.12	3.271				0002164	
24	20072018	20072018 07	002	0000067	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-48.401.84	0.00	0.00	0.00	-8.122.36	0.00	-56.524.20	3.388				0002164	
25	20072018	20072018 07	002	0000068	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-32.848.18	0.00	0.00	0.00	-5.878.63	0.00	-38.726.81	3.363				0002164	
26	20072018	20072018 07	F200	0000069	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-33.858.53	0.00	0.00	0.00	-6.112.01	0.00	-40.070.54	3.383				0002164	
27	20072018	20072018 07	F200	0000070	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	Dev. CASE - Ley N° 30543	0.00	-32.848.46	0.00	0.00	0.00	-5.878.60	0.00	-38.727.06	3.422				0002164	
TOTAL										0.00	372.000.55	0.00	0.00	66.860.28	0.00	438.860.83						

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: AGOSTO
RUC: 20338687562
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nro	NÚMERO DE REGISTRO DE LA OPERACIÓN	FECHA DE EMISIÓN DEL VOUCHER DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACIÓN DEL CLIENTE		VALOR FACTURADO DE LA OPERACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA O IMPUESTA		IGV Y/O IPM	OTROS GASTOS QUE NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA				
			TIPO	Nº DE SERIE O NÚMERO REGISTRADO	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL			EXONERADA	IMPUESTA					FIGURA	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		
1		21/05/2018	550502018 01	F360	0000016	8	20180150173	CONSORCIO MANEJO HORIZONTAL S.A	0.00	701,022.50	0.00	0.00	0.00	136,202.05	0.00	837,224.55	3.315				
2		21/05/2018	050502018 01	F360	0000017	8	20180150173	CONSORCIO MANEJO HORIZONTAL S.A	0.00	171,504.90	0.00	0.00	0.00	27,698.88	0.00	199,203.78	3.315				
TOTALES										0.00	872,527.40	0.00	0.00	0.00	163,900.93	0.00	936,428.33				

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: SETIEMBRE
RUC: 2033987952
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NUMERO CORRELA TIVO DEL REGISTRO UNICO DE LA OFERTAS	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE DE PAGO O VOUCHER	FECHA DE VENCIMIENTO O VIO PAGO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO POR EXPORTACION	BASE IMPONIBLE POR EXPORTACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPUESTO		IRCT	IGV VIO PM	OTROS TERCEROS Y CARGOS QUE NO FORMAN PARTE DE LA IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA		
				TIPO	Nº DE LA MAQUINA REGISTRADA ODA	NUMERO	TIPO	NUMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL			EXONERADA	IMPUESTO						FECHA	TIPO	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	10952018	24/09/2018	01	F200	00000017	6	30138150473	6	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	180.80	0.00	0.00	0.00	0.00	32.34	0.00	213.34	3.325		
2	21052018	08/10/2018	01	F300	00000017	6	20138150473	6	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	657.550.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122.521.00	0.00	822.581.00	3.300		
3	21052018	08/10/2018	01	F350	00000018	6	20138150473	6	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	121.604.90	0.00	0.00	0.00	0.00	21.888.88	0.00	143.493.78	3.300		
TOTAL											0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	147.569.43	0.00	907.288.12			

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: OCTUBRE
RUC: 20330687952
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

[illegible]

REGISTRO DE VENTAS - 2018

PERIODO: NOVIEMBRE
RUC: 20339687062
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nro	NÚMERO DE REGISTRO O CÓDIGO DE UNIDAD DE OPERACIÓN	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE O VENCIMIENTO Y/O PAGO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACIÓN DEL CLIENTE		PRODUCTO/SERVICIO	VALOR FACTURADO DE LA OPERACIÓN DE EXPORTACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN BONIFICADA O INAFECTA		ISC	IOT Y/O PPA	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
			TIPO	N° DE SERIE O NÚMERO DE LA MÁQUINA REGISTRADA O RA	NÚMERO	TIPO				NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL									
1		28/11/2018	G1	F500	00000019	6	20138150473	ANULADO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
2		28/11/2018	01	F500	00000020	6	20138150473	SUMINISTROS SEGUN VALORIZACIÓN	0.00	83.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83.29				
3		21/11/2018	01	F500	00000019	6	20138150473	POR DERECHO DE USUFRUCTO, CLÁUSULA QUINTA S.1 - NOVIEMBRE 2º	0.00	715.304.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	844.292.51				
4		23/11/2018	01	F500	00000020	6	20138150473	POR DERECHO DE USUFRUCTO, CLÁUSULA QUINTA S.1 - DICIEMBRE 2º	0.00	714.870.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	843.546.80				
5		21/11/2018	01	F500	00000020	6	20138150473	SERVICIOS DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.H. PAS1 - NC	0.00	121.804.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	143.463.76				
6		28/11/2018	01	F500	00000021	6	20138150473	SERVICIOS DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.H. PAS1 - DHC	0.00	121.804.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	143.463.76				
							TOTALES		1.873.867.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.874.027.75				

PERIODO: DICIEMBRE
RUC: 20339687952
RAZON SOCIAL: AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

20339687952

AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

[illegible]

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: ENERO
RUC: 20336817462
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO CORRELA TIPO DEL REGISTRO UNICO DE LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE DE PAGO Y/O PAGO DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACION DEL CLIENTE				VALOR FACTURADO DE LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA EXPORTACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		IGV Y/O PPM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA				
			TIPO	Nº	SERIE O NÚMERO DE LA MAQUINA REGISTRADA OTRA	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDO Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL	EXONERADA			INAFECTA	FECHA					TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		
1		21/01/2019	05/02/2019 01	F560	00000221	6	20156156473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	761,582.50	0.00	0.00	0.00	126,354.33	0.00	625,322.83	3.319						
2		21/01/2019	05/02/2019 01	F560	00000222	6	20156156473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	117,143.92	0.00	0.00	0.00	21,294.73	0.00	135,229.65	3.319						
3		08/01/2019	07	F599	0000019	4	20156156473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	-4,481.97	0.00	0.00	0.00	-503.16	0.00	-5,265.13	0.000	28/12/2018	01	F560	00000221		
TOTALES									0.00	814,643.45	0.00	0.00	0.00	146,634.90	0.00	961,278.35							

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: FEBRERO
RUC: 20339879152
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NUMERO CORRELATIVO O CODIGO UNICO DE OPERACION	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR PAGADO POR LA OPERACION EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION QUINCUA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPACTA			ISV Y/O IGV	OTROS IMPONIBLES Y GASTOS NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA		
			TIPO	Nº DE SERIE O MAGNITUD REGISTRADA	NUMERO	TIPO	NUMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL			EXONERADA	IMPACTA	ISG					FECHA	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1		21/02/2019	09032019 01	F530	00000022	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	703,752.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,310.26	0.00	829,073.26	3.319		
2		21/02/2019	09032019 01	F560	00000029	8	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	137,142.92	0.00	0.00	0.00	0.00	21,085.73	0.00	158,228.65	3.319		
TOTALES									0.00	840,894.92	0.00	0.00	0.00	0.00	147,400.99	0.00	988,301.91			

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: MARZO
RUC: 2033867982
RAZON SOCI AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº DE OPERACION	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPUESTA		OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE AFECTAN LA PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA									
		FECHA DE RECIBO DEL PAGO O DOCUMENTO	Nº SERIE DE LA SERIE	NUMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL	EXONERADA	IMPUESTA			FECHA	TIPO				SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO								
1	20/03/2019	04/04/2019 01	F500	00000023	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A. POR DERECHO DE USUFRUCTO, CLAUSULA QUINTA 6.1 - MARZO 2019	0.00	686.161.50	0.00	0.00	126.869.07	0.00	823.830.57	3.301									
2	20/03/2019	04/04/2019 01	F500	00000024	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A. SERVICIOS DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.H.P.I.A.S 1 - MARZO 2019	0.00	117.140.92	0.00	0.00	21.085.73	0.00	138.226.65	3.301									
TOTALES																								
															815.504.42	0.00	146.754.80	0.00	962.069.22					

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: ABRIL
RUC: 2033987952
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nro	NÚMERO DE REGISTRO O CÓDIGO DE LA OPERACIÓN	FECHA DE EMISIÓN DEL DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACIÓN DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA OPERACIÓN EXPORTACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA O INAFECTA		ISG	OTROS CARGOS QUE NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
			TIPO	NÚMERO DE LA SERIE O NÚMERO REGISTRADO	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	ASOCIADOS Y NOMBRES DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL			EXONERADA	INAFECTA					FECHA	TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	03042019	18/04/2019	01	F200	0000021	6	20138150473	0.00	74,266.15	0.00	0.00	0.00	0.00	13,367.91	0.00	87,624.06	3.312			
2	17/04/2019	02/05/2019	01	F330	0000024	8	20138150473	0.00	697,316.50	0.00	0.00	0.00	0.00	125,516.79	0.00	822,832.29	3.297			
3	17/04/2019	02/05/2019	01	F399	0000025	8	20138150473	0.00	117,142.92	0.00	0.00	0.00	0.00	21,293.73	0.00	138,436.65	3.297			
TOTALES								0.00	888,724.57	0.00	0.00	0.00	0.00	159,978.43	0.00	1,048,693.00				

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: MAYO
RUC: 20339887952
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO CORRELATIVO DEL DOCUMENTO	FECHA DE EMISIÓN DEL DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR PACTADO DE LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPAREJA		OTROS IMPUESTOS Y TASAS POR PAGAR PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE INCUERGA			
			TIPO	Nº DE SERIE O DE LA MENSAJE REGISTRADO	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDO Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL			EXONERADA	IMPAREJA				FECHA	TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	00000022	24/05/2018	01	F300	00000022	8	20198158471	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	14.42	0.00	0.00	2.50	0.00	17.02	3.316			
2	00000013	24/05/2018	01	F320	00000013	8	20198158473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	14.42	0.00	0.00	2.50	0.00	17.02	3.332			
3	00000096	28/05/2018	01	F320	00000096	8	20431407165	ANILLADO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000			
4	00000007	28/05/2018	01	F320	00000007	8	20431407166	YO CIA CONSTRUCCION EIRL	0.00	398.57	0.00	0.00	71.73	0.00	470.30	3.355			
5	00000025	01/06/2018	01	F300	00000025	8	20198158473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	701.527.00	0.00	0.00	183.316.26	0.00	821.073.26	3.318			
6	00000026	17/05/2018	01	F560	00000026	6	20198158473	ANILLADO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000			
7	00000027	17/05/2018	01	F560	00000027	6	20198158473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	117.142.92	0.00	0.00	21.085.73	0.00	138.228.65	3.318			
TOTALES										819.327.33	0.00	0.00	147.478.92	0.00	966.806.25				

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: JUNIO
RUC: 20339697932
RAZON SOC AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nro	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACION DEL CLIENTE			PRODUCTO/SERVICIO	VALOR FACTURADO DE LA OPERACION DE EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPUESTA		IG Y/O 99M	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA				
	NUMERO O CONTRA LATIVO DEL REGISTRO DE LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL DOCUMENTO	NUMERO	TIPO				NUMERO	APellidos y Nombres denominacion o razon social					EXONERADA	IMPUESTA	FECHA	TIPO	SERIE
1	23062019	05/07/2019	01	F200	0000024	0	20130150473	0.00	402.86	0.00	0.00	73.77	0.00	443.63	8.339				
2	21062019	05/07/2019	01	F300	0000025	0	20130150473	0.00	700.095.50	0.00	0.00	128.125.81	0.00	828.223.41	3.373				
3	04062019	04/07/2019	01	F300	0000028	0	20481340768	0.00	45.77	0.00	0.00	6.18	0.00	53.93	3.373				
4	21062019	06/07/2019	01	F300	0000029	0	20130150473	0.00	107.142.78	0.00	0.00	19.286.08	0.00	126.428.86	3.373				
TOTALES							0.00	809.296.51	0.00	0.00	0.00	145.403.80	0.00	953.700.41					

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: JULIO
RUC: 20535967562
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO CORRELATIVO DE REGISTRO O CÓDIGO COMPROBANTE ÚNICO DE PAGO O DOCUMENTO OPERATIVO	FECHA DE EMISIÓN DEL DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACIÓN DEL CLIENTE				IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA CANCELADA		ISC	IGV Y/O IPM	OTROS CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TPC DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA				
			TIPO	N° DE SERIE O MASUMA REGISTRADA	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL	VALOR FACTURADO DE LA EXPORTACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN GRAVADA								IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA CANCELADA		FECHA	TIPO	SERIE
											EXONERADA	IMPUESTA										
1	19072019	03/08/2019	01	F530	0000027	6	20186150473	CONSORCIO NIMERO HORIZONTE S.A	0.00	899,413.00	0.00	0.00	0.00	125,174.16	0.00	870,269.16	3.798	POR DERECHO DE USO/IMPACTO, CLASUBIA SUMITA 5.1 - JULIO 2019				
2	19072019	09/08/2019	01	F560	0000020	6	20186150473	CONSORCIO NIMERO HORIZONTE S.A	0.00	107,144.75	0.00	0.00	0.00	19,295.06	0.00	126,430.84	3.269	SERVICIO DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.H.PAS 1 - JULIO				
3	23072019		01	F560	0000033	6	20186150473	ANILADO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
TOTAL								0.00	892,557.75	0.00	0.00	0.00	0.00	144,469.22	0.00	947,027.03						

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: AGOSTO
RUC: 2033987952
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NUMERO CORRELA TIPO DEL REGISTRO CARGO DE LA OPERACION UNICO DE LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE FECHA DE PAGO O Y/O PAGO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACION DEL CLIENTE		VALOR PAGADO O IMPORTE DE EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPUESTA		IDV Y/O IPM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA					
			TIPO	Nº SERIE O N° DE LA MAQUINA REGISTRADA O Y/O SERIE	NUMERO	TIPO			APellidos y Nombres DENOMINACION O RAZON SOCIAL	EXONERADA					IMPUESTA					
1	21082019	05/07/2019 01	F330	00000028	6	20136155473 CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	6	0.00	719,081.50	0.00	0.00	0.00	138,714.67	0.00	143,796.17	3.391				
2	21082019	05/07/2019 01	F360	00000032	6	20136155473 CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	6	0.00	107,144.78	0.00	0.00	0.00	19,296.06	0.00	126,430.84	3.391				
TOTAL								0.00	827,226.28	0.00	0.00	0.00	148,000.73	0.00	970,227.01					

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: SETIEMBRE
RUC: 2033857952
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nro	NUMERO CORRELATIVO DEL REGISTRO O CODIGO UNICO DE LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		ISC	ISV Y/O IPM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA				
			TIPO	NUMERO	TIPO	NUMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL	EXONERADA			INAFECTA	FECHA						TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		
1		20/09/2019	06/10/2019 01	F500	00000028	8	2019E15M73	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	700.971.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.868.78	0.00	827.839.78	3.354				
2		20/09/2019	06/10/2019 01	F500	00000031	6	2019E15M73	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	107.144.78	0.00	0.00	0.00	0.00	19.286.96	0.00	126.431.74	3.354				
TOTALES									0.00	808.115.78	0.00	0.00	0.00	0.00	146.972.34	0.00	955.088.12					

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: OCTUBRE
RUC: 2033667562
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NUMERO CORRELA DEL REGISTRO O CODIGO DE UNICO DE OPERACION N	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO O FECHA DE VENCIMIENTO DEL PAGO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACION DEL CUENTE		PRODUCTO/SERVICIO	VALOR FACTURADO DE LA OPERACION LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRUADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION GRUADA O IMAFECTA		INC	IGV Y/O PM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DEL PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
			TIPO	Nº DE SERIE O Nº DE LA MUESTRA REGISTRADA ORA	NUMERO	TIPO	NUMERO	NUMERO				EXONERADA	IMAFECTA									
1	21102019	05/11/2019 01	P330	00000030	8	20165950473	CONSORCIO MINERO VORZANTE S.A		POR DERECHO DE USO/FRAC TO, CLASULA CUENTA S I - OCTUBRE 2019	0.00	707,860.20	0.00	0.00	0.00	0.00	127,403.29	0.00	835,313.79	3,347			
2	21102019	05/11/2019 01	P360	00000034	8	20165950473	CONSORCIO MINERO VORZANTE S.A		SERVICIO DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C/H PASA I - OCTI	0.00	507,144.78	0.00	0.00	0.00	0.00	18,286.06	0.00	128,430.84	3,347			
TOTALLES										0.00	815,005.28	0.00	0.00	0.00	0.00	146,209.35	0.00	961,741.83				

REGISTRO DE VENTAS - 2019

PERIODO: NOVIEMBRE
RUC: 2033687952
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO CORRELATIVO DEL ÚNICO DE PAGO O DOCUMENTO OPERACION	FECHA DE VIGENCIA DEL ÚNICO DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR PAGADO DE LA OPERACION EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		IDV VIO-PM	OTROS IMPUESTOS Y CARGOS QUE PAGAN EN LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA		
			TIPO	Nº DE SERIE O NÚMERO DE REGISTRO	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL			EXONERADA	INAFECTA					FECHA	TIPO	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	21712019	09/12/2019	F-530	00000031	6	2019B00473	CONSOLIDADO MINERO HORIZONTE S.A. POR DEBITO DE USUFRUCTO, CLÁUSULA 1 - NOVIEMBRE 2019 SERVICIO DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.A.P.A.S. - NOVIEMBRE	0.00	718,959.93	0.00	0.00	0.00	139,643.06	0.00	846,263.59	3.367			
2	21712019	09/12/2019	F-540	00000035	6	2019B00473		0.00	107,442.38	0.00	0.00	0.00	0.00	19,266.06	0.00	124,532.44	3.367		
TOTALES								0.00	826,402.31	0.00	0.00	0.00	148,229.12	0.00	874,731.43				

PERIOD DICIEMBRE
RUC: 20339687952
RAZON AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

NÚMERO DE REGISTRO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		ISC	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA	
		Tipo	Número	Nº Serie	Fecha de Vencimiento	Apellidos y Nombres Denominación o Razón Social	Producto/Servicio	Exonerada			Inafecta							
1	1712/2019	01	F200	00000025	6	20136150473	ANULADO		0,00	1.793,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	1712/2019	01/07/2020	01	F200	00000026	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.		0,00	322,76	0,00	0,00	0,00	0,00	2.115,88	3,373	
3	1712/2019	01/07/2020	01	F200	00000027	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.		0,00	13.364,02	0,00	0,00	0,00	0,00	87.629,55	3,373	
4	31/12/2019	15/01/2020	01	F200	00000028	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.		0,00	322,76	0,00	0,00	0,00	0,00	2.115,88	3,319	
5	1712/2019	01/07/2020	01	F200	00000038	6	20481340795	TO CIA CONSTRUCTORA EIRL		0,00	53,80	0,00	0,00	0,00	0,00	548,08	3,360	
6	1712/2019	01/07/2020	01	F300	00000032	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.		0,00	127.515,20	0,00	0,00	0,00	0,00	839.555,20	3,373	
7	1712/2019	01/07/2020	01	F300	00000039	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.		0,00	19.616,83	0,00	0,00	0,00	0,00	126.813,40	3,373	
8	31/12/2019	07	F300	00000011	6	F300	20136150473	SERVICIO DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO INCORRECTA DE VENTA DE SUMINI		0,00	-322,76	0,00	0,00	0,00	0,00	-2.115,88	F200	
9	1712/2019	08	F300	00000002	6	F300	20136150473	ANULADO		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	
10	1712/2019	01/07/2020	08	F300	00000003	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.		0,00	16.549,41	0,00	0,00	0,00	0,00	108.400,55	3,373	
TOTALES										0,00	177.853,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1.165.931,26	F560	00000038

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: ENERO
RUC: 20329687982

RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.C.																			
No	NÚMERO CORRELATIVO DEL REGISTRO O CODIGO DE UNIDAD DE OPERACION LA DOCUMENTO	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE O PAGOS LA DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA OPERACION LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION LA GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMAFECTA		ISC	IGV Y/O IPM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA		
			TIPO	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	EXONERADA			IMAFECTA	FECHA						TIPO	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	
1	00010200	15/01/2020 01	7500	00000003	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	699,007.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124,103.195	3.3065			
2	00010200	24/01/2020 01	7500	00000007	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	109,394.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,918.00	2.211			
							TOTALES	0.00	808,401.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	144,021.15				

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: FEBRERO
RUC: 20330687952
BAZIN SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NUMERO CORRELATIVO DEL REGISTRO UNICO DE OPERACION LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACION DEL CLIENTE				VALOR FACTURADO DE LA OPERACION EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		IGV Y/O PM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
			FECHA DE VENCIMIENTO	TIPO	Nº DE SERIE O NÚMERO DE REGISTRO MAGNITUD	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	EXONERADA	INAFECTA			FECHA	TIPO					SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		
1		14/02/2020	29/02/2020 01	F530	00000034	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	715,927.50	0.00	0.00	0.00	128,698.85	0.00	844,794.45	3.311					
2		14/02/2020	29/02/2020 01	F560	00000038	6	20136150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	112,085.80	0.00	0.00	0.00	20,175.44	0.00	132,261.24	3.383					
3		14/02/2020	29/02/2020 08	F598	00000044	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	3,091.73	0.00	0.00	0.00	556.51	0.00	3,648.24	3.311	08/01/2020	01	F590	00000037	
																	TOTAL					

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: MARZO
RUC: 2033987952
RAZON SOC AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO CORRE LATIVO REGIST RO O CODIG O UNICO DE LA OPERA CION	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANT E DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURAD O POR LA EXPORTAC ION	BASE IMPOSIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFFECTA		ISC	IGV Y/O IPI	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPOSIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
			TIPO	Nº SERIE O Nº DE SERIE DE LA MAQUI NA REGIST RADOR A	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL			EXONERADA	INAFFECTA						FECHA	TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBA NTE DE PAGO O DOCUMENT O
1		04/03/2020	2003/2020 01	P200	00000028	6	20139150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	500.81	0.00	0.00	0.00	0.00	100.85	0.00	601.67	3.426			
2		20/03/2020	04/04/2020 01	P530	00000025	6	20139150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	750.997.50	0.00	0.00	0.00	0.00	136,719.55	0.00	886,717.05	3.565			
3		20/03/2020	04/04/2020 01	F560	00000038	6	20139150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	112.066.80	0.00	0.00	0.00	0.00	20.175.44	0.00	132.241.24	3.565			
TOTALES									0.00	863.844.21	0.00	0.00	0.00	0.00	156.995.85	0.00	1.022.840.16				

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: ABRIL
RUC: 203396877952
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.																					
Nro	NÚMERO CORRELATIVO DEL REGISTRO O CÓDIGO UNICO DE OPERACION	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO	FECHA DE VENCIMIENTO DEL DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE				VALOR FACTURADO DE EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION GRAVADA O INAFECTA		IGV Y/O IPM	OTROS TRIBUTOS Y GASTOS QUE FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE EMPLEA		
				TIPO	Nº DE SERIE O NÚMERO DE REGISTRO	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL	EXONERADA			INAFFECTA	FECHA					TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1		5/04/2020	01	F500	00000030	8	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	20136150473	8	0.00	233.17	0.00	0.00	50.97	0.00	334.14	3.450				
2		21/04/2020	01	F530	00000036	8	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	20136150473	8	0.00	721,428.50	0.00	0.00	129,856.77	0.00	851,285.27	3.471				
3		21/04/2020	01	F500	00000040	6	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	20136150473	6	0.00	112,065.80	0.00	0.00	20,178.44	0.00	132,244.24	3.471				
TOTALES										0.00	833,795.47	0.00	0.00	150,085.18	0.00	983,878.65					

SUMINISTROS, SEGUN VALORIZACION
POR DERECHO DE USO/PRODUCTO, O LAJURA CUARTA 6.1 - ABRIL 2020
SERVIDIO DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.H.PASI 1 - ABRIL

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: MAYO
RUC: 20339687952
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERO S.A.																						
Nro	NUMERO CORRELA N° DE REGISTRO UNICO DE OPERACION	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO O FECHA DE VENCIMIENTO Y/O DE PAGO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE				VALOR FACTURADO DE EXPORTACION	BASE IMPOSIBLE DE LA CATEGORIA GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INNESTA		ISC	IGY Y/O IPM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE INDICA			
			TIPO	N° DE SERIE O N° DE MAGNITUD REGISTRADA O RA	NUMERO	TIPO	NUMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL	EXONERADA			INNESTA	FECHA						TIPO	SERIE	N° DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	
1		21/05/2020	05/05/2020 01	P500	00000037	8	2016R150473	CONSERGIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	721.215 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	125,813.70	0.00	851,033.70	3.400			
2		21/05/2020	05/05/2020 01	P500	00000041	6	2016R150473	CONSERGIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	112.395 80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,173.44	0.00	132,261.24	3.400			
TOTAL ES									0.00	833.300 80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	145,987.14	0.00	983,294.94				

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: JUNIO
RUC: 2033981732
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

No	NUMERO CORRELATIVO O CODIGO COMPROBANTE VINCULADO A LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE		VALOR FACTURADO DE IMPORTACION O EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTES TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPUESTA		ISC	IOP Y/O IPIA	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPUESTO TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
			TIPO	Nº DE SERIE O REGISTRO DE MAQUINA O OTRO	NUMERO	TIPO	NUMERO			EXONERADA	IMPUESTA						FECHA	TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	24622020	07/07/2020	01	F520	0000039	8	2018156473	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000				
2	24622020	07/07/2020	01	F530	0000039	8	2018156473	0.00	742,899.50	0.00	0.00	0.00	0.00	133,750.91	5.00	895,729.41				3.613
3	24622020	07/07/2020	01	F580	0000042	8	2018156473	0.00	112,091.60	0.00	0.00	0.00	0.00	20,175.44	5.00	132,267.04				3.613
TOTALES								0.00	865,091.10	0.00	0.00	0.00	0.00	153,916.35	5.00	1,019,007.45				

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: JULIO
RUC: 20830682962
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO DE REGISTRO O CODIGO DE LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE DE PAGO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		ISC	IGV Y/O IPN	OTROS CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	RESUMEN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
			TPO	Nº DE SERIE O MAGNITUD REGISTRADA	NÚMERO	TPO	NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL		EXONERADA	INAFECTA						FECHA	TPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	09/07/2020	24/07/2020	01	F200	00000031	6	201361504	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	6,310.03	0.00	0.00	1,135.81	0.00	7,445.84	357				
2	21/07/2020	05/08/2020	01	F330	00000040	6	201361504	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	744,067.00	0.00	0.00	133,930.28	0.00	877,997.28	358				
3	21/07/2020	05/08/2020	01	F560	00000043	8	201361504	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.	0.00	112,085.80	0.00	0.00	20,175.44	0.00	132,261.24	358				
TOTALES									0.00	862,452.83	0.00	0.00	155,241.51	0.00	1,017,694.34					

PERIODO: AGOSTO
RUC: 2033987842
RAZON SOCIAL AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº OPERACION	NÚMERO CONTABLE O CÓDIGO DE REGISTRO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACIÓN DEL CLIENTE		VALOR FACTURADO DE LA OPERACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN ASIGNADA O IMPUESTA		REC	IVU Y/O PVI	OTROS TRIBUTOS Y CONTRIBUCIONES NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE INDICA			
			TIPO	Nº DE SERIE O MAQUINA REGISTRADA	NÚMERO	TIPO	NÚMERO			EXONERADA	IMPUESTA						FECHA	TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	21050205	05/08/2020	01	F532	00000041	B	20130158473	0.00	756,534.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136,133.52	0.00	892,667.52				
2	21050205	05/08/2020	01	F560	00000044	B	20130158473	0.00	112,086.80	0.00	0.00	0.00	0.00	20,179.44	0.00	132,266.24				
							TOTALES	0.00	868,620.80	0.00	0.00	0.00	0.00	156,312.96	0.00	1,024,933.76				

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: SETIEMBRE
RUC: 20339687952
RAZON SO AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO DEL CORRELATIVO ELAT	VO	FECHA DE EMISIÓN DEL COMPROBANTE O DOCUMENTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO			INFORMACIÓN DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA EXPORTACIÓN	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACIÓN GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACIÓN EXONERADA O IMPUESTA		HSD	NOY Y/O IPM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
				TPO	Nº DE SERIE O DE LA MACULATURA RESERVADO CPA	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL			EXONERADA	IMPUESTA						FECHA	TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1			21/09/2020	06/10/2020 01	F530	0000042	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	890,232.26	0.00	0.00	0.00	158,442.81	0.00	1,038,675.44	3.527				
2			22/09/2020	20/09/2020 01	F530	0000043	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	748,875.00	0.00	0.00	0.00	134,895.22	0.00	884,675.22	3.546				
3			21/09/2020	06/10/2020 01	F590	0000046	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	112,065.60	0.00	0.00	0.00	26,175.44	0.00	132,261.24	3.527				
4			30/09/2020	07	F599	0000012	6	20138150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	-890,232.38	0.00	0.00	0.00	-158,442.81	0.00	-1,038,675.40	3.527	21/09/2020 01	F530	0000042	
TOTALES										0.00	890,264.92	0.00	0.00	0.00	155,171.86	0.00	1,017,239.48					

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: OCTUBRE
RUC: 20338687932
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº OPERACION	NÚMERO CORRELA TIVO DEL CONTRATO O CODIGO UNICO DE LA OPERACION	FECHA DE EMISION DEL COMPROBANTE DE PAGO Y/O PAGTO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR PACTUADO DE LA OPERACION DE EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRAVADA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPAFECTA		IEG	MOV Y/O IPM	OTROS IMPUESTOS Y CARGOS QUE NO FORMEN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE IMPONIBLES	IMPORTE TOTAL DEL CANCELAMIENTO DE PAGO	TIPO DE CANCEL	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA		
			TIPO	Nº SERIE O NÚMERO DE LA MAQUINA REGISTRADA	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	APellidos y nombres denominacion o razon social		EXONERADA	IMPAFECTA						FECHA	TIPO	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO
1	21/10/2020	0011/2020 01	FRBO	0003044	6	20136150473	6	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	769,355.00	0.00	0.00	0.00	136,871.30	0.00	895,955.30	3,590		
2	21/10/2020	0011/2020 01	FRBO	0003046	6	20136150473	6	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	112,055.80	0.00	0.00	0.00	20,179.44	0.00	132,261.24	3,590		
3	20/10/2020	04/10/2020 08	FRBO	0000005	6	20136150473	6	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	0.00	12,060.81	0.00	0.00	0.00	3,712.39	0.00	17,778.20	3,597	21/09/2020 01	FRBO 00050045
TOTAL									0.00	895,471.61	0.00	0.00	0.00	139,259.13	0.00	1,045,990.74			

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: NOVIEMBRE
RUC: 20339487562
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NUMERO CORRELA EMISSION DEL REGISTRO O CODIGO UNICO DE OPERACION	FECHA DE EMISION DEL REGISTRO O FECHA DE PAGO	COMPASANTE DE PAGO O DOCUMENTO				INFORMACION DEL CLIENTE				PRODUCTO O SERVICIO	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O IMPUESTA		ISC	IGY Y/O PMI	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE AFECTAN LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPASANTE DE PAGO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPASANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA			
			TIPO	Nº DE SERIE O NÚMERO DE LA MANIFIESTA REGISTRADA	NUMERO	TIPO	NUMERO	APELLIDOS Y NOMBRES DENOMINACION O RAZON SOCIAL	EXONERADA	IMPUESTA												
1	2041/2020	05/12/2020 01	F500	00000045	8	2010150473	2010150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTAL S.A	0.00	728,555.50	0.00	0.00	0.00	0.00	134,173.36	0.00	862,711.86	3.977				
2	2011/2020	05/12/2020 01	F500	00000047	0	2010150473	2010150473	CONSORCIO MINERO HORIZONTAL S.A	0.00	148,104.43	0.00	0.00	0.00	0.00	26,421.92	0.00	173,210.35	3.977				
TOTALES									0.00	803,223.93	0.00	0.00	0.00	0.00	160,598.31	0.00	1,066,927.24					

REGISTRO DE VENTAS - 2020

PERIODO: DICIEMBRE
RUC: 20333667162
RAZON SOCIA AGUAS Y ENERGIA PERU S.A.

Nº	NÚMERO CORRELA TIPO DEL DOCUMENTO	FECHA DE EMISION DEL DOCUMENTO O V/O PAGO	COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO		INFORMACION DEL CLIENTE			VALOR FACTURADO DE LA EXPORTACION	BASE IMPONIBLE DE LA OPERACION GRATUITA	IMPORTE TOTAL DE LA OPERACION EXONERADA O INAFECTA		ISC	IGY V/O RPM	OTROS TRIBUTOS Y CARGOS QUE NO FORMAN PARTE DE LA BASE IMPONIBLE	IMPORTE TOTAL DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO	TIPO DE CAMBIO	REFERENCIA DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO ORIGINAL QUE SE MODIFICA											
			Nº SERIE O Nº DE SERIE	NÚMERO	TIPO	NÚMERO	EXONERADA			INAFECTA	FECHA						TIPO	SERIE	Nº DEL COMPROBANTE DE PAGO O DOCUMENTO									
1	2012/2020	06/01/2021	01	F500	00000032	6	20138110473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	SUMINISTROS, SEGUN VALORACION	0.00	1,070.02	0.00	0.00	150.99	1,270.65	3.598												
2	16/12/2020	31/12/2020	01	F550	00000046	6	20138110473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	POR DERECHO DE USO/FRUTO, CLAUSULA QUINTA 5.1 - DICIEMBRE 2020	0.00	759,300.00	0.00	0.00	135,247.44	894,455.44	3.592												
3	16/12/2020	31/12/2020	01	F550	00000046	6	20138110473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	SERVICIO DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO DE LA C.H.P.M.S. - DICIEMBRE 2020	0.00	112,093.80	0.00	0.00	26,179.44	132,261.24	3.592												
4	20/12/2020		07	F599	00000013	6	20138110473	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A	ERROR EN FACTURACION	0.00	-1,070.02	0.00	0.00	-199.33	-1,270.65	3.599	22/12/2020	01	F500	00000032								
TOTALER															1,070.85													

ANEXO N° 3

Informe COES/D/DO/STR-016-2018

INFORME COES/D/DO/STR-016-2018

RECÁLCULO DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA, AL HABER QUEDADO REVOCADA LA DECISIÓN EMITIDA POR LA COMISIÓN DE ELIMINACIÓN DE BARRERAS BUROCRÁTICAS POR LA CUAL SE INAPLICÓ A ENGIE EL PROCEDIMIENTO TÉCNICO N° 22

1. ANTECEDENTES

- 1.1 Con fecha 19 de setiembre de 2014, ENERSUR S.A. (hoy ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.) interpuso una denuncia contra el OSINERGMIN ante la Comisión de Eliminación de Barreras Burocráticas (en adelante, "CEB") del INDECOPI, por la presunta imposición de barreras burocráticas, relacionadas al (i) Procedimiento Técnico COES PR-22 denominado "Reserva Rotante para Regulación Secundaria de Frecuencia" (en adelante, "PR-22") contenido en la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin No. 058-2014-OS/CD (pretensión principal), y (ii) a los numerales 11.3, 11.7 y 13.3 del PR-22 (pretensión subordinada).
- 1.2 Mediante Resolución No. 188-2015/CEB-INDECOPI, notificada al COES con fecha 21 de mayo de 2015, la CEB declaró fundada la denuncia de ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.
- 1.3 Con fecha 06 de noviembre de 2015, el COES fue notificado con la Resolución No. 0570-2015/SDC-INDECOPI, mediante la cual la Sala Especializada en Defensa de la Competencia del Tribunal de Defensa de la Competencia y Propiedad Intelectual de INDECOPI concede una medida cautelar (en adelante, la "Medida Cautelar"), que dispone la inaplicación en el caso concreto de ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. de la exigencia de cumplir con el PR-22, hasta la emisión del pronunciamiento final en segunda instancia. En ese sentido, la Medida Cautelar dispuso que el OSINERGMIN y el COES se abstengan de exigir cumplir el PR-22 a ENGIE.
- 1.4 En virtud de la referida Resolución y en cumplimiento de lo ordenado por INDECOPI, el COES se abstuvo de aplicar el PR-22 a ENGIE en toda Valorización de Transferencias de Energía Activa mensual aprobada con posterioridad al 06.11.2015 (fecha de notificación de la Medida Cautelar).

1.5 Las valorizaciones antes referidas fueron aprobados con las decisiones siguientes:

Informe	Carta	Informe	Fecha
VTEA octubre 2015	COES/D/DO-452-2015	COES/D/DO/STR-INF-095-2015	10/11/2015
VTEA noviembre 2015	COES/D/DO-500-2015	COES/D/DO/STR-INF-105-2015	10/12/2015
VTEA diciembre 2015	COES/D/DO-012-2016	COES/D/DO/STR-INF-003-2016	11/01/2016
VTEA enero 2016	COES/D/DO-060-2016	COES/D/DO/STR-INF-014-2016	10/02/2016
VTEA febrero 2016	COES/D/DO-089-2016	COES/D/DO/STR-INF-020-2016	10/03/2016
VTEA marzo 2016	COES/D/DO-149-2016	COES/D/DO/STR-INF-035-2016	11/04/2016
VTEA abril 2016	COES/D/DO-208-2016	COES/D/DO/STR-INF-043-2016	10/05/2016
VTEA mayo 2016	COES/D/DO-272-2016	COES/D/DO/STR-INF-050-2016	10/06/2016
VTEA junio 2016	COES/D/DO-308-2016	COES/D/DO/STR-INF-056-2016	11/07/2016
VTEA julio 2016	COES/D/DO-346-2016	COES/D/DO/STR-INF-069-2016	10/08/2016
VTEA agosto 2016	COES/D/DO-388-2016	COES/D/DO/STR-INF-078-2016	12/09/2016
VTEA setiembre 2016	COES/D/DO-432-2016	COES/D/DO/STR-INF-088-2016	10/10/2016
VTEA octubre 2016	COES/D/DO-491-2016	COES/D/DO/STR-INF-101-2016	10/11/2016
VTEA noviembre 2016	COES/D/DO-541-2016	COES/D/DO/STR-INF-109-2016	12/12/2016
VTEA diciembre 2016	COES/D/DO-015-2017	COES/D/DO/STR-INF-008-2017	10/01/2017
VTEA enero 2017	COES/D/DO-077-2017	COES/D/DO/STR-INF-029-2017	10/02/2017
VTEA febrero 2017	COES/D/DO-133-2017	COES/D/DO/STR-INF-039-2017	10/03/2017
VTEA marzo 2017	COES/D/DO-191-2017	COES/D/DO/STR-INF-051-2017	10/04/2017
VTEA abril 2017	COES/D/DO-254-2017	COES/D/DO/STR-INF-061-2017	10/05/2017
VTEA mayo 2017	COES/D/DO-316-2017	COES/D/DO/STR-INF-069-2017	12/06/2017
VTEA junio 2017	COES/D/DO-347-2017	COES/D/DO/STR-INF-079-2017	10/07/2017
VTEA julio 2017	COES/D/DO-403-2017	COES/D/DO/STR-INF-097-2017	10/08/2017
VTEA agosto 2017	COES/D/DO-442-2017	COES/D/DO/STR-INF-113-2017	11/09/2017
VTEA setiembre 2017	COES/D/DO-488-2017	COES/D/DO/STR-INF-120-2017	10/10/2017
VTEA octubre 2017	COES/D/DO-532-2017	COES/D/DO/STR-INF-133-2017	10/11/2017
VTEA noviembre 2017	COES/D/DO-587-2017	COES/D/DO/STR-INF-142-2017	11/12/2017

Cuadro 1. Relación de informes de valorizaciones de transferencias en los que se aplicó medida cautelar a favor de ENGIE

1.6 Con fecha 09 de enero de 2018, el COES fue notificado con la Resolución N° 720-2017/SDC-INDECOPI (en adelante, la "Resolución"), por la cual la Sala Especializada en Defensa de la Competencia del Tribunal de Defensa de la Competencia y de la Propiedad Intelectual del INDECOPI revoca la decisión emitida por la CEB y, a su vez, declara infundada la denuncia presentada por ENGIE ENERGÍA PERU S.A., por la que solicitó la inaplicación a ENGIE del PR-22, aprobado por Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN No. 058-2014-OS/CD.

Asimismo, la Resolución indica que a través de la misma se concluye el procedimiento y con ello, caduca de pleno derecho la Medida Cautelar dictada por la Sala antes referida.

En virtud de lo expuesto, ha quedado sin efecto la Medida Cautelar otorgada a favor de ENGIE, a la que se hizo referencia en el numeral 1.3 del presente informe.

1.7 De conformidad con lo anterior, corresponde al COES recalcular las Valorizaciones de Transferencia de Energía Activa, en las que se aplicó la Medida Cautelar, al haber quedado ésta sin efecto por la emisión de la Resolución.

1.8 Mediante documento COES/D-008-2018 del 10.01.2018 se notificó el Informe de Valorización de Transferencias de Energía Activa de diciembre 2017, el cual incluyó las revisiones de setiembre y noviembre 2017.

Al respecto, para dichos meses se aplicó la revocatoria de Medida Cautelar por emisión de la Resolución señalada precedentemente.

2. OBJETIVO

Recalcular las Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa en las que se aplicó la Medida Cautelar, al haber quedado sin efecto dicha medida por emisión de la Resolución. Este recalculo comprende el período octubre 2015 a agosto 2017 y octubre 2017.

3. RECALCULO

3.1 Se consideran los saldos económicos de la última actualización correspondiente a las Valorizaciones de Transferencias de Energía activa afectadas por la Medida Cautelar, que según lo indicado en los antecedentes comprenden los meses de octubre 2015 a agosto 2017 y octubre 2017.

3.2 Los recálculos consideran la aplicación del PR-22 a ENGIE.

4. RESULTADOS

4.1 Recálculos de Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa:

CUADRO N° 4.1: Matriz de pagos entre Generadores Integrantes por Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa, que considera el total de saldos del periodo octubre 2015 a diciembre 2015.

CUADRO N° 4.2: Matriz de pagos entre Generadores Integrantes por Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa, que considera el total de saldos del periodo enero 2016 a diciembre 2016.

CUADRO N° 4.3: Matriz de pagos entre Generadores Integrantes por Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa, que considera el total de saldos del periodo enero 2017 a agosto 2017 y octubre 2017.

ANEXO A

CUADRO A-1: Resumen de saldos de la Valorización de Transferencias de Energía activa - Año 2015.

CUADRO A-2: Resumen de saldos mensuales de la Valorización de Transferencias de Energía activa - Año 2016.

CUADRO A-3: Resumen de saldos mensuales de la Valorización de Transferencias de Energía activa - Año 2017.

Lima, 7 de febrero de 2018.



.....
ING. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

CUADRO N° 4.1
MATRIZ DE PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES
POR VALORIZACIONES DE TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
PERIODO OCTUBRE 2015 A DICIEMBRE 2015
VALORES EN NUEVOS SOLES (S/)

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES	
PARA / DE	ENERSUR
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	529.82
AGUAS Y ENERGIA PERU	823.87
CELEPSA	4,857.45
CHINANGO S.A.C.	9,967.71
EDEGEL	142,854.93
EEPSA	22,131.23
EGASA	29,189.71
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	84.96
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	1,567.27
EGEMSA	7,807.26
EGENOR	15,545.16
EGESUR	4,773.69
ELECTRICA SANTA ROSA	24.08
ELECTROPERU	137,619.21
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	12,406.04
ENERGIA EOLICA S.A.	2,200.86
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	749.44
FENIX POWER PERU	21,329.11
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	223.34
GTS MAJES S.A.C	226.19
GTS REPARTICION S.A.C.	219.24
HIDROCAÑETE S.A.	115.35
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	3,455.99
KALLPA GENERACION	80,584.24
MAJA ENERGIA S.A.C.	89.86
AGROPECUARIA AURORA S.A.C.	946.96
MOQUEGUA FV S.A.C.	241.37
PANAMERICANA SOLAR SAC.	258.77
PETRAMAS	153.78
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	1,338.82
SAN GABAN	4,153.65
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	1,358.58
SDE PIURA	4,655.91
SDF ENERGIA	1,105.23
SHOUGESA	14.10
SINERSA	1,291.59
EMPRESA DE GENERACION ELÉCTRICA CHEVES S.A.	14,701.93
TACNA SOLAR SAC.	214.59
TERMOCHILCA	7,018.97
TERMOSELVA	5,056.46
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	108.31
LUZ DEL SUR	4,950.36
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	95.40
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	60.75
MINERA CERRO VERDE	114.58
TOTAL	547,186.18

(*) Respecto a las Razones sociales de las empresas:

EDEGEL : ENEL GENERACIÓN PERÚ
 EEPSA : ENEL GENERACIÓN PIURA
 EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CHEVES: STATKRAFT
 EGENOR : ORAZUL ENERGY PERÚ
 ENERSUR: ENGIE


ING. FRANCISCO TORRES GARCÍA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES


ING. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

CUADRO N° 4.2
MATRIZ DE PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES
POR VALORIZACIONES DE TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
PERIODO ENERO 2016 A DICIEMBRE 2016
VALORES EN NUEVOS SOLES (S/)

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES	
PARA / DE	ENGIE
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	5,501.82
AGUAS Y ENERGIA PERU	11,330.20
CELEPSA	46,635.69
CHINANGO S.A.C.	123,365.52
ENEL GENERACION PERU	930,477.09
ENEL GENERACION PIURA	151,914.54
EGASA	197,192.69
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	2,760.63
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	16,748.14
EGEMSA	137,297.35
EGENOR	176,480.83
EGESUR	42,723.29
ELECTRICA SANTA ROSA	203.85
ELECTROPERU	701,947.89
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	68,544.03
ENERGIA EOLICA S.A.	49,360.86
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	16,259.34
FENIX POWER PERU	282,956.13
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	5,097.49
GTS MAJES S.A.C	4,557.74
GTS REPARTICION S.A.C.	4,371.98
HIDROCAÑETE S.A.	2,486.06
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	27,878.74
KALLPA GENERACION	464,258.70
MAJA ENERGIA S.A.C.	1,540.60
AGROAURORA S.A.C.	46.04
MOQUEGUA FV S.A.C.	4,969.56
PANAMERICANA SOLAR SAC.	5,249.28
PETRAMAS	3,085.33
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	15,785.35
SAN GABAN	38,058.30
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	14,152.30
SDE PIURA	27,502.02
SDF ENERGIA	5,670.07
SHOUGESA	1,369.55
SINERSA	16,155.22
STATKRAFT	120,243.19
TACNA SOLAR SAC.	4,890.97
TERMOCHILCA	148,636.93
TERMOSELVA	34,108.80
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	1,914.77
LUZ DEL SUR	57,273.65
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	2,024.40
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	47,377.99
MINERA CERRO VERDE	1,028.53
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	19,989.67
SAMAY I S.A.	10,510.24
CERRO DEL AGUILA S.A.	31,893.86
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	1,853.91
TOTAL	4,085,689.11

(*) Respecto a las Razones sociales de las empresas:
 EGENOR : ORAZUL ENERGY PERU
 CERRO DEL AGUILA S.A. : KALLPA GENERACIÓN


ING. FRANCISCO TORRES GARCIA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES


ING. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

CUADRO N° 4.3
MATRIZ DE PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES
POR VALORIZACIONES DE TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
PERIODO ENERO 2017 A AGOSTO 2017 Y OCTUBRE 2017
VALORES EN NUEVOS SOLES (S/)

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES	
PARA / DE	ENGIE
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	12,170.58
AGUAS Y ENERGIA PERU	16,777.22
CELEPSA	168,972.94
CHINANGO S.A.C.	282,787.26
ENEL GENERACION PERU	748,046.54
ENEL GENERACION PIURA	70,049.48
EGASA	245,031.24
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYILLO SAC	6,130.54
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	30,811.07
EGEMSA	167,637.79
ORAZUL ENERGY PERU	407,838.25
EGESUR	53,828.45
ELECTRICA SANTA ROSA	421.52
ELECTROPERU	966,560.63
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	61,016.05
ENERGIA EOLICA S.A.	82,265.36
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	40,341.86
FENIX POWER PERU	559,446.53
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	11,930.67
GTS MAJES S.A.C	10,481.64
GTS REPARTICION S.A.C.	9,635.78
HIDROCANETE S.A.	6,089.73
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	32,857.24
KALLPA GENERACION	480,109.44
MAJA ENERGIA S.A.C.	6,379.06
AGROAURORA S.A.C.	27.13
MOQUEGUA FV S.A.C.	10,772.05
PANAMERICANA SOLAR SAC.	11,599.56
PETRAMAS	7,385.26
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	31,520.65
SAN GABAN	96,812.20
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	46,689.52
SDE PIURA	2,906.81
SDF ENERGIA	29,086.32
SHOUGESA	638.83
SINERSA	13,562.80
STATKRAFT	336,112.29
TACNA SOLAR SAC.	11,162.80
TERMOCHILCA	62,683.77
TERMOSELVA	10,713.53
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	5,408.06
LUZ DEL SUR	93,384.58
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	2,452.85
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	118,483.07
MINERA CERRO VERDE	382.40
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	412,001.94
SAMAY I S.A.	93,873.79
CERRO DEL AGUILA S.A.	299,384.62
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	5,712.58
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	7,241.29
HIDROMARAÑON	7,752.31
HUAURA POWER GROUP S.A.	2,382.29
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	-
TOTAL	6,197,630.16

(*) Respecto a las Razones sociales de las empresas:
 CERRO DEL AGUILA S.A. : KALLPA GENERACIÓN


ING. FRANCISCO TORRES GARCIA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES


ING. PERCY PAJÁN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

ANEXO A

CUADRO A-1

RESUMEN DE SALDOS MENSUALES DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA – AÑO 2015 (*) VALORES EN NUEVOS SOLES (S/)

EMPRESA / MES	Oct-15	Nov-15	Dic-15	TOTAL
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	176.32	188.11	165.39	529.82
AGUAS Y ENERGIA PERU	51.80	220.94	551.13	823.87
CELEPSA	1,142.54	673.02	3,041.89	4,857.45
CHINANGO S.A.C.	949.18	2,330.73	6,687.80	9,967.71
EDEGEL	13,981.92	62,977.96	65,895.04	142,854.93
EEPSA	1,270.01	11,022.43	9,838.79	22,131.23
EGASA	2,409.40	12,313.99	14,466.33	29,189.71
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYILLO SAC	73.33	8.03	3.59	84.96
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	166.88	190.25	1,210.13	1,567.27
EGEMSA	1,516.72	1,847.96	4,442.59	7,807.26
EGENOR	2,897.64	1,900.29	10,747.23	15,545.16
EGESUR	403.04	2,250.43	2,120.22	4,773.69
ELECTRICA SANTA ROSA	8.55	2.50	13.03	24.08
ELECTROPERU	12,397.30	58,164.15	67,057.76	137,619.21
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	1,001.33	5,304.72	6,099.99	12,406.04
ENERGIA EOLICA S.A.	942.57	232.71	1,025.57	2,200.86
ENERSUR	(65,816.97)	(211,595.08)	(269,774.13)	(547,186.18)
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	291.38	79.71	378.35	749.44
FENIX POWER PERU	5,526.33	5,602.70	10,200.08	21,329.11
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	87.98	22.43	112.93	223.34
GTS MAJES S.A.C	90.56	21.87	113.75	226.19
GTS REPARTICION S.A.C.	87.50	22.00	109.74	219.24
HIDROCAÑETE S.A.	36.07	12.20	67.07	115.35
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	253.97	1,277.29	1,924.72	3,455.99
KALLPA GENERACION	10,913.13	32,426.71	37,224.40	80,564.24
MAJA ENERGIA S.A.C.	16.88	9.66	63.32	89.86
AGROPECUARIA AURORA S.A.C.	92.70	760.96	93.30	946.96
MOQUEGUA FV S.A.C.	93.03	23.88	124.45	241.37
PANAMERICANA SOLAR SAC.	100.18	25.65	132.94	258.77
PETRAMAS	62.90	15.85	75.03	153.78
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-	-	-	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	58.62	299.70	980.59	1,338.92
SAN GABAN	1,101.19	830.50	2,221.95	4,153.65
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	165.89	227.23	965.46	1,358.58
SDE PIURA	268.75	2,188.92	2,198.24	4,655.91
SDF ENERGIA	436.25	106.51	562.47	1,105.23
SHOUGESA	1.32	1.07	11.71	14.10
SINERSA	88.40	784.94	418.25	1,291.59
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CHEVES S.A.	3,204.24	1,620.32	9,877.38	14,701.93
TACNA SOLAR SAC.	78.20	20.50	115.89	214.59
TERMOCHILCA	1,513.11	2,827.56	2,678.30	7,018.97
TERMOSELVA	933.46	2,192.87	1,930.14	5,056.46
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	31.00	10.73	66.59	108.31
LUZ DEL SUR	853.64	507.52	3,589.20	4,950.36
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	39.45	10.31	45.64	95.40
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	0.26	16.09	34.39	50.75
MINERA CERRO VERDE	2.03	21.17	91.38	114.58
TOTAL	0.00	0.00	(0.00)	0.00

(*) El presente informe considera las revisiones de los siguientes informes de Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES

OCTUBRE 2015: COES/D/DO/STR-INF-095-2015 REV5
NOVIEMBRE 2015: COES/D/DO/STR-INF-105-2015 REV6
DICIEMBRE 2015: COES/D/DO/STR-INF-003-2016 REV6

CUADRO A-2

RESUMEN DE SALDOS MENSUALES DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA – AÑO 2016 (*) VALORES EN NUEVOS SOLES (S/)

EMPRESA / MES	Ene-16	Feb-16	Mar-16	Abr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Ago-16	Sept-16	Oct-16	Nov-16	Dic-16	Total
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	295.53	71.72	571.82	442.34	854.27	1,270.90	1,068.46	537.26	(14.95)	368.24	64.53	(28.29)	5,501.82
AGUAS Y ENERGIA PERU	528.38	671.51	1,360.20	2,081.35	1,410.71	1,780.12	1,427.38	436.68	289.89	397.66	375.00	292.39	11,339.29
CELEPSA	4,049.75	2,096.73	13,989.79	7,495.57	5,893.70	8,499.40	4,436.21	743.97	1,141.59	1,596.25	436.68	(128.34)	46,438.69
CHINANGO S.A.C.	16,399.97	12,233.12	18,968.08	23,209.80	5,787.91	10,982.68	9,425.81	5,939.93	3,119.25	4,331.33	8,626.28	4,683.57	123,365.52
EDEGEL	50,930.55	29,999.74	77,624.30	44,961.72	67,219.32	113,702.98	169,509.77	195,431.16	77,788.57	28,671.30	97,001.82	17,437.18	930,477.99
EEPSA	8,263.48	5,048.54	7,712.51	10,516.10	8,870.83	18,079.26	26,382.63	35,800.49	12,784.48	6,206.99	9,838.01	4,411.23	151,914.54
EGASA	13,423.95	5,509.09	13,413.61	11,285.28	20,626.06	28,142.20	30,813.14	37,087.78	13,445.59	7,482.36	13,088.27	2,896.36	197,192.69
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYILLO SAC	31.07	15.96	259.38	93.36	129.60	346.29	344.32	359.13	337.65	198.67	270.79	145.06	2,760.63
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	2,246.12	2,096.67	4,365.44	5,256.43	508.06	869.98	859.23	62.68	(15.88)	412.75	465.99	(182.23)	16,748.14
EGEMSA	7,638.65	9,842.74	14,965.31	17,818.01	12,745.07	27,320.98	29,148.81	8,799.06	3,175.24	2,554.09	3,561.71	(270.13)	137,297.55
E/GENOR	17,677.04	11,174.66	29,785.16	32,996.79	28,384.54	27,204.41	14,038.95	1,475.83	71.05	3,362.41	2,122.69	8,217.30	176,480.83
EGESUR	1,805.95	1,810.54	2,872.51	2,296.31	1,422.51	4,030.78	7,512.36	9,773.63	4,571.63	1,647.85	3,688.78	1,173.43	42,723.29
ELECTRICA SANTA ROSA	19.15	2.10	3.81	12.00	19.25	15.04	14.41	25.93	1.63	20.53	26.39	41.39	293.85
ELECTROPERU	70,757.80	44,895.18	83,586.48	97,703.73	79,165.84	103,019.12	89,695.49	78,010.31	20,136.37	21,942.39	12,677.81	328.56	701,947.89
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	5,469.95	2,302.74	3,785.92	2,776.06	885.34	7,329.80	12,733.66	12,607.26	6,690.10	3,419.84	7,733.09	2,417.27	88,544.03
ENERGIA EOLICA S.A.	1,514.71	188.21	2,193.39	879.45	3,113.34	5,648.37	4,433.34	4,709.50	8,892.45	4,450.68	8,593.48	6,597.27	49,360.86
ENGIE	(258,479.81)	(181,841.19)	(401,584.38)	(356,862.35)	(384,755.17)	(625,086.88)	(660,732.41)	(902,288.78)	(209,741.64)	(151,127.69)	(234,584.62)	(112,623.99)	(4,085,689.11)
PARKUE EOLICO MARCONA S.R.L.	333.01	71.50	1,118.20	364.96	1,309.54	1,612.15	1,332.85	1,898.06	2,448.94	1,311.39	2,779.54	1,859.40	16,289.34
PERU POWER PERU	11,052.26	10,348.60	19,223.71	16,964.65	51,678.11	41,075.28	28,610.96	11,594.61	11,567.63	14,772.30	35,902.79	27,165.34	282,956.13
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	147.16	20.97	288.00	104.34	311.41	574.37	405.48	469.82	868.54	403.92	847.67	606.80	6,097.49
OTG MAJES S.A.C.	171.66	22.94	313.18	91.85	266.88	433.76	337.78	419.88	749.94	375.45	806.30	566.34	4,567.74
OTG REPARTICION S.A.C.	187.82	21.95	298.17	89.77	260.50	423.19	332.42	404.05	711.75	362.56	756.63	540.17	4,371.98
HIOROCARETE S.A.	94.02	14.90	171.69	83.62	131.10	280.39	202.08	160.69	424.73	248.64	373.05	320.15	2,486.06
HIOROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	1,690.98	1,143.95	1,787.40	3,250.38	1,012.56	4,646.74	4,189.81	5,269.42	1,615.15	837.45	1,770.91	863.99	27,476.74
KALLPA GENERACION	35,768.73	19,521.30	44,201.91	35,711.78	40,531.72	107,581.15	127,481.15	24,448.29	3,833.17	10,133.90	14,010.23	1,053.37	484,286.70
MAJA ENERGIA S.A.C.	67.98	16.15	120.13	57.64	151.63	157.95	111.55	111.88	164.81	101.33	214.34	205.42	1,546.60
AGROAURORA S.A.C.	39.62	5.47	0.74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.04
MOQUEGUA PV S.A.C.	179.94	22.23	315.35	86.73	282.99	428.57	347.20	442.37	825.52	430.01	954.99	653.70	4,969.56
PANAMERICANA SOLAR SAC	193.14	24.00	341.17	92.29	284.82	445.76	357.81	480.73	871.88	454.12	1,016.09	697.88	5,248.28
PETRAMAS	116.64	16.58	232.95	72.36	123.43	329.82	160.71	241.23	548.33	280.86	543.82	428.59	3,095.33
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	1,333.37	882.02	2,441.36	3,272.68	2,439.78	2,264.04	1,811.70	701.98	217.97	187.28	203.17	234.02	15,785.38
SAN GABAN	3,471.59	1,648.94	6,386.63	5,526.00	6,218.68	7,595.61	4,792.60	474.84	127.63	1,189.71	426.94	(101.87)	38,058.30
HIOROELECTRICA SANTA CRUZ	1,228.90	619.35	1,936.11	1,396.76	493.67	1,258.69	1,167.25	937.83	825.11	948.47	1,730.55	1,668.63	14,192.30
SDE PIURA	1,523.59	1,092.44	1,207.66	2,513.76	1,960.22	4,084.85	4,911.15	6,077.53	1,536.54	955.39	1,428.44	510.45	27,502.02
SDF ENERGIA	534.56	105.67	1,453.36	452.13	996.61	1,797.21	-	-	(64.39)	513.17	181.74	-	6,670.07
SHOUGESA	300.92	312.82	8.03	0.06	0.09	236.79	276.24	-	(0.64)	0.12	0.44	(0.22)	1,349.56
SINERSA	505.26	280.41	841.51	1,142.98	3,042.88	2,047.22	2,064.82	3,217.84	1,291.57	811.85	624.45	284.42	16,155.22
STATKRAFT	15,228.42	5,196.20	23,570.46	11,235.82	18,808.27	21,318.76	13,109.89	1,750.66	2,131.64	4,872.96	1,980.89	988.41	120,243.19
TACHA SOLAR SAC	176.71	25.41	360.39	92.92	254.06	394.29	302.83	391.30	636.33	411.14	882.20	679.17	4,890.97
TERMOCHILCA	1,543.15	1,017.27	5,816.56	3,536.09	5,338.52	27,026.01	37,012.86	28,344.29	11,402.80	5,298.28	18,554.78	5,345.52	148,636.93
TERMOSELVA	3,494.18	3,751.88	3,024.35	935.12	2,800.12	8,056.24	8,201.32	1,942.51	24.86	796.33	581.88	-	34,108.80
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	82.27	1.57	109.08	43.70	134.45	226.59	139.79	121.07	237.18	148.24	361.67	306.95	1,914.77
LUZ DEL SUR	6,426.04	4,216.40	7,426.30	5,742.88	6,496.41	7,567.17	7,585.56	6,486.01	(112.32)	2,081.84	2,395.64	848.70	57,273.65
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	44.84	11.24	135.91	36.18	132.16	216.80	187.00	126.12	328.57	186.83	389.94	228.80	2,024.40
PARKUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	69.63	14.43	2,301.48	1,095.20	3,611.56	4,841.11	4,037.39	5,277.21	8,122.78	4,339.24	7,947.10	5,730.87	47,377.99
MINERA CERRO VERDE	535.90	247.40	36.55	9.36	-	130.58	52.16	-	-	-	0.89	(3.11)	1,028.83
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	42.23	32.91	324.84	112.09	303.60	583.93	472.99	503.88	1,398.03	3,797.83	2,116.94	10,387.39	19,868.67
SAMAY I S.A.	-	0.09	371.52	723.54	2,095.19	3,902.30	2,984.39	231.89	-	86.85	151.37	(0.88)	16,510.24
CERRO DEL AGUILA S.A.	-	-	-	-	-	-	4,326.12	8,751.00	3,344.85	7,917.77	5,008.87	2,545.45	31,893.86
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	-	-	-	-	-	-	44.72	571.30	256.00	448.66	386.77	146.46	1,853.81
TOTAL	(8.00)	0.00	0.00	(0.00)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(0.00)	(0.00)	0.00

(*) El presente informe considera las revisiones de los siguientes informes de Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES.

- ENERO 2016: COES/D/DO/STR-INF-014-2016 REV4
- FEBRERO 2016: COES/D/DO/STR-INF-020-2016 REV5
- MARZO 2016: COES/D/DO/STR-INF-035-2016 REV4
- ABRIL 2016: COES/D/DO/STR-INF-043-2016 REV3
- MAYO 2016: COES/D/DO/STR-INF-050-2016 REV3
- JUNIO 2016: COES/D/DO/STR-INF-056-2016 REV4
- JULIO 2016: COES/D/DO/STR-INF-069-2016 REV3
- AGOSTO 2016: COES/D/DO/STR-INF-078-2016 REV4
- SEPTIEMBRE 2016: COES/D/DO/STR-INF-088-2016 REV5
- OCTUBRE 2016: COES/D/DO/STR-INF-101-2016 REV5
- NOVIEMBRE 2016: COES/D/DO/STR-INF-109-2016 REV3
- DICIEMBRE 2016: COES/D/DO/STR-INF-008-2017 REV4

CUADRO A-3

RESUMEN DE SALDOS MENSUALES DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA – AÑO 2017 (*) VALORES EN NUEVOS SOLES (S/)

EMPRESA / MES	Ene-17	Feb-17	Mar-17	Abr-17	May-17	Jun-17	Jul-17	Ago-17	Oct-17	TOTAL
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	998.17	1,515.76	1,290.70	1,120.03	2,334.55	1,703.62	1,791.88	887.77	858.08	12,178.58
AGUAS Y ENERGIA PERU	3,716.09	2,879.39	3,973.31	3,009.99	3,198.15	-	-	-	-	16,777.22
CELEPSA	6,804.45	23,555.85	28,408.17	32,422.10	30,280.96	10,563.18	12,238.68	7,180.36	5,454.52	168,972.84
CHINANO S.A.C.	46,811.70	37,373.08	61,505.19	50,140.97	40,259.63	19,860.62	15,797.87	5,108.14	5,129.28	282,787.28
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	42,868.20	69,317.08	143,681.43	94,162.47	70,114.27	73,899.54	98,266.05	65,607.03	62,101.87	748,046.54
ENEL GENERACION PIURA S.A.	12,072.48	8,218.11	13,645.74	8,782.28	2,619.43	-	8,540.74	9,702.81	8,457.87	70,048.48
EGASA	22,273.44	25,065.03	30,170.22	32,877.57	35,809.20	27,158.64	32,653.10	20,942.49	17,081.44	245,031.24
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	1,160.11	1,218.17	590.61	715.44	404.69	445.39	639.13	916.36	437.78	4,130.94
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	1,339.37	5,175.90	5,614.10	8,098.24	5,954.99	3,016.67	1,963.04	813.75	897.16	32,811.97
EGEMSA	5,696.86	23,524.95	25,085.44	27,416.75	28,477.71	18,341.51	16,788.54	12,183.94	11,638.09	167,637.79
ORAZUL ENERGY PERU	41,868.39	60,569.89	72,297.49	72,873.94	68,966.39	37,335.81	24,225.67	13,824.04	15,991.09	407,838.25
EGESUR	7,442.07	5,468.91	8,340.32	5,952.21	8,574.02	5,458.96	6,709.24	4,338.07	3,478.66	53,828.45
ELECTRICA SANTA ROSA	85.26	0.00	-	-	95.31	73.92	68.81	40.69	37.73	421.52
ELECTROPERU	68,158.81	137,549.63	112,357.61	149,237.55	138,329.59	107,942.68	128,082.20	68,621.22	58,285.98	966,560.63
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	7,227.80	7,624.59	7,024.78	7,865.22	7,594.36	6,234.62	7,838.39	5,800.21	3,775.90	61,016.05
ENERGIA EDUCO S.A.	9,012.78	5,046.45	5,684.05	12,683.09	15,038.24	8,950.12	8,926.01	8,135.14	8,189.51	82,265.56
ENGE	(596,453.22)	(813,801.88)	(910,273.16)	(903,802.52)	(877,106.93)	(631,115.97)	(688,187.04)	(431,460.73)	(345,428.34)	(5,197,430.16)
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	3,888.31	4,543.40	7,215.15	6,047.15	4,333.03	3,065.55	3,734.35	3,352.58	3,621.96	40,341.99
PERUPOWER PERU	94,348.17	41,873.60	42,077.07	76,663.22	80,591.68	63,686.28	79,912.28	48,437.05	30,787.38	596,448.53
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	1,611.53	1,722.42	957.53	1,897.67	1,532.82	1,201.01	1,278.10	960.63	880.77	11,836.67
GTS MAJES S.A.C.	1,456.28	1,079.92	1,595.44	1,404.68	1,215.41	833.88	1,017.85	726.91	711.17	10,481.64
GTS REPARTICION S.A.C.	1,222.18	1,191.54	1,430.98	1,423.32	1,180.47	801.46	953.25	880.20	852.38	9,935.76
HYDROCARTE S.A.	874.27	853.39	894.36	837.21	738.98	437.10	610.89	438.01	435.82	6,889.73
HYDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	5,747.19	5,071.15	2,119.85	3,702.78	5,145.70	3,457.91	3,323.15	2,117.02	2,171.70	32,857.24
KALLPA GENERACION	10,939.46	65,689.24	85,624.58	72,022.67	78,088.44	62,620.28	65,077.82	-	36,887.97	490,108.44
MAJES ENERGIA S.A.C.	1,023.70	797.23	955.78	762.92	911.08	563.90	690.77	397.44	268.35	5,379.06
AGROAURORA S.A.C.	-	-	-	-	-	-	27.13	-	-	27.13
MOQUEGUA FV S.A.C.	1,448.13	1,490.67	1,701.83	1,597.79	1,126.71	824.67	1,043.71	791.23	807.40	10,772.06
PANAMERICANA SOLAR SAC	1,574.45	1,567.08	1,842.34	1,873.49	1,231.04	876.29	1,100.29	831.88	873.00	11,599.96
PETRAMAS	1,036.13	880.86	1,441.88	1,172.35	941.72	463.35	594.88	428.99	427.11	7,385.28
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	4,247.71	4,625.63	5,149.95	6,376.48	5,128.76	2,901.17	1,496.43	640.38	954.46	31,520.85
SAN GABAN	3,896.75	15,565.50	16,381.81	18,174.39	17,197.10	8,864.05	8,098.41	3,823.45	3,893.78	96,812.20
HYDROELECTRICA SANTA CRUZ	9,532.78	7,313.46	9,850.53	8,562.03	5,827.82	2,361.99	1,818.84	820.84	1,120.23	46,889.52
SIDE PIURA	1,669.78	637.02	-	-	-	-	-	-	-	2,306.81
SIDF ENERGIA	955.12	3,438.50	3,973.72	4,478.89	4,400.63	3,748.79	4,040.83	2,522.09	1,528.78	29,086.32
SHOUGESA	2.87	48.14	12.34	47.97	10.60	21.54	136.16	196.09	161.12	538.83
SINERSA	1,033.82	3,987.74	1,304.00	130.17	2,300.07	1,713.98	1,862.72	621.65	528.05	13,562.80
STATKRAFT	16,978.53	49,462.66	50,004.31	56,062.82	55,686.09	36,572.71	33,630.62	18,971.83	15,781.74	336,112.29
TACNA SOLAR SAC	1,710.40	1,716.83	1,951.32	1,850.91	1,111.67	705.74	781.65	654.06	770.00	11,162.80
TERMOCHILCA	878.01	-	45,896.16	-	-	-	17,252.78	17,818.77	10,900.05	62,883.77
TERMOCHILCA	-	419.15	8,139.93	-	360.25	-	715.00	606.74	10,713.53	10,713.53
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	1,015.78	664.12	278.14	500.52	785.81	635.11	774.85	399.99	331.96	5,408.04
LUZ DEL SUR	10,482.02	12,548.25	13,204.75	15,664.39	16,160.19	9,710.69	6,706.38	4,358.82	4,528.09	63,364.58
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	478.30	267.40	51.20	-	568.18	228.74	258.35	282.92	319.87	2,452.95
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	12,028.92	13,488.04	20,500.59	18,908.58	13,067.82	9,954.69	10,872.48	10,186.13	10,174.12	118,463.97
MINERA CERRO VERDE	24.28	-	-	73.91	-	-	-	-	-	24.28
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	102,189.69	56,607.14	61,910.16	78,304.15	58,565.35	23,460.04	15,405.03	5,960.63	5,598.75	412,081.04
SAMAY IS.A.	327.41	20,118.49	8,880.87	1,211.60	11,075.52	8,779.99	27,132.05	15,663.58	1,975.97	93,873.79
CERRO DEL AGUILA S.A.	23,087.00	39,582.30	25,359.76	18,516.88	46,819.24	46,791.27	36,190.32	60,237.15	-	289,384.52
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	1,562.35	2,834.17	1,286.06	-	-	-	-	-	-	5,712.58
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	-	-	-	7.86	3,080.03	2,549.21	913.96	170.85	500.39	7,241.29
HYDROMARANON	-	-	-	-	5.94	2,259.52	2,895.30	1,303.82	1,282.64	7,752.31
HUAYRA POWER GROUP S.A.	-	-	-	-	-	-	54.12	1,065.23	1,202.94	2,362.29
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	(0.00)	(0.00)	(0.00)	0.00	0.00	0.00	(0.00)	(0.00)	0.00	(0.00)

(*) El presente informe considera las revisiones de los siguientes informes de Valorizaciones de Transferencias de Energia Activa entre generadores integrantes del COES.

