

**27**

# PROCEDIMIENTO PARA LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN

**RES. N° 198-2013-OS/CD**



ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

**GERENCIA DE FISCALIZACIÓN ELÉCTRICA**





# **PROCEDIMIENTO PARA LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN**

## **RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO OSINERGMIN N° 198-2013-OS/CD**

Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Lima – Perú

2014

**Procedimiento aprobado por:**

Jesús Tamayo Pacheco – Presidente del Consejo Directivo

Julio Salvador Jácome – Gerente General

**Equipo de Trabajo:**

Eduardo Jané La Torre – Gerente de Fiscalización Eléctrica

Aldo Mendoza Basurto – Jefe Unidad de Transmisión

Luis Enrique Parra López – Supervisor de Transmisión.

**Gerencia de Fiscalización Eléctrica**

Bernardo Monteagudo 222- Magdalena del Mar- Lima 17

Teléfono: 219 3400- Anexos 1405/ 1434 Fax: 219 3418

[www.osinergmin.gob.pe](http://www.osinergmin.gob.pe)

## PRESENTACIÓN

Uno de los objetivos del plan estratégico del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería, tiene que ver con la implementación de procedimientos que permitan supervisar y fiscalizar el cumplimiento de las disposiciones en materia de evitar los riesgos de desabastecimiento eléctrico, estableciendo mecanismos de alerta permanente que permitan contar con las instalaciones eléctricas de transmisión necesarias para satisfacer la demanda en el tiempo y la oportunidad requeridas.

En ese sentido, el Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, establece los criterios para la regulación de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), en los que se incluye lo concerniente al proceso de aprobación del plan de inversiones de estos sistemas.

Para las instalaciones de los SST que son remuneradas de forma exclusiva por la demanda, la remuneración se fija por única vez y es actualizada en cada fijación tarifaria de acuerdo con las fórmulas de actualización que establece Osinergmin. Se exceptúan de lo señalado, 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 N° 059-96-PCM.

Para los SCT que son remunerados por la Demanda, se establece que la liquidación anual de ingresos deberá considerar la fecha efectiva de puesta en servicio y los retiros definitivos de operación de las instalaciones de transmisión.

El Plan de Inversiones de transmisión (PIT) está constituido por el conjunto de instalaciones de transmisión requeridas y que entren en operación dentro de un periodo de fijación de Peajes y Compensaciones. El PIT será revisado y aprobado por Osinergmin y obedece a un estudio de planificación de la expansión de transmisión considerando un horizonte mínimo de diez (10) años, hasta un máximo establecido por Osinergmin, que deberá preparar obligatoriamente cada concesionario de las instalaciones de transmisión remuneradas exclusivamente por la demanda. Osinergmin podrá elaborar y aprobar el PIT ante la omisión del concesionario correspondiente.

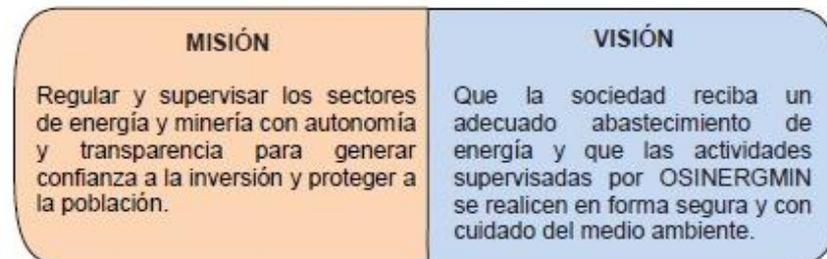
La ejecución del Plan de Inversiones y de sus eventuales modificaciones, ambos aprobados por Osinergmin, es de cumplimiento obligatorio.

