Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería
GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
✉ AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
☎ 224 0487 224 0488 - FAX 224 0491

Informe N° 111-2017-GRT

Preliquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y/o SCT - 2017

Lima, marzo 2017

Resumen Ejecutivo

En cumplimiento a lo dispuesto en el numeral 4.12 y numeral 6.6 del "Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y/o SCT", corresponde realizar la pre-liquidación anual de ingresos del periodo comprendido desde el 01 de enero de 2016 hasta el 31 de diciembre de 2016.

Como consecuencia de la aplicación del procedimiento de liquidación antes mencionado, resulta necesario aprobar el cargo unitario de liquidación de los SST y SCT que entrarán en vigencia el 01 de mayo de 2017.

Finalmente, se tienen las siguientes conclusiones y recomendaciones:

a. Aprobar el Cargo Unitario de Liquidación de los SST y/o SCT asignados a la demanda, cuyo detalle es presentado en el Cuadro Nº 4-3 del presente informe, el que deberá sumarse a partir del 01 de mayo de 2017 a los Peajes del SST – SCT fijados para el periodo del 01 de mayo de 2017 hasta el 30 de abril de 2021.

b. Aprobar el Cargo Unitario de Liquidación del SST de Conelsur LT S.A.C., Consorcio Energético Huancavelica S.A. y Empresa de Transmisión Eléctrica Aymaraes S.A.C., cuyo detalle es presentado en el Cuadro Nº 4-4 del presente informe, el que deberá sumarse a partir del 01 de mayo de 2017 a los Peajes del SST de Conelsur LT SAC, Consorcio Energético Huancavelica S.A. y Empresa de Transmisión Eléctrica Aymaraes SAC, fijados para el periodo del 01 de mayo de 2017 hasta el 30 de abril de 2021.

INDICE

1. INTRODUCCIÓN 2

2. ASPECTOS REGULATORIOS 4

2.1. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN DEL SEIN 4
2.2. MARCO REGULATORIO APLICABLE 4
2.3. PRELIQUIDACIÓN 7

3. CRITERIOS GENERALES Y ASPECTOS METODOLÓGICOS 8

3.1. PERIODO DE LIQUIDACIÓN 8
3.2. PREMISAS GENERALES 8
3.3. INFORMACIÓN DE LOS INGRESOS MENSUALES 9
3.4. REAJUSTE DE LA PROYECCIÓN DE DEMANDA 9

4. PROCEDIMIENTO DE LIQUIDACIÓN ANUAL 10

4.1. INTRODUCCIÓN 10
4.2. INFORMACIÓN REQUERIDA 10
4.3. REVISIÓN Y VALIDACIÓN DE LA INFORMACIÓN COMERCIAL 11
4.4. CORRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS POR EFECTO DE ERRORES EN INFORMACIÓN DEL FORMATO 1 11
4.5. DIFERENCIAS EN EL CMA DE ALTAS Y BAJAS 12
4.5.1. Retiro definitivo de operación programado y no programado 12
4.5.2. Diferencias en las características de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones 15
4.6. INGRESO ESPERADO ANUAL 15
4.7. INGRESO ANUAL QUE CORRESPONDIÓ FACTURAR 15
4.8. SALDO DE LIQUIDACIÓN 16
4.8.1. Cargo Unitario de Liquidación 17

5. CONCLUSIONES 21

6. ANEXOS 22

1. Introducción

La Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica (en adelante "Ley 28832"), en su artículo 20°, estableció que el Sistema de Transmisión del SEIN está integrado por las instalaciones del Sistema Garantizado de Transmisión (en adelante "SGT"), del Sistema Complementario de Transmisión (en adelante "SCT"), del Sistema Principal de Transmisión (en adelante "SPT") y, del Sistema Secundario de Transmisión (en adelante "SST"). Asimismo, en la Ley 28832 se precisa que las instalaciones del SGT y del SCT son aquellas cuya puesta en operación comercial se produce en fecha posterior a la promulgación de dicha Ley, mientras que las instalaciones del SPT y del SST, son aquellas instalaciones calificadas como tales al amparo de la Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante "LCE") y cuya puesta en operación comercial se ha producido antes de la entrada en vigencia de la Ley 28832.

Asimismo, en concordancia con lo señalado en el párrafo anterior, el literal b del numeral 27.2 del Artículo 27° de la Ley de la Generación Eficiente, explicita que las compensaciones y tarifas de los SCT se regulan considerando los criterios establecidos en la LCE para el caso de los SST.

Por otro lado, a fin de determinar la liquidación anual de ingresos de las instalaciones del SST y/o SCT que señala el literal f) del Artículo 139° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, mediante Resolución N° 261-2012-OS/CD se aprobó en diciembre de 2012 el "Procedimiento de Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y/o SCT" (en adelante "PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT").

Por ello, en mérito al PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT, corresponde en esta oportunidad publicar la Preliquidación Anual de los

Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión.

Las secciones siguientes contienen los detalles del proceso de preliquidación efectuado, así como la descripción de los resultados obtenidos.

2. Aspectos Regulatorios

2.1. Instalaciones de transmisión del SEIN

Como ha sido mencionado previamente, de acuerdo al Artículo 20° de la Ley 28832, el Sistema de Transmisión del SEIN está integrado por las instalaciones del SGT, SCT, SPT y SST.

Asimismo, se precisa en la mencionada norma que las instalaciones del SGT y del SCT son aquellas cuya puesta en operación comercial se produce en fecha posterior al 23 de julio de 2006 en que se emitió la Ley 28832, mientras que las instalaciones del SPT y del SST, son aquellas instalaciones calificadas como tales al amparo de la Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante "LCE") y cuya puesta en operación comercial se ha producido antes de la promulgación de la Ley 28832.

2.2. Marco Regulatorio Aplicable

De acuerdo con lo señalado en el artículo 43° de la LCE, modificado por la Ley 28832[1], las tarifas y compensaciones correspondientes a los sistemas de transmisión y distribución deben ser reguladas.

[1] **Artículo 43º**.- Estarán sujetos a regulación de precios:
(...)
c) Las tarifas y compensaciones de Sistemas de Transmisión y Distribución;

Asimismo, de acuerdo con el Artículo 44° de la LCE[2], la regulación de la transmisión será efectuada por Osinergmin, independientemente de si las tarifas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia.

De este modo, el Artículo 62° de la LCE, modificado con la Ley 28832[3], precisa que las compensaciones del SST deberán ser reguladas por Osinergmin. Asimismo, todas las instalaciones del SCT, definidas en el Artículo 27.1 de la Ley 28832[4], se regulan considerando los criterios establecidos en la LCE para el caso de los SST según lo dispuesto en el inciso b) del artículo 27.2 de dicha Ley 28832[5].

Por otro lado, el Artículo 139° del Reglamento de la LCE, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM y modificado por Artículo 1° del Decreto Supremo Nº 027-2007, publicado en el Diario Oficial El Peruano el 17 de mayo de 2007, establece en su literal f) las prescripciones para la Liquidación Anual de Ingresos por el servicio de los SST y/o SCT que son remunerados por la demanda, indicando en su numeral IV) que el procedimiento de detalle será establecido por Osinergmin.

Asimismo, en el último párrafo del numeral I) del literal b) del mencionado Artículo 139° del Reglamento de la LCE, se establece que cuando alguna de las instalaciones del SST sea retirada de operación definitiva, Osinergmin establecerá el procedimiento para reducir en un monto proporcional al Costo Medio Anual[6] (en adelante "CMA") de la referida

---

(...)

[2] **Artículo 44º**.- Las tarifas de transmisión y distribución serán reguladas por la Comisión de Tarifas de Energía independientemente de si éstas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia, según lo establezca el Reglamento de la Ley. Para éstos últimos, los precios de generación se obtendrán por acuerdo de partes.

(...)

[3] **Artículo 62º**.- Las compensaciones y peajes por las redes del Sistema Secundario de Transmisión, o del Sistema de Distribución serán reguladas por OSINERG.

(...)

[4] 27.1 Se consideran como instalaciones del Sistema Complementario de Transmisión aquellas que son parte del Plan de Transmisión y cuya construcción es resultado de la iniciativa propia de uno o varios Agentes. Además, son parte del Sistema Complementario de Transmisión todas aquellas instalaciones no incluidas en el Plan de Transmisión.

[5] 27.2 Para las instalaciones del Sistema Complementario de Transmisión se tendrá en cuenta lo siguiente:

(…)

b) OSINERG establecerá el monto máximo a reconocer como costo de inversión, operación y mantenimiento. Las compensaciones y tarifas se regulan considerando los criterios establecidos en la Ley de Concesiones Eléctricas para el caso de los Sistemas Secundarios de Transmisión.

(…)

[6] Artículo 139°

(…)

b) Costo Medio Anual:

instalación respecto del Costo Medio Anual del conjunto de instalaciones que pertenecen a un determinado titular de transmisión.

A fin de dar cumplimiento a las citadas disposiciones, mediante Resolución N° 261-2012-OS/CD, publicada el 31 de diciembre de 2012, se aprobó la norma PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT. Cabe señalar que dicha norma es de aplicación a los SST y/o SCT remunerados por la demanda, sean éstas exclusivas de demanda o de generación-demanda, a excepción de las instalaciones comprendidas en las concesiones otorgadas al amparo del Texto Único Ordenado de las normas con rango de Ley que regulan la entrega en concesión al sector privado de las obras públicas de infraestructura y de servicios públicos, aprobado mediante Decreto Supremo Nº 059-96-PCM.

De igual modo, mediante Resolución N° 004-2015-OS/CD, se aprobó la Norma "Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los Contratos de Concesión del Sistema Complementario de Transmisión" (en adelante "PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT").

Asimismo, han sido aprobadas por Osinergmin las siguientes normas y resoluciones, las cuales tienen relación vinculante con los citados procedimientos de liquidación:

- Norma de Áreas de Demanda, aprobada mediante Resolución N° 083-2015-OS/CD y modificatorias.
- Norma de Porcentajes para determinar los Costos de Operación y Mantenimiento para la Regulación de los SST - SCT, aprobada mediante Resolución N° 635-2007-OS/CD (valores vigentes hasta el 30 de abril de 2015) y Resolución N° 082-2015-OS/CD y sus modificatorias, cuyos valores son vigentes desde el 01 de mayo 2015 hasta el 30 de abril de 2021.
- Norma "Procedimiento de Altas y Bajas en Sistemas de Transmisión Eléctrica de SST y SCT", aprobada mediante la Resolución

---

I) El Costo Medio Anual de las instalaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión que son remuneradas de forma exclusiva por la demanda, excepto las instalaciones comprendidas en las concesiones otorgadas al amparo del Texto Único Ordenado de las normas con rango de Ley que regulan la entrega en concesión al sector privado de las obras publicas de infraestructura y de servicios públicos, aprobado mediante Decreto Supremo Nº 059-96-PCM, se fijará por única vez.

Este Costo Medio Anual será igual al ingreso anual por concepto de Peaje e ingreso tarifario y deberá ser actualizado, en cada fijación tarifaria, de acuerdo con las fórmulas de actualización que para tal fin establecerá Osinergmin, las mismas que tomarán en cuenta los índices de variación de productos importados, precios al por mayor, precio del cobre y precio del aluminio.

Cuando alguna de estas instalaciones sea retirada de operación definitiva, el Costo Medio Anual se reducirá en un monto proporcional al Costo Medio Anual de la referida instalación respecto del Costo Medio Anual del conjunto de instalaciones que pertenecen a un determinado titular de transmisión. Este monto será determinado según el procedimiento que establezca Osinergmin.

II) El Costo Medio Anual de las instalaciones de transmisión no comprendidas en el numeral anterior, estará conformado por la anualidad de la inversión para un período de recuperación de hasta treinta (30) años, con la tasa de actualización a que se refiere el Artículo 79 de la Ley, y el correspondiente costo anual estándar de operación y mantenimiento según lo especificado en el numeral VI) siguiente (…)

Osinergmin N° 018-2014-OS/CD (en adelante “Norma Altas y Bajas SST y/o SCT”).

- Base de Datos de los Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión, aprobada con Resolución N° 177-2015-OS/CD y sus modificatorias.

2.3. Preliquidación

El Procedimiento de liquidación anual de ingresos por el servicio de transmisión eléctrica de los SST y/o SCT, y de los Contratos de Concesión SCT, establece dos etapas principales: la Preliquidación y Liquidación, ambas definidas en los numerales 4.2 y 4.3 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT, y en los Artículos 4 y 6.3.2 del numerales del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT.

Asimismo, según lo señalado en el numeral 6.4.3 y en el numeral 6.3.3 de los citados procedimientos respectivamente, los resultados obtenidos en la Preliquidación se publicarán en la oportunidad de la Publicación del Proyecto de Resolución que fija la Tarifa en Barra, en el presente caso, correspondiente al periodo mayo 2017 a abril 2018.