ENERO 2017: COES/D/DO/STR-INF-029-2017 REV4
FEBRERO 2017: COES/D/DO/STR-INF-039-2017 REV4
MARZO 2017: COES/D/DO/STR-INF-051-2017 REV3
ABRIL 2017: COES/D/DO/STR-INF-061-2017 R5
MAYO 2017: COES/D/DO/STR-INF-069-2017 R5
JUNIO 2017: COES/D/DO/STR-INF-079-2017 R5
JULIO 2017: COES/D/DO/STR-INF-097-2017 R4
AGOSTO 2017: COES/D/DO/STR-INF-113-2017 R4
OCTUBRE 2017: COES/D/DO/STR-INF-133-2017 R2

Oficio N° COES/D/DO-240-2018



San Isidro, 10 de mayo de 2018

COES/D/DO-240-2018

Señores Representantes de las Empresas Generadores y Transmisores Integrantes del COES:

Vito Rodríguez Rodríguez	AGROAURORA	Edgardo Wong L.	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA
Francisco Yunta Toledo	CCNCM	Efraín Wong L.	
María Flores Aráoz Cedrón	KALLPA/ SAMAY I	Pedro Cruz Vine	ENEL GENERACIÓN PERÚ/CHINANGO
Carlos Fossati	ORAZUL ENERGY		ENEL GENERACIÓN PIURA
Marciano Izquierdo Bello	HUAURA POWER GROUP	Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA / CELEPSA RENOVABLES
Pavel Miranda Ordóñez	COELVISAC	Raul Espinoza Arellano	TERMOSELVA/ETESSELVA
Jaime Urquiza Rivera	ELÉCTRICA SANTA ROSA/ EGEJUNIN	Mirella Marsano Baca	ELÉCTRICA YANAPAMPA
	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ	Álvaro Arias Roda	EGE SANTA ANA
Erlon Arfelli	EGH	Carlos Gálvez Pinillos	EMGHUANZA
Héctor Bonilla B.	EGECSAC	Luisa Salas Palacios	EGASA
Juan Flores Carcahusto	EGESUR	Edgar Venero Pacheco	EGEMSA
Gustavo Gárnica Salinas	SAN GABÁN	Edwin San Román Zubizarreta	ELECTROPERÚ
Isidoro Pardilla Gago	RÍO DOBLE	Osvaldo Sergio Quiñónez	ENERGÍA EÓLICA
Daniel Cámac Gutierrez	ENGIE	Javier Lei Siucho	GEPSA
Juan Cayo Mata	FENIX POWER	Tatiana Alegre Chalco	TERMOCHILCA
Alonso Rey Bustamante	GTS MAJES/GTS REPARTICIÓN	Renato Cesaro Strobbe	HIDROCAÑETE
Juan Rosado Gómez de la Torre	HUANCHOR/ RÍO BAÑOS	Fernando Devoto Acha	ILLAPU
Ricardo Palomino Bonilla	MAJA ENERGÍA	Christian Canturín García	MOQUEGUA FV /PANAMERICANA SOLAR
Ricardo Cornejo Corrales	PARQUE EÓLICO MARCONA/		TACNA SOLAR
	PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS /	Carlos Diego Soria Dallórso	PETRAMÁS
	PLANTA ETÉN	Pompeyo Aguirre Pérez	EMPR. ELÉCTRICA AGUA AZUL
Alberto Silva Silva	SDF ENERGÍA	Guohua Li	SHOUGESA
Branislav Zdravkovic	SINERSA	Juan Antonio Rozas Mory	STATKRAFT PERÚ
Martín Páco Solimano	ATN2/ ATN1	Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA
Daniel Vaillant	ATN / ABY TRANSMISIÓN SUR	Carlos Caro Sánchez	TRANSMANTARO/ REP/ ISA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA	Liu Yuewei	POMACOCOA POWER
Juan Majada Tortosa	REDESUR/ TESUR/ TESUR 2	Eric Díaz Huamán	LUZ DEL SUR
Pedro Sandoval Calle	IEP	Jorge Vargas Romero	CONELSUR
Luis Flores Alvarado	ENEL GREEN POWER PERÚ	Vinicius Andrade Medeiros	LA VIRGEN
Mario Gonzales del Carpio	INLAND ENERGY S.A.C	Franklin Pacheco Lamela	HYDRO PATAPO
Miluska Cervantes Cornejo	MINERA CERRO VERDE		

Asunto : PAGOS MENSUALES DE LIQUIDACIÓN POR LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA, CORRESPONDIENTE AL MES DE ABRIL 2018

De nuestra consideración:

Me dirijo a ustedes de conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, para remitirles el Informe COES/D/DO/STR-INF-049-2018 del 10 de mayo de 2018 que contiene la Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa correspondiente al mes de abril de 2018, el mismo que esta Dirección aprueba conjuntamente con el informe que la sustentan; 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:

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

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,



Ing. FRANCISCO TORRES GARCÍA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

1. OBJETIVO

Determinar la liquidación de las valorizaciones de transferencias de energía activa entre Participantes del MME correspondiente a abril de 2018.

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.

3. CONSIDERANDOS DEL MES DE LIQUIDACIÓN

- 3.1 El presente informe consideró los Costos Marginales de Corto Plazo correspondientes a abril de 2018, al cual se hacen referencia en el Informe de cálculo de Costos Marginales de Corto Plazo de Abril 2018 COES/D/DO/SEV-INF-048-2018 comunicado con carta COES/D/DO-229-2018.
- 3.2 La asignación del Ingreso Tarifario del MME se realizó en proporción a los Ingresos por Potencia que figuran en el Informe COES/D/DO/STR-INF-048-2018.
- 3.3 Para el mes de abril 2018, se presentó congestión 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).
- 3.4 Se presentaron Consumos en el MCP no cubiertos, asociados a los clientes COELVISAC, MINERA QUIRUVILCA y EMSEMSA en las Barras de Transferencias Huacho 220 kV, Trujillo 220 y Paramonga Existente 138, los cuales fueron asignados en proporción a los Factores de Proporción actualizados con el informe COES/D/DO/STR-014-2018-R1.
- 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 de controversias y/o de Retiros totales diferentes al consumo de los clientes. En tal sentido, al evidenciarse **una controversia en los términos del numeral 7.9 del PR-10, el COES ha considerado de forma provisional la información de los Retiros asociados, hasta que los suministradores comuniquen al COES la solución definitiva de la controversia**, conforme a lo siguiente:
- a. El presente informe considera con carácter provisional la modificación de las declaraciones de los Retiros presentados por CHINANGO, ENEL GENERACIÓN PERÚ, ENEL GENERACIÓN PIURA, EGASA y TERMOCHILCA para abastecer al mercado libre de Luz del Sur en las barras Santa Rosa 220 kV, San Juan 220 kV, Chilca 220 kV e Industriales 220 kV. Dicha modificación provisional se realiza luego de la

revisión de los datos alcanzados por los Generadores suministradores de dicha distribuidora, en la cual se evidencia una controversia para la determinación de los Retiros entre Inland Energy y el modelo presentado por el coordinador (Enel Generación Perú).

El criterio adoptado por el COES para la asignación de retiros considera la calidad de generador de Inland Energy en merito a la concesión de generación por la C.H. Santa Teresa y por tanto el reconocimiento de los Retiros de dicha empresa asociado a sus contratos de suministro con los clientes, en puntos de suministro ubicados en las redes de distribución de Luz del Sur.

- b. El presente informe considera provisionalmente los Retiros vinculados al cliente LUZ DEL SUR S.A.A. al haberse detectado una discrepancia en las declaraciones de Retiros asociados a dicho cliente por los suministradores TERMOCHILCA, CERRO DEL AGUILA, CHINANGO, EGASA, EGESUR, ELECTROPERU, EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA, ENEL GENERACION PERÚ, ENEL GENERACIÓN PIURA, ENGIE, FENIX POWER PERÚ, HIDROELÉCTRICA HUANCHOR, KALLPA GENERACIÓN, ORAZUL ENERGY, SAN GABAN, TERMOSELVA.

Al respecto, se ha recibido la información de retiros de los suministradores remitida por el coordinador del modelo de reparto de energía de LUZ DEL SUR (ENEL GENERACIÓN PERÚ), la cual, indican, ha sido realizada tomando en cuenta la medida cautelar innovativa emitida por el Tercer Juzgado Comercial de Lima a favor de TERMOCHILCA, por la cual se suspenden provisionalmente los efectos de la resolución de los Contratos de suministro de electricidad entre LUZ DEL SUR y TERMOCHILCA.

Adicionalmente, se informa que mediante Notificación N° 174309-2017-JR-CO, efectuada con fecha 2 de mayo de 2017, se notifica al COES la Resolución N° UNO, emitida por el Décimo Segundo Juzgado Civil – Comercial, mediante la cual se concede la medida cautelar de no innovar planteada por LUZ DEL SUR S.A.A., ordenándose a TERMOCHILCA que observe y se sujete a la situación de hecho y de derecho surgida como consecuencia de la resolución de los contratos de suministro de electricidad, entre otros aspectos.

Asimismo, mediante Notificación N° 179485-2017-JR-CO, efectuada con fecha 12 de mayo de 2017, se notifica al COES la Resolución Número UNO emitida por el 3° Juzgado Civil – Comercial, mediante la cual se otorga a TERMOCHILCA la medida cautelar innovativa, disponiendo la suspensión provisional de los efectos de la resolución de los Contratos de Suministro, ordenándose a LUZ DEL SUR cumplir con las obligaciones establecidas en los Contratos de Suministro, entre otras disposiciones. Dicha medida también fue informada por TERMOCHILCA mediante carta recibida el 02 de mayo de 2017.

Con relación a estas notificaciones y atendiendo a las sendas cartas remitidas tanto por LUZ DEL SUR como por TERMOCHILCA en el sentido que el COES estaría obligado a acatar las referidas medidas cautelares, es preciso señalar lo siguiente:

1. El COES no es parte demandada en ninguno de los procesos cautelares. En tal sentido, ambas medidas cautelares notificadas al COES, disponen mandatos específicos para las partes cuya disputa viene siendo accionada ante los mecanismos alternativos de resolución de conflictos que dichas partes han convenido, no conteniendo ninguna de ellas mandatos específicos dirigidos al COES que le obligue a actuar de una determinada manera con respecto a la forma de ejercer sus funciones.
2. Teniendo en cuenta que las medidas cautelares tienen sentidos opuestos no es posible que ambas sean aplicadas a la vez y no existe certeza para el COES respecto a cuál es la que prevalece.
3. La notificación al COES, al no ser parte demandada en ninguno de los procesos cautelares, tiene solo fines de conocimiento. En ese sentido, la prioridad en la notificación al COES no resuelve la incertidumbre sobre la medida cautelar que se ejecutó primero, que se encuentra vigente o que tiene prevalencia.

En atención a lo señalado, para efectos de la valorización de transferencias el COES solo tendrá en cuenta la información de retiros proporcionada por los agentes.

Finalmente, se deja constancia que todas las comunicaciones recibidas por el COES relacionadas a los retiros asociados al cliente LUZ DEL SUR, así como las notificaciones judiciales recibidas, han sido puestas en conocimiento de los Agentes involucrados en el suministro a LUZ DEL SUR.

Por lo expuesto, de acuerdo con el numeral 6.7 del Procedimiento Técnico N° 10 corresponde dar a esta discrepancia tratamiento de una controversia, y que el COES adopte un criterio provisional respecto a la asignación de Retiros. Al respecto, teniendo en cuenta que existe una controversia subyacente relativa a la vigencia de los Contratos de Suministro suscrito entre TERMOCHILCA y INLAND ENERGY., aspecto que se encuentra fuera del ámbito de competencia del COES y que debe ser resuelto de acuerdo a los mecanismos de solución previstos en dicho contrato; se dispone como criterio provisional, asignar los retiros a las empresas CERRO DEL AGUILA, CHINANGO, EGASA, EGESUR, ELECTROPERU, EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA, ENEL GENERACION PERÚ, ENEL GENERACIÓN PIURA, ENGIE, FENIX POWER PERÚ, HIDROELÉCTRICA HUANCHOR, KALLPA GENERACIÓN, ORAZUL ENERGY, SAN GABAN y TERMOSELVA hasta que se informe al COES la decisión que resuelva de manera definitiva la controversia subyacente anteriormente referida sobre la vigencia del Contrato de Suministro suscrito entre TERMOCHILCA y LUZ DEL SUR S.A.A.

- c. Los Retiros asociados a ELECTROPUNO, ENEL DISTRIBUCION, SEAL y ELECTROSURESTE: Al respecto, TERMOCHILCA en el acta COES-CT-TR N° 002-2017 señala que se encuentra en desacuerdo con que se reconozcan los

contratos bilaterales en los modelos de reparto porque perjudica a los Generadores que cubren esta demanda con contratos derivados de un proceso de licitación. Esto es, según TERMOCHILCA los contratos de licitación tendrían prioridad sobre los contratos bilaterales.

Al respecto, en la O.D.6 de la Sesión de Directorio N°491, se señala que el marco normativo no prevé la prioridad de contratos a que se refiere TERMOCHILCA, por lo que no existe fundamento para excluir de las transferencias los contratos bilaterales suscritos por los Generadores Integrantes con sus clientes; por ello, para fines de valorización de las transferencias, se ha considerado la información de modelos de repartos de energía y potencia de ELECTROPUNO, EDELNOR, SEAL y ELECTROSURESTE, los cuales coinciden con lo declarado por todos los suministradores, a excepción de TERMOCHILCA; información que corresponde a lo dispuesto en el tercer párrafo del artículo 102° del RLCE.

- d. Los Retiros asociados a ELECTRO ORIENTE en la barra Cutervo 138 kV por existencia de controversia entre SAN GABAN y EGEMSA respecto al reparto de Retiros asociados a un cliente libre de la distribuidora. Al respecto, se ha utilizado la información de modelo de reparto de energía y potencia de la distribuidora, considerando el reparto del cliente libre de la distribuidora con las potencias contratadas informadas por ambas generadoras.
- e. Los Retiros asociados a los clientes ACEROS AREQUIPA, ELECTRO CENTRO, ELECTRO NOR OESTE, ELECTRO NORTE, ELECTRO PUNO, ELECTRO SUR ESTE, ELECTRO UCAYALI, HIDRANDINA, ELECTRO ORIENTE, LUZ DEL SUR y SEAL, por la declaración de controversia entre los suministradores ELECTROPERU, EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA y KALLPA GENERACION, para lo cual se consideró el criterio de reparto provisional de potencias contratadas declaradas.

Respecto a los Saldos de Meses Anteriores

3.6 El presente informe incluye el saldo debido a ajustes de los informes de transferencias:

Mayo 2016 – Rev.4, Junio 2016 – Rev.5, Julio 2016 – Rev.4

Actualización de compensación de RSF por la Decisión COES/D-396-2018 en la cual se declara fundado el segundo extremo del Recurso de Reconsideración presentada por ELECTROPERÚ a la Decisión adoptada por la Dirección Ejecutiva del COES contenida en la carta COES/D-070-2018.

Marzo 2018 – Rev.1

- f. Actualización de la información de las empresas integrantes.

3.7 Las observaciones registradas en el Acta del Comité de Transferencias, la misma que se publica en la página web del COES en la carpeta correspondiente al mes de

valorización en el siguiente link:
<http://www.coes.org.pe/Portal/mercadomayorista/liquidaciones> son los únicos temas que permitirán ajustes de oficio a la presente valorización, de acuerdo con lo señalado por el Directorio del COES en su Sesión N° 186 del 12-12-2002 que dispone lo siguiente: “Instruir a la Dirección de Operaciones a hacer explícitas en los informes derivados de la aplicación del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Generadores Integrantes del COES, las observaciones presentadas en el proceso, indicando cuales han sido desechadas y cuales se encuentran pendientes de atención”.

Lo indicado en el párrafo anterior, es independiente de los ajustes que se deriven de la aplicación de otros procedimientos técnicos del COES, de decisiones adoptadas conforme al Estatuto respecto de impugnaciones o de mandato legal.

4. RESULTADOS

- En el Cuadro N° 01 “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 de abril de 2018 y saldos debido a ajustes de valorizaciones anteriores descritas en el numeral 3.6.

5. ANEXOS

- En el Cuadro N° 02 se presenta los Saldos de Transferencias Netos de cada Participante.
- En el Cuadro N° 03 se presenta el resumen de Entregas y Retiros valorizados por cada Participante.
- En el Cuadro N° 04 se presenta la relación de Entregas y Retiros valorizados por cada Participante.
- En el Cuadro N° 05 se presenta el reparto de los Consumos en el MCP no cubiertos de abril 2018.
- Ajustes de la Valorización de Transferencias de Energía Activa Mayo 2016 – Rev.4, Junio 2016 – Rev.5, Julio 2016 – Rev.4 y Marzo 2018 – Rev.1.

Lima, 10 de mayo 2018.



ING. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

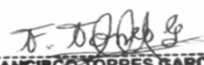


CUADRO N° 01
COES/D/DO/STR-INF-049-2018
PAGOS POR LIQUIDACIONES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2018.Abril
Importes Expresados en Soles (S/)

DE	PARA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	AGUAS Y ENERGIA PERU	CELEPSA	CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	CHINANGO S.A.C.	EGASA	EGEMSA
AGROAURORA S.A.C.		804.03	3.20	5,209.19	1,318.44	7,041.27	3,061.30	5,331.28
ELECTRICA SANTA ROSA		111.20	0.44	720.43	182.34	973.80	423.38	737.31
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC		0.28	0.00	1.79	0.45	2.42	1.05	1.83
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		1,560.45	6.21	10,109.93	2,558.81	13,665.61	5,941.33	10,346.88
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		28,348.59	112.79	183,666.87	46,485.85	248,262.80	107,936.06	187,971.61
ENEL GENERACION PIURA S.A.		1,770.01	7.04	11,467.66	2,902.45	15,500.86	6,739.23	11,736.44
ENGIE		59,035.13	234.89	382,480.95	96,805.44	517,000.11	224,773.73	391,445.46
KALLPA GENERACION S.A.		17,244.47	68.61	111,724.70	28,277.38	151,018.46	65,657.59	114,343.28
MINERA CERRO VERDE		33.03	0.13	214.00	54.16	289.26	125.76	219.01
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		43.37	0.17	280.98	71.12	379.80	165.13	287.57
SAMAY I S.A.		63.33	0.25	410.32	103.85	554.63	241.13	419.94
SHOUGESA		3,866.76	15.39	25,052.26	6,340.69	33,863.18	14,722.54	25,639.43
TERMOSELVA		10,806.76	43.00	70,015.59	17,720.86	94,640.18	41,146.27	71,656.60
TOTAL		123,687.41	492.13	801,354.67	202,821.84	1,083,192.38	470,934.50	820,136.66

DE	PARA	EGESUR	ELECTRICA YANAPAMPA SAC	ELECTROPERU	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA
AGROAURORA S.A.C.		820.70	247.93	13,069.14	338.97	2,527.51	0.01	1,295.54
ELECTRICA SANTA ROSA		113.50	34.29	1,807.45	46.88	349.55	0.00	179.17
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC		0.28	0.09	4.50	0.12	0.87	0.00	0.45
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		1,592.80	481.18	25,364.41	657.86	4,905.35	0.01	2,514.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		28,936.40	8,741.67	460,794.68	11,951.41	89,115.47	0.21	45,678.59
ENEL GENERACION PIURA S.A.		1,806.71	545.81	28,770.77	746.21	5,564.13	0.01	2,852.05
ENGIE		60,259.22	18,204.27	959,591.62	24,888.47	185,580.38	0.44	95,124.35
KALLPA GENERACION S.A.		17,602.04	5,317.56	280,301.77	7,270.05	54,209.01	0.13	27,786.32
MINERA CERRO VERDE		33.71	10.19	536.89	13.93	103.83	0.00	53.22
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		44.27	13.37	704.95	18.28	136.33	0.00	69.88
SAMAY I S.A.		64.65	19.53	1,029.44	26.70	199.09	0.00	102.05
SHOUGESA		3,946.94	1,192.37	62,852.64	1,630.18	12,155.40	0.03	6,230.58
TERMOSELVA		11,030.84	3,332.41	175,659.40	4,555.99	33,971.68	0.08	17,413.12
TOTAL		126,252.06	38,140.66	2,010,487.65	52,145.07	388,818.60	0.93	199,299.71

DE	PARA	EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	ENEL GREEN POWER PERU S.A.	ENERGIA EOLICA S.A.	FENIX POWER PERU	GENERADORA ENERGIA DEL PERU
AGROAURORA S.A.C.		11,710.45	1,404.33	1,405.93	8,545.84	3,892.16	12,168.49	453.39
ELECTRICA SANTA ROSA		1,619.55	194.22	194.44	1,181.88	538.28	1,682.90	62.70
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC		4.03	0.48	0.48	2.94	1.34	4.19	0.16
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		22,727.48	2,725.51	2,728.62	16,585.64	7,553.85	23,616.44	879.93
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		412,889.64	49,514.35	49,570.73	301,311.09	137,230.69	429,039.38	15,985.60
ENEL GENERACION PIURA S.A.		25,779.71	3,091.54	3,095.06	18,813.05	8,568.31	26,788.06	998.10
ENGIE		859,830.75	103,112.20	103,229.62	627,471.64	285,778.95	893,462.13	33,289.56
KALLPA GENERACION S.A.		251,161.10	30,119.62	30,153.92	183,287.78	83,477.54	260,985.00	9,724.06
MINERA CERRO VERDE		481.07	57.69	57.76	351.07	159.89	499.89	18.63
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		631.66	75.75	75.84	460.96	209.94	656.36	24.46
SAMAY I S.A.		922.41	110.62	110.74	673.14	306.58	958.49	35.71
SHOUGESA		56,318.37	6,753.78	6,761.48	41,099.00	18,718.34	58,521.21	2,180.45
TERMOSELVA		157,397.53	18,875.35	18,896.84	114,862.71	52,313.67	163,553.97	6,093.87
TOTAL		1,801,473.75	216,035.45	216,281.46	1,314,646.73	598,749.54	1,871,936.51	69,746.59


Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES


ING. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES



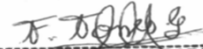
CUADRO N° 01
COES/D/DO/STR-INF-049-2018
PAGOS POR LIQUIDACIONES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2018.Abril
Importes Expresados en Soles (S/)

DE	PARA	GTS MAJES S.A.C	GTS REPARTICION S.A.C.	HIDROCAÑETE S.A.	HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	HUAURA POWER GROUP S.A.	INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU
AGROAURORA S.A.C.		408.53	413.73	181.54	512.67	2,074.17	796.09	480.60
ELECTRICA SANTA ROSA		56.50	57.22	25.11	70.90	286.86	110.10	66.47
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC		0.14	0.14	0.06	0.18	0.71	0.27	0.17
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		792.87	802.96	352.34	994.98	4,025.52	1,545.04	932.74
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		14,404.07	14,587.43	6,400.93	18,075.77	73,131.63	28,068.66	16,945.03
ENEL GENERACION PIURA S.A.		899.35	910.80	399.66	1,128.60	4,566.14	1,752.53	1,058.00
ENGIE		29,996.05	30,377.89	13,329.76	37,642.26	152,294.51	58,452.17	35,287.54
KALLPA GENERACION S.A.		8,762.01	8,873.54	3,893.69	10,995.50	44,486.03	17,074.19	10,307.68
MINERA CERRO VERDE		16.78	17.00	7.46	21.06	85.21	32.70	19.74
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		22.04	22.32	9.79	27.65	111.88	42.94	25.92
SAMAY I S.A.		32.18	32.59	14.30	40.38	163.38	62.71	37.86
SHOUGESA		1,964.72	1,989.73	873.09	2,465.54	9,975.19	3,828.58	2,311.31
TERMOSELVA		5,490.97	5,560.87	2,440.10	6,890.66	27,878.49	10,700.04	6,459.61
TOTAL		62,846.21	63,646.22	27,927.83	78,866.16	319,079.73	122,466.02	73,932.67

DE	PARA	INLAND ENERGY SAC	MAJA ENERGIA S.A.C.	MOQUEGUA FV S.A.C.	ORAZUL ENERGY PERÚ	PANAMERICANA SOLAR SAC.	PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.
AGROAURORA S.A.C.		596.63	260.15	468.00	14,695.73	495.87	1,154.48	3,946.70
ELECTRICA SANTA ROSA		82.51	35.98	64.72	2,032.41	68.58	159.66	545.83
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC		0.21	0.09	0.16	5.06	0.17	0.40	1.36
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		1,157.94	504.89	908.29	28,521.27	962.38	2,240.61	7,659.70
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		21,036.22	9,172.32	16,500.84	518,145.31	17,483.55	40,705.07	139,153.56
ENEL GENERACION PIURA S.A.		1,313.44	572.70	1,030.27	32,351.59	1,091.63	2,541.51	8,688.37
ENGIE		43,807.32	19,101.10	34,362.53	1,079,022.65	36,408.99	84,767.14	289,783.28
KALLPA GENERACION S.A.		12,796.35	5,579.53	10,037.48	315,188.21	10,635.26	24,760.93	84,647.22
MINERA CERRO VERDE		24.51	10.69	19.23	603.71	20.37	47.43	162.13
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		32.18	14.03	25.24	792.68	26.75	62.27	212.88
SAMAY I S.A.		47.00	20.49	36.86	1,157.56	39.06	90.94	310.88
SHOUGESA		2,869.35	1,251.11	2,250.72	70,675.30	2,384.77	5,552.19	18,980.62
TERMOSELVA		8,019.21	3,496.58	6,290.28	197,522.01	6,664.90	15,517.17	53,046.69
TOTAL		91,782.88	40,019.66	71,994.63	2,260,713.49	76,282.26	177,599.80	607,139.21

DE	PARA	PETRAMAS	SAN GABAN	SDE PIURA	SDF ENERGIA	SINERSA	STATKRAFT	TACNA SOLAR SAC.
AGROAURORA S.A.C.		388.39	4,662.81	3.79	844.50	664.80	9,506.40	534.53
ELECTRICA SANTA ROSA		53.71	644.86	0.52	116.79	91.94	1,314.73	73.93
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC		0.13	1.60	0.00	0.29	0.23	3.27	0.18
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		753.79	9,049.52	7.36	1,639.00	1,290.24	18,449.88	1,037.41
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		13,694.08	164,402.54	133.67	29,775.62	23,439.81	335,178.68	18,846.65
ENEL GENERACION PIURA S.A.		855.02	10,264.85	8.35	1,859.11	1,463.52	20,927.65	1,176.73
ENGIE		28,517.52	342,363.55	278.35	62,006.86	48,812.72	697,999.92	39,247.61
KALLPA GENERACION S.A.		8,330.12	100,006.20	81.31	18,112.53	14,258.45	203,889.46	11,464.43
MINERA CERRO VERDE		15.96	191.55	0.16	34.69	27.31	390.53	21.96
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		20.95	251.51	0.20	45.55	35.86	512.77	28.83
SAMAY I S.A.		30.59	367.28	0.30	66.52	52.37	748.80	42.10
SHOUGESA		1,867.88	22,424.60	18.23	4,061.41	3,197.20	45,718.55	2,570.69
TERMOSELVA		5,220.31	62,671.84	50.95	11,350.75	8,935.48	127,773.36	7,184.53
TOTAL		59,748.46	717,302.74	583.19	129,913.63	102,269.94	1,462,414.00	82,229.61

DE	PARA	TERMOCHILCA	TOTAL
AGROAURORA S.A.C.		3,552.62	127,291.84
ELECTRICA SANTA ROSA		491.33	17,604.39
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC		1.22	43.81
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		6,894.88	247,046.27
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		125,259.13	4,488,085.06
ENEL GENERACION PIURA S.A.		7,820.84	280,223.86
ENGIE		260,848.53	9,346,307.57
KALLPA GENERACION S.A.		76,195.23	2,730,105.75
MINERA CERRO VERDE		145.94	5,229.23
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		191.63	6,866.08
SAMAY I S.A.		279.83	10,026.58
SHOUGESA		17,085.41	612,177.24
TERMOSELVA		47,749.99	1,710,901.51
TOTAL		546,516.59	19,581,909.20


Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES


ING. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES



ANEXO A



CUADRO N° 02
COES/D/DO/STR-INF-049-2018
SALDOS DE TRANSFERENCIAS NETO DE CADA PARTICIPANTE
2018.Abril
Importes Expresados en Soles (S/)

EMPRESA	SALDO DE TRANSFERENCIAS		RENTAS DE CONGESTIÓN	INGRESO TARIFARIO DEL MME	SALDOS DE MESES ANTERIORES	SALDO NETO DE TRANSFERENCIA
	VALORIZACION DE ENTREGAS Y RETIROS	RETIRO NO DECLARADO				
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	- 26,009.38	26,009.38	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	- 123,733.90	-	-	801.64	755.16	123,687.41
AGROAURORA S.A.C.	- 127,421.45	601.33	788.29	-	57.34	127,291.84
AGUAS Y ENERGIA PERU	-	-	-	-	492.13	492.13
CELEPSA	667,283.32	-	14,583.21	17,194.37	136,682.51	801,354.67
CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	202,371.64	-	-	1,191.09	1,641.28	202,821.84
CHINANGO S.A.C.	1,072,950.83	390.21	8,382.67	12,814.95	15,064.04	1,083,192.38
EGASA	488,050.45	933.91	12,247.47	17,772.93	10,656.58	470,934.50
EGEMSA	746,473.29	-	3,686.41	8,503.29	78,480.26	820,136.66
EGESUR	120,476.36	358.36	3,599.74	4,414.10	6,948.43	126,252.06
ELECTRICA SANTA ROSA	- 17,745.10	30.82	176.26	12.26	7.52	17,604.39
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	38,125.24	7.62	0.04	179.64	202.64	38,140.66
ELECTROPERU	1,631,225.85	-	16,128.87	69,407.95	432,540.88	2,010,487.65
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	-	-	-	-	43.81	43.81
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	52,030.97	10.69	0.05	401.00	525.74	52,145.07
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	388,180.16	-	622.60	1,261.04	1,261.04	388,818.60
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	-	-	-	-	0.93	0.93
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA	200,823.80	-	-	1,524.09	-	199,299.71
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	1,963,710.04	1,773.07	13,707.69	31,590.49	142,580.42	1,801,473.75
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	252,710.38	0.02	970.67	7,597.74	12,291.20	247,046.27
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	215,934.97	-	-	252.78	353.26	216,035.45
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	215,475.92	-	-	231.40	1,036.95	216,281.46
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	4,528,470.68	-	81,377.99	98,928.39	57,936.02	4,488,085.06
ENEL GENERACION PIURA S.A.	302,564.31	-	8,073.55	11,965.45	26,232.36	280,223.86
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	1,314,646.73	-	-	-	-	1,314,646.73
ENERGIA EOLICA S.A.	599,747.33	-	-	-	997.79	598,749.54
ENGIE	9,161,313.82	-	81,258.56	100,643.92	165,608.39	9,346,307.57
FENIX POWER PERU	1,960,612.67	6,705.12	45,978.34	42,514.92	85,434.47	1,871,936.51
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	69,756.67	-	-	228.06	217.99	69,746.59
GTS MAJES S.A.C	63,462.21	484.66	2.38	-	133.73	62,846.21
GTS REPARTICION S.A.C.	63,765.63	28.68	0.14	-	90.87	63,646.22
HIDROCANETE S.A.	27,904.04	15.14	0.07	203.72	242.58	27,927.83
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	82,140.11	283.80	437.51	1,527.64	1,900.01	78,866.16
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	318,023.28	-	-	719.26	1,775.71	319,079.73
HUAURA POWER GROUP S.A.	122,068.30	-	21.86	945.57	1,321.42	122,466.02
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	73,932.67	-	-	-	-	73,932.67
INLAND ENERGY SAC	77,606.62	894.26	13,469.01	4,761.53	6,363.05	91,782.88
KALLPA GENERACION S.A.	2,897,588.06	-	96,812.12	122,437.38	193,107.56	2,730,105.75
MAJA ENERGIA S.A.C.	40,055.90	-	-	47.07	10.83	40,019.66
MINERA CERRO VERDE	5,237.16	-	-	0.01	7.94	5,229.23
MOQUEGUA FV S.A.C.	72,092.34	-	-	-	97.71	71,994.63
ORAZUL ENERGIA PERU	2,224,786.73	4,258.94	15,096.32	27,955.20	53,044.57	2,260,713.49
PANAMERICANA SOLAR SAC.	76,384.24	-	-	-	101.97	76,282.26
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	178,074.17	-	-	-	474.37	177,599.80
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	608,752.70	307.75	1.51	-	1,307.25	607,139.21
PETRAMAS	59,742.82	84.77	0.42	330.22	420.21	59,748.46
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	6,866.08	-	-	-	-	6,866.08
SAMAY I S.A.	10,836.08	-	-	1,924.55	2,734.06	10,026.58
SAN GABAN	714,115.49	2,320.25	3,558.67	8,932.65	10,881.47	717,302.74
SDE PIURA	-	-	-	-	583.19	583.19
SDF ENERGIA	130,320.17	468.56	1,173.79	2,105.22	993.45	129,913.63
SHOUGESA	613,647.48	-	1,275.12	1,887.01	2,082.14	612,177.24
SINERSA	103,678.42	-	-	413.81	994.66	102,269.94
STATKRAFT	1,436,131.95	-	13,561.95	33,374.91	46,095.01	1,462,414.00
TACNA SOLAR SAC.	82,317.76	-	-	-	88.15	82,229.61
TERMOCHILCA	542,866.40	6,051.42	9,017.18	22,934.11	23,618.54	546,516.59
TERMOSELVA	1,003,142.21	-	11,236.98	13,611.77	705,384.52	1,710,901.51
SALDO DE TRANSFERENCIA	216,279.90	-	456,624.85	672,904.75	-	-
Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

En saldos meses anteriores se consideran las Revisiones especificadas en el numeral 3.6 del Informe COES/D/DO/STR-INF-049-2018



CUADRO N° 03
COES/D/DO/STR-INF-049-2018
RESUMEN DE ENTREGAS Y RETIROS DE ENERGÍA VALORIZADOS
2018.Abril

EMPRESA	ENTREGAS (MW.h)	RETIROS (MW.h)	ENTREGAS-RETIROS (MW.h)
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	0.00	1,538.50	-1,538.50
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	7,463.66	0.00	7,463.66
AGROAURORA S.A.C.	-13.06	7,690.03	-7,703.09
AGUAS Y ENERGIA PERU	0.00	0.00	0.00
CELEPSA	149,389.49	104,945.11	44,444.39
CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	13,852.82	0.00	13,852.82
CHINANGO S.A.C.	128,379.33	46,189.36	82,189.97
EGASA	84,965.30	58,020.56	26,944.74
EGEMSA	115,282.32	61,933.50	53,348.82
EGESUR	17,396.49	14,466.60	2,929.88
ELECTRICA SANTA ROSA	219.29	1,277.78	-1,058.49
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	2,383.18	0.00	2,383.18
ELECTROPERU	592,176.17	429,502.18	162,673.99
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	0.00	0.00	0.00
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	3,518.86	0.00	3,518.86
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	25,710.64	0.00	25,710.64
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	0.00	0.00	0.00
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA	13,774.32	0.00	13,774.32
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	304,352.40	143,075.22	161,277.18
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	35,284.82	60,011.86	-24,727.03
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	13,085.64	0.00	13,085.64
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	13,226.20	0.00	13,226.20
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	426,174.00	712,030.09	-285,856.09
ENEL GENERACION PIURA S.A.	25,895.93	49,671.81	-23,775.87
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	67,948.63	0.00	67,948.63
ENERGÍA EÓLICA S.A.	30,726.17	0.00	30,726.17
ENGIE	189,812.47	712,283.19	-522,470.73
FENIX POWER PERÚ	330,602.93	213,865.06	116,737.87
GENERADORA ENERGÍA DEL PERÚ	4,363.97	0.00	4,363.97
GTS MAJES S.A.C	3,168.73	0.00	3,168.73
GTS REPARTICION S.A.C.	3,178.60	0.00	3,178.60
HIDROCAÑETE S.A.	1,748.55	0.00	1,748.55
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	13,335.36	6,449.56	6,885.79
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	21,125.68	0.00	21,125.68
HUAURA POWER GROUP S.A.	7,785.56	165.10	7,620.46
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	3,558.18	0.00	3,558.18
INLAND ENERGY SAC	62,361.78	49,321.91	13,039.87
KALLPA GENERACION S.A.	646,549.78	771,582.05	-125,032.27
MAJA ENERGIA S.A.C.	2,483.87	0.00	2,483.87
MINERA CERRO VERDE	-311.38	0.00	-311.38
MOQUEGUA FV S.A.C.	3,679.53	0.00	3,679.53
ORAZUL ENERGY PERÚ	244,222.72	96,801.87	147,420.86
PANAMERICANA SOLAR SAC.	3,957.57	0.00	3,957.57
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	11,057.06	0.00	11,057.06
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	36,328.74	0.00	36,328.74
PETRAMAS	3,620.42	0.00	3,620.42
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-402.45	0.00	-402.45
SAMAY I S.A.	-856.46	0.00	-856.46
SAN GABAN	79,153.36	28,731.79	50,421.57
SDE PIURA	0.00	0.00	0.00
SDF ENERGIA	19,432.92	11,588.90	7,844.02
SHOUGESA	-175.28	37,629.82	-37,805.10
SINERSA	5,959.38	0.00	5,959.38
STATKRAFT	253,933.59	144,001.23	109,932.37
TACNA SOLAR SAC.	4,008.29	0.00	4,008.29
TERMOCHILCA	122,188.93	78,368.66	43,820.27
TERMOSELVA	2,854.36	57,027.28	-54,172.92
Total	4,149,919.36	3,898,169.01	251,750.35



CUADRO N° 04

COES/D/DO/STR-INF-049-2018

ENTREGAS Y RETIROS DE ENERGÍA VALORIZADOS
2018.Abril

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	U00008RND	MINERA QUILRUVILCA	324.28	5,458.28	-	28.92
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	HUACHO 220	REGULADO	BILATERAL	U00001RND	COELVISAC	18.62	233.37	-	-
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	PARAMONGA EXISTENTE 1	REGULADO	BILATERAL	U00004RND	EMP. MUNICIPAL PARAMONGA	1,195.60	20,317.72	-	98.73
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	PARAMONGA EXISTENTE 1			EG00001AIP	PARAMONGA	7,463.66	123,733.90	-	-
AGROAURORA S.A.C.	PLANTAETANOL 60			EG00001AGR	C.T. MAPLE ETANOL	-13.06	-220.39	-	-
AGROAURORA S.A.C.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00001AGR	AGROAURORA S.A.C.	7,690.03	127,201.06	-	785.34
AGUAS Y ENERGIA PERU	PIAS II 138			EG00004AYE	C.H. PIAS I (SSA)	0.00	0.00	-	-
CELEPSA	PLATANAL 220			CB00002CLP	CH EL PLATANAL	149,389.49	2,390,095.13	-	-
CELEPSA	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00011CLP	PAN AMERICAN SILVER	112.16	1,636.97	-	0.97
CELEPSA	CONDORCOCHA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00024CLP	UNACEM S.A.A.	5,580.70	77,165.06	-	42.84
CELEPSA	COTARUSE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00027CLP	MINERA ARES	12,587.41	200,278.30	-	-
CELEPSA	JCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00041CLP	ELECTRO DUNAS	16,254.51	302,836.14	-	1,556.59
CELEPSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00042CLP	ELECTRO DUNAS	13,392.09	250,092.23	-	1,429.22
CELEPSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00044CLP	SACOS PISCO	626.22	11,235.85	-	62.49
CELEPSA	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00049CLP	ELECTRO DUNAS	7,526.41	128,809.33	-	248.38
CELEPSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00066CLP	OPP FILM	11,556.91	193,045.48	-	3,001.99
CELEPSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00067CLP	UNACEM S.A.A.	26,952.43	389,945.58	-	7,682.02
CELEPSA	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00140CLP	MINERA HORIZONTE	399.32	5,969.49	-	23.52
CELEPSA	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	CB00141CLP	PAN AMERICAN SILVER	5,360.35	77,259.23	-	64.06
CELEPSA	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00002CLP	ELECTRO CENTRO	8.96	165.26	0.19	-
CELEPSA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00005CLP	HIDRANDINA	35.29	655.66	1.95	-
CELEPSA	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00007CLP	ELECTRO CENTRO	25.47	448.82	-	-
CELEPSA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00009CLP	ELECTRO CENTRO	15.46	249.95	0.12	-
CELEPSA	CARHUAGUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00014CLP	ELECTRO NORTE	33.11	621.56	1.95	-
CELEPSA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00017CLP	ELECTRO NORTE	896.96	16,895.30	90.66	-
CELEPSA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00023CLP	HIDRANDINA	268.71	4,281.05	20.21	-
CELEPSA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00025CLP	ELECTRO CENTRO	23.95	401.32	0.16	-
CELEPSA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00030CLP	HIDRANDINA	17.04	324.94	2.07	-
CELEPSA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00032CLP	HIDRANDINA	174.33	3,315.67	17.04	-
CELEPSA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00035CLP	HIDRANDINA	109.00	1,910.95	7.27	-
CELEPSA	HUANCAVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00036CLP	ELECTRO CENTRO	162.26	2,906.00	-	-
CELEPSA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00038CLP	ELECTRO CENTRO	110.75	1,873.14	1.14	-
CELEPSA	HUAYACACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00039CLP	ELECTRO CENTRO	262.00	4,563.74	-	-
CELEPSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00043CLP	COELVISAC	53.46	867.93	4.27	-
CELEPSA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00051CLP	ELECTRO CENTRO	21.24	341.48	0.11	-
CELEPSA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00053CLP	ELECTRO CENTRO	48.55	815.57	0.54	-
CELEPSA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00056CLP	HIDRANDINA	12.48	217.17	1.06	-
CELEPSA	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00058CLP	ELECTRO NOR OESTE	324.47	6,678.72	35.80	-
CELEPSA	POMACCOCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00063CLP	ELECTRO CENTRO	2.92	45.34	0.01	-
CELEPSA	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00073CLP	ELECTRO NOR OESTE	43.57	856.42	4.38	-
CELEPSA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00074CLP	ELECTRO CENTRO	38.78	702.47	0.75	-
CELEPSA	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00077CLP	HIDRANDINA	613.43	11,401.31	64.86	-
CELEPSA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00080CLP	ELECTRO NOR OESTE	127.36	2,425.00	12.79	-
CELEPSA	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00081CLP	HIDRANDINA	0.52	10.35	0.09	-
CELEPSA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00097CLP	ELECTRO CENTRO	1.08	16.50	0.00	-
CELEPSA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100CLP	ELECTRO CENTRO	11.70	202.62	0.17	-
CELEPSA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101CLP	ELECTRO NORTE	19.64	366.27	1.05	-
CELEPSA	YAUPI 138	REGULADO	LICITACION	CL00103CLP	ELECTRO CENTRO	48.21	855.56	0.43	-
CELEPSA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00104CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	369.76	6,954.80	65.80	-
CELEPSA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00105CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	24.78	444.35	2.77	-
CELEPSA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00106CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	16.44	281.85	1.37	-
CELEPSA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00107CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	203.13	3,825.34	45.48	-
CELEPSA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00108CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	123.24	2,251.68	22.59	-
CELEPSA	CARIPA 138	REGULADO	LICITACION	CL00109CLP	ELECTRO CENTRO	4.86	114.89	0.04	-
CELEPSA	CARABAYLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00110CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	238.07	4,358.87	46.40	-
CELEPSA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00111CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	21.77	577.13	4.68	-
CELEPSA	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00112CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	72.86	1,313.14	12.89	-
CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	MARANON 60			EG00001CLR	C.H. MARAÑON	13,852.82	202,371.64	-	-
CHINANGO S.A.C.	CHIMAY 220			EG00014CHI	C.H. CHIMAY	99,667.45	1,509,658.63	-	-
CHINANGO S.A.C.	YANANGO220			EG00048CHI	C.H. YANANGO	28,711.88	421,451.23	-	-
CHINANGO S.A.C.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001CHI	HIDRANDINA	0.99	19.87	0.17	-
CHINANGO S.A.C.	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL00002CHI	ELECTRO SUR	14.85	262.01	0.08	-
CHINANGO S.A.C.	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00003CHI	ELECTRO PUNO	44.34	846.39	0.10	-
CHINANGO S.A.C.	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00004CHI	ELECTRO PUNO	268.37	5,236.68	1.10	-
CHINANGO S.A.C.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00005CHI	ELECTRO SUR ESTE	217.81	3,906.89	-	-
CHINANGO S.A.C.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00006CHI	HIDRANDINA	67.74	1,258.51	3.74	-
CHINANGO S.A.C.	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00007CHI	SEAL	61.90	1,135.50	0.09	-
CHINANGO S.A.C.	CARABAYLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00009CHI	EDELNOR	4,580.61	83,866.35	892.82	-
CHINANGO S.A.C.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00010CHI	EDELNOR	7,114.24	133,812.86	1,266.07	-
CHINANGO S.A.C.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00011CHI	LUZ DEL SUR	1,613.45	29,040.13	423.64	-
CHINANGO S.A.C.	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00012CHI	SEAL	1,216.39	22,403.57	2.99	-
CHINANGO S.A.C.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00015CHI	HIDRANDINA	515.77	8,217.31	38.79	-
CHINANGO S.A.C.	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00016CHI	ELECTRO SUR ESTE	21.70	565.00	-	-
CHINANGO S.A.C.	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00017CHI	ELECTRO SUR ESTE	581.79	10,731.19	-	-
CHINANGO S.A.C.	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00018CHI	HIDRANDINA	32.71	623.71	3.97	-
CHINANGO S.A.C.	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00019CHI	HIDRANDINA	334.63	6,364.29	32.71	-
CHINANGO S.A.C.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00020CHI	EDELNOR	476.86	8,549.45	53.28	-
CHINANGO S.A.C.	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00021CHI	HIDRANDINA	208.23	3,667.00	13.96	-
CHINANGO S.A.C.	LO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00022CHI	ELECTRO SUR	98.67	1,781.31	0.77	-
CHINANGO S.A.C.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00023CHI	LUZ DEL SUR	3,209.15	60,146.95	796.19	-
CHINANGO S.A.C.	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00024CHI	ELECTRO PUNO	548.29	10,784.31	2.82	-
CHINANGO S.A.C.	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00025CHI	ELECTRO SUR	406.96	7,426.27	3.61	-
CHINANGO S.A.C.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00026CHI	ELECTRO SUR ESTE	291.51	5,482.00	-	-
CHINANGO S.A.C.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00027CHI	SEAL	140.20	2,342.56	4.33	-
CHINANGO S.A.C.	MOLLENDU 138	REGULADO	LICITACION	CL00028CHI	SEAL	153.02	2,815.89	0.39	-
CHINANGO S.A.C.	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00029CHI	ELECTRO SUR	71.84	1,322.40	0.57	-
CHINANGO S.A.C.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00030CHI	EDELNOR	316.27	5,422.96	26.42	-
CHINANGO S.A.C.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00031CHI	HIDRANDINA	23.96	416.85	2.03	-
CHINANGO S.A.C.	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00032CHI	ELECTRO PUNO	470.10	8,912.20	2.34	-
CHINANGO S.A.C.	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00033CHI	ELECTRO SUR ESTE	494.06	9,096.88	-	-
CHINANGO S.A.C.	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL00034CHI	SEAL	536.07	9,765.38	1.44	-
CHINANGO S.A.C.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00035CHI	ELECTRO PUNO	14.69	246.81	0.05	-
CHINANGO S.A.C.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00036CHI	ELECTRO SUR ESTE	427.39	7,498.54	1.96	-
CHINANGO S.A.C.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00037CHI	LUZ DEL SUR	7,180.80	135,875.73	2,248.65	-
CHINANGO S.A.C.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00038CHI	LUZ DEL SUR	2,690.27	49,748.04	601.83	-
CHINANGO S.A.C.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00039CHI	EDELNOR	3,908.39	73,601.01	875.04	-
CHINANGO S.A.C.	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00040CHI	SEAL	0.35	5.81	0.00	-
CHINANGO S.A.C.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00041CHI	ELECTRO SUR	8.05	145.26	0.02	-
CHINANGO S.A.C.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00042CHI	SEAL	1,319.77	25,599.25	3.74	-
CHINANGO S.A.C.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00043CHI	ELECTRO SUR ESTE	184.14	3,409.92	0.23	-
CHINANGO S.A.C.	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00044CHI	ELECTRO SUR	0.02	0.33	0.00	-
CHINANGO S.A.C.	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00045CHI	HIDRANDINA	1,177.45	21,884.33	124.50	-
CHINANGO S.A.C.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00046CHI	EDELNOR	2,371.10	43,323.22	434.56	-
CHINANGO S.A.C.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00049CHI	EDELNOR	1,401.76	25,265.36	248.03	-
CHINANGO S.A.C.	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139CHI	LUZ DEL SUR	2.88	46.81	0.21	-
CHINANGO S.A.C.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140CHI	LUZ DEL SUR	55.30	985.92	8.63	-
CHINANGO S.A.C.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141CHI	EDELNOR	611.30	11,104.23	90.13	-
CHINANGO S.A.C.	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL00142CHI	LUZ DEL SUR	550.18	10,370.35	133.27	-
CHINANGO S.A.C.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143CHI	LUZ DEL SUR	152.03	2,824.46	35.49	-
EGASA	CHARCANI I 33			EG00011EGA	C.H. CHARCANI I	4,788.86	77,840.83	-	-
EGASA	CHARCANI IV 33			EG00012EGA	C.H. CHARCANI IV	9,534.63	153,116.31	-	-
EGASA	CHARCANI VI 33			EG00017EGA	C.H. CHARCANI VI	5,595.91	91,741.23	-	-
EGASA	CHILINA 33			EG00023EGA	C.T. CHILINA DIESEL	-135.64	-2,282.41	-	-
EGASA	CT PISCO 60			EG00029EGA	C.T. PISCO	3,841.80	100,989.90	-	-
EGASA	MOLLENDU 138			EG00041EGA	C.T. MOLLENDU T	-28.60	-474.15	-	-
EGASA	SANTUARIO 138			EG00054EGA	C.H. CHARCANI V	61,368.35	1,142,063.37	-	-
EGASA	MOLLENDU 138	LIBRE	BILATERAL	CB00050EGA	TERMINAL INTERNACIONAL DEL	1,077.57	17,770.51	-	2.79
EGASA	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00051EGA	MICHELL Y CIA S.A.	1,524.64	26,979.63	-	4.51
EGASA	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00052EGA	LABORATORIOS NATURALES Y G	226.74	4,325.14	-	0.76
EGASA	INDEPENDENCIA 220								

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Congestión de Licitación \$/.	Rentas de Congestión Bilateral \$/.
EGASA	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00003EGA	ELECTRO PUNO	27.72	529.21	0.06	-
EGASA	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00004EGA	ELECTRO PUNO	167.80	3,274.25	0.69	-
EGASA	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00005EGA	ELECTRO SUR ESTE	93.40	1,675.33	-	-
EGASA	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00006EGA	SEAL	27.55	505.33	0.04	-
EGASA	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008EGA	EDELNOR	2,604.66	47,688.74	507.68	-
EGASA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00019EGA	EDELNOR	4,045.35	76,089.72	719.92	-
EGASA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00020EGA	LUZ DEL SUR	3,754.87	67,583.00	985.90	-
EGASA	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00022EGA	SEAL	541.34	9,970.35	1.33	-
EGASA	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00028EGA	ELECTRO SUR ESTE	9.30	242.28	-	-
EGASA	DOLORESPATÁ 138	REGULADO	LICITACION	CL00031EGA	ELECTRO SUR ESTE	249.48	4,601.68	-	-
EGASA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00032EGA	EDELNOR	271.16	4,861.46	30.30	-
EGASA	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033EGA	ELECTRODUNAS	51.99	865.70	-	-
EGASA	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00034EGA	ELECTRO SUR	200.96	3,628.00	1.56	-
EGASA	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00035EGA	LUZ DEL SUR	7,043.06	132,494.58	1,757.84	-
EGASA	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00036EGA	ELECTRO PUNO	343.02	6,742.93	1.76	-
EGASA	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00037EGA	ELECTRO SUR	828.85	15,125.09	7.35	-
EGASA	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00038EGA	ELECTRO SUR ESTE	125.00	2,350.76	-	-
EGASA	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00039EGA	SEAL	62.40	1,042.63	1.93	-
EGASA	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00042EGA	SEAL	68.10	1,253.19	0.17	-
EGASA	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00043EGA	ELECTRO SUR	146.32	2,693.34	1.16	-
EGASA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044EGA	EDELNOR	179.84	3,083.65	15.02	-
EGASA	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00045EGA	ELECTRO PUNO	293.93	5,572.39	1.46	-
EGASA	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00046EGA	ELECTRO SUR ESTE	211.86	3,900.87	-	-
EGASA	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00047EGA	SEAL	238.58	4,346.05	0.64	-
EGASA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00048EGA	ELECTRO PUNO	9.18	154.32	0.03	-
EGASA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00049EGA	ELECTRO SUR ESTE	183.27	3,215.48	0.84	-
EGASA	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00050EGA	LUZ DEL SUR	16,415.99	310,377.42	5,141.64	-
EGASA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00051EGA	LUZ DEL SUR	6,260.87	115,775.03	1,400.60	-
EGASA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00052EGA	EDELNOR	2,222.42	41,851.58	497.57	-
EGASA	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00056EGA	SEAL	0.16	2.59	0.00	-
EGASA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00057EGA	ELECTRO SUR	16.40	295.85	0.04	-
EGASA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00058EGA	SEAL	587.36	11,392.81	1.67	-
EGASA	TINTAYÁ EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00059EGA	ELECTRO SUR ESTE	78.96	1,462.22	0.10	-
EGASA	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL00060EGA	ELECTRO ORIENTE	1,287.05	22,659.26	25.26	-
EGASA	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00061EGA	ELECTRO SUR	0.04	0.66	0.00	-
EGASA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00062EGA	EDELNOR	1,348.28	24,634.80	247.10	-
EGASA	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139EGA	LUZ DEL SUR	6.70	108.94	0.48	-
EGASA	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140EGA	LUZ DEL SUR	564.02	10,054.77	88.06	-
EGASA	COMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141EGA	EDELNOR	347.60	6,314.18	5.15	-
EGASA	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL00142EGA	LUZ DEL SUR	1,261.05	23,735.19	303.03	-
EGASA	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143EGA	LUZ DEL SUR	353.80	6,573.16	82.60	-
EGEMSA	MACHUPICCHU 138	LIBRE	BILATERAL	EB00034EGM	C.H. MACHUPICCHU	115,282.32	1,756,091.78	-	-
EGEMSA	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00013EGM	ICATOM S.A.	540.38	8,104.48	-	31.46
EGEMSA	ICA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00030EGM	ELECTRO DUNAS	4,133.68	74,482.18	-	385.56
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00031EGM	ELECTRO DUNAS	3,666.81	65,305.98	-	355.25
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00033EGM	COELVISAC	4,860.92	78,012.12	-	684.64
EGEMSA	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00038EGM	ELECTRO DUNAS	2,000.05	33,959.47	-	66.17
EGEMSA	QUENCORO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00046EGM	SEDAUSCO	1,718.53	23,549.96	-	-
EGEMSA	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00047EGM	AGROLAMOS	379.55	6,577.61	-	50.30
EGEMSA	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00053EGM	EGEMSA	7.67	111.83	-	-
EGEMSA	DOLORESPATÁ 138	LIBRE	BILATERAL	CB00054EGM	EGEMSA	49.69	830.59	-	-
EGEMSA	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00087EGM	ELECTRO SUR ESTE	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	CHICLAYO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00089EGM	COELVISAC	70.65	1,227.47	-	8.36
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00090EGM	COELVISAC	683.15	9,969.25	-	88.06
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00091EGM	COELVISAC	114.57	1,440.52	-	14.53
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00092EGM	COELVISAC	605.99	9,529.52	-	66.18
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00093EGM	COELVISAC	417.60	6,618.65	-	60.83
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00094EGM	COELVISAC	251.31	4,168.03	-	26.29
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00095EGM	COELVISAC	1,142.52	17,728.16	-	108.29
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00096EGM	COELVISAC	1,128.63	18,610.33	-	104.09
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00097EGM	COELVISAC	337.01	5,386.59	-	26.95
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00098EGM	COELVISAC	258.89	3,789.38	-	26.10
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00099EGM	COELVISAC	41.73	785.62	-	6.10
EGEMSA	AZANGARO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00100EGM	ELECTROPUNO	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00101EGM	COELVISAC	432.39	6,813.73	-	38.79
EGEMSA	TOCACHE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00103EGM	ELECTRO ORIENTE	1,606.34	25,725.56	-	40.26
EGEMSA	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00105EGM	SEAL	677.41	11,041.84	-	22.43
EGEMSA	CUTERVO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00106EGM	ELECTRO ORIENTE	416.40	6,754.77	-	48.32
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107EGM	COELVISAC	131.69	1,892.16	-	12.89
EGEMSA	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00108EGM	CEMENTO SUR PERU	2,967.21	48,690.30	-	10.11
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00109EGM	COELVISAC	129.61	1,898.10	-	16.71
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00110EGM	COELVISAC	72.31	860.63	-	6.88
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00111EGM	PIPING INDUSTRIAL S.A.C.	35.53	574.65	-	8.88
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00112EGM	EMPRESA METAL MECANICA S.A.	118.04	2,117.02	-	58.98
EGEMSA	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00113EGM	INDUSTRIA CACHIMAYO	15,381.20	231,031.95	-	-
EGEMSA	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00114EGM	CIA MINERA PLATA DORADA S.A.	2.04	36.08	-	0.06
EGEMSA	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115EGM	SOCIEDAD AGRICOLA VIRU S.A.	8.73	152.64	-	0.75
EGEMSA	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00118EGM	ELECTRO ORIENTE	3,416.37	53,843.89	-	211.76
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119EGM	COELVISAC	1,140.60	19,099.01	-	269.21
EGEMSA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00120EGM	CONDUCTORES ELÉCTRICOS PER	189.43	3,527.06	-	51.10
EGEMSA	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121EGM	COELVISAC	35.62	574.50	-	3.60
EGEMSA	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122EGM	COMERCIAL MOLINERA SAN LU	198.26	3,268.21	-	22.99
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00123EGM	COMERCIALES Y SERVICIOS IND	152.61	2,678.62	-	45.01
EGEMSA	CHIMBOTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00124EGM	CONTILATIN DEL PERU S.A.	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00125EGM	FILM PACK S.A.C.	89.70	1,644.72	-	35.35
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00126EGM	GALLOS MARMOLENERIA SA	170.09	2,847.24	-	93.99
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00127EGM	KUNTUR COMERCIAL EIRL	90.83	1,390.72	-	26.34
EGEMSA	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00128EGM	MOLINO SANTA CATALINA S.R.L	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00129EGM	PACCU S.A.	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	CHIMBOTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00130EGM	AGRICOLA Y GANADERA CHAVIN	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	AZANGARO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00131EGM	ELECTRO PUNO	1,560.68	26,118.37	-	6.66
EGEMSA	CHIMBOTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00001EGM	HIDRANDINA	1.03	20.70	0.18	-
EGEMSA	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00002EGM	ELECTRO CENTRO	17.92	330.56	0.38	-
EGEMSA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00007EGM	HIDRANDINA	70.57	1,311.09	3.90	-
EGEMSA	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008EGM	ELECTRO CENTRO	50.95	897.74	-	-
EGEMSA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00009EGM	ELECTRO CENTRO	30.92	499.95	0.24	-
EGEMSA	CARHUAGUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00011EGM	ELECTRO NORTE	66.23	1,243.13	3.91	-
EGEMSA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00013EGM	ELECTRO NORTE	1,793.92	33,790.60	181.31	-
EGEMSA	CHIMBOTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00015EGM	HIDRANDINA	537.32	8,560.66	40.41	-
EGEMSA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00016EGM	ELECTRO CENTRO	47.91	802.72	0.32	-
EGEMSA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00024EGM	HIDRANDINA	34.07	649.77	4.14	-
EGEMSA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00025EGM	HIDRANDINA	348.61	6,630.21	34.08	-
EGEMSA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00026EGM	HIDRANDINA	217.97	3,821.25	14.54	-
EGEMSA	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00027EGM	ELECTRO CENTRO	324.55	5,812.58	-	-
EGEMSA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00028EGM	ELECTRO CENTRO	221.53	3,746.64	2.28	-
EGEMSA	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00029EGM	ELECTRO CENTRO	524.06	9,128.37	-	-
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032EGM	COELVISAC	105.48	1,712.40	8.42	-
EGEMSA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00040EGM	ELECTRO CENTRO	42.48	683.03	0.22	-
EGEMSA	PARACASHA 138	REGULADO	LICITACION	CL00041EGM	ELECTRO CENTRO	87.12	1,631.30	1.08	-
EGEMSA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00042EGM	HIDRANDINA	24.96	434.27	2.11	-
EGEMSA	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00043EGM	ELECTRO NOR OESTE	655.01	13,130.68	69.91	-
EGEMSA	POMACOCCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044EGM	ELECTRO CENTRO	8.84	90.69	0.02	-
EGEMSA	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00049EGM	ELECTRO NOR OESTE	88.12	1,672.00	8.79	-
EGEMSA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00050EGM	ELECTRO CENTRO	77.57	1,405.08	1.51	-
EGEMSA	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00051EGM	HIDRANDINA	1,226.65	22,798.75	129.70	-
EGEMSA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00052EGM	ELECTRO NOR OESTE	259.56	4,843.47	25.34	-
EGEMSA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00097EGM	ELECTRO CENTRO	2.15	33.00	0.01	-
EGEMSA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100EGM	ELECTRO CENTRO	23.41	405.28	0.34	-
EGEMSA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101EGM	ELECTRO NORTE	39.28	732.54	2.11	-
EGEMSA	YAUPI 138	REGULADO	LICITACION	CL00103EGM	ELECTRO CENTRO	96.42	1,711.29	0.87	-
EGEMSA	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CL00104EGM	SEAL	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	MOLLENDO 138	LIBRE	BILATERAL	CL00106EGM	SEAL	157.83	2,608.89	0.37	-
EGEMSA									