Para cumplir con la supervisión del cumplimiento del PIT y considerar que la retribución por las instalaciones del sistema complementario de transmisión se efectúe de manera oportuna desde la fecha en que entren en operación comercial, se complementó el marco normativo con la implementación del Procedimiento para la Supervisión del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión

Gerencia General  
Lima, Julio de 2014

**PROCEDIMIENTO PARA LA  
SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO  
DEL PLAN DE INVERSIONES DE  
LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y  
COMPLEMENTARIOS DE  
TRANSMISIÓN  
EN EL PLAN  
ESTRATÉGICO DE  
OSINERGMIN 2010- 2014**

## PROCEDIMIENTO PARA SUPERVISAR EL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN



### Objetivo Estratégico: (Perspectiva del cliente)

Mejorar la Prestación del servicio de Energía Eléctrica

Mejorar las Condiciones para la Prestación del Servicio Público de Electricidad

### Objetivo Estratégico: (Perspectiva del Proceso Interno)

Mejorar el Proceso de Supervisión

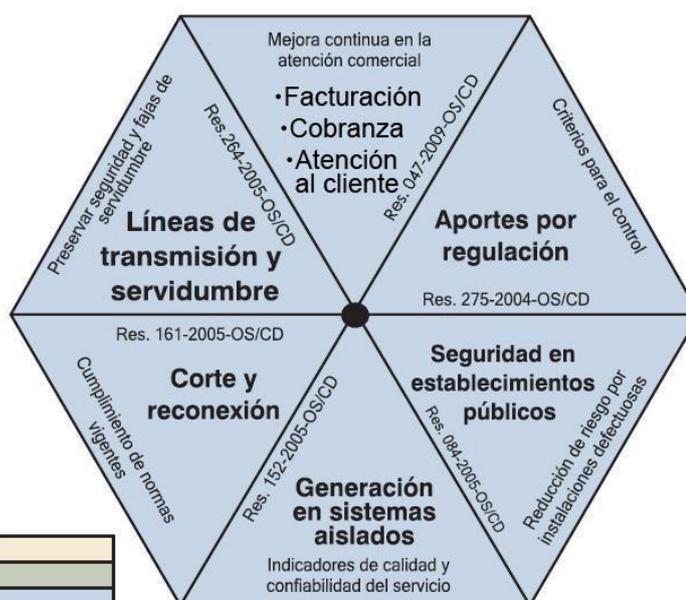
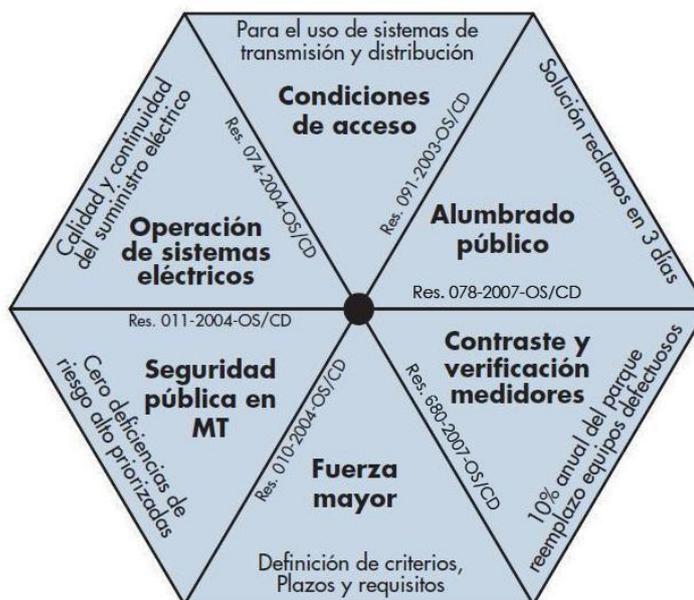
Cumplimiento del Plan de Inversiones de Transmisión

### INICIATIVA ESTRATÉGICA

#### Desarrollo del Procedimiento:

Supervisión del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión Eléctrica

## PROCEDIMIENTOS DE SUPERVISIÓN DE LA GERENCIA DE FISCALIZACIÓN ELÉCTRICA



Elaboración	
Prepublicado	
Publicado	

## PROCEDIMIENTOS DE SUPERVISIÓN DE LA GERENCIA DE FISCALIZACIÓN ELÉCTRICA



Elaboración	
Prepublicado	
Publicado	

## PROCEDIMIENTOS DE SUPERVISIÓN DE LA GERENCIA DE FISCALIZACIÓN ELÉCTRICA



Elaboración	
Prepublicado	
Publicado	



## PROCEDIMIENTO PARA SUPERVISAR EL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN (Resolución Osinergmin N° 198-2013-OS/CD)