3. Criterios Generales y Aspectos Metodológicos

3.1. Periodo de Liquidación

De acuerdo a lo señalado en el numeral 4.12 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT y el Artículo 4 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT, el periodo de Liquidación de Ingresos será 12 meses, para este caso para el periodo comprendido desde el 01 de enero de 2016 hasta el 31 de diciembre de 2016.

3.2. Premisas Generales

1. Los criterios y mecanismos utilizados para el reajuste de proyección de demanda eléctrica son los señalados en el Capítulo Segundo de la Resolución Nº 217-2013-OS/CD (en adelante "NORMA TARIFAS") y modificatorias.

2. Se consideran aquellas instalaciones, implementadas desde el 01 de enero de 2016 hasta el 28 de febrero de 2017, que cuenten con su Acta de Alta respectiva, según lo establecido en el numeral 7.2 de la Norma Altas y Bajas SST y/o SCT y lo señalado en el literal c) del numeral 5.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT. En consecuencia, el CMA de las instalaciones ejecutadas hasta el mes de febrero de 2017 que no cuenten con el Alta respectiva, no ha sido considerado en los cálculos para determinar el cargo unitario de liquidación.

3. Los titulares de transmisión sólo están autorizados a recibir el CMA de sus instalaciones a través del Ingreso Tarifario, el Ingreso Esperado Mensual y en el correspondiente Ingreso Esperado Anual[7].

4. Para la validación y revisión de la información comercial de usuarios regulados se utiliza como referente la información del SICOM. En el caso de Clientes Libres se utiliza la información de las facturas proporcionadas por los suministradores (generadores y concesionarios de distribución) o información del SICLI.

3.3. Información de los Ingresos Mensuales

Una parte importante del proceso de liquidación de ingresos es la revisión y validación de la información presentada por las empresas concesionarias, que consiste en verificar la consistencia y veracidad de dicha información a través de otras fuentes como, por ejemplo, la información comercial de las empresas de electricidad[8], la información del mercado libre y otros.

Cabe señalar que la información comercial de las empresas de electricidad, es remitida mensualmente por las empresas de electricidad a la Dirección General de Electricidad y a Osinergmin, donde en este último caso es almacenada en el sistema de información denominado SICOM.

3.4. Reajuste de la Proyección de Demanda

Para cada una de las Áreas de Demanda, aprobadas mediante Resolución Nº 083-2015-OS/CD y sus modificatorias, de acuerdo a lo dispuesto en el literal e) del numeral 6.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST – SCT, se ha procedido a reajustar la proyección de demanda considerando la información de la demanda mensual real hasta diciembre 2016.

Los criterios y mecanismos utilizados para dicho reajuste de proyección de demanda eléctrica son los mismos que fueron utilizados en la regulación de SST y SCT vigente.

---

[7] Artículo 139° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctrica

(…)

f) Liquidación Anual

l) Para las instalaciones que son remuneradas por la demanda se deberán incorporar, mediante liquidaciones anuales, las diferencias entre los Ingresos Esperados Anuales para el año anterior y lo que correspondió facturar en dicho período. (…).

[8] Mediante Resolución Directoral Nº 011-95-EM/DGE, se aprobaron los formatos para la elaboración y presentación de la información operativa del subsector eléctrico por las Empresas Concesionarias y/o Autorizadas en Generación, Transmisión y Distribución, sobre producción, venta, facturación y balance de energía eléctrica.

4. Procedimiento de Liquidación Anual

4.1. Introducción

Las secciones siguientes contienen los detalles del procedimiento efectuado, así como la descripción de los resultados obtenidos como consecuencia de la preliquidación anual de los ingresos de los titulares de transmisión pertenecientes a cada una de las Áreas de Demanda, conforme a lo dispuesto en los Artículos 5° y 6° del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT y del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT.

4.2. Información Requerida

En cumplimiento de lo señalado en el literal a) del numeral 6.4.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT, el 19 de enero de 2017 venció el plazo para que las Concesionarias de Transmisión y suministradores de electricidad a usuarios finales del servicio (Concesionarias de Generación y Distribución) remitan su información comercial sobre recaudación y transferencias por concepto de peajes del SST y/o SCT, del periodo enero 2016 a noviembre 2016, para efectos de la Preliquidación anual de ingresos.

El listado completo de la información recibida se muestra en el Anexo B.

4.3. Revisión y validación de la Información comercial

En esta etapa se realiza la revisión y validación de la información de ventas de energía remitida, contenida en los formatos de los Anexos 1 y 2 de la Norma, así como la información señalada en el numeral 6.5 de la Norma.

El formato 1 del Anexo 1, registra lo recaudado mensualmente a clientes libres y regulados por concepto de peajes del SST y/o SCT. Corresponde aquí validar la información de ventas de energía a dichos clientes y la verificación de los peajes aplicados.

Para efectos de la validación de la información de ventas de energía al mercado regulado se utiliza como referente la información de ventas de energía contenidas en el Sistema de Información Comercial (SICOM), que es la base de datos de Osinergmin que contiene la información operativa comercial remitida por las empresas concesionarias, en los formatos aprobados por la Dirección General de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas mediante su R.D. N° 011-95-EM/DGE.

Por otro lado, a fin de validar la información de consumos de energía correspondiente a clientes libres, se verificó dicha información registrada en el formato 1 con la información contenida en las facturas y otros documentos de sustento presentados por las empresas suministradoras (concesionarios de generación y distribución), así como con la información contenida en la base de datos del SICLI (norma “Formularios, Plazos y Medios para el suministro de la Información de Usuarios Libres Requerida por Osinergmin”, aprobada mediante Resolución N° 026-2012-OS/CD y modificatorias).

Por otro lado, el formato 2 del Anexo 1 registra la declaración del suministrador en relación a los montos mensualmente transferidos a titulares de transmisión de lo recaudado por concepto de peajes del SST y/o SCT. Corresponde aquí validar los montos de transferencia determinados para cada titular de cada Área de Demanda en el formato 2 con la información de documentos de pago reportados por los suministradores y titulares en el denominado “Formato Transferencias” del Anexo 2, el cual contiene la información de facturas, notas de crédito y débito que acreditan las transferencias económicas antes mencionadas. Cabe indicar que según lo señalado en el numeral 5.2 de la Norma, tanto titulares como suministradores deben reportar la relación de documentos de pago que acrediten las transferencias mensuales.

4.4. Corrección de transferencias por efecto de errores en información del formato 1

Como consecuencia de la validación realizada según lo descrito en la sección 4.3, en algunos casos se han identificado diferencias entre la información declarada en los formatos 1, respecto de la información de validación utilizada por Osinergmin. Así, por ejemplo, en algunos casos,

se ha corregido el valor del peaje aplicado o el valor del consumo de energía reportado. En consecuencia, en aquellos casos en donde se han detectado los errores antes mencionados, se ha procedido a corregir la información del formato 1. A partir del formato 1 validado se ha obtenido su correspondiente formato 2 validado.

Asimismo, es del caso mencionar mediante Memorando N° 803-2016-GRT, se trasladó a la División de Supervisión Eléctrica de Osinergmin las solicitudes de las empresas Red de Energía del Perú ("REP") y Electronorte S.A., quienes comunicaban que la empresa Consorcio Energético Villacurí S.A.C: (“Coelvisac”) no habría cumplido con transferir, a los titulares de transmisión de las Áreas de Demanda 2 y 15, lo recaudado por el concepto de peajes de transmisión del SST y/o SCT. Al respecto, para fines del presente proceso, a fin de determinar lo recaudado por concepto de peajes del SST – SCT a los clientes de Coelvisac atendidos desde la SET Tierras Nuevas, así como las correspondientes transferencias a los titulares de las Áreas de Demanda 2 y 15, se está considerando la información declarada por Coelvisac al SICLI.

Las diferencias entre las transferencias reportadas por el suministrador y las obtenidas en el formato 2 validado se presentan en el anexo denominado “Diferencias por validación de los montos de transferencia”. Cabe indicar que los resultados del anexo “Diferencias por validación de los montos de transferencias” se publicarán en el archivo “cálculosPre2017.zip” que contiene toda la información de cálculos realizados para la obtención de los resultados de la presente publicación.

Asimismo, es del caso indicar que los resultados del mencionado anexo son preliminares, los cuales probablemente se modificarán una vez que se incorporen en los cálculos la información adicional complementaria y/o aclaratoria que proporcionen los suministradores en las etapas previstas en el presente procedimiento regulatorio.

Cabe indicar que el plazo límite establecido en la Norma para la presentación de la información para efectos de la liquidación anual, así como información complementaria y/o sustentos que permitan subsanar las diferencias encontradas vence el 21 de marzo de 2017.

4.5. Diferencias en el CMA de Altas y Bajas

4.5.1. Retiro definitivo de operación programado y no programado

De acuerdo a lo dispuesto por el PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST – SCT, se considera como diferencia en el CMA para la liquidación el retiro definitivo de operación de las instalaciones existentes, según lo previsto en el Plan de Inversiones, y sus eventuales modificaciones, así como de aquellas instalaciones que formen parte del retiro no programado.

Para la publicación de la preliquidación se considera como Baja únicamente a las instalaciones que cuentan con su respectiva Acta de Retiro Definitivo de Operación.

Con base en la información remitida por las empresas, así como en la información proporcionada por la División de Supervisión Eléctrica de Osinergmin, a la fecha de elaboración del presente informe, solo se han reportado Actas de Retiro Definitivo de Operación para los Elementos con retiro programado en el Plan de Inversiones, los cuales se muestran en el siguiente Cuadro N° 4-1.

Cuadro N° 4-1 Instalaciones con Acta de Retiro Definitivo de Operación

			BAJA DE INSTALACIÓN EJECUTADA (Fecha consignada en el Acta)		
Área	**Titular**	**Nombre Elemento**	**Año**	**Mes**	**Día**
3	HIDRANDINA	TP-A003 Transformador de Potencia de 5/6,66 MVA 138/13,8 kV SET Nepeña	2016	2	28
3	HIDRANDINA	TP-A002 Transformador de Potencia de 24,8 MVA 138/66/13,8 kV SET Chimbote Sur	2016	2	28
3	HIDRANDINA	L-3350 GUADALUPE 01 - GUADALUPE 02 Cu/AAAC - 50/120/70 mm² - 8,08 km - 34,5 kV	2016	1	26
3	HIDRANDINA	Celda Línea-Transformador a SE Guadalupe 02, SET Guadalupe 01 - 34,5 kV	2016	1	26
3	HIDRANDINA	Celda Línea-Transformador a SE Guadalupe 01, SET Guadalupe 02 - 34,5 kV	2016	1	17
3	HIDRANDINA	Celda Alimentador (GUD001) en SET Guadalupe 02 10 kV	2016	1	17
3	HIDRANDINA	Celda Alimentador (GUD002) en SET Guadalupe 02 10 kV	2016	1	17
3	HIDRANDINA	Celda Alimentador (GUD003) en SET Guadalupe 02 10 kV	2016	1	17
3	HIDRANDINA	Celda Transformador en SET Guadalupe 02 10 kV	2016	1	17
3	HIDRANDINA	L-3330 TRUJILLO SUR-01 - MOCHE AAAC - 120 mm² - 5,4 km	2016	2	7
3	HIDRANDINA	Celda Línea-Transformador a SE Moche en 34.5 kV, SET Trujillo Sur-01	2016	2	7
3	HIDRANDINA	Celda Alimentador (MOC001) en SET Moche 10 kV	2015	12	5
3	HIDRANDINA	Celda Línea-Transformador a SE Deriv Salaverry en 33 kV, SET Moche	2015	12	5
3	HIDRANDINA	Celda Transformador en SET Moche 10 kV	2015	12	5
3	HIDRANDINA	Celda Alimentador (MOC002) en SET Moche 10 kV	2015	12	5
3	HIDRANDINA	Celda de Línea a Paiján, SET Malabrigo - 33 kV	2015	6	17
3	HIDRANDINA	L-3344 PAIJAN - MALABRIGO Cu/AAAC - 50/120 mm² - 17,75 km	2015	6	17
3	HIDRANDINA	Celda de Línea a Malabrigo, SET Paiján - 33 kV	2015	6	17
10	EGEMSA	Transformador de Potencia de 12,2 MVA, 138/10 kV, en SET Dolorespata	2016	11	10
5	ELECTROCENTRO	Celda de Alimentador, 10 kV, SET MAT/AT AYACUCHO	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Celda de Alimentador, 10 kV, SET MAT/AT AYACUCHO	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Celda de Alimentador, 10 kV, SET MAT/AT AYACUCHO	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Celda de Alimentador, 10 kV, SET MAT/AT AYACUCHO	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Celda de Alimentador, 10 kV, SET MAT/AT AYACUCHO	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Celda de Alimentador, 22.9 kV, SET MAT/AT AYACUCHO	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Celda de Alimentador, 22.9 kV, SET MAT/AT AYACUCHO	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Celda de Alimentador, 22.9 kV, SET MAT/AT AYACUCHO	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Transformador de Potencia de 3 MVA, 60/10 kV, SET AT/MT HUANTA	2015	7	19
5	ELECTROCENTRO	Transformador de Potencia de 7 MVA, 60/10 kV, SET AT/MT PARQUE INDUSTRIAL	2016	1	10

4.5.2. Diferencias en las características de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones

De acuerdo a lo dispuesto por el PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT[9], se señala que cuando las diferencias entre las características de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones y las de las instalaciones realmente puestas en servicio impliquen un mayor costo, deberán ser sustentadas por los titulares y aprobadas por Osinergmin.