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
EGESUR	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00058EGS	CONSORCIO INDUSTRIAL DE AR	169.29	2,890.35	-	0.53
EGESUR	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00059EGS	AGRICOLA HUARMEY S.A.	198.33	3,241.69	-	19.47
EGESUR	YAUPI138	REGULADO	BILATERAL	CB00060EGS	EDELSA S.A.	73.14	1,282.88	-	0.69
EGESUR	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00001EGS	EDELNOR	118.87	2,142.55	21.03	-
EGESUR	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00010EGS	EDELNOR	388.44	7,112.03	75.71	-
EGESUR	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00011EGS	EDELNOR	603.30	11,347.59	107.37	-
EGESUR	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00012EGS	LUZ DEL SUR	1,253.33	22,558.36	329.08	-
EGESUR	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00015EGS	EDELNOR	40.44	725.01	4.52	-
EGESUR	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00016EGS	ELECTRO DUNAS	9.47	157.75	-	-
EGESUR	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00023EGS	LUZ DEL SUR	2,306.83	43,450.24	576.90	-
EGESUR	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00028EGS	EDELNOR	26.82	459.88	2.24	-
EGESUR	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00029EGS	LUZ DEL SUR	5,448.86	102,995.64	1,706.74	-
EGESUR	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00030EGS	LUZ DEL SUR	2,089.80	38,644.25	467.50	-
EGESUR	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00031EGS	EDELNOR	44.44	6,241.51	74.21	-
EGESUR	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL00032EGS	ELECTRO ORIENTE	231.59	4,077.32	4.55	-
EGESUR	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033EGS	EDELNOR	201.07	3,673.90	36.85	-
EGESUR	CALLAHUANCA EDEGE 220	REGULADO	LICITACION	CL00139EGS	LUZ DEL SUR	2.24	36.36	0.16	-
EGESUR	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140EGS	LUZ DEL SUR	212.88	3,795.00	33.24	-
EGESUR	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141EGS	EDELNOR	51.84	941.66	7.64	-
EGESUR	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00142EGS	LUZ DEL SUR	418.92	7,881.19	100.41	-
EGESUR	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143EGS	LUZ DEL SUR	118.10	2,194.04	27.57	-
EGESUR	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00144EGS	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
ELECTRICA SANTA ROSA	PARAMONGA NUEVA 220			EG00001HSR	C.H. PURMACANA	219.29	3,020.15	-	-
ELECTRICA SANTA ROSA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00101HSR	RESINPLAST	499.68	8,265.27	-	103.86
ELECTRICA SANTA ROSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00102HSR	TEXTIL DEL VALLE S.A	778.10	12,499.97	-	72.25
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	PARAMONGA NUEVA 138			EG00002YAN	C.H. YANAPAMPA	2,383.18	38,125.24	-	-
ELECTROPERU	CAMPO ARMINO 220			EG00055ELP	C.H. MANTARO	449,992.78	6,781,915.37	-	-
ELECTROPERU	RESTITUCION 220			EG00073ELP	C.H. RESTITUCION	142,213.15	2,163,593.77	-	-
ELECTROPERU	NCTUMBES60			EG00093ELP	C.T. TUMBES	-29.76	-456.79	-	-
ELECTROPERU	AGUAYTIA 22.9	REGULADO	BILATERAL	CB00002ELP	ELECTRO UCAYALI	211.89	3,841.73	-	4.45
ELECTROPERU	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00011ELP	ELECTRO CENTRO	403.68	6,695.56	-	-
ELECTROPERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00021ELP	PRAXAIR	33.86	617.41	-	6.73
ELECTROPERU	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00022ELP	COELVISAC	1,500.43	27,088.32	-	236.79
ELECTROPERU	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00033ELP	CEMENTOS PACASMAYO	13,643.87	219,705.07	-	1,362.76
ELECTROPERU	OROYA NUEVA 50	REGULADO	BILATERAL	CB00039ELP	COELVISAC	0.00	0.00	-	-
ELECTROPERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00043ELP	ACEROS AREQUIPA	8,027.62	119,633.91	-	726.00
ELECTROPERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00044ELP	FABRICA DE TEJIDOS PISCO	925.57	16,494.80	-	124.17
ELECTROPERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00055ELP	POZOS DEL PACIFICO S.A.	0.00	0.00	-	-
ELECTROPERU	PUCALLPA 60	REGULADO	BILATERAL	CB00069ELP	ELECTRO UCAYALI	8,289.96	159,988.64	-	190.46
ELECTROPERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00080ELP	CORPORACION MIYASATO	703.48	12,908.57	-	206.67
ELECTROPERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00098ELP	PRAXAIR	1,429.52	23,220.49	-	115.35
ELECTROPERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00140ELP	CEMENTOS PACASMAYO	9,080.21	145,449.86	-	970.12
ELECTROPERU	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00143ELP	MINERA CEBRO VERDE	193,297.08	3,170,823.35	-	489.25
ELECTROPERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00144ELP	ELECTRO NOR OESTE	6,649.90	114,680.79	-	679.09
ELECTROPERU	BOTIFLACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00148ELP	SOUTHERN PERU CC	24,907.85	413,344.85	-	195.70
ELECTROPERU	ILO ELP 138	LIBRE	BILATERAL	CB00149ELP	SOUTHERN PERU CC	8,403.38	141,346.58	-	74.77
ELECTROPERU	MOQUEGUA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00150ELP	SOUTHERN PERU CC	24,056.74	396,342.87	-	204.39
ELECTROPERU	TOQUEPALA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00151ELP	SOUTHERN PERU CC	11,857.04	205,160.88	-	85.28
ELECTROPERU	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001ELP	HIRANDINA	13.03	260.80	2.29	-
ELECTROPERU	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL00003ELP	ELECTRO SUR	63.47	1,119.79	0.36	-
ELECTROPERU	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00004ELP	ELECTRO CENTRO	225.85	4,165.13	4.83	-
ELECTROPERU	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00007ELP	ELECTRO SUR ESTE	214.42	3,846.07	-	-
ELECTROPERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00008ELP	HIRANDINA	889.11	16,518.15	49.11	-
ELECTROPERU	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00009ELP	SEAL	96.76	1,774.87	0.14	-
ELECTROPERU	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00010ELP	ELECTRO CENTRO	641.93	11,311.80	-	-
ELECTROPERU	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00015ELP	EDELNOR	584.02	10,692.80	113.83	-
ELECTROPERU	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00016ELP	ELECTRO CENTRO	389.64	6,299.62	3.03	-
ELECTROPERU	CARHUAUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00019ELP	ELECTRO NORTE	834.53	15,664.50	49.21	-
ELECTROPERU	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00020ELP	EDELNOR	907.05	17,060.89	161.42	-
ELECTROPERU	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00023ELP	ELECTRO NORTE	22,604.88	425,790.54	2,284.70	-
ELECTROPERU	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00024ELP	LUZ DEL SUR	1,109.68	19,972.89	291.37	-
ELECTROPERU	CHILCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00026ELP	SEAL	1,901.05	35,013.41	4.57	-
ELECTROPERU	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00027ELP	HIRANDINA	6,769.57	107,853.58	509.14	-
ELECTROPERU	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00028ELP	ELECTRO SUR ESTE	21.36	556.20	-	-
ELECTROPERU	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00029ELP	ELECTRO CENTRO	603.65	10,114.64	4.01	-
ELECTROPERU	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00031ELP	ELECTRO SUR ESTE	572.74	10,564.13	-	-
ELECTROPERU	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00032ELP	HIRANDINA	429.26	8,186.26	52.12	-
ELECTROPERU	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00034ELP	HIRANDINA	4,392.02	83,532.37	429.37	-
ELECTROPERU	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00035ELP	EDELNOR	60.80	1,090.04	6.79	-
ELECTROPERU	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00036ELP	HIRANDINA	2,746.18	48,142.97	183.19	-
ELECTROPERU	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00037ELP	ELECTRO CENTRO	4,089.42	73,240.68	-	-
ELECTROPERU	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00039ELP	ELECTRO CENTRO	2,791.35	47,209.09	28.74	-
ELECTROPERU	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00040ELP	ELECTRO CENTRO	6,603.36	115,020.93	-	-
ELECTROPERU	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00041ELP	ELECTRO SUR	421.70	7,613.06	3.28	-
ELECTROPERU	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00042ELP	COELVISAC	1,276.54	20,148.88	106.33	-
ELECTROPERU	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00045ELP	LUZ DEL SUR	2,401.68	44,788.32	591.07	-
ELECTROPERU	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00046ELP	ELECTROPUNO	0.00	0.00	6.15	-
ELECTROPERU	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00047ELP	ELECTRO SUR	1,739.27	31,738.80	15.42	-
ELECTROPERU	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00048ELP	ELECTRO SUR ESTE	286.97	5,396.65	-	-
ELECTROPERU	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00053ELP	SEAL	218.79	3,655.90	6.75	-
ELECTROPERU	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00054ELP	SEAL	239.08	4,399.78	0.60	-
ELECTROPERU	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00055ELP	ELECTRO SUR	307.03	5,651.75	2.44	-
ELECTROPERU	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00057ELP	ELECTRO CENTRO	535.24	8,606.50	2.77	-
ELECTROPERU	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00060ELP	ELECTRO CENTRO	1,223.73	20,555.00	13.61	-
ELECTROPERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00063ELP	EDELNOR	40.32	691.42	3.37	-
ELECTROPERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00064ELP	HIRANDINA	314.51	5,471.20	26.62	-
ELECTROPERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00066ELP	ELECTRO NOR OESTE	7,102.53	148,990.82	743.60	-
ELECTROPERU	POMACUCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00068ELP	ELECTRO CENTRO	73.62	1,142.73	0.29	-
ELECTROPERU	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00069ELP	ELECTRO CENTRO	27.13	415.87	0.08	-
ELECTROPERU	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00071ELP	ELECTRO SUR ESTE	486.37	8,955.27	-	-
ELECTROPERU	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL00072ELP	SEAL	837.47	15,255.98	2.25	-
ELECTROPERU	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00075ELP	ELECTRO CENTRO	32.06	538.67	0.12	-
ELECTROPERU	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00076ELP	ELECTRO SUR ESTE	420.74	7,381.81	1.93	-
ELECTROPERU	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00077ELP	LUZ DEL SUR	5,073.81	96,120.05	1,588.38	-
ELECTROPERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00078ELP	LUZ DEL SUR	1,850.18	34,213.73	413.91	-
ELECTROPERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00079ELP	EDELNOR	1,068.96	18,274.70	208.85	-
ELECTROPERU	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00082ELP	SEAL	0.55	9.08	0.00	-
ELECTROPERU	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00084ELP	ELECTRO SUR	34.42	620.81	0.08	-
ELECTROPERU	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00085ELP	SEAL	2,061.85	39,995.33	5.85	-
ELECTROPERU	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00086ELP	ELECTRO NOR OESTE	1,225.28	23,666.29	122.76	-
ELECTROPERU	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00088ELP	ELECTRO CENTRO	977.37	17,704.54	19.02	-
ELECTROPERU	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00089ELP	ELECTRO SUR ESTE	181.27	3,356.84	0.22	-
ELECTROPERU	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00090ELP	ELECTRO SUR	0.08	1.39	0.00	-
ELECTROPERU	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00092ELP	HIRANDINA	15,454.26	287,235.74	1,634.06	-
ELECTROPERU	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00095ELP	EDELNOR	302.31	5,523.63	55.41	-
ELECTROPERU	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00096ELP	EDELNOR	178.72	3,221.29	31.62	-
ELECTROPERU	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00097ELP	ELECTRO NOR OESTE	3,594.00	68,244.67	355.44	-
ELECTROPERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00099ELP	ELECTRO NORTE	494.96	9,230.59	26.53	-
ELECTROPERU	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100ELP	ELECTRO CENTRO	294.48	5,106.68	4.27	-
ELECTROPERU	CALLAHUANCA EDEGE 220	REGULADO	LICITACION	CL00139ELP	LUZ DEL SUR	1.98	32.20	0.14	-
ELECTROPERU	YAUPI138	REGULADO	BILATERAL	CL00140ELP	ELECTRO CENTRO	1,214.98	21,562.96	10.92	-
ELECTROPERU	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141ELP	LUZ DEL SUR	907.70	16,181.54	141.72	-
ELECTROPERU	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00142ELP	EDELNOR	77.94	1,415.77	11.49	-
ELECTROPERU	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00144ELP	LUZ DEL SUR	104.56	1,965.15	30.65	-
ELECTROPERU	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00146ELP	LUZ DEL SUR	387.24	7,237.57	75.66	-
ELECTROPERU	CARIP138	REGULADO	LICITACION	CL00147ELP	ELECTRO CENTRO	147.57	2,895.62	1.03	-
ELECTROPERU	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00148ELP	ELECTRO PUNO	96.77	1,847.31	0.22	-
ELECTROPERU	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00149ELP	ELECTRO PUNO	585.73	11,429.48	2.39	-
ELECTROPERU	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00150ELP	ELECTRO PUNO				

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Cogestión de Licitación S/.	Rentas de Cogestión Bilateral S/.
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CB000040DE	EMPRESA ADMINISTRADORA CE	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAGSHA2 220	REGULADO	LICITACION	CB000050DE	EMPRESA ADMINISTRADORA CH	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SOCABAYA 220	REGULADO	LICITACION	CB000060DE	MINERA CERRO VERDE	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB000090DE	OXIDOS DE PASCO S.A.C.	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB000100DE	OXIDOS DE PASCO S.A.C.	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ICA 220	REGULADO	LICITACION	CB000110DE	ADINELSA ADN	35.84	590.45	-	4.49
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CB000120DE	ADINELSA ADN	191.61	3,104.19	-	14.67
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CB000130DE	ADINELSA ADN	620.20	10,597.51	-	17.94
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CB000140DE	ADINELSA ADN	80.36	1,370.35	-	6.00
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CB000150DE	ADINELSA ADN	165.53	2,709.08	-	21.93
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CB000160DE	ADINELSA ADN	11.12	175.46	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CB000170DE	ADINELSA ADN	116.03	1,965.82	-	17.26
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CB000180DE	ADINELSA ADN	165.51	2,949.50	-	23.72
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000210DE	ACEROS AREQUIPA	26,399.13	393,070.20	-	2,389.39
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARABAYLO 220	REGULADO	LICITACION	CL0000110DE	EDELNOR	4,504.67	82,476.00	878.02	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000020DE	EDELNOR	6,995.29	131,594.48	1,245.08	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL000030DE	EDELNOR	468.95	8,407.72	52.39	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL000040DE	EDELNOR	601.17	10,920.14	88.63	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000050DE	EDELNOR	311.03	5,333.06	25.98	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000060DE	EDELNOR	3,509.01	67,167.88	803.49	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL000070DE	EDELNOR	2,331.80	42,605.01	427.35	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL000080DE	EDELNOR	1,378.52	24,846.51	243.92	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL000090DE	ELECTRO CENTRO	107.29	1,978.74	2.29	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL000100DE	ELECTRO CENTRO	304.97	5,373.94	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL000110DE	ELECTRO CENTRO	185.11	2,992.78	1.44	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL000120DE	ELECTRO CENTRO	286.78	4,805.20	1.91	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL000130DE	ELECTRO CENTRO	1,942.77	34,794.70	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL000140DE	ELECTRO CENTRO	1,326.10	22,427.79	13.65	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL000150DE	ELECTRO CENTRO	3,137.08	54,643.39	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL000160DE	ELECTRO CENTRO	254.28	4,088.72	1.32	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL000170DE	ELECTRO CENTRO	12.89	197.57	0.04	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL000180DE	ELECTRO CENTRO	581.36	9,765.13	6.46	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	POMACOCCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL000190DE	ELECTRO CENTRO	34.98	542.88	0.14	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL000200DE	ELECTRO CENTRO	464.32	8,410.95	9.04	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL000210DE	ELECTRO CENTRO	140.12	2,426.05	2.03	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	YAUPI 138	REGULADO	LICITACION	CL000220DE	ELECTRO CENTRO	577.21	10,243.99	5.19	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	LA NIÑA 220	REGULADO	LICITACION	CL000230DE	ELECTRO NOR OESTE	17.12	305.10	1.48	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PIURA NOR OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL000240DE	ELECTRO NOR OESTE	8,546.17	172,423.76	936.76	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL000250DE	ELECTRO NOR OESTE	1,274.30	24,070.92	129.28	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL000260DE	ELECTRO NOR OESTE	3,552.71	66,703.55	340.76	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000270DE	ELECTRO NORTE	71.44	1,332.35	3.83	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARHUAGUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL000280DE	ELECTRO NORTE	120.46	2,261.02	7.10	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL000290DE	ELECTRO NORTE	3,262.80	61,458.76	329.77	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL000300DE	ELECTRO PUNO	147.26	2,811.17	0.33	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL000310DE	ELECTRO PUNO	891.35	17,392.98	3.64	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL000320DE	ELECTRO PUNO	3,094.82	58,123.76	14.44	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL000330DE	ELECTRO PUNO	1,561.37	29,600.78	7.77	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL000340DE	ELECTRO PUNO	48.78	819.73	0.18	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL000350DE	ELECTRO SUR ESTE	795.85	14,275.24	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL000360DE	ELECTRO SUR ESTE	79.28	2,064.43	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	DOLORESPATI 138	REGULADO	LICITACION	CL000370DE	ELECTRO SUR ESTE	2,142.92	39,560.54	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL000380DE	ELECTRO SUR ESTE	1,065.12	20,030.45	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL000390DE	ELECTRO SUR ESTE	1,805.24	33,238.74	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL000400DE	ELECTRO SUR ESTE	1,561.63	27,398.64	7.16	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL000410DE	ELECTRO SUR ESTE	672.82	12,459.39	0.83	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	AGUAYTIA 22.9	REGULADO	LICITACION	CL000420DE	ELECTRO UCAYALI	559.06	9,784.72	10.41	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PUCALLPA 60	REGULADO	LICITACION	CL000430DE	ELECTRO UCAYALI	5,599.44	103,848.51	109.26	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000440DE	HIDRANDINA	707.79	13,149.66	39.10	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL000450DE	HIDRANDINA	5,389.07	85,859.34	405.31	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL000460DE	HIDRANDINA	10.37	207.62	1.82	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL000470DE	HIDRANDINA	341.72	6,516.86	41.49	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL000480DE	HIDRANDINA	3,496.37	66,497.88	341.51	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL000490DE	HIDRANDINA	2,186.16	38,325.33	145.83	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000500DE	HIDRANDINA	250.37	4,355.48	21.19	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000510DE	HIDRANDINA	12,302.72	228,660.67	1,300.83	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CALLAHUANCA EDEGL 220	REGULADO	LICITACION	CL000520DE	LUZ DEL SUR	1.86	30.28	0.13	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL000530DE	LUZ DEL SUR	1,043.80	18,787.12	274.07	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL000540DE	LUZ DEL SUR	1,921.18	36,186.36	480.46	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL000550DE	LUZ DEL SUR	4,537.94	85,777.14	1,421.41	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000560DE	LUZ DEL SUR	1,740.53	32,185.17	389.36	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL000570DE	SEAL	127.01	2,319.39	0.19	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL000580DE	SEAL	2,616.03	46,667.04	7.02	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL000590DE	SEAL	310.93	5,161.06	10.18	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	MOLLENDON 138	REGULADO	LICITACION	CL000600DE	SEAL	346.23	6,121.14	0.87	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL000610DE	SEAL	1,161.97	20,613.74	3.06	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL000620DE	SEAL	0.74	12.23	0.00	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL000630DE	SEAL	2,663.17	50,576.77	6.82	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000640DE	ELECTRO ORIENTE	7,289.94	140,550.47	494.17	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARIPAI 138	REGULADO	LICITACION	CL000650DE	ELECTRO CENTRO	70.11	1,375.63	0.49	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL000660DE	LUZ DEL SUR	348.89	6,563.63	83.62	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000670DE	LUZ DEL SUR	98.35	1,827.24	22.96	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANZA 220	REGULADO	LICITACION	EG00007EGH	C.H. HUANZA	35,284.82	681,647.24	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CALLAHUANCA EDEGL 220	LIBRE	BILATERAL	CB00002EGH	EMPRESA DE GENERACION HUA	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00003EGH	MINERA BUENAVENTURA	15,571.68	269,509.28	-	28.14
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00004EGH	EL BROCAL S.A.	21,474.78	312,384.19	-	152.17
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00005EGH	MINERA COIMOLACHE S.A.	2,697.08	43,675.68	-	164.80
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANCVELICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00006EGH	MINERA BUENAVENTURA	1,399.99	23,073.53	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00008EGH	PESQUERA CENTINELA S.A.C.	444.24	6,787.24	-	47.66
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00009EGH	MINERA BUENAVENTURA	14,533.25	213,909.39	-	156.56
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	CB00010EGH	EL BROCAL S.A.	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	LOMERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00013EGH	PROCESADORA INDUSTRIAL RIO	1,874.03	31,100.38	-	249.59
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANCVELICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00014EGH	MINES & METALS TRADING (PE	48.13	740.03	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00015EGH	MINERA LA ZANIA S.R.L.	1,968.67	33,177.90	-	171.75
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	CAJAMARCA 220			EG00001EAA	C.H. POTRERO	13,085.64	215,934.97	-	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	CARHUAGUERO 220			EG00001RDB	C.H. LAS PIZARRAS	13,226.20	215,475.92	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CALLAHUANCA 60			EG000117PE	C.H. CALLAHUANCA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUAMPANI 60			EG00051EPE	C.H. HUAMPANI	19,430.31	328,704.02	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUINCO 220			EG00057EPE	C.H. HUINCO	126,218.08	2,193,783.39	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MATUCANA 220			EG00068EPE	C.H. MATUCANA	80,063.11	1,348,674.33	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MOYOPAMPA 60			EG00072EPE	C.H. MOYOPAMPA	43,791.06	723,407.89	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220			EG00102EPE	C.T. SANTA ROSA	32,329.52	727,697.85	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	VENTANILLA 220			EG00117EPE	C.T. VENTANILLA	124,341.91	2,400,698.76	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZORRITOS 220			EG00118EPE	C.H. HUINCO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CB00009EPE	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARQUILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00011EPE	PRAXAIR	1,431.79	22,952.28	-	191.87
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARQUILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00012EPE	REFINERIA ZINC CAJAMARQUILL	34,887.23	517,231.35	-	4,930.79
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB00038EPE	SIDER PERU	26,157.02	406,947.92	-	2,492.92
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	BILATERAL	CB00039EPE	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	BILATERAL	CB00044EPE	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	BILATERAL	CB00046EPE	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00049EPE	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00061EPE	CREDITEX: CIA IND.TEXTIL CRED	1,183.90	18,137.00	-	86.82
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00079EPE	MINERA CASAPALLA	7,084.79	107,062.57	-	38.30
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB					

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Concesión de Licitación \$/.	Rentas de Concesión Bilateral \$/.
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00135EPE	INMOBILIARIA AMERICAN GROU	1,523.44	23,132.76	-	388.39
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CANTERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00136EPE	PRODUCTOS TISSUE DEL PERU S	4,944.06	79,866.80	-	637.86
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00137EPE	EMPRESA ALGODONERA S A	1,310.89	21,704.24	-	244.76
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00138EPE	INDUSTRIAL CROMOTEX S A	890.48	15,161.87	-	179.99
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00139EPE	MINERA ARES	8,099.87	138,352.53	-	14.69
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00140EPE	MINERA SHOUXIN PERU S.A.	12,241.03	202,795.70	-	427.43
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00141EPE	ALICORP	1,049.07	16,670.47	-	3.64
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00142EPE	INDUSTRIAS TEAL S A	383.56	6,428.89	-	44.51
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00143EPE	XIMESA S.A.C.	2,388.31	38,756.21	-	523.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00144EPE	BANCO RIPLEY PERU S.A.	204.72	3,948.16	-	56.83
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145EPE	CAMPOSOL S.A.	618.89	10,264.40	-	97.64
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZORRITOS 220	LIBRE	BILATERAL	CB00147EPE	CORPORACION REFRIGERADOS	991.04	17,179.45	-	99.33
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148EPE	CONGELADOS Y FRESCOS	452.09	7,782.82	-	43.60
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZORRITOS 220	LIBRE	BILATERAL	CB00149EPE	MARINAZUL S.A.	3,992.85	69,781.68	-	316.20
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00150EPE	MEGAPACK GROUP SOCIEDAD A	506.07	8,500.35	-	103.59
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00151EPE	MEXICHEM	394.51	6,534.82	-	1.07
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	AGUAYTIA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00152EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	81.27	1,687.40	-	2.28
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00153EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	77.88	1,615.43	-	6.18
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00154EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	185.47	3,888.66	-	20.95
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00155EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	93.00	1,999.86	-	8.21
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00156EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	129.47	2,650.20	-	16.93
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUAYUCACHI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00157EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	95.11	1,926.31	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00158EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	61.00	1,366.70	-	0.33
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00159EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	175.54	4,001.80	-	22.69
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00160EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	175.91	3,170.02	-	52.44
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00162EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	1,011.28	21,174.06	-	251.93
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00163EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	111.39	2,390.27	-	0.22
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00164EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO	220.60	4,752.40	-	24.90
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00165EPE	VITAPRO S.A.	2,246.28	37,257.35	-	194.72
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00166EPE	PESQUERA ABC S.A.C.	46.42	871.54	-	5.27
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00167EPE	GLOBAL ALIMENTOS S.A.C.	407.76	6,726.52	-	105.07
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00168EPE	INMOBILIARIA DOMEL S.A.C.	95.31	1,981.56	-	2.16
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00169EPE	INMOBILIARIA DOMEL S.A.C.	302.58	6,067.70	-	70.50
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00170EPE	OPEN PLAZA	1,325.09	28,180.95	-	141.33
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00171EPE	SAGA FALABELLA	209.82	4,764.52	-	23.76
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00172EPE	SAGA FALABELLA	151.46	2,812.17	-	17.38
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00173EPE	SAGA FALABELLA	164.04	3,496.81	-	14.44
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00174EPE	SAGA FALABELLA	117.30	2,558.36	-	13.07
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00175EPE	SAGA FALABELLA	554.33	11,747.76	-	179.67
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00176EPE	SAGA FALABELLA	363.34	7,316.86	-	44.43
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00177EPE	SAGA FALABELLA ORIENTE S.A.C	79.51	1,753.55	-	1.89
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00178EPE	SODIMAC PERU ORIENTE S.A.C.	116.53	2,217.10	-	2.32
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00179EPE	SODIMAC PERU S.A.	204.69	4,068.72	-	24.40
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00180EPE	SODIMAC PERU S.A.	88.23	1,739.13	-	10.75
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00181EPE	SODIMAC PERU S.A.	180.99	3,535.95	-	17.80
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00182EPE	SODIMAC PERU S.A.	175.26	3,410.25	-	18.10
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00184EPE	SAGA FALABELLA	142.47	3,164.10	-	0.32
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00185EPE	SAGA FALABELLA	172.15	3,774.75	-	0.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00186EPE	SODIMAC PERU S.A.	168.76	3,384.77	-	0.51
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00187EPE	CLUB REGATAS LIMA	392.26	7,721.12	-	126.57
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ASIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00188EPE	CLUB REGATAS LIMA	116.71	1,922.50	-	19.12
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00189EPE	CLUB REGATAS LIMA	93.92	1,470.16	-	16.96
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00190EPE	COTEXSUR S.A.C.	253.17	4,429.15	-	71.61
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00191EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	415.13	7,527.94	-	119.18
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00192EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	156.85	2,781.39	-	0.43
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00193EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	95.90	1,816.54	-	10.44
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00194EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	91.02	1,683.36	-	8.26
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00195EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	177.18	3,483.91	-	20.03
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00196EPE	VIDRERIA 28 DE JULIO S.A.C.	17.59	350.13	-	5.66
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00198EPE	MEXICHEM	1,410.37	22,960.15	-	298.13
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00199EPE	ENOTRIA S.A.	540.07	9,665.66	-	120.87
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00200EPE	NORSAC S.A.	32.26	577.91	-	39.55
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00201EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	804.71	13,358.94	-	155.45
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00202EPE	OPEN PLAZA	297.36	6,112.68	-	7.05
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00203EPE	OPEN PLAZA	68.73	1,376.24	-	6.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00204EPE	OPEN PLAZA	67.60	1,398.72	-	8.04
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00205EPE	OPEN PLAZA	250.99	4,753.93	-	18.38
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUANUCO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00206EPE	OPEN PLAZA	250.78	4,653.11	-	2.79
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00208EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	353.73	6,313.01	-	31.82
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00209EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	242.92	4,721.58	-	26.69
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00210EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	376.95	7,256.29	-	42.51
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00212EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	192.87	3,590.84	-	20.81
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00213EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	432.97	7,951.16	-	46.68
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00214EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	1,046.93	18,379.15	-	227.16
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00215EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	872.49	15,973.09	-	275.28
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00216EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	280.53	4,993.92	-	60.52
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00217EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	209.13	3,744.21	-	0.60
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00218EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS ORIE	356.52	6,790.77	-	8.97
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00219EPE	CALZADO CHOSICA SOCIEDAD A	394.73	7,631.18	-	116.91
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00220EPE	CORPORACION LINDLEY S.A.	1,551.69	25,164.41	-	124.08
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00221EPE	HERSIL S.A. LAB. IND. FARMAC.	579.27	10,922.87	-	159.70
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00222EPE	MADERERA BOZOVICH S.A.C.	223.44	4,601.36	-	100.50
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00223EPE	SIGNIA SOLUCIONES LOGISTICA	168.96	3,035.19	-	40.14
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00224EPE	TUBERIAS Y GEOS S.A.	219.37	3,655.52	-	46.45
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00225EPE	GRUPO PROFITEX S.A.C	1,025.26	19,888.20	-	380.79
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00226EPE	TEXTIL OCEANO S.A.C	462.21	7,835.49	-	96.06
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00227EPE	AMERICAN MOLDS S.A.C.	754.03	13,651.85	-	266.18
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00228EPE	ANDALUCITA S.A.	538.79	9,312.76	-	44.66
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00229EPE	CORPORACION SANTA MARGAR	159.34	2,910.73	-	44.03
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00230EPE	FABRICA DE CUBIERTOS S.A.C.	204.02	4,514.12	-	91.05
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00231EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	194.77	3,672.09	-	18.10
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00232EPE	INDUSTRIAS TEAL S A	304.90	5,144.16	-	75.25
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00233EPE	MALL AVENTURA S.A.	1,917.79	39,379.30	-	472.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00234EPE	OPEN PLAZA	1,034.27	20,113.91	-	337.02
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00235EPE	T & T INGENIERIA Y CONSTRUCC	398.88	6,655.57	-	106.08
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00236EPE	TEXTIL LA MERCED S.A.C.	232.96	3,966.58	-	49.43
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00237EPE	AUTOESPAS S A	49.75	1,007.30	-	16.77
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00238EPE	CONSERVERA DE LAS AMERICAS	263.87	4,669.50	-	29.11
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00239EPE	GRIFOS ESPINOZA S A	41.38	736.84	-	3.27
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00240EPE	GRIFOS ESPINOZA S A	233.89	4,026.80	-	55.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00241EPE	GRIFOS ESPINOZA S A	61.03	1,147.22	-	12.20
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00242EPE	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	37.77	586.96	-	2.55
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00244EPE	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	38.24	634.80	-	4.45
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00245EPE	SOLUCIONES CONSTRUCTIVAS V	195.32	3,623.85	-	66.44
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00246EPE	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	93.78	1,744.80	-	12.97
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00247EPE	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	575.32	9,589.65	-	73.60
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00257EPE	MINERA HUINAC S.A.C.	244.17	3,717.09	-	16.60
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00258EPE	AGROINDUSTRIAS AIB S.A.	253.12	4,319.36	-	21.86
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00259EPE	AGRICOLA JOSE ALAN S.A.C.	127.11	3,140.89	-	17.14
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00260EPE	ANDINA DE RADIOFUSION S.A	429.11	7,463.78	-	121.66

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00284EPE	IMPORTACIONES EXPORTACION	56.98	1,040.80	-	13.06
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00285EPE	INKABOR S.A.C.	732.67	12,428.19	-	1.93
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00286EPE	JANTEX S.A.C.	804.13	13,059.76	-	70.35
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00287EPE	PESQUERA DIAMANTE	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00288EPE	THUNDERBIRD HOTELES LAS AM	337.28	5,710.13	-	83.15
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00289EPE	CLINICA GOOD HOPE	275.55	4,799.03	-	63.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00290EPE	MINERA CONFIANZA S.A.C.	132.16	2,107.73	-	4.24
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	COTARUSE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00291EPE	MINERA LAS BAMBAS S.A.	79,468.94	1,289,454.89	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00292EPE	MINERIA Y EXPORTACIONES S.A	615.68	9,983.79	-	19.03
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00293EPE	PRECOTEX	105.96	2,058.13	-	35.78
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00294EPE	CALIZA CEMENTO INCA S.A.	1,759.02	28,501.80	-	270.41
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00295EPE	INVERSIONES COMINDUSTRIA S	188.29	3,052.49	-	42.22
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00296EPE	COMPLEJO AGROINDUSTRIAL B	782.63	13,493.71	-	77.38
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00297EPE	COMPLEJO AGROINDUSTRIAL B	2,078.81	34,524.13	-	176.83
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00298EPE	COMPLEJO AGROINDUSTRIAL B	409.84	7,233.16	-	38.03
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00299EPE	CONCREMAX	223.64	3,701.04	-	61.89
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00300EPE	MOTORES DIESEL ANDINOS S.A.	216.30	3,971.05	-	98.26
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00301EPE	PEVISA AUTO PARTS S.A.	177.54	3,044.12	-	58.45
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00302EPE	UNION DE CONCRETERAS S.A	448.93	7,096.34	-	98.11
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00303EPE	UNION DE CONCRETERAS S.A	96.27	1,798.89	-	31.29
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00304EPE	UNIVERSIDAD PERUANA UNION	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00305EPE	CORPORACION MG SOCIEDAD A	833.80	18,184.19	-	403.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00306EPE	CORPORACION MG SOCIEDAD A	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00307EPE	MALL AVENTURA S.A.	545.96	10,967.58	-	1.26
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00308EPE	SAGA FALABELLA	949.84	19,187.73	-	327.60
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00309EPE	SUN FRUITS EXPORTS S.A.	376.87	6,232.31	-	30.29
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00310EPE	DERCO PERU S.A.	51.87	986.26	-	17.99
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00311EPE	EMBOTELLADORA SAN MIGUEL	708.32	10,961.16	-	1.77
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00312EPE	GLOBAL ALIMENTOS S.A.C.	79.86	1,324.44	-	37.48
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00313EPE	SODIMAC PERU S.A.	270.52	5,330.33	-	101.12
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00314EPE	SODIMAC PERU S.A.	338.60	6,739.90	-	86.08
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CARABAYLLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00315EPE	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,037.99	36,263.29	-	423.67
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00316EPE	ENEL DISTRIBUCION PERU	26,168.48	464,911.26	-	5,072.67
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00317EPE	ENEL DISTRIBUCION PERU	897.26	14,195.98	-	85.91
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	LOMERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00318EPE	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,278.33	38,972.95	-	362.08
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00319EPE	ENEL DISTRIBUCION PERU	622.09	9,351.36	-	41.40
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00320EPE	ENEL DISTRIBUCION PERU	1,734.28	31,812.01	-	415.81
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00321EPE	ENEL DISTRIBUCION PERU	8,838.11	151,688.77	-	1,743.83
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZAPALLAL 220	LIBRE	BILATERAL	CB00322EPE	ENEL DISTRIBUCION PERU	5,229.63	88,552.30	-	995.85
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00323EPE	ICE BONG S.A.C.	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ALTO PRADERAS 220kv	LIBRE	BILATERAL	CB00324EPE	SODIMAC PERU S.A.	315.90	5,696.91	-	92.56
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00325EPE	CORPORACION MG SOCIEDAD A	135.01	2,904.52	-	48.03
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00326EPE	CORPORACION MG SOCIEDAD A	142.43	2,874.44	-	50.75
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00327EPE	CORPORACION MG SOCIEDAD A	139.72	3,027.16	-	70.93
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00328EPE	CORPORACION MG SOCIEDAD A	106.12	2,290.42	-	50.26
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00329EPE	GLOVE S A	210.24	3,460.18	-	68.59
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00330EPE	INDUSTRIAS TERMOS SA	172.80	2,843.99	-	56.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	DOLORES PATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00331EPE	INMOBILIARIA DOMEL S.A.C.	108.00	1,736.37	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001EPE	HIDRANDINA	2.00	40.08	0.35	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL00002EPE	ELECTRO SUR	296.61	5,233.09	1.69	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00004EPE	ELECTRO PUNO	219.68	4,193.60	0.50	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00005EPE	ELECTRO PUNO	1,329.68	25,946.24	5.43	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00006EPE	ELECTRO SUR ESTE	1,073.67	19,258.56	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CL00010EPE	HIDRANDINA	136.65	2,538.76	7.55	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00026EPE	SEAL	304.96	5,594.06	0.46	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00029EPE	EDELNOR	27,960.01	511,919.35	5,449.76	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032EPE	EDELNOR	43,425.23	816,792.34	7,728.08	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00036EPE	LUZ DEL SUR	7,946.81	143,032.69	2,086.57	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00037EPE	SEAL	5,992.64	110,372.73	14.73	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00040EPE	HIDRANDINA	1,040.45	16,576.59	78.25	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00041EPE	ELECTRO SUR ESTE	1,004.16	16,576.59	78.25	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	DOLORES PATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00043EPE	ELECTRO SUR ESTE	2,867.88	52,808.10	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00045EPE	HIDRANDINA	65.98	1,258.19	8.01	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00047EPE	HIDRANDINA	675.03	12,838.53	65.99	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00048EPE	EDELNOR	2,910.74	52,185.78	325.20	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00050EPE	HIDRANDINA	422.07	7,399.35	28.16	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00060EPE	ELECTRO SUR	1,970.74	35,577.83	15.32	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00062EPE	LUZ DEL SUR	15,802.23	296,174.72	3,920.61	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00063EPE	ELECTRO PUNO	2,716.62	53,433.21	13.96	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00065EPE	ELECTRO SUR	8,128.07	148,323.73	72.04	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00066EPE	ELECTRO SUR ESTE	1,436.95	27,022.84	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00067EPE	SEAL	690.79	11,542.44	21.32	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00070EPE	SEAL	753.88	13,873.03	1.90	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00071EPE	ELECTRO SUR	1,434.83	26,412.11	11.40	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00082EPE	EDELNOR	1,930.52	33,101.69	161.26	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00085EPE	HIDRANDINA	48.34	840.90	4.09	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00089EPE	ELECTRO PUNO	2,329.20	44,157.41	11.59	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00090EPE	ELECTRO SUR ESTE	2,435.43	44,841.99	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL00091EPE	SEAL	2,641.11	48,111.67	7.10	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00092EPE	ELECTRO PUNO	72.77	1,222.85	0.27	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00093EPE	ELECTRO SUR ESTE	2,106.78	36,963.17	9.66	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00097EPE	LUZ DEL SUR	35,365.19	669,180.55	11,074.52	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00098EPE	LUZ DEL SUR	13,250.50	245,026.34	2,964.24	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00099EPE	EDELNOR	23,856.77	449,259.81	5,341.26	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00105EPE	SEAL	1,743.63	28,613.00	0.00	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00107EPE	ELECTRO SUR	160.84	2,901.20	0.36	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00108EPE	SEAL	6,502.19	126,120.45	18.43	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TINTIYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00112EPE	ELECTRO SUR ESTE	907.70	16,808.81	1.13	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00113EPE	ELECTRO SUR	0.36	6.49	0.00	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00116EPE	HIDRANDINA	2,375.25	44,146.78	251.15	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00118EPE	EDELNOR	14,473.19	264,444.56	2,652.54	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00120EPE	EDELNOR	8,556.33	154,219.52	1,513.97	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139EPE	LUZ DEL SUR	14.17	230.56	1.02	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140EPE	LUZ DEL SUR	269.06	4,796.56	42.01	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141EPE	EDELNOR	3,731.38	67,780.11	550.14	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL00142EPE	LUZ DEL SUR	2,709.63	51,073.85	656.35	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143EPE	LUZ DEL SUR	748.79	13,911.43	174.81	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA 220			EG00036EPI	C.T. MALACAS 2	-142.44	-3,148.39	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA 220			EG00037EPI	C.T. MALACAS 2	2,821.84	70,678.92	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA13.2			EG00038EPI	TG6	23,216.53	540,142.70	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00010EPI	TRANSPORTADORA CALLAO	398.42	6,504.74	-	80.22
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00011EPI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	BILATERAL	CB00012EPI	HIDRANDINA	200.07	4,059.09	-	19.91
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	BILATERAL	CB00013EPI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00014EPI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	BILATERAL	CB00015EPI	HIDRANDINA	441.68	9,143.77	-	46.50
ENEL GENERACION PIURA S.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00016EPI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00017EPI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TRUJILLO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00018EPI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	LA NINA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00019EPI	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00020EPI	ELECTRO NOR OESTE	1,637.27	29,596.95	-	171.27
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00021EPI	ELECTRO NOR OESTE	514.05	10,079.61	-	56.37
ENEL GENERACION									

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00047EPI	PETROPERU	464.09	7,522.08	-	104.01
ENEL GENERACION PIURA S.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00001EPI	EDELNOR	1,330.81	23,986.47	235.47	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	ARICOTAG6	REGULADO	LICITACION	CL00002EPI	ELECTRO SUR	42.05	741.90	0.24	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00003EPI	ELECTRO PUNO	37.99	725.26	0.09	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00004EPI	ELECTRO PUNO	229.96	4,487.28	0.94	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00005EPI	ELECTRO SUR ESTE	130.54	2,341.59	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00006EPI	SEAL	37.99	696.92	0.06	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CARABAYLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008EPI	EDELNOR	4,348.75	79,621.17	847.63	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00009EPI	EDELNOR	6,754.13	127,039.47	1,201.98	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00011EPI	LUZ DEL SUR	989.35	17,806.99	259.77	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00012EPI	SEAL	746.57	13,750.44	1.84	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00013EPI	ELECTRO SUR ESTE	13.00	338.63	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	DOLORES PATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00014EPI	ELECTRO SUR ESTE	348.70	6,431.73	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00015EPI	EDELNOR	452.72	8,116.69	50.58	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00016EPI	ELECTRO SUR	279.39	5,043.89	2.17	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00017EPI	LUZ DEL SUR	2,026.36	37,910.99	501.30	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00018EPI	ELECTRO PUNO	469.83	9,241.01	2.41	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00019EPI	ELECTRO SUR	1,152.32	21,027.95	10.21	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00020EPI	ELECTRO SUR ESTE	174.71	3,285.63	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00021EPI	SEAL	86.05	1,437.88	2.66	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	MOLLEND 138	REGULADO	LICITACION	CL00022EPI	SEAL	93.92	1,728.31	0.74	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00023EPI	ELECTRO SUR	203.42	3,744.46	1.62	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00024EPI	EDELNOR	300.26	5,148.46	25.08	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00025EPI	ELECTRO PUNO	402.82	7,636.81	2.00	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00026EPI	ELECTRO SUR ESTE	296.12	5,452.21	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00027EPI	SEAL	329.03	5,993.73	0.88	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00028EPI	ELECTRO PUNO	12.59	211.49	0.05	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00029EPI	ELECTRO SUR ESTE	256.16	4,494.24	1.17	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00030EPI	LUZ DEL SUR	4,443.82	84,120.39	1,391.43	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00031EPI	LUZ DEL SUR	1,649.63	30,504.78	369.04	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032EPI	EDELNOR	3,710.55	69,875.44	830.75	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00033EPI	SEAL	0.22	3.57	0.00	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00034EPI	ELECTRO SUR	22.80	411.31	0.05	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00035EPI	SEAL	810.04	15,712.08	2.30	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00038EPI	ELECTRO SUR ESTE	110.36	2,043.73	0.14	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00039EPI	ELECTRO SUR	0.05	0.92	0.00	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00041EPI	EDELNOR	2,251.08	41,130.28	412.56	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CALLALANCA EDEGE 220	REGULADO	LICITACION	CL00042EPI	LUZ DEL SUR	1.76	28.70	0.13	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00040EPI	LUZ DEL SUR	35.99	641.63	5.62	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00041EPI	EDELNOR	580.36	10,542.15	85.57	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL00042EPI	LUZ DEL SUR	340.02	6,413.87	82.70	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00043EPI	LUZ DEL SUR	93.22	1,731.92	21.76	-
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	MONTALVO 220			EG00001EGP	CENTRAL SOLAR RUBI	31,480.29	609,207.22	-	-
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	POROMA 220			EG00002EGP	CENTRAL EOLICA WAYRA I	36,468.34	705,439.51	-	-
ENERGIA EOLICA S.A.	TALARA 220			EG00001ENE	CE TALARA	7,752.07	136,720.93	-	-
ENERGIA EOLICA S.A.	GUADALUPE 220			EG00002ENE	C.E. CUPISNIQUE	22,974.10	463,026.40	-	-
ENGIE	CHILCA UNO 220			EG00010ENG	C.T. CHILCA 2	353.19	10,779.08	-	-
ENGIE	ZORRITOS 220			EG00020ENG	C.T. CHILCA 1	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHILCA UNO 220			EG00030ENG	C.T. CHILCA 1	25,463.57	320,595.99	-	-
ENGIE	QUITARACSA 220			EG00050ENG	C.H. QUITARACSA	56,708.43	977,752.66	-	-
ENGIE	ILO2 220			EG00056ENG	C.T. ILO 2	5,022.60	96,171.73	-	-
ENGIE	ILO2 220			EG00057ENG	C.T. RESERVA FRIA PLANTA ILO	-918.01	-15,300.27	-	-
ENGIE	ILO1 138			EG00060ENG	C.T. ILO 1	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTA ISABEL 220			EG00098ENG	C.H. YUNCAN	93,257.35	1,354,613.16	-	-
ENGIE	S.E. ILO4 500			EG00099ENG	C.T. NEPI	1,826.52	49,897.55	-	-
ENGIE	MOQUEGUA 138			EG00100ENG	CENTRAL SOLAR INTIPAMPA	8,098.82	157,517.89	-	-
ENGIE	AGUAYTIA 22.9	REGULADO	BILATERAL	CB00002ENG	ELECTRO UCAYALI	142.91	2,501.31	-	2.66
ENGIE	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00009ENG	MINERA BATEAS	4,049.08	70,137.86	-	7.04
ENGIE	CALLALI 138	REGULADO	BILATERAL	CB00011ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00024ENG	OWENS-ILLINOIS PERU S.A.	1,985.69	32,980.41	-	338.82
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00026ENG	LINDE GAS PERU S.A.	1,433.91	23,736.76	-	287.79
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00027ENG	QUIMPAC : QUIMICA PACIFICO	17,111.61	270,660.61	-	2,959.30
ENGIE	CHILINA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00034ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00062ENG	PAPELERA DEL SUR	3,016.68	48,013.05	-	252.99
ENGIE	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00067ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00070ENG	MINERA APUMAYO	1,090.66	17,796.58	-	33.86
ENGIE	MOLLEND 138	REGULADO	BILATERAL	CB00072ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAMONGA EXISTENTE 1	LIBRE	BILATERAL	CB00081ENG	PAPELERA NACIONAL S.A.	6,678.20	107,771.06	-	603.09
ENGIE	PARAMONGA EXISTENTE 1	LIBRE	BILATERAL	CB00082ENG	QUIMPAC : QUIMICA PACIFICO	16,113.02	244,079.60	-	1,401.15
ENGIE	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00083ENG	MINERA ANTIMINA	1,297.15	21,371.90	-	102.39
ENGIE	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00086ENG	ELECTRO NOR OESTE	1,673.90	33,556.19	-	178.67
ENGIE	PUCALLPA 60	REGULADO	BILATERAL	CB00089ENG	ELECTRO UCAYALI	5,316.65	98,603.84	-	103.75
ENGIE	REPARTICIÓN 138	REGULADO	BILATERAL	CB00094ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107ENG	UNIVERSIDAD DE LIMA	1,072.89	23,224.42	-	360.74
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00108ENG	I. RECORD (MANUFACTURAS DE	422.07	7,388.24	-	143.84
ENGIE	SANTUARIO 138	REGULADO	BILATERAL	CB00112ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SOCABAYA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00115ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	TALARA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00117ENG	ELECTRO NOR OESTE	228.91	4,343.27	-	22.84
ENGIE	VIZCARRA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119ENG	MINERA ANTIMINA	74,841.39	1,176,137.37	-	1,043.27
ENGIE	TINTAYA EXISTENTE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00120ENG	XSTRATA TINTAYA S.A.	12,392.64	214,149.66	-	15.50
ENGIE	VIZCARRA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00128ENG	MINERA SANTA LUISA	472.84	7,452.54	-	8.33
ENGIE	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB00133ENG	ELECTRO NOR OESTE	663.13	12,373.92	-	64.75
ENGIE	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00142ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00144ENG	ESMERALDA CORP	2,758.03	45,540.79	-	812.54
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145ENG	BANCO DE CREDITO	2,084.03	38,375.71	-	543.04
ENGIE	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00146ENG	CERAMICA LIMA S A	3,463.06	56,246.07	-	695.11
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148ENG	OWENS-ILLINOIS PERU S.A.	4,852.70	80,713.06	-	1,286.45
ENGIE	COMBAPATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00150ENG	MINERA ANABI	206.30	3,364.65	-	0.01
ENGIE	CERRO VERDE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00151ENG	MINERA CERRO VERDE	30,255.47	505,299.69	-	88.12
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00152ENG	MINSUR	1,162.57	18,329.58	-	170.56
ENGIE	CAJAMARQUILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00153ENG	VOTORANTIM METAIS	81,168.83	1,302,290.48	-	9,784.31
ENGIE	ZORRITOS 220	LIBRE	BILATERAL	CB00156ENG	CELEC EP	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00198ENG	YURA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTUARIO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00199ENG	YURA	11,084.20	183,450.91	-	28.80
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00200ENG	ORIGAN	108.23	1,862.57	-	22.76
ENGIE	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00201ENG	MINERA YANACOCOA	39,985.45	647,389.22	-	2,615.42
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00202ENG	ALGODONERA PERUANA S.A.C.	457.88	7,978.58	-	101.18
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00203ENG	AUSTRAL GROUP	268.22	3,516.07	-	32.26
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00204ENG	CASA GRANDE	66.23	1,227.37	-	2.45
ENGIE	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	CB00205ENG	COMPAÑIA MINERA CHUNGAR	2,483.08	36,290.15	-	25.26
ENGIE	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00206ENG	INDUSTRIAS FIBRAFORTE S A	145.10	2,523.30	-	40.98
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00208ENG	TRUPAL S.A.	5,432.96	89,772.33	-	1,005.75
ENGIE	DOLORES PATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00210ENG	INTURSA	55.17	935.34	-	-
ENGIE	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00211ENG	INTURSA	262.97	4,502.55	-	-
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00212ENG	INTURSA	299.37	5,210.65	-	25.30
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00213ENG	INTURSA	795.65	14,387.70	-	251.60
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00215ENG	INVERSIONES ALAMEDA SUR S.A	226.95	4,389.04	-	67.35
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00216ENG	INMOBILIARIA BOTAFOGO S.A.C.	148.75	2,921.20	-	13.58
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00217ENG	INVERSIONES KANDOO S.A.C.	264.45	5,056.68	-	22.09
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00218ENG	INVERSIONES VILLA EL SALVADO	225.96	4,466.30	-	88.05
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00219ENG	PARQUE ARAUCO EL QUINDE	336.49	6,880.60	-	33.42
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00220ENG	PARQUE LAMBRAMANI	686.05	13,392.25	-	166.16
ENGIE	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00221ENG	PARQUE LAMBRAMANI	214.96	4,506.74	-	0.44
ENGIE	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00222ENG	ELECTRO NOR OESTE	62.10	1,138.68	-	10.39
ENGIE	CANTERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00223ENG	INMOBILIARIA PISAC S.A.C.	379.45	7,391.70	-	64.95
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00224ENG	PISOPAK PERU S.A.C.	228.72	4,862.21	-	129.68
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00225ENG	AMERICATEL PERU S.A.	407.41	6,849.79	-	80.51
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00226ENG	CORPORACION DE INDUSTRIAS	861.43	16,139.59	-	232.81
ENGIE	ARICOTAG6	LIBRE	BILATERAL	CB00227ENG	ELECTRO SUR	0.00	0.00	-	-
ENGIE	ILO ELP 138	REGULADO	BILATERAL	CB00228ENG	ELECTRO SUR	0.00	0.00	-	

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Congestión de Licitación \$/.	Rentas de Congestión Bilateral \$/.
ENGIE	SAN GABAN 138	LIBRE	BILATERAL	CB00243ENG	MINSUR	12,345.94	188,156.54	-	52.46
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00244ENG	PARQUE LAMBRAMANI	103.90	2,123.06	-	40.88
ENGIE	AUCAYACU 138	LIBRE	BILATERAL	CB00245ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CAMPO ARMIÑO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00246ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00247ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CONDORCOCHA 44	LIBRE	BILATERAL	CB00248ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	HUANCAYELICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00249ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	HUANUCO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00250ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	HUAYUCACHI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00251ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00252ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PACHACHACA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00253ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00254ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	POMACOCCHA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00255ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	TINGO MARIA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00256ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	VIZCARRA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00257ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	YAUPH 138	LIBRE	BILATERAL	CB00258ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	LA NINA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00259ENG	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00260ENG	ELECTRO NOR OESTE	1,528.67	26,448.66	-	156.46
ENGIE	TALARA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00261ENG	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	ZORRITOS 220	LIBRE	BILATERAL	CB00262ENG	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00263ENG	ELECTRO NORTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CARHUQUERO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00264ENG	ELECTRO NORTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00265ENG	ELECTRO NORTE	2,606.27	45,194.33	-	292.49
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00266ENG	GRAFIPAPEL S.A.	119.66	2,165.93	-	33.24
ENGIE	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00267ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB00268ENG	HIDRANDINA	1,650.34	27,427.64	-	154.16
ENGIE	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00269ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	GUADALUPE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00270ENG	HIDRANDINA	275.27	5,088.16	-	55.60
ENGIE	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00271ENG	HIDRANDINA	342.06	5,656.13	-	45.71
ENGIE	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00272ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00273ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00274ENG	HIDRANDINA	2,127.30	35,044.90	-	303.58
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00275ENG	VSI INDUSTRIAL S.A.C.	408.41	6,800.03	-	106.44
ENGIE	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00276ENG	AGROLMOS	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00277ENG	EMPRESA ADMINISTRADORA CE	7,737.52	112,220.97	-	84.30
ENGIE	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00278ENG	MILPO ANDINA PERU SAC	8,050.18	118,377.61	-	81.77
ENGIE	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00279ENG	MINERA ATACOCCHA	2,176.43	31,984.68	-	21.87
ENGIE	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00280ENG	MINERA VOLCAN	10,697.33	157,333.75	-	58.22
ENGIE	POMACOCCHA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00282ENG	MINERA VOLCAN	16,486.63	246,894.13	-	54.19
ENGIE	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00283ENG	OXIDOS DE PASCO S.A.C.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00284ENG	OXIDOS DE PASCO S.A.C.	3,139.78	46,286.85	-	31.42
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00285ENG	TECNOFIL	2,653.59	42,852.96	-	237.32
ENGIE	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00286ENG	VINCHOS	41.97	608.97	-	0.35
ENGIE	DESERTO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00287ENG	MINERA MILPO	23,018.99	373,961.87	-	2,967.25
ENGIE	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00288ENG	EMPRESA ADMINISTRADORA CE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	CB00289ENG	EMPRESA ADMINISTRADORA CE	3,551.85	50,512.92	-	39.94
ENGIE	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB00290ENG	CHIMU AGROPECUARIA S.A.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00291ENG	CHIMU AGROPECUARIA S.A.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00292ENG	CHIMU AGROPECUARIA S.A.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00293ENG	CHIMU AGROPECUARIA S.A.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00294ENG	CHIMU AGROPECUARIA S.A.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00295ENG	CHIMU AGROPECUARIA S.A.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00296ENG	COELVISAC	1,963.70	33,724.63	-	172.74
ENGIE	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00298ENG	FERREYCORP S.A.A.	10.18	174.06	-	2.26
ENGIE	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB00300ENG	GRANJA RINCONADA DEL SUR S	62.85	1,077.11	-	6.93
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00301ENG	GRANJA RINCONADA DEL SUR S	62.85	1,050.68	-	6.21
ENGIE	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00302ENG	GRANJA RINCONADA DEL SUR S	62.85	1,136.22	-	7.38
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00303ENG	GRANJA RINCONADA DEL SUR S	62.85	1,079.60	-	15.12
ENGIE	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00304ENG	GRANJA RINCONADA DEL SUR S	62.85	1,079.44	-	0.20
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00305ENG	GRANJA RINCONADA DEL SUR S	62.85	1,085.64	-	7.40
ENGIE	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00306ENG	MINERA ANAB	1,226.26	19,756.09	-	-
ENGIE	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB00307ENG	SAN FERNANDO	9,714.13	9,714.13	-	85.46
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00308ENG	SAN FERNANDO	465.40	9,508.91	-	81.53
ENGIE	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00309ENG	SAN FERNANDO	465.40	10,250.44	-	90.25
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00310ENG	SAN FERNANDO	465.40	9,821.45	-	192.85
ENGIE	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00311ENG	SAN FERNANDO	465.40	9,710.66	-	2.35
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00312ENG	SAN FERNANDO	465.40	9,792.86	-	91.14
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00313ENG	FARGOLINE SOCIEDAD ANONIM	60.77	1,028.57	-	11.74
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00314ENG	FERREYCORP S.A.A.	96.80	1,804.06	-	28.37
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00315ENG	FERREYROS SOCIEDAD ANONIM	420.62	7,940.73	-	112.12
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00316ENG	FERREYROS SOCIEDAD ANONIM	137.55	2,918.50	-	62.50
ENGIE	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001ENG	HIDRANDINA	2.64	52.90	0.46	-
ENGIE	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL00003ENG	ELECTRO SUR	141.61	2,498.49	0.81	-
ENGIE	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00004ENG	ELECTRO CENTRO	45.79	844.54	0.98	-
ENGIE	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00005ENG	ELECTRO PUNO	28.84	550.58	0.07	-
ENGIE	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00006ENG	ELECTRO PUNO	174.57	3,406.50	0.71	-
ENGIE	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00007ENG	ELECTRO SUR ESTE	765.42	13,729.41	-	-
ENGIE	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00008ENG	HIDRANDINA	180.33	3,350.18	9.96	-
ENGIE	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00010ENG	SEAL	270.41	4,960.29	0.40	-
ENGIE	CAMPO ARMIÑO 220	REGULADO	LICITACION	CL00012ENG	ELECTRO CENTRO	130.16	2,293.62	-	-
ENGIE	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00016ENG	EDELNOR	22,624.19	414,225.99	4,409.74	-
ENGIE	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00017ENG	ELECTRO CENTRO	79.01	1,277.33	0.61	-
ENGIE	CARHUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00020ENG	ELECTRO NORTE	169.26	3,177.18	9.98	-
ENGIE	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00023ENG	EDELNOR	35,138.07	660,917.81	6,253.28	-
ENGIE	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00028ENG	ELECTRO NORTE	4,594.88	86,361.81	463.40	-
ENGIE	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00029ENG	LUZ DEL SUR	10,194.05	183,480.22	2,676.62	-
ENGIE	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00033ENG	SEAL	5,313.30	97,860.25	13.06	-
ENGIE	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00035ENG	HIDRANDINA	1,372.99	21,874.66	103.26	-
ENGIE	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00036ENG	ELECTRO SUR ESTE	76.25	1,985.49	-	-
ENGIE	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00037ENG	ELECTRO CENTRO	122.40	2,050.88	0.81	-
ENGIE	DOLoresPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00038ENG	ELECTRO SUR ESTE	2,044.52	37,711.02	-	-
ENGIE	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00039ENG	HIDRANDINA	87.06	1,660.32	10.57	-
ENGIE	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00040ENG	HIDRANDINA	890.78	16,941.88	87.08	-
ENGIE	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00041ENG	EDELNOR	2,355.26	42,226.78	263.14	-
ENGIE	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00043ENG	HIDRANDINA	556.97	9,764.27	37.15	-
ENGIE	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044ENG	ELECTRO CENTRO	829.18	14,850.55	-	-
ENGIE	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00045ENG	ELECTRO CENTRO	565.99	9,572.29	5.83	-
ENGIE	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00046ENG	ELECTRO CENTRO	1,338.92	23,322.07	-	-
ENGIE	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00053ENG	ELECTRO SUR	940.91	16,986.33	7.32	-
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00061ENG	COELVISAC	271.64	4,410.01	21.70	-
ENGIE	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00063ENG	LUZ DEL SUR	19,980.66	374,824.75	4,964.45	-
ENGIE	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00064ENG	ELECTROPUNO	0.00	0.00	1.83	-
ENGIE	LOS HERÓES 66	REGULADO	LICITACION	CL00065ENG	ELECTRO SUR	3,880.67	70,815.89	34.40	-
ENGIE	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00066ENG	ELECTRO SUR ESTE	1,024.40	19,264.57	-	-
ENGIE	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00068ENG	SEAL	611.96	10,225.58	18.89	-
ENGIE	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00071ENG	SEAL	668.31	12,298.63	1.68	-
ENGIE	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00077ENG	ELECTRO SUR	685.05	12,610.23	5.44	-
ENGIE	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00079ENG	ELECTRO CENTRO	108.53	1,745.09	0.56	-
ENGIE	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00080ENG	ELECTRO CENTRO	248.13	4,167.81	2.76	-
ENGIE	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00083ENG	EDELNOR	1,562.11	26,784.65	130.48	-
ENGIE	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00085ENG	HIDRANDINA	63.79	1,109.66	5.40	-
ENGIE	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00087ENG	ELECTRO NOR OESTE	5,696.95	114,204.89	608.07	-
ENGIE	POMACOCCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00088ENG	ELECTRO CENTRO	14.93	231.70	0.06	-
ENGIE	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00092ENG	ELECTRO SUR ESTE	1,736.22	31,967.83	-	-
ENGIE	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00093ENG	SEAL	2,341.16	42,648.10	6.29	-
ENGIE	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00096ENG	ELECTRO SUR ESTE	1,501.92	26,351.02	6.89	-
ENGIE	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00097ENG	LUZ DEL SUR	45,164.43	854,433.16	14,143.82	-
ENGIE	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100ENG	ELECTRO CENTRO	59.80	1,035.45	0.86	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101ENG	LUZ DEL SUR	16,997.55	314,316.16	3,802.48	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00104ENG	EDELNOR	19,304.01	363,524.24	4,321.95	-
ENGIE	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00105ENG	ELECTRO CENTRO	5.50	84.32	0.02	-
ENGIE	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00111ENG	SEAL	1.54	25.39	0.00	-
ENGIE	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00113ENG	ELECTRO SUR	76.79	1,385.15	0.17	-
ENGIE	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00114ENG	SEAL	5,763.86	111,802.77	16.34	-
ENGIE	TALARA 220	REGULADO	LIC						

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Congestión de Licitación \$/.	Rentas de Congestión Bilateral \$/.
ENGIE	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139ENG	LUZ DEL SUR	18.18	295.76	1.31	-
ENGIE	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140ENG	ELECTRO NORTE	100.39	1,872.21	5.38	-
ENGIE	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00141ENG	ELECTRO CENTRO	246.36	4,372.19	2.21	-
ENGIE	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00142ENG	LUZ DEL SUR	1,911.52	34,076.69	298.45	-
ENGIE	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143ENG	EDELNOR	3,019.30	54,845.13	445.15	-
ENGIE	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL00144ENG	LUZ DEL SUR	3,462.68	65,244.58	837.10	-
ENGIE	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00145ENG	LUZ DEL SUR	960.54	17,845.38	224.25	-
ENGIE	CARIPAI38	REGULADO	LICITACION	CL00146ENG	ELECTRO CENTRO	29.92	587.13	0.21	-
ENGIE	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00147ENG	ELECTRO PUNO	359.86	6,904.60	1.86	-
ENGIE	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00148ENG	ELECTRO PUNO	298.55	5,576.92	1.52	-
ENGIE	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00149ENG	ELECTRO PUNO	8.32	143.70	0.03	-
FENIX POWER PERU	FENIX 500			EG00015FPP	CENTRAL TERMICA FENIX	330,602.93	5,851,501.88	-	-
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00092FPP	ELECTRO NOR OESTE	11,620.95	213,208.81	-	1,286.59
FENIX POWER PERU	CHICLAYO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00093FPP	ELECTRO NORTE	1,627.81	27,729.00	-	161.29
FENIX POWER PERU	HUALLANCA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00094FPP	HIDRANDINA	553.85	9,044.63	-	42.06
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00095FPP	PERUANA DE MOLDEADOS	3,595.95	64,291.04	-	670.00
FENIX POWER PERU	HUAYUCACHI 220	REGULADO	BILATERAL	CB00096FPP	ELECTRO CENTRO	591.32	10,311.03	-	-
FENIX POWER PERU	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB00098FPP	ELECTRO NOR OESTE	2,485.00	46,153.93	-	275.12
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00100FPP	HIDRANDINA	54.39	948.79	-	5.58
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00101FPP	FRIGORIFICO SAN JORGE S.A.C.	563.84	9,686.58	-	61.02
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00102FPP	FRUITXCHANGE S.A.C	58.87	1,170.34	-	9.80
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00103FPP	REPRIND S.A.C.	206.71	3,830.87	-	47.82
FENIX POWER PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00104FPP	MULTIMERCADOS ZONALES S.A	238.28	5,096.10	-	24.09
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00105FPP	AJEPER	3,300.84	53,199.82	-	699.86
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00106FPP	RESINPLAST	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107FPP	COSTA MIRA SOCIEDAD ANONIM	550.67	10,552.33	-	58.17
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00108FPP	PLASTICOS AGRICOLAS Y GEOM	445.42	7,951.18	-	48.03
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00109FPP	CLEAN ENERGY DEL PERU S.R.L.	429.44	7,824.64	-	48.81
FENIX POWER PERU	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00110FPP	GCZ INGENIEROS S.A.C.	64.80	1,362.41	-	25.03
FENIX POWER PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00111FPP	EL PEDREGAL S.A.	474.96	7,846.53	-	64.44
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00112FPP	EL PEDREGAL S.A.	885.89	15,371.35	-	108.72
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00113FPP	AVOCADO PACKING COMPANY	72.90	1,351.20	-	9.65
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00114FPP	SOCIEDAD AGRICOLA VIRU S.A.	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115FPP	NICOLL PERU	1,427.14	24,051.63	-	355.87
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00116FPP	MODAS DIVERSAS DEL PERU SA	422.36	8,284.22	-	122.19
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00117FPP	FILTROS LYS	-	2,062.03	-	33.47
FENIX POWER PERU	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00118FPP	NICOLL PERU	112.59	2,021.77	-	0.35
FENIX POWER PERU	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119FPP	NICOLL PERU	243.82	4,348.54	-	21.18
FENIX POWER PERU	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00120FPP	TECNICA AVICOLA	721.82	12,402.10	-	73.87
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121FPP	EXPORTADORA CETUS S.A.C.	277.15	5,094.00	-	26.60
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122FPP	FRINOR S.A.C.	133.95	2,399.48	-	12.59
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00123FPP	DEXIM SRL	686.56	12,900.25	-	65.51
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00124FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	16,327.09	280,892.69	-	3,361.17
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00125FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,693.02	46,196.07	-	642.29
FENIX POWER PERU	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00126FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	5,541.75	92,174.42	-	1,155.99
FENIX POWER PERU	ZAPALLAL 220	LIBRE	BILATERAL	CB00127FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	3,282.18	53,819.04	-	660.06
FENIX POWER PERU	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00128FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	825.68	12,288.66	-	83.83
FENIX POWER PERU	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00129FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	1,223.48	19,025.43	-	169.48
FENIX POWER PERU	CARABAYLLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00130FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	3,188.51	52,966.98	-	659.43
FENIX POWER PERU	LOMERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00131FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	1,429.84	23,706.60	-	239.59
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00132FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	370.94	6,977.12	-	66.01
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00133FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	203.79	3,837.62	-	45.63
FENIX POWER PERU	VENTANILLA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00134FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	123.63	2,258.91	-	22.66
FENIX POWER PERU	ZAPALLAL 220	REGULADO	BILATERAL	CB00135FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	73.09	1,317.36	-	12.93
FENIX POWER PERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00136FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	16.49	282.76	-	1.38
FENIX POWER PERU	HUACHO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00137FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	24.86	445.78	-	2.78
FENIX POWER PERU	CARABAYLLO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00138FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	238.84	4,372.87	-	46.55
FENIX POWER PERU	LOMERA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00139FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	31.87	578.98	-	4.70
FENIX POWER PERU	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00140FPP	GIA MINERA PLATA DORADA S.A	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00141FPP	FUNDO SAN LUIS S.A.C.	148.52	2,316.03	-	11.02
FENIX POWER PERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00142FPP	INDUSTRIA PERUANA DEL ACER	89.91	1,935.12	-	16.32
FENIX POWER PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00143FPP	PEAK QUALITY DEL PERU S.A.	121.14	2,031.84	-	16.4
FENIX POWER PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00144FPP	BUENDIA PLOOG PABLO ANTON	72.64	1,095.87	-	7.03
FENIX POWER PERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145FPP	EMPACADORA Y PROCESADORA	95.40	1,523.55	-	7.53
FENIX POWER PERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00146FPP	EMPRESA DE SERVICIOS DE LO	204.44	3,358.60	-	21.45
FENIX POWER PERU	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00147FPP	JCASUR SOCIEDAD ANONIMA CE	129.96	2,037.86	-	7.47
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148FPP	MIK CARPE S.A.C	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00149FPP	EUTROTUBO S.A.C	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00150FPP	MOLINO SAMAN S.R.L.	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001FPP	HIDRANDINA	1.60	32.10	0.28	-
FENIX POWER PERU	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00002FPP	ELECTRO CENTRO	27.81	512.89	0.59	-
FENIX POWER PERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00003FPP	HIDRANDINA	109.45	2,033.32	6.05	-
FENIX POWER PERU	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00004FPP	ELECTRO CENTRO	79.05	1,392.93	-	-
FENIX POWER PERU	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00006FPP	EDELNOR	5,589.08	102,330.35	1,089.38	-
FENIX POWER PERU	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00007FPP	ELECTRO CENTRO	47.98	775.73	0.37	-
FENIX POWER PERU	CARHUAGUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00009FPP	ELECTRO NORTE	102.77	1,929.02	6.06	-
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00010FPP	EDELNOR	8,680.50	163,273.07	1,544.81	-
FENIX POWER PERU	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00011FPP	ELECTRO NORTE	2,783.69	52,434.24	281.35	-
FENIX POWER PERU	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00012FPP	LUZ DEL SUR	11,084.21	199,502.02	2,910.34	-
FENIX POWER PERU	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00013FPP	HIDRANDINA	833.31	13,276.34	62.67	-
FENIX POWER PERU	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00014FPP	ELECTRO CENTRO	74.33	1,245.51	0.49	-
FENIX POWER PERU	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00017FPP	HIDRANDINA	52.84	1,007.70	6.42	-
FENIX POWER PERU	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00018FPP	HIDRANDINA	540.64	10,282.50	52.85	-
FENIX POWER PERU	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00019FPP	EDELNOR	581.84	10,431.70	65.01	-
FENIX POWER PERU	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00020FPP	HIDRANDINA	338.04	5,926.20	22.55	-
FENIX POWER PERU	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00021FPP	ELECTRO CENTRO	503.57	9,018.83	-	-
FENIX POWER PERU	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00022FPP	ELECTRO DUNAS	164.82	2,744.62	-	-
FENIX POWER PERU	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00023FPP	ELECTRO CENTRO	343.73	5,813.31	3.54	-
FENIX POWER PERU	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00024FPP	ELECTRO CENTRO	813.14	14,163.64	-	-
FENIX POWER PERU	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00027FPP	COELVISAC	163.95	2,661.57	13.09	-
FENIX POWER PERU	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00028FPP	LUZ DEL SUR	20,401.19	384,266.00	5,102.00	-
FENIX POWER PERU	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00030FPP	ELECTRO CENTRO	65.91	1,059.80	0.34	-
FENIX POWER PERU	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00031FPP	ELECTRO CENTRO	150.69	2,531.14	1.68	-
FENIX POWER PERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032FPP	EDELNOR	385.90	6,616.88	32.23	-
FENIX POWER PERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033FPP	HIDRANDINA	38.71	673.48	3.28	-
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00034FPP	ELECTRO NOR OESTE	948.66	19,803.42	105.91	-
FENIX POWER PERU	POMACCOCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00035FPP	ELECTRO CENTRO	9.07	140.72	0.04	-
FENIX POWER PERU	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00036FPP	LUZ DEL SUR	48,188.73	910,874.74	15,094.10	-
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00037FPP	LUZ DEL SUR	18,481.80	341,762.77	4,134.52	-
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00038FPP	EDELNOR	4,768.86	89,804.99	1,067.69	-
FENIX POWER PERU	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00039FPP	ELECTRO NOR OESTE	161.97	3,116.86	16.61	-
FENIX POWER PERU	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00040FPP	ELECTRO CENTRO	120.35	2,180.13	2.34	-
FENIX POWER PERU	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL00041FPP	ELECTRO ORIENTE	4,080.62	71,841.88	80.10	-
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00042FPP	HIDRANDINA	1,902.36	35,357.55	201.15	-
FENIX POWER PERU	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00043FPP	EDELNOR	2,893.13	52,861.26	530.23	-
FENIX POWER PERU	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00044FPP	EDELNOR	1,710.37	30,827.78	302.64	-
FENIX POWER PERU	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00045FPP	ELECTRO NOR OESTE	449.81	8,607.37	44.46	-
FENIX POWER PERU	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00097FPP	ELECTRO CENTRO	3.34	51.21	0.01	-
FENIX POWER PERU	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100FPP	ELECTRO CENTRO	36.32	628.83	0.53	-
FENIX POWER PERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101FPP	ELECTRO NORTE	60.95	1,136.71	3.27	-
FENIX POWER PERU	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139FPP	LUZ DEL SUR	19.77	321.59	1.42	-
FENIX POWER PERU	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00140FPP	ELECTRO CENTRO	149.61	2,655.25	1.34	-
FENIX POWER PERU	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141FPP	LUZ DEL SUR	1,909.33	34,037.56	298.10	-
FENIX POWER PERU	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00142FPP	EDELNOR	745.89	13,548.94	109.97	-
FENIX POWER PERU	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL00143FPP	LUZ DEL SUR	3,704.85	69,699.78	887.99	-
FENIX POWER PERU	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00144FPP	LUZ DEL SUR	1,044.41	19,403.67	243.83	-
FENIX POWER PERU	CHILCA REP 220	REG							