### OBJETIVO

Establecer el procedimiento para la supervisión del plan de inversiones (\*) de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión Eléctrica vigente ("PIT") que tiene **carácter obligatorio**.(\*\*)

(\*) Art. 139 RLCE: "La ejecución del plan de Inversiones y de sus eventuales modificaciones ambos aprobados por OSINERGMIN, es de cumplimiento obligatorio".

(\*\*) Art. 1° Res. OSINERGMIN N° 151-2012-OS/CD: Se resuelve "Aprobar el plan de inversiones en Transmisión del periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2013 al 30 de abril 2017, por Área de Demanda y por cada titular que la conforma."



## PROCEDIMIENTO PARA SUPERVISAR EL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN (Resolución Osinergmin N° 198-2013-OS/CD)

### METODOLOGÍA

- Los Titulares de las Instalaciones de Transmisión que forman parte del PIT, mensualmente entregan un reporte mensual de avance del Plan de Inversiones a su cargo, el cual es verificado por los supervisores de Osinergmin.
- A la puesta en operación comercial o al retiro definitivo de operación de las instalaciones de Transmisión, cumpliendo los requisitos establecidos en la normativa, los Titulares de las Instalaciones de Transmisión deben solicitar la suscripción de un acta de Puesta en servicio o acta de retiro definitivo de operación, como requisito para dar de alta o baja a la instalación, según corresponda.



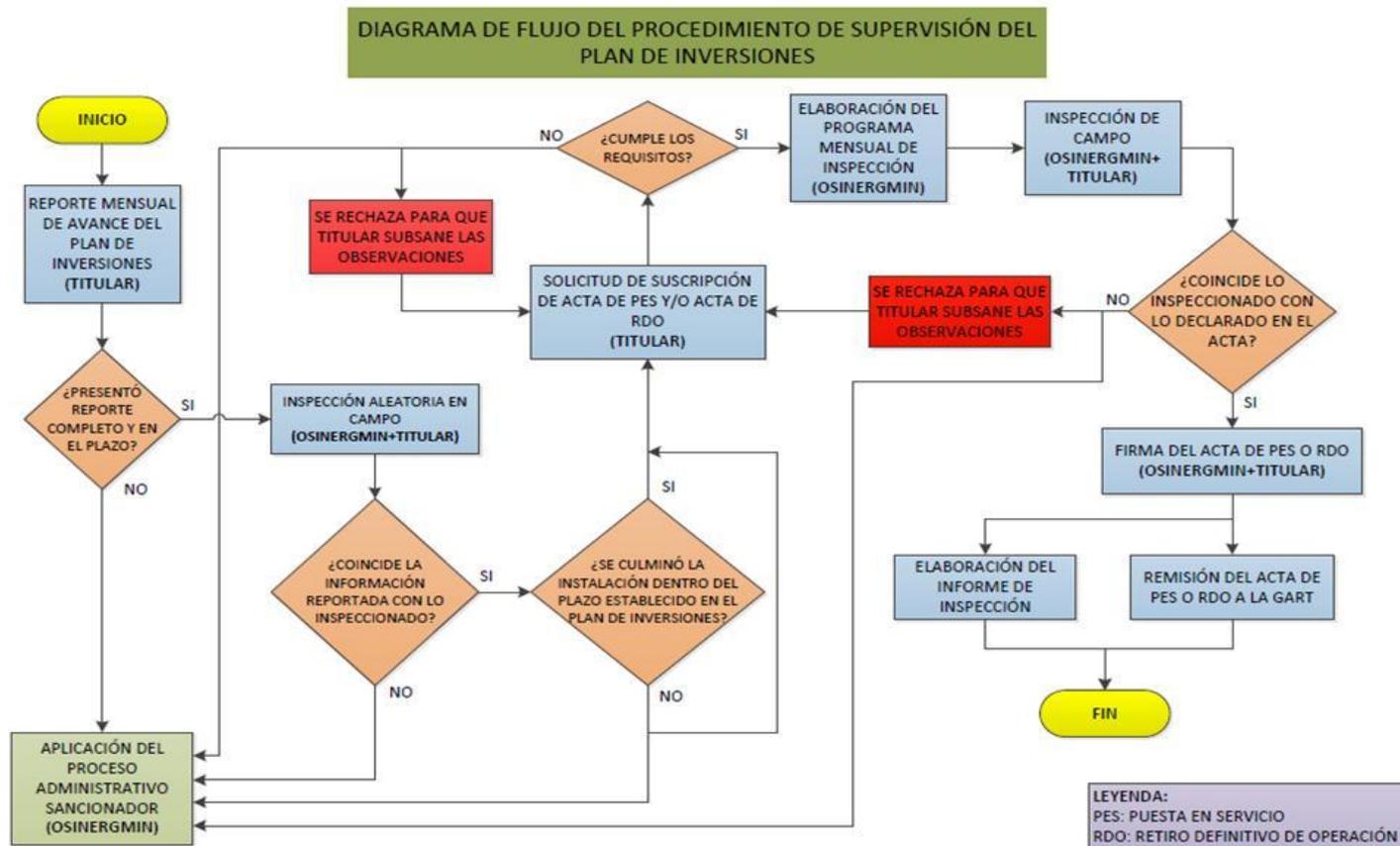
## PROCEDIMIENTO PARA SUPERVISAR EL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN (Resolución Osinergmin N° 198-2013-OS/CD)