En el cuadro del Anexo C se describen los elementos que han presentado diferencias en las características de las instalaciones aprobadas y las instaladas que cuentan con Acta de Puesta en Servicio.

4.6. Ingreso Esperado Anual

El Ingreso Esperado Anual correspondiente al Período de Liquidación, se determina como:

$$IEA = \sum_{k=1}^{12} IEM_k \left(1 + i_m\right)^{16-k} + \Delta L_{n-1}$$

Donde:

IEA = *Ingreso Esperado Anual.*

IEM_k = *Son los pagos equivalentes mensuales, que se determinan considerando un periodo de 12 meses y la Tasa de Descuento señalada en el Artículo 79° de la Ley de Concesiones Eléctrica que permite recuperar el Costo Medio Anual de cada instalación. Al respecto, el CMA del SST y SCT aprobado hasta el 31 de diciembre de 2015 se presenta en la hoja de cálculo "1Peaje_Recalculado(PPLiq07).xlsx" que se publica en el archivo "*cálculosPre2017.zip*"*

k = *Número de mes.*

i_m = *Tasa Mensual de actualización*

ΔL_{n-1} = *Saldo de la Liquidación del Período de Liquidación anterior.*

4.7. Ingreso Anual que Correspondió Facturar

El Ingreso Anual que correspondió Facturar (IAF) correspondiente al Período de Liquidación, se determina según la siguiente expresión

$$IAF = \sum_{k=1}^{12} IMF_k \left(1 + i_m\right)^{16-k}$$

Donde:

IAF = *Ingreso Anual que correspondió Facturar, expresado al inicio del 1° de mayo de año de Liquidación.*

IMF_k = *Ingreso mensual que correspondió facturar, determinado como la multiplicación del valor del Peaje vigente en el mes "k" por la demanda mensual registrada en dicho mes, más el Ingreso Tarifario cuando corresponda:*

$$IMF_k = Peaje_k \cdot Demanda\ \mathrm{Re}\ gistrada_k + IT_k$$

k = *Número de mes del periodo de Liquidación.*

i_m = *Tasa Mensual*

IT_k = *Ingreso Tarifario del mes "k"*

En este caso, el $Peaje_k$, corresponde al Peaje fijado por Osinergmin en el procedimiento regulatorio o al reajustado como producto de la anterior Liquidación Anual de Ingresos, actualizado al mes "k" cuando corresponda según las fórmulas establecidas para este efecto.

Cuando en un determinado mes, se originen dos o más pliegos tarifarios, el monto mensual que correspondió facturar por aplicación de Peajes de SSTD y/o SCTD, se determina proporcionalmente a los días respectivos de cada pliego, considerando los Peajes vigentes en cada uno de ellos. Para ello se determinará un peaje ponderado en función al número de días de vigencia de cada pliego tarifario.

Los valores de IEM e IMF se consideran expresados al último día del mes correspondiente.

4.8. Saldo de Liquidación

En esta oportunidad, y en consideración de lo señalado en el numeral 3.5 del presente informe, con la finalidad de que cada concesionario titular de instalaciones de transmisión reciba el correspondiente Costo Medio Anual de sus instalaciones, se ha procedido a determinar la diferencia entre el IEA y IAF para el periodo comprendido entre enero 2016 a noviembre 2016. Cabe señalar que la información de diciembre de 2016 es preliminar y será complementada con la información que remitan los suministradores y titulares hasta el 21 de marzo de 2017.

Finalmente, la Liquidación Anual de Ingresos se determina como la diferencia entre los valores de Ingresos Esperados Anuales (IEA) y los Ingresos Mensuales que correspondió Facturar (IMF). Las diferencias mensuales son llevadas a valor presente, expresadas al 01 de mayo de

2017, desagregadas por nivel de tensión, para cada titular, para cada una de las Áreas de Demanda.

4.8.1. Cargo Unitario de Liquidación

De este modo, según lo dispuesto en el literal e) del numeral 6.2 del Artículo 6° del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT, se debe proceder de la siguiente manera:

- Se reajusta la proyección de demanda de los años que restan el Periodo Tarifario, sobre la base de la información real de la demanda. De dicha proyección de la demanda, los valores correspondientes a los doce meses del siguiente periodo entre mayo de 2017 y abril 2018, se llevan a valor presente al 01 de mayo de 2017.

- El valor algebraico de la Liquidación Anual de Ingresos determinada según lo descrito en el numeral 4.9 del presente informe, se convierte a valor unitario dividiéndolo entre el valor presente determinado en el literal anterior. La formulación del cargo unitario se presenta a continuación:

$$Cargo Unitario de Liquidación = \frac{\Delta L_n}{\sum_{j=1}^{n*12} \frac{D_j}{(1+i_m)^j}}$$

Donde:

ΔL_n : Saldo de Liquidación (Nuevos Soles).

D_j : Demanda mensual, del mes "j", expresada a fin de mes en MWh.

i_m : Tasa mensual

El resultado obtenido del cargo unitario de liquidación para cada titular de cada área de demanda se presenta en el siguiente cuadro.

Cuadro Nº 4-3.- Cargo Unitario de Liquidación

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S/./kWh	Acumulado en AT Ctm. S/./kWh	Acumulado en MT Ctm. S/./kWh
1	ADINELSA	0,0000	-0,0057	-0,0118
	ELECTRONOROESTE	0,0000	-0,0447	-0,1056
	ELECTROPERÚ	0,0000	-0,0009	-0,0016
	REP	-0,0067	-0,0482	-0,0482
	TOTAL ÁREA	-0,0067	-0,0995	-0,1672
2	ADINELSA	0,0000	-0,0378	-0,1025
	DEPOLTI	0,0000	-0,0275	-0,0421
	ELECTRONORTE	-0,0238	-0,0855	-0,2157
	ELECTRO ORIENTE	0,0233	0,0496	0,0717

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S/./kWh	Acumulado en AT Ctm. S/./kWh	Acumulado en MT Ctm. S/./kWh
	REP	0,0000	-0,0528	-0,0528
	TOTAL ÁREA	-0,0005	-0,1540	-0,3414
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	-0,0003	-0,0006
	CONENHUA	-0,0012	-0,0018	-0,0018
	CTA	0,0019	0,0019	0,0019
	ETENORTE	-0,0008	-0,0032	-0,0041
	HIDRANDINA	0,0024	0,0147	0,0263
	REP	-0,0006	-0,0306	-0,0308
	TOTAL ÁREA	0,0017	-0,0193	-0,0091
4	ELECTRO ORIENTE	-0,3485	-0,4867	-0,6485
	TOTAL ÁREA	-0,3485	-0,4867	-0,6485
5	ADINELSA	-0,0003	-0,0018	-0,0031
	UNACEM	-0,0006	-0,0014	-0,0014
	CONENHUA	0,0000	0,0034	0,0068
	ELECTROCENTRO	0,0002	0,0884	0,1568
	ELECTROPERÚ	-0,0016	-0,0016	-0,0016
	REP	0,0006	0,0092	0,0098
	STATKRAFT	0,0013	0,0409	0,0542
	TOTAL ÁREA	-0,0004	0,1371	0,2215
6	ADINELSA	0,0000	-0,0001	-0,0002
	CONENHUA	0,0110	0,0204	0,0213
	ENEL DISTRIBUCION	0,0001	0,0003	0,0004
	HIDRANDINA	0,0000	-0,0004	-0,0005
	REP	-0,0001	-0,0136	-0,0136
	REP_AdicRAG	0,0001	0,0015	0,0015
	STATKRAFT	-0,0001	-0,0001	-0,0003
	TOTAL ÁREA	0,0110	0,0080	0,0086
7	LUZ DEL SUR	-0,0192	-0,0761	-0,1095
	REP	-0,0057	-0,0094	-0,0094
	TOTAL ÁREA	-0,0249	-0,0855	-0,1189
8	ADINELSA	0,0000	-0,0002	-0,0003
	COELVISAC	0,0000	-0,0059	-0,0137
	ELECTRO DUNAS	0,0000	-0,0452	-0,1075
	REP	-0,0112	-0,1149	-0,1149
	REP_AdicRAG	-0,0368	-0,0550	-0,0550
	SEAL	0,0000	-0,0004	-0,0019
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0480	-0,2216	-0,2933
9	CONENHUA	-0,0129	-0,0210	-0,0210

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S/./kWh	Acumulado en AT Ctm. S/./kWh	Acumulado en MT Ctm. S/./kWh
	EGASA	-0,0071	-0,0307	-0,0307
	ELECTROSUR	0,0000	-0,0008	-0,0010
	REP	-0,0013	-0,0077	-0,0077
	SEAL	-0,0136	-0,1173	-0,2564
	TOTAL ÁREA	-0,0349	-0,1775	-0,3168
10	EGEMSA	0,0000	-0,0109	-0,0393
	ELECTRO SUR ESTE	-0,1808	-0,4867	-0,8132
	REP	-0,0222	-0,1777	-0,2011
	TOTAL ÁREA	-0,2030	-0,6753	-1,0536
11	ELECTRO PUNO	0,0000	-0,0299	-0,0386
	REP	-0,0002	-0,0290	-0,0524
	TOTAL ÁREA	-0,0002	-0,0589	-0,0910
12	ELECTROSUR	0,0000	-0,0142	-0,2477
	ENGIE	-0,0892	-0,0892	-0,0892
	TOTAL ÁREA	-0,0892	-0,1034	-0,3369
13	EGESUR	0,0000	-0,0011	-0,0011
	ELECTROSUR	0,0000	-0,0096	-0,0219
	TOTAL ÁREA	0,0000	-0,0107	-0,0230
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	-0,0248	-0,1122
	TOTAL ÁREA	0,0000	-0,0248	-0,1122
15	REP	-0,0159	-0,0159	-0,0159
	ISA	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0159	-0,0159	-0,0159

- El Cargo Unitario de Liquidación del cuadro anterior es vigente para el periodo comprendido desde el 01 de mayo de 2017 hasta el 30 de abril de 2018. Dicho cargo se debe agregar a los Peajes del SST – SCT fijados para el periodo mayo 2017 – abril 2021.

Finalmente, se ha determinado el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión de Conelsur LT SAC ("CONELSUR"), Consorcio Energético Huancavelica S.A. ("CONENHUA") y Empresa de Transmisión Eléctrica Aymaraes SAC ("AYMARAES") –antes Empresa de Transmisión Eléctrica Callalli S.A.C.- así como su correspondiente Cargo Unitario de Liquidación.

Cuadro Nº 4-4.- Cargo Unitario de Liquidación del SST de CONELSUR, CONENHUA Y AYMARAES

Titular de Transmisión	Subestación Base	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo	Instalaciones secundarias	Tensión kV	Cargo Ctm.S/./kWh

Titular de Transmisión	Subestación Base	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo	Instalaciones secundarias	Tensión kV	Cargo Ctm.S/./kWh
CONELSUR	Cajamarquilla	Cliente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo)	SST Celda de Transformación 220 kV – S.E. Cajamarquilla	MAT	-0,0082
CONENHUA	Trujillo Norte	Clientes Libres Yanacocha, Gold Mill y Gold Fields	LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte	MAT	-0,1144
	Cajamarca Norte	Yanacocha	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	MAT/AT	-0,0298
		Yanacocha	LT 60 kV Cajamarca Norte - Pajuela	AT	-0,0174
AYMARAES	Callalli	Cliente Libre (Usuario exclusivo)	LT 60 kV Majes - Caylloma LT 60 kV Caylloma - Ares	AT	0,0533
			LT 33 kV Ares - Arcata	MT	0,0533

El Cargo Unitario de Liquidación de los SST de CONELSUR, CONENHUA y AYMARAES es vigente para el periodo comprendido desde el 01 de mayo de 2017 hasta el 30 de abril de 2018. Dicho cargo se debe agregar a los Peajes del SST de CONELSUR, CONENHUA y AYMARAES, respectivamente, fijados para el periodo mayo 2017 – abril 2021.

Todos los cálculos realizados se presentan en el archivo "cálculosPre2017.zip", el cual se publicará en nuestra página Web, en la siguiente dirección electrónica:

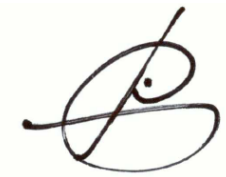
http://www2.osinerg.gob.pe/ProcReg/LiqAnuIngrsoServcioTransmsionSSTySCT2017.html.