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Congestión de Licitación \$/.	Rentas de Congestión Bilateral \$/.
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00003HHU	EDELNOR	25.70	470.52	5.01	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00005HHU	EDELNOR	39.91	750.74	7.10	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00006HHU	LUZ DEL SUR	136.39	2,454.82	35.81	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	HUANCAMELCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00007HHU	ELECTRO DUNAS	2.18	36.26	-	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00011HHU	LUZ DEL SUR	251.03	4,728.30	62.78	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00013HHU	LUZ DEL SUR	592.95	11,208.09	185.73	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00014HHU	LUZ DEL SUR	227.41	4,205.31	50.87	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00015HHU	EDELNOR	21.93	412.93	4.91	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL00016HHU	ELECTRO ORIENTE	57.90	1,019.33	1.14	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00017HHU	EDELNOR	2.68	47.97	0.30	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00018HHU	EDELNOR	1.77	30.42	0.15	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00019HHU	EDELNOR	7.86	141.75	1.39	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139HHU	LUZ DEL SUR	0.24	3.96	0.02	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140HHU	LUZ DEL SUR	23.70	422.54	3.70	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141HHU	EDELNOR	3.43	62.30	0.51	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL00142HHU	LUZ DEL SUR	45.59	857.64	10.93	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143HHU	LUZ DEL SUR	12.85	238.76	3.00	-
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	HUALLANCA 138			EG00002SCR	SANTA CRUZ I	4,172.24	65,294.50	-	-
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	HUALLANCA 138			EG00003SCR	SANTA CRUZ II	4,410.59	69,222.16	-	-
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	CARIPA138			EG00004SCR	HUASAHUASI	6,098.21	89,306.00	-	-
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	CARIPA138			EG00006SCR	HUASAHUASI II	6,444.64	94,200.62	-	-
HUALURA POWER GROUP S.A.	HUACHO 220			EG00001HPG	C.H. YARUCAYA	7,785.56	125,313.50	-	-
HUALURA POWER GROUP S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00011HPG	AGRICOLA CERRO PRIETO S.A.	165.10	3,245.20	-	21.86
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍAS DEL P	PUERTO MALDONADO 10			EG00001IYE	CT RF PTO MALDONADO	3.21	50.51	-	-
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍAS DEL P	PUCALLPA 60			EG00002IYE	CT RF PUCALLPA	3,554.96	73,882.15	-	-
INLAND ENERGY SAC	SANTA TERESA 220			EG00010INL	C.H. SANTA TERESA	62,361.78	966,093.63	-	-
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00022INL	LAIVE S.A	536.53	9,507.13	-	124.52
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00036INL	COMPANIA MINERA LUREN S A	1,237.22	20,499.99	-	319.54
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00037INL	FITESA	1,926.68	32,289.90	-	388.28
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00041INL	REAL PLAZA S.R.L.	1,311.67	26,668.77	-	321.15
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00042INL	TAMICORP	202.43	3,830.23	-	69.34
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00043INL	OPEN PLAZA	1,537.38	30,621.42	-	506.38
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00044INL	HOTELERA COSTA DEL PACIFICO	595.81	10,363.46	-	173.85
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00049INL	HOTELS SHERATON DEL PERU	424.34	7,558.21	-	99.14
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00050INL	INGREDION PERU	1,308.34	21,905.80	-	253.08
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00051INL	TEXTIL SAN RAMON S A	558.01	9,575.07	-	157.96
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00052INL	ANITA FOOD	2,011.91	33,266.40	-	423.01
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00053INL	ARTESCO	155.63	3,063.71	-	45.33
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00056INL	FUNDICION CENTRAL S A	105.03	1,741.34	-	18.51
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00057INL	IDEAS TEXTILES S.A.C.	553.16	10,335.88	-	185.84
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00058INL	IDEAS TEXTILES S.A.C.	824.73	15,008.57	-	200.90
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00059INL	INVERSIONES SAN GABRIEL S A	1,261.11	21,830.27	-	363.85
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00060INL	MNG TEXTILES S.A.C.	721.91	11,995.97	-	177.50
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00061INL	MOVA INDUSTRIAL	75.04	1,408.94	-	24.39
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00063INL	AMERICA MOVIL PERU S.A.C.	407.52	6,854.89	-	108.73
INLAND ENERGY SAC	ASIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00064INL	CONGELADOS BUJAMA	142.21	2,120.04	-	36.43
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00065INL	ENTEL PERU	310.42	5,334.73	-	87.93
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00067INL	QUAD/GRAPHICS PERU S.A.	173.40	3,149.10	-	41.69
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00068INL	B.BRAUN MEDICAL PERU S.A.	535.32	9,208.49	-	152.51
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00069INL	CRP MEDIOS Y ENTRETENIMIENT	251.90	4,204.03	-	65.96
INLAND ENERGY SAC	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00070INL	HPD CONTRATISTAS GENERALES	80.01	1,824.78	-	47.89
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00071INL	COMERCIAL DEL ACERO S A	162.96	2,860.00	-	36.07
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00072INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	66.39	1,173.43	-	16.56
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00073INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	48.53	885.81	-	9.55
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00074INL	INVERSIONES LAMBORÉ S.A.C.	200.46	3,747.36	-	58.38
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00075INL	LABORATORIOS AC FARMA S.A.	737.37	13,137.41	-	183.15
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00076INL	LATERCER S.A.C.	370.68	6,141.16	-	72.74
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00077INL	LIMA CAUCHO S A	784.93	15,866.28	-	225.30
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00078INL	MEDIC SER S.A.C.	660.48	11,828.57	-	207.13
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00079INL	MOLITALIA S.A.	292.16	5,495.67	-	68.25
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00080INL	ONCOCENTER PERU S.A.C.	155.78	2,951.43	-	55.16
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00081INL	TECNICAS METALICAS INGENIER	69.85	1,437.10	-	29.81
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00082INL	TM GESTION INMOBILIARIA S.A.	297.47	6,307.81	-	101.89
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00083INL	1818 S.A.C.	837.16	14,136.94	-	176.23
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00084INL	BYRON HILLS PERU S.A.	1,605.36	27,814.62	-	347.03
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00085INL	CONFECIONES LANCASTER S.A.	585.16	10,996.83	-	207.31
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00086INL	CONFECIONES LANCASTER S.A.	197.48	3,975.62	-	59.52
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00087INL	IBM DEL PERU S.A.C.	324.11	5,479.62	-	65.08
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00088INL	INMOBIDEAS S.A.C.	72.59	1,529.09	-	33.34
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00089INL	METROCOLOR	464.93	9,484.80	-	199.66
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00091INL	MOLINERA DEL CENTRO	1,625.07	26,764.89	-	381.44
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00093INL	TEJIDOS JORGITO S.A.C.	364.79	6,099.75	-	71.68
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00094INL	TEJIDOS JORGITO S.A.C.	727.54	12,140.62	-	147.18
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00095INL	CORPORACION EL GOLF S.A.	455.13	8,265.33	-	104.33
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00096INL	PLASTICOS DEL CENTRO S.A.C.	280.77	4,745.84	-	61.17
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00097INL	CREDISCOTIA FINANCIERA S.A.	87.05	1,877.40	-	26.83
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00099INL	PROFUTURO AFP	122.54	2,541.29	-	49.50
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00100INL	SCOTIABANK PERU S.A.A.	346.92	6,573.76	-	129.82
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00101INL	SERVICIOS,COBRANZAS E INVER	105.43	2,009.83	-	28.04
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00102INL	NORTHING S.A.C.	34.60	593.72	-	7.28
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00103INL	DISTRIBUIDORA DE PRODUCTOS	215.88	3,549.67	-	55.00
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00104INL	EMUSA PERU S.A.C.	705.42	11,932.38	-	194.68
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00106INL	JUNTA DE PROPIETARIOS DE ED	292.72	6,321.51	-	146.13
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107INL	PERUANA DE ESTACIONES DE SE	77.65	1,536.43	-	26.04
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00108INL	PGM GASUR S.A.C.	125.19	2,174.70	-	38.26
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00109INL	DEPOSITOS S A	1,837.42	1,837.42	-	44.35
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00110INL	FILTEX S.A.C.	85.81	1,557.98	-	27.38
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00111INL	INDUSTRIAS TEXTILES DE SUD A	283.85	4,996.98	-	63.64
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00112INL	SERVICIOS LOGISTICOS AUTOM	89.78	1,651.62	-	24.83
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00113INL	GOLDEN GAMING S.A.	154.23	2,575.31	-	38.23
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00114INL	NEWPORT CAPITAL S.A.C.	122.48	2,117.93	-	33.22
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115INL	BRATA S.R.L.	81.95	1,565.42	-	26.85
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00116INL	GASBRA SAC	41.97	776.77	-	11.40
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00117INL	GASBRA SAC	67.23	1,301.47	-	16.82
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00118INL	GRUPORPP SOCIEDAD ANONIM	120.39	2,178.71	-	27.03
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119INL	GRUPORPP SOCIEDAD ANONIM	231.43	3,859.92	-	60.42
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00120INL	KURESA S A	301.48	5,893.27	-	90.14
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121INL	INDUSTRIAL EL SOL S.A.C.	140.57	2,438.99	-	63.27
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122INL	METSO PERU S.A.	67.60	1,311.46	-	20.08
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00125INL	REENCAUCHADORA EL SOL S.A.	52.09	1,145.45	-	29.56
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00126INL	INDUSTRIAS TEXTILES ENZO S.A	222.21	3,985.44	-	69.02
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00127INL	ITAL GRES INDUSTRIAL S.A.C.	313.48	4,998.74	-	72.07
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00128INL	FABRILCO S.A.C.	164.13	3,073.82	-	50.96
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00129INL	FIBRAFIL S.A.	631.98	11,072.78	-	176.19
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00130INL	GAMARRA MODA PLAZA S.A.C.	129.78	2,444.88	-	44.07
INLAND ENERGY SAC	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00131INL	FIBRAFIL S.A.	440.08	7,349.46	-	103.79
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00136INL	LA POSITIVA SEGUROS Y REASEG	125.11	2,278.51	-	59.01
INLAND ENERGY SAC	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00137INL	SOLDEX S.A.	377.60	6,308.98	-	93.33
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00138INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DE	130.15	2,727.53	-	44.77
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00139INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DE	72.45	1,491.29	-	19.69
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00140INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DE	97.45	1,971.40	-	23.00
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00141INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DE	240.06	5,228.38	-	75.96
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00142INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DE	99.07	2,024.00	-	27.57
INLAND ENERGY SAC	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00143INL	ALIMENTOCORP SOCIEDAD ANON	193.90	3,202.54	-	53.57
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00144INL	AMERICA MOVIL PERU S.A.C.	1,504.20	27,010.31	-	462.73
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145INL	AMERICA MOVIL				

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Congestión de Licitación \$/.	Rentas de Congestión Bilateral \$/.
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001621NL	IBM DEL PERU S.A.C.	1,200.11	20,745.83	-	259.97
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001631NL	PERUANA DE ESTACIONES DE SER	81.86	1,613.95	-	28.59
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001641NL	LABORATORIOS AC FARMA S.A.	95.96	1,867.56	-	27.24
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB001651NL	INMOBIDEAS S.A.C.	943.25	17,580.50	-	311.29
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB001661NL	INMOBIDEAS S.A.C.	97.16	1,737.97	-	28.33
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001671NL	LAIVE S.A	289.42	5,281.75	-	74.45
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001681NL	LAIVE S.A	925.54	15,641.97	-	186.97
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001691NL	CORPORACION PRIMAX S.A.	101.69	1,979.35	-	33.53
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001701NL	CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C	108.70	2,241.06	-	36.27
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001711NL	CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C	43.76	945.34	-	15.03
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001721NL	CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C	74.11	1,569.13	-	24.78
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001731NL	CORPORACION PRIMAX S.A.	100.99	1,881.03	-	28.81
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001741NL	CORPORACION PRIMAX S.A.	76.04	1,536.89	-	27.34
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001751NL	CORPORACION PRIMAX S.A.	96.75	1,984.94	-	35.16
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001761NL	CORPORACION PRIMAX S.A.	90.74	1,256.59	-	18.51
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001771NL	INVERSIONES NUEVA METROPC	160.08	3,360.64	-	47.09
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001781NL	INVERSIONES NUEVA METROPC	270.31	6,032.94	-	134.15
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001791NL	PACIFICO COMPANIA DE SEGUR	150.62	3,085.97	-	45.01
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001801NL	PACIFICO COMPANIA DE SEGUR	88.66	2,073.91	-	40.78
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001811NL	SCOTIABANK PERU S.A.A.	63.42	1,463.19	-	22.59
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001821NL	UNIVERSIDAD PERUANA CIENCI	441.90	9,560.89	-	199.02
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001831NL	UNIVERSIDAD PERUANA CIENCI	477.31	9,907.39	-	188.68
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001841NL	UNIVERSIDAD PERUANA CIENCI	199.75	4,216.42	-	60.35
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB001851NL	LUZ DEL SUR	140.47	2,518.16	-	40.19
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001861NL	LUZ DEL SUR	184.31	3,330.63	-	58.04
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001871NL	LUZ DEL SUR	126.67	2,204.22	-	37.54
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001881NL	LUZ DEL SUR	228.24	4,486.49	-	88.25
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001891NL	LUZ DEL SUR	279.21	5,194.23	-	94.71
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001901NL	LUZ DEL SUR	289.08	5,390.93	-	70.72
KALLPA GENERACION S.A.	CERRO DEL AGUILA 220			EG00001KLL	C.H. CERRO DEL AGUILA	361,547.22	5,491,455.73	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220			EG00002KLL	C.T. KALLPA	247,824.59	4,456,621.07	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	LAS FLORES 220			EG00003KLL	C.T. LAS FLORES	30,067.17	750,453.08	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CERRO DEL AGUILA 220			EG00004KLL	MCH CERRO DEL AGUILA	7,110.80	108,157.05	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CUTERVO 138	REGULADO	BILATERAL	CB00003KLL	ELECTRO ORIENTE	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	ICA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00005KLL	ADINELSA ADN	24.75	429.15	-	2.59
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00006KLL	ADINELSA ADN	117.64	2,095.95	-	17.92
KALLPA GENERACION S.A.	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00007KLL	ADINELSA ADN	436.21	7,475.05	-	12.05
KALLPA GENERACION S.A.	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00008KLL	ADINELSA ADN	134.44	2,189.73	-	10.10
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00009KLL	ADINELSA ADN	59.50	1,013.13	-	4.97
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00010KLL	ADINELSA ADN	115.89	1,937.21	-	13.97
KALLPA GENERACION S.A.	HUANCAYELICA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00011KLL	ADINELSA ADN	7.90	124.81	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	BILATERAL	CB00012KLL	ADINELSA ADN	83.22	1,442.24	-	15.37
KALLPA GENERACION S.A.	AYAVIRI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00013KLL	ARUNTANI SAC	2,078.11	34,969.63	-	5.97
KALLPA GENERACION S.A.	PUNO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00014KLL	ARUNTANI SAC	3,698.91	61,714.36	-	20.06
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00015KLL	BACKUS	1,837.58	31,728.91	-	158.93
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORESPATÁ 138	LIBRE	BILATERAL	CB00016KLL	BACKUS	578.98	9,853.24	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00017KLL	BACKUS	6,980.55	120,812.29	-	1,477.54
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00018KLL	BACKUS	887.25	15,743.07	-	2.39
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00019KLL	CARVIMSA	2,888.79	47,714.68	-	554.72
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00020KLL	CERAMICA SAN LORENZO S.A.C	4,465.16	73,038.27	-	1,098.27
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00021KLL	CERVECERIA SAN JUAN	1,056.96	17,990.29	-	22.54
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00022KLL	CINEPLEX S.A.	142.20	2,756.69	-	18.73
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00023KLL	CINEPLEX S.A.	54.65	1,100.85	-	3.50
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00024KLL	CINEPLEX S.A.	259.53	5,088.83	-	51.88
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00025KLL	CINEPLEX S.A.	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00026KLL	COELVISAC	5,660.91	95,090.02	-	996.08
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00027KLL	COELVISAC	1,696.22	29,358.10	-	424.07
KALLPA GENERACION S.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00028KLL	COMPANIA MINERA ANTAPACCO	205.72	3,274.55	-	0.21
KALLPA GENERACION S.A.	TINTAYA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00029KLL	COMPANIA MINERA ANTAPACCO	63,239.39	1,069,813.64	-	115.79
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00030KLL	ECKERO PERU	245.98	4,676.66	-	92.99
KALLPA GENERACION S.A.	CARABAYLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00031KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	6,156.43	116,893.61	-	1,306.40
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00032KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	27,781.69	513,325.03	-	5,310.26
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00033KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,117.41	33,981.07	-	228.53
KALLPA GENERACION S.A.	LOMERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00034KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,406.33	42,805.01	-	378.53
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00035KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1,456.97	22,192.72	-	116.59
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00036KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	5,256.58	102,550.82	-	1,270.92
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00037KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	9,308.67	166,487.78	-	1,823.83
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAL 220	LIBRE	BILATERAL	CB00038KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	5,508.57	97,122.55	-	1,041.77
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00039KLL	FUNDICION CHILCA S.A.	1,371.88	21,392.44	-	389.26
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00040KLL	HOMECENTERS PERUANOS	60.70	1,168.69	-	4.73
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00041KLL	HOMECENTERS PERUANOS	181.28	3,381.70	-	36.83
KALLPA GENERACION S.A.	HUANUCO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00042KLL	HOMECENTERS PERUANOS	42.57	753.52	-	0.51
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00043KLL	HOMECENTERS PERUANOS	92.76	1,940.21	-	12.91
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00044KLL	HOMECENTERS PERUANOS ORI	99.11	2,110.04	-	2.65
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00045KLL	IEQSA (INDUSTRIAS ELECTROQU	903.03	15,782.41	-	170.74
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00046KLL	INVERSIONES MAMAY E.I.R.L.	106.12	1,992.22	-	45.60
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00047KLL	JOCKEY PLAZA	6,137.08	125,231.61	-	2,116.06
KALLPA GENERACION S.A.	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00048KLL	MINERA AURIFERA RETAMAS	7,216.60	110,591.45	-	447.59
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00049KLL	MINERA CERRO VERDE	67,366.08	1,155,505.18	-	184.09
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00050KLL	MINERA GOLD FIELDS	12,380.65	199,180.15	-	704.75
KALLPA GENERACION S.A.	LA NIÑA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00051KLL	COMPANIA MINERA MISKI MAY	8,665.32	145,267.90	-	832.17
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00052KLL	MOLITALIA S.A.	3,512.68	61,015.14	-	685.63
KALLPA GENERACION S.A.	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00053KLL	NYRSTAR	260.27	3,889.32	-	1.12
KALLPA GENERACION S.A.	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00054KLL	PERUPLAST	2,619.21	43,511.51	-	662.86
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00055KLL	QUIMIPAC - QUIMICA PACIFICO	13,970.96	218,547.61	-	2,452.06
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00056KLL	REAL PLAZA	180.37	3,474.01	-	12.57
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00057KLL	REAL PLAZA	1,866.10	36,609.03	-	411.58
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00058KLL	REAL PLAZA	562.57	12,083.94	-	65.06
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORESPATÁ 138	LIBRE	BILATERAL	CB00059KLL	REAL PLAZA	324.50	5,260.26	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUANUCO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00060KLL	REAL PLAZA	524.12	9,767.94	-	6.42
KALLPA GENERACION S.A.	HUAYUCACHI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00061KLL	REAL PLAZA	293.13	5,331.72	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00062KLL	REAL PLAZA	160.74	2,617.77	-	0.37
KALLPA GENERACION S.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00063KLL	REAL PLAZA	1,775.23	38,230.16	-	207.93
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00064KLL	REAL PLAZA	317.54	6,442.57	-	6.07
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00065KLL	REAL PLAZA	1,052.29	21,090.25	-	337.26
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00066KLL	REAL PLAZA	605.75	12,013.76	-	145.49
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00067KLL	REAL PLAZA	343.66	6,940.18	-	0.89
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00068KLL	REAL PLAZA	244.39	4,944.57	-	27.29
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00069KLL	REFINERIA LA PAMPILLA	5,069.02	84,339.36	-	856.39
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00070KLL	SAN MIGUEL INDUSTRIAS PET S	5,558.96	93,036.83	-	878.96
KALLPA GENERACION S.A.	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00071KLL	SEAL	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00072KLL	SEAL	640.45	12,401.10	-	1.77
KALLPA GENERACION S.A.	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00073KLL	SEAL	882.88	14,543.61	-	30.13
KALLPA GENERACION S.A.	MOLLENDO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00074KLL	SEAL	203.74	3,605.77	-	0.53
KALLPA GENERACION S.A.	REPARTICION 138	LIBRE	BILATERAL	CB00075KLL	SEAL	986.12	17,518.25	-	2.68
KALLPA GENERACION S.A.	SANTUARIO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00076KLL	SEAL	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00077KLL	SEAL	2,588.95	44,638.03	-	7.55
KALLPA GENERACION S.A.	BOTIFLACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00078KLL	SOUTHERN PERU CC	24,907.85	413,344.85	-	195.70
KALLPA GENERACION S.A.	BOTIFLACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00079KLL	SOUTHERN PERU CC	1,660.52	27,530.32	-	13.05
KALLPA GENERACION S.A.	LO ELP 138	LIBRE	BILATERAL	CB00080KLL	SOUTHERN PERU CC	8,403.38	141,246.58	-	74.77
KALLPA GENERACION S.A.	ILO ELP 138	LIBRE	BILATERAL	CB00081KLL	SOUTHERN PERU CC	560.23	9,423.11	-	4.98
KALLPA GENERACION S.A.	MOQUEGUA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00082KLL	SOUTHERN PERU CC	24,056.74	396,342.87	-	204.39
KALLPA GENERACION S.A.	MOQUEGUA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00083KLL	SOUTHERN PERU CC	1,603.78	26,422.86	-	13.63
KALLPA GENERACION S.A.	TOQUEPALA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00084KLL	SOUTHERN PERU CC	11,857.04	205,160.88	-	85.28
KALLPA GENERACION S.A.	TOQUEPALA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00085KLL	SOUTHERN PERU CC	790.47			

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Congestión de Licitación \$/.	Rentas de Congestión Bilateral \$/.
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00103KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S	1,347.14	25,591.43	-	313.97
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00104KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S	247.70	4,383.90	-	0.63
KALLPA GENERACION S.A.	TALARA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00105KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00106KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S	427.66	8,280.61	-	50.06
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAL 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S	158.11	2,895.74	-	29.09
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00108KLL	TIENDAS PERUANAS SA	84.62	1,847.66	-	6.05
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00109KLL	TIENDAS PERUANAS SA	238.94	5,411.91	-	48.89
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORESAPATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00110KLL	TIENDAS PERUANAS SA	139.64	3,058.18	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUAYUCACHI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00111KLL	TIENDAS PERUANAS SA	96.86	1,979.39	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00112KLL	TIENDAS PERUANAS SA	82.69	1,830.44	-	8.23
KALLPA GENERACION S.A.	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00113KLL	TIENDAS PERUANAS SA	66.37	1,234.88	-	0.07
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00114KLL	TIENDAS PERUANAS SA	88.83	1,975.89	-	1.89
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115KLL	TIENDAS PERUANAS SA	149.97	3,341.17	-	40.93
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00116KLL	TIENDAS PERUANAS SA	138.00	3,100.71	-	0.30
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00117KLL	TIENDAS PERUANAS SA	184.01	4,092.40	-	22.21
KALLPA GENERACION S.A.	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00118KLL	YURA	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTUARIO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00119KLL	YURA	7,900.55	124,014.81	-	21.02
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00120KLL	AMCOR RIGID PLASTICS DEL PE	1,405.01	24,032.44	-	248.84
KALLPA GENERACION S.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121KLL	CORPORACION ACEROS AREQU	17,593.17	255,680.43	-	1,589.45
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122KLL	CBC MANUFACTURA S.A.C	983.92	17,435.53	-	194.01
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00123KLL	CERAMICOS LAMBAYEQUE S.A.C	153.83	2,821.03	-	13.48
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00124KLL	INDUAMERICA CHICLAYO SAC	104.76	2,122.59	-	14.15
KALLPA GENERACION S.A.	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00001KLL	ELECTRO CENTRO	75.56	1,393.48	1.62	-
KALLPA GENERACION S.A.	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00002KLL	ELECTRO CENTRO	214.76	3,784.46	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00003KLL	ELECTRO CENTRO	130.36	2,107.59	1.01	-
KALLPA GENERACION S.A.	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00004KLL	ELECTRO CENTRO	201.96	3,383.94	1.34	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUANCACAVELCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00005KLL	ELECTRO CENTRO	1,368.15	24,503.31	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00006KLL	ELECTRO CENTRO	933.87	15,794.22	9.62	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00007KLL	ELECTRO CENTRO	2,209.21	38,481.26	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00008KLL	ELECTRO CENTRO	247.19	3,881.22	1.03	-
KALLPA GENERACION S.A.	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00009KLL	ELECTRO CENTRO	9.08	139.13	0.03	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAGSHI2 138	REGULADO	LICITACION	CL00010KLL	ELECTRO CENTRO	409.41	6,876.85	4.55	-
KALLPA GENERACION S.A.	POMACACHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00011KLL	ELECTRO CENTRO	24.63	382.31	0.10	-
KALLPA GENERACION S.A.	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00012KLL	ELECTRO CENTRO	326.99	5,923.21	6.36	-
KALLPA GENERACION S.A.	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00013KLL	ELECTRO CENTRO	98.67	1,708.48	1.43	-
KALLPA GENERACION S.A.	YAUPI 138	REGULADO	LICITACION	CL00014KLL	ELECTRO CENTRO	406.48	7,214.08	3.15	-
KALLPA GENERACION S.A.	LA NIÑA 220	REGULADO	LICITACION	CL00015KLL	ELECTRO NOR OESTE	13.82	243.77	1.69	-
KALLPA GENERACION S.A.	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00016KLL	ELECTRO NOR OESTE	6,140.91	126,393.88	666.42	-
KALLPA GENERACION S.A.	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00017KLL	ELECTRO NOR OESTE	868.89	17,085.69	86.09	-
KALLPA GENERACION S.A.	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00018KLL	ELECTRO NOR OESTE	2,541.65	48,349.53	253.04	-
KALLPA GENERACION S.A.	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00019KLL	ELECTRO PUNO	103.71	1,979.69	0.23	-
KALLPA GENERACION S.A.	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00020KLL	ELECTRO PUNO	627.71	12,248.58	2.56	-
KALLPA GENERACION S.A.	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00021KLL	ELECTRO PUNO	2,179.45	40,932.22	10.17	-
KALLPA GENERACION S.A.	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00022KLL	ELECTRO PUNO	1,099.56	20,845.62	5.47	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00023KLL	ELECTRO PUNO	34.35	577.28	0.13	-
KALLPA GENERACION S.A.	AGUAYTIA 22.9	REGULADO	LICITACION	CL00024KLL	ELECTRO UCAYALI	394.17	7,051.80	7.66	-
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	REGULADO	LICITACION	CL00025KLL	ELECTRO UCAYALI	3,894.90	74,337.47	87.10	-
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00026KLL	HIDRANDINA	498.45	9,260.32	27.53	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00027KLL	HIDRANDINA	3,795.12	60,464.32	285.43	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00028KLL	HIDRANDINA	7.31	146.21	1.28	-
KALLPA GENERACION S.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00029KLL	HIDRANDINA	240.65	4,589.34	29.22	-
KALLPA GENERACION S.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00030KLL	HIDRANDINA	2,462.23	46,829.49	240.71	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00031KLL	HIDRANDINA	1,539.55	26,989.67	102.70	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032KLL	HIDRANDINA	176.32	3,067.24	14.92	-
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00033KLL	HIDRANDINA	8,663.89	161,028.64	916.08	-
KALLPA GENERACION S.A.	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00034KLL	SEAL	89.95	1,657.81	0.14	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00035KLL	SEAL	1,848.01	33,707.26	4.85	-
KALLPA GENERACION S.A.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00036KLL	SEAL	220.04	3,706.45	7.31	-
KALLPA GENERACION S.A.	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00037KLL	SEAL	239.10	4,380.34	0.59	-
KALLPA GENERACION S.A.	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL00038KLL	SEAL	812.57	14,808.08	2.24	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00039KLL	SEAL	0.52	8.59	0.00	-
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00040KLL	SEAL	1,830.31	35,912.54	5.14	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00041KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	3,172.31	58,081.69	618.32	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00042KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	4,926.97	92,672.17	876.82	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00043KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	330.25	5,920.93	36.90	-
KALLPA GENERACION S.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	423.36	7,690.24	62.42	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00045KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	219.03	3,755.67	18.30	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00046KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,471.13	47,301.33	565.84	-
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00047KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1,642.11	30,003.53	300.95	-
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00048KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	970.79	17,497.54	171.77	-
KALLPA GENERACION S.A.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00049KLL	ELECTRO SUR ESTE	560.46	10,052.99	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00050KLL	ELECTRO SUR ESTE	55.83	1,453.82	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORESAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00051KLL	ELECTRO SUR ESTE	1,509.10	27,859.53	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00052KLL	ELECTRO SUR ESTE	750.09	14,105.95	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00053KLL	ELECTRO SUR	1,271.30	23,407.57	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00054KLL	ELECTRO SUR ESTE	1,099.74	19,294.81	5.04	-
KALLPA GENERACION S.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00055KLL	ELECTRO SUR ESTE	473.82	8,774.22	0.59	-
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00056KLL	ELECTRO NORTE	50.31	938.27	2.70	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARHUAGUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00057KLL	ELECTRO NORTE	84.83	1,592.27	5.00	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00058KLL	ELECTRO NORTE	2,297.74	43,280.82	232.24	-
KALLPA GENERACION S.A.	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL00059KLL	ELECTRO SUR	112.25	1,980.46	0.64	-
KALLPA GENERACION S.A.	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00060KLL	ELECTRO SUR	745.82	13,464.43	5.80	-
KALLPA GENERACION S.A.	LOS HEROES 66	REGULADO	LICITACION	CL00061KLL	ELECTRO SUR	3,076.07	56,133.10	27.26	-
KALLPA GENERACION S.A.	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00062KLL	ELECTRO SUR	543.01	9,995.66	4.31	-
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00063KLL	ELECTRO SUR	60.87	1,097.36	0.14	-
KALLPA GENERACION S.A.	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00064KLL	ELECTRO SUR	0.14	2.46	0.00	-
KALLPA GENERACION S.A.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00065KLL	ELECTRO SUR ESTE	679.02	12,179.59	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00066KLL	ELECTRO SUR ESTE	67.64	1,761.36	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORESAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00067KLL	ELECTRO SUR ESTE	1,813.72	33,454.09	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00068KLL	ELECTRO SUR ESTE	908.76	17,089.92	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00069KLL	ELECTRO SUR ESTE	1,540.23	28,359.20	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00070KLL	ELECTRO SUR ESTE	1,332.38	23,376.44	6.11	-
KALLPA GENERACION S.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00071KLL	ELECTRO SUR ESTE	574.05	10,630.32	0.71	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00072KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	22,037.99	403,493.23	4,295.48	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00073KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	34,227.63	643,793.16	6,091.25	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00074KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,294.24	41,132.67	256.33	-
KALLPA GENERACION S.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00075KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,941.06	53,424.07	433.62	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00076KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1,521.63	26,090.65	127.10	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00077KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	18,803.83	354,105.17	4,209.96	-
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00078KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	11,407.73	208,434.37	2,090.73	-
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00079KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	6,744.08	121,555.34	1,193.30	-
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00080KLL	HIDRANDINA	314.33	5,839.68	17.36	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00081KLL	HIDRANDINA	2,393.25	38,129.63	180.00	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00082KLL	HIDRANDINA	4.61	92.20	0.81	-
KALLPA GENERACION S.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00083KLL	HIDRANDINA	151.76	2,894.10	18.43	-
KALLPA GENERACION S.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00084KLL	HIDRANDINA	1,552.72	29,531.32	151.80	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00085KLL	HIDRANDINA	970.86	17,020.05	64.76	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00086KLL	HIDRANDINA	111.19	1,934.24	9.41	-
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00087KLL	HIDRANDINA	5,463.57	101,546.86	57.61	-
KALLPA GENERACION S.A.	CALLAHUANCA EDEGL 220	REGULADO	LICITACION	CL00088KLL	LUZ DEL SUR	12.41	201.94	0.89	-
KALLPA GENERACION S.A.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00089KLL	LUZ DEL SUR	1,442.88	25,611.95	220.62	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00090KLL	LUZ DEL SUR	6,960.42	125,278.97	1,827.58	-
KALLPA GENERACION S.A.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00091KLL	LUZ DEL SUR	13,968.66	261,661.13	3,462.55	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00092KLL	LUZ DEL SUR	31,064.32	587,873.79	9,727.41	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00093KLL	LUZ DEL SUR				

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
KALLPA GENERACION S.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00011KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	320.80	5,827.36	47.30	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00012KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	165.98	2,845.90	13.86	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00013KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2,051.08	38,624.91	459.21	-
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00014KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1,244.33	22,735.50	228.05	-
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00015KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	735.63	13,258.95	130.16	-
KALLPA GENERACION S.A.	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL00016KLL	LUZ DEL SUR	2,379.12	44,854.31	577.03	-
KALLPA GENERACION S.A.	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL00017KLL	LUZ DEL SUR	1,991.18	37,460.43	477.25	-
KALLPA GENERACION S.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00018KLL	LUZ DEL SUR	561.32	10,428.58	131.05	-
KALLPA GENERACION S.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00019KLL	LUZ DEL SUR	655.85	12,184.70	153.11	-
KALLPA GENERACION S.A.	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00020KLL	LUZ DEL SUR	10.63	172.84	0.76	-
KALLPA GENERACION S.A.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00021KLL	LUZ DEL SUR	1,029.65	18,276.96	157.43	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00022KLL	LUZ DEL SUR	5,957.25	107,223.15	1,564.18	-
KALLPA GENERACION S.A.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00023KLL	LUZ DEL SUR	10,964.70	206,525.30	2,742.09	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00024KLL	LUZ DEL SUR	25,899.22	489,553.26	8,112.38	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00025KLL	LUZ DEL SUR	9,933.12	183,681.76	2,222.12	-
KALLPA GENERACION S.A.	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL00026KLL	LUZ DEL SUR	245.69	4,622.28	58.89	-
KALLPA GENERACION S.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00027KLL	LUZ DEL SUR	69.26	1,286.79	16.17	-
MAIA ENERGIA S.A.C	PARAMONGA NUEVA 220			EG00001MAJ	CH. RONCADOR	2,483.87	40,055.90	-	-
MINERA CERRO VERDE	RECKA 220			EG00001MVC	C.T. RECKA	-311.38	-5,237.16	-	-
MOQUEGUA FV S.A.C.	ILO ELP 138			EG00001MQS	CS MOQUEGUA FV	3,679.53	72,092.34	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	CARHUAQUERO 220			EG00010OEP	C.H. CARHUAQUERO	61,951.78	1,027,260.33	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	CARHUAQUERO 220			EG00011OEP	C.H. CARHUAQUERO IV	6,867.74	112,988.28	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	CARHUAQUERO 220			EG00012OEP	C.H. CAÑA BRAVA	3,370.34	54,909.18	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	HUALLANCA 138			EG00031OEP	C.H. CAÑON DEL PATO	172,032.86	2,750,561.70	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00002OEP	MINERA PIERINA	5,406.21	85,024.62	-	337.06
ORAZUL ENERGY PERU	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00003OEP	MINERA BARRICK MISQUICHILCO	9,831.17	165,224.57	-	916.91
ORAZUL ENERGY PERU	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00004OEP	HIDRANDINA	886.77	14,796.18	-	46.04
ORAZUL ENERGY PERU	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00005OEP	SURPACK S.A.	1,526.05	24,540.09	-	463.92
ORAZUL ENERGY PERU	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00006OEP	TIGRE PERU	1,202.93	20,120.38	-	331.08
ORAZUL ENERGY PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00007OEP	AGRICOLA DEL CHIRA	9,245.03	157,685.98	-	924.42
ORAZUL ENERGY PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00008OEP	DROKASA	781.58	12,642.08	-	67.75
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00009OEP	INDUSTRIAS PLASTICAS REUNID	558.77	9,377.41	-	100.65
ORAZUL ENERGY PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00010OEP	ENVOLTURAS FLEXIBLES HUACH	683.23	11,597.99	-	143.70
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00011OEP	GRUPO REYES IEX TECNOLOGIA	1,525.42	25,343.32	-	255.75
ORAZUL ENERGY PERU	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00012OEP	FERROSALT	315.63	5,582.79	-	103.76
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00013OEP	SELVA INDUSTRIAL	259.70	4,216.58	-	42.33
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00014OEP	SULFATO DE COBRE S A	449.57	7,542.21	-	77.16
ORAZUL ENERGY PERU	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00015OEP	COTTON KNIT S.A.C.	541.66	11,726.47	-	202.78
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00016OEP	TRANSFORMACIONES MULTIPLE	316.88	5,086.69	-	54.28
ORAZUL ENERGY PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00017OEP	PRECOTEX	498.67	8,673.53	-	106.08
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00018OEP	SALES Y DERIVADOS DE COBRE	178.22	2,899.74	-	28.31
ORAZUL ENERGY PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00020OEP	ITICSA	90.76	1,822.52	-	25.37
ORAZUL ENERGY PERU	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00021OEP	COMPANIA MINERA LINCONA S	1,124.08	16,887.13	-	80.98
ORAZUL ENERGY PERU	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00022OEP	COMPANIA MINERA CARAVELI S	83.44	1,343.52	-	2.91
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00023OEP	ENERJET S.A.	276.20	4,722.45	-	52.92
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00024OEP	MOLPACK DEL PERU S.A.	548.03	8,994.12	-	89.62
ORAZUL ENERGY PERU	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00025OEP	GRUPO KLAUS SOCIEDAD ANON	312.00	5,432.01	-	91.96
ORAZUL ENERGY PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00026OEP	ACRICORP S.A.C.	202.10	3,753.85	-	49.96
ORAZUL ENERGY PERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00027OEP	CORPORACION FRUTICOLA DE C	351.18	5,622.18	-	28.56
ORAZUL ENERGY PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00028OEP	INVERSIONES HOLDING PERU SA	0.00	0.00	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00029OEP	ELECTRO NOR OESTE	91.59	1,771.36	-	9.55
ORAZUL ENERGY PERU	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00030OEP	ELECTRO NORTE	800.41	14,988.59	-	78.25
ORAZUL ENERGY PERU	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00031OEP	HIDRANDINA	43.73	1,007.87	-	8.19
ORAZUL ENERGY PERU	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00032OEP	HIDRANDINA	81.02	1,577.97	-	15.34
ORAZUL ENERGY PERU	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001OEP	HIDRANDINA	3.83	76.59	0.67	-
ORAZUL ENERGY PERU	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00002OEP	ELECTRO CENTRO	66.33	1,223.25	1.42	-
ORAZUL ENERGY PERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00003OEP	HIDRANDINA	261.10	4,850.76	14.42	-
ORAZUL ENERGY PERU	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00004OEP	ELECTRO CENTRO	188.53	3,322.14	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00005OEP	ENEL DISTRIBUCION PERU	570.92	10,452.90	111.28	-
ORAZUL ENERGY PERU	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00006OEP	ELECTRO CENTRO	114.43	1,850.12	0.89	-
ORAZUL ENERGY PERU	CARHUACUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00007OEP	ELECTRO NORTE	245.05	4,599.64	14.45	-
ORAZUL ENERGY PERU	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00008OEP	ENEL DISTRIBUCION PERU	886.70	16,678.13	157.80	-
ORAZUL ENERGY PERU	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00009OEP	ELECTRO NORTE	6,627.57	125,026.82	670.87	-
ORAZUL ENERGY PERU	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00010OEP	LUZ DEL SUR	3,030.90	54,552.49	795.81	-
ORAZUL ENERGY PERU	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00011OEP	HIDRANDINA	1,987.97	31,672.55	149.52	-
ORAZUL ENERGY PERU	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00012OEP	ELECTRO CENTRO	177.28	2,970.55	1.18	-
ORAZUL ENERGY PERU	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00013OEP	HIDRANDINA	126.06	2,404.00	15.31	-
ORAZUL ENERGY PERU	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00014OEP	HIDRANDINA	1,289.77	24,530.33	126.09	-
ORAZUL ENERGY PERU	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00015OEP	ENEL DISTRIBUCION PERU	59.43	1,065.58	6.64	-
ORAZUL ENERGY PERU	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00016OEP	HIDRANDINA	806.45	14,137.79	53.80	-
ORAZUL ENERGY PERU	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00017OEP	ELECTRO CENTRO	1,201.01	21,509.92	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00018OEP	ELECTRO DUNAS	51.99	865.70	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00019OEP	ELECTRO CENTRO	666.17	11,307.82	6.91	-
ORAZUL ENERGY PERU	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00020OEP	ELECTRO CENTRO	1,939.33	33,780.28	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00021OEP	COELVISAC	370.66	5,850.52	30.87	-
ORAZUL ENERGY PERU	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00022OEP	LUZ DEL SUR	5,578.57	105,074.97	1,395.11	-
ORAZUL ENERGY PERU	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00023OEP	ELECTRO CENTRO	157.19	2,527.63	0.81	-
ORAZUL ENERGY PERU	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00024OEP	ELECTRO CENTRO	359.40	6,036.76	4.00	-
ORAZUL ENERGY PERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00025OEP	ENEL DISTRIBUCION PERU	39.42	675.90	3.29	-
ORAZUL ENERGY PERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00026OEP	HIDRANDINA	92.36	1,606.69	7.82	-
ORAZUL ENERGY PERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00027OEP	ELECTRO NOR OESTE	2,423.93	48,591.64	258.72	-
ORAZUL ENERGY PERU	POMACOCCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00028OEP	ELECTRO CENTRO	21.62	335.61	0.09	-
ORAZUL ENERGY PERU	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00029OEP	LUZ DEL SUR	13,176.89	249,072.60	4,127.38	-
ORAZUL ENERGY PERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00030OEP	LUZ DEL SUR	5,053.73	93,452.74	1,130.56	-
ORAZUL ENERGY PERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00031OEP	ENEL DISTRIBUCION PERU	487.13	9,173.46	109.06	-
ORAZUL ENERGY PERU	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032OEP	ELECTRO NOR OESTE	331.39	6,287.67	33.06	-
ORAZUL ENERGY PERU	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00033OEP	ELECTRO CENTRO	287.04	5,199.61	5.59	-
ORAZUL ENERGY PERU	TOCACHES 138	REGULADO	LICITACION	CL00034OEP	ELECTRO ORIENTE	1,286.90	22,658.85	25.76	-
ORAZUL ENERGY PERU	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00035OEP	HIDRANDINA	4,538.34	84,350.37	479.86	-
ORAZUL ENERGY PERU	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00036OEP	ENEL DISTRIBUCION PERU	295.53	5,399.70	54.16	-
ORAZUL ENERGY PERU	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00037OEP	ENEL DISTRIBUCION PERU	174.71	3,149.01	30.91	-
ORAZUL ENERGY PERU	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00038OEP	ELECTRO NOR OESTE	960.00	17,913.54	93.73	-
ORAZUL ENERGY PERU	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00039OEP	LUZ DEL SUR	5.41	87.94	0.39	-
ORAZUL ENERGY PERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00040OEP	ELECTRO NORTE	145.34	2,710.42	7.79	-
ORAZUL ENERGY PERU	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00041OEP	ELECTRO CENTRO	86.62	1,499.77	1.25	-
ORAZUL ENERGY PERU	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00042OEP	ELECTRO CENTRO	7.97	122.14	0.02	-
ORAZUL ENERGY PERU	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00043OEP	ELECTRO CENTRO	356.83	6,332.78	3.21	-
ORAZUL ENERGY PERU	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044OEP	LUZ DEL SUR	524.08	9,342.72	81.82	-
ORAZUL ENERGY PERU	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00045OEP	ENEL DISTRIBUCION PERU	76.19	1,384.00	11.23	-
ORAZUL ENERGY PERU	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL00046OEP	LUZ DEL SUR	1,013.07	19,058.94	242.81	-
ORAZUL ENERGY PERU	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00047OEP	LUZ DEL SUR	285.59	5,305.80	66.67	-
ORAZUL ENERGY PERU	CARIPAI38	REGULADO	LICITACION	CL00048OEP	ELECTRO CENTRO	43.34	850.41	0.30	-
PANAMERICANA SOLAR SAC.	ILO ELP 138			EG00001PNS	CS PANAMERICANA SOLAR	3,957.57	76,384.24	-	-
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	MARCONA 220			EG00001PEM	C.E. MARCONA	11,057.06	178,074.17	-	-
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.	MARCONA 220			EG00001PTH	C.E. TRES HERMANAS	36,328.74	608,752.70	-	-
PETRAMAS	SANTA ROSA 220			EG00001PTM	C.T. HUAYACOLORO	2,422.20	39,148.21	-	-
PETRAMAS	SANTA ROSA 220			EG00003PTM	C.T. LA GRINGA	1,198.22	20,594.60	-	-
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERA	CT ETEN 220			EG00001TET	C.T. RESERVA FRIA DE GENERAC	-402.45	-6,866.08	-	-
SAMAY I.S.A.	PUERTO BRAVO 500			EG00001SAM	C.T. PUERTO BRAVO	-856.46	-10,836.08	-	-
SAMAY I.S.A.	SAN JOSE 500 KV			EG00002SAM	C.T. PUERTO BRAVO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	SAN GABAN 138			EG000235GB	C.H. SAN GABAN II	79,153.36	1,226,414.30	-	-
SAN GABAN	JULIACA10			EG000245GB	C.T. TAPARACHI	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	AYAVIRI 138	REGULADO	BILATERAL	CB000025GB	ELECTRO PUNO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	AZANGARO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000055GB	MINSUR	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	AZANGARO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000065GB	ELECTRO PUNO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	CUTEROVO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000125GB	ELECTRO ORIENTE	6,473.66	129,939.90		

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Congestión de Licitación \$/.	Rentas de Congestión Bilateral \$/.
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000425GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	1,103.30	19,215.03	-	214.07
SAN GABAN	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB000435GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	49.61	782.85	-	5.27
SAN GABAN	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB000445GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	826.80	13,887.67	-	74.15
SAN GABAN	CUTERVO 138	LIBRE	BILATERAL	CB000465GB	ELECTRO ORIENTE	416.40	6,754.77	-	48.32
SAN GABAN	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB000475GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	440.91	7,467.51	-	103.64
SAN GABAN	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB000485GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	1,721.07	29,238.07	-	187.93
SAN GABAN	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB000495GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	577.22	8,537.24	-	53.75
SAN GABAN	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000505GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	36.72	596.14	-	2.80
SAN GABAN	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000515GB	ELECTRO ORIENTE	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000525GB	ALICORP	2,781.51	46,279.50	-	545.89
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000535GB	ALICORP	1,840.09	30,381.52	-	410.76
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000545GB	ALICORP	2,066.83	35,191.57	-	426.19
SAN GABAN	TOCACHE 138	LIBRE	BILATERAL	CB000555GB	INDUSTRIAS DEL ESPINO S.A.	1,042.89	16,486.47	-	27.67
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000565GB	PESQUERA CENTINELA S.A.C.	22.33	370.79	-	4.01
SAN GABAN	TOCACHE 138	REGULADO	BILATERAL	CB000575GB	SERSA	940.96	17,296.59	-	20.38
SAN GABAN	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL000015GB	EDELNOR	17.48	315.11	3.09	-
SAN GABAN	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000085GB	EDELNOR	57.13	1,045.99	11.14	-
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000105GB	EDELNOR	88.73	1,668.93	15.79	-
SAN GABAN	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL000115GB	LUZ DEL SUR	303.09	5,455.25	79.58	-
SAN GABAN	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL000135GB	EDELNOR	5.95	106.63	0.66	-
SAN GABAN	HUANCAVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL000145GB	ELECTRO DUNAS	5.12	85.24	-	-
SAN GABAN	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL000155GB	LUZ DEL SUR	557.86	10,507.50	139.51	-
SAN GABAN	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000215GB	EDELNOR	3.94	67.64	0.33	-
SAN GABAN	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL000285GB	LUZ DEL SUR	1,317.69	24,907.26	412.74	-
SAN GABAN	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000295GB	LUZ DEL SUR	505.37	9,345.27	113.06	-
SAN GABAN	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000305GB	EDELNOR	48.75	917.96	10.91	-
SAN GABAN	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL000315GB	ELECTRO ORIENTE	128.79	2,267.49	2.53	-
SAN GABAN	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL000345GB	EDELNOR	29.57	540.33	5.42	-
SAN GABAN	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL001395GB	LUZ DEL SUR	0.54	8.79	0.04	-
SAN GABAN	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL001405GB	LUZ DEL SUR	52.23	931.14	8.16	-
SAN GABAN	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL001415GB	EDELNOR	7.62	138.49	1.12	-
SAN GABAN	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL001425GB	LUZ DEL SUR	101.31	1,905.89	24.28	-
SAN GABAN	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL001435GB	LUZ DEL SUR	28.56	530.58	6.67	-
SDE PIURA	TABLAZO 60			EG000025DE	C.T. TABLAZO (SSAA)	0.00	0.00	-	-
SDF ENERGIA	OQUEEND060			EG000025DF	C.T. OQUEEND	19,432.92	326,408.72	-	-
SDF ENERGIA	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000095DF	SDF ENERGIA	1,174.80	19,905.13	-	191.40
SDF ENERGIA	COTARUSE 220	LIBRE	BILATERAL	CB000145DF	MINERA ARES	3,043.45	48,101.23	-	-
SDF ENERGIA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000155DF	MEPSA	2,503.42	39,497.69	-	570.58
SDF ENERGIA	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB000165DF	ACEROS CHILCA S.A.C.	287.99	4,843.23	-	60.68
SDF ENERGIA	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL000015DF	HIDRANDINA	0.67	13.46	0.12	-
SDF ENERGIA	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL000025DF	ELECTRO CENTRO	11.64	214.72	0.25	-
SDF ENERGIA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000035DF	HIDRANDINA	45.87	852.24	2.53	-
SDF ENERGIA	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL000055DF	ELECTRO CENTRO	33.09	583.15	-	-
SDF ENERGIA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL000065DF	ELECTRO CENTRO	20.09	324.76	0.16	-
SDF ENERGIA	CARHUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL000085DF	ELECTRO NORTE	43.05	808.00	2.54	-
SDF ENERGIA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL000115DF	ELECTRO NORTE	1,166.00	21,963.08	117.85	-
SDF ENERGIA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL000125DF	HIDRANDINA	349.27	5,564.65	26.27	-
SDF ENERGIA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL000135DF	ELECTRO CENTRO	31.12	521.43	0.21	-
SDF ENERGIA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL000155DF	HIDRANDINA	22.15	422.37	2.69	-
SDF ENERGIA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL000165DF	HIDRANDINA	226.60	4,309.81	22.15	-
SDF ENERGIA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL000175DF	HIDRANDINA	141.69	2,483.91	9.45	-
SDF ENERGIA	HUANCAVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL000185DF	ELECTRO CENTRO	210.82	3,775.70	-	-
SDF ENERGIA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL000195DF	ELECTRO CENTRO	143.90	2,433.72	1.48	-
SDF ENERGIA	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL000205DF	ELECTRO CENTRO	340.42	5,929.56	-	-
SDF ENERGIA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000215DF	COELVISAC	70.80	1,149.42	5.65	-
SDF ENERGIA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL000245DF	ELECTRO CENTRO	27.59	443.68	0.14	-
SDF ENERGIA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL000255DF	ELECTRO CENTRO	63.09	1,059.65	0.70	-
SDF ENERGIA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000265DF	HIDRANDINA	16.23	282.28	1.37	-
SDF ENERGIA	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL000275DF	ELECTRO NOR OESTE	425.89	8,537.65	45.46	-
SDF ENERGIA	POMACOCCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL000285DF	ELECTRO CENTRO	3.80	58.91	0.02	-
SDF ENERGIA	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL000305DF	ELECTRO NOR OESTE	58.26	1,105.47	5.81	-
SDF ENERGIA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL000315DF	ELECTRO CENTRO	50.39	912.70	0.98	-
SDF ENERGIA	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000325DF	HIDRANDINA	797.35	14,819.77	84.31	-
SDF ENERGIA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL000335DF	ELECTRO NOR OESTE	168.78	3,149.47	16.48	-
SDF ENERGIA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL000975DF	ELECTRO CENTRO	1.40	21.44	0.00	-
SDF ENERGIA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL001005DF	ELECTRO CENTRO	15.20	263.26	0.22	-
SDF ENERGIA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL001015DF	ELECTRO NORTE	25.53	476.13	1.37	-
SDF ENERGIA	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL001035DF	ELECTRO CENTRO	62.64	1,111.61	0.56	-
SDF ENERGIA	CARIP138	REGULADO	LICITACION	CL001045DF	ELECTRO CENTRO	7.61	149.28	0.05	-
SHOUGESA	SAN NICOLAS 13.8			EG000005SHO	C.T. SAN NICOLAS	-175.28	-2,881.91	-	-
SHOUGESA	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000025SHO	SHOUGANG HIERRO PERU	36,892.93	597,619.47	-	1,252.91
SHOUGESA	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000035SHO	MUNICIPALIDAD DE MARCONA	723.74	12,932.58	-	21.77
SHOUGESA	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000045SHO	RED DE ENERGIA DEL PERU	13.15	213.52	-	0.43
SINERSA	PIURA OESTE 220			EG000015IN	C.H. POECHOS II	5,959.38	103,678.42	-	-
SINERSA	ZAPALLAL 220			EG000025IN	C.H. CHANCAY	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	CAHUA138			EG000015KP	C.H. CAHUA	29,268.09	458,345.82	-	-
STATKRAFT	CHEVES 220			EG000025KP	C.H. CHEVES	110,727.19	1,750,126.25	-	-
STATKRAFT	GALLITO CIEGO 60			EG000035KP	C.H. GALLITO CIEGO	6,859.35	154,278.74	-	-
STATKRAFT	HUAYLACHO 15			EG000065KP	C.H. HUAYLACHO	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	MALPASO 50			EG000075KP	C.H. MALPASO	26,101.47	390,996.45	-	-
STATKRAFT	MISAPUQUIO 33			EG000085KP	C.H. MISAPUQUIO	2,219.85	40,227.78	-	-
STATKRAFT	CH OROYA 50			EG000095KP	C.H. OROYA	5,203.17	76,237.89	-	-
STATKRAFT	PACHACHACA50			EG000115KP	C.H. PACHACHACA	4,742.61	72,365.17	-	-
STATKRAFT	PARIAC 66			EG000125KP	C.H. PARIAC	1,908.89	30,579.32	-	-
STATKRAFT	SAN ANTONIO 15			EG000135KP	C.H. SAN ANTONIO	-0.68	12.66	-	-
STATKRAFT	SAN IGNACIO 15			EG000145KP	C.H. SAN IGNACIO	5.45	-101.79	-	-
STATKRAFT	YAUPI138			EG000155KP	C.H. YAUPI	66,909.10	993,338.58	-	-
STATKRAFT	PARAMONGA EXISTENTE 1	REGULADO	BILATERAL	CB000015KP	ADINELSA ADN	0.44	8.04	-	0.03
STATKRAFT	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB000025KP	BANCO CONTINENTAL	1,103.92	21,953.46	-	437.89
STATKRAFT	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB000035KP	COMPANIA MINERA CONDESTA	9,639.45	156,589.50	-	2,026.53
STATKRAFT	TALARA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000055KP	ELECTRO NOR OESTE	273.84	5,384.85	-	27.13
STATKRAFT	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB000065KP	ELECTRO NOR OESTE	801.04	15,238.20	-	79.75
STATKRAFT	LA NIÑA 220	REGULADO	LICITACION	CB000075KP	ELECTRO NOR OESTE	3.43	60.41	-	0.29
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB000125KP	ELECTRO NOR OESTE	2,025.06	41,679.57	-	219.76
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB000145KP	MINERA CHINALCO PERU S.A.	279.78	4,254.12	-	1.63
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB000155KP	MINERA CORONA	5,590.05	81,082.58	-	33.90
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB000175KP	MINERA LOS QUENUALES	150.10	2,265.26	-	0.86
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB000185KP	MINERA LOS QUENUALES	6,260.84	91,940.20	-	34.48
STATKRAFT	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB000195KP	MINERA LOS QUENUALES	1,476.47	21,598.15	-	16.17
STATKRAFT	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB000225KP	TREVALI PERU S.A.C.	4,400.18	64,016.38	-	38.58
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001025KP	PODER PANADERO	322.54	5,489.89	-	103.23
STATKRAFT	ASIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001035KP	CENCOSUD RETAIL PERU	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001045KP	CENCOSUD RETAIL PERU	3,594.75	70,937.00	-	774.33
STATKRAFT	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB001055KP	CENCOSUD RETAIL PERU	353.16	7,251.51	-	41.28
STATKRAFT	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB001065KP	CENCOSUD RETAIL PERU	135.95	2,455.80	-	34.52
STATKRAFT	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001075KP	CENCOSUD RETAIL PERU	115.70	2,461.90	-	12.59
STATKRAFT	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001085KP	CENCOSUD RETAIL PERU	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB001095KP	CENCOSUD RETAIL PERU	169.36	3,451.23	-	20.67
STATKRAFT	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001105KP	CENCOSUD RETAIL PERU	5,449.62	103,674.62	-	1,774.68
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001115KP	CENCOSUD RETAIL PERU	1,636.96	31,088.68	-	385.41
STATKRAFT	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001125KP	CENCOSUD RETAIL PERU	495.95	9,930.09	-	1.46
STATKRAFT	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB001135KP	CENCOSUD RETAIL PERU	319.56	6,582.98	-	37.35
STATKRAFT	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001145KP	CINCO ROBLES	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001155KP	CINCO ROBLES	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001165KP	CINCO ROBLES	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001175KP	CINCO ROBLES	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001185KP	INDUSTRIAS DEL PAPEL S A	1,596.06	26,740.62	-	310.53
STATKRAFT	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB001195KP	TRES PALMERAS S A	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001205KP	TRES PALMERAS S A	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB001215KP	TRES PALMERAS S A	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB001225KP	TRES PALMERAS S A	78.04	1,653.22	-	28.58
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB001235KP	TRES PALMERAS S A	0.00	0.00	-	-