### SANCIÓN AL TITULAR POR INCUMPLIMIENTO DEL PROCEDIMIENTO.

1. Multa por no cumplir con el plazo para remitir el reporte de avance mensual del PIT
2. Multa por no cumplir con el plazo para remitir información específica solicitada
3. Multa por presentar información inexacta o incompleta
4. Multa por no cumplir con poner en operación comercial algún elemento, en el plazo previsto en el PIT vigente
5. Multa por no cumplir con solicitar la suscripción de las actas de puesta en servicio o de retiro definitivo de operación en el plazo previsto



## PROCEDIMIENTO PARA SUPERVISAR EL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN (Resolución Osinergmin N° 198-2013-OS/CD)





**RESOLUCIÓN DE  
CONSEJO DIRECTIVO  
OSINERGMIN  
Nº 198-2013-OS/CD**



## **PROCEDIMIENTO PARA LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN**

### **EXPOSICIÓN DE MOTIVOS**

El artículo 139° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM y modificado mediante Decretos Supremos Nos. 027-2007-EM, 010-2009-EM, 021-2009-EM y 014-2012-EM, establece los criterios para la regulación de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), en los que se incluye lo concerniente al proceso de aprobación del Plan de Inversiones.

Para las instalaciones de los SST que son remuneradas de forma exclusiva por la demanda, la remuneración se fijará por única vez y deberá ser actualizada en cada fijación tarifaria de acuerdo con las fórmulas de actualización que establecerá OSINERGMIN. Se exceptúan de lo señalado, 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 N° 059-96-PCM.

Para los SCT que son remunerados por la Demanda, se establece que la liquidación anual de ingresos deberá considerar la fecha efectiva de puesta en servicio y los retiros definitivos de operación de las instalaciones de transmisión.

El Plan de Inversiones está constituido por el conjunto de instalaciones de transmisión requeridas y que entren en operación dentro de un periodo de fijación de Peajes y Compensaciones. El Plan de Inversiones será revisado y aprobado por OSINERGMIN y obedece a un estudio de planificación de la expansión de transmisión considerando un horizonte mínimo de diez (10) años, hasta un máximo establecido por OSINERGMIN, que deberá preparar obligatoriamente cada concesionario de las instalaciones de transmisión remuneradas exclusivamente por la demanda. OSINERGMIN podrá elaborar y aprobar el Plan de Inversiones ante la omisión del concesionario correspondiente.