5. Conclusiones

Como consecuencia del análisis efectuado se tienen las siguientes conclusiones y recomendaciones:

a. Aprobar el Cargo Unitario de Liquidación de los SST y/o SCT asignados a la demanda, cuyo detalle es presentado en el Cuadro Nº 4-3 del presente informe, el que deberá sumarse a partir del 01 de mayo de 2017 a los Peajes del SST – SCT fijados para el periodo del 01 de mayo de 2017 hasta el 30 de abril de 2021.

b. Aprobar el Cargo Unitario de Liquidación del SST de CONELSUR, CONENHUA y AYMARAES, cuyo detalle es presentado en el Cuadro Nº 4-4 del presente informe, el que deberá sumarse a partir del 01 de mayo de 2017 a los Peajes del SST de CONELSUR, CONENHUA y AYMARAES, fijados para el periodo del 01 de mayo de 2017 hasta el 30 de abril de 2021.



Firmado por: MENDOZA GACON Jaime Raul (FAU20376082114)
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División de Generación y Transmisión
Fecha: 2017.03.06 18:04:29

/eca/rrag

6. Anexos

A continuación, se presentan los siguientes anexos al informe:

Anexo A Documentos e información recibida.

Anexo B Diferencias en el CMA de las instalaciones aprobadas y las instaladas que cuentan con Acta de Puesta en Servicio