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00134SKP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	TRUJILLO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00135SKP	HIDRANDINA	5,107.17	91,444.19	-	599.64
STATKRAFT	CARHUAMAYO 138	REGULADO	BILATERAL	CB00136SKP	ELECTRO CENTRO	467.59	6,923.29	-	4.36
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00137SKP	ELECTRO NOR OESTE	6,733.02	122,424.91	-	711.97
STATKRAFT	HUANUCO 138	REGULADO	BILATERAL	CB00138SKP	ELECTRO CENTRO	74.91	1,150.15	-	0.20
STATKRAFT	LA NIÑA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00139SKP	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	TALARA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00140SKP	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB00141SKP	ELECTRO NOR OESTE	755.11	14,630.17	-	84.64
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00142SKP	ELECTRO NORTE	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	CARHUAUQUERO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00143SKP	ELECTRO NORTE	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	CHICLAYO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00144SKP	ELECTRO NORTE	1,264.96	20,430.67	-	131.99
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145SKP	TEVA PERU S.A.	569.56	9,942.31	-	127.15
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00146SKP	TEC SUP	226.58	4,656.40	-	66.25
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00147SKP	EUROGROUP S.A.C.	194.02	3,254.22	-	40.19
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148SKP	FROZEN PRODUCTS CORPORATI	69.01	1,214.53	-	22.98
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00150SKP	TDM GEOSINTETICOS S.A.	589.24	10,280.42	-	120.27
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00151SKP	COMPANIA MINERA ARGENTUN	6,298.31	92,598.04	-	37.56
STATKRAFT	CARIPAI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00152SKP	COMPANIA MINERA SAN IGNAC	0.05	0.67	-	-
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00153SKP	TELEATENTO DEL PERU S.A.C.	675.09	13,061.45	-	179.91
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00154SKP	TDM ASFALTOS SOCIEDAD ANO	85.59	1,499.93	-	20.55
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00155SKP	CONSTRUCCIONES A MAGGIOLI	94.85	1,992.62	-	36.34
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00156SKP	UNIQUE S.A.	647.43	11,614.06	-	172.31
STATKRAFT	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100SKP	COELVISAC	327.99	5,324.85	26.20	-
STATKRAFT	YAUPI 138	REGULADO	LICITACION	CL00101SKP	ELECTRO CENTRO	344.29	6,110.32	3.09	-
STATKRAFT	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00102SKP	ELECTRO CENTRO	83.58	1,447.09	1.21	-
STATKRAFT	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00103SKP	ELECTRO CENTRO	276.96	5,016.96	5.39	-
STATKRAFT	POMACOCCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00104SKP	ELECTRO CENTRO	20.86	323.82	0.08	-
STATKRAFT	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00105SKP	ELECTRO CENTRO	346.77	5,824.70	3.86	-
STATKRAFT	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00106SKP	ELECTRO CENTRO	7.69	117.85	0.02	-
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00107SKP	ELECTRO CENTRO	151.67	2,438.83	0.79	-
STATKRAFT	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00108SKP	ELECTRO CENTRO	1,871.20	32,593.63	-	-
STATKRAFT	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00109SKP	ELECTRO CENTRO	790.99	13,377.70	8.14	-
STATKRAFT	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00110SKP	ELECTRO CENTRO	1,158.82	20,754.31	-	-
STATKRAFT	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00111SKP	ELECTRO CENTRO	171.06	2,866.20	1.14	-
STATKRAFT	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00112SKP	ELECTRO CENTRO	110.41	1,785.13	0.86	-
STATKRAFT	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00113SKP	ELECTRO CENTRO	181.91	3,205.44	-	-
STATKRAFT	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00114SKP	ELECTRO CENTRO	64.00	1,180.28	1.37	-
STATKRAFT	YAUPI 138	REGULADO	LICITACION	CL00115SKP	ELECTRO CENTRO	298.97	5,305.93	2.69	-
STATKRAFT	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00116SKP	ELECTRO CENTRO	72.57	1,256.58	1.05	-
STATKRAFT	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00117SKP	ELECTRO CENTRO	6.68	102.33	0.02	-
STATKRAFT	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00118SKP	ELECTRO CENTRO	240.50	4,356.49	4.68	-
STATKRAFT	POMACOCCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00119SKP	ELECTRO CENTRO	18.12	281.19	0.07	-
STATKRAFT	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00120SKP	ELECTRO CENTRO	301.12	5,057.89	3.35	-
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00121SKP	ELECTRO CENTRO	131.70	2,117.77	0.68	-
STATKRAFT	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00122SKP	ELECTRO CENTRO	1,624.86	28,302.77	-	-
STATKRAFT	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00123SKP	ELECTRO CENTRO	686.86	11,616.56	7.07	-
STATKRAFT	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00124SKP	ELECTRO CENTRO	1,006.27	18,022.06	-	-
STATKRAFT	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00125SKP	ELECTRO CENTRO	148.54	2,488.87	0.99	-
STATKRAFT	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00126SKP	ELECTRO CENTRO	95.88	1,550.12	0.75	-
STATKRAFT	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00127SKP	ELECTRO CENTRO	157.96	2,783.45	-	-
STATKRAFT	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00128SKP	ELECTRO CENTRO	55.57	1,024.90	1.19	-
STATKRAFT	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00129SKP	ELECTRO NOR OESTE	1,707.75	32,486.33	170.02	-
STATKRAFT	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00130SKP	ELECTRO NOR OESTE	201.06	3,953.54	19.92	-
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00131SKP	ELECTRO NOR OESTE	4,113.81	84,666.93	446.42	-
STATKRAFT	LA NIÑA 220	REGULADO	LICITACION	CL00132SKP	ELECTRO NOR OESTE	27.62	487.08	2.38	-
STATKRAFT	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00133SKP	ELECTRO NOR OESTE	588.12	11,187.82	58.55	-
STATKRAFT	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00134SKP	ELECTRO NOR OESTE	583.81	11,479.97	57.85	-
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00135SKP	ELECTRO NOR OESTE	1,420.99	29,246.64	154.21	-
STATKRAFT	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00136SKP	ELECTRO NORTE	6,373.23	120,047.66	644.15	-
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00137SKP	ELECTRO NORTE	139.55	2,602.48	7.48	-
STATKRAFT	CARHUAUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00138SKP	ELECTRO NORTE	235.29	4,416.46	13.87	-
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00139SKP	ELECTRO NORTE	69.96	1,135.66	3.16	-
STATKRAFT	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00140SKP	ELECTRO NORTE	2,781.13	52,385.90	281.09	-
STATKRAFT	CARHUAUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00141SKP	ELECTRO NORTE	102.67	1,927.24	6.05	-
STATKRAFT	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00142SKP	ELECTRO PUNO	23.32	391.88	0.09	-
STATKRAFT	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00143SKP	ELECTRO PUNO	746.43	14,150.86	3.71	-
STATKRAFT	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00144SKP	ELECTRO PUNO	870.58	17,123.42	4.47	-
STATKRAFT	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00145SKP	ELECTRO PUNO	426.12	8,314.84	1.74	-
STATKRAFT	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00146SKP	ELECTRO PUNO	70.40	1,343.90	0.16	-
STATKRAFT	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00147SKP	ELECTRO SUR	0.09	1.70	0.00	-
STATKRAFT	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00148SKP	ELECTRO SUR	42.15	760.31	0.09	-
STATKRAFT	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00149SKP	ELECTRO SUR	376.02	6,921.71	2.99	-
STATKRAFT	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00150SKP	ELECTRO SUR	2,130.09	38,870.59	18.88	-
STATKRAFT	ILO EL P 138	REGULADO	LICITACION	CL00151SKP	ELECTRO SUR	516.46	9,323.74	4.02	-
STATKRAFT	ARICOTA 66	REGULADO	LICITACION	CL00152SKP	ELECTRO SUR	77.73	1,371.41	0.44	-
STATKRAFT	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00153SKP	ELECTRO SUR ESTE	205.35	3,802.75	0.25	-
STATKRAFT	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00154SKP	ELECTRO SUR ESTE	476.63	8,362.37	2.19	-
STATKRAFT	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00155SKP	ELECTRO SUR ESTE	550.98	10,144.84	-	-
STATKRAFT	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00156SKP	ELECTRO SUR ESTE	325.09	6,113.52	-	-
STATKRAFT	DOLORES PATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00157SKP	ELECTRO SUR ESTE	648.82	11,967.41	-	-
STATKRAFT	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00158SKP	ELECTRO SUR ESTE	24.20	630.09	-	-
STATKRAFT	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00159SKP	ELECTRO SUR ESTE	242.90	4,356.96	-	-
STATKRAFT	PARAMONGA EXISTENTE 1	REGULADO	BILATERAL	CL00160SKP	ESEMPAT	147.92	2,498.31	13.05	-
STATKRAFT	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00161SKP	HIDRANDINA	5,957.84	110,733.50	629.95	-
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00162SKP	HIDRANDINA	121.21	2,109.23	10.26	-
STATKRAFT	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00163SKP	HIDRANDINA	1,058.69	18,559.80	70.62	-
STATKRAFT	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00164SKP	HIDRANDINA	1,693.19	32,202.93	165.53	-
STATKRAFT	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00165SKP	HIDRANDINA	165.49	3,155.92	20.09	-
STATKRAFT	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00166SKP	HIDRANDINA	5.02	100.54	0.88	-
STATKRAFT	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00167SKP	HIDRANDINA	2,609.76	41,579.10	196.28	-
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00168SKP	HIDRANDINA	342.76	6,367.98	18.93	-
STATKRAFT	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00169SKP	HIDRANDINA	3,800.98	70,645.66	401.90	-
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00170SKP	HIDRANDINA	77.35	1,345.64	6.55	-
STATKRAFT	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00171SKP	HIDRANDINA	675.42	11,840.77	45.06	-
STATKRAFT	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00172SKP	HIDRANDINA	1,080.22	20,544.79	105.60	-
STATKRAFT	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00173SKP	HIDRANDINA	105.58	2,013.41	12.82	-
STATKRAFT	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00174SKP	HIDRANDINA	1,664.98	26,526.60	125.22	-
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00175SKP	HIDRANDINA	218.68	4,062.64	12.08	-
STATKRAFT	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00176SKP	HIDRANDINA	3.20	64.14	0.56	-
STATKRAFT	PARAMONGA EXISTENTE 1	LIBRE	BILATERAL	CL00177SKP	HUANCHAY	35.45	592.39	2.33	-
STATKRAFT	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00178SKP	SEAL	2,278.73	44,206.45	6.46	-
STATKRAFT	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00179SKP	SEAL	0.61	10.05	0.00	-
STATKRAFT	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00180SKP	SEAL	925.50	16,860.14	2.49	-
STATKRAFT	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00181SKP	SEAL	264.28	4,863.67	0.67	-
STATKRAFT	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00182SKP	SEAL	241.33	4,032.79	7.45	-
STATKRAFT	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00183SKP	SEAL	2,102.40	38,721.40	5.17	-
STATKRAFT	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00184SKP	SEAL	107.03	1,963.33	0.16	-
STATKRAFT	CARIPAI 138	REGULADO	LICITACION	CL00185SKP	ELECTRO CENTRO	36.31	712.51	0.25	-
STATKRAFT	CARIPAI 138	REGULADO	LICITACION	CL00186SKP	ELECTRO CENTRO	61.82	820.54	0.29	-
TACNA SOLAR SAC.	LOS HERODES 66			EGD0002TSS	CS TACNA SOLAR	4,008.29	82,317.76	-	-
TERMOCHILCA	OLLEROS 500			EGD0023TCH	CT OLLEROS	122,188.93	1,904,473.09	-	-
TERMOCHILCA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00002TCH	EXSA	294.62	5,349.10	-	112.80
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00004TCH	CONTICOPLAS SAC	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	PARAMONGA EXISTENTE 1	LIBRE	BILATERAL	CB00005TCH	AGRO INDUSTRIAL PARAMONG	3,466.86	56,868.53	-	360.83
TERMOCHILCA	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00006TCH	CATALINA HUANCIA SOCIEDA M	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	MACHUPICCHU 138	LIBRE	BILATERAL	CB00007TCH	CATALINA HUANCIA SOCIEDA M	5,019.30	73,717.99	-	-
TERMOCHILCA	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00008TCH	CIA MINERA RAURA S A	4,555.27	66,631.13	-	44.10
TERMOCHILCA	LOS HERODES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00009TCH	LADRILLERA MAXX	393.34	6,940.74	-	3.82
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00010TCH	INVERSIONES SAN BORJA	1,720.42	34,547.12	-	419.62
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00013TCH	MEDIFARMA S A	2,051.32	36,717.59	-	492.23
TERMOCHILCA	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00014TCH	PRODUCTO DE ACERO CASSADO				

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN \$/.	Rentas de Congestión de Licitación \$/.	Rentas de Congestión Bilateral \$/.
TERMOCHILCA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00062TCH	MIXERCON S.A.	1,654.26	27,593.88	-	470.79
TERMOCHILCA	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00001TCH	EDELNOR	2,043.63	36,834.41	361.60	-
TERMOCHILCA	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL00002TCH	ELECTRO SUR	51.30	905.05	0.29	-
TERMOCHILCA	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00003TCH	ELECTRO PUNO	78.23	1,493.27	0.18	-
TERMOCHILCA	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00004TCH	ELECTRO PUNO	473.48	9,239.05	1.93	-
TERMOCHILCA	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00005TCH	ELECTRO SUR ESTE	173.33	3,109.04	-	-
TERMOCHILCA	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00006TCH	SEAL	78.21	1,434.68	0.12	-
TERMOCHILCA	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008TCH	EDELNOR	6,678.08	122,268.87	1,301.64	-
TERMOCHILCA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00009TCH	EDELNOR	10,371.86	195,085.96	1,845.81	-
TERMOCHILCA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00010TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00011TCH	SEAL	1,536.66	28,302.09	3.78	-
TERMOCHILCA	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00012TCH	ELECTRO SUR ESTE	17.27	449.62	-	-
TERMOCHILCA	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00013TCH	ELECTRO SUR ESTE	462.98	8,539.69	-	-
TERMOCHILCA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00014TCH	EDELNOR	695.21	12,464.26	77.67	-
TERMOCHILCA	LO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00015TCH	ELECTRO SUR	340.63	6,153.09	2.65	-
TERMOCHILCA	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00016TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00017TCH	ELECTRO PUNO	967.34	19,026.72	4.97	-
TERMOCHILCA	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00018TCH	ELECTRO SUR	1,405.73	25,652.17	12.46	-
TERMOCHILCA	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00019TCH	ELECTRO SUR ESTE	231.98	4,362.48	-	-
TERMOCHILCA	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00020TCH	SEAL	176.84	2,954.96	5.46	-
TERMOCHILCA	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00021TCH	SEAL	193.25	3,556.40	0.49	-
TERMOCHILCA	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00022TCH	ELECTRO SUR	248.15	4,567.90	1.97	-
TERMOCHILCA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00025TCH	EDELNOR	461.09	7,906.14	38.51	-
TERMOCHILCA	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00026TCH	ELECTRO PUNO	829.39	15,723.75	4.13	-
TERMOCHILCA	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00027TCH	ELECTRO SUR ESTE	393.17	7,239.14	-	-
TERMOCHILCA	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00028TCH	SEAL	676.93	12,331.57	1.82	-
TERMOCHILCA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00029TCH	ELECTRO PUNO	25.91	435.44	0.10	-
TERMOCHILCA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00030TCH	ELECTRO SUR ESTE	340.11	5,967.21	1.56	-
TERMOCHILCA	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00031TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033TCH	EDELNOR	5,698.05	107,303.02	1,275.73	-
TERMOCHILCA	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00034TCH	SEAL	0.45	7.34	0.00	-
TERMOCHILCA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00035TCH	ELECTRO SUR	27.82	501.76	0.06	-
TERMOCHILCA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00036TCH	SEAL	1,666.62	32,328.72	4.73	-
TERMOCHILCA	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00037TCH	ELECTRO SUR ESTE	146.54	2,713.56	0.18	-
TERMOCHILCA	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00038TCH	ELECTRO SUR	0.06	1.12	0.00	-
TERMOCHILCA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00039TCH	EDELNOR	3,456.84	63,161.00	633.54	-
TERMOCHILCA	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00040TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140TCH	LUZ DEL SUR	733.44	13,075.12	114.51	-
TERMOCHILCA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141TCH	EDELNOR	891.22	16,188.87	131.40	-
TERMOCHILCA	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL00142TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOSELVA	AGUAYTIA 220	LIBRE	BILATERAL	EG00002TER	C.T. AGUAYTIA	2,854.36	45,560.73	-	-
TERMOSELVA	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00028TER	SOCIEDAD MINERA AUSTRIA DL	2,152.89	31,646.31	-	10.61
TERMOSELVA	TINGO MARIA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00044TER	ETESSELVA	8.42	133.17	-	0.14
TERMOSELVA	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001TER	HIDRANDINA	2.33	46.57	0.41	-
TERMOSELVA	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00003TER	ELECTRO CENTRO	40.33	743.74	0.86	-
TERMOSELVA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00004TER	HIDRANDINA	158.77	2,949.69	8.77	-
TERMOSELVA	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00005TER	ELECTRO CENTRO	114.63	2,019.88	-	-
TERMOSELVA	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00007TER	EDELNOR	684.99	12,541.38	133.51	-
TERMOSELVA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00008TER	ELECTRO CENTRO	69.58	1,124.88	0.54	-
TERMOSELVA	CARHUAGUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00010TER	ELECTRO NORTE	149.02	2,797.19	8.79	-
TERMOSELVA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00011TER	EDELNOR	1,063.86	20,010.39	189.33	-
TERMOSELVA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00014TER	ELECTRO NORTE	4,036.52	76,032.87	407.98	-
TERMOSELVA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00015TER	LUZ DEL SUR	3,637.08	65,462.99	954.98	-
TERMOSELVA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00016TER	HIDRANDINA	1,208.86	19,259.67	90.92	-
TERMOSELVA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00017TER	ELECTRO CENTRO	107.79	1,806.11	0.72	-
TERMOSELVA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00018TER	HIDRANDINA	76.65	1,461.84	9.31	-
TERMOSELVA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00019TER	HIDRANDINA	784.29	14,916.57	76.67	-
TERMOSELVA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00020TER	EDELNOR	71.31	1,278.49	7.97	-
TERMOSELVA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00021TER	HIDRANDINA	490.39	8,597.00	32.71	-
TERMOSELVA	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00022TER	ELECTRO CENTRO	730.22	13,078.12	-	-
TERMOSELVA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00024TER	ELECTRO CENTRO	405.03	6,875.20	4.20	-
TERMOSELVA	HUAYACACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00025TER	ELECTRO CENTRO	1,179.12	20,538.55	-	-
TERMOSELVA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00026TER	COELVISAC	229.38	3,620.50	19.11	-
TERMOSELVA	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00027TER	LUZ DEL SUR	6,694.28	126,089.96	1,674.13	-
TERMOSELVA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00029TER	ELECTRO CENTRO	95.57	1,536.81	0.49	-
TERMOSELVA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00030TER	ELECTRO CENTRO	218.51	3,670.37	2.43	-
TERMOSELVA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032TER	EDELNOR	47.30	810.95	3.95	-
TERMOSELVA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033TER	HIDRANDINA	56.16	977.01	4.75	-
TERMOSELVA	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00036TER	ELECTRO NOR OESTE	1,474.10	29,550.79	157.34	-
TERMOSELVA	POMACocha 220	REGULADO	LICITACION	CL00037TER	ELECTRO CENTRO	13.15	204.05	0.05	-
TERMOSELVA	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00039TER	LUZ DEL SUR	15,812.26	298,887.12	4,952.86	-
TERMOSELVA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00040TER	LUZ DEL SUR	6,064.47	112,143.29	1,356.67	-
TERMOSELVA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00041TER	EDELNOR	584.46	11,006.30	130.85	-
TERMOSELVA	Talara 220	REGULADO	LICITACION	CL00042TER	ELECTRO NOR OESTE	201.54	3,823.86	20.11	-
TERMOSELVA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00043TER	ELECTRO CENTRO	174.52	3,161.38	3.40	-
TERMOSELVA	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL00045TER	ELECTRO ORIENTE	1,544.63	27,194.24	30.32	-
TERMOSELVA	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00047TER	HIDRANDINA	2,759.70	51,292.37	291.80	-
TERMOSELVA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00048TER	EDELNOR	354.58	6,478.56	64.98	-
TERMOSELVA	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00049TER	EDELNOR	209.62	3,778.19	37.09	-
TERMOSELVA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00050TER	ELECTRO NOR OESTE	583.83	10,894.16	57.00	-
TERMOSELVA	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139TER	LUZ DEL SUR	6.49	105.52	0.47	-
TERMOSELVA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140TER	ELECTRO NORTE	88.39	1,648.30	4.74	-
TERMOSELVA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141TER	ELECTRO CENTRO	52.67	911.87	0.76	-
TERMOSELVA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00142TER	ELECTRO CENTRO	4.84	74.26	0.01	-
TERMOSELVA	YALUP138	REGULADO	LICITACION	CL00144TER	ELECTRO CENTRO	216.95	3,850.36	1.95	-
TERMOSELVA	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00145TER	LUZ DEL SUR	629.42	11,220.66	98.27	-
TERMOSELVA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00146TER	EDELNOR	91.41	1,660.53	13.48	-
TERMOSELVA	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00147TER	ELECTRO DUNAS	62.22	1,036.18	-	-
TERMOSELVA	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL00148TER	LUZ DEL SUR	1,215.68	22,870.73	291.38	-
TERMOSELVA	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00149TER	LUZ DEL SUR	342.71	6,366.96	80.01	-
TERMOSELVA	CARIPA138	REGULADO	LICITACION	CL00150TER	ELECTRO CENTRO	26.35	517.05	0.18	-



CUADRO N° 05
COES/D/DO/STR-INF-049-2018
CONSUMOS EN EL MCP NO CUBIERTO
2018.Abril

CLIENTE	MINERA QUIRUUVILCA	COELVISAC	EMP. MUNICIPAL PARAMONGA
BARRA DE TRANSFERENCIA	TRUJILLO 220	HUACHO 220	PARAMONGA EXISTENTE 138
ENTREGA/RETIRO	UL00008RND	UR00001RND	UR00004RND
ENERGÍA (MW.h)	324.28	18.62	1,195.60
VALORIZACIÓN* S/.	5,458.28	233.37	20,317.72

EMPRESAS	VALORIZACIÓN S/.	VALORIZACIÓN S/.	VALORIZACIÓN S/.
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-	-
AGROAURORA S.A.C.	126.19	5.40	469.74
CELEPSA	-	-	-
CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	-	-	-
CHINANGO S.A.C.	81.89	3.50	304.82
EGASA	195.99	8.38	729.54
EGEMSA	-	-	-
EGESUR	75.21	3.22	279.94
ELECTRICA SANTA ROSA	6.47	0.28	24.07
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	1.60	0.07	5.95
ELECTROPERU	-	-	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	2.24	0.10	8.35
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	-	-	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA	-	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	372.09	15.91	1,385.07
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	0.00	0.00	0.02
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	-	-	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	-	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	-	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	-	-	-
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	-	-	-
ENERGÍA EÓLICA S.A.	-	-	-
ENGIE	-	-	-
FENIX POWER PERÚ	1,407.12	60.16	5,237.83
GENERADORA ENERGÍA DEL PERÚ	-	-	-
GTS MAJES S.A.C	101.71	4.35	378.60
GTS REPARTICION S.A.C.	6.02	0.26	22.40
HIDROCAÑETE S.A.	3.18	0.14	11.83
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	59.56	2.55	221.70
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	-	-	-
HUAURA POWER GROUP S.A.	-	-	-
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍAS DEL PERU	-	-	-
INLAND ENERGY SAC	187.67	8.02	698.57
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-
MAJA ENERGIA S.A.C.	-	-	-
MINERA CERRO VERDE	-	-	-
MOQUEGUA FV S.A.C.	-	-	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	893.77	38.21	3,326.95
PANAMERICANA SOLAR SAC.	-	-	-
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	-	-	-
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	64.58	2.76	240.40
PETRAMAS	17.79	0.76	66.22
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-	-	-
SAMAY I S.A.	-	-	-
SAN GABAN	486.92	20.82	1,812.51
SDF ENERGIA	98.33	4.20	366.02
SHOUGESA	-	-	-
SINERSA	-	-	-
STATKRAFT	-	-	-
TACNA SOLAR SAC.	-	-	-
TERMOCHILCA	1,269.94	54.30	4,727.18
TERMOSELVA	-	-	-

* Valorizado al Costo Marginal



CUADRO N° 03
COES/D/DO/STR-INF-050-2016-R4
DETERMINACIÓN DE SALDOS DE TRANSFERENCIAS
2016.Mayo
Importes Expresados en Soles (S/)

EMPRESA	SALDO DE TRANSFERENCIAS		ASIGNACIÓN DE SALDO RESULTANTE	SALDOS POR COMPENSACIONES						Saldo Meses Anteriores (7)	SALDO ACTUAL DE TRANSFERENCIA	SALDO ANTERIOR	SALDO
	VALORIZACIÓN DE ENTREGAS Y RETIROS	RETIRO SIN CONTRATO		Compensación de CbCef, CcAdic y CMarr (1)	Compensación de la operación por Seguridad (2)	Compensación Regulación de Frecuencia (3)	Intercambios Internacionales (4)	Liquidación CVOA CMG (5)	Por Inflexibilidad Operativas (6)				
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	510 073.40	-1.06	-5 396.94	-0.01	0.00	-1 682.67	0.00	0.00	-0.02	99.76	503 092.47	503 440.43	-347.96
AGROAURORA S.A.C.	-249 609.73	-667.38	0.00	-1 283.55	0.00	0.00	0.00	-9 634.80	-5 240.21	-64.39	-266 500.06	-266 500.06	0.00
AGUAS Y ENERGIA PERU	-123 393.32	0.00	-6 105.14	-3 034.02	0.00	-8 891.49	0.00	-33 384.24	-12 386.67	-246.42	-187 441.31	-187 819.42	378.11
CELEPSA	-797 911.15	0.00	-113 264.63	-48 005.08	0.00	-38 273.82	0.00	-558 317.97	-195 985.48	70 939.34	-1 680 818.80	-1 683 590.85	2 772.05
CHINANGO S.A.C.	579 616.47	-723.65	-85 015.92	-19 803.11	0.00	-77 339.85	0.00	-342 683.38	-80 848.16	-29 934.27	-56 731.89	-66 770.08	10 038.19
EDEGEL	-11 348 184.50	0.00	-753 120.64	-208 881.30	0.00	737 656.16	0.00	1 529 835.86	-182 693.11	-8 207.97	-10 233 595.50	-10 226 907.14	-6 688.36
EEPSA	-303 821.56	-913.37	-52 723.02	31 370.51	0.00	-45 476.14	0.00	2 678 611.47	535 908.56	-15 788.47	2 827 167.99	2 826 420.33	747.65
EGASA	3 166 087.41	0.00	-141 090.28	-24 483.39	0.00	171 864.36	0.00	3 099 568.07	68 095.84	-71 826.62	3 099 568.07	3 104 717.33	-5 149.25
EGEMSA	5 032 201.07	-1 840.33	-55 779.65	-16 212.58	0.00	-44 786.85	0.00	-188 283.47	-66 189.48	3 859.75	4 662 968.46	4 664 591.46	-1 622.99
EGENOR	2 548 792.14	-410.59	-186 217.89	-53 056.20	0.00	26 877.85	0.00	-813 897.26	-216 607.19	-83 632.03	1 221 848.83	1 217 733.47	4 115.36
EGESUR	-178 671.19	-114.53	-29 332.89	-6 054.29	0.00	-9 012.16	0.00	-104 650.45	-26 234.66	-11 012.94	-365 083.12	-365 676.72	593.60
ELECTRICA SANTA ROSA	17 435.68	0.00	-111.81	0.00	0.00	-20.64	0.00	0.00	0.00	-3.09	17 300.15	17 308.66	-8.51
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	126 425.87	0.00	-1 140.90	0.00	0.00	-151.66	0.00	0.00	0.00	80.99	125 214.30	125 276.88	-62.58
ELECTROPERU	-3 007 117.91	0.00	-462 355.29	-192 740.41	0.00	-432 092.80	0.00	-2 472 939.85	-786 881.75	-128 510.70	-7 482 638.71	-7 495 286.41	12 647.71
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	113 490.46	-25.77	-1 488.81	-0.13	0.00	-142.95	0.00	0.00	0.00	-0.55	111 871.86	111 930.84	-58.99
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	117 631.00	0.00	-2 163.50	0.00	0.00	-142.54	0.00	0.00	0.00	76.22	115 401.20	115 460.01	-58.82
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	586 426.26	-54.59	-6 850.91	-675.68	0.00	-3 075.01	0.00	-9 497.72	-2 758.54	-1 198.08	562 315.73	561 982.39	333.34
EMPRESA DE GENERACION HUALAGA	193 416.74	-5 266.25	-3 207.07	-27.53	0.00	-329.25	0.00	0.00	0.00	-155.25	184 319.00	184 454.86	-135.86
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	-1 335 486.25	-214.26	-50 048.65	-17 842.13	0.00	-9 824.31	0.00	-232 476.62	-72 842.26	976.51	-1 719 757.99	-1 719 337.15	1 579.16
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	605 248.35	0.00	-1 797.99	0.00	0.00	-14 520.83	0.00	3 154.16	0.00	0.00	591 083.69	591 083.69	426.51
ENERGIA EOLICA S.A.	2 993 840.30	0.00	0.00	0.00	0.00	-3 381.89	0.00	0.00	0.00	-88.69	2 990 369.71	2 991 765.21	-1 395.50
ENGIE	-7 132 603.28	0.00	-732 317.91	736 358.49	0.00	-367 736.69	0.00	3 759 101.70	1 023 367.99	899 281.12	-1 814 548.67	-1 831 567.15	17 018.48
FENIX POWER PERU	4 451 809.84	-4 975.49	-286 585.11	-87 142.33	0.00	-89 604.86	0.00	-1 383 839.03	-355 767.16	-217 258.01	2 026 637.86	2 052 534.50	-25 896.64
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	308 283.70	0.00	-1 145.32	0.00	0.00	-239.99	0.00	0.00	0.00	38.34	306 826.73	306 977.02	-140.29
IGTS MAJES S.A.C	267 271.90	0.00	0.00	0.00	0.00	-291.66	0.00	0.00	0.00	1.59	266 981.82	267 102.17	-120.35
IGTS REPARTICION S.A.C.	262 809.52	0.00	0.00	0.00	0.00	-284.64	0.00	0.00	0.00	1.62	262 526.51	262 643.96	-117.45
HIIDROCAÑETE S.A.	122 702.88	-3.48	-1 336.80	-0.02	0.00	-144.88	0.00	0.00	0.00	-0.07	121 251.44	121 311.22	-59.78
HIIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	195 691.33	-0.61	-10 063.08	-3 906.74	0.00	-1 105.66	0.00	-45 739.87	-15 949.64	-2 739.92	116 185.82	116 642.06	-456.24
HIIDROELECTRICA SANTA CRUZ	662 200.90	0.00	-3 603.05	-35.92	0.00	-4 639.44	0.00	-463.28	-146.65	-217.14	653 095.43	652 497.30	598.13
KALPA GENERACION	-105 153.15	-5 869.86	-535 490.71	-174 244.60	0.00	634 880.22	0.00	-2 532 619.83	-713 954.58	-89 860.12	-3 522 312.64	-3 524 863.89	2 551.24
LUZ DEL SUR	1 601 153.18	-1 207.87	-31 234.85	-10 751.11	0.00	-23 850.50	0.00	-155 047.82	-43 892.47	-95 054.55	1 240 114.00	1 240 740.70	-626.70
MAJIA ENERGIA S.A.C.	136 112.93	0.00	-429.21	0.00	0.00	-162.87	0.00	0.00	0.00	-21.24	135 499.61	135 566.81	-67.21
MINERA CERRO VERDE	-21 401.27	0.00	-71 224.35	0.00	0.00	0.00	0.00	1 538 612.72	0.00	3 123.79	1 449 110.89	1 449 110.89	0.00
MOQUEGUA FV S.A.C.	287 628.84	0.00	0.00	0.00	0.00	-308.92	0.00	0.00	0.00	6.27	287 326.18	287 453.66	-127.47
PANAMERICANA SOLAR SAC.	301 311.00	-0.39	0.00	0.00	0.00	-321.96	0.00	0.00	0.00	-0.01	300 995.85	301 128.70	-132.85
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	1 227 313.83	0.00	0.00	0.00	0.00	-1 420.31	0.00	0.00	0.00	9.03	1 225 902.54	1 226 488.61	-586.07
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	3 391 439.90	0.00	0.00	0.00	0.00	-3 915.99	0.00	0.00	0.00	664.42	3 388 188.32	3 389 804.21	-1 615.88
PETRAMAS	107 297.04	-23.28	-2 315.49	-0.12	0.00	-132.32	0.00	0.00	-0.50	81.82	104 907.16	104 961.76	-54.60
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	68 414.33	0.00	0.00	55 152.94	0.00	0.00	0.00	0.00	429 429.34	0.00	552 996.61	552 996.61	0.00
SAMAY I S.A.	1 932 336.41	0.00	-41 948.62	181 478.33	0.00	-53 219.80	0.00	0.00	591 903.81	118.39	2 610 668.52	2 611 597.31	-928.80
SAN GABAN	2 218 510.65	-943.94	-60 572.83	-9 386.07	0.00	-20 904.16	0.00	-185 134.46	-40 636.89	-4 339.52	1 896 592.77	1 897 461.31	-868.54
SDE PIURA	879 729.64	-736.91	-13 266.77	-3.85	0.00	-12 023.20	0.00	19.19	-15.73	413.08	854 115.46	853 569.30	546.16
SDF ENERGIA	-894 865.46	0.00	-7 810.64	-7 706.57	0.00	-783.17	0.00	-85 918.00	-31 462.82	-3 457.35	-1 032 003.99	-1 031 680.83	-323.16
SHOUGESA	-2 512 660.40	0.00	-28 003.80	-13 255.87	0.00	-0.09	0.00	440 193.31	-53 202.43	1 223.69	-2 165 705.60	-2 165 705.56	-0.04
SINERSA	475 537.27	0.00	-2 809.50	0.00	0.00	-7 059.39	0.00	0.00	0.00	-259.23	465 409.15	467 002.83	-1 593.67
STATKRAFT	44 015.96	-459.64	-219 770.50	-54 640.42	0.00	-42 204.74	0.00	-857 076.83	-223 074.90	-65 289.40	-1 418 500.46	-1 415 918.82	-2 581.64
TACNA SOLAR SAC.	258 553.62	-1.85	0.00	-278.34	0.00	-278.34	0.00	0.00	-0.04	-0.64	258 272.73	258 387.59	-114.85
TERMOCHILCA	90 247.57	0.00	-102 127.78	-28 293.04	0.00	-7 936.88	0.00	-611 311.76	-149 840.62	-70 598.88	-879 861.39	-878 496.48	-1 364.92
TERMOSELVA	-3 646 376.53	0.00	-90 078.32	-22 894.19	0.00	-2 519.67	0.00	504 678.02	628 019.54	-84 465.58	-2 713 636.74	-2 712 597.03	-1 039.71
RETIRO SIN CONTRATO	-24 455.10	24 455.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SALDO RESULTANTE	-4 199 346.57	0.00	4 199 346.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

NOTAS:

*) Actualización de compensación de RSF por la Decisión COES/D-396-2018 en la cual se declara fundado el segundo extremo del Recurso de Reconsideración presentada por ELECTROPERU a la Decisión adoptada por la Dirección Ejecutiva del COES contenida en la carta COES/D-070-2018.

1. El detalle de los resultados por Compensación de CbCef, CcAdic y CMarr se muestran en el Cuadro N° 9 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-050-2016.
2. El detalle de los resultados por Compensación de la operación por Seguridad se muestran en el Cuadro N° 8 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-050-2016.
3. El detalle de los resultados por Compensación Regulación de Frecuencia se muestran en el Cuadro N° 10.1 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-050-2016.
4. El detalle de los resultados por Intercambios Internacionales se muestran en los Cuadros N° 12.1 y N° 12.2 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-050-2016.
5. El detalle de los resultados por Liquidación CVOA CMG se muestran en el Cuadro N° 11.1.A del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-050-2016.
6. El detalle de los resultados por Inflexibilidad Operativa se muestran en el Cuadro N° 07 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-050-2016.
7. En saldos meses anteriores se consideran las Revisiones especificadas en el numeral 3.20 del Informe COES/D/DO/STR-INF-050-2016.



CUADRO N° 03
COES/D/DO/STR-INF-056-2016-R5
DETERMINACIÓN DE SALDOS DE TRANSFERENCIAS
2016.Junio
Importes Expresados en Soles (S/)

EMPRESA	SALDO DE TRANSFERENCIAS		ASIGNACIÓN DE SALDO RESULTANTE	SALDOS POR COMPENSACIONES						Saldo Meses Anteriores (7)	SALDO ACTUAL DE TRANSFERENCIA	SALDO ANTERIOR	SALDO
	VALORIZACIÓN DE ENTREGAS Y RETIROS	RETIRO SIN CONTRATO		Compensación de CbCef, CcAdic y CMarr (1)	Compensación de la operación por Seguridad (2)	Compensación Regulación de Frecuencia (3)	Intercambios Internacionales (4)	Liquidación CVOA CMG (5)	Por Inflexibilidad Operativas (6)				
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	1 143 863.50	-16.09	-19 033.82	-0.08	0.00	-3 205.35	0.00	-2.02	-0.14	-287.79	1 121 318.21	1 121 251.85	66.36
AGROAURORA S.A.C.	-507 161.60	-10 082.82	0.00	-2 454.65	0.00	0.00	0.00	-17 618.75	-4 463.24	-700.65	-542 481.72	-542 481.72	0.00
AGUAS Y ENERGIA PERU	-20 447.78	0.00	-18 386.72	-2 611.05	0.00	-7 471.29	0.00	-21 983.32	-4 747.61	-361.77	-76 009.54	-76 119.24	109.70
CELEPSA	-7 974 140.96	0.00	-341 116.75	-75 713.06	0.00	-18 653.07	0.00	-529 961.70	-137 667.20	177 159.48	-8 900 093.25	-8 900 717.87	624.62
CHINANGO S.A.C.	-977 504.72	-10 932.86	-256 040.74	-32 298.40	0.00	-40 971.68	0.00	-331 153.74	-58 727.38	-5 541.65	-1 713 171.17	-1 714 558.74	1 387.57
EDEGEL	-7 849 108.72	0.00	-2 240 486.14	-331 773.16	0.00	1 139 263.97	0.00	1 509 321.76	-681 432.09	-86 146.89	-8 540 361.27	-8 544 669.36	4 308.09
EEPSA	1 089 903.95	-13 799.20	-158 784.81	-3 733.66	0.00	-53 860.63	0.00	2 646 075.62	-57 967.59	-4 015.77	3 443 817.90	3 443 466.01	351.89
EGASA	5 783 074.17	0.00	-364 494.57	-40 053.98	0.00	-98 092.79	0.00	171 663.64	214 044.00	-8 963.55	5 657 176.93	5 656 717.58	459.35
EGEMSA	5 309 782.88	-27 803.75	-167 990.37	-20 972.26	0.00	-105 209.68	0.00	-169 749.31	-38 133.35	35 488.17	4 815 412.34	4 814 921.32	491.02
EGENOR	-2 760 133.10	-6 203.26	-560 828.64	-89 498.63	0.00	187 369.27	0.00	-799 773.54	-162 733.16	-11 057.13	-4 202 858.19	-4 204 610.89	1 752.70
EGESUR	449 870.32	-1 730.33	-88 325.24	-10 175.51	0.00	-12 892.55	0.00	-103 795.79	-18 907.09	-1 770.48	212 273.32	212 112.27	161.05
ELECTRICA SANTA ROSA	11 964.81	0.00	-337.18	0.00	0.00	-37.67	0.00	0.00	0.00	-5.95	11 584.01	11 583.17	0.84
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	215 145.89	0.00	-3 435.97	0.00	0.00	-553.65	0.00	0.00	0.00	-60.60	211 095.67	211 083.31	12.36
ELECTROPERU	2 425 991.01	0.00	-1 376 974.26	-277 630.92	0.00	-330 676.37	0.00	-2 527 814.17	-561 539.89	-27 154.10	-2 675 798.71	-2 681 452.56	5 653.85
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	182 760.75	-389.31	-4 489.33	-1.86	0.00	-530.04	0.00	-48.93	-3.38	-105.40	177 192.51	177 180.68	11.83
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	306 441.74	0.00	-6 515.69	0.00	0.00	-843.85	0.00	0.00	0.00	-114.93	298 967.27	298 948.43	18.84
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	545 243.31	-824.81	-20 632.82	-1 076.10	0.00	-2 131.13	0.00	-10 565.68	-1 956.64	-429.86	507 626.27	507 578.69	47.58
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA HUALLAGA	50 517.32	-79 562.80	-9 658.75	-2 076.87	0.00	-1 439.24	0.00	-22 215.28	-3 776.31	-5 548.63	-73 790.56	-73 792.70	32.13
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	-1 614 638.53	-3 237.07	-150 730.39	-31 148.83	0.00	-22 293.00	0.00	-242 381.15	-56 637.15	-2 656.07	-2 123 722.17	-2 123 758.26	36.10
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	679 600.00	0.00	-5 414.98	0.00	0.00	-10 407.45	0.00	0.00	0.00	-95.51	657 682.05	657 299.41	382.65
ENERGIA EOLICA S.A.	5 818 233.70	0.00	0.00	0.00	0.00	-14 249.19	0.00	0.00	0.00	0.00	5 803 984.51	5 803 666.38	318.13
ENGIE	-3 707 745.44	0.00	-2 081 994.44	958 662.88	0.00	-625 993.00	0.00	3 821 302.52	623 354.05	118 862.94	-893 550.48	-872 644.36	-20 906.12
FENIX POWER PERU	-19 089 405.15	-75 169.96	-862 456.88	-142 630.35	0.00	-144 109.22	0.00	-1 376 953.02	-259 341.28	-22 706.05	-21 972 771.91	-21 971 665.72	-1 106.19
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	565 998.55	0.00	-3 449.29	0.00	0.00	-1 404.13	0.00	0.00	0.00	-60.85	561 084.28	561 052.99	31.29
IGTS MAJES S.A.C.	451 078.87	0.00	0.00	-1 060.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	450 018.38	449 994.71	23.68
IGTS REPARTICION S.A.C.	442 129.82	0.00	0.00	0.00	0.00	-1 024.71	0.00	0.00	0.00	0.00	441 095.12	441 072.01	23.10
HIIDROCAÑETE S.A.	266 400.97	-52.52	-4 025.88	-0.25	0.00	-686.57	0.00	-6.60	-0.46	-74.58	261 563.11	261 547.78	15.33
HIIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	180 104.83	-9.17	-30 306.74	-6 670.88	0.00	-18 078.68	0.00	-48 434.01	-12 129.51	-589.52	63 886.33	63 813.27	73.06
HIIDROELECTRICA SANTA CRUZ	789 400.69	0.00	-10 853.13	-179.79	0.00	-4 394.90	0.00	-1 055.07	-326.92	-191.99	772 398.90	772 338.48	160.42
KALPA GENERACION	16 242 369.39	-88 682.19	-1 579 707.81	-279 799.65	0.00	446 456.83	0.00	-2 554 133.94	-530 098.05	-37 364.24	11 619 040.36	11 615 936.83	3 103.53
LUZ DEL SUR	1 142 690.54	-18 248.63	-94 069.42	-17 581.69	0.00	-23 587.83	0.00	-153 599.47	-31 968.35	-3 027.04	800 608.12	800 299.08	309.04
MAJIA ENERGIA S.A.C.	170 823.90	0.00	-1 292.56	0.00	0.00	-460.04	0.00	0.00	0.00	-22.80	169 048.50	169 038.23	10.27
MINERA CERRO VERDE	73 301.46	0.00	0.00	127 537.17	0.00	-313.85	0.00	1 525 303.84	68 545.50	-3 827.79	1 790 546.33	1 790 539.32	7.01
MOQUEGUA FV S.A.C.	449 051.70	0.00	0.00	0.00	0.00	-1 049.30	0.00	0.00	0.00	0.00	448 002.40	447 978.97	23.43
PANAMERICANA SOLAR SAC.	464 561.06	-5.85	0.00	-0.03	0.00	-1 090.93	0.00	-0.73	-0.05	-0.40	463 463.08	463 438.72	24.36
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	1 540 945.91	0.00	0.00	0.00	0.00	-3 921.48	0.00	0.00	0.00	0.00	1 537 024.43	1 536 936.88	87.55
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	4 657 377.62	0.00	0.00	0.00	0.00	-11 775.77	0.00	0.00	0.00	0.00	4 645 601.85	4 645 338.94	262.91
PETRAMAS	305 204.82	-351.64	-6 975.45	-1.68	0.00	-804.25	0.00	-44.19	-3.05	-146.80	296 877.76	296 859.81	17.96
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-46 145.05	0.00	0.00	526.41	0.00	0.00	0.00	0.00	8 224.83	0.00	-37 393.82	-37 393.82	0.00
SAMAY I S.A.	3 524 318.78	0.00	-678 826.43	430 023.96	0.00	-9 707.03	0.00	0.00	1 365 429.51	-4 919.58	4 626 319.20	4 626 123.53	195.67
SAN GABAN	2 812 024.27	-14 261.09	-177 397.62	-18 021.55	0.00	-21 446.60	0.00	-119 654.27	-32 768.15	-4 327.67	2 424 147.33	2 423 687.86	459.47
SDE PIURA	1 574 848.86	-11 133.20	-39 955.24	-53.12	0.00	-14 977.77	0.00	-1 380.15	-96.59	-1 945.72	1 505 307.08	1 505 290.64	16.44
SDF ENERGIA	-2 682 015.36	0.00	0.00	-12 467.11	0.00	0.00	0.00	-85 174.73	-22 668.64	-518.55	-2 802 844.39	-2 802 844.39	0.00
SHOUGESA	-4 236 207.09	0.00	-57 373.87	35 693.48	0.00	-585.03	0.00	424 095.22	25 441.50	-1 680.79	-3 810 616.58	-3 810 629.64	13.06
SINERSA	534 500.17	0.00	-8 461.30	0.00	0.00	-8 239.21	0.00	0.00	0.00	-149.25	517 650.42	517 643.31	7.11
STATKRAFT	-2 750.99	-6 944.23	-661 878.01	-92 149.77	0.00	-54 672.65	0.00	-846 026.00	-167 553.67	-12 914.20	-1 844 889.53	-1 846 113.19	1 223.66
TACNA SOLAR SAC.	391 276.40	-27.99	0.00	-0.13	0.00	-947.11	0.00	-3.52	-0.24	-1.89	390 295.52	390 274.37	21.15
TERMOCHILCA	5 262 047.00	0.00	-307 576.15	-42 724.03	0.00	-76 879.90	0.00	-638 162.83	-107 517.28	-76 791.73	4 012 395.07	4 013 115.76	-720.68
TERMOSELVA	-1 338 021.81	0.00	-271 685.53	-18 944.85	0.00	-22 350.99	0.00	503 929.28	648 125.07	-5 232.44	-504 181.27	-504 678.06	496.79
RETIRO SIN CONTRATO	-369 468.76	369 468.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SALDO RESULTANTE	-12 671 962.89	0.00	12 671 962.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

NOTAS:

*) Actualización de compensación de RSF por la Decisión COES/D-396-2018 en la cual se declara fundado el segundo extremo del Recurso de Reconsideración presentada por ELECTROPERU a la Decisión adoptada por la Dirección Ejecutiva del COES contenida en la carta COES/D-070-2018.

1. El detalle de los resultados por Compensación de CbCef, CcAdic y CMarr se, muestran en el Cuadro N° 9 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-056-2016.
2. El detalle de los resultados por Compensación de la operación por Seguridad se muestran en el Cuadro N° 8 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-056-2016.
3. El detalle de los resultados por Compensación Regulación de Frecuencia se muestran en el Cuadro N° 10.1 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-056-2016.
4. El detalle de los resultados por Intercambios Internacionales se muestran en los Cuadros N° 12.1 y N° 12.2 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-056-2016.
5. El detalle de los resultados por Liquidación CVOA CMG se muestran en el Cuadro N° 11.1.A del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-056-2016.
6. El detalle de los resultados por Inflexibilidad Operativa se muestran en el Cuadro N° 07 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-056-2016.
7. En saldos meses anteriores se consideran las Revisiones especificadas en el numeral 3.20 del Informe COES/D/DO/STR-INF-056-2016.



CUADRO N° 03
COES/D/DO/STR-INF-069-2016-R4
DETERMINACIÓN DE SALDOS DE TRANSFERENCIAS
2016.Julio
Importes Expresados en Soles (S/)

EMPRESA	SALDO DE TRANSFERENCIAS		ASIGNACIÓN DE SALDO RESULTANTE	SALDOS POR COMPENSACIONES						Saldo Meses Anteriores (7)	SALDO ACTUAL DE TRANSFERENCIA	SALDO ANTERIOR	SALDO
	VALORIZACIÓN DE ENTREGAS Y RETIROS	RETIRO SIN CONTRATO		Compensación de Ccbef, CCadic y CMarr (1)	Compensación de la operación por Seguridad (2)	Compensación Regulación de Frecuencia (3)	Intercambios Internacionales (4)	Liquidación CVOA CMG (5)	Por Inflexibilidad Operativas (6)				
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	896 197.78	-7.56	-14 563.39	-0.02	0.00	-3 043.98	0.00	-0.29	-0.06	-1 787.36	876 795.12	876 781.37	13.75
AGROAURORA S.A.C.	-522 796.19	-4 736.74	0.00	-1 647.54	0.00	0.00	0.00	-21 580.07	-4 076.12	1 595.80	-553 240.87	-553 240.87	0.00
AGUAS Y ENERGIA PERU	-4 070.41	0.00	-16 422.29	-768.78	0.00	-5 507.32	0.00	-38 743.68	-1 902.00	405 645.00	338 230.52	338 226.20	4.32
CELEPSA	-5 724 991.13	0.00	-304 671.41	-47 554.10	0.00	-10 784.42	0.00	-516 284.89	-117 651.84	638 939.78	-6 082 998.01	-6 083 078.15	80.15
CERRO DEL AGUILA S.A.	3 625 721.61	0.00	0.00	0.00	0.00	-343 563.36	0.00	0.00	0.00	0.00	3 282 158.25	3 282 073.10	85.15
CHINANGO S.A.C.	-1 627 744.37	-5 136.07	-228 685.09	-19 335.41	0.00	-31 753.57	0.00	-336 784.52	-47 837.02	-22 582.39	-2 319 858.44	-2 319 932.43	73.98
EDEGEL	94 061.94	0.00	-1 999 123.40	-191 601.31	0.00	1 365 352.04	0.00	1 424 984.83	-501 488.33	-213 878.18	-21 692.41	-23 024.32	1 331.92
EEPSA	1 291 639.01	-6 482.63	-141 820.18	31 191.65	0.00	-97 377.22	0.00	2 583 387.72	515 314.52	-12 973.99	4 162 878.87	4 162 758.33	120.55
EGASA	5 492 692.49	0.00	-325 663.60	-23 821.69	0.00	-106 745.52	0.00	173 805.95	66 884.05	-34 594.20	5 242 557.49	5 242 342.42	215.07
EGEMSA	5 654 770.27	-13 061.73	-150 042.05	-16 336.37	0.00	-104 555.92	0.00	-188 989.59	-40 417.20	104 287.97	5 245 655.38	5 245 486.72	168.66
EGENOR	-6 088 788.66	-2 914.19	-500 909.07	-52 518.26	0.00	-41 491.76	0.00	-779 032.25	-129 933.48	-52 455.29	-7 648 042.96	-7 648 217.82	174.86
EGESUR	655 543.91	-812.88	-78 885.44	-6 281.53	0.00	-26 762.91	0.00	-103 409.52	-15 540.91	-8 111.24	415 739.49	415 694.71	44.77
ELECTRICA SANTA ROSA	17 208.21	0.00	-300.71	0.00	0.00	0.00	0.00	-34.48	0.00	-31.71	16 841.32	16 841.06	0.26
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	156 932.92	0.00	-3 068.90	0.00	0.00	0.00	0.00	-335.98	0.00	-323.12	153 204.92	153 202.42	2.50
ELECTROPERU	-885 806.47	0.00	-1 229 856.69	-178 850.37	0.00	-270 052.42	0.00	-2 623 267.48	-481 427.08	-134 670.82	-5 803 931.33	-5 804 974.49	1 043.16
EMPRESA CONCESIONARIA ENERGIA LIMPIA SAC	193 024.73	-182.89	-4 014.86	-0.57	0.00	-449.77	0.00	-7.10	-1.40	-359.82	188 008.33	188 004.99	3.34
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYILLO SAC	367 159.66	0.00	-5 819.67	0.00	0.00	-843.97	0.00	0.00	0.00	-612.73	359 883.29	359 877.02	6.27
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	381 701.30	-387.48	-13 250.53	-657.81	0.00	-1 757.57	0.00	-11 115.47	-1 627.46	-1 816.69	351 088.28	351 078.24	10.05
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	27 332.23	0.00	0.00	0.00	0.00	-124.70	0.00	0.00	0.00	0.00	27 207.53	27 206.61	0.93
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	62 883.94	-37 377.26	-8 626.73	-1 122.28	0.00	-1 149.88	0.00	-13 655.62	-2 776.59	11 821.03	9 996.62	9 988.08	8.55
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	-1 496 263.39	-1 520.72	-134 626.22	-19 360.57	0.00	-45 165.30	0.00	-166 779.52	-47 899.26	-13 902.79	-1 925 517.78	-1 925 594.60	76.83
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	282 220.11	0.00	-4 836.49	0.00	0.00	-6 241.56	0.00	0.00	0.00	2 732.26	273 874.31	273 869.89	4.42
ENERGIA EOLICA S.A.	4 927 635.06	0.00	0.00	0.00	0.00	-10 707.48	0.00	0.00	0.00	0.00	4 916 927.58	4 916 848.00	79.57
ENGIE	-5 795 731.61	0.00	-1 852 580.78	468 264.41	0.00	-666 735.84	0.00	3 438 155.72	854 065.11	-199 944.43	-3 754 507.42	-3 748 503.99	-6 003.42
FENIX POWER PERU	-7 963 997.43	-35 313.57	-769 934.33	-59 605.05	0.00	-93 402.17	0.00	-802 030.24	-147 466.66	-71 681.88	-9 943 431.34	-9 943 723.29	291.95
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	526 635.00	0.00	-3 080.82	0.00	0.00	-1 105.35	0.00	0.00	0.00	-324.37	522 124.46	522 116.24	8.21
GTS MAJES S.A.C	388 647.65	0.00	0.00	0.00	0.00	-825.09	0.00	0.00	0.00	0.00	387 822.55	387 816.42	6.13
GTS REPARTICION S.A.C.	385 245.48	0.00	0.00	0.00	0.00	-811.71	0.00	0.00	0.00	0.00	384 433.76	384 427.73	6.03
HIDROCAÑETE S.A.	220 916.02	-24.67	-3 595.88	-0.08	0.00	-495.67	0.00	-0.96	-0.19	-370.18	216 428.39	216 424.71	3.68
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	27 840.17	-4.31	-27 068.74	-4 045.15	0.00	-15 292.28	0.00	-48 980.17	-10 007.94	-2 901.41	-80 459.83	-80 481.10	21.27
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	671 713.72	0.00	-9 691.32	-290.46	0.00	-3 655.82	0.00	-1 378.09	-718.63	-1 022.05	654 957.35	654 945.33	12.02
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	15 412.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15 412.54	15 412.54	0.00
KALLPA GENERACION	10 791 569.74	-41 661.39	-1 409 628.23	-148 664.56	0.00	551 346.18	0.00	-2 475 348.24	-291 513.09	-137 927.54	6 838 172.86	6 837 029.42	1 143.45
LUZ DEL SUR	1 010 660.95	-8 572.90	-11 243.88	-84 018.79	0.00	-22 990.96	0.00	-161 430.42	-27 818.06	-6 062.13	688 523.83	688 434.93	88.90
MAJIA ENERGIA S.A.C.	121 873.01	0.00	-1 154.62	0.00	0.00	-266.88	0.00	0.00	0.00	-121.55	120 329.95	120 327.97	1.98
MINERA CERRO VERDE	18 585.61	0.00	0.00	43 330.40	0.00	-124.13	0.00	1 476 748.50	73 470.72	0.00	1 612 011.11	1 612 010.18	0.92
MOQUEGUA FV S.A.C.	413 365.36	0.00	0.00	0.00	0.00	-851.97	0.00	0.00	0.00	0.00	412 513.39	412 507.06	6.33
PANAMERICANA SOLAR SAC.	422 711.73	-2.75	0.00	-0.01	0.00	-877.98	0.00	-0.11	-0.02	0.94	421 831.80	421 825.27	6.52
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	1 390 293.17	0.00	0.00	0.00	0.00	-3 250.34	0.00	0.00	0.00	0.00	1 387 042.83	1 387 018.67	24.16
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	4 271 133.40	0.00	0.00	0.00	0.00	-9 841.62	0.00	0.00	0.00	0.00	4 261 291.78	4 261 218.64	73.14
PETRAMAS	155 137.87	-165.19	-5 762.83	-0.51	0.00	-395.39	0.00	-6.41	-1.26	-599.83	148 206.43	148 203.49	2.94
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	-28 331.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-28 331.62	-28 331.62	0.00
SAMAY I S.A.	3 513 222.06	0.00	-478 095.93	347 102.70	0.00	-6 958.61	0.00	0.00	558 649.11	-42 273.10	3 891 646.22	3 891 594.51	51.71
SAN GABAN	982 791.10	-6 699.62	-158 444.35	-8 543.62	0.00	-12 478.01	0.00	-128 969.91	-22 176.54	-14 540.56	630 938.49	630 862.26	76.23
SDE PIURA	1 303 842.33	-5 230.19	-35 686.49	-16.17	0.00	-18 292.11	0.00	-184.50	-40.01	-1 974.28	1 242 418.58	1 242 397.98	20.60
SDF ENERGIA	-601 962.10	0.00	-33 047.02	-7 607.19	0.00	-4 417.01	0.00	-91 217.80	-18 820.66	-208.60	-757 280.38	-757 313.20	32.83
SHOUGESA	-3 538 758.36	0.00	-51 243.51	6 446.03	0.00	-941.29	0.00	422 641.20	39 109.06	-5 566.32	-3 128 313.19	-3 128 319.24	6.05
SINERSA	708 755.29	0.00	-7 557.19	0.00	0.00	-7 360.42	0.00	0.00	0.00	-795.70	693 041.99	693 028.39	13.60
STATKRAFT	-5 858 437.08	-3 262.28	-593 616.20	-62 082.42	0.00	219 536.40	0.00	-908 952.74	-153 595.81	-63 270.51	-7 423 680.63	-7 423 906.83	226.20
TACNA SOLAR SAC.	343 546.88	-13.15	0.00	-0.04	0.00	-748.22	0.00	-0.51	-0.10	4.48	342 789.34	342 783.78	5.56
TERMOCHILCA	4 893 057.84	0.00	-274 714.38	-29 820.22	0.00	-128 543.02	0.00	-581 240.74	-87 582.34	-90 927.99	3 700 229.14	3 699 969.71	259.43
TERMOSELVA	-5 185 500.59	0.00	-242 824.36	-4 559.24	0.00	-27 123.64	0.00	479 666.91	44 827.51	-26 414.49	-4 961 927.92	-4 961 992.46	64.54
RETIRO SIN CONTRATO	-173 570.17	173 570.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SALDO RESULTANTE	-11 206 932.50	0.00	11 206 932.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

NOTAS:

*) Actualización de compensación de RSF por la Decisión COES/D-396-2018 en la cual se declara fundado el segundo extremo del Recurso de Reconsideración presentada por ELECTROPERU a la Decisión adoptada por la Dirección Ejecutiva del COES contenida en la carta COES/D-070-2018.

1. El detalle de los resultados por Compensación de Ccbef, CCadic y CMarr se muestran en el Cuadro N° 9 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-069-2016.
2. El detalle de los resultados por Compensación de la operación por Seguridad se muestran en el Cuadro N° 8 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-069-2016.
3. El detalle de los resultados por Compensación Regulación de Frecuencia se muestran en el Cuadro N° 10.1 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-069-2016.
4. El detalle de los resultados por Intercambios Internacionales se muestran en los Cuadros N° 12.1 y N° 12.2 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-069-2016.
5. El detalle de los resultados por Liquidación CVOA CMG se muestran en el Cuadro N° 11.1.A del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-069-2016.
6. El detalle de los resultados por Inflexibilidad Operativa se muestran en el Cuadro N° 07 del Anexo A del Informe COES/D/DO/STR-INF-069-2016.
7. En saldos meses anteriores se consideran las Revisiones especificadas en el numeral 3.20 del Informe COES/D/DO/STR-INF-069-2016.



CUADRO N° 02
COES/D/DO/STR-INF-042-2018-R1
DETERMINACIÓN DE SALDOS DE TRANSFERENCIAS
2018.Marzo
Importes Expresados en Nuevos Soles (S/.)

EMPRESA	SALDO DE TRANSFERENCIAS		RENTAS DE CONGESTIÓN	INGRESO TARIFARIO DEL MME	SALDOS DE MESES ANTERIORES	SALDO ACTUAL DE TRANSFERENCIA	SALDO ANTERIOR	SALDO NETO DE TRANSFERENCIA
	VALORIZACIÓN DE ENTREGAS Y RETIROS	RETIRO NO DECLARADO						
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	- 30 243.25	30 243.25	-	-	- 0.00	- 0.00	- 0.00	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	- 131 508.01	-	-	- 404.86	- 1 476.35	- 129 626.80	- 128 603.79	- 1 023.01
AGROAURORA S.A.C.	- 138 337.54	- 699.22	- 21.69	-	- 713.73	- 139 728.80	- 139 671.46	- 57.34
CELEPSA	- 629 376.87	-	- 2 253.38	- 9 509.55	- 68 164.30	- 553 956.40	- 420 750.71	- 133 205.69
CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	- 223 012.04	-	-	- 649.54	- 2 273.56	- 220 088.95	- 218 447.66	- 1 641.28
CHINANGO S.A.C.	- 1 150 035.32	- 453.73	- 1 057.32	- 7 087.45	- 24 206.17	- 1 167 757.63	- 1 164 193.32	- 3 564.30
EGASA	- 1 041 123.68	- 1 085.94	- 1 289.89	- 9 848.95	- 36 707.40	- 994 771.28	- 1 000 953.03	- 6 181.74
EGESMA	- 842 855.25	-	- 1 567.53	- 4 702.85	- 76 728.46	- 762 991.47	- 683 547.90	- 79 443.57
EGESUR	- 141 793.62	- 416.70	- 316.38	- 2 445.09	- 56 094.49	- 83 153.72	- 77 004.72	- 6 149.00
ELECTRICA SANTA ROSA	- 22 257.78	- 35.83	- 32.03	- 6.78	- 60.34	- 22 328.71	- 22 343.65	- 14.94
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	- 41 387.20	- 8.85	- 0.00	- 99.35	- 356.77	- 40 922.23	- 40 671.87	- 250.36
ELECTROPERU	- 2 086 322.07	-	- 10 483.45	- 38 386.88	- 270 261.47	- 1 843 964.03	- 2 257 160.19	- 413 196.16
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	- 59 755.30	- 12.43	- 0.00	- 221.77	- 788.94	- 58 732.16	- 58 172.72	- 559.44
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN	- 455 520.19	-	-	- 344.33	- 130 422.05	- 585 597.90	- 584 727.83	- 870.07
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA	- 97 724.88	-	-	-	-	- 97 724.88	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	- 2 151 272.80	- 2 061.70	- 2 639.98	- 17 471.49	- 287 149.27	- 2 421 528.88	- 2 564 014.12	- 142 485.24
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	- 122 083.10	- 0.02	- 622.60	- 4 202.02	- 14 707.38	- 150 969.49	-	- 10 599.11
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	- 247 522.89	-	-	- 139.80	-	- 246 893.78	- 246 540.52	- 353.26
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	- 215 054.84	-	-	- 127.98	-	- 214 478.95	- 214 155.57	- 323.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	- 2 281 736.13	-	- 18 290.64	- 54 744.53	- 226 045.01	- 2 544 235.04	- 2 603 219.41	- 58 984.37
ENEL GENERACION PIURA S.A.	- 358 550.74	-	- 1 016.56	- 6 121.93	- 46 547.38	- 410 203.49	- 435 215.76	- 25 012.27
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	- 1 383 916.60	-	-	-	- 0.00	- 1 383 916.60	- 1 383 916.60	-
ENERGIA EÓLICA S.A.	- 583 374.99	-	-	-	-	- 583 374.99	-	-
ENGIE	- 9 925 114.91	-	- 15 428.74	- 55 643.76	- 1 747 729.18	- 8 217 600.75	- 8 061 883.42	- 155 717.33
FENIX POWER PERU	- 2 207 611.79	- 7 796.60	- 4 154.81	- 23 523.90	- 456 168.05	- 1 724 278.05	- 1 783 001.62	- 58 723.58
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	- 89 294.84	-	-	- 126.13	-	- 88 727.23	- 88 408.51	- 318.72
GTS MAJES S.A.C	- 87 509.27	- 563.55	- 0.14	-	- 575.85	- 86 370.01	- 86 413.20	- 43.19
GTS REPARTICION S.A.C.	- 77 770.52	- 33.35	- 0.01	-	- 34.08	- 77 703.10	- 77 705.66	- 2.56
HIDROCANETE S.A.	- 46 345.31	- 17.61	- 0.00	- 112.67	- 412.34	- 45 802.70	- 45 519.35	- 283.35
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	- 116 719.26	- 330.00	- 141.70	- 844.88	- 10 081.61	- 105 604.46	- 107 142.57	- 1 538.10
HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	- 379 809.23	-	-	- 397.78	- 324 685.23	- 704 096.67	- 703 091.53	- 1 005.14
HUAURA POWER GROUP S.A.	- 171 385.66	-	-	- 522.95	- 1 830.36	- 169 032.35	- 167 710.92	- 1 321.42
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍAS DEL PERU	- 218.61	-	-	-	-	- 218.61	-	-
INLAND ENERGY SAC	- 183 396.34	- 1 039.83	- 1 022.37	- 2 633.42	- 10 279.12	- 170 466.34	- 163 874.54	- 6 591.80
KALLPA GENERACION S.A.	- 2 138 114.66	-	- 19 426.86	- 67 692.96	- 175 699.71	- 2 010 681.06	- 2 196 905.25	- 186 224.19
MAJIA ENERGIA S.A.C.	- 45 796.94	-	-	- 26.03	- 91.09	- 45 679.82	- 45 614.04	- 65.79
MINERA CERRO VERDE	- 496.90	-	-	- 0.00	- 0.18	- 497.08	- 497.10	- 0.01
MOQUEGUA FV S.A.C.	- 97 110.56	-	-	-	-	- 97 110.56	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	- 2 444 410.65	- 4 952.22	- 1 256.54	- 15 460.95	- 60 643.21	- 2 364 610.80	- 2 317 609.15	- 47 001.65
PANAMERICANA SOLAR SAC.	- 104 280.86	-	-	-	-	- 104 280.86	-	-
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	- 292 329.19	-	-	-	-	- 292 329.19	-	-
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	- 945 785.44	- 357.84	- 0.09	-	- 1 950 162.69	- 1 004 735.00	- 1 004 707.58	- 27.42
PETRAMAS	- 81 083.33	- 98.57	- 0.02	- 182.63	- 740.44	- 80 061.72	- 79 607.80	- 453.92
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	- 7 596.87	-	-	-	-	- 7 596.87	-	-
SAMAY I S.A.	- 5 704.54	-	-	- 1 139.44	- 7.15	- 6 851.14	- 10 266.61	- 3 415.47
SAN GABAN	- 861 493.83	- 2 697.95	- 476.70	- 4 940.31	- 114 551.55	- 739 780.73	- 728 566.42	- 11 214.31
SDF ENERGIA	- 134 616.35	- 544.83	- 289.75	- 1 114.32	- 2 404.19	- 135 651.15	- 134 367.36	- 1 283.78
SHOUGESA	- 701 114.34	-	- 1 251.91	- 807.75	- 3 594.12	- 704 264.29	- 706 327.36	- 2 063.07
SINERSA	- 108 708.55	-	-	- 228.86	- 801.07	- 107 678.62	- 107 100.32	- 578.31
STATKRAFT	- 1 513 521.18	-	- 2 752.16	- 18 461.45	- 190 854.90	- 1 688 666.78	- 1 641 439.99	- 47 226.79
TACNA SOLAR SAC.	- 108 862.42	-	-	-	-	- 108 862.42	-	-
TERMOCHILCA	- 420 576.81	- 7 036.49	- 1 955.12	- 9 483.30	- 10 953.25	- 446 094.72	- 471 539.43	- 25 444.71
TERMOSELVA	- 976 520.89	-	- 1 114.31	- 7 528.13	- 442.73	- 983 377.44	- 278 471.30	- 704 906.14
SALDO DE TRANSFERENCIA	- 278 524.10	-	- 88 862.69	- 367 386.79	-	-	-	-
Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