La ejecución del Plan de Inversiones y de sus eventuales modificaciones, ambos aprobados por OSINERGMIN, es de cumplimiento obligatorio.

Mediante Resolución N° 050-2011-OS/CD (Posteriormente modificado por la Resolución N° 018-2014-OS/CD), se aprobó la norma de tarifas que sustenta la regulación de los SST y SCT, dentro de la cual está incluido el Procedimiento de Altas y Bajas en Sistemas de Transmisión, aprobado mediante Resolución N° 244-2010-OS/CD (Posteriormente modificado por la Resolución N° 018-2014-OS/CD).

Para cumplir con la supervisión del cumplimiento del plan de inversiones y considerar que la retribución por las instalaciones del sistema complementario de transmisión se efectúe de manera oportuna desde la fecha en que entren en operación comercial, se requiere complementar el marco normativo con la implementación de un procedimiento que permita la supervisión del plan de inversiones de los SST y SCT.

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 198-2013-OS/CD**

Lima, 1 de octubre de 2013

**VISTO:**

El Memorando N° GFE-2013-733 de la Gerencia de Fiscalización Eléctrica, por el cual se solicita al Consejo Directivo del Osinergmin la aprobación del “Procedimiento para la Supervisión del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión”;

**CONSIDERANDO:**

Que, según lo establecido por el inciso c) del artículo 3° de la Ley N° 27332 – Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, la función normativa de los Organismos Reguladores, entre ellos Osinergmin, comprende la facultad exclusiva de dictar, entre otros, en el ámbito y en materia de su respectiva competencia, los reglamentos de los procedimientos a su cargo, normas de carácter general referidas a actividades supervisadas o de sus usuarios;

Que, el artículo 22° del Reglamento General de Osinergmin, aprobado mediante Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, establece que la función normativa de carácter general es ejercida de manera exclusiva por el Consejo Directivo a través de resoluciones;

Que según lo dispuesto por el artículo 3° de la Ley N° 27699 – Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional de Osinergmin, el Consejo Directivo está facultado para aprobar procedimientos administrativos vinculados, entre otros, a la Función Supervisora;

Que, el inciso a) del artículo 5° de la Ley N° 26734, Ley de Creación de OSINERGMIN, establece como función velar por el cumplimiento de la normativa que regule la calidad y eficiencia del servicio brindado al usuario. Asimismo, el artículo 64° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, establece que los concesionarios y los titulares de autorizaciones están obligados a garantizar la calidad, continuidad y oportunidad del servicio eléctrico, cumpliendo con los niveles de calidad establecidos en la norma técnica correspondiente;

Que, en ese sentido, a fin de garantizar la calidad, continuidad y oportunidad del servicio eléctrico, es necesario contar con un procedimiento de supervisión que permita verificar que las empresas cumplan con ejecutar el plan de inversiones, que está constituido por el conjunto de instalaciones de transmisión que deben entrar en operación comercial dentro del periodo de fijación de Peajes y Compensaciones;

Que, por Decreto Supremo N° 014-2012-EM, se aprobó la modificación del Numeral V) del literal a) del artículo 139° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, en el sentido que la ejecución del Plan de Inversiones y de sus eventuales modificaciones, ambos aprobados por Osinergmin, es de cumplimiento obligatorio;

Que, en ese sentido, Osinergmin publicó el 11 de junio de 2013 en el Diario Oficial “El Peruano” el proyecto de “Procedimiento para la supervisión del plan de inversiones de los sistemas secundarios y complementarios de transmisión eléctrica”; en concordancia a lo dispuesto en el artículo 25° del Reglamento General de Osinergmin, aprobado por el Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, con la finalidad de recibir los aportes del público en general;

Que, se han evaluado los comentarios recibidos, conforme se detalla en la exposición de motivos de la presente resolución;

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 22° del Reglamento General de Osinergmin, estando a lo acordado por el Consejo Directivo en su Sesión N° 30-2013;

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1°.-** Aprobar el “Procedimiento para la Supervisión del Cumplimiento del Plan de Inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión”, el cual como anexo forma parte integrante de la presente Resolución.