Anexo A
Documentos e Información Recibida

Cuadro N° A-1.- Información recibida de empresas concesionarias

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
1	23/02/2017	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0327-2017/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a diciembre 2016.
2	23/02/2017	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0174-ERSA-2017/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - diciembre 2016.
3	22/02/2017	Proyecto Especial Olmos Tinajones	N° 195-2017-GR.LAMB/PEOT-GG	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
4	21/02/2017	Red de Energía del Perú S.A.	CS-7011142-014	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
5	21/02/2017	Consorcio Transmantaro S.A.	CS-7032377-012	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
6	21/02/2017	Termochilca S.A.	GG-MISC-114-2017	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016.
7	20/02/2017	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/CC-GASA-0095/2017	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de diciembre 2016. (Inc. CD)
8	03/02/2017	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0110-ERSA-2017/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - diciembre 2016.
9	30/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG Nro 126-AF-2017	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Diciembre
10	27/01/2017	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0050-MSEU/GG-2017	Información para Liquidación de SST y SCT de Diciembre 2016.
11	27/01/2017	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0051-MSEU/GG-2017	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - diciembre 2016.
12	26/01/2017	Luz del Sur S.A.A.	GC-026-2017	Remite Acta de sistema de liquidaciones de peajes de los Sistema de Transmisión de diciembre 2016. (Inc.CD)
13	25/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0127-2017/EGS	Reporte de facturas emitidas en compensaciones por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a noviembre 2016.
14	25/01/2017	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0070-ERSA-2017/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - noviembre 2016.
15	25/01/2017	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0065-ERSA-2017/GG	Información sobre peaje SST de Diciembre 2016
16	24/01/2017	Electro Sur Este S.A.A.	G-017-118	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016.
17	24/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-017/EGEMSA-026	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - diciembre 2016. (Inc. CD)
18	24/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-017/EGEMSA-029	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016. (Inc. CD)
19	24/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/CC-GASA-0047/2017	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
20	24/01/2017	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N° 018-G/EDELSA-2017	Información respecto a los peajes por transmisión SCT y SST año 2016. (Inc. CD)
21	24/01/2017	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-017-113	Reporte de formatos por peaje en el SST y SCT de diciembre 2016.
22	24/01/2017	Electro Dunas S.A.A.	GTC-7/TC-017	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016.
23	24/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0050/2017	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
24	24/01/2017	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Centro S.A.	GC-017-8755	Remite Información de las facturas de la etapa de preliquidación de peajes Enero - noviembre 2016. (Inc. CD)
25	24/01/2017	Electro Oriente S.A.	GC-017-0180	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de noviembre y diciembre 2016.
26	23/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0046/2017	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de noviembre 2016. (Inc. CD)
27	23/01/2017	Consorcio Energético de Huancavelica S.A.	CONENHUA-GG-005-2017	Información de facturación por concepto de peajes del SST y SCT y acta de puesta en servicio para preliquidación del año 2016. (Inc. CD)
28	23/01/2017	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-021-2017	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016. (Inc. CD)
29	23/01/2017	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0083-2017	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016.
30	23/01/2017	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00037-2017	Información al Peaje Unitario por Compensación a diciembre 2016. (Inc. CD)
31	23/01/2017	Empresa de Generación Huanza S.A.	EMGHUANZA-GG-013-2017	Información de facturación a usuarios finales y lo transferido a titulares por peajes del SST y SCT para Preliquidación del año 2016. (Inc. CD)
32	23/01/2017	Proyecto Especial Olmos Tinajones	N° 060-2017-GR.LAMB/PEOT -GG	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
32	23/01/2017	Proyecto Especial Olmos Tinajones Juan Saavedra	S/N	Ruta para acceder a los archivos del CD
33	20/01/2017	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 025-2017-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016.
34	20/01/2017	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 026-2017-GC-ADINELSA	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de enero a noviembre 2016. (Inc. CD)
35	20/01/2017	Enel Distribución Perú S.A.	GRyRI-017-010	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016. (Inc. CD)
36	20/01/2017	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-7-017	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016. (Inc. CD)
37	20/01/2017	Hidroeléctrica Santa Cruz S.A.C.	HSC-017-022	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
38	20/01/2017	Eléctrica Santa Rosa S.A.C	ESR-017-017	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
39	20/01/2017	Compañía Transmisora Andina S.A.	N° 004-2017/CTA	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de enero a noviembre 2016. (Inc. CD)
40	19/01/2017	Red de Energía del Perú S.A.	CS-7011142-006	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST del 2016. (Inc. CD)
41	19/01/2017	Consorcio Transmantaro S.A.	CS-7032377-006	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
42	19/01/2017	Consorcio Transmantaro S.A.	CS-7032377-005	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de marzo 2016 a febrero 2017. (Inc. CD)
43	19/01/2017	Statkraft Perú S.A.	SKP/GC-0170-065	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
44	19/01/2017	Etenorte S.R.L.	C-ETN-001-2017	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
45	19/01/2017	Termoselva S.R.L.	C-TMS-019-2017	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
46	19/01/2017	Duke Energy Egenor S. en C. por A.	C-EGN-024-2017	Información para Pre Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
47	19/01/2017	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2017-064	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - diciembre 2016. (Inc. CD)
48	19/01/2017	Kallpa Generación S.A.	KG-0027/17	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
49	19/01/2017	Luz del Sur S.A.A.	GT-005/2017	Información para Preliquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
50	19/01/2017	Termochilca S.A.	GG-MISC-048-2017	Información de preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres del periodo enero-noviembre 2016. (Inc. CD)
51	19/01/2017	Termochilca S.A.	GG-MISC-047-2017	Información de preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres de noviembre 2016.
52	19/01/2017	Contugas S.A.C.	GRL-017-050	Información de los volúmenes facturados y las copias de las facturas emitidas a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas por el pago de la tarifa de distribución de gas natural de ductos de octubre, noviembre y diciembre 2016. (Inc. CD)
53	19/01/2017	Engie Energía Perú S.A.	ENG/058-2017	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016. (Inc. CD)
54	19/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 059-AF-2017	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - noviembre 2016.
55	17/01/2017	Electricidad del Perú S.A.	C-017-0053	Información sobre peajes de áreas de demanda de diciembre 2016. (Inc. CD)
56	17/01/2017	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2017-045/046/047/048/049/050	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de diciembre 2016. (Inc. CD)
57	17/01/2017	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2017-043/044	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - diciembre 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
58	17/01/2017	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	CEV N° 0178-2017/GG.GG	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2016. (Inc. CD)
59	13/01/2017	Electricidad del Perú S.A.	C-017-0049	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT Enero 2016-noviembre 2016
60	13/01/2017	Electricidad del Perú S.A.	C-017-0050	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP Diciembre 2016.
61	10/01/2017	Sindicato Energético S.A.	C.028/2017-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2016. (Inc. CD)
62	05/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC.-GASA-1706/2016	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de octubre 2016. (Inc. CD)
63	04/01/2017	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 001-AF-2017	Transferencias a los operadores de las Centrales Generadoras Beneficiadas - EGE del Sur
64	03/01/2017	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	Carta N°2443-ersa-2016/GG	Información sobre peaje SST de Noviembre 2016
65	03/01/2017	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	Carta N°2450-ersa-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Octubre y noviembre 2016.
66	27/12/2016	Sindicato Energético S.A.	C.1564/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
67	27/12/2016	Sindicato Energético S.A.	C.1571/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016. (Inc. CD)
68	23/12/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 493-2016-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016.
69	23/12/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00478-2016	Información referente al Peaje Unitario por Compensación de noviembre 2016. (Inc. CD)
70	23/12/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/CC-GASA-1695/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016. (Inc. CD)
71	23/12/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-2244-2016/EGS	Reporte de facturas emitidas en compensaciones por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a octubre 2016.
72	23/12/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-344-2016	Liquidaciones de peajes de los sistemas de transmisión de noviembre 2016. (Inc. CD)
73	22/12/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-522	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016.
74	22/12/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-2325	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de noviembre 2016
75	22/12/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/EGEMSA-318	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - noviembre 2016. (Inc. CD)
76	22/12/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/EGEMSA-321	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016. (Inc. CD)
77	22/12/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-1705	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016.
78	22/12/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-19044	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016.
79	22/12/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-1950	Información del peaje en el SST y SCT de noviembre 2016.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
80	22/12/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0570-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - noviembre 2016.
81	22/12/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0569-MSEU/GG-2016	Información para Liquidación de Sistemas de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del noviembre 2016. (Inc. CD)
82	21/12/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1374-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016.
83	21/12/2016	Proyecto Especial Olmos Tinajones	N° 1593-2016-GR.LAMB/PEOT-GG	Información para Liquidación Anual de Ingresos del SST y SCT de octubre 2016. (Inc. CD)
83	21/12/2016	Proyecto Especial Olmos Tinajones	S/N	Informe
84	20/12/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1518/1519/1520/1521/1522/1523	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de noviembre 2016. (Inc. CD)
85	20/12/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1527	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - noviembre 2016. (Inc. CD)
86	20/12/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1516/1517	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016. (Inc. CD)
87	20/12/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-662-2016	Información de Preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres de noviembre 2016.
88	20/12/2016	Enel Distribución Perú S.A.	GRyRI-016-189	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016. (Inc. CD)
89	20/12/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-570	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016. (Inc. CD)
90	20/12/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-272-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016. (Inc. CD)
91	20/12/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENG/1064-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016. (Inc. CD)
92	20/12/2016	Enel Generación Piura S.A.	EGPSA/EM-016-058	Valores de consumo de usuarios del mercado de noviembre 2016.
93	19/12/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1705	Información sobre peajes de áreas de demanda de noviembre 2016. (Inc. CD)
94	19/12/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1704	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - noviembre 2016.
95	19/12/2016	Empresa de Generación Huanza S.A.	EMGHUANZA-GG-174-2016	Información de peajes del SST y SCT de noviembre 2016.
96	19/12/2016	Consorcio Energético de Huancavelica S.A.	CONENHUA-GG-133-2016	Información de peajes del SST y SCT de octubre 2016.
97	14/12/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 1438-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - octubre 2016.
98	09/12/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 1427-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - octubre 2016.
99	05/12/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1316-2016	Información de peajes de titulares de enero a setiembre 2016.
100	29/11/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC.-GASA-1600/2016	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Setiembre 2016. (Inc. CD)
101	25/11/2016	Aguas y Energía Perú S.A.	S/N	Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de SST y SCT de octubre 2016.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
102	24/11/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0523-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - octubre 2016.
103	24/11/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0522-MSEU/GG-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
104	24/11/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-2112-2016/EGS	Reporte de facturas emitidas en compensaciones por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a septiembre 2016.
105	24/11/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 2221-ERSA-2016/GG	Información del Peaje SST de octubre 2016.
106	24/11/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 2227-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - octubre 2016.
107	24/11/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-1809	Información del peaje en el SST y SCT de octubre 2016.
108	23/11/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-1523	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016.
109	23/11/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-528	Reporte de formatos 1 y 2-Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
110	23/11/2016	Enel Distribución Perú S.A.	GRYRI-016-170	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
111	23/11/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N°462-2016-GC-Adinelsa	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016.
112	23/11/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-2140	Información de peajes SST y SCT de Setiembre titulares y Octubre suministradores del 2016
113	23/11/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1413	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -octubre 2016.(Inc. CD)
114	23/11/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-016/Egemsa-286	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - octubre 2016. (Inc. CD)
115	23/11/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-475	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
116	23/11/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1257-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016.
117	23/11/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-016/Egemsa-289	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
118	22/11/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-313-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
119	22/11/2016	Consorcio Energético de Huancavelica S.A.	CONENHUA-GG-128-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016.
120	22/11/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00438-2016	Información del peaje unitario por compensación de octubre 2016. (Inc. CD)
121	22/11/2016	Enel Generación Piura S.A.	EEP/EM-016-044	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016.
122	22/11/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-1590/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
123	22/11/2016	Empresa de Generación Huanza S.A.	EMGHUANZA-GG-159-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
124	22/11/2016	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N° 505-G/EDELSA-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016.
125	22/11/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-243-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
126	21/11/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1381/1382/1383/1384/1385/1386	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de octubre 2016. (Inc. CD)
127	21/11/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1387/1388	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
128	21/11/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-613-2016	Información para Pre-Liquidación del Saldos SST y SCT de los usuarios libres de setiembre 2016.
129	21/11/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1561	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - octubre 2016.
130	21/11/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1562	Información sobre peajes de áreas de demanda de octubre 2016. (Inc. CD)
131	21/11/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 1210-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - setiembre 2016.
132	16/11/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENG/937-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de octubre 2016. (Inc. CD)
133	11/11/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 2144-ERSA-2016/GG	Información del depósito de peaje SST de setiembre 2016.
134	11/11/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 2150-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - agosto 2016.
135	31/10/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 1155-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - setiembre 2016.
136	25/10/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-275-2016	Remisión de Acta Sistema de Liquidaciones de Peajes de los Sistemas de Transmisión (SILIPEST) - Setiembre 2016. (Inc. CD)
137	25/10/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-225-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016. (Inc. CD)
138	25/10/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-1679	Reporte de información por peaje en el SST y SCT de setiembre 2016.
139	25/10/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-1863	Recaudación y transferencia por peaje del SST y SCT de setiembre 2016.
140	25/10/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-17738	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016.
141	24/10/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-1161	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016. (Inc. CD)
142	24/10/2016	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N° 371-G/EDELSA-2016	Información respecto a los peajes por transmisión SCT y SST de setiembre 2016.
143	24/10/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-1384	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016.
144	24/10/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-1375-2016-EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
145	24/10/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-1403/2016	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de agosto 2016. (Inc. CD)
146	24/10/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0466-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - setiembre 2016.
147	24/10/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0465-MSEU/GG-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016.
148	24/10/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1815-2016/EGS	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - setiembre 2016.
149	24/10/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-497	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016. (Inc. CD)
150	24/10/2016	Empresa de Generación Huanza S.A.	EMGHUANZA-GG-140-2016	Información de peajes SST y SCT de setiembre 2016.
151	24/10/2016	Consorcio Energético de Huancavelica S.A.	CONENHUA-GG-119-2016	Información de peajes SST y SCT de agosto 2016.
152	21/10/2016	Contugas S.A.C.	GRL-016-773	Información de los volúmenes facturados y las copias de las facturas emitidas a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas por el pago de la tarifa de distribución de gas natural de ductos de los meses de julio, agosto y setiembre 2016.
153	21/10/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00397-2016	Información referente al Peaje Unitario por Compensación de setiembre 2016. (Inc. CD)
154	21/10/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1271/1272/1273/1274/1275/1276	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de setiembre 2016. (Inc. CD)
155	21/10/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1277	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016. (Inc. CD)
156	21/10/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1284	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - setiembre 2016. (Inc. CD)
157	21/10/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemnsa-255	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - setiembre 2016. (Inc. CD)
158	21/10/2016	Proyecto Especial Olmos Tinajones	N° 1399-2016-GR.LAMB/PEOT-GG	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016. (Inc. CD)
159	21/10/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 402-2016-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016.
160	21/10/2016	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEP/EM-016-017	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016.
161	21/10/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-259	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016. (Inc. CD)
162	21/10/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1161-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016.
163	21/10/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-561-2016	Información de Preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres de agosto 2016. (Inc. CD)
164	20/10/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRyRI-016-155	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016. (Inc. CD)
165	19/10/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENG/849-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de Setiembre 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
166	18/10/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 1127-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - agosto 2016.
167	17/10/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1399	Envío de información sobre Peajes de áreas de demanda- setiembre 2016. (Inc. CD)
168	17/10/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1398	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - setiembre 2016.
169	17/10/2016	Sindicato Energético S.A.	C.1170/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de setiembre 2016.
170	07/10/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 1090-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - agosto 2016.
172	30/09/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRyRI-016-140	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016. (Inc. CD)
173	26/09/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	CG-016/EGS-1655	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - julio 2016.
174	26/09/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/CC-GASA-1257/2016	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación emitidas al mes de julio 2016. (Inc. CD)
175	26/09/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0415-MSEU/GG-2016	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de agosto 2016.
176	26/09/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0416-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - agosto 2016.
177	23/09/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00357-2016	Información sobre el Peaje Unitario por Compensación de agosto 2016. (Inc. CD)
178	23/09/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-1513	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
179	22/09/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-252-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016. (Inc. CD)
180	22/09/2016	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA-GC-110-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
181	22/09/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-225	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016. (Inc. CD)
182	22/09/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-1284	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
183	22/09/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1682-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Julio 2016.
184	22/09/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-1648	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de Agosto 2016.
185	22/09/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 367-2016-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
186	21/09/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-377	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
187	21/09/2016	Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	CEV N° 2799-2015/GDI.JZI	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
188	21/09/2016	Empresa de Generación Huanza S.A.	EMGHUANZA-GG-122-2016	Información de peajes del SCT y SST de agosto 2016.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
189	21/09/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1038-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
190	21/09/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/Egemsa-222	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - agosto 2016.
191	21/09/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-16666	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
192	21/09/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1121	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - agosto 2016. (Inc. CD)
193	21/09/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1115/1116/1117/1118/1119/1120	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de agosto 2016. (Inc. CD)
194	21/09/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1113/1114	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - agosto 2016. (Inc. CD)
195	21/09/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N°1674-ersa-2016/GG	Información del peaje en el SST del mes de Agosto 2016.
196	20/09/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-200-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016. (Inc. CD)
197	20/09/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-444	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016. (Inc. CD)
198	20/09/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-514-2016	Información para Liquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres del periodo junio 2016.
199	20/09/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENG/767-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016. (Inc. CD)
200	19/09/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 1026-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - julio 2016.
201	16/09/2016	Sindicato Energético S.A.	C.1085/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016. (Inc. CD)
202	15/09/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1223	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - agosto 2016.
203	15/09/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1224	Envío de información sobre Peajes de áreas de demanda de agosto 2016. (Inc. CD)
204	15/09/2016	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N° 334-G/EDELSA-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016.
205	15/09/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-1235/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de agosto 2016. (Inc. CD)
206	08/09/2016	Gobierno Regional Lambayeque	N°1117-R.LAM/PEOT-2016	Información para Liquidación Anual de Ingresos del SST y SCT de Julio 2016.(Inc. CD)
206	08/09/2016	Gobierno Regional Lambayeque	S/N	Informe
207	07/09/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGES N°991-AF-2016	Transferencia a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas - Egesur
209	01/09/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-1416	Información de Peajes SST y SCT del periodo de Enero a Julio 2016
210	31/08/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRyRI-2016-127	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
211	29/08/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0374-MSEU/GG-2016	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de Julio 2016.
212	29/08/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0375-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - julio 2016.
213	24/08/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00316-2016	Información referente al Peaje Unitario por Compensación de julio 2016. (Inc. CD)
214	24/08/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-1471	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de julio 2016.
215	24/08/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/CC-GASA-1089/2016	Facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de junio 2016. (Inc. CD)
216	24/08/2016	Aguas y Energía Perú S.A.	S/N	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016.
217	23/08/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-16239	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016.
218	23/08/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0926-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016.
219	23/08/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-184-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero a julio 2016. (Inc. CD)
220	23/08/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1559-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - junio 2016.
221	23/08/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-469-2016	Información de Preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres del periodo junio 2016.
222	23/08/2016	Empresa de Generación Huanza S.A.	EMGHUANZA-GG-109-2016	Información de Peajes SST y SCT del periodo de Junio y Julio 2016.
223	23/08/2016	Consorcio Energético de Huancavelica S.A.	Conenhua-GG-097-2016	Información de Peajes SST y SCT del periodo de Junio 2016.
224	23/08/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	Carta N°334-2016-GC-Adinelsa	Valores de consumo de usuarios del mercado de Julio 2016.
225	23/08/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-228-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016. (Inc. CD)
226	22/08/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-1150	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016.
227	22/08/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-398	Información comercial de los suministradores e información de transferencias de suministradoras a titulares de julio 2016. (Inc. CD)
228	22/08/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-99/1000/1001/1002/1003/1004	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de julio 2016. (Inc. CD)
229	22/08/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-997/998	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016. (Inc.CD)
230	22/08/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-1006	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - julio 2016.
231	22/08/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-187	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - julio 2016. (Inc. CD)