NOTAS

1. Recalculo por actualización de información de las empresas.



CUADRO N° 04

COES/D/DO/STR-INF-042-2018-R1
ENTREGAS Y RETIROS DE ENERGÍA VALORIZADOS
2018.Marzo

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	TRUIJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	UL00008RND	MINERA QUIRUVILCA	354.75	6 330.02	-	0.99
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	HUACHO 220	REGULADO	BILATERAL	UR00001RND	COELVISAC	2.65	65.75	-	-
CONSUMO EN EL MCP NO CUBIERTO	PARAMONGA EXISTENTE 13	REGULADO	BILATERAL	UR00004RND	EMP. MUNICIPAL PARAMONGA	1 291.46	23 847.48	-	6.49
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	PARAMONGA EXISTENTE 13			EG00001AIP	PARAMONGA	7 042.68	131 508.01	-	-
AGROAURORA S.A.C.	PLANTA ETANOL 60			EG00001AGR	C.T. MAPLE ETANOL	-23.20	-491.93	-	-
AGROAURORA S.A.C.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00001AGR	AGROAURORA S.A.C.	7 553.99	137 845.61	-	21.52
CELEPSA	PLATANAL 220			EG000062CLP	CH EL PLATANAL	152 123.14	2 483 584.77	-	-
CELEPSA	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00011CLP	PAN AMERICAN SILVER	118.27	1 861.15	-	0.35
CELEPSA	CONDORCOCHA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00024CLP	UNACEM S.A.A.	7 714.36	118 702.86	-	17.39
CELEPSA	COTARIUSE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00027CLP	MINERA ARES	12 576.19	225 649.43	-	446.61
CELEPSA	JICA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00041CLP	ELECTRO DUNAS	16 291.87	336 419.17	-	356.12
CELEPSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00042CLP	ELECTRO DUNAS	13 653.98	282 698.06	-	274.92
CELEPSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00044CLP	SACOS PISCO	581.33	11 413.91	-	10.69
CELEPSA	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00049CLP	ELECTRO DUNAS	7 579.15	143 545.30	-	184.22
CELEPSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00066CLP	OPP FILM	10 372.59	180 766.35	-	203.23
CELEPSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00067CLP	UNACEM S.A.A.	20 758.18	329 542.51	-	690.97
CELEPSA	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00140CLP	MINERA HORIZONTE	1 611.10	26 713.48	-	0.79
CELEPSA	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	CB00141CLP	PAN AMERICAN SILVER	6 393.62	101 325.20	-	15.36
CELEPSA	ALCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00002CLP	ELECTRO CENTRO	8.66	172.09	0.04	-
CELEPSA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00005CLP	HIDRANDINA	32.37	646.60	0.16	-
CELEPSA	CAMPO ARMIÑO 220	REGULADO	LICITACION	CL00007CLP	ELECTRO CENTRO	23.40	484.61	0.25	-
CELEPSA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00009CLP	ELECTRO CENTRO	15.41	272.36	0.07	-
CELEPSA	CARHUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00014CLP	ELECTRO NORTE	37.09	769.02	0.18	-
CELEPSA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00017CLP	ELECTRO NORTE	950.11	19 553.93	3.35	-
CELEPSA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00023CLP	HIDRANDINA	270.06	5 362.87	0.97	-
CELEPSA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00025CLP	ELECTRO CENTRO	24.69	456.63	0.11	-
CELEPSA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00030CLP	HIDRANDINA	17.88	363.29	0.05	-
CELEPSA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00032CLP	HIDRANDINA	180.19	3 701.82	0.68	-
CELEPSA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00035CLP	HIDRANDINA	111.28	2 104.63	0.47	-
CELEPSA	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00036CLP	ELECTRO CENTRO	151.91	2 984.18	4.54	-
CELEPSA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00038CLP	ELECTRO CENTRO	112.45	2 082.68	0.44	-
CELEPSA	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00039CLP	ELECTRO CENTRO	254.98	5 063.13	6.69	-
CELEPSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00043CLP	COELVISAC	55.24	979.77	1.65	-
CELEPSA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00045CLP	ELECTRO CENTRO	21.49	385.97	1.17	-
CELEPSA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00053CLP	ELECTRO CENTRO	46.62	865.23	0.18	-
CELEPSA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00056CLP	HIDRANDINA	13.49	254.70	0.07	-
CELEPSA	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00058CLP	ELECTRO NOR OESTE	336.82	7 562.54	1.16	-
CELEPSA	POMACUCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00063CLP	ELECTRO CENTRO	3.50	61.11	0.10	-
CELEPSA	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00073CLP	ELECTRO NOR OESTE	46.14	986.99	0.17	-
CELEPSA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00074CLP	ELECTRO CENTRO	38.78	756.98	0.16	-
CELEPSA	TRUIJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00077CLP	HIDRANDINA	626.80	12 700.43	2.21	-
CELEPSA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00089CLP	ELECTRO NOR OESTE	133.89	2 815.02	0.48	-
CELEPSA	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00081CLP	HIDRANDINA	2.14	45.90	0.01	-
CELEPSA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00097CLP	ELECTRO CENTRO	1.07	18.24	0.06	-
CELEPSA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100CLP	ELECTRO CENTRO	11.09	207.04	0.05	-
CELEPSA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101CLP	ELECTRO NORTE	19.85	400.38	0.10	-
CELEPSA	YALUPI 138	REGULADO	LICITACION	CL00103CLP	ELECTRO CENTRO	44.55	852.86	0.25	-
CELEPSA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00104CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	385.68	7 835.25	11.60	-
CELEPSA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00105CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	27.05	519.43	0.15	-
CELEPSA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00106CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	15.75	295.61	0.08	-
CELEPSA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00107CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	220.45	4 450.64	4.38	-
CELEPSA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00108CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	127.61	2 531.07	4.00	-
CELEPSA	CARIPA138	REGULADO	LICITACION	CL00109CLP	ELECTRO CENTRO	10.03	189.51	0.09	-
CELEPSA	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00110CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	245.38	4 838.18	5.03	-
CELEPSA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00111CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	31.01	608.59	0.35	-
CELEPSA	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00112CLP	ENEL DISTRIBUCION PERU	71.21	1 391.14	1.25	-
CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	MARANON 60			EG00001CLR	C.H. MARAÑON	14 151.26	223 012.04	-	-
CHINANGO S.A.C.	CHIMAY220			EG00014CHI	C.H. CHIMAY	101 696.67	1 662 161.52	-	-
CHINANGO S.A.C.	YANANANG220			EG00040BCHI	C.H. YANANANG	26 937.73	456 785.37	-	-
CHINANGO S.A.C.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001CHI	HIDRANDINA	4.10	88.10	0.02	-
CHINANGO S.A.C.	ARICOTAB66	REGULADO	LICITACION	CL00002CHI	ELECTRO SUR	16.92	323.17	0.36	-
CHINANGO S.A.C.	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00003CHI	ELECTRO PUNO	44.85	935.59	1.11	-
CHINANGO S.A.C.	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00004CHI	ELECTRO PUNO	294.84	6 303.07	5.81	-
CHINANGO S.A.C.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00005CHI	ELECTRO SUR ESTE	219.16	4 399.30	6.03	-
CHINANGO S.A.C.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00006CHI	HIDRANDINA	62.12	1 241.12	0.31	-
CHINANGO S.A.C.	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00007CHI	SEAL	63.10	1 264.97	1.68	-
CHINANGO S.A.C.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008CHI	EDELNOR	4 721.14	93 088.39	96.78	-
CHINANGO S.A.C.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00010CHI	EDELNOR	7 420.63	150 755.03	223.23	-
CHINANGO S.A.C.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00011CHI	LUZ DEL SUR	1 674.32	31 773.71	37.38	-
CHINANGO S.A.C.	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00012CHI	SEAL	1 295.38	26 292.95	33.60	-
CHINANGO S.A.C.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00015CHI	HIDRANDINA	518.38	10 293.81	1.86	-
CHINANGO S.A.C.	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00016CHI	ELECTRO SUR ESTE	10.10	327.10	0.03	-
CHINANGO S.A.C.	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00017CHI	ELECTRO SUR ESTE	597.33	12 424.31	15.41	-
CHINANGO S.A.C.	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00018CHI	HIDRANDINA	34.31	697.31	0.09	-
CHINANGO S.A.C.	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00019CHI	HIDRANDINA	345.86	7 105.49	1.31	-
CHINANGO S.A.C.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00020CHI	EDELNOR	520.37	9 993.97	2.85	-
CHINANGO S.A.C.	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00021CHI	HIDRANDINA	213.59	4 039.74	0.89	-
CHINANGO S.A.C.	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00022CHI	ELECTRO SUR	114.52	2 355.61	3.09	-
CHINANGO S.A.C.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00023CHI	LUZ DEL SUR	3 264.24	66 999.08	67.97	-
CHINANGO S.A.C.	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00024CHI	ELECTRO PUNO	570.58	12 546.69	13.03	-
CHINANGO S.A.C.	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00025CHI	ELECTRO SUR	429.34	8 782.26	11.09	-
CHINANGO S.A.C.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00026CHI	ELECTRO SUR ESTE	312.05	6 497.15	6.84	-
CHINANGO S.A.C.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00027CHI	SEAL	155.16	2 880.92	3.95	-
CHINANGO S.A.C.	MOLLENDU 138	REGULADO	LICITACION	CL00028CHI	SEAL	171.18	3 529.18	4.53	-
CHINANGO S.A.C.	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00029CHI	ELECTRO SUR	75.44	1 545.80	1.97	-
CHINANGO S.A.C.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00030CHI	EDELNOR	302.98	5 687.57	1.57	-
CHINANGO S.A.C.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00031CHI	HIDRANDINA	25.89	488.89	0.13	-
CHINANGO S.A.C.	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00032CHI	ELECTRO PUNO	473.38	10 051.51	12.08	-
CHINANGO S.A.C.	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00033CHI	ELECTRO SUR ESTE	497.37	10 373.43	12.91	-
CHINANGO S.A.C.	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL00034CHI	SEAL	575.22	11 706.60	14.86	-
CHINANGO S.A.C.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00035CHI	ELECTRO PUNO	13.32	249.47	0.33	-
CHINANGO S.A.C.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00036CHI	ELECTRO SUR ESTE	418.24	8 100.70	10.07	-
CHINANGO S.A.C.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00037CHI	LUZ DEL SUR	7 520.64	150 980.09	150.43	-
CHINANGO S.A.C.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00038CHI	LUZ DEL SUR	2 911.68	58 092.53	63.38	-
CHINANGO S.A.C.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00039CHI	EDELNOR	4 241.51	85 632.03	84.37	-
CHINANGO S.A.C.	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00040CHI	SEAL	0.37	6.66	0.01	-
CHINANGO S.A.C.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00041CHI	ELECTRO SUR	8.01	159.57	0.23	-
CHINANGO S.A.C.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00042CHI	SEAL	1 316.77	28 956.55	32.28	-
CHINANGO S.A.C.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00043CHI	ELECTRO SUR ESTE	91.38	1 877.13	2.59	-
CHINANGO S.A.C.	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00044CHI	ELECTRO SUR	0.02	0.36	0.00	-
CHINANGO S.A.C.	TRUIJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00045CHI	HIDRANDINA	1 203.12	24 377.95	4.24	-
CHINANGO S.A.C.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00046CHI	EDELNOR	2 455.31	48 698.69	76.92	-
CHINANGO S.A.C.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00049CHI	EDELNOR	1 370.20	26 766.08	24.12	-
CHINANGO S.A.C.	CALLAHUANCA EDEGL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139CHI	LUZ DEL SUR	3.02	52.82	0.07	-
CHINANGO S.A.C.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140CHI	LUZ DEL SUR	59.43	1 142.62	1.45	-
CHINANGO S.A.C.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141CHI	EDELNOR	596.69	11 709.48	6.70	-
CHINANGO S.A.C.	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00142CHI	LUZ DEL SUR	668.18	14 170.74	14.74	-
CHINANGO S.A.C.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143CHI	LUZ DEL SUR	161.63	3 148.22	2.54	-
EGASA	CHARCANI I 33			EG00011EGA	C.H. CHARCANI I	4 421.39	78 401.34	-	-
EGASA	CHARCANI IV 33			EG00012EGA	C.H. CHARCANI IV	10 618.25	186 302.22	-	-
EGASA	CHARCANI VI 33			EG00017EGA	C.H. CHARCANI VI	5 987.02	107 959.61	-	-
EGASA	CHILINA 33			EG00023EGA	C.T. CHILINA DIESEL	-170.71	-3 214.63	-	-
EGASA	CT PISCO 60			EG00029EGA	C.T. PISCO	6 299.73	195 440.74	-	-
EGASA	MOLLENDU 138			EG00041EGA	C.T. MOLLENDU T	-48.04	-905.80	-	-
EGASA	SANTUARIO 138			EG00054EGA	C.H. CHARCANI V	86 209.23	1 658 131.56	-	-
EGASA	MOLLENDU 138	LIBRE	BILATERAL	CB00050EGA	TERMINAL INTERNACIONAL DEL SUR	1 238.24	23 361.34	-	50.66
EGASA	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00051EGA	MACHELL Y CIA S.A.	1 533.88	30 102.32	-	34.05
EGASA	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00052EGA	LABORATORIOS NATURALES Y GE	251.89	5 275.88	-	4.69
EGASA	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00001EGA	EDELNOR	779.13	15 219.94	13.71	-

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.H)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
EGASA	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00005EGA	ELECTRO SUR ESTE	93.98	1 886.48	2.59	-
EGASA	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00008EGA	SEAL	28.08	562.95	0.75	-
EGASA	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008EGA	EDELNOR	2 684.57	52 932.65	55.03	-
EGASA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00019EGA	EDELNOR	4 219.58	85 722.37	126.93	-
EGASA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00020EGA	LUZ DEL SUR	3 896.52	73 944.66	86.98	-
EGASA	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00022EGA	SEAL	576.49	11 701.16	14.95	-
EGASA	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00028EGA	ELECTRO SUR ESTE	4.33	140.27	0.01	-
EGASA	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00031EGA	ELECTRO SUR ESTE	256.14	5 327.72	6.61	-
EGASA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00032EGA	EDELNOR	295.89	5 682.85	1.62	-
EGASA	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033EGA	ELECTRODUNAS	52.21	956.38	1.54	-
EGASA	ILO ILO 138	REGULADO	LICITACION	CL00034EGA	ELECTRO SUR	233.23	4 797.51	6.29	-
EGASA	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00035EGA	LUZ DEL SUR	7 149.83	147 446.42	149.18	-
EGASA	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00036EGA	ELECTRO PUNO	356.76	7 844.87	8.15	-
EGASA	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00037EGA	ELECTRO SUR	874.40	17 886.22	22.59	-
EGASA	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00038EGA	ELECTRO SUR ESTE	133.81	2 786.07	2.93	-
EGASA	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00039EGA	SEAL	69.05	1 282.13	1.76	-
EGASA	MOLLENO 138	REGULADO	LICITACION	CL00042EGA	SEAL	76.18	1 570.60	2.02	-
EGASA	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00043EGA	ELECTRO SUR	153.63	3 148.23	4.01	-
EGASA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044EGA	EDELNOR	172.28	3 234.11	0.89	-
EGASA	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00045EGA	ELECTRO PUNO	205.99	6 284.75	7.56	-
EGASA	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00046EGA	ELECTRO SUR ESTE	213.28	4 448.27	5.53	-
EGASA	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00047EGA	SEAL	255.99	5 209.82	6.61	-
EGASA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00048EGA	ELECTRO PUNO	8.33	155.98	0.21	-
EGASA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00049EGA	ELECTRO SUR ESTE	179.35	3 473.69	4.32	-
EGASA	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00050EGA	LUZ DEL SUR	17 188.29	344 765.32	344.22	-
EGASA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00051EGA	LUZ DEL SUR	6 776.14	135 194.56	147.51	-
EGASA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00052EGA	EDELNOR	2 411.84	48 692.76	47.97	-
EGASA	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00056EGA	SEAL	0.16	2.97	0.01	-
EGASA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00057EGA	ELECTRO SUR	16.32	324.98	0.46	-
EGASA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00058EGA	SEAL	586.01	12 886.62	14.37	-
EGASA	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00059EGA	ELECTRO SUR ESTE	39.18	804.94	1.11	-
EGASA	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL00060EGA	ELECTRO ORIENTE	1 226.73	24 722.73	4.41	-
EGASA	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00061EGA	ELECTRO SUR	0.04	0.74	0.00	-
EGASA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00062EGA	EDELNOR	1 396.16	27 691.43	43.74	-
EGASA	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139EGA	LUZ DEL SUR	7.03	122.93	0.17	-
EGASA	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140EGA	LUZ DEL SUR	606.10	11 652.89	14.74	-
EGASA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141EGA	EDELNOR	339.30	6 658.34	3.81	-
EGASA	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00142EGA	LUZ DEL SUR	1 536.16	32 573.68	33.98	-
EGASA	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143EGA	LUZ DEL SUR	376.14	7 326.62	5.91	-
EGEMSA	MACHUPICCHU 138			EG00034EGM	C.H. MACHUPICCHU	119 306.28	2 026 516.19	-	-
EGEMSA	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00013EGM	ICATOM S.A.	542.00	10 278.35	-	34.08
EGEMSA	ICA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00030EGM	ELECTRO DUNAS	4 261.76	88 042.45	-	93.57
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00031EGM	ELECTRO DUNAS	3 763.44	78 050.49	-	75.62
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00033EGM	COELVISAC	5 016.83	93 516.81	-	134.60
EGEMSA	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00038EGM	ELECTRO DUNAS	2 062.71	39 039.93	-	49.68
EGEMSA	QUENCORO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00046EGM	SEDACUSCO	1 693.96	25 533.35	-	70.43
EGEMSA	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00047EGM	AGROLAMOS	742.72	14 881.87	-	1.22
EGEMSA	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00053EGM	EGEMSA	8.00	127.59	-	0.31
EGEMSA	DOLORESPATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00054EGM	EGEMSA	50.66	967.06	-	1.50
EGEMSA	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00087EGM	ELECTRO SUR ESTE	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	CHICLAYO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00089EGM	COELVISAC	72.81	1 401.30	-	0.17
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00090EGM	COELVISAC	712.35	11 686.58	-	24.70
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00091EGM	COELVISAC	115.05	2 103.60	-	2.17
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00092EGM	COELVISAC	636.67	10 710.48	-	21.86
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00093EGM	COELVISAC	437.62	7 548.75	-	11.88
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00094EGM	COELVISAC	265.46	4 833.70	-	6.68
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00095EGM	COELVISAC	1 193.24	20 084.42	-	31.94
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00096EGM	COELVISAC	1 181.18	21 465.90	-	33.28
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00097EGM	COELVISAC	351.50	6 093.50	-	10.31
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00098EGM	COELVISAC	268.08	4 805.44	-	6.94
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00099EGM	COELVISAC	593	1 090.71	-	0.06
EGEMSA	AZANGARO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00100EGM	ELECTROPUNO	1 697.20	30 006.96	-	43.20
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00101EGM	COELVISAC	433.20	8 454.40	-	5.90
EGEMSA	TOCACHE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00103EGM	ELECTRO ORIENTE	1 643.89	32 125.62	-	2.23
EGEMSA	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00105EGM	SEAL	689.51	12 629.76	-	17.55
EGEMSA	CUTERVO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00106EGM	ELECTRO ORIENTE	421.85	8 476.23	-	0.81
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107EGM	COELVISAC	135.86	2 137.47	-	4.51
EGEMSA	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00108EGM	CEMENTO SUR PERU	3 188.97	59 418.05	-	97.50
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00109EGM	COELVISAC	134.93	2 192.98	-	4.59
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00110EGM	COELVISAC	76.63	1 136.73	-	3.26
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00111EGM	PIPING INDUSTRIAL S.A.C.	36.88	691.43	-	0.67
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00112EGM	EMPRESA METAL MECANICA S.A.	119.07	2 789.68	-	1.49
EGEMSA	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00113EGM	INDUSTRIA CACHIMAYO	15 897.33	266 122.80	-	585.59
EGEMSA	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00114EGM	CIA MINERA PLATA DORADA S.A.	2.10	41.75	-	0.05
EGEMSA	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115EGM	SOCIEDAD AGRICOLA VIRU S.A.	9.01	174.86	-	0.03
EGEMSA	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00118EGM	ELECTRO ORIENTE	3 504.23	59 111.78	-	8.58
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119EGM	COELVISAC	1 179.89	20 644.66	-	27.57
EGEMSA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00120EGM	CONDUCTORES ELECTRICOS PERU	205.86	4 137.06	-	4.57
EGEMSA	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121EGM	COELVISAC	36.89	672.80	-	1.08
EGEMSA	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122EGM	COMERCIAL MOLINERA SAN LUIS	203.37	3 731.08	-	0.25
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00123EGM	COMERCIALES Y SERVICIOS INDUS	157.51	3 200.84	-	2.01
EGEMSA	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00124EGM	CONTILATIN DEL PERU S.A.	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00125EGM	FILM PACK S.A.C.	96.18	1 828.30	-	1.81
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00126EGM	GALLOS MARMOLERIA SA	170.80	3 795.65	-	2.50
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00127EGM	KUNTUR COMERCIAL EIRL	90.89	1 678.53	-	0.88
EGEMSA	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00128EGM	MOLINO SANTA CATALINA S.R.L	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00129EGM	PACCU S.A.	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00130EGM	AGRICOLA Y GANADERA CHAVIN	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001EGM	HIDRANDINA	4.27	91.78	0.02	-
EGEMSA	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00002EGM	ELECTRO CENTRO	17.33	344.28	0.07	-
EGEMSA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00007EGM	HIDRANDINA	64.72	1 292.98	0.32	-
EGEMSA	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008EGM	ELECTRO CENTRO	46.80	969.49	0.50	-
EGEMSA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00009EGM	ELECTRO CENTRO	30.84	544.87	0.13	-
EGEMSA	CARHUACUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00011EGM	ELECTRO NORTE	74.18	1 538.03	0.35	-
EGEMSA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00013EGM	ELECTRO NORTE	1 900.21	39 107.86	6.69	-
EGEMSA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00015EGM	HIDRANDINA	540.04	10 723.93	1.94	-
EGEMSA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00016EGM	ELECTRO CENTRO	49.39	913.52	0.23	-
EGEMSA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00024EGM	HIDRANDINA	35.74	726.45	0.09	-
EGEMSA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00025EGM	HIDRANDINA	360.31	7 402.38	1.37	-
EGEMSA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00026EGM	HIDRANDINA	222.51	4 208.54	0.93	-
EGEMSA	HUANCAYELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00027EGM	ELECTRO CENTRO	302.86	5 949.51	9.05	-
EGEMSA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00028EGM	ELECTRO CENTRO	224.96	4 166.54	0.88	-
EGEMSA	HUAYICACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00029EGM	ELECTRO CENTRO	510.10	10 129.16	13.38	-
EGEMSA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032EGM	COELVISAC	108.99	1 933.07	3.26	-
EGEMSA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00040EGM	ELECTRO CENTRO	43.00	772.15	2.33	-
EGEMSA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00041EGM	ELECTRO CENTRO	93.27	1 730.95	0.35	-
EGEMSA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00042EGM	HIDRANDINA	26.97	509.32	0.14	-
EGEMSA	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00043EGM	ELECTRO NOR OESTE	673.64	15 125.09	2.32	-
EGEMSA	POMACUCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044EGM	ELECTRO CENTRO	7.00	122.26	0.20	-
EGEMSA	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00049EGM	ELECTRO NOR OESTE	90.84	1 943.35	0.34	-
EGEMSA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00050EGM	ELECTRO CENTRO	77.59	1 514.39	0.54	-
EGEMSA	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00051EGM	HIDRANDINA	1 253.39	25 396.57	4.42	-
EGEMSA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00052EGM	ELECTRO NOR OESTE	268.04	5 635.69	0.95	-
EGEMSA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00097EGM	ELECTRO CENTRO	2.14	36.69	0.12	-
EGEMSA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100EGM	ELECTRO CENTRO	22.18	414.19	0.11	-
EGEMSA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101EGM	ELECTRO NORTE	39.69	800.75	0.20	-
EGEMSA	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00103EGM	ELECTRO CENTRO	89.13	1 706.20	0.50	-
EGEMSA	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CL00104EGM	SEAL	0.00	0.00	-	-
EGEMSA	MOLLENO 138	LIBRE	BILATERAL	CL00106EGM	SEAL	162.89	3 174.22	3.95	-
EGEMSA	REPARTICIÓN 138	LIBRE	BILATERAL	CL00107EGM	SEAL	784.24	15 434.85	18.85	-
EGEMSA	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CL00108EGM	SEAL	2 078.75	39 867.86	54.21	-
EGEMSA	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CL00109EGM	SEAL	514.92			

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
EGESUR	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00010EGS	EDELNOR	400.36	7 894.08	8.21	-
EGESUR	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00011EGS	EDELNOR	629.28	12 784.15	18.93	-
EGESUR	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00012EGS	EDELNOR	1 300.61	24 681.80	29.03	-
EGESUR	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00015EGS	EDELNOR	44.13	847.51	0.24	-
EGESUR	HUANCAVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00016EGS	ELECTRO DUNAS	9.57	175.25	0.28	-
EGESUR	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00023EGS	LUZ DEL SUR	2 340.25	48 337.96	48.86	-
EGESUR	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00028EGS	EDELNOR	25.69	482.32	0.13	-
EGESUR	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00029EGS	LUZ DEL SUR	5 704.72	114 394.82	114.29	-
EGESUR	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00030EGS	LUZ DEL SUR	2 261.79	45 126.25	49.24	-
EGESUR	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00031EGS	EDELNOR	359.69	7 261.76	7.15	-
EGESUR	TOCACHI 138	REGULADO	LICITACION	CL00032EGS	ELECTRO ORIENTE	220.74	4 448.62	0.79	-
EGESUR	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033EGS	EDELNOR	208.21	4 129.74	6.52	-
EGESUR	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139EGS	LUZ DEL SUR	2.35	41.03	0.06	-
EGESUR	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140EGS	LUZ DEL SUR	228.76	4 398.17	5.56	-
EGESUR	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141EGS	EDELNOR	50.60	992.99	0.57	-
EGESUR	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00142EGS	LUZ DEL SUR	510.80	10 830.76	11.31	-
EGESUR	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143EGS	LUZ DEL SUR	125.55	2 445.54	1.97	-
EGESUR	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00144EGS	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
ELECTRICA SANTA ROSA	PARAMONGA NUEVA 220			EG00001HRS	C.H. PURMACANA	102.34	1 940.24	-	-
ELECTRICA SANTA ROSA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00101HRS	RESINPLAST	512.57	9 366.03	-	11.14
ELECTRICA SANTA ROSA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00102HRS	TEXTIL DEL VALLE S.A.	790.73	14 831.99	-	20.87
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	PARAMONGA NUEVA 138			EG00002YAN	C.H. YANAPAMPA	2 407.03	41 387.20	-	-
ELECTROPERU	CAMPO ARMIÑO 220			EG00005SELP	C.H. MANTARO	299 040.70	4 661 448.53	-	-
ELECTROPERU	RESTITUCIÓN 220			EG00073ELP	C.H. RESTITUCION	86 024.76	1 369 167.09	-	-
ELECTROPERU	NCUMBES60			EG00093ELP	C.T. TUMBES	77.38	1 429.63	-	-
ELECTROPERU	AGUAYTIA 22.9	REGULADO	BILATERAL	CB000022ELP	ELECTRO UCAYALI	221.44	4 338.77	-	0.88
ELECTROPERU	CAMPO ARMIÑO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00011ELP	ELECTRO CENTRO	398.51	7 403.09	-	12.19
ELECTROPERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00001ELP	PRAXAIR	1 480.64	26 187.85	-	1.03
ELECTROPERU	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00022ELP	COELVISAC	983.53	18 823.66	-	0.82
ELECTROPERU	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00033ELP	CEMENTOS PACASMAYO	12 623.91	217 840.67	-	38.23
ELECTROPERU	OROYA NUEVA 50	REGULADO	BILATERAL	CB00039ELP	COELVISAC	0.00	0.00	-	-
ELECTROPERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00043ELP	ACEROS AREQUIPA	12 682.29	206 117.96	-	459.11
ELECTROPERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00044ELP	FABRICA DE TEIDOS PISCO	1 000.35	20 092.68	-	10.20
ELECTROPERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00065ELP	FOFATOS DEL PACIFICO S.A.	0.00	0.00	-	-
ELECTROPERU	PUCALLPA 60	REGULADO	BILATERAL	CB00069ELP	ELECTRO UCAYALI	8 434.36	179 617.08	-	31.12
ELECTROPERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00089ELP	CORPORACION MIYASATO	657.15	12 952.73	-	13.34
ELECTROPERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00098ELP	PRAXAIR	1 480.64	26 187.85	-	44.61
ELECTROPERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00140ELP	CEMENTOS PACASMAYO	4 231.13	74 278.22	-	6.67
ELECTROPERU	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00143ELP	MINERA CERRO VERDE	192 057.40	3 545 045.48	-	6 455.57
ELECTROPERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00144ELP	ELECTRO NOR OESTE	6 742.85	123 940.20	-	0.00
ELECTROPERU	BOTIFLACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00148ELP	SOUTHERN PERU CC	25 586.72	478 758.60	-	775.89
ELECTROPERU	ILO ELP 138	LIBRE	BILATERAL	CB00149ELP	SOUTHERN PERU CC	8 443.10	158 048.03	-	261.01
ELECTROPERU	MOQUEGUA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00150ELP	SOUTHERN PERU CC	23 892.08	434 577.46	-	775.96
ELECTROPERU	TOQUEPALA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00151ELP	SOUTHERN PERU CC	12 871.79	248 550.50	-	350.22
ELECTROPERU	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001ELP	HIDRANDINA	53.84	1 156.30	-	0.22
ELECTROPERU	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL00003ELP	ELECTRO SUR	72.32	1 381.18	-	1.52
ELECTROPERU	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00004ELP	ELECTRO CENTRO	218.34	4 337.80	-	0.94
ELECTROPERU	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00005ELP	ELECTROPUNO	97.89	2 041.99	-	2.42
ELECTROPERU	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00006ELP	ELECTROPUNO	643.51	13 756.98	-	12.67
ELECTROPERU	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00007ELP	ELECTRO SUR ESTE	215.75	4 330.82	-	5.94
ELECTROPERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00008ELP	HIDRANDINA	815.38	16 289.92	-	4.06
ELECTROPERU	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00009ELP	SEAL	98.63	1 977.23	-	2.63
ELECTROPERU	CAMPO ARMIÑO 220	REGULADO	LICITACION	CL00010ELP	ELECTRO CENTRO	589.72	12 215.33	-	6.29
ELECTROPERU	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00015ELP	EDELNOR	30.26	596.58	-	0.62
ELECTROPERU	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00016ELP	ELECTRO CENTRO	388.54	6 865.28	-	1.64
ELECTROPERU	CARHUACUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00019ELP	ELECTRO NORTE	934.74	19 380.54	-	4.46
ELECTROPERU	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00020ELP	EDELNOR	47.56	966.14	-	1.43
ELECTROPERU	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00023ELP	ELECTRO NORTE	23 944.43	492 792.56	-	84.34
ELECTROPERU	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00024ELP	LUZ DEL SUR	1 021.07	19 377.04	-	22.79
ELECTROPERU	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00026ELP	SEAL	2 024.49	41 091.45	-	52.51
ELECTROPERU	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00027ELP	HIDRANDINA	6 803.81	135 108.03	-	24.47
ELECTROPERU	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00028ELP	ELECTRO SUR ESTE	9.94	322.01	-	0.03
ELECTROPERU	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00029ELP	ELECTRO CENTRO	622.34	11 510.12	-	2.85
ELECTROPERU	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00031ELP	ELECTRO SUR ESTE	588.03	12 230.90	-	15.17
ELECTROPERU	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00032ELP	HIDRANDINA	450.33	9 152.33	-	1.16
ELECTROPERU	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00034ELP	HIDRANDINA	4 539.51	93 260.76	-	17.23
ELECTROPERU	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00035ELP	EDELNOR	3.33	64.05	-	0.02
ELECTROPERU	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00036ELP	HIDRANDINA	2 803.39	53 022.36	-	11.72
ELECTROPERU	HUANCAVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00037ELP	ELECTRO CENTRO	3 829.20	75 221.35	-	114.39
ELECTROPERU	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00039ELP	ELECTRO CENTRO	2 834.42	53 642.50	-	11.15
ELECTROPERU	HUAYACACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00040ELP	ELECTRO CENTRO	6 427.14	127 625.12	-	168.55
ELECTROPERU	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00041ELP	ELECTRO SUR	489.42	10 067.44	-	13.20
ELECTROPERU	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00042ELP	COELVISAC	1 375.85	24 401.67	-	41.11
ELECTROPERU	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00045ELP	LUZ DEL SUR	2 214.60	45 106.88	-	45.95
ELECTROPERU	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00046ELP	ELECTROPUNO	1 245.34	27 384.20	-	28.44
ELECTROPERU	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00047ELP	ELECTRO SUR	1 834.90	37 533.72	-	47.40
ELECTROPERU	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00048ELP	ELECTRO SUR ESTE	307.19	6 396.01	-	6.73
ELECTROPERU	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00049ELP	SEAL	242.14	4 496.00	-	6.17
ELECTROPERU	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00054ELP	SEAL	267.47	5 514.57	-	7.08
ELECTROPERU	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00055ELP	ELECTRO SUR	322.40	6 606.48	-	8.42
ELECTROPERU	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00057ELP	ELECTRO CENTRO	541.77	9 728.93	-	29.38
ELECTROPERU	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00060ELP	ELECTRO CENTRO	1 175.23	21 809.61	-	4.47
ELECTROPERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00063ELP	EDELNOR	1.94	36.45	-	0.01
ELECTROPERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00064ELP	HIDRANDINA	339.75	6 416.76	-	1.71
ELECTROPERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00066ELP	ELECTRO NOR OESTE	8 489.46	190 611.87	-	29.27
ELECTROPERU	POMACUCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00067ELP	ELECTRO CENTRO	88.21	1 540.49	-	2.54
ELECTROPERU	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00069ELP	ELECTRO CENTRO	27.02	462.75	-	1.53
ELECTROPERU	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00070ELP	ELECTROPUNO	1 033.20	21 938.26	-	26.37
ELECTROPERU	QUENCORO 220	REGULADO	LICITACION	CL00071ELP	ELECTRO SUR ESTE	489.62	10 211.94	-	12.71
ELECTROPERU	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00072ELP	SEAL	898.68	18 289.59	-	23.21
ELECTROPERU	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00075ELP	ELECTRO PUNO	29.08	544.49	-	0.72
ELECTROPERU	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00076ELP	ELECTRO SUR ESTE	411.72	7 974.59	-	9.91
ELECTROPERU	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00077ELP	LUZ DEL SUR	4 743.77	95 382.13	-	94.68
ELECTROPERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00078ELP	LUZ DEL SUR	1 775.58	35 425.93	-	38.65
ELECTROPERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00079ELP	EDELNOR	612.53	10 171.44	-	18.12
ELECTROPERU	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00082ELP	SEAL	0.57	10.42	-	0.02
ELECTROPERU	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00084ELP	ELECTRO SUR	34.24	681.97	-	0.97
ELECTROPERU	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00085ELP	SEAL	2 057.04	45 238.73	-	50.43
ELECTROPERU	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00086ELP	ELECTRO NOR OESTE	1 163.43	24 889.26	-	4.33
ELECTROPERU	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00088ELP	ELECTRO CENTRO	977.62	19 080.94	-	4.01
ELECTROPERU	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00089ELP	ELECTRO SUR ESTE	89.95	1 847.90	-	2.55
ELECTROPERU	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00090ELP	ELECTRO SUR	0.08	1.54	-	0.00
ELECTROPERU	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00092ELP	HIDRANDINA	15 791.13	319 964.92	-	55.67
ELECTROPERU	ZAPALLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00095ELP	EDELNOR	15.74	312.10	-	0.49
ELECTROPERU	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00096ELP	EDELNOR	8.78	171.54	-	0.15
ELECTROPERU	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00097ELP	ELECTRO NOR OESTE	3 376.26	70 987.30	-	12.00
ELECTROPERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00099ELP	ELECTRO NORTE	500.18	10 090.18	-	2.49
ELECTROPERU	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100ELP	ELECTRO CENTRO	279.43	5 218.72	-	1.33
ELECTROPERU	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139ELP	LUZ DEL SUR	1.84	32.21	-	0.05
ELECTROPERU	YAUPI 138	REGULADO	BILATERAL	CL00140ELP	ELECTRO CENTRO	1 123.03	21 497.75	-	6.25
ELECTROPERU	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141ELP	LUZ DEL SUR	975.42	18 753.44	-	23.72
ELECTROPERU	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00142ELP	EDELNOR	3.82	75.04	-	0.04
ELECTROPERU	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00144ELP	LUZ DEL SUR	98.57	1 928.52	-	1.55
ELECTROPERU	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00146ELP	LUZ DEL SUR	416.92	8 813.96	-	9.16
ELECTROPERU	CARIPA138	REGULADO	LICITACION	CL00147ELP	ELECTRO CENTRO	252.72	4 777.04	-	2.39
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA	OROYA NUEVA 50			EG00118CCO	C.H. CANCHAYLLO	3 665.78	59 755.30	-	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA	HUAYACACHI 220			EG00001EGJ	C.H. RUNATULLO III	14 378.98	247 265.59	-	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA	HUAYACACHI 220			EG00002EGJ	C.H. RUNATULLO II	12 110.75	208 254.60	-	-
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA	CONDORCOCHA 44			EG00001STA	C.H. RENOVANDES H1	6 67			

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CB000150DE	ADINELSA ADN	171.35	3 092.64	-	0.78
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANCAYELCA 220	REGULADO	LICITACION	CB000160DE	ADINELSA ADN	11.50	200.54	-	0.38
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CB000170DE	ADINELSA ADN	119.09	2 201.02	-	2.79
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CB000180DE	ADINELSA ADN	171.95	3 225.42	-	3.96
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000210DE	ACEROS ARQUIPA	25 597.66	415 851.88	-	927.29
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000010DE	EDELNOR	4 978.32	98 159.31	102.05	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000020DE	EDELNOR	7 824.87	158 965.19	235.39	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL000030DE	EDELNOR	548.71	10 538.38	3.01	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL000040DE	EDELNOR	629.20	12 347.35	7.06	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000050DE	EDELNOR	319.48	5 997.40	1.66	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000060DE	EDELNOR	4 129.34	84 654.37	78.65	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL000070DE	EDELNOR	2 589.06	51 351.52	81.11	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL000080DE	EDELNOR	1 444.84	28 224.14	25.43	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	AUCAVACU 138	REGULADO	LICITACION	CL000090DE	ELECTRO CENTRO	110.30	2 191.41	0.47	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL000100DE	ELECTRO CENTRO	297.92	6 171.05	3.18	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL000110DE	ELECTRO CENTRO	196.29	3 468.26	0.83	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL000120DE	ELECTRO CENTRO	314.40	5 814.79	1.44	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANCAYELCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000130DE	ELECTRO CENTRO	1 934.47	38 000.99	57.79	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL000140DE	ELECTRO CENTRO	1 431.92	26 521.15	5.63	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUAYICACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL000150DE	ELECTRO CENTRO	3 246.92	64 474.79	85.15	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL000160DE	ELECTRO CENTRO	273.70	4 914.95	14.84	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL000170DE	ELECTRO CENTRO	13.65	233.53	0.77	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL000180DE	ELECTRO CENTRO	593.72	11 017.97	2.26	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	POMACCOCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL000190DE	ELECTRO CENTRO	44.56	778.24	1.28	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL000200DE	ELECTRO CENTRO	493.88	9 639.48	2.03	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL000210DE	ELECTRO CENTRO	141.16	2 636.44	0.67	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	YAUPI 138	REGULADO	LICITACION	CL000220DE	ELECTRO CENTRO	567.34	10 860.43	3.16	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	LA NIÑA 220	REGULADO	LICITACION	CL000230DE	ELECTRO NOR OESTE	20.39	393.53	0.09	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL000240DE	ELECTRO NOR OESTE	8 997.80	202 025.69	31.02	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL000250DE	ELECTRO NOR OESTE	1 289.87	27 594.24	4.80	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL000260DE	ELECTRO NOR OESTE	3 743.19	78 702.23	13.30	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000270DE	ELECTRO NORTE	72.20	1 456.42	0.36	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARHUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL000280DE	ELECTRO NORTE	134.92	2 797.39	0.64	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL000290DE	ELECTRO NORTE	3 456.15	71 129.85	12.17	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL000300DE	ELECTRO PUNO	148.96	3 107.43	3.68	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL000310DE	ELECTRO PUNO	979.27	20 934.88	19.29	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL000320DE	ELECTRO PUNO	3 326.25	68 815.46	78.49	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL000330DE	ELECTRO PUNO	1 572.29	33 384.87	40.13	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL000340DE	ELECTRO PUNO	44.25	828.59	1.10	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL000350DE	ELECTRO SUR ESTE	800.79	16 074.45	22.05	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL000360DE	ELECTRO SUR ESTE	36.89	1 195.18	0.10	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	DOLORES PATA 138	REGULADO	LICITACION	CL000370DE	ELECTRO SUR ESTE	2 182.55	45 396.71	56.30	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	MACHUPICHU 138	REGULADO	LICITACION	CL000380DE	ELECTRO SUR ESTE	1 140.20	23 739.69	25.00	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	QUENEDO 138	REGULADO	LICITACION	CL000390DE	ELECTRO SUR ESTE	1 817.31	37 903.08	47.16	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL000400DE	ELECTRO SUR ESTE	1 528.18	29 598.83	36.78	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL000410DE	ELECTRO SUR ESTE	333.88	6 858.76	9.46	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	AGUAYTIA 22.9	REGULADO	LICITACION	CL000420DE	ELECTRO UCAYALI	577.50	11 315.06	2.29	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PUCALLPA 60	REGULADO	LICITACION	CL000430DE	ELECTRO UCAYALI	5 773.94	122 961.00	21.31	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000440DE	HIDRANDINA	649.10	12 967.97	3.23	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL000450DE	HIDRANDINA	5 416.33	107 555.88	19.48	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL000460DE	HIDRANDINA	42.86	920.50	0.17	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL000470DE	HIDRANDINA	358.50	7 285.92	0.93	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL000480DE	HIDRANDINA	3 613.78	74 242.39	13.71	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL000490DE	HIDRANDINA	2 231.70	42 209.68	9.33	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000500DE	HIDRANDINA	270.47	5 108.21	1.36	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000510DE	HIDRANDINA	12 570.89	254 715.48	44.32	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL000520DE	LUZ DEL SUR	2.09	36.59	0.05	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL000530DE	LUZ DEL SUR	1 159.73	22 008.38	25.89	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL000540DE	LUZ DEL SUR	2 086.77	43 102.22	43.57	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL000550DE	LUZ DEL SUR	5 086.81	102 004.10	101.91	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000560DE	LUZ DEL SUR	2 016.86	40 239.28	43.90	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL000570DE	SEAL	131.57	2 637.71	3.50	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL000580DE	SEAL	2 700.06	54 802.79	70.04	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL000590DE	SEAL	322.11	5 981.08	8.21	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL000600DE	SEAL	356.60	7 352.45	9.44	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL000610DE	SEAL	1 197.83	24 378.56	30.94	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL000620DE	SEAL	0.76	13.90	0.02	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL000630DE	SEAL	2 741.42	60 297.26	67.20	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000640DE	ELECTRO ORIENTE	7 548.34	158 865.38	32.29	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	CARIPAZ 138	REGULADO	LICITACION	CL000650DE	ELECTRO CENTRO	127.67	2 413.31	1.21	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL000660DE	LUZ DEL SUR	455.47	9 657.62	10.08	-
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000670DE	LUZ DEL SUR	111.95	2 180.65	1.76	-
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	HUANZA 220			EG00007EGH	C.H HUANZA	37 526.91	870 159.66	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	CALLAHUANCA EDEGEL 220	LIBRE	BILATERAL	CB00002EGH	EMPRESA DE GENERACION HUANZA	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00003EGH	MINERA BUENAVENTURA	15 217.53	288 845.07	-	464.81
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00004EGH	EL BROCAL S.A.	20 154.88	319 895.29	-	59.62
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00005EGH	MINERA COIMOLACHE S.A.	2 741.13	47 979.40	-	7.95
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	HUANCAVEELCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00006EGH	MINERA BUENAVENTURA	1 416.43	25 401.90	-	19.93
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00008EGH	PEQUERA CENTINELA S.A.C.	21.59	401.51	-	0.54
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00009EGH	MINERA BUENAVENTURA	15 088.66	242 627.91	-	39.77
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00010EGH	EL BROCAL S.A.	0.00	0.00	-	-
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	LOMERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00013EGH	PROCESADORA INDUSTRIAL RIO S	1 818.19	31 258.92	-	22.09
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	HUANCAYELCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00014EGH	MINES & METALS TRADING (PERU	57.75	1 009.03	-	2.06
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00015EGH	MINERA LA ZANJA S.R.L	1 913.10	34 823.73	-	5.85
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	CAJAMARCA 220			EG00001EAA	C.H. POTRERO	14 123.28	247 522.89	-	-
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	CARHUQUERO 220			EG00002EAB	C.H. LAS TABARRAS	12 362.08	215 054.84	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CALLAHUANCA 60			EG00017EPE	C.H. CALLAHUANCA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUAMPANI 60			EG000051EPE	C.H. HUAMPANI	18 211.94	337 011.07	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUINCO 220			EG000057EPE	C.H. HUINCO	155 032.23	2 926 714.92	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MATUCANA 220			EG000068EPE	C.H. MATUCANA	85 249.06	1 527 143.38	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MOYOPAMPA 60			EG000072EPE	C.H. MOYOPAMPA	42 675.74	765 748.31	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220			EG001022EPE	C.T. SANTA ROSA	58 309.03	1 391 009.41	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	VENTANILLA 220			EG000117EPE	C.T. VENTANILLA	222 807.28	4 653 582.43	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZORRITOS 220			EG000148EPE	C.H. HUINCO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CB00009PEP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARQUILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00011PEP	PRAXAIR	1 356.71	23 813.94	-	50.68
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARQUILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00012PEP	REFINERIA ZINC CAJAMARQUILLA	34 389.61	543 493.09	-	1 179.07
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB00038PEP	SIDER PERU	27 701.56	452 451.70	-	89.54
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	BILATERAL	CB00039PEP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00044PEP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	BILATERAL	CB00046PEP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00049PEP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00061EPE	CREDITEX: CIA IND.TEXTIL CREDIS	1 187.16	22 531.85	-	14.25
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00079PEP	MINERA CASAPALCA	10 085.77	164 447.42	-	604.53
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00084PEP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	POMACCOCHA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00087PEP	MINERA CHINALCO PERU S.A.	65 376.30	1 056 345.88	-	1 489.08
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	POMACCOCHA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00088PEP	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00095PEP	CREDITEX: CIA IND.TEXTIL CREDIS	1 558.63	29 771.16	-	36.88
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00096PEP	INTERBANK	712.84	14 913.13	-	14.88
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00100PEP	TEJIDOS SAN JACINTO	4 788.66	88 441.97	-	111.47
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00101PEP	MOLYCO-ADRSUR	2 253.38	37 362.31	-	59.15
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00106PEP	MOLYCO-ADRSUR	541.30	13 061.07	-	4.33
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00114PEP	CREDITEX: CIA IND.TEXTIL CREDIS	2			

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00144EPE	BANCO RIPLEY PERU S.A.	227.07	4 637.41	-	4.52
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145EPE	CAMPOSOL S.A.	637.30	12 462.32	-	0.50
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZORRITOS 220	LIBRE	BILATERAL	CB00147EPE	CORPORACION REFRIGERADOS IN	1 015.94	20 500.85	-	2.80
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148EPE	CONGELADOS Y FRESCOS	463.61	9 201.08	-	1.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZORRITOS 220	LIBRE	BILATERAL	CB00149EPE	MARINAZUL S.A.	4 140.70	80 267.15	-	12.31
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00150EPE	MEGAPACK GROUP SOCIEDAD AN	497.44	8 940.24	-	11.71
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00151EPE	MEXICHEM	395.55	7 810.75	-	5.22
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	AGUAYTIA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00152EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	136.99	3 156.78	-	0.73
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00153EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	80.51	1 818.54	-	0.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00154EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	191.21	4 382.25	-	0.89
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00155EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	95.97	2 264.19	-	1.58
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00156EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	133.65	3 002.23	-	0.60
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUAYLACACHI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00157EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	105.44	2 395.89	-	1.90
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00158EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	64.87	1 594.82	-	1.06
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00159EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	181.50	4 514.98	-	0.69
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00160EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	220.71	4 195.33	-	6.12
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00162EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	1 288.24	26 703.23	-	28.54
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00163EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	126.03	2 989.98	-	1.99
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00164EPE	TIENDAS POR DEPARTAMENTO R	227.68	5 344.11	-	1.14
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00165EPE	VITAPRO S.A.	2 315.45	41 214.56	-	7.22
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00166EPE	PESQUERA ABC S.A.C	47.79	1 049.31	-	0.09
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00167EPE	GLOBAL ALIMENTOS S.A.C	410.11	7 831.70	-	4.79
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00168EPE	INMOBILIARIA DOMEL S.A.C	96.34	2 171.78	-	0.52
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00169EPE	INMOBILIARIA DOMEL S.A.C	332.64	7 114.85	-	5.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00170EPE	OPEN PLAZA	1 370.14	32 090.18	-	5.98
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00171EPE	SAGA FALABELLA	217.08	5 407.46	-	1.17
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00172EPE	SAGA FALABELLA	157.23	3 174.62	-	0.59
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00173EPE	SAGA FALABELLA	169.14	3 955.49	-	2.39
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00174EPE	SAGA FALABELLA	121.40	2 876.06	-	0.49
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00175EPE	SAGA FALABELLA	586.51	13 210.20	-	8.74
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00176EPE	SAGA FALABELLA	373.01	8 201.95	-	1.64
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00177EPE	SAGA FALABELLA ORIENTE S.A.C	89.49	2 246.86	-	0.29
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00178EPE	SODIMAC PERU ORIENTE S.A.C	135.56	2 821.16	-	0.53
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00179EPE	SODIMAC PERU S.A.	211.36	4 682.84	-	0.73
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00180EPE	SODIMAC PERU S.A.	91.74	1 948.42	-	0.43
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00181EPE	SODIMAC PERU S.A.	186.63	4 046.23	-	0.91
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00182EPE	SODIMAC PERU S.A.	180.77	3 966.16	-	0.80
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00184EPE	SAGA FALABELLA	141.36	3 528.46	-	2.38
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00185EPE	SAGA FALABELLA	176.23	4 391.57	-	2.92
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00186EPE	SODIMAC PERU S.A.	184.82	4 077.44	-	3.71
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00187EPE	CLUB REGATAS LIMA	404.66	8 521.15	-	8.23
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ASIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00188EPE	CLUB REGATAS LIMA	164.60	2 826.77	-	2.58
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00189EPE	CLUB REGATAS LIMA	88.87	1 485.52	-	4.94
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00190EPE	COTEXSLIM S.A.	263.13	4 945.39	-	6.56
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00191EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	443.03	8 508.01	-	10.15
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00192EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	162.50	3 720.60	-	4.63
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00193EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	99.01	2 042.30	-	0.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00194EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	93.89	1 902.90	-	0.34
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00195EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	183.05	3 946.47	-	0.64
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00196EPE	VIDRIERIA 28 DE JULIO S.A.C	20.79	451.56	-	0.35
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00198EPE	MEXICHEM	1 440.09	26 850.69	-	27.17
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00199EPE	ENOTRIA S.A.	538.61	10 266.70	-	11.96
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00200EPE	NORSAC S.A.	918.23	6 191.08	-	0.73
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00201EPE	MAKRO SUPERMAYORISTA S.A.	823.90	14 923.56	-	18.57
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00202EPE	OPEN PLAZA	320.43	7 315.04	-	1.37
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00203EPE	OPEN PLAZA	70.96	1 563.48	-	0.32
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00204EPE	OPEN PLAZA	69.87	1 605.99	-	0.29
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00205EPE	OPEN PLAZA	259.23	5 363.40	-	1.07
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUANUCO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00206EPE	OPEN PLAZA	284.43	5 720.16	-	1.22
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00208EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	365.12	7 204.96	-	9.41
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00209EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	251.50	5 356.56	-	0.91
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00210EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	399.18	8 183.18	-	1.28
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00212EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	198.85	4 016.67	-	0.71
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00213EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	446.53	8 873.43	-	1.44
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00214EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	1 062.46	19 842.64	-	25.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00215EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	945.83	18 741.34	-	22.46
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00216EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	292.69	5 723.33	-	6.42
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00217EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	223.13	4 479.16	-	6.69
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00218EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	399.59	8 523.30	-	1.30
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00219EPE	PEQUERA EVALMAR S.A.	352.71	7 688.30	-	5.40
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00220EPE	CORPORACION LINDLEY S.A.	1 580.81	30 257.42	-	5.60
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00221EPE	HERSIL S.A. LAB. IND. FARMAC	657.72	13 288.28	-	13.86
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00222EPE	MADERERA BOZOVICH S.A.C	221.57	4 907.14	-	3.33
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00223EPE	SIGNIA SOLUCIONES LOGISTICAS	170.13	3 276.98	-	3.77
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00224EPE	TUBERIAS Y GEOS S.A.	221.10	4 074.29	-	1.55
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00225EPE	GRUPO PROFITEX S.A.C	942.17	19 301.61	-	7.49
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00226EPE	TEXTIL OCEANO S.A.C	444.94	8 267.93	-	10.30
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00227EPE	AMERICANA LINDS S.A.C	17 592.43	17 592.43	-	9.57
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00228EPE	ANDALUCITA S.A.	557.47	10 529.06	-	1.66
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00229EPE	CORPORACION SANTA MARGARI	135.73	2 714.70	-	1.29
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00230EPE	FABRICA DE CUBIERTOS S.A.C	221.61	5 380.76	-	1.27
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00231EPE	HIPERMERCADOS TOTTUS S.A	201.65	4 116.96	-	0.72
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00232EPE	INDUSTRIAS TEAL S.A	304.91	6 020.11	-	5.07
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00233EPE	MALL AVENTURA S.A	2 078.12	45 663.59	-	5.79
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00234EPE	OPEN PLAZA	1 113.98	23 208.52	-	23.58
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00235EPE	T & T INGENIERIA Y CONSTRUCC	383.98	4 903.07	-	3.69
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00236EPE	TEXTIL LA MERCED S.A.C	238.55	2 388.55	-	5.01
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00237EPE	AUTOESPAS S.A	50.73	1 224.64	-	0.65
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00238EPE	CONSERVERA DE LAS AMERICAS S	274.02	5 347.43	-	0.89
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00239EPE	GRIFOS ESPINOZA S A	43.11	834.52	-	5.53
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00240EPE	GRIFOS ESPINOZA S A	242.59	4 376.61	-	0.98
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00241EPE	GRIFOS ESPINOZA S A	63.01	1 358.65	-	0.14
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00242EPE	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	39.13	678.39	-	0.10
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00244EPE	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	39.92	796.56	-	0.00
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00245EPE	SOLUCIONES CONSTRUCTIVAS VC	218.09	4 330.72	-	3.03
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00246EPE	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	97.90	2 171.32	-	0.39
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00247EPE	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	593.17	10 301.55	-	3.59
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00257EPE	MINERA HUINAC S.A.C	244.58	4 459.86	-	0.82
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00258EPE	AGROINDUSTRIAS AIB S.A	263.66	5 254.16	-	4.28
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00259EPE	AGRICOLA JOSE JUAN S.A.C	167.40	4 048.56	-	0.22
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00260EPE	ANDINA DE RADIOFUSION S.A.C	438.00	8 059.76	-	10.88
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00261EPE	BANCO FINANCIERO DEL PERU	117.35	2 554.77	-	1.91
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00262EPE	CARLOS KOCH PRATTES S A	325.91	6 131.66	-	8.04
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00264EPE	INSUMOS NO METALICOS Y QUIM	290.06	5 373.80	-	8.12
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00265EPE	INVERSIONES LA RIOJA S.A.	878.64	16 318.16	-	22.02
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	DOLORESPAT 138	LIBRE	BILATERAL	CB00266EPE	INVERSIONES LA RIOJA S.A.	288.70	5 341.21	-	10.97
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00267EPE	MAI SHI GROUP S.A.C	355.79	7 063.43	-	0.40
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00268EPE	PACIFIC FREEZING COMPANY S.A.	652.48	12 753.68	-	1.13
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00269EPE	PESQUERA DIAMANTE	50.08	967.14	-	1.20
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MOLLEND 138	LIBRE	BILATERAL	CB00270EPE	PESQUERA DIAMANTE	34.84	753.84	-	0.76
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00271EPE	PESQUERA DIAMANTE	0.00	0.00		

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB002939PE	PRECOTEX	106.63	2 560.60	-	1.34
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB002946PE	CAJIZA CEMENTO INCA S.A.	1 773.68	31 748.18	-	57.06
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB002950PE	INVERSIONES COMININDUSTRIA SO	130.58	3 800.58	-	1.58
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB002956PE	COMPLEJO AGROINDUSTRIAL BE	803.73	15 398.47	-	2.38
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB002977PE	COMPLEJO AGROINDUSTRIAL BE	2 145.61	39 835.55	-	57.41
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB002986PE	COMPLEJO AGROINDUSTRIAL BE	423.84	8 188.11	-	10.45
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB002996PE	CONCREMAX	229.62	4 398.61	-	3.48
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB003000PE	MOTORES DIESEL ANDINOS S.A.-	217.97	5 134.27	-	2.00
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003011PE	PEVISA AUTO PARTS S.A.	180.77	3 944.77	-	2.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB003022PE	UNION DE CONCRETERAS S.A	461.72	8 162.42	-	5.05
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003030PE	UNION DE CONCRETERAS S.A	38.57	2 283.95	-	1.19
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003046PE	UNIVERSIDAD PERUANA UNION	0.00	0.00	-	0.00
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB003055PE	CORPORACION MG SOCIEDAD AN	864.04	20 216.53	-	12.16
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003066PE	CORPORACION MG SOCIEDAD AN	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003077PE	MALL AVENTURA S.A.	592.14	13 239.37	-	14.12
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB003086PE	SAGA FALABELLA	994.04	21 552.89	-	18.68
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003096PE	SUN FRUITS EXPORTS S.A.	382.85	7 274.54	-	7.70
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB003106PE	DERCO PERU S.A.	52.81	1 265.46	-	0.52
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB003111PE	EMBOTELLADORA SAN MIGUEL B	711.08	13 573.40	-	4.62
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB003122PE	GLOBAL ALIMENTOS S.A.C.	80.77	1 666.25	-	1.15
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB003133PE	SODIMAC PERU S.A.	291.96	6 121.13	-	5.89
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003144PE	SODIMAC PERU S.A.	359.72	7 629.84	-	6.43
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CARABAYLLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB003155PE	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 305.51	44 461.37	-	44.02
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003166PE	ENEL DISTRIBUCION PERU	29 779.22	573 761.07	-	836.97
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB003177PE	ENEL DISTRIBUCION PERU	445.04	8 330.88	-	1.05
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	LOMERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003188PE	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 413.69	44 793.84	-	24.29
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003199PE	ENEL DISTRIBUCION PERU	250.55	4 616.15	-	0.59
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003200PE	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 074.90	41 085.91	-	39.84
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB003211PE	ENEL DISTRIBUCION PERU	10 006.96	186 790.50	-	291.55
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZAPALLAL 220	LIBRE	BILATERAL	CB003222PE	ENEL DISTRIBUCION PERU	5 567.48	102 424.66	-	96.24
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB003233PE	ICE BONG S.A.C.	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB003244PE	SODIMAC PERU S.A.	311.25	6 135.38	-	6.30
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL000011PE	HIDRANDINA	8.28	177.72	-	0.03
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL000022PE	ELECTRO SUR	337.98	6 454.57	-	7.10
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL000044PE	ELECTRO PUNO	222.22	4 635.56	-	5.49
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL000055PE	ELECTRO PUNO	1 460.84	31 229.93	-	28.77
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL000066PE	ELECTRO SUR ESTE	1 080.34	21 685.84	-	29.74
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CL000100PE	HIDRANDINA	125.32	2 503.68	-	0.62
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL000266PE	SEAL	310.86	6 231.87	-	8.27
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000299PE	EDELNOR	28 817.80	568 210.60	-	590.72
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000322PE	EDELNOR	45 295.48	920 194.96	-	1 362.56
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL000366PE	LUZ DEL SUR	8 246.59	156 496.53	-	184.08
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL000377PE	SEAL	6 381.81	129 534.38	-	165.52
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL000400PE	HIDRANDINA	1 045.71	20 765.47	-	3.76
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	COMPAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL000411PE	ELECTRO SUR ESTE	49.77	1 612.41	-	0.13
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL000433PE	ELECTRO SUR ESTE	2 944.45	61 244.16	-	75.96
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL000455PE	HIDRANDINA	69.21	1 406.67	-	0.18
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL000477PE	HIDRANDINA	697.70	14 333.74	-	2.65
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL000488PE	EDELNOR	3 176.31	61 003.09	-	17.42
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL000500PE	HIDRANDINA	430.87	8 149.29	-	1.80
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL000606PE	ELECTRO SUR	2 287.16	47 047.55	-	61.70
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL000622PE	LUZ DEL SUR	16 073.32	329 514.51	-	384.67
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL000633PE	ELECTRO PUNO	2 827.07	62 165.31	-	64.56
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL000655PE	ELECTRO SUR	8 574.93	175 404.00	-	221.52
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL000666PE	ELECTRO SUR ESTE	1 538.22	32 026.93	-	33.72
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL000677PE	SEAL	764.53	14 195.27	-	19.49
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL000700PE	SEAL	843.34	17 387.11	-	22.31
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL000711PE	ELECTRO SUR	1 506.64	30 873.63	-	39.33
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000822PE	EDELNOR	1 849.38	34 716.88	-	9.60
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000855PE	HIDRANDINA	52.22	986.23	-	0.26
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL000900PE	ELECTRO PUNO	2 345.48	49 802.40	-	59.87
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL000906PE	ELECTRO SUR ESTE	2 451.71	51 134.59	-	63.62
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL000911PE	SEAL	2 833.99	57 675.54	-	73.19
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL000922PE	ELECTRO PUNO	66.01	1 236.06	-	1.64
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL000933PE	ELECTRO SUR ESTE	2 061.64	39 931.43	-	49.62
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL000977PE	LUZ DEL SUR	37 038.81	743 567.63	-	740.87
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000988PE	LUZ DEL SUR	14 341.04	286 125.85	-	312.19
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000999PE	EDELNOR	25 890.16	522 697.04	-	514.97
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SANTIARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL001000PE	SEAL	1.81	32.83	-	0.06
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL001077PE	ELECTRO SUR	160.00	3 187.00	-	4.54
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL001088PE	SEAL	6 487.48	142 662.10	-	158.94
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL001122PE	ELECTRO SUR ESTE	450.43	9 253.07	-	12.77
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL001133PE	ELECTRO SUR	0.36	7.21	-	0.01
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL001166PE	HIDRANDINA	2 427.02	49 177.10	-	8.56
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL001188PE	EDELNOR	14 987.20	297 256.32	-	469.50
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL001206PE	EDELNOR	8 363.69	163 379.88	-	147.20
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CALLAHUANCA EDEGL 220	REGULADO	LICITACION	CL001399PE	LUZ DEL SUR	14.89	260.17	-	0.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	CANTER 220	REGULADO	LICITACION	CL001400PE	LUZ DEL SUR	289.13	5 558.93	-	7.03
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL001431PE	EDELNOR	3 642.20	71 474.57	-	40.88
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL001422PE	LUZ DEL SUR	3 290.82	69 792.04	-	72.59
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL001433PE	LUZ DEL SUR	796.07	15 506.07	-	12.50
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA 220			EG000366PI	C.T. MALACAS 2	-201.30	-3 852.74	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA 220			EG000377PI	C.T. MALACAS 2	3 167.41	58 165.35	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA13.2			EG000388PI	TGG	26 715.54	623 904.99	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000100PI	TRANSPORTADORA CALLAO	401.02	6 607.91	-	16.98
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000111PI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	0.00
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	BILATERAL	CB000122PI	HIDRANDINA	206.60	4 586.24	-	1.01
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	BILATERAL	CB000133PI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	BILATERAL	CB000144PI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	BILATERAL	CB000155PI	HIDRANDINA	456.04	10 294.54	-	2.05
ENEL GENERACION PIURA S.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	BILATERAL	CB000166PI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000177PI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TRUJILLO 220	REGULADO	BILATERAL	CB000188PI	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	LA NIÑA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000199PI	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB000200PI	ELECTRO NOR OESTE	1 692.17	31 681.80	-	7.02
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000211PI	ELECTRO NOR OESTE	529.27	11 604.74	-	1.89
ENEL GENERACION PIURA S.A.	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB000222PI	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	AUCAYACU 138	REGULADO	BILATERAL	CB000233PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	BILATERAL	CB000244PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CARHUAMAYO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000255PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CONDORCOCHA 44	REGULADO	BILATERAL	CB000277PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	HUANCAYELICA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000288PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	HUANICO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000299PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	HUAYACACHI 220	REGULADO	BILATERAL	CB000300PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	OROYA NUEVA 50	REGULADO	BILATERAL	CB000311PI	ELECTRO CENTRO	392.69	6 681.76	-	35.28
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PARAGSHA2 138	REGULADO	BILATERAL	CB000322PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	POMACUCHA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000333PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TINGO MARIA 138	REGULADO	BILATERAL	CB000344PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	VIZCARRA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000355PI	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHICLAYO 220	REGULADO	BILATERAL	CB000388PI	ELECTRO NORTE	1 190.86	23 611.87	-	2.85
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000411PI	GNP S.A	1 153.42	22 552.49	-	3.42
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000422PI	IMPALA PERU	769.77	13 224.13	-	24.09
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TALARA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000433PI	REFINERIA TALARA	5 074.57	99 203.90	-	16.83
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB000444PI	GYM FERROVIAS	1 114.63	23 285.71	-	