**Artículo 2.-** Disponer la publicación de la presente Resolución y del Procedimiento aprobado, en el diario oficial El Peruano. Asimismo, disponer su publicación, conjuntamente con su exposición de motivos y evaluación de comentarios, en el portal de internet de Osinergmin ([www.osinergmin.gob.pe](http://www.osinergmin.gob.pe)) y en el Portal del Estado Peruano ([www.peru.gob.pe](http://www.peru.gob.pe)).

**Artículo 3°.-** La presente Resolución entrará en vigencia al día siguiente de su publicación.

**JESÚS TAMAYO PACHECO**  
Presidente del Consejo Directivo  
**OSINERGMIN**

## **PROCEDIMIENTO PARA LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SISTEMAS SECUNDARIOS Y COMPLEMENTARIOS DE TRANSMISIÓN**

### **I.- Objetivo**

Establecer el procedimiento para la supervisión del cumplimiento del plan de inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión Eléctrica vigente (en adelante "Plan de Inversiones") y suscripción de Actas de Puesta en Servicio y/o Retiro Definitivo de Operación de elementos aprobados en el plan de inversiones.

### **II.- Alcance:**

El presente procedimiento regirá obligatoriamente para la supervisión del cumplimiento del plan de inversiones de los Sistemas Secundarios de Transmisión (en adelante "SST") y Sistemas Complementarios de Transmisión (en adelante "SCT") y para la suscripción de Actas de Puesta en Servicio y/o Retiro Definitivo de Operación.

No será aplicable a las instalaciones comprendidas en las concesiones otorgadas al amparo del TUO de las normas con rango de ley que regula la entrega en concesión al sector privado de las obras públicas de infraestructura y de servicios públicos, aprobado mediante D.S. 059-96-PCM, en aquello que se oponga a lo estipulado en los respectivos contratos de concesión.

### **III.- Base Legal:**

- Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante "LCE") y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM (en adelante "RLCE").
- Texto Único Ordenado y Concordado de la Norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados, aprobado por Resolución OSINERGMIN N° 775-2007-OS/CD
- Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM.
- Reglamento General del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM.
- Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General.
- Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.
- Decreto Supremo N° 027-2007-EM, que aprueba el Reglamento de Transmisión y modifica, entre otros, el Artículo 139° del RLCE.
- Norma de Tarifas y Compensaciones para los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión, aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 050-2011-OS/CD (en adelante "Norma Tarifas"), modificada mediante Resolución OSINERGMIN N° 229-2012-OS/CD.
- Norma "Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de SST y/o SCT", aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 261-2012-OS/CD.

- Resolución OSINERGMIN N° 244-2010-OS/CD, Procedimiento de Altas y Bajas en Sistemas de Transmisión.
- Resoluciones OSINERGMIN Nos. 151-2012-OS/CD y 217-2012-OS/CD, a través de las cuales se aprueba el plan de inversiones de los Sistemas Complementarios de Transmisión para el periodo 2013-2017.

En todos los casos se incluyen las normas modificatorias, complementarias y conexas a los dispositivos citados, y las normas que las modifiquen o sustituyan.

## 1. TÍTULO PRIMERO

### DISPOSICIONES GENERALES

#### 1.1 Glosario de términos.

Cuando en el presente procedimiento se utilicen los siguientes términos en singular o plural se deberá entender por:

<b>OSINERGMIN</b>	:	Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería
<b>REPRESENTANTE DE OSINERGMIN</b>	:	Persona designada por la GFE de OSINERGMIN, quien será responsable de las coordinaciones y la suscripción de las actas de puesta en servicio y/o retiro definitivo de operación de las instalaciones eléctricas (elementos) del plan de inversiones.
<b>TITULAR</b>	:	Empresa Concesionaria responsable de ejecutar y poner en operación comercial los elementos del plan de inversiones que son de su responsabilidad.
<b>REPRESENTANTE DEL TITULAR</b>	:	Persona designada por el TITULAR, quien será responsable de las coordinaciones y la suscripción de las actas de puesta en servicio y/o retiro definitivo de operación de los elementos del Plan de Inversiones.
<b>ELEMENTO</b>	:	Tramo de línea, celda, transformador, o compensador reactivo. Se considera como tramo de línea a la parte de una línea de transmisión, comprendida entre dos subestaciones o entre una subestación y un punto de derivación, a la cual se puede aplicar un mismo Módulo Estándar.
<b>OPERACIÓN COMERCIAL</b>	:	Se considera que un elemento se encuentra en Operación Comercial, cuando suministra energía eléctrica una carga en el sistema eléctrico donde ha sido instalado.
<b>PUESTA EN SERVICIO</b>	:	Es la fecha a partir de la cual un elemento inicia su operación comercial suministrando carga por 48 horas continuas, en el sistema eléctrico donde ha sido instalado.