232	22/08/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-192	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
233	22/08/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N°1551-ersa-2016/GG	Información de Peajes SST y SCT del periodo de Julio 2016.
234	22/08/2016	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N°300-G/Edelsa-2016	Información de Peajes SST y SCT del periodo Julio 2016.
235	19/08/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-1084/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016. (Inc. CD)
236	19/08/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENG/695-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016. (Inc. CD)
237	19/08/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1514-2016/EGS	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - junio 2016.
238	19/08/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1535-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - julio 2016.
239	19/08/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-360	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016.
240	18/08/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-1084/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016. (Inc. CD)
241	16/08/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1070	Información sobre peajes de áreas de demanda julio 2016. (Inc. CD)
242	16/08/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-1069	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - julio 2016.
243	15/08/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGES N°894-AF-2016	Transferencia a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas - EGE Arequipa.
244	15/08/2016	Sindicato Energético S.A.	C.954/2016-Sinersa	Valores de consumo de usuarios del mercado de julio 2016. (Inc. CD)
245	27/07/2016	Consorcio Energético de Huancavelica S.A.	CONENHUA-GG-084-2016	Información de Peajes SST y SCT del periodo enero a junio 2016.
246	27/07/2016	Empresa de Generación Huanza S.A.	EMGHUANZA-GG-099-2016	Información de Peajes SST y SCT del periodo enero a junio 2016.
247	27/07/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/CC-963-2016-EGASA	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación emitidas al mes de mayo 2016. (Inc. CD
248	27/07/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0325-MSEU/GG-2016	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de junio 2016.
249	27/07/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0326-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - junio 2016.
250	26/07/2016	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA-GC-087-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016.
251	25/07/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-1229	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de Junio 2016.
252	25/07/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1366-2016/EGS	Reporte de facturas emitidas en compensaciones por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a mayo 2016.
253	25/07/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-900	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - junio 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
254	25/07/2016	Aguas y Energía Perú S.A.	S/N	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016.
255	22/07/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-1128	Información del peaje en el SST y SCT del mes de junio 2016.
256	22/07/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0817-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016.
257	22/07/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-11284	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016.
258	22/07/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-156	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - junio 2016. (Inc. CD)
259	22/07/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-161	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016. (Inc. CD)
260	22/07/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N°1449-ersa-2016/GG	Información sobre peaje SST de Junio 2016 a los titulares Elor y REP
261	22/07/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0944/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016. (Inc. CD)
262	22/07/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-952	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016.
263	21/07/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-417-2016	Información de Preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres del periodo mayo 2016.
264	21/07/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 303-2016-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016.
265	21/07/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-201-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016. (Inc. CD)
266	21/07/2016	Kallpa Generación S.A.	KG-0357/16	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016.
267	21/07/2016	Contugas S.A.C.	GCO-016-470	Información de los volúmenes facturados y las copias de las facturas emitidas a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas por el pago de la tarifa de distribución de gas natural de ductos de abril, mayo y junio 2016.
268	21/07/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-279	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016.
269	21/07/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-155-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016. (Inc. CD)
270	21/07/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00274-2016	Información referente al Peaje Unitario por Compensación de junio 2016. (Inc. CD)
271	20/07/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRyRI-016-102	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016. (Inc. CD)
272	20/07/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENG/627-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016. (Inc. CD)
273	20/07/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-888/889/890/891/892/893	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de junio 2016. (Inc. CD)
274	20/07/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-894/895	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - junio 2016. (Inc. CD)
275	20/07/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-34	Información de los formatos 1 y 2 referentes al peaje unitario por compensación de junio 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
276	18/07/2016	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N° 262-G/EDELSA-2016	Información respecto a los peajes por transmisión SCT y SST de junio 2016.
277	18/07/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 786-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - junio 2016.
278	18/07/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0922	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - mayo y junio 2016.
279	18/07/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0923	Información sobre Peajes de áreas de demanda de junio 2016. (Inc. CD)
280	15/07/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1428-ERSA-2016/GG	Transferencia por el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - mayo 2016.
281	15/07/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1426-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - junio 2016.
282	13/07/2016	Sindicato Energético S.A.	C.855/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de junio 2016. (Inc. CD)
283	01/07/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 736-AF-2016	Transferencia a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas - Egesur.
284	24/06/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0284-MSEU/GG-2016	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de Mayo 2015.
285	24/06/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0286-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - mayo 2016.
286	23/06/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1266-ERSA-2016/GG	Depósito del peaje SST de mayo 2016 a los titulares Electro Oriente y REP.
287	23/06/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-1043	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de Abril 2016.
288	23/06/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-991	Reporte de información por peaje en el SST y SCT de mayo 2016.
289	23/06/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0707-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016.
290	23/06/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-10882	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016.
291	23/06/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00235-2016	Reporte de información referente al Peaje Unitario por Compensación de mayo 2016. (Inc. CD)
292	23/06/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-796	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016.
293	23/06/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-182-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016. (Inc. CD)
294	22/06/2016	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA-GC-081-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016.
295	22/06/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-237	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016. (Inc. CD)
296	22/06/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-219	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016. (Inc. CD)
297	22/06/2016	Sindicato Energético S.A.	C.766/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016. (Inc. CD)
298	21/06/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-136-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
299	21/06/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-138	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016. (Inc. CD)
300	21/06/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-143	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - mayo 2016. (Inc. CD)
301	21/06/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0814/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016.
302	21/06/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 262-2016-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016.
303	21/06/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1146-2016/EGS	Reporte de facturas emitidas en compensaciones por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a abril 2016.
304	21/06/2016	Kallpa Generación S.A.	KG-0322/16	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016.
305	21/06/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGOD2016-753	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - mayo 2016. (Inc. CD)
306	20/06/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-353-2016	Información de Preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres del periodo abril 2016.
307	20/06/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENR/558-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016. (Inc. CD)
308	20/06/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-718/719/720/721/722/723	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de mayo 2016. (Inc. CD)
309	20/06/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-724/725	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - mayo 2016.
310	17/06/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRyRI-016-087	Valores de consumo de usuarios del mercado de mayo 2016. (Inc. CD)
311	17/06/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0774	Información sobre peajes de áreas de demanda de mayo 2016. (Inc.CD)
312	15/06/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0744	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - mayo 2016.
313	15/06/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1252-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016.
314	15/06/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC.-GASA-0772/2016	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación emitidas al mes de abril 2016. (Inc. CD)
315	13/06/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 692-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016.
316	03/06/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 660-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016.
317	27/05/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1151-ERSA-2016/GG	Información sobre el peaje SST de abril 2016.
318	27/05/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 1148-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016.
319	26/05/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0247-MSEU/GG-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
320	26/05/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0248-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016.
321	25/05/2016	Statkraft Perú S.A.	STKP/GC-769-2016-CC	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.
322	24/05/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-804	Información del peaje en el SST y SCT de abril 2016.
323	24/05/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-167	Información comercial de los suministradores y de transferencias a titulares de abril 2016. (Inc. CD)
324	24/05/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1008-2016/EGS	Reporte de facturas emitidas en compensaciones por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a marzo 2016.
325	24/05/2016	Aguas y Energía Perú S.A.	S/N	Ingresos por el servicio de transmisión eléctrica de SST y SCT de abril 2016.
326	24/05/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00185-2016	Información sobre el peaje unitario por compensación de abril 2016. (Inc. CD)
327	23/05/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GR-016-0500	Reitere consulta sobre la Variación de consumo reportado por Coelvisac en Área de Demanda 2 a partir de diciembre 2015.
328	23/05/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-212	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)
329	23/05/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0600-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.
330	23/05/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-9936	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.
331	23/05/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-636	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.
332	23/05/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 216-2016-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.
333	23/05/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-620/621/622/623/624/625	Corrección de la información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de abril 2016. (Inc. CD)
334	23/05/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-619	Corrección de la Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016. (Inc. CD)
335	20/05/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENG/461-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)
336	20/05/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRyRI-016-076	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)
337	20/05/2016	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA-GC-065-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.
338	20/05/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-13-612	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)
339	20/05/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-606/607/608/609/610/611	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de abril 2016. (Inc. CD)
340	20/05/2016	Kallpa Generación S.A.	KG-0265/16	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.
341	20/05/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-116-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
342	19/05/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-109	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)
343	19/05/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-108	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016. (Inc. CD)
344	19/05/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-820	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de Febrero y Marzo 2016.
345	19/05/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-603	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016. (Inc. CD)
346	19/05/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-294-2016	Información de preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres de marzo 2016.
347	18/05/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-44-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016 - Cañete.
348	18/05/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-143-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)
349	18/05/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0674/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)
350	16/05/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0627	Información sobre peajes de áreas de demanda de abril 2016. (Inc. CD)
351	16/05/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0625	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - abril 2016.
352	16/05/2016	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	CEV N° 1605-2016/GDI.JZI	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016.
353	16/05/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 571-AF-2016	Transferencias a los operadores de las Centrales Generadoras Beneficiadas - EGE Arequipa.
354	12/05/2016	Sindicato Energético S.A.	C.569/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de abril 2016. (Inc. CD)
355	10/05/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 545-AF-2016	Transferencia a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas - Egesur.
356	10/05/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0777-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2016.
357	05/05/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0613/2016	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación emitidas al mes de marzo 2016. (Inc. CD)
358	28/04/2016	Contugas S.A.C.	GRL-016-233	Diferencias en los volúmenes de gas natural consumidos por las centrales de generación térmicas de Egasa y Egesur.
359	26/04/2016	Statkraft Perú S.A.	STKP/GC-596-2016-CC	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016.
360	26/04/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-467/468/469/470/471/472/473/474	Reporte de información de consumo de energía de usuarios del mercado regulado y clientes libres de marzo 2016. (Inc. CD)
361	26/04/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0648-ERSA-2016/GG	Remite los depósitos por el Peaje SST del mes de marzo 2016
362	26/04/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0654-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2016.
363	25/04/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-119-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
364	25/04/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-466	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
365	25/04/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-20-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de Cañete de marzo 2016.
366	25/04/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-140	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
367	25/04/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-511	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016.
368	25/04/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-625	Reporte de información por peaje en el SST y SCT de marzo 2016.
369	25/04/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0843-2016/EGS	Reporte de facturas emitidas en compensaciones por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a febrero 2016.
370	25/04/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC.0553/2016-EGASA	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación emitidas al mes de febrero 2016. (Inc. CD)
371	25/04/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0495-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016.
372	25/04/2016	Contugas S.A.C.	GRL-016-217	Información de los volúmenes facturados y las copias de las facturas emitidas a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas por el pago de la tarifa de distribución de gas natural de ductos de marzo 2016.
373	25/04/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-9142	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016.
374	22/04/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0185-MSEU/GG-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016.
375	22/04/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0186-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2016.
376	22/04/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-092-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
377	22/04/2016	Engie Energía Perú S.A.	ENG/367-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
378	22/04/2016	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA-GC-056-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016.
379	22/04/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-242-2016	Información de Preliquidación de saldos de los SST y SCT de los usuarios libres de febrero 2016.
380	22/04/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00144-2016	Información referente al peaje unitario por compensación de marzo 2016. (Inc. CD)
381	21/04/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-016/Egemsa-084	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2016.
382	21/04/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/T C-148	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
383	21/04/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRYRI-016-065	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
384	21/04/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-016/Egemsa-085	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
385	21/04/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N°177 2016-DINELSA-GC	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
386	21/04/2016	Kallpa Generación S.A.	KG-0207/16	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016.
388	19/04/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0530/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
389	14/04/2016	Sindicato Energético S.A.	C.447/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2016. (Inc. CD)
390	14/04/2016	Sindicato Energético S.A.	C.446/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
391	14/04/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0485	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2016.
392	14/04/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0486	Envío de información sobre Peajes de áreas de demanda de marzo 2016. (Inc. CD)
393	12/04/2016	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	CEV N° 1274-2016/GDI.JZI	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016.
394	12/04/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 431-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2016.
395	12/04/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0600-ERSA-2016/GG	Información de recaudación y transferencia de la compensación de febrero 2016.
396	05/04/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 409-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2016.
397	31/03/2016	Electro Tocache S.A.	N° 096-TOSA/GG-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016.
398	31/03/2016	Electro Tocache S.A.	N° 086-TOSA/GG-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
399	29/03/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0555-ERSA-2016/GG	Información del peaje SST de febrero 2016.
400	28/03/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0401/2016	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación - febrero 2016. (Inc. CD)
401	28/03/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0136-MSEU/GG-2016	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de Febrero 2016
402	28/03/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-108	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
403	28/03/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-8804	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016.
404	28/03/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-361	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2016. (Inc. CD)
405	28/03/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-348/349/350/351/352/353	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de ferbero 2016. (Inc. CD)
406	28/03/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-354/355	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
407	42457	Kallpa Generación S.A.	KG-0150/16	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016.
408	**42457**	**Luz del Sur S.A.A.**	**GC-94-2016**	**Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016 de la concesión de Edecañete. (Inc. CD)**
409	28/03/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-93-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
410	28/03/2016	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA-GC-043-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
411	28/03/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00117-2016	Información de los formatos 1 y 2 referentes al peaje unitario por compensación de febrero 2016. (Inc. CD)
412	28/03/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-442	Reporte de formatos 1 y 2 por peaje en el SST y SCT de febrero 2016. (Inc. CD)
413	28/03/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-388	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016.
414	28/03/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-082	Información comercial de los suministradores y de transferencias de suministradores a titulares de febrero 2016. (Inc. CD)
415	28/03/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 134-2016-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016.
416	28/03/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0397/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
417	28/03/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-369-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016.
418	28/03/2016	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0672-2016/EGS	Reporte de facturas emitidas en compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a enero 2016.
419	23/03/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0137-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2016.
420	22/03/2016	Termochilca S.A.	GG-MISC-178-2016	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2015.
421	21/03/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-066-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
422	21/03/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRyRI-016-048	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
423	21/03/2016	Electro Oriente S.A.	GC-016-489	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2015.
424	18/03/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-059	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2016. (Inc. CD)
425	18/03/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-060	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
426	18/03/2016	Enersur S.A.	ENR/218-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2016. (Inc. CD)
427	16/03/2016	Contugas S.A.C.	GCO-016-135	Información de los volúmenes facturados y las copias de las facturas emitidas a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas por el pago de la tarifa de distribución de gas natural de ductos del periodo octubre 2015 a febrero 2016. (Inc. CD)
428	14/03/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0516-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2016.
429	14/03/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 325-AF-2016	Transferencia a los operadores de las centrales generadores beneficiadas - EGE Arequipa
430	11/03/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0334	Información sobre peajes de áreas de demanda de febrero 2016. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
431	11/03/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0335	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2016.
432	09/03/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0496-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2016.
433	04/03/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 285-AF-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2016.
434	26/02/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0459-ERSA-2016/GC	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2016.
435	26/02/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0452-ERSA-2016/GG	Información del peaje SST de enero 2016.
436	26/02/2016	Statkraft Perú S.A.	STKP/GC-276-2016-CC	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
437	24/02/2016	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00084-2016	Información sobre el peaje unitario por compensación de enero 2016. (Inc. CD)
438	24/02/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-047	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016. (Inc. CD)
439	24/02/2016	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA-GC-035-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
440	24/02/2016	Electrocentro S.A.	GC-016-8534	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
441	24/02/2016	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-016-296	Información del peaje en el SST y SCT de enero 2016. (Inc. CD)
442	23/02/2016	Electro Sur Este S.A.A.	G-016-242	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
443	23/02/2016	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-238-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016. (Inc. CD)
444	23/02/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-56-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016. (Inc. CD)
445	23/02/2016	Kallpa Generación S.A.	KG-6-0096	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
446	23/02/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-215	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2016. (Inc. CD)
447	23/02/2016	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-6-049	Información comercial de los suministradores y de transferencias de enero 2016. (Inc. CD)
448	23/02/2016	Electro Dunas S.A.A.	GTC-6/TC-060	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
449	23/02/2016	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N° 062-G/EDELSA-2016	Información respecto a los pagos de peaje por transmisión SGT y SST de enero 2016.
450	23/02/2016	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-016/egemsa-042	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2016. (Inc. CD)
451	23/02/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0243/2016	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación. (Inc. CD)
452	22/02/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0088-MSEU/GG-2016	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2016.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
453	22/02/2016	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0087-MSEU/GG-2016	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de Enero 2016.
454	22/02/2016	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 095-2016-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
455	22/02/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-206/207/208/209/210/211	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de enero 2016. (Inc. CD)
456	19/02/2016	Enersur S.A.	ENR/124-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016. (Inc. CD)
457	19/02/2016	Luz del Sur S.A.A.	GC-57-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
458	19/02/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0239	Información sobre peajes de áreas de demanda de enero 2016. (Inc. CD)
459	19/02/2016	Electricidad del Perú S.A.	C-016-0238	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2016.
460	19/02/2016	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	GRyGI-016-035	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016. (Inc. CD)
461	18/02/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0235/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016. (Inc. CD)
462	17/02/2016	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-043-2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016. (Inc. CD)
463	16/02/2016	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0408-ERSA-2016/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2016.
464	16/02/2016	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0235/2016	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016.
465	15/02/2016	Sindicato Energético S.A.	C.210/2016-SINERSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2016. (Inc. CD)
466	15/02/2016	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 169-AF-2016	Transferencia a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas - EGE Arequipa.
467	09/02/2016	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2016-162/163/164/165/166/167	Información para los titulares del SST - enero 2016.
468	07/06/2016	Red de Energía del Perú S.A.	CS-6011142-070	Consulta sobre el alcance de la tarifa regulada asociada al sistema de transmisión Felam-Tierras Nuevas.
469	24/05/2016	Proyecto Especial Olmos Tinajones	N° 633-2016-GR.LAMB/PEOT-GG	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de marzo 2016. (Inc. CD)