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
ENEL GENERACION PIURA S.A.	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00018EPI	ELECTRO PUNO	488.93	10 751.19	11.16	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00019EPI	ELECTRO SUR	1 215.67	24 867.00	31.41	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	MACHICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00020EPI	ELECTRO SUR ESTE	187.03	3 894.06	4.10	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00021EPI	SEAL	95.24	1 768.33	2.43	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	MOLLEND 138	REGULADO	LICITACION	CL00022EPI	SEAL	105.06	2 166.09	2.78	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00023EPI	ELECTRO SUR	213.60	4 376.95	5.58	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00024EPI	EDELNOR	287.64	5 399.68	1.49	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00025EPI	ELECTRO PUNO	405.64	8 613.08	10.35	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00026EPI	ELECTRO SUR ESTE	298.10	6 217.31	7.74	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00027EPI	SEAL	353.06	7 185.18	9.12	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00028EPI	ELECTRO PUNO	11.42	213.77	0.28	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00029EPI	ELECTRO SUR ESTE	250.67	4 855.15	6.03	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00030EPI	LUZ DEL SUR	4 654.76	93 487.25	93.05	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00031EPI	LUZ DEL SUR	1 785.40	35 621.50	38.87	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032EPI	EDELNOR	4 026.82	81 297.47	80.10	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00033EPI	SEAL	0.22	4.09	0.01	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00034EPI	ELECTRO SUR	22.68	451.82	0.64	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00035EPI	SEAL	808.20	17 772.73	19.81	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00036EPI	ELECTRO SUR ESTE	54.77	1 125.05	1.55	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00039EPI	ELECTRO SUR	0.05	1.02	0.00	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00041EPI	EDELNOR	2 331.03	46 233.64	73.02	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CALLAHUANCA EDEGL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139EPI	LUZ DEL SUR	1.85	32.39	0.05	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140EPI	LUZ DEL SUR	38.68	743.61	0.94	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141EPI	EDELNOR	566.49	11 116.77	6.36	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00142EPI	LUZ DEL SUR	412.31	8 745.02	9.08	-
ENEL GENERACION PIURA S.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143EPI	LUZ DEL SUR	99.11	1 930.44	1.56	-
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	MONTALVO220			EG00001EGP	CENTRAL SOLAR RUBI	35 479.86	793 350.77	-	-
ENEL GREEN POWER PERU S.A.	POROMA 220			EG00002EGP	CENTRAL EOLICA WAYRA I	29 708.87	590 565.84	-	-
ENERGIA EOLICA S.A.	TALARA 220			EG00001ENE	CE TALARA	4 090.84	68 348.08	-	-
ENERGIA EOLICA S.A.	GUADALUPE 220			EG00002ENE	C.E. CUPISNIQUE	23 878.32	515 026.91	-	-
ENGIE	CHILCA UNO 220			EG00010ENG	C.T. CHILCA 2	1 433.34	49 796.82	-	-
ENGIE	ZORRITOS 220			EG00020ENG	C.T. CHILCA 1	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHILCA UNO 220			EG00030ENG	C.T. CHILCA 1	20 926.71	674 402.46	-	-
ENGIE	QUITARACSA 220			EG00050ENG	C.H. QUITARACSA	79 294.41	1 385 641.14	-	-
ENGIE	ILO2 220			EG00056ENG	C.T. ILO 2	-680.02	-12 582.44	-	-
ENGIE	ILO2 220			EG00057ENG	C.T. RESERVA FRIA PLANTA ILO	-957.60	-17 779.95	-	-
ENGIE	ILO1 138			EG00060ENG	C.T. ILO 1	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTA ISABEL 220			EG00098ENG	C.H. YUNCAN	97 120.24	1 542 502.71	-	-
ENGIE	S.E. ILO4 500			EG00099ENG	C.T. NEPI	-720.85	-13 084.70	-	-
ENGIE	MOQUEGUA 138			EG00100ENG	CENTRAL SOLAR INTIPAMPA	5 608.10	125 517.69	-	-
ENGIE	AGUAYTIA 22.9	REGULADO	BILATERAL	CB00002ENG	ELECTRO UCAYALI	147.63	2 892.51	-	0.58
ENGIE	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00009ENG	MINERA BATEAS	4 086.51	78 211.99	-	127.14
ENGIE	CALLALI 138	REGULADO	BILATERAL	CB00011ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00024ENG	OWENS-ILLINOIS PERU S.A.	2 007.33	35 633.65	-	67.18
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00025ENG	LINDE GAS PERU S.A.	1 224.27	23 089.98	-	69.54
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00027ENG	QUIMPAC - QUIMICA PACIFICO	17 729.80	300 417.51	-	607.09
ENGIE	CHILINA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00034ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00062ENG	PAPELERA DEL SUR	3 142.69	55 797.21	-	94.29
ENGIE	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00067ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00070ENG	MINERA APUMAYO	1 092.12	19 621.19	-	32.60
ENGIE	MOLLEND 138	REGULADO	BILATERAL	CB00072ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAMONGA EXISTENTE 13	LIBRE	BILATERAL	CB00081ENG	PAPELERA NACIONAL S.A.	6 716.12	121 705.90	-	29.56
ENGIE	PARAMONGA EXISTENTE 13	LIBRE	BILATERAL	CB00082ENG	QUIMPAC - QUIMICA PACIFICO	16 711.72	270 905.74	-	70.81
ENGIE	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00083ENG	MINERA ANTAMINA	1 380.71	23 103.77	-	6.11
ENGIE	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00088ENG	ELECTRO NOR OESTE	1 721.52	38 653.00	-	5.93
ENGIE	PUCALLPA 60	REGULADO	BILATERAL	CB00089ENG	ELECTRO UCAYALI	5 482.33	116 751.10	-	20.23
ENGIE	REPARTICIÓN 138	REGULADO	BILATERAL	CB00094ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107ENG	UNIVERSIDAD DE LIMA	871.38	19 532.94	-	12.25
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00108ENG	I. RECORD (MANUFACTURAS DE M	412.40	8 056.38	-	12.61
ENGIE	SANTUARIO 138	REGULADO	BILATERAL	CB00112ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SOCABAYA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00115ENG	SEAL	0.00	0.00	-	-
ENGIE	TALARA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00117ENG	ELECTRO NOR OESTE	235.97	5 048.15	-	0.88
ENGIE	VIZCARRA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119ENG	MINERA ANTAMINA	86 034.93	1 439 696.78	-	259.31
ENGIE	TINTAYA EXISTENTE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00120ENG	XSTRATA TINTAYA S.A.	13 243.35	253 593.36	-	394.19
ENGIE	VIZCARRA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00128ENG	MINERA SANTA LUISA	498.84	8 740.46	-	1.64
ENGIE	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB00133ENG	ELECTRO NOR OESTE	684.78	14 397.90	-	2.43
ENGIE	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00142ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00144ENG	ESMERALDA CORP	2 878.37	52 218.09	-	69.59
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145ENG	BANCO DE CREDITO	2 164.80	42 934.01	-	48.68
ENGIE	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00146ENG	CERAMICA 109 47	3 509.47	60 690.08	-	92.64
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148ENG	OWENS-ILLINOIS PERU S.A.	5 670.52	100 620.60	-	156.61
ENGIE	COMBAPATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00150ENG	MINERA ANABI	855.96	15 612.99	-	30.05
ENGIE	CERRO VERDE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00151ENG	MINERA CERRO VERDE	29 879.63	549 170.27	-	996.34
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00152ENG	MINSUR	1 174.08	22 091.19	-	41.13
ENGIE	CAJAMARQUILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00153ENG	VOTORANTIM METAIS	84 188.09	1 430 595.57	-	2 934.00
ENGIE	ZORRITOS 220	LIBRE	BILATERAL	CB00156ENG	CELEC EP	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00198ENG	YURA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTUARIO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00199ENG	YURA	11 446.46	210 692.93	-	306.48
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00200ENG	ORIGAN	102.28	1 832.55	-	2.51
ENGIE	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00201ENG	MINERA YANACOCCHA	41 933.14	740 305.77	-	130.37
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00202ENG	ALGODONERA PERUANA S.A.C.	515.29	9 545.55	-	15.23
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00203ENG	AUSTRAL GROUP	82.63	1 569.79	-	1.99
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00204ENG	CASA GRANDE	1 217.18	22 562.93	-	6.96
ENGIE	PARAGSHAZ 220	LIBRE	BILATERAL	CB00205ENG	COMPAÑIA MINERA CHUNGAR S	2 469.58	38 985.06	-	7.48
ENGIE	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00206ENG	INDUSTRIAS FIBRAFORTE S A	967.06	17 058.61	-	30.08
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00208ENG	TRUPAL S.A.	5 497.45	96 954.75	-	154.58
ENGIE	DOLoresPATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00210ENG	INTURSA	52.07	991.71	-	1.58
ENGIE	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00211ENG	INTURSA	248.67	4 804.48	-	7.13
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00212ENG	INTURSA	342.50	6 518.72	-	9.58
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00213ENG	INTURSA	806.71	15 557.05	-	18.66
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00215ENG	INVERSIONES ALAMEDA SUR S.A.	258.78	5 374.85	-	5.06
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00216ENG	INMOBILIARIA BOTAFOGO S.A.C.	146.49	3 184.30	-	2.75
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00217ENG	INVERSIONES KANDOO S.A.C. - M	292.20	6 138.71	-	6.34
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00218ENG	INVERSIONES VILLA EL SALVADOR	262.67	5 584.77	-	4.96
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00219ENG	PARQUE ARAUQUEL QUINDE	362.44	8 154.31	-	6.27
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00220ENG	PARQUE LAMBRAMANI	729.86	15 304.08	-	13.60
ENGIE	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00221ENG	PARQUE LAMBRAMANI	231.34	5 429.18	-	4.40
ENGIE	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00222ENG	ELECTRO NOR OESTE	63.70	1 407.10	-	0.15
ENGIE	CANTERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00223ENG	INMOBILIARIA PISAC S.A.C.	417.72	8 880.93	-	7.81
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00224ENG	PISOPAK PERU S.A.C.	234.94	5 308.88	-	1.91
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00225ENG	AMERICATEL PERU S.A.	417.40	7 528.71	-	11.03
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00226ENG	CORPORACION DE INDUSTRIAS P	904.73	18 023.59	-	11.81
ENGIE	ARICOTAG6	LIBRE	BILATERAL	CB00227ENG	ELECTRO SUR	0.00	0.00	-	-
ENGIE	ILO ELP 138	REGULADO	BILATERAL	CB00228ENG	ELECTRO SUR	0.00	0.00	-	-
ENGIE	LOS HERODES 66	REGULADO	BILATERAL	CB00229ENG	ELECTRO SUR	1 564.36	30 062.52	-	45.03
ENGIE	MOQUEGUA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00230ENG	ELECTRO SUR	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SOCABAYA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00231ENG	ELECTRO SUR	0.00	0.00	-	-
ENGIE	TOQUEPALA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00232ENG	ELECTRO SUR	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00233ENG	GLORIA	499.01	10 285.26	-	47.88
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00234ENG	TRUPAL S.A.	2 335.16	38 562.30	-	1.21
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00235ENG	CARTAVIA SOCIEDAD ANONIMA	472.33	8 442.89	-	5.85
ENGIE	CHIMBOTET 138	LIBRE	BILATERAL	CB00237ENG	AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S	113.86	1 817.27	-	0.00
ENGIE	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00238ENG	GLORIA	855.59	17 501.20	-	18.19
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00239ENG	FARMEX S A	85.25	1 716.84	-	1.81
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00240ENG	CMT DEL SUR SAC	203.53	4 046.09	-	2.96
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00241ENG	FERREYROS SOCIEDAD ANONIMA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00242ENG	CLINICA INTERNACIONAL S A	491.39	9 774.90	-	10.54
ENGIE	SAN GABAN 138	LIBRE	BILATERAL	CB00243ENG	MINSUR	12 567.16	211 300.71	-	392.38
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00244ENG	PARQUE LAMBRAMANI	122.56	2 659.32	-	2.47
ENGIE	ALCAYACU 138	LIBRE	BILATERAL	CB00245ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CAMPO ARMIÑO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00246ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00247					

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
ENGIE	YAUPI138	LIBRE	BILATERAL	CB00258ENG	ELECTRO CENTRO	0.00	0.00	-	-
ENGIE	LA NINA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00259ENG	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00260ENG	ELECTRO NOR OESTE	1 563.07	31 667.52	-	4.75
ENGIE	TALARA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00261ENG	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	ZORRITOS 220	LIBRE	BILATERAL	CB00262ENG	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00263ENG	ELECTRO NORTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CARHUQUERO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00264ENG	ELECTRO NORTE	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00265ENG	ELECTRO NORTE	2 665.92	54 322.20	-	6.27
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00266ENG	GRAFIPAPEL S.A.	113.92	2 275.27	-	1.22
ENGIE	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00267ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB00268ENG	HIDRANDINA	1 693.45	31 736.42	-	3.03
ENGIE	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00269ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	GUADALUPE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00270ENG	HIDRANDINA	280.44	7 049.87	-	0.07
ENGIE	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00271ENG	HIDRANDINA	351.21	6 802.43	-	0.65
ENGIE	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00272ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00273ENG	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00274ENG	HIDRANDINA	2 195.33	40 955.93	-	4.23
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00275ENG	VSI INDUSTRIAL S.A.C.	419.70	8 282.08	-	9.62
ENGIE	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00276ENG	AGROLIMAS	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAGSHAZ 138	LIBRE	BILATERAL	CB00277ENG	EMPRESA ADMINISTRADORA CER	8 309.35	133 774.89	-	26.31
ENGIE	PARAGSHAZ 220	LIBRE	BILATERAL	CB00278ENG	MILPO ANDINA PERU SAC	8 264.67	131 808.05	-	24.62
ENGIE	PARAGSHAZ 138	LIBRE	BILATERAL	CB00279ENG	MINERA ATACCOCHA	1 872.85	27 672.43	-	3.73
ENGIE	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00281ENG	MINERA VOLCAN	11 010.84	182 260.43	-	637.86
ENGIE	POMACCOCHA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00282ENG	MINERA VOLCAN	17 035.95	288 574.93	-	707.95
ENGIE	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00283ENG	OXIDOS DE PASCO S.A.C.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAGSHAZ 138	LIBRE	BILATERAL	CB00284ENG	OXIDOS DE PASCO S.A.C.	3 231.73	51 754.10	-	9.51
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00285ENG	TECNOFIL	2 678.77	49 482.03	-	82.50
ENGIE	PARAGSHAZ 138	LIBRE	BILATERAL	CB00286ENG	VINCHOS	0.00	407.86	-	2.13
ENGIE	DESERTO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00287ENG	MINERA MILPO	23 787.21	415 008.41	-	702.34
ENGIE	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00288ENG	EMPRESA ADMINISTRADORA CER	0.00	0.00	-	-
ENGIE	PARAGSHAZ 220	LIBRE	BILATERAL	CB00289ENG	EMPRESA ADMINISTRADORA CHU	3 446.36	51 934.64	-	7.92
ENGIE	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00296ENG	COELVISAC	2 005.62	37 358.64	-	6.93
ENGIE	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00297ENG	FARGOLINE SOCIEDAD ANONIMA	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00298ENG	FERREYCORP S.A.A.	10.41	189.13	-	0.26
ENGIE	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00299ENG	FERREYCORP S.A.A.	0.00	0.00	-	-
ENGIE	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00306ENG	MINERA ANABI	1 450.93	25 803.47	-	50.75
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00313ENG	FARGOLINE SOCIEDAD ANONIMA	62.39	1 194.75	-	2.13
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00314ENG	FERREYCORP S.A.A.	99.15	2 187.70	-	2.67
ENGIE	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00315ENG	FERREYROS SOCIEDAD ANONIMA	431.39	9 398.99	-	11.29
ENGIE	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00316ENG	FERREYROS SOCIEDAD ANONIMA	140.57	3 142.19	-	2.72
ENGIE	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001ENG	HIDRANDINA	10.92	234.52	0.04	-
ENGIE	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL00003ENG	ELECTRO SUR	161.37	3 081.68	3.39	-
ENGIE	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00004ENG	ELECTRO CENTRO	44.27	879.51	0.19	-
ENGIE	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00005ENG	ELECTRO PUNO	29.17	608.61	0.72	-
ENGIE	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00006ENG	ELECTRO PUNO	191.79	4 100.20	3.78	-
ENGIE	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00007ENG	ELECTRO SUR ESTE	770.17	15 459.82	21.20	-
ENGIE	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00008ENG	HIDRANDINA	165.37	3 303.89	0.82	-
ENGIE	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00010ENG	SEAL	275.64	5 525.83	7.34	-
ENGIE	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00012ENG	ELECTRO CENTRO	121.34	2 513.33	1.29	-
ENGIE	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00016ENG	EDELNOR	23 318.28	459 774.77	477.99	-
ENGIE	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00017ENG	ELECTRO CENTRO	78.78	1 391.97	0.33	-
ENGIE	CARHUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00020ENG	ELECTRO NORTE	189.59	3 930.90	0.91	-
ENGIE	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00023ENG	EDELNOR	36 651.40	744 587.35	1 102.54	-
ENGIE	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00028ENG	ELECTRO NORTE	4 856.58	99 951.62	17.11	-
ENGIE	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00029ENG	LUZ DEL SUR	10 578.61	200 751.43	236.14	-
ENGIE	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00033ENG	SEAL	5 658.32	114 848.70	146.76	-
ENGIE	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00035ENG	HIDRANDINA	1 379.94	27 402.36	4.96	-
ENGIE	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00036ENG	ELECTRO SUR ESTE	35.48	1 149.48	0.09	-
ENGIE	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00037ENG	ELECTRO CENTRO	126.18	2 333.74	0.58	-
ENGIE	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00038ENG	ELECTRO SUR ESTE	2 099.10	43 660.93	54.15	-
ENGIE	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00039ENG	HIDRANDINA	91.34	1 856.26	0.24	-
ENGIE	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00040ENG	HIDRANDINA	920.14	18 914.97	3.49	-
ENGIE	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00041ENG	EDELNOR	2 570.15	49 361.42	14.10	-
ENGIE	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00043ENG	HIDRANDINA	568.58	10 753.90	2.38	-
ENGIE	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044ENG	ELECTRO CENTRO	776.31	15 249.80	23.19	-
ENGIE	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00045ENG	ELECTRO CENTRO	574.69	10 644.13	2.26	-
ENGIE	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00046ENG	ELECTRO CENTRO	1 301.97	25 853.45	34.14	-
ENGIE	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00053ENG	ELECTRO SUR	1 091.99	22 462.46	29.46	-
ENGIE	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00061ENG	COELVISAC	280.70	4 978.31	8.39	-
ENGIE	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00063ENG	LUZ DEL SUR	20 313.80	417 427.09	423.18	-
ENGIE	JULICA 138	REGULADO	LICITACION	CL00064ENG	ELECTROPUNO	371.17	8 161.72	8.48	-
ENGIE	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00065ENG	ELECTRO SUR	4 094.03	83 745.16	105.76	-
ENGIE	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00066ENG	ELECTRO SUR ESTE	1 096.60	22 831.98	24.04	-
ENGIE	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00068ENG	SEAL	677.28	12 575.55	17.26	-
ENGIE	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00071ENG	SEAL	747.65	15 414.36	19.78	-
ENGIE	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00077ENG	ELECTRO SUR	719.33	14 740.35	18.78	-
ENGIE	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00079ENG	ELECTRO CENTRO	109.85	1 972.59	5.96	-
ENGIE	PARAGSHAZ 138	REGULADO	LICITACION	CL00080ENG	ELECTRO CENTRO	238.28	4 422.01	0.91	-
ENGIE	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00083ENG	EDELNOR	1 496.45	28 091.60	7.76	-
ENGIE	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00085ENG	HIDRANDINA	68.91	1 301.44	0.35	-
ENGIE	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00087ENG	ELECTRO NOR OESTE	5 859.02	131 551.32	20.20	-
ENGIE	POMACCOCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00088ENG	ELECTRO CENTRO	17.89	312.34	0.51	-
ENGIE	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00091ENG	ELECTROPUNO	307.94	6 538.59	7.86	-
ENGIE	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00092ENG	ELECTRO SUR ESTE	1 747.82	36 453.82	45.36	-
ENGIE	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00093ENG	SEAL	2 512.20	51 127.19	64.88	-
ENGIE	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00094ENG	ELECTROPUNO	8.67	162.28	0.22	-
ENGIE	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00096ENG	ELECTRO SUR ESTE	1 469.74	28 467.09	35.27	-
ENGIE	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00097ENG	LUZ DEL SUR	47 298.66	949 335.00	946.38	-
ENGIE	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100ENG	ELECTRO CENTRO	56.60	1 057.17	0.27	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101ENG	LUZ DEL SUR	18 396.47	367 038.00	400.47	-
ENGIE	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00104ENG	EDELNOR	20 949.35	422 946.89	416.70	-
ENGIE	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00105ENG	ELECTRO CENTRO	5.48	93.72	0.31	-
ENGIE	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00111ENG	SEAL	1.60	29.11	0.05	-
ENGIE	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00133ENG	ELECTRO SUR	76.39	1 521.60	2.17	-
ENGIE	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00114ENG	SEAL	5 750.60	126 462.98	140.98	-
ENGIE	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00118ENG	ELECTRO NOR OESTE	839.91	17 968.30	3.13	-
ENGIE	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00119ENG	ELECTRO CENTRO	198.22	3 868.76	0.81	-
ENGIE	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00121ENG	ELECTRO SUR ESTE	321.11	6 596.51	9.10	-
ENGIE	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00123ENG	ELECTRO SUR	0.17	3.44	0.00	-
ENGIE	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00124ENG	HIDRANDINA	3 202.73	64 894.69	11.29	-
ENGIE	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00127ENG	EDELNOR	12 127.08	240 528.70	379.90	-
ENGIE	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00132ENG	EDELNOR	6 767.59	132 200.89	119.11	-
ENGIE	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00134ENG	ELECTRO NOR OESTE	2 437.41	51 247.61	8.66	-
ENGIE	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139ENG	LUZ DEL SUR	19.10	333.74	0.47	-
ENGIE	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140ENG	ELECTRO NORTE	101.45	2 046.56	0.51	-
ENGIE	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00141ENG	ELECTRO CENTRO	227.71	4 358.92	1.27	-
ENGIE	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00142ENG	LUZ DEL SUR	2 054.13	39 492.86	49.95	-
ENGIE	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143ENG	EDELNOR	2 947.14	57 834.55	33.08	-
ENGIE	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00144ENG	LUZ DEL SUR	4 208.57	89 251.99	92.90	-
ENGIE	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00145ENG	LUZ DEL SUR	1 021.18	19 890.96	16.04	-
ENGIE	CARPIA138	REGULADO	LICITACION	CL00146ENG	ELECTRO CENTRO	51.24	968.57	0.49	-
ENGIE	FENIX 500	REGULADO	LICITACION	EG00015PPP	CENTRAL TERMICA FENIX	336 891.46	6 561 685.76	-	-
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00092FPP	ELECTRO NOR OESTE	12 917.14	258 943.23	-	31.33
FENIX POWER PERU	CHICLAYO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00093FPP	ELECTRO NORTE	1 680.81	31 842.00	-	4.41
FENIX POWER PERU	HUALLANCA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00094FPP	HIDRANDINA	456.39	7 820.87	-	1.46
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00095FPP	PERUANA DE MOLDEADOS	4 096.10	76 181.08	-	112.28
FENIX POWER PERU	HUAYUCACHI 220	REGULADO	BILATERAL	CB00096FPP	ELECTRO CENTRO	617.37	12 234.83	-	16.32
FENIX POWER PERU	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB00098FPP	ELECTRO NOR OESTE	2 029.72	38 434.58	-	5.60
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00099FPP	HIDRANDINA	60.55	1 328.70	-	0.01
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00101FPP	FRIGORIFICO SAN JORGE S.A.C.	549.45	10 289.52	-	1.70
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00102FPP	FRUITXCHANGE S.A.C.	54.34	1 204.75	-	0.03
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00103FPP	REPRIND S.A.C.	226.75	4 416.6		

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.H)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00114FPP	SOCIEDAD AGRICOLA VIRU S.A.	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115FPP	NICOLL PERU	1344.72	24 672.65	-	33.93
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00116FPP	MODAS DIVERSAS DEL PERU SAC	413.09	8 863.18	-	3.99
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00117FPP	FILTROS LYS	90.91	2 256.12	-	1.39
FENIX POWER PERU	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00118FPP	NICOLL PERU	103.38	2 062.46	-	0.81
FENIX POWER PERU	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119FPP	NICOLL PERU	234.85	4 539.67	-	0.14
FENIX POWER PERU	GUADALUPE 60	LIBRE	BILATERAL	CB00120FPP	TECNICA AVICOLA	745.71	13 916.17	-	2.12
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121FPP	EXPORTADORA CETUS S.A.C.	264.66	5 180.65	-	0.61
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122FPP	FRINOR S.A.C.	134.48	2 638.62	-	0.47
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00123FPP	DEXIM SRL	659.71	13 024.24	-	1.01
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00124FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	15 914.99	298 394.20	-	440.05
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00125FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 583.23	48 074.38	-	47.40
FENIX POWER PERU	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00126FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	5 371.39	97 570.57	-	154.38
FENIX POWER PERU	ZAPALLAL 220	LIBRE	BILATERAL	CB00127FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 992.81	53 496.50	-	52.44
FENIX POWER PERU	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00128FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	761.35	12 089.98	-	1.95
FENIX POWER PERU	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00129FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	1 311.67	21 506.22	-	3.44
FENIX POWER PERU	CARABAYLLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00130FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 871.01	51 982.65	-	50.75
FENIX POWER PERU	LOMERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00131FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	1 295.89	23 404.05	-	12.40
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00132FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	386.92	7 860.40	-	11.64
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00133FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	221.16	4 464.93	-	4.40
FENIX POWER PERU	VENTANILLA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00134FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	128.02	2 539.19	-	4.01
FENIX POWER PERU	ZAPALLAL 220	REGULADO	BILATERAL	CB00135FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	71.44	1 395.61	-	1.26
FENIX POWER PERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00136FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	15.80	296.56	-	0.08
FENIX POWER PERU	HUACHO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00137FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	27.13	521.09	-	0.15
FENIX POWER PERU	CARABAYLLO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00138FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	246.16	4 853.71	-	5.05
FENIX POWER PERU	LOMERA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00139FPP	ENEL DISTRIBUCION PERU	31.11	610.54	-	0.35
FENIX POWER PERU	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00140FPP	CIA MINERA PLATA DORADA S.A.	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00141FPP	FUNDO SAN LUIS S.A.C.	150.38	2 557.84	-	4.15
FENIX POWER PERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00142FPP	INDUSTRIA PERUANA DEL ACERO	84.47	2 044.01	-	1.36
FENIX POWER PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00143FPP	PEAK QUALITY DEL PERU S.A.	133.92	2 449.94	-	4.32
FENIX POWER PERU	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00144FPP	BUENDIA PLOOG PABLO ANTONI	76.05	1 306.11	-	2.87
FENIX POWER PERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145FPP	EMPACADORA Y PROCESADORA I	96.51	1 653.47	-	2.27
FENIX POWER PERU	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00146FPP	EMPRESA DE SERVICIOS DE LOS	210.77	3 852.13	-	6.65
FENIX POWER PERU	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00147FPP	ICASUR SOCIEDAD ANONIMA CER	133.18	2 369.58	-	3.18
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148FPP	MIK CARPE S.A.C.	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00149FPP	ELECTROTUBO S.A.C.	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00150FPP	MOLINO SAMAN S.R.L.	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001FPP	HIDRANDINA	6.63	142.34	-	0.03
FENIX POWER PERU	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00002FPP	ELECTRO CENTRO	26.89	534.15	-	0.12
FENIX POWER PERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00003FPP	HIDRANDINA	100.37	2 005.22	-	0.50
FENIX POWER PERU	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL00004FPP	ELECTRO CENTRO	72.62	1 504.19	-	0.77
FENIX POWER PERU	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00006FPP	EDELNOR	5 760.55	113 582.71	-	118.08
FENIX POWER PERU	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00007FPP	ELECTRO CENTRO	47.85	845.39	-	0.20
FENIX POWER PERU	CARHUACUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008FPP	ELECTRO NORTE	115.11	2 386.63	-	0.55
FENIX POWER PERU	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00001FPP	EDELNOR	9 054.36	183 942.78	-	272.37
FENIX POWER PERU	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL000011FPP	ELECTRO NORTE	2 948.65	60 685.25	-	10.39
FENIX POWER PERU	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00012FPP	LUZ DEL SUR	11 502.35	218 281.38	-	256.76
FENIX POWER PERU	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00013FPP	HIDRANDINA	837.52	16 631.25	-	3.01
FENIX POWER PERU	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00014FPP	ELECTRO CENTRO	76.63	1 417.35	-	0.35
FENIX POWER PERU	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00017FPP	HIDRANDINA	55.43	1 126.61	-	0.14
FENIX POWER PERU	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00018FPP	HIDRANDINA	558.80	11 480.02	-	2.12
FENIX POWER PERU	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00019FPP	EDELNOR	634.93	12 194.24	-	3.48
FENIX POWER PERU	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00020FPP	HIDRANDINA	345.26	6 626.84	-	1.44
FENIX POWER PERU	HUANCAYUELA 220	REGULADO	LICITACION	CL00021FPP	ELECTRO CENTRO	471.53	9 762.71	-	14.09
FENIX POWER PERU	HUANCAYUELA 220	REGULADO	LICITACION	CL00022FPP	ELECTRO DUNAS	164.89	3 020.55	-	4.86
FENIX POWER PERU	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00023FPP	ELECTRO CENTRO	349.03	6 464.51	-	1.37
FENIX POWER PERU	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00024FPP	ELECTRO CENTRO	791.43	15 715.67	-	20.75
FENIX POWER PERU	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00027FPP	COELVISAC	169.46	3 005.52	-	5.06
FENIX POWER PERU	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00028FPP	LUZ DEL SUR	20 696.75	427 492.17	-	432.15
FENIX POWER PERU	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00030FPP	ELECTRO CENTRO	66.71	1 198.01	-	0.35
FENIX POWER PERU	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00031FPP	ELECTRO CENTRO	144.72	2 685.62	-	0.62
FENIX POWER PERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032FPP	EDELNOR	6 939.75	369 689.75	-	1.92
FENIX POWER PERU	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033FPP	HIDRANDINA	41.82	789.88	-	0.21
FENIX POWER PERU	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00034FPP	ELECTRO NOR OESTE	1 045.46	23 473.45	-	3.60
FENIX POWER PERU	POMACOCCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00035FPP	ELECTRO CENTRO	10.86	189.70	-	0.31
FENIX POWER PERU	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00036FPP	LUZ DEL SUR	50 451.52	1 011 687.06	-	1 010.75
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00037FPP	LUZ DEL SUR	20 002.88	399 088.37	-	435.44
FENIX POWER PERU	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00038FPP	EDELNOR	5 175.33	104 484.76	-	102.94
FENIX POWER PERU	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00039FPP	ELECTRO NOR OESTE	143.33	3 066.23	-	0.53
FENIX POWER PERU	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00040FPP	ELECTRO CENTRO	120.38	2 349.61	-	0.49
FENIX POWER PERU	TOCACH 138	REGULADO	LICITACION	CL00041FPP	ELECTRO ORIENTE	4 532.47	95 317.61	-	18.14
FENIX POWER PERU	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00042FPP	HIDRANDINA	1 943.82	39 386.38	-	6.85
FENIX POWER PERU	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00043FPP	EDELNOR	2 995.87	59 420.18	-	93.85
FENIX POWER PERU	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00044FPP	EDELNOR	1 671.86	32 658.89	-	29.42
FENIX POWER PERU	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00045FPP	ELECTRO NOR OESTE	415.94	8 745.26	-	1.48
FENIX POWER PERU	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00097FPP	ELECTRO CENTRO	3.33	56.92	-	0.19
FENIX POWER PERU	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100FPP	ELECTRO CENTRO	34.41	642.63	-	0.16
FENIX POWER PERU	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101FPP	ELECTRO NORTE	61.60	1 242.56	-	0.31
FENIX POWER PERU	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139FPP	LUZ DEL SUR	20.77	362.88	-	0.51
FENIX POWER PERU	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00140FPP	ELECTRO CENTRO	138.29	2 647.22	-	0.77
FENIX POWER PERU	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141FPP	LUZ DEL SUR	2 051.77	39 447.52	-	49.89
FENIX POWER PERU	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00142FPP	EDELNOR	728.06	14 287.44	-	8.17
FENIX POWER PERU	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL00143FPP	LUZ DEL SUR	4 517.44	95 785.24	-	100.01
FENIX POWER PERU	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00144FPP	LUZ DEL SUR	1 110.35	21 627.87	-	17.44
FENIX POWER PERU	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00145FPP	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
FENIX POWER PERU	CARIPA138	REGULADO	LICITACION	CL00146FPP	ELECTRO CENTRO	4 765.37	88 294.84	-	0.29
GENERADORA ENERGIA DEL PERU	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	EG00001GEP	C.H. LA JOYA	3 663.66	87 509.27	-	-
GTS MAJES S.A.C.	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	EG00001GMJ	CS MAJES	3 291.46	77 770.52	-	-
GTS REPARTICION S.A.C.	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	EG00001GRP	CS REPARTICION	2 638.74	46 345.31	-	-
HIDROCANETE S.A.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	EG00001HDC	CH-IMPERIAL	14 501.74	234 090.39	-	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	HUANCHORSO	LIBRE	BILATERAL	EB00008HHU	C.H. HUANCHOR	3 021.24	51 616.09	-	103.30
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	EB00014HHU	ENGIE	32.51	717.77	-	0.36
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	EB00015HHU	ENGIE	57.57	1 326.80	-	0.69
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	EB00016HHU	TREVAL PERU S.A.C.	1 772.92	28 386.52	-	5.09
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	EB00017HHU	EMPRESA DE GENERACION ELECT	140.91	2 251.09	-	0.33
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	EB00018HHU	EMPRESA DE GENERACION ELECT	0.00	0.00	-	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	EB00019HHU	SINERSA	140.91	2 251.09	-	0.33
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	PARAGSHA2 220	LIBRE	BILATERAL	EB00020HHU	SINERSA	0.00	0.00	-	-
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00001HHU	EDELNOR	13.78	273.22	-	0.43
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00003HHU	EDELNOR	26.49	522.26	-	0.54
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00005HHU	EDELNOR	41.63	845.78	-	1.25
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00006HHU	LUZ DEL SUR	141.53	2 685.90	-	3.16
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	HUANCAYUELA 220	REGULADO	LICITACION	CL00007HHU	ELECTRO DUNAS	2.18	39.85	-	0.06
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00011HHU	LUZ DEL SUR	254.67	5 260.19	-	5.32
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00013HHU	LUZ DEL SUR	620.79	12 448.56	-	12.44
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00014HHU	LUZ DEL SUR	246.13	4 910.69	-	5.36
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00015HHU	EDELNOR	23.80	480.43	-	0.47
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	TOCACH 138	REGULADO	LICITACION	CL00016HHU	ELECTRO ORIENTE	55.18	1 112.15	-	0.20
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00017HHU	EDELNOR	2.92	56.07	-	0.02
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00018HHU	EDELNOR	1.70	31.91	-	0.01
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00019HHU	EDELNOR	7.69	151.17	-	0.11
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139HHU	LUZ DEL SUR	0.26	4.47	-	0.01
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140HHU	LUZ DEL SUR	25.47	489.69	-	0.62
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141HHU	EDELNOR	3.35	65.69	-	0.04
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	ALTO PRADERAS 220KV	REGULADO	LICITACION	CL00142HHU	LUZ DEL SUR	55.59	1 178.61	-	1.23
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143HHU					

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00049INL	HOTELES SHERATON DEL PERU S.	443.52	8 457.94	-	10.58
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00050INL	INGREDIND PERU	1 367.44	24 513.49	-	25.07
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00051INL	TEXTIL SAN RAMON S A	59.57	10 937.83	-	16.03
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00052INL	ANITA FOOD	1 872.13	33 801.76	-	64.84
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00053INL	ARTESCO	181.60	3 760.53	-	1.48
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00056INL	FUNDICION CENTRAL S A	97.39	1 674.80	-	2.68
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00057INL	IDEAS TEXTILES S.A.C.	616.18	12 085.71	-	8.10
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00058INL	IDEAS TEXTILES S.A.C.	881.32	17 075.59	-	7.91
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00059INL	INVERSIONES SAN GABRIEL S A	1 317.42	24 661.34	-	16.13
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00060INL	MMG TEXTILES S.A.C.	731.47	13 017.63	-	19.96
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00061INL	MOVA INDUSTRIA S.A.C.	100.54	2 082.72	-	2.16
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00063INL	AMERICA MOVIL PERU S.A.C.	415.05	7 379.81	-	11.15
INLAND ENERGY SAC	ASIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00064INL	CONGELADOS BUJAMA	167.56	3 043.29	-	3.33
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00065INL	ENTEL PERU	337.96	6 151.24	-	8.99
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00067INL	QUAD/GRAPHICS PERU S.A.	164.47	3 298.52	-	1.89
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00068INL	B.BRAUN MEDICAL PERU S.A.	589.04	10 922.43	-	14.07
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00069INL	CRP MEDIOS Y ENTRETENIMIENT	258.38	4 545.88	-	7.21
INLAND ENERGY SAC	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00070INL	HPD CONTRATISTAS GENERALES S	84.33	2 146.92	-	0.86
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00071INL	COMERCIAL DEL ACERO S A	150.93	2 791.34	-	1.76
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00072INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	71.36	1 327.21	-	1.75
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00073INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	54.89	1 069.21	-	1.28
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00074INL	INVERSIONES LAMBORRE S.A.C.	211.46	4 224.20	-	4.77
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00075INL	LABORATORIOS AC FARMA S.A.	748.33	14 435.79	-	16.54
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00076INL	LATERCER S.A.C.	363.66	6 627.72	-	7.53
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00077INL	LIMA CAUCHO S A	792.87	17 794.31	-	12.58
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00078INL	MEDIC SER S.A.C.	719.51	13 614.42	-	17.71
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00079INL	MOLITALIA S.A.	308.28	6 178.26	-	3.83
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00080INL	ONCOCEINTER PERU S.A.C.	168.55	3 400.46	-	3.57
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00081INL	TECNICAS METALICAS INGENIERO	40.41	809.54	-	0.73
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00082INL	TM GESTION INMOBILIARIA S.A.C	316.82	7 185.59	-	4.70
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00083INL	1818 S.A.C.	870.16	15 835.02	-	22.12
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00084INL	BRYSON HILLS PERU S.A.	1 501.84	28 203.89	-	33.97
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00085INL	CONFECCIONES LANCASTER S.A.	580.89	11 506.49	-	6.00
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00086INL	CONFECCIONES LANCASTER S.A.	194.88	4 168.50	-	1.23
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00087INL	IBM DEL PERU S.A.C.	339.69	6 123.09	-	8.74
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00088INL	INMOBILIADES S.A.C.	62.62	1 451.70	-	0.66
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00089INL	METROCLODOR	508.37	10 751.71	-	5.58
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00091INL	MOLINERA DEL CENTRO	1 711.56	31 156.25	-	43.91
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00093INL	TEJIDOS JORIGITO S.A.C.	376.29	6 782.63	-	10.58
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00094INL	TEJIDOS JORIGITO S.A.C.	756.76	13 661.10	-	22.54
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00095INL	CORPORACION EL GOLF S.A.	472.62	9 278.83	-	10.09
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00096INL	PLASTICOS DEL CENTRO S.A.C.	295.76	5 403.13	-	2.56
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00097INL	CREDISCOTIA FINANCIERA S.A.	89.59	2 087.13	-	1.14
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00099INL	PROFITUBO ADP	130.37	2 895.24	-	2.08
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00100INL	SCOTIABANK PERU S.A.A.	17	7 432.51	-	7.49
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00101INL	SERVICIOS COBRANZAS E INVERSI	114.03	2 368.04	-	2.24
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00102INL	NORTHING S.A.C.	38.69	729.60	-	0.92
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00103INL	DISTRIBUIDORA DE PRODUCTOS F	202.12	3 542.50	-	4.54
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00104INL	EMUSA PERU S.A.C.	712.08	12 844.70	-	19.27
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00106INL	JUNTA DE PROPIETARIOS DE EDIF	289.48	6 687.43	-	4.08
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107INL	PERUANA DE ESTACIONES DE SER	84.09	1 764.00	-	1.33
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00108INL	PGN GASUR S.A.C.	124.79	2 343.23	-	2.41
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00109INL	DEPOSITOS S.A.	146.43	2 215.39	-	4.98
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00110INL	FILTEX S.A.C.	85.18	1 636.47	-	0.78
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00111INL	INDUSTRIAS TEXTILES DE SUD AM	265.96	5 003.64	-	3.66
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00112INL	SERVICIOS LOGISTICOS AUTOMOT	97.69	1 794.78	-	2.73
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00113INL	GOLDEN GAMING S.A.	163.98	2 891.55	-	4.44
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00114INL	NEWPORT CAPITAL S.A.C.	131.81	2 399.98	-	3.55
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115INL	BRATA S.R.L.	85.83	1 750.18	-	1.69
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00116INL	GASBRA SAC	43.03	848.85	-	0.86
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00117INL	GASBRA S.A.	68.04	1 406.99	-	1.27
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00118INL	GRUPORPP SOCIEDAD ANONIMA	131.95	2 538.90	-	3.02
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119INL	GRUPORPP SOCIEDAD ANONIMA	241.22	4 255.50	-	6.68
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00120INL	KURESA S A	334.90	6 829.03	-	3.93
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121INL	INDUSTRIAL EL SOL S.A.C.	143.26	2 692.69	-	3.86
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122INL	METSO PERU S.A.	72.26	1 492.80	-	1.18
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00125INL	REENCAUCHADORA EL SOL S.A.C.	49.01	1 177.77	-	0.46
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00126INL	INDUSTRIAS TEXTILES ENZO S.A.	237.37	4 524.04	-	2.77
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00127INL	ITAL GRES INDUSTRIAL S.A.C.	322.72	5 537.87	-	9.62
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00128INL	FABRILCO S.A.C.	164.29	3 353.34	-	2.19
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00129INL	FIBRASIL S.A.	164.29	11 422.09	-	8.87
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00130INL	GAMARRA MODA PLAZA S.A.C.	137.38	2 661.25	-	3.65
INLAND ENERGY SAC	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00131INL	FIBRAFIL S.A.	387.01	6 723.61	-	7.07
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00136INL	LA POSITIVA SEGUROS Y REASEGU	129.04	3 010.42	-	1.70
INLAND ENERGY SAC	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00137INL	SOLDEX SA	372.17	6 875.44	-	7.00
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00138INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DEL	110.86	2 384.89	-	1.80
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00139INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DEL	70.23	1 470.34	-	1.20
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00140INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DEL	97.43	2 026.42	-	1.90
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00141INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DEL	179.33	3 741.37	-	5.07
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00142INL	UNIVERSIDAD TECNOLOGICA DEL	102.66	2 267.04	-	1.53
INLAND ENERGY SAC	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00143INL	ALJIMENCORP SOCIEDAD ANONIM	205.12	3 474.84	-	6.00
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00144INL	AMERICA MOVIL PERU S.A.C.	1 548.78	29 473.91	-	37.07
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145INL	AMERICA MOVIL PERU S.A.C.	433.36	7 696.20	-	11.90
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00146INL	ARTESCO	212.10	4 403.48	-	2.49
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00147INL	ENTEL PERU	805.26	14 766.56	-	21.60
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148INL	FUNDICION CENTRAL S A	308.96	7 107.67	-	3.23
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00149INL	TEXTIL SAN RAMON S A	359.25	6 981.68	-	5.83
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00150INL	IDEAS TEXTILES S.A.C.	161.82	3 144.44	-	3.54
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00151INL	IDEAS TEXTILES S.A.C.	347.29	6 842.01	-	3.67
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00152INL	IDEAS TEXTILES S.A.C.	7.44	174.98	-	0.08
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00153INL	IDEAS TEXTILES S.A.C.	32.48	704.34	-	0.39
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00154INL	ARTESCO	145.95	2 928.70	-	0.95
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00155INL	QUAD/GRAPHICS PERU S.A.	182.36	3 553.70	-	2.60
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00156INL	QUAD/GRAPHICS PERU S.A.	134.76	2 755.41	-	1.84
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00157INL	QUAD/GRAPHICS PERU S.A.	310.56	5 876.94	-	5.73
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00158INL	TEJIDOS JORIGITO S.A.C.	73.81	1 453.96	-	2.07
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00159INL	TEJIDOS JORIGITO S.A.C.	350.19	6 392.12	-	4.25
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00160INL	TEJIDOS JORIGITO S.A.C.	570.69	10 471.34	-	13.80
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00161INL	TECNICAS METALICAS INGENIERO	59.03	1 143.62	-	1.27
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00162INL	IBM DEL PERU S.A.C.	1 236.02	22 684.85	-	30.77
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00163INL	PERUANA DE ESTACIONES DE SER	87.88	1 840.90	-	1.63
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00164INL	LABORATORIOS AC FARMA S.A.	109.25	2 232.42	-	1.96
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00165INL	INMOBIDEAS S.A.C.	1 084.78	21 115.07	-	17.57
INLAND ENERGY SAC	ALTO PRADEAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00166INL	INMOBIDEAS S.A.C.	102.78	1 944.28	-	2.11
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00167INL	LAIVE S.A.	294.80	5 736.97	-	5.99
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00168INL	LAIVE S.A.	1 009.79	18 213.73	-	26.89
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00169INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	112.58	2 332.98	-	2.27
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00170INL	CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C.	117.23	2 584.04	-	2.11
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00171INL	CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C.	46.98	1 078.61	-	0.66
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00172INL	CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C.	77.32	1 754.25	-	1.12
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00173INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	111.74	2 195.99	-	2.45
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00174INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	82.51	1 765.27	-	1.45
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00175INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	99.89	2 164.74	-	1.52
INLAND ENERGY SAC	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00176INL	CORPORACION PRIMAX S.A.	62.50	1 387.70	-	0.90
INLAND ENERGY SAC	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00177INL	INVERSIONES NUEVA METROPOL	159.69	3 685.61	-	1.95
INLAND ENERGY SAC	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00178INL	INVERSIONES NUEVA METROPOL	274.82	6 669.63	-	

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00010KLL	ADINELSA ADN	120.67	2 177.91	-	0.55
KALLPA GENERACION S.A.	HUANCVELICA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00011KLL	ADINELSA ADN	8.10	141.22	-	0.27
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	BILATERAL	CB00023KLL	ADINELSA ADN	84.50	1 550.01	-	1.97
KALLPA GENERACION S.A.	YAVIRI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00013KLL	ARUNTANI SAC	2 106.21	39 315.70	-	68.84
KALLPA GENERACION S.A.	PUNO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00014KLL	ARUNTANI SAC	3 813.88	71 425.19	-	117.58
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00015KLL	BACKUS	1 878.66	35 697.90	-	7.41
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORES PATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00016KLL	BACKUS	668.14	12 810.87	-	16.20
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00017KLL	BACKUS	7 377.67	137 430.29	-	139.70
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00018KLL	BACKUS	932.07	18 416.09	-	30.48
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00019KLL	CARVIMSA	2 821.07	48 840.01	-	79.34
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00020KLL	CERAMICA SAN LORENZO S.A.C.	4 743.28	83 135.46	-	128.67
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00021KLL	CERVECERIA SAN JUAN	1 084.99	20 970.57	-	3.81
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00022KLL	CINEPLEX S.A.	151.13	3 217.10	-	4.64
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00023KLL	CINEPLEX S.A.	52.98	1 158.77	-	0.28
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00024KLL	CINEPLEX S.A.	287.83	6 067.23	-	4.92
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00025KLL	CINEPLEX S.A.	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00026KLL	COELVISAC	6 067.66	108 762.79	-	203.75
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00027KLL	COELVISAC	1 634.92	30 228.39	-	43.40
KALLPA GENERACION S.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00028KLL	COMPANIA MINERA ANTAPACCA	232.54	3 784.10	-	9.05
KALLPA GENERACION S.A.	TINTAYA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00029KLL	COMPANIA MINERA ANTAPACCA	69 149.01	1 325 963.71	-	2 185.71
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00030KLL	ECKERO PERU	270.10	5 589.89	-	5.62
KALLPA GENERACION S.A.	CARABAYLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00031KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	5 909.76	121 365.76	-	100.67
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00032KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	26 692.86	530 517.95	-	744.50
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00033KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1 354.01	24 211.95	-	4.10
KALLPA GENERACION S.A.	LOMERA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00034KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 155.80	41 336.03	-	22.16
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00035KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	771.20	13 439.50	-	2.26
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00036KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	5 337.27	112 135.26	-	85.63
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00037KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	8 890.82	171 964.37	-	258.29
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00038KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	4 951.28	94 339.78	-	81.21
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00039KLL	FUNDICION CHILCA S.A.	1 266.79	21 107.40	-	43.06
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00040KLL	HOMECENTERS PERUANOS	61.60	1 286.14	-	0.26
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00041KLL	HOMECENTERS PERUANOS	183.38	3 756.09	-	5.23
KALLPA GENERACION S.A.	HUANUCO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00042KLL	HOMECENTERS PERUANOS	45.58	878.01	-	0.20
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00043KLL	HOMECENTERS PERUANOS	99.03	2 251.25	-	0.35
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00044KLL	HOMECENTERS PERUANOS ORIENTALES	103.18	2 443.70	-	0.35
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00045KLL	IECSA (INDUSTRIAS ELECTROQUIMICAS)	857.29	16 054.44	-	27.80
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00046KLL	INVERSIONES MAMAY E.I.R.L.	2 576.95	48 282.04	-	71.97
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00047KLL	JOCKEY PLAZA	6 547.75	142 610.45	-	125.58
KALLPA GENERACION S.A.	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00048KLL	MINERA AURIFERA RETAMAS	7 644.63	124 071.18	-	20.89
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00049KLL	MINERA CERRO VERDE	78 752.08	1 442 852.22	-	2 543.53
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00050KLL	MINERA GOLD FIELDS	12 404.25	217 987.79	-	40.75
KALLPA GENERACION S.A.	LA NIÑA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00051KLL	COMPANIA MINERA MISKI MAYO	8 548.51	154 854.53	-	27.64
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00052KLL	MOLITALIA S.A.	3 482.05	66 391.53	-	54.99
KALLPA GENERACION S.A.	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00053KLL	NYSTRAT	269.35	4 494.50	-	18.73
KALLPA GENERACION S.A.	ALTO PRADERAS 220KV	LIBRE	BILATERAL	CB00054KLL	PERUPLAST	2 740.56	48 282.04	-	71.97
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00055KLL	QUIMPAC - QUIMICA PACIFICO	15 156.41	259 115.63	-	542.03
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00056KLL	REAL PLAZA	185.96	3 891.23	-	0.84
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00057KLL	REAL PLAZA	1 988.43	44 530.35	-	54.51
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00058KLL	REAL PLAZA	578.16	13 621.36	-	2.66
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORES PATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00059KLL	REAL PLAZA	338.51	6 000.21	-	11.08
KALLPA GENERACION S.A.	HUANUCO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00060KLL	REAL PLAZA	559.64	11 492.32	-	2.51
KALLPA GENERACION S.A.	HUAYUCACHI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00061KLL	REAL PLAZA	294.16	6 098.58	-	7.11
KALLPA GENERACION S.A.	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00062KLL	REAL PLAZA	3 077.81	57 162.62	-	5.57
KALLPA GENERACION S.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00063KLL	REAL PLAZA	1 841.94	43 666.42	-	8.30
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00064KLL	REAL PLAZA	324.64	7 299.15	-	1.69
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00065KLL	REAL PLAZA	1 163.84	25 262.46	-	21.93
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00066KLL	REAL PLAZA	668.34	14 218.27	-	11.66
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00067KLL	REAL PLAZA	379.85	8 594.63	-	8.45
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00068KLL	REAL PLAZA	244.57	5 385.69	-	0.96
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00069KLL	REFINERIA LA PAMPILLA	6 288.45	114 630.12	-	224.72
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00070KLL	SAN MIGUEL INDUSTRIAS PET S.A	6 253.97	110 592.36	-	206.36
KALLPA GENERACION S.A.	CALLALI 138	LIBRE	BILATERAL	CB00071KLL	SEAL	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00072KLL	SEAL	668.60	14 533.81	-	14.55
KALLPA GENERACION S.A.	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00073KLL	SEAL	895.30	16 399.18	-	22.79
KALLPA GENERACION S.A.	MOLLENDO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00074KLL	SEAL	211.50	4 121.59	-	5.13
KALLPA GENERACION S.A.	REPARTICIÓN 138	LIBRE	BILATERAL	CB00075KLL	SEAL	1 018.30	20 041.46	-	24.47
KALLPA GENERACION S.A.	SANTUARIO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00076KLL	SEAL	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00077KLL	SEAL	2 699.16	51 866.61	-	70.42
KALLPA GENERACION S.A.	BOITIFLACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00078KLL	SOUTHERN PERU CC	25 586.72	478 758.60	-	775.89
KALLPA GENERACION S.A.	BOITIFLACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00079KLL	SOUTHERN PERU CC	1 705.78	31 917.24	-	51.73
KALLPA GENERACION S.A.	ILO ELP 138	LIBRE	BILATERAL	CB00080KLL	SOUTHERN PERU CC	8 443.10	158 048.03	-	261.01
KALLPA GENERACION S.A.	ILO ELP 138	LIBRE	BILATERAL	CB00081KLL	SOUTHERN PERU CC	562.87	10 536.54	-	17.40
KALLPA GENERACION S.A.	MOQUEGUA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00082KLL	SOUTHERN PERU CC	23 892.08	434 577.46	-	775.96
KALLPA GENERACION S.A.	MOQUEGUA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00083KLL	SOUTHERN PERU CC	1 592.81	28 971.83	-	51.73
KALLPA GENERACION S.A.	TOQUEPALA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00084KLL	SOUTHERN PERU CC	12 871.79	248 550.50	-	350.22
KALLPA GENERACION S.A.	TOQUEPALA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00085KLL	SOUTHERN PERU CC	858.12	16 570.03	-	23.35
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00086KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	101.01	2 004.91	-	0.42
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00087KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	2 478.83	49 867.47	-	76.04
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00088KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	207.02	4 535.50	-	0.79
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00089KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE 138	LIBRE	BILATERAL	CB00090KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	329.80	6 714.90	-	1.23
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORES PATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00091KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	146.09	2 845.06	-	4.48
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00092KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	151.79	3 026.41	-	0.80
KALLPA GENERACION S.A.	HUAYUCACHI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00093KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	145.03	2 726.55	-	4.14
KALLPA GENERACION S.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00094KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	236.41	4 787.68	-	6.11
KALLPA GENERACION S.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00095KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	167.07	3 477.22	-	3.55
KALLPA GENERACION S.A.	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00096KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	263.28	5 482.34	-	5.16
KALLPA GENERACION S.A.	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00097KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	121.22	2 407.97	-	3.40
KALLPA GENERACION S.A.	LOS HEROS 66	LIBRE	BILATERAL	CB00098KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	254.14	5 236.89	-	6.20
KALLPA GENERACION S.A.	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00099KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00100KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	206.95	3 999.70	-	0.67
KALLPA GENERACION S.A.	PUNO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00101KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	193.67	4 262.12	-	4.41
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00102KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	3 121.50	61 906.26	-	71.47
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00103KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	1 440.06	29 325.49	-	29.26
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00104KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	256.11	5 066.70	-	7.45
KALLPA GENERACION S.A.	TALARA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00105KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00106KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	443.91	9 350.62	-	1.67
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107KLL	SUPERMERCADOS PERUANOS S.O.	180.14	3 527.02	-	4.03
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00108KLL	TIENDAS PERUANAS SA	91.10	2 140.95	-	0.55
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00109KLL	TIENDAS PERUANAS SA	243.52	5 967.17	-	6.88
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORES PATA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00110KLL	TIENDAS PERUANAS SA	140.71	3 431.78	-	1.96
KALLPA GENERACION S.A.	HUAYUCACHI 220	LIBRE	BILATERAL	CB00111KLL	TIENDAS PERUANAS SA	97.82	2 273.72	-	1.57
KALLPA GENERACION S.A.	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00112KLL	TIENDAS PERUANAS SA	92.06	2 244.23	-	1.21
KALLPA GENERACION S.A.	JULIACA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00113KLL	TIENDAS PERUANAS SA	69.04	1 355.85	-	1.92
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	LIBRE	BILATERAL	CB00114KLL	TIENDAS PERUANAS SA	92.58	2 279.24	-	0.41
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115KLL	TIENDAS PERUANAS SA	165.09	3 931.99	-	2.06
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00116KLL	TIENDAS PERUANAS SA	144.96	3 623.54	-	2.33
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00117KLL	TIENDAS PERUANAS SA	188.94	4 593.32	-	1.04
KALLPA GENERACION S.A.	CHILINA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00118KLL	YURA	0.00	0.00	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTUARIO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00119KLL	YURA	8 062.85	141 609.08	-	229.04
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00120KLL	ANACOR RIGID PLASTICS DEL PERU	1 551.31	29 924.85	-	61.35
KALLPA GENERACION S.A.	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121KLL	CORPORACION ACEROS AREQUIPE	18 026.52	299 853.44	-	653.02
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122KLL	CBC MANUFACTURA S.A.C.	1 128.09	21 000.59	-	31.64
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00123KLL	CERAMICOS LAMBAYEQUE S.A.C.	162.09			

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CULENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.H)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
KALLPA GENERACION S.A.	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00018KLL	ELECTRO NOR OESTE	2 636.05	55 424.10	9.37	-
KALLPA GENERACION S.A.	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00019KLL	ELECTRO PUNO	104.90	2 188.33	2.59	-
KALLPA GENERACION S.A.	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00020KLL	ELECTRO PUNO	689.63	14 742.88	13.58	-
KALLPA GENERACION S.A.	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00021KLL	ELECTRO PUNO	2 342.43	48 461.59	55.27	-
KALLPA GENERACION S.A.	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00022KLL	ELECTRO PUNO	1 107.25	23 510.48	28.26	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00023KLL	ELECTRO PUNO	31.16	583.51	0.78	-
KALLPA GENERACION S.A.	AGUAYTIA 22.9	REGULADO	LICITACION	CL00024KLL	ELECTRO UCAYALI	406.69	7 968.35	1.61	-
KALLPA GENERACION S.A.	PUCALLPA 60	REGULADO	LICITACION	CL00025KLL	ELECTRO UCAYALI	4 066.15	86 592.26	15.00	-
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00026KLL	HIDRANDINA	457.12	9 132.37	2.27	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00027KLL	HIDRANDINA	3 814.32	75 743.58	13.72	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00028KLL	HIDRANDINA	30.18	648.24	0.17	-
KALLPA GENERACION S.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00029KLL	HIDRANDINA	252.46	5 130.93	0.65	-
KALLPA GENERACION S.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00030KLL	HIDRANDINA	2 544.92	52 283.37	9.66	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00031KLL	HIDRANDINA	1 571.62	29 725.12	6.57	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032KLL	HIDRANDINA	190.47	3 597.33	0.96	-
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00033KLL	HIDRANDINA	8 852.74	179 377.10	31.21	-
KALLPA GENERACION S.A.	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00034KLL	SEAL	92.66	1 857.54	2.47	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00035KLL	SEAL	1 901.45	38 593.52	49.32	-
KALLPA GENERACION S.A.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00036KLL	SEAL	226.84	4 212.03	5.78	-
KALLPA GENERACION S.A.	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00037KLL	SEAL	251.13	5 177.78	6.64	-
KALLPA GENERACION S.A.	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL00038KLL	SEAL	843.54	17 168.00	21.79	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00039KLL	SEAL	0.54	9.79	0.02	-
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00040KLL	SEAL	1 930.58	42 462.86	47.32	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00041KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	3 505.86	69 126.28	71.86	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00042KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	5 510.47	111 947.31	165.76	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00043KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	386.42	7 421.40	2.12	-
KALLPA GENERACION S.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00044KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	619.03	11 264.92	4.97	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00045KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	224.99	4 223.52	1.17	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00046KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	683.42	13 136.61	55.39	-
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00047KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1 823.28	36 163.04	57.12	-
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00048KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1 017.49	19 876.16	17.91	-
KALLPA GENERACION S.A.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00049KLL	ELECTRO SUR ESTE	563.94	11 320.03	15.53	-
KALLPA GENERACION S.A.	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00050KLL	ELECTRO SUR ESTE	25.98	841.68	0.07	-
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORES PATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00051KLL	ELECTRO SUR ESTE	1 537.01	31 969.51	39.65	-
KALLPA GENERACION S.A.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00052KLL	ELECTRO SUR ESTE	802.95	16 718.09	17.60	-
KALLPA GENERACION S.A.	QUENECORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00053KLL	ELECTRO SUR ESTE	1 279.79	26 692.31	33.21	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00054KLL	ELECTRO SUR ESTE	1 076.18	20 844.25	25.90	-
KALLPA GENERACION S.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00055KLL	ELECTRO SUR ESTE	235.12	4 830.11	6.66	-
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00056KLL	ELECTRO NORTE	50.84	1 025.65	0.25	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARHUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00057KLL	ELECTRO NORTE	2 296.34	44 055.46	0.45	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00058KLL	ELECTRO NORTE	2 433.91	50 091.45	8.57	-
KALLPA GENERACION S.A.	ARICOTAG6	REGULADO	LICITACION	CL00059KLL	ELECTRO SUR	127.91	2 442.73	2.69	-
KALLPA GENERACION S.A.	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00060KLL	ELECTRO SUR	865.58	17 805.16	23.35	-
KALLPA GENERACION S.A.	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL00061KLL	ELECTRO SUR	3 245.19	66 381.69	83.81	-
KALLPA GENERACION S.A.	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00062KLL	ELECTRO SUR	570.19	11 684.13	14.88	-
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00063KLL	ELECTRO SUR	60.55	1 206.12	1.72	-
KALLPA GENERACION S.A.	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00064KLL	ELECTRO SUR	0.14	2.73	0.00	-
KALLPA GENERACION S.A.	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00065KLL	ELECTRO SUR ESTE	683.23	13 714.67	18.81	-
KALLPA GENERACION S.A.	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00066KLL	ELECTRO SUR ESTE	31.48	1 019.73	0.08	-
KALLPA GENERACION S.A.	DOLORES PATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00067KLL	ELECTRO SUR ESTE	1 862.15	38 732.35	48.04	-
KALLPA GENERACION S.A.	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00068KLL	ELECTRO SUR ESTE	972.81	20 254.63	21.33	-
KALLPA GENERACION S.A.	QUENECORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00069KLL	ELECTRO SUR ESTE	1 550.52	32 338.80	40.24	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00070KLL	ELECTRO SUR ESTE	1 303.84	25 253.64	31.38	-
KALLPA GENERACION S.A.	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00071KLL	ELECTRO SUR ESTE	284.86	5 853.87	8.07	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00072KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	22 714.10	447 861.82	465.60	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00073KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	35 701.75	725 294.78	1 073.97	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00074KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 503.56	48 082.45	13.73	-
KALLPA GENERACION S.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00075KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 870.77	56 336.03	32.23	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00076KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1 457.68	27 363.74	7.56	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00077KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	20 406.54	411 988.17	405.90	-
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00078KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	11 812.86	234 296.50	370.06	-
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00079KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	6 592.24	128 775.51	116.02	-
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00080KLL	HIDRANDINA	288.26	5 759.00	1.43	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00081KLL	HIDRANDINA	2 405.36	47 764.94	8.65	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00082KLL	HIDRANDINA	19.04	408.79	0.08	-
KALLPA GENERACION S.A.	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00083KLL	HIDRANDINA	159.21	3 235.64	0.41	-
KALLPA GENERACION S.A.	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00084KLL	HIDRANDINA	1 604.86	32 970.61	6.09	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00085KLL	HIDRANDINA	991.09	18 745.07	4.14	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00086KLL	HIDRANDINA	120.11	2 268.53	0.60	-
KALLPA GENERACION S.A.	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00087KLL	HIDRANDINA	5 582.66	113 117.65	19.68	-
KALLPA GENERACION S.A.	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00088KLL	LUZ DEL SUR	13.04	227.87	0.32	-
KALLPA GENERACION S.A.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00089KLL	LUZ DEL SUR	1 497.08	28 783.09	36.40	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00090KLL	LUZ DEL SUR	7 223.00	137 071.63	161.24	-
KALLPA GENERACION S.A.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00091KLL	LUZ DEL SUR	14 212.54	291 511.97	295.83	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00092KLL	LUZ DEL SUR	32 535.79	653 257.15	650.68	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00093KLL	LUZ DEL SUR	12 560.98	250 610.91	273.44	-
KALLPA GENERACION S.A.	CALLALI 138	REGULADO	LICITACION	CL00094KLL	SEAL	251.97	5 051.24	6.71	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00095KLL	SEAL	5 172.28	10 983.41	134.15	-
KALLPA GENERACION S.A.	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00096KLL	SEAL	619.03	11 493.94	15.78	-
KALLPA GENERACION S.A.	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00097KLL	SEAL	683.42	14 090.09	18.08	-
KALLPA GENERACION S.A.	REPARTICION 138	REGULADO	LICITACION	CL00098KLL	SEAL	2 296.34	46 734.20	59.31	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00099KLL	SEAL	1.46	26.61	0.05	-
KALLPA GENERACION S.A.	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00100KLL	SEAL	5 256.45	115 596.69	128.86	-
KALLPA GENERACION S.A.	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00101KLL	LUZ DEL SUR	1.47	25.77	0.04	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00102KLL	LUZ DEL SUR	816.71	15 498.86	18.23	-
KALLPA GENERACION S.A.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00103KLL	LUZ DEL SUR	1 469.55	30 253.67	30.68	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00104KLL	LUZ DEL SUR	3 582.26	71 833.88	71.77	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00105KLL	LUZ DEL SUR	1 420.33	28 337.52	30.92	-
KALLPA GENERACION S.A.	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00106KLL	ELECTRO ORIENTE	5 315.73	111 877.03	22.74	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARIPAI38	REGULADO	LICITACION	CL00107KLL	ELECTRO CENTRO	89.91	1 699.51	0.85	-
KALLPA GENERACION S.A.	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00108KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 477.60	48 851.65	50.79	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00109KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	3 894.26	79 113.35	117.15	-
KALLPA GENERACION S.A.	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00110KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	273.08	5 244.71	1.50	-
KALLPA GENERACION S.A.	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00111KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	313.14	6 144.99	3.52	-
KALLPA GENERACION S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00112KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	159.00	2 984.77	0.82	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00113KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	2 225.89	44 938.64	44.27	-
KALLPA GENERACION S.A.	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00114KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	1 288.52	25 556.48	40.37	-
KALLPA GENERACION S.A.	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00115KLL	ENEL DISTRIBUCION PERU	719.06	14 046.51	12.66	-
KALLPA GENERACION S.A.	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00116KLL	LUZ DEL SUR	2 888.01	61 250.90	63.68	-
KALLPA GENERACION S.A.	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00117KLL	LUZ DEL SUR	2 427.91	51 480.16	53.75	-
KALLPA GENERACION S.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00118KLL	LUZ DEL SUR	596.76	11 623.98	9.37	-
KALLPA GENERACION S.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00119KLL	LUZ DEL SUR	697.26	13 581.40	10.95	-
KALLPA GENERACION S.A.	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00120KLL	LUZ DEL SUR	11.16	195.03	0.27	-
KALLPA GENERACION S.A.	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00121KLL	LUZ DEL SUR	1 068.33	20 539.91	25.98	-
KALLPA GENERACION S.A.	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00122KLL	LUZ DEL SUR	6 181.98	117 316.20	138.00	-
KALLPA GENERACION S.A.	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00123KLL	LUZ DEL SUR	11 123.55	229 757.37	232.26	-
KALLPA GENERACION S.A.	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00124KLL	LUZ DEL SUR	27 115.37	543 735.25	543.23	-
KALLPA GENERACION S.A.	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00125KLL	LUZ DEL SUR	10 750.63	214 491.64	234.03	-
KALLPA GENERACION S.A.	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00126KLL	LUZ DEL SUR	320.76	6 801.14	7.10	-
KALLPA GENERACION S.A.	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00127KLL	LUZ DEL SUR	78.84	1 535.67	1.24	-
MAJA ENERGIA S.A.	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00001MAJ	CH. RONCADOR	2 640.91	45 796.64	-	-
MINERA CERRO VERDE	RECKA 220	REGULADO	LICITACION	EG00001MVC	C.T. RECKA	-496.90	94.27	-	-
MOQUEGUA FV S.A.C.	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	EG00001MQS	CS MOQUEGUA FV	4 219.44	97 110.56	-	-
ORAZUL ENERGY PERU	CARHUQUERO 220	REGULADO							