INFORMACIÓN RECIBIDA POR LAS EMPRESAS – PORTAL DE REMISION DE INFORMACION (PRIE) - SILIPEST

FORMATO 1

N°	Empresa	201601	201602	201603	201604	201605	201606	201607	201608	201609	201610	201611	201612
1	ADIL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	AEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	CEEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	CHAV	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	COEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	EDCA	X	X	X	X								
7	EDGL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
8	EDLN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	EDSA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	EEPS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	EGAS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	EGEN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
14	EHHU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
15	ELC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
16	ELDU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
17	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
18	ELNM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	ELNO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R
20	ELOR	N/R	N/R	N/R	N/R	X	X	X	X	X	X	X	X
21	ELP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
22	ELPU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
23	ELS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
24	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
25	ELTO	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R

N°	Empresa	201601	201602	201603	201604	201605	201606	201607	201608	201609	201610	201611	201612
26	ELUC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
27	EMGH	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
28	EMSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
29	EMSU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	ENER	X	X	X	X	X	X	X					
31	ENGI							X	X	X	X	X	X
32	EPAN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
33	ESEM	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
34	FPOW									X	X	X	X
35	KLPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
36	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
37	SARO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
38	SCRU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
39	SDFE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
40	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
41	SERS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
42	SGAB	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
43	SHOU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
44	SNPP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
45	TCHI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
46	TSEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

X: Remitió información del periodo

N/R : No ha remitido información del periodo

FORMATO 2

N°	Empresa	201601	201602	201603	201604	201605	201606	201607	201608	201609	201610	201611	201612
1	ADIL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	AEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	CEEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	CHAV	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	COEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	EDCA	X	X	X	X								
7	EDGL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
8	EDLN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	EDSA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	EEPS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	EGAS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	EGEN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
14	EHHU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
15	ELC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
16	ELDU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
17	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
18	ELNM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	ELNO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R
20	ELOR	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
21	ELP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
22	ELPU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
23	ELS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
24	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
25	ELTO	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R

N°	Empresa	201601	201602	201603	201604	201605	201606	201607	201608	201609	201610	201611	201612
26	ELUC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
27	EMGH	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
28	EMSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
29	EMSU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	ENER	X	X	X	X	X	X	X					
31	ENGI							X	X	X	X	X	X
32	EPAN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
33	ESEM	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
34	FPOW									X	X	X	X
35	KLPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
36	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
37	SARO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
38	SCRU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
39	SDFE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
40	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
41	SERS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
42	SGAB	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
43	SHOU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
44	SNPP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
45	TCHI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
46	TSEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

X: Remitió información del periodo

N/R : No ha remitido información del periodo

FORMATO TRANSFERENCIAS

N°	Empresa	201601	201602	201603	201604	201605	201606	201607	201608	201609	201610	201611
1	ADIL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	AEP	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
3	CEEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	CHAV	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
5	COEL	N/R	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R
6	EDCA	X	X	X	X							
7	EDGL	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	X
8	EDLN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	EDSA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	EEPS	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	X	X	X	X
11	EGAS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	EGEN	X	X	X	X	X	X	X	N/R	N/R	N/R	N/R
14	EHHU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
15	ELC	N/R	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
16	ELDU	X	X		X	X	X	X	X	X	X	X
17	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
18	ELNM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	ELNO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R
20	ELOR	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
21	ELP	X	N/R	X	X	N/R	X	X	X	X	X	X
22	ELPU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
23	ELS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
24	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
25	ELTO	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
26	ELUC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
27	EMGH	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

N°	Empresa	201601	201602	201603	201604	201605	201606	201607	201608	201609	201610	201611
28	EMSE	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
29	EMSU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	ENGI	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
31	EPAN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
32	ESEM	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
33	FPOW									X	X	X
34	KLPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
35	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
36	SARO	X	X	X	X	X	N/R	X	X	X	X	X
37	SCRU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R
38	SDFE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
39	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
40	SERS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
41	SGAB	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
42	SHOU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
43	SNPP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
44	TCHI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R
45	TSEL	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R

X: Remitió información del periodo

N/R : No ha remitido información del periodo

FORMATO CLIENTES LIBRES

N°	Empresa	201601	201602	201603	201604	201605	201606	201607	201608	201609	201610	201611
1	ADIL	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
2	AEP	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	X	N/R	N/R	X	N/R
3	CEEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	CHAV											
5	COEL	N/R	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	EDCA											
7	EDGL	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	X	X	X
8	EDLN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	EDSA	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
10	EEPS	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	X	X	X	X
11	EGAS	X	N/R	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	EGEN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
14	EHHU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
15	ELC	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
16	ELDU	X	X	N/R	X	X	X	X	X	X	X	X
17	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
18	ELNM	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
19	ELNO	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R
20	ELOR	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	X	X	X	X	X
21	ELP	X	X	X	X	N/R	X	X	X	X	X	X
22	ELPU	N/R	N/R	N/R	X	X	X	X	X	X	X	X
23	ELS											
24	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
25	ELTO											
26	ELUC											
27	EMGH	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

N°	Empresa	201601	201602	201603	201604	201605	201606	201607	201608	201609	201610	201611
28	EMSE											
29	EMSU											
30	ENGI	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	X	X	X	X	X	X
31	EPAN											
32	ESEM											
33	FPOW									X	X	X
34	KLPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
35	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
36	SARO	X	X	X	X	X	N/R	X	X	X	X	X
37	SCRU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
38	SDFE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
39	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
40	SERS											
41	SGAB	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
42	SHOU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
43	SNPP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
44	TCHI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
45	TSEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

N/R : No ha remitido información del periodo

Anexo C
Diferencias en el CMA de las instalaciones aprobadas y las instaladas que cuentan con Acta de Puesta en Servicio

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Características de instalaciones con acta de alta
2	ELECTRONORTE	SET AT/MT CHICLAYO OESTE	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 23 kV en la SET Chiclayo Oeste de tecnología Metal clad; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada es del tipo metal enclosed. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda en metal enclosed, se considera la tecnología metal clad en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
2	ELECTRONORTE	SET AT/MT CHICLAYO OESTE	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 23 kV en la SET Chiclayo Oeste con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
2	ELECTRONORTE	SET AT/MT CHICLAYO OESTE	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 23 kV en la SET Chiclayo Oeste con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
2	ELECTRORIENTE	SET AT/MT JAÉN	Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó un transformador de potencia de 20 MVA, 138/23/10 kV en la SET Jaén. El transformador instalado es de 30 MVA ONAF de potencia, mayor al aprobado, sin embargo, al no estar sustentado el cambio con el correspondiente informe se considera la potencia aprobada en PIT. El costo de la instalación de este transformador fue financiado en parte por el Ministerio de Energía y Minas. Al respecto, Electro Oriente y el MINEM suscribieron el contrato N° G-082-2015, "Ampliación y Mejoramiento del Sistema Eléctrico en 60 kV. Bagua-Jaén en la Región Amazonas" por un monto de S/. 4,390,480.00, más gastos adicionales de S/. 501,965.00, del cual ha transferido S/. 3,037,065.00; quedando pendiente S/. 1,855,380.00; siendo el porcentaje correspondiente de 37.92%, el cual es asumido por Electro Oriente. Por lo tanto, para efectos de valorización, se considera el costo total de la instalación del transformador de potencias, multiplicándolo por un factor de 37.92%.
3	HIDRANDINA	SET MAT/MT NEPEÑA	Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó un transformador de potencia de 15 MVA, 138/23/10 kV en la SET Nepeña; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, se instaló un transformador de 138/23/13.8 kV. Al respecto, dado que no existe módulo con relación de transformación de 138/23/13.8 kV, se considera los niveles de tensión según lo indicado en el Acta.
5	CONENHUA	SET AT/MT INGENIO	Celda Compensador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de compensador en 23 kV en la SET Ingenio con transformadores de tensión nuevos; sin embargo, el titular viene usando los transformadores de tensión existentes. Además, el módulo aprobado considera la instalación de seccionador de línea; sin embargo, el titular no lo ha instalado, por no considerarlo necesario. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir transformador de tensión y seccionador de línea, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del transformador de tensión y seccionador de línea, en la valorización de la celda de compensador para dicha SET.
6	EDELNOR	Linea, 220 kV, SET MIRADOR - SET MALVINAS, 3,152 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 220 kV Nueva Jicamarca – Colonial, tramo subterráneo, considerando la instalación de la línea directamente enterrada de 3.82 km; sin embargo, el titular instaló la línea subterránea en ductos de 3.152 km. Al respecto Enel Distribución presentó el informe de sustento, la cual fue evaluado por OSINERGMIN mediante el Informe Técnico N° GFE-UTRA-DSE-UTRA-15-2017 considerándolo atendible. Por lo tanto, para efectos de valorización, se considera la línea subterránea enductada en tramo largo, considerando también la longitud instalada de 3.152 km.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Características de instalaciones con acta de alta
6	EDELNOR	Linea, 220 kV, SET MIRADOR - SET MALVINAS, 16,402 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 220 kV Nueva Jicamarca – Colonial, tramo aéreo, considerando la instalación de un conductor tipo ACAR, con dos cables de guarda, sin embargo, el titular ha instalado un conductor tipo AAAC, con un único cable de guarda. Al respecto, para efectos de la valorización, dado que no existe módulo para dicha línea, se considera el módulo "LT-220SIR0TAD1C1600A", por tener mayor concordancia con la línea instalada, considerando también la longitud instalada de 16.402 km.
6	EDELNOR	Linea, 60 kV, SET Malvinas - SET Pando, 0,975 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV Colonial – Pando, tramo aéreo, no considerando la instalación de cable de guarda, sin embargo, el titular ha instalado la línea con un cable de guarda. Al respecto, Enel Distribución presentó informe justificatorio a OSINERGMIN para el cambio de longitud, pero no para dicho cable de guarda. Por lo tanto, para efectos de valorización, se considera el módulo aprobado, considerando también la longitud instalada de 0.975 km.
6	EDELNOR	Linea, 60 kV, SET Malvinas - SET Pando, 2,381 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV Colonial – Pando, tramo subterráneo, considerando la instalación de la línea directamente enterrada de 1.13 km; sin embargo, el titular ha instalado la línea subterránea en ductos de 2.381 km. Al respecto Enel Distribución presentó el informe de sustento. Por lo tanto, para efectos de valorización, se considera la línea subterránea enductada en tramo largo, considerando también la longitud instalada de 2.381 km.
6	EDELNOR	Linea, 60 kV, Comas - DT Puente Piedra - Caudivilla 0,436 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV Comas – DT Puente Piedra - Caudivilla, tramo subterráneo, considerando la instalación de la línea directamente enterrada de 0.436 km (Tramo SE Comas – P20a L-6351) y 0.427 km km (Tramo SE Comas – P20b L-6352); sin embargo, el titular ha instalado la línea subterránea en ductos. Al respecto, Enel Distribución presentó el informe de sustento, el cual fue evaluado por OSINERGMIN mediante el Informe Técnico N° GFE-UTRA-DSE-UTRA-16-2017 considerándolo atendible. Por lo tanto, para efectos de valorización, se considera la línea subterránea enductada en tramo corto, doble terna, considerando también la longitud instalada de 0.4315 km.
6	EDELNOR	Línea, 60 kV, SET Malvinas - SET Mirones, 1,768 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV Colonial – Mirones, tramo subterráneo, doble terna, considerando la instalación de la línea directamente enterrada de 1.81 km; sin embargo, el titular ha instalado la línea subterránea en ductos de 1.768 km. Al respecto Enel Distribución presentó el informe sustentatorio la cual fue evaluado por OSINERGMIN mediante el Informe Técnico N° GFE-UTRA-DSE-UTRA-17-2017 considerándolo atendible. Por lo tanto, para efectos de valorización, se considera la línea subterránea enductado en tramo largo, considerando también la longitud instalada de 1.768 km.
6	EDELNOR	Línea, 60 kV, SET Malvinas - SET Mirones, 1,768 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV Colonial – Mirones, tramo subterráneo, simple terna, considerando la instalación de la línea directamente enterrada de 1.81 km; sin embargo, el titular ha instalado la línea subterránea en ductos de 1.768 km. Al respecto Enel Distribución presentó el informe sustentatorio la cual fue evaluado por OSINERGMIN mediante el Informe Técnico N° GFE-UTRA-DSE-UTRA-17-2017 considerándolo atendible. Por lo tanto, para efectos de valorización, se considera la línea subterránea enductado en tramo largo, considerando también la longitud instalada de 1.768 km.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Características de instalaciones con acta de alta
6	EDELNOR	Línea, 60 kV, Lomera - Chancay, 14,664 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV Huaral Nueva – Chancay, tramo aéreo de 17.56 km, considerando la instalación de postes de concreto y postes de acero, sin embargo, el titular ha instalado la línea con torres de acero, postes de acero y postes de madera. Al respecto Enel Distribución presentó el informe sustentatorio la cual fue evaluado por OSINERGMIN mediante el Informe Técnico N° GFE-UTRA-DSE-UTRA-18-2017, sobre el cambio de trazo de ruta, considerándolo atendible. Al respecto, para efectos de la valorización se considera el módulo "LT-060COU0AMS0C5300A", por tener mayor concordancia con la línea instalada, considerando también la longitud instalada de 14.664 km.
6	EDELNOR	Línea, 60 kV, Lomera - Chancay, 4,841 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV Huaral Nueva – Chancay, tramo subterráneo, considerando la instalación de la línea directamente enterrada de 1.00 km; sin embargo, el titular ha instalado la línea subterránea en ductos de 4.841 km. Al respecto Enel Distribución presentó el informe sustentatorio la cual fue evaluado por OSINERGMIN mediante el Informe Técnico N° GFE-UTRA-DSE-UTRA-18-2017, sobre el cambio de trazo de ruta, y N° GFE-UTRA-DSE-UTRA-19-2017, sobre el cambio de características de la línea subterránea, considerándolos atendible. Por lo tanto, para efectos de valorización, se considera la línea subterránea enductado en tramo largo, considerando también la longitud instalada de 4.841 km.
6	EDELNOR	SET AT/MT CAUDIVILLA	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 10 kV en la SET Caudivilla, instalado al interior, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda se ha instalado al exterior, además, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda con instalación al exterior, restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT CHANCAY	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó las celdas de alimentador en 23 kV en la SET Chancay con pararrayo; sin embargo, según se indica en las Actas de Puesta en Servicio, las celdas instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dichas celdas sin incluir pararrayo, se considera las celdas aprobadas restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de las celdas de alimentador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT CHANCAY	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 23 kV en la SET Chancay con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT CHANCAY	Celda Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de línea en 60 kV en la SET Chancay con corriente de cortocircuito de 25 kA; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada tiene una corriente de cortocircuito de 31.5 kA. Al respecto, para efectos de valorización se considera el mismo módulo aprobado modificando la corriente de cortocircuito en la valorización de la celda de línea para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT COLONIAL	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 10 kV en la SET Colonial, con corriente de cortocircuito de 16 kA; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada tiene una corriente de cortocircuito de 31.5 kA, la celda cuenta con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Características de instalaciones con acta de alta
6	EDELNOR	SET AT/MT COLONIAL	Celda Acoplamiento	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de acoplamiento en 60 kV en la SET Colonial, encapsulado, que incluye la instalación de transformadores de tensión; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con los transformadores de tensión. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir los transformadores de tensión, se considera el mismo módulo, ya que al ser una unidad compacta no se puede retirar el transformador de tensión, en la valorización de la celda de acoplamiento para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT COLONIAL	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 10 kV en la SET Colonial, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT COLONIAL	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 60 kV en la SET Colonial, encapsulado, que incluye la instalación de transformadores de tensión; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con los transformadores de tensión. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir los transformadores de tensión, se considera el mismo módulo, ya que al ser una unidad compacta no se puede retirar el transformador de tensión, en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET MAT/AT/MT COLONIAL	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 220 kV en la SET Colonial, encapsulado, que incluye la instalación de transformadores de tensión; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con los transformadores de tensión. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir los transformadores de tensión, se considera el mismo módulo, ya que al ser una unidad compacta no se puede retirar el transformador de tensión, en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET MAT/AT/MT COLONIAL	Celda Acoplamiento	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de acoplamiento en 220 kV en la SET Colonial, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de acoplamiento para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT COMAS	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 10 kV en la SET Comas, instalado al interior, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda se ha instalado al exterior, además, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda con instalación al exterior, restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT COMAS	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 60 kV en la SET Comas, instalado al interior, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda se ha instalado al exterior, además, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda con instalación al exterior, restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT COMAS	Celda Medición	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de medición en 10 kV en la SET Comas, instalado al interior; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda se ha instalado al exterior. Al respecto, se considera la celda con instalación al exterior en la valorización de la celda de medición para dicha SET.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Características de instalaciones con acta de alta
6	EDELNOR	SET AT/MT COMAS	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 10 kV en la SET Comas, instalado al interior, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda se instaló al exterior, también, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda con instalación al exterior, restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT JICAMARCA	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 10 kV en la SET Jicamarca, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT PANDO	Celda Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó las celdas de línea en 60 kV en la SET Pando, con seccionadores de barra; sin embargo, según se indica en las Actas de Puesta en Servicio, las celdas instalada no cuenta con seccionadores de barra. Al respecto, dado que no existe módulo para dichas celdas sin incluir seccionadores de barra, se considera las celdas aprobadas restándole el costo de la instalación de los seccionadores de barra en la valorización de las celdas de línea para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT ZAPALLAL	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 60 kV en la SET Zapallal, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET AT/MT ZAPALLAL	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 10 kV en la SET Zapallal, instalado al interior, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda se ha instalado al exterior, también, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda con instalación al exterior, restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
6	EDELNOR	SET MAT/AT/MT LOMERA	Celda Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de línea en 60 kV en la SET Huaral Nueva, con configuración de doble barra, además, corriente de cortocircuito de 25 kA; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda se instaló con configuración en simple barra, y una corriente de cortocircuito de 31.5 kA. Al respecto, se considera la celda con configuración simple barra, modificando la corriente de cortocircuito, en la valorización de la celda de línea para dicha SET.
6	EDELNOR	SET MAT/AT/MT MIRADOR	Celda Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó las celdas de línea en 220 kV en la SET Nueva Jicamarca, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, las celdas instaladas no cuentan con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dichas celdas sin incluir pararrayo, se considera las celdas aprobadas restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de las celdas de línea para dicha SET.
6	LUZ DEL SUR	Linea, 220 kV, SET INDUSTRIALES - SET SAN LUIS, 4.4 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 220 kV Industriales – San Luis, tramo subterráneo, considerando la instalación de la línea directamente enterrada de 4.4 km; sin embargo, el titular instaló la línea subterránea en ductos de 5.13 km. Al respecto Luz de Sur no presentó el informe sustentatorio para ser evaluada por OSINERGMIN. Por lo tanto, para efectos de valorización se considera la línea subterránea directamente enterrada, con una longitud instalada de 5.13 km.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Características de instalaciones con acta de alta
6	LUZ DEL SUR	Linea, 60 kV, SET SAN LUIS - SET CENTRAL, 4.8 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV San Luis – Central, tramo subterráneo, considerando la instalación de la línea directamente enterrada de 4.8 km; sin embargo, el titular instaló la línea subterránea en ductos de 7.198 km. Al respecto Luz de Sur no presentó el informe sustentatorio para ser evaluada por OSINERGMIN. Por lo tanto, para efectos de valorización se considera la línea subterránea directamente enterrada, con una longitud instalada de 7.198 km.
6	LUZ DEL SUR	SET AT/MT SANTA CLARA	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 23 kV en la SET Santa Clara, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT BALNEARIOS	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 10 kV en la SET Balnearios, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT CENTRAL	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 23 kV en la SET Central, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de las celdas de transformador para dicha SET.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT CENTRAL	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó las celdas de transformador en 10 kV en la SET Central, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, las celdas instaladas no cuentan con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dichas celdas sin incluir pararrayo, se considera las celdas aprobadas restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de las celdas de transformador para dicha SET. El elemento fue aprobado para entrar en servicio en el 2017, sin embargo, su puesta en operación fue adelantada por el titular para el año 2016.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT CENTRAL	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó las celdas de alimentador en 10 kV en la SET Central, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, las celdas instaladas no cuentan con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dichas celdas sin incluir pararrayo, se considera las celdas aprobadas restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de las celdas de alimentador para dicha SET.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT CENTRAL	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 23 kV en la SET Central, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Características de instalaciones con acta de alta
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT HUACHIPA	Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó un transformador de potencia de 50 MVA, 60/23/10 kV en la SET Huachipa; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, se instaló un transformador de 60/23 kV. Dicho transformador se encuentra ubicado en la SET Santa Anita en calidad de reserva, ya que el transformador que permanecía como reserva en la SET Ingenieros, fue puesto en operación en la SET Huachipa con fecha 01/06/2015, según fue declarado por Luz del Sur. Al respecto, para efectos de valorización, se ha considerado un transformador de 60/23 kV; considerando también sus gastos de Operación y Mantenimiento, dado que, el transformador que se encontraba de reserva fue valorizado con COyM igual a cero, en la liquidación 2014-2015.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT MONTERRICO	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 23 kV en la SET Monterrico, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT MONTERRICO	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 23 kV en la SET Monterrico, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT VILLA MARIA	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 10 kV en la SET Villa Maria, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN LUIS	Celda Acoplamiento	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de acoplamiento en 220 kV en la SET San Luis, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de acoplamiento para dicha SET.
8	ELECTRODUNAS	SET AT/MT ALTO LA LUNA	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 23 kV en la SET Alto la Luna, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
8	ELECTRODUNAS	SET AT/MT ALTO LA LUNA	Celda Alimentador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de alimentador en 23 kV en la SET Alto la Luna, con pararrayo; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con pararrayo. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir pararrayo, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación del pararrayo en la valorización de la celda de alimentador para dicha SET.
9	SEAL	SET MAT/AT/MT SOCABAYA	Celda Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de línea en 33 kV en la SET Socabaya, con transformadores de tensión; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada no cuenta con transformadores de tensión nuevos. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda sin incluir transformadores de tensión, se considera la celda aprobada restándole el costo de la instalación de los transformadores de tensión en la valorización de la celda de línea para dicha SET.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Características de instalaciones con acta de alta
9	SEAL	LINEA, 33 KV, SOCABAYA -TIABAYA 9.774 km	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 33 kV Socabaya – Tiabaya, tramo aéreo de 10.9 km, considerando la instalación de un conductor aéreo de 150 mm2; sin embargo, el titular instaló la línea aérea con un conductor de 331 mm2 de sección; y un tramo subterráneo de 0.342 km. Al respecto SEAL no presentó el informe sustentatorio para ser evaluada por OSINERGMIN. Por lo tanto, para efectos de valorización se considera la línea aérea aprobada, con la longitud total instalada de 9.774 km.
10	EGEMSA	SET AT/MT DOLORESPATA	Celda Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó la celda de transformador en 10 kV en la SET Dolorespata de tecnología Metal clad; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, la celda instalada es del tipo metal enclosed. Al respecto, dado que no existe módulo para dicha celda en metal enclosed, se considera la tecnología metal clad en la valorización de la celda de transformador para dicha SET.
11	ELECTROPUNO	SET AT/MT ANANEA	Transformador	En el Plan de Inversiones se aprobó el transformador de potencia de 20 MVA, 60/23/10 kV, al interior, en la SET Ananea; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, el transformador instalado es de tipo exterior. Al respecto, se considera el transformador instalado al exterior en la valorización del transformador para dicha SET.
14	ELECTROUCAYALI	Linea, 60 kV, SET Parque Industrial - SET Pucallpa, 10.352 Km.	Línea	En el Plan de Inversiones se aprobó la LT 60 kV Parque Industrial – Pucallpa, tramo aéreo, doble terna, de 7.59 Km de longitud; sin embargo, según se indica en el Acta de Puesta en Servicio, se ha instalado dicha línea como una simple terna de 10.352 km; la otra terna, no se ha conectado al SET Parque Industrial porque aún no se ha construido su celda de llegada. Al respecto, para efectos de valorización se considera el módulo aprobado, afectado por el factor “0.82642738”, dicho factor fue tomado de la Resolución N° 217-2013–OS/CD, hasta la instalación de la segunda terna, donde será reconocida el 100% el valor del módulo estándar; considerando también la longitud total instalada de 10.352 km.