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
ORAZUL ENERGY PERÚ	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000170EP	PRECOTEX	492.67	9 097.60	-	6.66
ORAZUL ENERGY PERÚ	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000180EP	SALES Y DERIVADOS DE COBRE	183.66	3 269.49	-	6.26
ORAZUL ENERGY PERÚ	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000200EP	ITCSA	2 017.01	-	-	1.16
ORAZUL ENERGY PERÚ	HUALLANCA 138	LIBRE	BILATERAL	CB000210EP	COMPANIA MINERA LINCUNA S.A.	1 174.94	18 983.74	-	3.09
ORAZUL ENERGY PERÚ	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000220EP	COMPANIA MINERA CARAVELI S.A.	85.95	1 546.08	-	2.40
ORAZUL ENERGY PERÚ	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000230EP	ENERJET S.A.	277.15	5 424.11	-	12.26
ORAZUL ENERGY PERÚ	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000240EP	MOLPACK DEL PERU S.A.	566.71	9 955.25	-	19.31
ORAZUL ENERGY PERÚ	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB000250EP	GRUPO KLAUS SOCIEDAD ANONIM	308.95	6 074.04	-	8.86
ORAZUL ENERGY PERÚ	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000260EP	ACRICORP S.A.C.	215.44	4 234.80	-	2.02
ORAZUL ENERGY PERÚ	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000270EP	CORPORACION FRUTICOLA DE CH	363.20	6 704.09	-	7.19
ORAZUL ENERGY PERÚ	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB000280EP	INVERSIONES HOLDING PERU SO	1 000.00	0.00	-	0.00
ORAZUL ENERGY PERÚ	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL000010EP	HIDRANDINA	15.81	339.56	0.06	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL000020EP	ELECTRO CENTRO	64.12	1 273.91	0.28	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000030EP	HIDRANDINA	239.45	4 783.74	1.19	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CAMPO ARMINO 220	REGULADO	LICITACION	CL000040EP	ELECTRO CENTRO	173.19	3 587.36	1.85	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000050EP	ENEL DISTRIBUCION PERU	588.43	11 602.32	12.06	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL000060EP	ELECTRO CENTRO	114.11	2 016.17	0.48	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CARHUAGUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL000070EP	ELECTRO NORTE	274.47	5 690.80	1.31	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000080EP	ENEL DISTRIBUCION PERU	924.89	18 789.50	27.82	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CHILCAO 220	REGULADO	LICITACION	CL000090EP	ELECTRO NORTE	7 030.91	144 700.93	24.76	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL000100EP	LUZ DEL SUR	3 145.24	59 687.58	70.21	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL000110EP	HIDRANDINA	1 998.02	39 676.17	7.19	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL000120EP	ELECTRO CENTRO	182.77	3 380.25	0.84	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL000130EP	HIDRANDINA	132.25	2 687.70	0.34	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL000140EP	HIDRANDINA	1 333.08	27 387.19	5.06	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL000150EP	ENEL DISTRIBUCION PERU	64.86	1 245.62	0.36	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL000160EP	HIDRANDINA	823.25	15 570.68	3.44	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	HUANCAVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL000170EP	ELECTRO CENTRO	1 124.59	22 090.74	33.59	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	HUANCAVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL000180EP	ELECTRO DUNAS	52.21	956.38	1.54	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL000190EP	ELECTRO CENTRO	681.55	12 679.81	2.74	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL000200EP	ELECTRO CENTRO	1 887.50	37 480.50	49.50	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000210EP	COELVISAC	400.14	7 096.74	11.96	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL000220EP	LUZ DEL SUR	5 659.39	116 894.88	118.17	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL000230EP	ELECTRO CENTRO	159.11	2 857.16	8.63	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL000240EP	ELECTRO CENTRO	345.14	6 404.97	1.31	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000250EP	ENEL DISTRIBUCION PERU	37.76	708.89	0.20	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000260EP	HIDRANDINA	99.77	1 884.36	0.50	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL000270EP	ELECTRO NOR OESTE	2 492.88	55 972.15	8.59	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	POMACocha 220	REGULADO	LICITACION	CL000280EP	ELECTRO CENTRO	25.91	452.41	0.75	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL000290EP	LUZ DEL SUR	13 795.63	276 639.06	276.38	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000300EP	LUZ DEL SUR	5 469.65	109 128.05	119.07	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000310EP	ENEL DISTRIBUCION PERU	528.65	10 672.97	10.52	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	TALAÑA 220	REGULADO	LICITACION	CL000320EP	ELECTRO NOR OESTE	341.61	7 308.11	1.27	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL000330EP	ELECTRO CENTRO	287.10	5 603.62	1.18	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL000340EP	ELECTRO ORIENTE	12 226.59	24 718.97	4.41	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000350EP	HIDRANDINA	4 637.26	93 961.70	16.35	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL000360EP	ENEL DISTRIBUCION PERU	306.02	6 069.69	9.59	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL000370EP	ENEL DISTRIBUCION PERU	170.78	3 336.06	3.01	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL000380EP	ELECTRO NOR OESTE	991.35	20 843.63	3.52	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL000390EP	LUZ DEL SUR	5.68	99.23	0.14	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL000400EP	ELECTRO NORTE	146.87	2 962.83	0.73	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL000410EP	ELECTRO CENTRO	82.06	1 532.62	0.39	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL000420EP	ELECTRO CENTRO	1 235.75	23 375.75	0.45	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL000430EP	ELECTRO CENTRO	329.81	6 313.39	1.84	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL000440EP	LUZ DEL SUR	563.18	10 827.66	13.69	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL000450EP	ENEL DISTRIBUCION PERU	74.37	1 459.44	0.83	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	ALTO PRADERAS 220kv	REGULADO	LICITACION	CL000460EP	LUZ DEL SUR	1 235.26	26 191.83	27.35	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000470EP	LUZ DEL SUR	303.62	5 914.00	4.77	-
ORAZUL ENERGY PERÚ	CARIPIA138	REGULADO	LICITACION	CL000480EP	ELECTRO CENTRO	74.22	1 402.91	0.70	-
PANAMERICANA SOLAR SAC.	ILO ELIP 138			EG00001PMS	CS PANAMERICANA SOLAR	4 560.06	104 280.86	-	-
PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.	MARCONA 220			EG00001PEM	C.T. MARCONA	15 387.91	292 329.19	-	-
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	MARCONA 220			EG00001PTH	C.T. TRES HERMANAS	48 344.44	945 785.44	-	-
PETRAMAS	SANTA ROSA 220			EG00001PTM	C.T. HUAYCOLORO	2 861.30	49 982.43	-	-
PETRAMAS	SANTA ROSA 220			EG00003PTM	C.T. LA GRINGA	1 810.45	31 100.90	-	-
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACI	CT ETEN 220			EG00001ETN	C.T. RESERVA FRIA DE GENERACI	-409.85	-7 596.87	-	-
SAMAY I.S.A.	PUERTO BRAVO 500			EG00001SAM	C.T. PUERTO BRAVO	-491.91	-5 704.54	-	-
SAMAY I.S.A.	SAN JOSE 500 kv			EG00002SAM	C.T. PUERTO BRAVO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	SAN GABAN 138			EG000235GB	C.H. SAN GABAN II	81 720.41	1 379 827.12	-	-
SAN GABAN	YUJAYACU 138			EG000245GB	C.T. TAPAPACHA	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	AYAVIRI 138	REGULADO	BILATERAL	CB000035GB	ELECTRO PUNO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	AZANGARO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000055GB	MINSUR	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	AZANGARO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000065GB	ELECTRO PUNO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	CUTERVO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000125GB	ELECTRO ORIENTE	6 215.40	138 031.37	-	31.81
SAN GABAN	JULIACA 138	REGULADO	BILATERAL	CB000165GB	ELECTRO PUNO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	LOS HERODES 66	REGULADO	BILATERAL	CB000175GB	MINSUR	1 735.19	33 556.47	-	53.23
SAN GABAN	MOLLENDU 138	LIBRE	BILATERAL	CB000185GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	178.77	3 006.46	-	1.90
SAN GABAN	PUNO 138	REGULADO	BILATERAL	CB000225GB	ELECTRO PUNO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	SAN GABAN 138	REGULADO	BILATERAL	CB000235GB	MINSUR	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	SAN GABAN 138	REGULADO	BILATERAL	CB000275GB	ELECTRO PUNO	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	TOCACHE 138	REGULADO	BILATERAL	CB000325GB	ELECTRO ORIENTE	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	TOCACHE 138	REGULADO	BILATERAL	CB000335GB	ELECTRO TOCACHE	2 509.23	51 516.75	-	9.64
SAN GABAN	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000345GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	38.98	772.04	-	0.93
SAN GABAN	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000355GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	45.66	854.28	-	1.24
SAN GABAN	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000365GB	ELECTRO DUNAS	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	ICA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000375GB	ELECTRO DUNAS	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000385GB	ELECTRO DUNAS	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB000395GB	MINERA IRL	709.18	11 816.88	-	46.31
SAN GABAN	YAUPI138	LIBRE	BILATERAL	CB000405GB	ELECTRO PANGOA S.A.	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	YAUPI138	REGULADO	BILATERAL	CB000415GB	ELECTRO PANGOA S.A.	305.54	5 447.42	-	1.24
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000425GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	1 121.31	20 541.12	-	14.04
SAN GABAN	HUACHO 220	LIBRE	BILATERAL	CB000435GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	51.23	925.62	-	0.23
SAN GABAN	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB000445GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	51.21	1 064.26	-	0.13
SAN GABAN	CUTERVO 138	LIBRE	BILATERAL	CB000465GB	ELECTRO ORIENTE	421.85	8 476.23	-	0.81
SAN GABAN	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB000475GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	437.63	7 827.60	-	12.16
SAN GABAN	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB000485GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	82.82	1 675.15	-	0.14
SAN GABAN	CHIMBOTE1 138	LIBRE	BILATERAL	CB000495GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	24.86	493.71	-	0.07
SAN GABAN	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000505GB	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	37.94	695.97	-	0.15
SAN GABAN	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB000515GB	ELECTRO ORIENTE	0.00	0.00	-	-
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000525GB	ALICORP	2 674.78	48 505.99	-	96.36
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000535GB	ALICORP	2 156.06	39 238.26	-	76.61
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000545GB	ALICORP	2 165.76	39 997.07	-	52.22
SAN GABAN	TOCACHE 138	LIBRE	BILATERAL	CB000555GB	INDUSTRIAS DEL ESPINO S.A.	828.80	15 422.63	-	2.29
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB000565GB	PESQUERA CENTINELA S.A.C.	23.02	429.33	-	0.75
SAN GABAN	TOCACHE 138	REGULADO	BILATERAL	CB000575GB	SERSA	972.24	19 553.15	-	3.76
SAN GABAN	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL000015GB	EDELNOR	17.09	333.83	0.30	-
SAN GABAN	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL000085GB	EDELNOR	58.88	1 161.01	1.21	-
SAN GABAN	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL000105GB	EDELNOR	92.55	1 880.21	2.78	-
SAN GABAN	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL000115GB	LUZ DEL SUR	314.52	5 968.76	7.02	-
SAN GABAN	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL000135GB	EDELNOR	6.49	124.65	0.04	-
SAN GABAN	HUANCAVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL000145GB	ELECTRO DUNAS	4.76	84.89	0.15	-
SAN GABAN	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL000155GB	LUZ DEL SUR	565.84	11 689.49	11.82	-
SAN GABAN	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL000215GB	EDELNOR	3.78	70.94	0.02	-
SAN GABAN	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL000285GB	LUZ DEL SUR	1 379.56	27 663.91	27.64	-
SAN GABAN	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000295GB	LUZ DEL SUR	546.97	10 912.80	11.91	-
SAN GABAN	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL000305GB	EDELNOR	52.90	1 068.01	1.05	-
SAN GABAN	TOCACHE 138	REGULADO	LICITACION	CL000315GB	ELECTRO ORIENTE	122.76	2 473.98	0.44	-
SAN GABAN	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL000345GB	EDELNOR	30.62	607.38	0.96	-
SAN GABAN	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL001395GB	LUZ DEL SUR	0.57	9.92	0.01	-
SAN GABAN	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL001405GB					

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CLIENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
SDF ENERGIA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00006SDF	ELECTRO CENTRO	20.04	354.02	0.08	-
SDF ENERGIA	CARHUQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008SDF	ELECTRO NORTE	48.22	999.69	0.23	-
SDF ENERGIA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL000015SDF	ELECTRO NORTE	1 235.10	25 419.17	4.35	-
SDF ENERGIA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00012SDF	HIDRANDINA	351.04	6 970.82	1.26	-
SDF ENERGIA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00013SDF	ELECTRO CENTRO	32.09	593.54	0.15	-
SDF ENERGIA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00015SDF	HIDRANDINA	23.23	472.21	0.06	-
SDF ENERGIA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00016SDF	HIDRANDINA	234.21	4 811.74	0.89	-
SDF ENERGIA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00017SDF	HIDRANDINA	144.64	2 735.66	0.60	-
SDF ENERGIA	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00018SDF	ELECTRO CENTRO	197.46	3 878.92	5.90	-
SDF ENERGIA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00019SDF	ELECTRO CENTRO	146.16	2 707.12	0.57	-
SDF ENERGIA	HUAYLACCHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00020SDF	ELECTRO CENTRO	331.43	6 581.21	8.68	-
SDF ENERGIA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00021SDF	COELVISAC	73.16	1 297.54	2.19	-
SDF ENERGIA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00024SDF	ELECTRO CENTRO	27.94	501.69	1.52	-
SDF ENERGIA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00025SDF	ELECTRO CENTRO	60.60	1 124.65	0.23	-
SDF ENERGIA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00026SDF	HIDRANDINA	17.53	331.07	0.09	-
SDF ENERGIA	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL00027SDF	ELECTRO NOR OESTE	435.53	9 784.86	1.51	-
SDF ENERGIA	POMACCOCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00028SDF	ELECTRO CENTRO	4.55	79.44	0.13	-
SDF ENERGIA	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL00030SDF	ELECTRO NOR OESTE	59.88	1 281.08	0.22	-
SDF ENERGIA	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00031SDF	ELECTRO CENTRO	50.41	983.94	0.21	-
SDF ENERGIA	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00032SDF	HIDRANDINA	814.73	16 508.41	2.87	-
SDF ENERGIA	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL00033SDF	ELECTRO NOR OESTE	173.78	3 653.80	0.62	-
SDF ENERGIA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00097SDF	ELECTRO CENTRO	1.39	23.84	0.08	-
SDF ENERGIA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100SDF	ELECTRO CENTRO	14.41	269.11	0.07	-
SDF ENERGIA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00101SDF	ELECTRO NORTE	25.80	520.47	0.13	-
SDF ENERGIA	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00103SDF	ELECTRO CENTRO	57.91	1 108.57	0.32	-
SDF ENERGIA	CARIPA138	REGULADO	LICITACION	CL00104SDF	ELECTRO CENTRO	13.03	246.34	0.12	-
SHOUGESA	SAN NICOLAS 13.8			EG00005SHO	C.T. SAN NICOLAS	57.62	1 968.60	-	-
SHOUGESA	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	EB00000SHO	SHOUGANG HIERRO PERU	38 821.62	684 394.32	-	1 233.42
SHOUGESA	MARCONA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00003SHO	MUNICIPALIDAD DE MARCONA	743.55	14 744.79	-	18.49
SHOUGESA	MARCONA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00004SHO	RED DE ENERGIA DEL PERU	0.37	6.63	-	0.00
SINERSA	PIURA OESTE 220			EG00001SIN	C.H. POECHOS II	5 640.32	108 708.55	-	-
SINERSA	ZAPALLAL 220			EG00002SIN	C.H. CHANCAY	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	CAHUA138			EG00001SKP	C.H. CAHUA	23 073.41	403 589.64	-	-
STATKRAFT	CHEVES 220			EG00002SKP	C.H. CHEVES	107 149.48	1 777 915.55	-	-
STATKRAFT	GALLITO CIEGO 60			EG00003SKP	C.H. GALLITO CIEGO	15 183.86	296 270.73	-	-
STATKRAFT	HUAYLACCHO 15			EG00000SKP	C.H. HUAYLACCHO	57.63	1 273.30	-	-
STATKRAFT	MALPASO 50			EG00007SKP	C.H. MALPASO	28 741.48	467 892.18	-	-
STATKRAFT	MISAPUQUIO 33			EG00008SKP	C.H. MISAPUQUIO	2 603.55	50 986.16	-	-
STATKRAFT	CH OROYA 50			EG00009SKP	C.H. OROYA	4 247.18	69 086.38	-	-
STATKRAFT	PACHACHACA50			EG00011SKP	C.H. PACHACHACA	3 730.38	62 281.73	-	-
STATKRAFT	PARIAC 66			EG00012SKP	C.H. PARIAC	1 701.79	29 139.61	-	-
STATKRAFT	SAN ANTONIO 15			EG00013SKP	C.H. SAN ANTONIO	-0.70	-14.27	-	-
STATKRAFT	SAN IGNACIO 15			EG00014SKP	C.H. SAN IGNACIO	-5.63	-114.74	-	-
STATKRAFT	YAUPI138			EG00015SKP	C.H. YAUPI	73 181.69	1 184 704.09	-	-
STATKRAFT	PARAMONGA EXISTENTE 138	REGULADO	BILATERAL	CB00001SKP	ADINELSA ADN	0.39	7.61	-	0.00
STATKRAFT	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00002SKP	BANCO CONTINENTAL	1 145.11	24 453.85	-	23.12
STATKRAFT	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00003SKP	COMPANIA MINERA CONDESTAB	9 775.91	167 059.67	-	267.55
STATKRAFT	TALARA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00005SKP	ELECTRO NOR OESTE	286.28	6 124.51	-	1.07
STATKRAFT	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB00006SKP	ELECTRO NOR OESTE	830.80	17 467.87	-	2.95
STATKRAFT	LA NIÑA 220	REGULADO	LICITACION	CB00007SKP	ELECTRO NOR OESTE	3.56	68.68	-	0.01
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00012SKP	ELECTRO NOR OESTE	2 089.53	46 915.78	-	7.20
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00014SKP	MINERA CHINALCO PERU S.A.	292.21	4 995.26	-	16.99
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00015SKP	MINERA CORONA	5 506.32	90 556.75	-	387.51
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00017SKP	MINERA LOS QUENUALES	131.60	2 192.04	-	4.56
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00018SKP	MINERA LOS QUENUALES	5 814.92	92 726.01	-	432.20
STATKRAFT	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00019SKP	MINERA LOS QUENUALES	1 351.07	21 092.25	-	3.62
STATKRAFT	CARHUAMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00022SKP	TREVALI PERU S.A.C.	4 412.29	70 163.40	-	13.46
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00102SKP	PODER PANADERO	270.26	5 935.54	-	0.48
STATKRAFT	ASIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00103SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00104SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	3 910.41	83 424.75	-	112.30
STATKRAFT	CHICLAYO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00105SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	369.10	8 326.25	-	1.53
STATKRAFT	CHILCA REP 220	LIBRE	BILATERAL	CB00106SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	192.12	3 723.82	-	4.46
STATKRAFT	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00107SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	137.68	3 198.22	-	2.00
STATKRAFT	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00108SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00109SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	177.51	3 913.77	-	0.67
STATKRAFT	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00110SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	5 875.47	121 612.37	-	122.59
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00111SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	1 764.54	35 535.56	-	38.19
STATKRAFT	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00112SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	530.03	12 049.33	-	11.63
STATKRAFT	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00113SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	348.74	7 877.32	-	1.41
STATKRAFT	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00114SKP	CINCO ROBLES	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00115SKP	CINCO ROBLES	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00116SKP	CINCO ROBLES	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00117SKP	CINCO ROBLES	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00118SKP	INDUSTRIAS DEL PAPEL S.A	1 700.63	30 116.21	-	41.94
STATKRAFT	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00119SKP	TRES PALMERAS S.A	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00120SKP	TRES PALMERAS S.A	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	INDUSTRIALES 220	LIBRE	BILATERAL	CB00121SKP	TRES PALMERAS S.A	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00122SKP	TRES PALMERAS S.A	98.47	2 223.67	-	1.73
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00123SKP	TRES PALMERAS S.A	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	SOCABAYA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00124SKP	TRES PALMERAS S.A	215.85	4 985.43	-	4.58
STATKRAFT	CHIMBOTE1 220	LIBRE	BILATERAL	CB00125SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	79.89	1 604.50	-	0.25
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00126SKP	CENCOSUD RETAIL PERU	140.93	2 813.86	-	0.66
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00127SKP	PERUBAR S.A.	551.91	9 775.02	-	13.61
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00128SKP	HIDRANDINA	5 435.54	95 775.29	-	15.47
STATKRAFT	CHIMBOTE1 138	REGULADO	BILATERAL	CB00129SKP	HIDRANDINA	2 852.85	51 510.60	-	2.98
STATKRAFT	CHIMBOTE1 220	REGULADO	BILATERAL	CB00130SKP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	GUADALUPE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00131SKP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	GUADALUPE 60	REGULADO	BILATERAL	CB00132SKP	HIDRANDINA	924.50	16 846.30	-	1.65
STATKRAFT	HUALLANCA 138	REGULADO	BILATERAL	CB00133SKP	HIDRANDINA	1 141.82	19 179.82	-	3.16
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00134SKP	HIDRANDINA	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	TRUJILLO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00135SKP	HIDRANDINA	5 329.34	103 745.12	-	12.54
STATKRAFT	CARHUAMAYO 138	REGULADO	BILATERAL	CB00136SKP	ELECTRO CENTRO	486.29	7 914.43	-	1.38
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	REGULADO	BILATERAL	CB00137SKP	ELECTRO NOR OESTE	7 076.58	139 715.49	-	15.23
STATKRAFT	HUANUCO 138	REGULADO	BILATERAL	CB00138SKP	ELECTRO CENTRO	76.42	1 231.44	-	0.01
STATKRAFT	LA NIÑA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00139SKP	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	TALARA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00140SKP	ELECTRO NOR OESTE	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	ZORRITOS 220	REGULADO	BILATERAL	CB00141SKP	ELECTRO NOR OESTE	788.61	16 843.61	-	2.47
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	BILATERAL	CB00142SKP	ELECTRO NORTE	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	CARHUQUERO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00143SKP	ELECTRO NORTE	0.00	0.00	-	-
STATKRAFT	CHICLAYO 220	REGULADO	BILATERAL	CB00144SKP	ELECTRO NORTE	1 323.01	22 558.01	-	2.67
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00145SKP	TEVA PERU S.A.	601.78	11 227.89	-	14.55
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00146SKP	TECUSIP	210.13	4 584.96	-	3.23
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00147SKP	EUROGROUP S.A.C.	203.05	3 641.77	-	4.52
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00148SKP	FROZEN PRODUCTS CORPORATIO	65.21	1 204.62	-	1.80
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00150SKP	TDM GEOSINTETICOS S.A	519.75	10 063.94	-	15.50
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00151SKP	COMPANIA MINERA ARGENTUM	6 403.96	104 944.92	-	414.49
STATKRAFT	CARIPA138	LIBRE	BILATERAL	CB00152SKP	COMPANIA MINERA SAN IGNACIO	2.21	3.88	-	-
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00153SKP	TELEATENTO DEL PERU S.A.C.	735.69	15 366.43	-	13.47
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00154SKP	TDM ASFALTOS SOCIEDAD ANON	97.32	1 775.09	-	1.99
STATKRAFT	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00155SKP	CONSTRUCCIONES A MAGGIOLO	96.15	2 263.90	-	1.49
STATKRAFT	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00100SKP	COELVISAC	338.92	6 011.05	-	10.13
STATKRAFT	YAUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00101SKP	ELECTRO CENTRO	338.41	6 478.01	-	3.36
STATKRAFT	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00102SKP	ELECTRO CENTRO	84.20	1 572.58	-	0.40
STATKRAFT	TINGO MARIA 138	REGULADO	LICITACION	CL00103SKP	ELECTRO CENTRO	294.59	5 749.74	-	1.21
STATKRAFT	POMACCOCHA 220	REGULADO	LICITACION	CL00104SKP	ELECTRO CENTRO	26.58	464.20	-	0.76
STATKRAFT	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00105SKP	ELECTRO CENTRO	354.14	6 571.99	-	1.35
STATKRAFT	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00106SKP	ELECTRO CENTRO	8.14	139.29	-	0.46
STATKRAFT	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00107SKP	ELECTRO CENTRO	163.25	2 931.66	-	8.85
STATKRAFT	HUAYLACCHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00108SKP	ELECTRO CENTRO	1 936.72	38 457.85	-	50.79
STATKRAFT	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00109SKP	ELECTRO CENTRO	854.11	15 819.31	-	3.36
STATKRAFT	HUANCVELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00110SKP	ELECTRO CENTRO	1 153.87	22 666.79	-	34.47
STATKRAFT	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00111SKP	ELECTRO CENTRO	187.53	3 468.40	-	0.86
STATKRAFT	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00112SKP	E				

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CUENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
STATKRAFT	HUAYUCACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL001225SKP	ELECTRO CENTRO	1 581.41	31 402.42	41.47	-
STATKRAFT	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL001235SKP	ELECTRO CENTRO	697.41	12 917.12	2.74	-
STATKRAFT	HUANCAYELCA 220	REGULADO	LICITACION	CL001245SKP	ELECTRO CENTRO	942.18	18 508.37	28.15	-
STATKRAFT	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL001255SKP	ELECTRO CENTRO	153.13	2 832.09	0.70	-
STATKRAFT	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL001265SKP	ELECTRO CENTRO	95.60	1 689.22	0.40	-
STATKRAFT	CAMPO ARMIÑO 220	REGULADO	LICITACION	CL001275SKP	ELECTRO CENTRO	145.10	3 005.61	1.55	-
STATKRAFT	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL001285SKP	ELECTRO CENTRO	53.72	1 067.32	0.23	-
STATKRAFT	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL001295SKP	ELECTRO NOR OESTE	1 771.18	37 239.78	6.29	-
STATKRAFT	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL001305SKP	ELECTRO NOR OESTE	210.19	4 496.59	0.78	-
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL001315SKP	ELECTRO NOR OESTE	4 244.78	95 303.79	14.63	-
STATKRAFT	LA NIÑA 220	REGULADO	LICITACION	CL001325SKP	ELECTRO NOR OESTE	28.69	553.73	0.12	-
STATKRAFT	ZORRITOS 220	REGULADO	LICITACION	CL001335SKP	ELECTRO NOR OESTE	609.97	12 824.84	2.17	-
STATKRAFT	TALARA 220	REGULADO	LICITACION	CL001345SKP	ELECTRO NOR OESTE	610.33	13 056.85	2.27	-
STATKRAFT	PIURA OESTE 220	REGULADO	LICITACION	CL001355SKP	ELECTRO NOR OESTE	1 466.23	32 920.90	5.05	-
STATKRAFT	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL001365SKP	ELECTRO NORTE	6 750.91	138 938.26	23.78	-
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL001375SKP	ELECTRO NORTE	141.02	2 844.83	0.70	-
STATKRAFT	CARHUAQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL001385SKP	ELECTRO NORTE	263.54	5 464.16	1.26	-
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL001395SKP	ELECTRO NORTE	61.54	1 241.42	0.31	-
STATKRAFT	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL001405SKP	ELECTRO NORTE	2 945.93	60 629.30	10.38	-
STATKRAFT	CARHUAQUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL001415SKP	ELECTRO NORTE	115.00	2 384.43	0.55	-
STATKRAFT	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL001425SKP	ELECTRO PUNO	21.15	396.11	0.53	-
STATKRAFT	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL001435SKP	ELECTRO PUNO	751.64	15 959.88	19.19	-
STATKRAFT	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL001445SKP	ELECTRO PUNO	905.97	19 921.74	20.69	-
STATKRAFT	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL001455SKP	ELECTRO PUNO	468.15	10 008.07	9.22	-
STATKRAFT	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL001465SKP	ELECTRO PUNO	71.21	1 485.53	1.76	-
STATKRAFT	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL001475SKP	ELECTRO SUR	0.09	1.90	0.00	-
STATKRAFT	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL001485SKP	ELECTRO SUR	42.26	841.68	1.20	-
STATKRAFT	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL001495SKP	ELECTRO SUR	397.90	8 153.70	10.39	-
STATKRAFT	LOS HERODES 66	REGULADO	LICITACION	CL001505SKP	ELECTRO SUR	2 264.63	46 324.03	58.50	-
STATKRAFT	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL001515SKP	ELECTRO SUR	604.04	12 425.21	16.29	-
STATKRAFT	ARICOTA66	REGULADO	LICITACION	CL001525SKP	ELECTRO SUR	89.26	1 704.65	1.88	-
STATKRAFT	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL001535SKP	ELECTRO SUR ESTE	101.90	2 093.37	2.89	-
STATKRAFT	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL001545SKP	ELECTRO SUR ESTE	466.42	9 033.90	11.23	-
STATKRAFT	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL001555SKP	ELECTRO SUR ESTE	554.66	11 568.45	14.39	-
STATKRAFT	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL001565SKP	ELECTRO SUR ESTE	348.00	7 245.62	7.63	-
STATKRAFT	DOLORES PATA 138	REGULADO	LICITACION	CL001575SKP	ELECTRO SUR ESTE	666.14	13 855.59	17.18	-
STATKRAFT	COMBAPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL001585SKP	ELECTRO SUR ESTE	11.26	364.78	0.03	-
STATKRAFT	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL001595SKP	ELECTRO SUR ESTE	244.41	4 906.10	6.73	-
STATKRAFT	PARAMONGA EXISTENTE 138	REGULADO	BILATERAL	CL001605SKP	ESEMPAT	158.72	2 853.55	0.70	-



EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CUENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.H)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
STATKRAFT	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00161SKP	HIDRANDINA	6 087.71	123 351.06	21.46	-
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00162SKP	HIDRANDINA	130.98	2 473.75	0.66	-
STATKRAFT	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00163SKP	HIDRANDINA	1 080.45	20 440.88	4.52	-
STATKRAFT	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00164SKP	HIDRANDINA	1 750.05	35 953.36	6.64	-
STATKRAFT	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00165SKP	HIDRANDINA	173.61	3 528.35	0.45	-
STATKRAFT	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00166SKP	HIDRANDINA	20.76	445.77	0.08	-
STATKRAFT	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00167SKP	HIDRANDINA	2 622.97	52 086.08	9.43	-
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00168SKP	HIDRANDINA	314.34	6 280.00	1.56	-
STATKRAFT	TRUJILLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00169SKP	HIDRANDINA	3 883.83	78 695.40	13.69	-
STATKRAFT	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00170SKP	HIDRANDINA	83.56	1 578.20	0.42	-
STATKRAFT	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00171SKP	HIDRANDINA	689.49	13 040.85	2.88	-
STATKRAFT	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00172SKP	HIDRANDINA	1 116.49	22 937.49	4.24	-
STATKRAFT	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00173SKP	HIDRANDINA	110.76	2 251.02	0.29	-
STATKRAFT	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00174SKP	HIDRANDINA	1 673.40	33 229.83	6.02	-
STATKRAFT	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00175SKP	HIDRANDINA	200.54	4 006.51	1.00	-
STATKRAFT	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00176SKP	HIDRANDINA	13.24	284.39	0.05	-
STATKRAFT	PARAMONGA EXISTENTE 13	LIBRE	BILATERAL	CL00177SKP	HUANCHAY	36.59	670.96	0.22	-
STATKRAFT	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00178SKP	SEAL	2 273.17	49 998.12	55.72	-
STATKRAFT	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00179SKP	SEAL	0.63	11.52	0.02	-
STATKRAFT	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00180SKP	SEAL	993.23	20 214.55	25.65	-
STATKRAFT	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00181SKP	SEAL	295.69	6 096.61	7.82	-
STATKRAFT	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00182SKP	SEAL	267.09	4 959.48	6.81	-
STATKRAFT	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00183SKP	SEAL	2 238.88	45 442.14	58.07	-
STATKRAFT	CALLALLI 138	REGULADO	LICITACION	CL00184SKP	SEAL	109.10	2 187.17	2.90	-
STATKRAFT	CARIPA138	REGULADO	LICITACION	CL00185SKP	ELECTRO CENTRO	76.15	1 439.49	0.72	-
STATKRAFT	CARIPA138	REGULADO	LICITACION	CL00186SKP	ELECTRO CENTRO	62.18	1 175.40	0.59	-
TACNA SOLAR SAC.	LOS HEROE5 66			EG00002T5S	CS TACNA SOLAR	4 665.81	108 862.42		
TERMOCHILCA	OLLEROS 500			EG00003TCH	CT OLLEROS	66 401.54	1 127 213.70		
TERMOCHILCA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00002TCH	EXSA	277.88	5 485.62	-	5.68
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00004TCH	CONTICOPLAS SAC	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	PARAMONGA EXISTENTE 13	LIBRE	BILATERAL	CB00005TCH	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	3 627.74	66 874.95	-	17.67
TERMOCHILCA	CACHIMAYO 138	LIBRE	BILATERAL	CB00006TCH	CATALINA HUANCA SOCIEDA MIN	15.15	262.20	-	-
TERMOCHILCA	MACHUPICCHU 138	LIBRE	BILATERAL	CB00007TCH	CATALINA HUANCA SOCIEDA MIN	4 838.84	80 278.59	-	169.97
TERMOCHILCA	PARAGSHA2 138	LIBRE	BILATERAL	CB00008TCH	CIA MINERA RAURA S A	4 705.19	74 726.58	-	12.17
TERMOCHILCA	LOS HEROE5 220	LIBRE	BILATERAL	CB00009TCH	LADRILLERA MAXXI	407.23	8 628.96	-	8.46
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00010TCH	INVERSIONES SAN BORJA	8 883.85	40 391.67	-	33.54
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00011TCH	MEDIFARMA S A	2 278.73	43 112.09	-	53.22
TERMOCHILCA	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00014TCH	PRODUCTO DE ACERO CASSADO	1 805.65	31 478.23	-	38.28
TERMOCHILCA	CHAVARRIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00015TCH	AGROEMPAQUES	377.06	7 221.39	-	11.46
TERMOCHILCA	PARAMONGA EXISTENTE 13	REGULADO	BILATERAL	CB00015TCH	EMP. MUNICIPAL PARAMONGA	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00013TCH	SOCIEDAD AGRICOLA VIRU S.A.	2 101.21	41 499.62	-	5.69
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00014TCH	INMUEBLES LIMATAMBO S.A.	1 108.30	24 284.37	-	18.50
TERMOCHILCA	ICA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00015TCH	SOCIEDAD AGRICOLA VIRU S.A.	39.66	769.69	-	1.02
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00015TCH	URBANIZADORA JARDIN S A	502.73	11 169.05	-	8.10
TERMOCHILCA	CAMPO ARMIÑO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00015TCH	DOE RUN PERU	7 432.53	144 146.27	-	267.73
TERMOCHILCA	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00015TCH	DOE RUN PERU	2 882.18	48 142.86	-	177.56
TERMOCHILCA	PIURA OESTE 220	LIBRE	BILATERAL	CB00015TCH	PROVEEDORA DE PRODUCTOS M	652.85	12 836.29	-	1.49
TERMOCHILCA	TRUJILLO 220	LIBRE	BILATERAL	CB00016TCH	MINERA QUIRUVILCA	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	INDEPENDENCIA 220	LIBRE	BILATERAL	CB00016TCH	LA CALERA S A C	1 165.31	22 092.96	-	28.45
TERMOCHILCA	SAN JUAN 220	LIBRE	BILATERAL	CB00016TCH	MIXERCON S.A.	1 710.54	31 102.43	-	49.62
TERMOCHILCA	ZAPALLAL 220	REGULADO	LICITACION	CL00001TCH	EDELNOR	1 997.62	39 022.31	35.16	-
TERMOCHILCA	ARICOTAG6	REGULADO	LICITACION	CL00002TCH	ELECTRO SUR	58.45	1 116.31	1.23	-
TERMOCHILCA	AYAVIRI 138	REGULADO	LICITACION	CL00003TCH	ELECTRO PUNO	79.13	1 650.65	1.95	-
TERMOCHILCA	AZANGARO 138	REGULADO	LICITACION	CL00004TCH	ELECTRO PUNO	520.18	11 120.48	10.25	-
TERMOCHILCA	CACHIMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00005TCH	ELECTRO SUR ESTE	174.41	3 500.89	4.80	-
TERMOCHILCA	CALLALLI 138	REGULADO	LICITACION	CL00006TCH	SEAL	79.72	1 598.25	2.12	-
TERMOCHILCA	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00008TCH	EDELNOR	6 882.96	135 713.70	141.09	-
TERMOCHILCA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00009TCH	EDELNOR	10 818.55	219 783.06	325.44	-
TERMOCHILCA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00010TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	CHILINA 138	REGULADO	LICITACION	CL00011TCH	SEAL	1 636.44	33 215.11	42.45	-
TERMOCHILCA	COMBATAPA 138	REGULADO	LICITACION	CL00012TCH	ELECTRO SUR ESTE	8.03	260.30	0.02	-
TERMOCHILCA	DOLORESPATA 138	REGULADO	LICITACION	CL00013TCH	ELECTRO SUR ESTE	475.34	9 887.05	12.26	-
TERMOCHILCA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00014TCH	EDELNOR	758.64	14 570.22	4.16	-
TERMOCHILCA	ILO ELP 138	REGULADO	LICITACION	CL00015TCH	ELECTRO SUR	395.56	8 136.79	10.67	-
TERMOCHILCA	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00016TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	JULIACA 138	REGULADO	LICITACION	CL00017TCH	ELECTRO PUNO	1 006.67	22 136.08	22.99	-
TERMOCHILCA	LOS HEROE5 66	REGULADO	LICITACION	CL00018TCH	ELECTRO SUR	1 483.02	30 335.80	38.31	-
TERMOCHILCA	MACHUPICCHU 138	REGULADO	LICITACION	CL00019TCH	ELECTRO SUR ESTE	248.33	5 170.32	5.44	-
TERMOCHILCA	MARCONA 220	REGULADO	LICITACION	CL00020TCH	SEAL	195.72	3 634.06	4.99	-
TERMOCHILCA	MOLLENDO 138	REGULADO	LICITACION	CL00021TCH	SEAL	216.20	4 457.53	5.72	-
TERMOCHILCA	MOQUEGUA 138	REGULADO	LICITACION	CL00022TCH	ELECTRO SUR	260.57	5 339.54	6.80	-
TERMOCHILCA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00025TCH	EDELNOR	441.71	8 291.92	2.29	-
TERMOCHILCA	PUNO 138	REGULADO	LICITACION	CL00026TCH	ELECTRO PUNO	835.19	17 733.84	21.32	-
TERMOCHILCA	QUENCORO 138	REGULADO	LICITACION	CL00027TCH	ELECTRO SUR ESTE	395.80	8 255.00	10.27	-
TERMOCHILCA	REPARTICIÓN 138	REGULADO	LICITACION	CL00028TCH	SEAL	726.41	14 783.73	18.76	-
TERMOCHILCA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00029TCH	ELECTRO PUNO	23.50	440.14	0.59	-
TERMOCHILCA	SAN GABAN 138	REGULADO	LICITACION	CL00030TCH	ELECTRO SUR ESTE	332.82	6 446.40	8.01	-
TERMOCHILCA	SAN JUAN 220	REGULADO	LICITACION	CL00031TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	SANTA ROSA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033TCH	EDELNOR	6 183.71	124 843.06	123.00	-
TERMOCHILCA	SANTUARIO 138	REGULADO	LICITACION	CL00034TCH	SEAL	0.46	8.42	0.01	-
TERMOCHILCA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00035TCH	ELECTRO SUR	27.67	551.19	0.78	-
TERMOCHILCA	SOCABAYA 138	REGULADO	LICITACION	CL00036TCH	SEAL	1 662.73	36 567.06	40.76	-
TERMOCHILCA	TINTAYA EXISTENTE 138	REGULADO	LICITACION	CL00037TCH	ELECTRO SUR ESTE	72.72	1 493.78	2.06	-
TERMOCHILCA	TOQUEPALA 138	REGULADO	LICITACION	CL00038TCH	ELECTRO SUR	0.06	1.25	0.00	-
TERMOCHILCA	VENTANILLA 220	REGULADO	LICITACION	CL00039TCH	EDELNOR	3 579.60	70 997.89	112.14	-
TERMOCHILCA	CALLAHUANCA EDEGEL 220	REGULADO	LICITACION	CL00139TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	CANTERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140TCH	LUZ DEL SUR	788.16	15 153.29	19.16	-
TERMOCHILCA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141TCH	EDELNOR	869.92	17 071.27	9.77	-
TERMOCHILCA	ALTO PRADERAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00142TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOCHILCA	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00143TCH	LUZ DEL SUR	0.00	0.00	-	-
TERMOSELVA	AGUAYTIA 220			EG00002TER	C.T. AGUAYTIA	8 440.37	211 394.27		
TERMOSELVA	OROYA NUEVA 50	LIBRE	BILATERAL	CB00028TER	SOCIEDAD MINERA AUSTRIA DUV	2 367.43	38 560.30	-	158.02
TERMOSELVA	TINGO MARIA 138	LIBRE	BILATERAL	CB00044TER	ETESILVA	8.57	147.49	-	0.03
TERMOSELVA	CHIMBOTE1 220	REGULADO	LICITACION	CL00001TER	HIDRANDINA	9.61	206.48	0.04	-
TERMOSELVA	AUCAYACU 138	REGULADO	LICITACION	CL00003TER	ELECTRO CENTRO	38.99	774.55	0.17	-
TERMOSELVA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00004TER	HIDRANDINA	145.60	2 908.93	0.72	-
TERMOSELVA	CAMPO ARMIÑO 220	REGULADO	LICITACION	CL00005TER	ELECTRO CENTRO	105.30	2 181.14	1.12	-
TERMOSELVA	CARABAYLLO 220	REGULADO	LICITACION	CL00007TER	EDELNOR	706.00	13 920.45	14.47	-
TERMOSELVA	CARHUAMAYO 138	REGULADO	LICITACION	CL00008TER	ELECTRO CENTRO	69.38	1 225.85	0.29	-
TERMOSELVA	CARHUAGUERO 220	REGULADO	LICITACION	CL00010TER	ELECTRO NORTE	166.91	3 460.76	0.80	-
TERMOSELVA	CHAVARRIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00011TER	EDELNOR	1 109.68	22 543.63	33.38	-
TERMOSELVA	CHICLAYO 220	REGULADO	LICITACION	CL00014TER	ELECTRO NORTE	4 275.73	87 997.34	15.06	-
TERMOSELVA	CHILCA REP 220	REGULADO	LICITACION	CL00015TER	LUZ DEL SUR	3 774.29	71 625.10	84.25	-
TERMOSELVA	CHIMBOTE1 138	REGULADO	LICITACION	CL00016TER	HIDRANDINA	1 214.97	24 126.56	4.37	-
TERMOSELVA	CONDORCOCHA 44	REGULADO	LICITACION	CL00017TER	ELECTRO CENTRO	111.12	2 055.22	0.51	-
TERMOSELVA	GUADALUPE 220	REGULADO	LICITACION	CL00018TER	HIDRANDINA	80.42	1 634.35	0.21	-
TERMOSELVA	GUADALUPE 60	REGULADO	LICITACION	CL00019TER	HIDRANDINA	810.63	16 653.80	3.08	-
TERMOSELVA	HUACHO 220	REGULADO	LICITACION	CL00020TER	EDELNOR	77.82	1 494.50	0.43	-
TERMOSELVA	HUALLANCA 138	REGULADO	LICITACION	CL00021TER	HIDRANDINA	500.61	9 468.33	2.09	-
TERMOSELVA	HUANCAYELCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00022TER	ELECTRO CENTRO	683.73	13 431.35	20.42	-
TERMOSELVA	HUANUCO 138	REGULADO	LICITACION	CL00024TER	ELECTRO CENTRO	414.39	7 709.43	1.67	-
TERMOSELVA	HUAYACACHI 220	REGULADO	LICITACION	CL00025TER	ELECTRO CENTRO	1 147.62	22 788.44	30.10	-
TERMOSELVA	INDEPENDENCIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00026TER	COELVISAC	247.10	4 382.50	7.38	-
TERMOSELVA	INDUSTRIALES 220	REGULADO	LICITACION	CL00027TER	LUZ DEL SUR	6 791.27	140 273.85	141.80	-
TERMOSELVA	OROYA NUEVA 50	REGULADO	LICITACION	CL00029TER	ELECTRO CENTRO	96.74	1 737.18	5.25	-
TERMOSELVA	PARAGSHA2 138	REGULADO	LICITACION	CL00030TER	ELECTRO CENTRO	209.85	3 894.27	0.80	-
TERMOSELVA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00032TER	EDELNOR	45.31	850.52	0.24	-
TERMOSELVA	PARAMONGA NUEVA 220	REGULADO	LICITACION	CL00033TER	HIDRANDINA	60.67	1 145.86	0.31	-
TERMOSELVA									

EMPRESA	BARRA DE TRANSFERENCIA	TIPO DE USUARIO	TIPO DE CONTRATO	ENTREGA/RETIR O	CUENTE / CENTRAL GENERACIÓN	ENERGÍA (MW.h)	VALORIZACIÓN S/.	Rentas de Congestión de Licitación S/.	Rentas de Congestión Bilateral S/.
TERMOSELVA	CAJAMARCA 220	REGULADO	LICITACION	CL00140TER	ELECTRO NORTE	89.32	1 801.79	0.45	-
TERMOSELVA	VIZCARRA 220	REGULADO	LICITACION	CL00141TER	ELECTRO CENTRO	49.89	931.84	0.24	-
TERMOSELVA	PACHACHACA 220	REGULADO	LICITACION	CL00142TER	ELECTRO CENTRO	4.82	82.54	0.27	-
TERMOSELVA	YALUPI138	REGULADO	LICITACION	CL00144TER	ELECTRO CENTRO	200.53	3 838.59	1.12	-
TERMOSELVA	CANERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00145TER	LUZ DEL SUR	676.38	13 004.08	16.45	-
TERMOSELVA	LOMERA 220	REGULADO	LICITACION	CL00146TER	EDELNOR	89.23	1 751.04	1.00	-
TERMOSELVA	HUANCAMELICA 220	REGULADO	LICITACION	CL00147TER	ELECTRO DUNAS	62.65	1 147.65	1.85	-
TERMOSELVA	ALTO PRADEAS 220kV	REGULADO	LICITACION	CL00148TER	LUZ DEL SUR	1 482.32	31 430.20	32.82	-
TERMOSELVA	ASIA 220	REGULADO	LICITACION	CL00149TER	LUZ DEL SUR	364.34	7 096.80	5.72	-
TERMOSELVA	CARIPA138	REGULADO	LICITACION	CL00150TER	ELECTRO CENTRO	45.12	852.98	0.43	-





Firmado Digitalmente por QUINTANA
AQUEHUA Silvia FAU 20131370645
soft
Fecha: 17/08/2022 13:19:58 COT
Motivo: En señal de conformidad



Tribunal Fiscal

N° 05685-12-2022

EXPEDIENTE N° : 2261-2022
INTERESADO : AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.
ASUNTO : Multa
PROCEDENCIA : Lima
FECHA : Lima, 9 de agosto de 2022

VISTA la apelación interpuesta por **AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.** contra la Resolución de la Gerencia de Administración y Finanzas del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - OSINERGMIN N° 318-2021-OS/GAF de 24 de setiembre de 2021, emitida por la Gerencia de Administración y Finanzas del OSINERGMIN, que declaró infundada la reclamación formulada contra las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC, giradas por la infracción tipificada por el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario correspondientes a los periodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril, junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020.

CONSIDERANDO:

Que la recurrente sostiene que no califica como sujeto pasivo del Aporte por Regulación a favor del OSINERGMIN, dado que al ceder su posición contractual y constituir el usufructo a favor de Consorcio Minero Horizonte S.A. dejó de ser titular de la concesión desde el 1 de junio de 2017, por lo que a partir de ese momento no tiene la calidad de deudor tributario. Agrega que ambas consecuencias relevantes se desprenden de la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM.

Que con relación a las multas impuestas refiere que sólo las empresas y entidades que se encuentren bajo el ámbito de competencia del OSINERGMIN se encuentran obligadas a presentar la declaración jurada mensual del Aporte por Regulación, por lo tanto, dado que al no realizar actividades en vista a que cedió su posición contractual no califica como deudor tributario a pesar de haber presentado la declaración jurada del Aporte por Regulación de los periodos de marzo y mayo de 2018.

Que alega que en el caso del periodo de marzo de 2018, mediante el Informe N° COES/D/DO/STR-016-2018, el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional – COES, le notificó el recálculo de la valorización de las transferencias de energía activa al haber quedado revocada la decisión emitida por la Comisión de Eliminación de Barreras Burocráticas por la cual se inaplicó a Engie Energía Perú el Procedimiento Técnico N° 22; por lo que al recalcular dichas valorizaciones, el COES determinó que existía un monto de S/ 28 931,30 pendiente de pago a su favor respecto de diversos periodos de los años 2015, 2016 y 2017, siendo que en alguno de ellos aún contaba con la calidad de concesionaria, por ello, para efectos de dicho cobro emitió un comprobante de pago de esa operación, presentó la respectiva declaración jurada por el Aporte de Regulación de ese periodo y pagó el tributo respectivo. Recalca que presentó su declaración como consecuencia de la Resolución N° 720-2017/SDC-INDECOPI y no porque en tal periodo contaba con la condición de sujeto pasivo del Aporte por Regulación.

Que arguye que respecto del periodo mayo de 2018 el COES mediante el Oficio N° COES/D/DO-240-2018 nuevamente le comunicó que por un error de su sistema el monto que había pagado a su favor había sido incorrecto y que debería recalcularse. Para efecto de poder cancelar dicho monto, manifiesta que se determinó en base a la liquidación de las valorizaciones de transferencias de energía activa, por lo que fue con motivo de tal regularización y no porque habría realizado operaciones dentro del sector de electricidad que presentó la respectiva declaración jurada por el Aporte de Regulación de ese periodo, argumentos que son reiterados en su escrito de alegatos presentado el 10 de junio de 2022.

Que la Administración señala que debido a que la recurrente cuestionó su calidad de sujeto pasivo del aporte de los periodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril y junio a diciembre de



Ministerio de
Economía
y Finanzas

Firmado Digitalmente por
RUIZ ABARCA Roxana
Zulema FAU 20131370645
soft
Fecha: 17/08/2022 13:22:50
COT
Motivo: Soy el autor del
documento



Ministerio de
Economía
y Finanzas

Firmado Digitalmente por
RIVADENEIRA BARRIENTOS
Sergio Fernan FAU
20131370645 soft
Fecha: 17/08/2022 14:40:29
COT
Motivo: Soy el autor del
documento



Ministerio de
Economía
y Finanzas

Firmado Digitalmente por
FLORES QUISPE Patrick
Alfonso FAU 20131370645
soft
Fecha: 17/08/2022
15:15:58 COT
Motivo: Soy el autor del
documento



Tribunal Fiscal

N° 05685-12-2022

2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020, habiéndose verificado que declaró y pagó el Aporte por Regulación de los periodos de marzo y mayo de 2018, declarando en ella facturación por actividades de generación eléctrica; asimismo, habiéndosele emitido requerimientos de información, de los cuales no se habría verificado argumento alguno que desvirtúe su calidad de sujeto pasivo del Aporte por Regulación, por lo que procedió a la emisión de las respectivas resoluciones de multa.

Que menciona que en virtud de la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS-CD, que establece que la obligación de presentar la declaración jurada mensual (autoliquidación) del aporte subsiste aun cuando en determinado periodo no exista obligación de pago del aporte debido a que no se ha registrado facturación afecta, y toda vez que la recurrente sí presentó la declaración y realizó el pago del Aporte por Regulación de los periodos de marzo y mayo de 2018, no habiendo demostrado que no sea sujeto del Aporte por Regulación de los periodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril y junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020, deviniendo por ello en infundada su reclamación.

Que en el presente caso, la materia controvertida consiste en determinar si las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC, giradas por la comisión de la infracción tipificada en el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario, respecto del Aporte por Regulación – Sector Electricidad de los periodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril y junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020, fueron emitidas con arreglo a ley.

Que el artículo 165° del Texto Único Ordenado del Código Tributario, aprobado por Decreto Supremo N° 133-2013-EF, establece que la infracción será determinada en forma objetiva y sancionada administrativamente con penas pecuniarias, entre otras.

Que el numeral 1 del artículo 176° del citado código dispone que constituye infracción no presentar las declaraciones que contengan la determinación de la deuda tributaria dentro de los plazos establecidos; siendo que de acuerdo con lo dispuesto por la Tabla I de Infracciones y Sanciones Tributarias del mencionado código, aplicable a personas y entidades generadoras de renta de tercera categoría, como es el caso de la recurrente, dicha infracción se encuentra sancionada con una multa equivalente a una (1) Unidad Impositiva Tributaria - UIT¹.

Que el artículo 10° de la Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, Ley N° 27332, prevé el Aporte por Regulación, señalando que los organismos reguladores recaudarán de las empresas y entidades bajo su ámbito, un Aporte por Regulación, el cual no podrá exceder del 1% del valor de la facturación anual, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal, de las empresas bajo su ámbito, agregando que dicho aporte será fijado, en cada caso, mediante decreto supremo aprobado por el Consejo de Ministros, refrendado por el Presidente del Consejo de Ministros y el Ministro de Economía y Finanzas.

Que el numeral 1.1 del artículo 1° del Decreto Supremo N° 136-2002-PCM, que establece disposiciones referidas a aportes de empresas y entidades de los subsectores electricidad e hidrocarburos en el marco de la Ley N° 27332, indica que la contribución denominada Aporte por Regulación de los concesionarios de generación, de transmisión y de distribución de energía eléctrica, así como de las entidades que desarrollan exclusivamente las actividades de generación mediante autorización es de 0,65% de su facturación mensual, que correspondan a las operaciones con terceros relacionadas directamente con la actividad normada, regulada, supervisada o fiscalizada, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal; siendo que en el caso de los concesionarios de distribución de energía eléctrica, los montos que transfieran las empresas aportantes a las empresas receptoras, por la aplicación de la Ley N° 27510, que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrico (FOSE), no forman parte de la base imponible para el cálculo del Aporte por Regulación, siendo las empresas receptoras las encargadas de efectuar el aporte correspondiente al monto transferido.

¹ De acuerdo con el Decreto Supremo N° 374-2014-EF, la UIT aplicable para el año 2015 ascendía a S/ 3 850,00.



Tribunal Fiscal

Nº 05685-12-2022

Que de acuerdo con el artículo 4° del citado decreto, el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía - OSINERG², en virtud de su facultad normativa, dictará las disposiciones complementarias y reglamentarias para la mejor aplicación y cobranza de los aportes de su competencia, siendo que la falta de pago oportuno del aporte por regulación dará lugar a la aplicación de las sanciones e intereses previstos en el Código Tributario.

Que mediante el numeral 1.1 del artículo 1° del Decreto Supremo Nº 127-2013-PCM, que aprobó el Aporte por Regulación del OSINERGMIN - Sector Energético para el año 2015, entre otros, prescribe que la contribución denominada Aporte por Regulación de los concesionarios de generación, de transmisión y de distribución de energía eléctrica, así como de las entidades que desarrollan exclusivamente las actividades de generación mediante autorización, es calculada sobre el valor de su facturación mensual, que correspondan a las operaciones con terceros relacionadas directamente con la actividad normada, regulada, supervisada o fiscalizada, deducido el Impuesto General a las Ventas y el Impuesto de Promoción Municipal, aplicando para el año 2015 el porcentaje del 0.51%.

Que según el artículo 4° de dicho decreto, el OSINERGMIN, en virtud de su facultad normativa, dictará las disposiciones complementarias y reglamentarias para la mejor aplicación y cobranza de los aportes de su competencia, siendo que la falta de pago oportuno del aporte por regulación dará lugar a la aplicación de las sanciones e intereses previstos en el Código Tributario.

Que mediante el artículo 2° de la Resolución de Consejo Directivo del OSINERGMIN Nº 264-2014-OS/CD³, se aprobó el Formulario A1, Formato y Cartilla de Instrucción correspondiente, que deberán ser utilizados para la declaración (autoliquidación) y pago del Aporte por Regulación, creado a favor del OSINERGMIN, a cargo de las empresas y entidades del subsector electricidad bajo el ámbito de competencia del OSINERGMIN, precisando que el citado formulario deberá ser utilizado en la declaración (autoliquidación) y pago del Aporte de Regulación correspondiente al año 2015 en adelante.

Que en el artículo 1° de la referida norma se aprobó el procedimiento de fiscalización del Aporte por Regulación creado a favor del OSINERGMIN, aplicable a los Sectores Energético y Minero, cuyos numerales 7.1, 7.2 y 7.3 del artículo 7° disponen que la declaración jurada (autoliquidación) del Aporte por Regulación y el pago de dicha contribución a cargo de los sujetos obligados deberá realizarse hasta el último día hábil del mes siguiente al que corresponde la facturación declarada; que los sujetos obligados, para la declaración jurada (autoliquidación) y el pago del Aporte por Regulación deben utilizar los formatos y formularios aprobados por el OSINERGMIN; y, que el sujeto que por cualquier causa no resulte obligado al pago del Aporte por Regulación en un mes determinado, efectuará la declaración jurada correspondiente consignando "00" como monto del Aporte por Regulación.

Que de conformidad con el artículo 59° del Código Tributario, por el acto de determinación de la obligación tributaria: a) El deudor tributario verifica la realización del hecho generador de la obligación tributaria, señala la base imponible y la cuantía del tributo, y b) La Administración verifica la realización del hecho generador de la obligación tributaria, identifica al deudor tributario, señala la base imponible y la cuantía del tributo.

Que del citado artículo 59° se tiene que la determinación de la obligación tributaria puede ser efectuada por el deudor tributario o por la Administración señalando principalmente la base imponible y la cuantía del tributo, siendo las normas que rigen cada tributo las que deben establecer el sujeto al cual corresponde efectuar la determinación.

Que el artículo 88° del anotado código señala que la declaración tributaria es la manifestación de hechos comunicados a la Administración Tributaria en la forma y lugar establecidos por ley, reglamento, resolución de superintendencia o norma de rango similar, la cual podrá constituir la base para la determinación de la obligación tributaria.

Que la Octava Disposición Final del Decreto Legislativo Nº 953, publicado en el Diario Oficial "El Peruano" el 5 de febrero de 2004, vigente a partir del 6 de febrero de 2004, preceptúa que en tanto la Administración Tributaria puede establecer en virtud de lo señalado por el artículo 88° del Código Tributario, la forma y

² De acuerdo con la Ley Nº 28964, publicada el 24 de febrero de 2007, toda mención que se haga al OSINERG en las leyes o normas de rango inferior debe entenderse que está referida al OSINERGMIN.

³ Publicada en el Diario Oficial "El Peruano" el 9 de enero de 2015.



Tribunal Fiscal

N° 05685-12-2022

condiciones para la presentación de la declaración tributaria, aquella declaración que no cumpla con dichas disposiciones se tendrá por no presentada.

Que la Resolución de Consejo Directivo del OSINERGMIN N° 264-2014-OS/CD establece que el formulario y formato correspondiente de autoliquidación, así como la constancia de pago extendida por el banco, deberán remitirse a las oficinas del OSINERGMIN, siendo adicional las vías e-mail o fax.

Que debe tenerse en cuenta que el referido formulario y formato de autoliquidación contienen, de conformidad con el artículo 59° del Código Tributario, los rubros para la correcta determinación de la obligación tributaria, como son el hecho generador de la obligación tributaria, la tasa, la base imponible y la cuantía del tributo.

Que el artículo 24° del Decreto Ley N° 25844 – Ley de Concesiones Eléctricas indica que la concesión definitiva permite utilizar bienes de uso público y el derecho de obtener la imposición de servidumbres para la construcción y operación de centrales de generación y obras conexas, subestaciones y líneas de transmisión así como también de redes y subestaciones de distribución para el servicio público de electricidad.

Que según el artículo 7° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, la Dirección llevará, con carácter de archivos internos, un Registro de Concesiones Eléctricas, en el que se anotarán todos los actos, contratos y derechos que se relacionen con las concesiones y las autorizaciones, siendo aplicable para el efecto el Reglamento Interno del Registro de Concesiones Eléctricas. Sin perjuicio de lo señalado en el párrafo que antecede, las concesiones definitivas serán inscritas por el titular en el Registro de Concesiones para la Explotación de Servicios Públicos, de acuerdo con lo dispuesto por la Ley de Creación del Sistema Nacional y de la Superintendencia de los Registros Públicos⁴.

Que el artículo 29° del aludido reglamento, dispone que las solicitudes de concesión temporal y definitiva, las de autorizaciones y las de oposiciones que se produzcan, se presentarán a la Dirección siguiendo los procedimientos administrativos establecidos por el Ministerio y, cumpliendo las normas de la ley y el reglamento. De conformidad con la normativa sobre la materia, las solicitudes de aquellos derechos eléctricos cuyo otorgamiento se encuentra comprendido dentro de las competencias de los Gobiernos Regionales, así como las oposiciones que se produzcan en torno a dichos derechos, serán presentadas a los Gobiernos Regionales del ámbito territorial que correspondan, cumpliendo con las normas de la ley y dicho reglamento⁵.

Que el artículo 54° del mencionado reglamento, refiere que dentro del mismo plazo señalado en el artículo que antecede, el Ministerio dispondrá la publicación de la resolución de otorgamiento de la concesión por una sola vez en el Diario Oficial “El Peruano”. La publicación será por cuenta del interesado⁶.

Que en el presente caso, la Administración emitió las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC por la comisión de la infracción tipificada por el numeral 1 del artículo 176° del Código Tributario, al no haber presentado la recurrente las declaraciones juradas que contuvieran la determinación del Aporte por Regulación del Sub Sector Electricidad de los periodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril y junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020, dentro de los plazos establecidos.

Que obra en autos la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM de 25 de abril de 2017, publicada en el Diario Oficial “El Peruano”, que señala que mediante la Resolución Suprema N° 011-2006-EM se otorgó a la recurrente la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica de la Central Hidroeléctrica Plas 1 con una potencia instalada de 11 MW ubicada en el distrito de Pías, provincia de Patate y departamento de La Libertad, y se aprobó el Contrato de Concesión N° 267-2005.

⁴ Artículo modificado por el artículo 1° del Decreto Supremo N° 025-2006-EM, publicado el 21/04/2006, cuyo texto rige en la actualidad.

⁵ Artículo modificado por el artículo 1° del Decreto Supremo N° 076-2009-EM, publicado el 30/10/2009, cuyo texto rige en la actualidad.

⁶ *Idem* Nota N° 1.



Tribunal Fiscal

N° 05685-12-2022

Que dicha resolución ministerial indica que mediante la Resolución Ministerial N° 161-2010-MEM/DM se aprobó la primera modificación a la concesión definitiva aludida en el considerando anterior, a fin de incrementar la potencia instalada de la central de 11 MW a 12,6 MW, así como sustituir el citado contrato por uno de concesión definitiva de generación con Recursos Energéticos Renovables (RER).

Que además, la citada resolución prevé que mediante documento con Registro N° 2675957 de fecha 27 de enero de 2017 la recurrente y el Consorcio Minero solicitaron la transferencia de la referida concesión definitiva que efectúa la primera empresa a favor de la segunda, aprobándose la transferencia solicitada y, en consecuencia, nombrándose como titular de la concesión definitiva de generación RER en la Central Hidroeléctrica Plas 1 a la empresa Consorcio Minero, quien debe inscribir el Contrato de Cesión de Posición Contractual en el Registro de Concesiones para la Explotación de los Servicios Públicos, de conformidad con lo dispuesto, entre otros, por el artículo 7° del Reglamento de Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, y el artículo 1436° del Código Civil, tomándose en cuenta que a partir del 24 de octubre de 2016 el Consorcio Minero Horizonte S.A. asume todos los derechos y obligaciones que constan en el Contrato de Concesión N° 267-2005.

Que asimismo, obra el Contrato de Cesión de Posición Contractual de 24 de enero de 2017, que celebraron de una parte la recurrente y de la otra Consorcio Minero Horizonte S.A., en cuya cláusula segunda se estipula como objeto que la cedente cede a favor de la cesionaria su posición contractual en el contrato de concesión. En consecuencia, la cesionaria asume la condición y situación legal de parte en el anotado contrato de concesión y, por tanto, adquiere los derechos y obligaciones inherentes a ello. Cabe precisar que según la cláusula primera del mismo contrato, el Contrato de Concesión es el N° 267-2005.

Que así, también se señala la existencia del Asiento C00002 de la Partida N° 11901397 de la Zona Registral N° IX - Sede Lima, expedida por la Superintendencia Nacional de los Registros Públicos, el cual indica: *"Cesión de Posición Contractual. - Consorcio Minero Horizonte S.A. inscrita en la Partida N° 01113631 del Registro de Personas Jurídicas de Lima es titular de la concesión inscrita en esta partida, a mérito de la cesión de posición contractual celebrada con Aguas y Energía Perú S.A. aprobada por Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM de 25/04/2017. Así consta de la Escritura Pública de fecha 24/01/2017 otorgada ante Notario de Lima Lucio Alfredo Zambrano Rodríguez"*.

Que sobre el particular, de acuerdo con el artículo 1435° del Código Civil, si bien es cierto cualquiera de las partes pueda ceder a un tercero su posición contractual, se requiere que la otra parte preste su conformidad antes, simultáneamente o después del acuerdo de cesión, y el artículo 1436° del citado código prescribe que la forma de la transmisión, la capacidad de las partes intervinientes, los vicios del consentimiento y las relaciones entre los contratantes, se definen en función del acto que sirve de base a la cesión y se sujetan a las disposiciones legales pertinentes.

Que en vista de los documentos y normas legales expuestas, la recurrente a partir del 24 de octubre de 2016 no era titular del Contrato de Concesión N° 267-2005, referido a la concesión definitiva de generación con Recursos Energéticos Renovables (RER) de la Central Hidroeléctrica Plas 1, según lo señalado expresamente en la Resolución Ministerial N° 154-2017-MEM/DM, el Contrato de Cesión de Posición Contractual de 24 de enero de 2017 y la Partida N° 11901397, por lo que no era una empresa y/o entidad del subsector electricidad que desarrollara la actividad de generación, transmisión o distribución de energía eléctrica, bajo el régimen de la Ley de Concesiones Eléctricas, desde la fecha antes citada, no existiendo medio probatorio alguno que sustente lo contrario, respecto a los periodos de agosto, octubre y diciembre de 2017, enero, febrero, abril y junio a diciembre de 2018, enero a diciembre de 2019 y enero a julio de 2020, por lo que no tenía la obligación de presentar la declaración jurada (autoliquidación) del Aporte por Regulación y el pago de dicha contribución según lo establecido en la Resolución de Consejo Directivo N° 264-2014-OS/CD⁷.

Que acuerdo con lo expuesto, procede revocar la apelada y dejar sin efecto las resoluciones de multa impugnadas.

Que cabe precisar que respecto a los periodos de marzo y mayo de 2018 no se efectuaron operaciones referentes a la generación de recurso energético renovable en la Central Hidroeléctrica Plas 1, es decir,

⁷ La cual fue posteriormente modificada por la Resolución de Consejo Directivo N° 002-2018-OS/CD.



Tribunal Fiscal

N° 05685-12-2022

no era sujeto obligado al pago, pues según el Informe N° COES/D/DO/STR-016-2018, el COES notificó el recálculo de la valorización de las transferencias de energía activa al haber quedado revocada la decisión emitida por la Comisión de Eliminación de Barreras Burocráticas por la cual se inaplicó a Engie Energía Perú el Procedimiento Técnico N° 22; por lo que al recalcular dichas valorizaciones el COES determinó que existía un monto total de S/ 28 931,30 pendiente de pago a su favor respecto de los periodos de octubre a diciembre de 2015, enero a diciembre de 2016 y enero a agosto y octubre de 2017, asimismo, mediante Oficio N° COES/D/DO-240-2018 se comunicaron los saldos debidos a ajustes de los informes de transferencia referente a los meses de mayo junio y julio de 2016 y marzo de 2018, por ello, para efectos de dichos cobros procedió a emitir comprobantes de pago de tales operaciones, como resultado de lo cual presentó las respectivas declaraciones juradas del Aporte de Regulación de esos periodos y pagó el respectivo tributo.

Que de otro lado, en otro extremo de la apelación la recurrente solicita la devolución de los pagos efectuados con relación a las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC, respecto a lo indebidamente pagado en virtud a la no procedencia de lo argumentado por la Administración; por lo tanto, corresponde dar a dicho extremo el trámite de solicitud no contenciosa de devolución, de acuerdo con lo previsto por el artículo 221° del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General, según el cual el error en la calificación del recurso no será obstáculo para su tramitación siempre que se deduzca su verdadero carácter, debiendo la Administración proceder conforme lo dispuesto por el artículo 162° del Código Tributario o, de encontrarse en trámite tal solicitud, los actuados le sean acumulados, siendo que la Administración deberá tener en cuenta lo resuelto por esta instancia.

Que finalmente, el informe oral solicitado se llevó a cabo con la participación de los representantes de ambas partes, conforme se acredita en autos.

Con los vocales Rivadeneira Barrientos y Flores Quispe, e interviniendo como ponente la vocal Ruíz Abarca.

RESUELVE:

1. **REVOCAR** la Resolución de la Gerencia de Administración y Finanzas del OSINERGMIN N° 318-2021-OS/GAF de 24 de setiembre de 2021; y, **DEJAR SIN EFECTO** las Resoluciones de Multa N° 1903-2020-RM-OS-UATGC a 1907-2020-RM-OS-UATGC y 123-2020-RM-OS-UATGC a 149-2020-RM-OS-UATGC.
2. **DAR TRÁMITE** de solicitud de devolución al extremo de la apelación en el que la recurrente formula dicha pretensión, debiendo la Administración proceder conforme con lo expuesto en la presente resolución.

Regístrese, comuníquese y remítase al OSINERGMIN, para sus efectos.

RUIZ ABARCA
VOCAL PRESIDENTA

RIVADENEIRA BARRIENTOS
VOCAL

FLORES QUISPE
VOCAL

Quintana Aquehua
Secretaria Relatora
RA/QA/TA/vu

NOTA: Documento firmado digitalmente