**ACTA DE PUESTA EN SERVICIO** : Documento elaborado por el Titular de la instalación de transmisión, en la que figura entre otras, información sobre la ubicación geográfica (Región, Provincia y Distrito, de cubrir varios de estos indicarlos), las características técnicas de la instalación, la fecha y hora de la Puesta en Servicio, un diagrama unifilar indicando la ubicación del elemento en el sistema eléctrico, respecto del cual se pone en servicio.

**RETIRO DEFINITIVO DE OPERACIÓN** : Es la fecha a partir de la cual un elemento cesa su operación comercial, dejando de suministrar carga en el sistema eléctrico donde fue instalado.

**ACTA DE RETIRO DEFINITIVO DE OPERACIÓN** : Documento elaborado por el Titular de la instalación de transmisión o en su defecto por la Gerencia de Fiscalización Eléctrica de OSINERGMIN (GFE), en la que figura información sobre la ubicación geográfica (Región, Provincia y Distrito, de cubrir varios de estos indicarlos), las características técnicas de la instalación, la fecha y hora de su Retiro Definitivo de Operación, un diagrama unifilar indicando la ubicación que tenía el elemento en el sistema eléctrico, respecto del cual se retira de la operación comercial .

## **1.2 Proceso de supervisión.**

1.2.1 Los Titulares deberán cumplir con ejecutar las instalaciones eléctricas (elementos) previstas en el plan de inversiones, y ponerlas en operación en el plazo indicado en el mencionado plan, así como suscribir las correspondientes Actas de Puesta en Servicio.

1.2.2 OSINERGMIN supervisa el estado de la ejecución de las instalaciones eléctricas (elementos) del Plan de Inversiones vigente, para verificar el progreso de los proyectos y su ejecución.

Mediante el presente procedimiento, se han establecido los formatos (cronogramas de actividades de ejecución), que debidamente llenados por los Titulares, deberán ser presentados mensualmente al organismo durante el periodo de ejecución del Plan de inversiones, sin que esto constituya una limitación para supervisar los demás aspectos considerados en los contratos de concesión y la Normativa Eléctrica.

1.2.3 A la puesta en operación comercial de los elementos previstos en el plan de inversiones, OSINERGMIN verificará que los Titulares, de acuerdo a lo normado hayan solicitado la Suscripción de las Actas de Puestas en Servicio del elemento, remitiendo la información pertinente.

- 1.2.4 Los Titulares deberán remitir la información solicitada en la forma y plazos establecidos en el presente procedimiento. Con dicha información y la complementaria, que durante el proceso de supervisión se recopile o se considere conveniente solicitar, OSINERGMIN verificará el cumplimiento del Plan de Inversiones y suscribirá conjuntamente con el TITULAR las respectivas Actas de Puesta en Servicio y/o de Retiro Definitivo de Operación, según corresponda.
- 1.2.5 El proceso de supervisión comprenderá la verificación de lo siguiente:
- a) La oportunidad y certeza de la información y/o documentación entregada por los Titulares, acudiendo eventualmente para tal efecto a inspecciones en campo.
  - b) La oportunidad de inicio y término de cada una de las diferentes actividades del cronograma de actividades de ejecución propuesto por los TITULARES, para cumplir con el plazo de puesta en servicio comprometido en el plan de inversiones.
  - c) Cumplimiento del plazo de puesta en servicio comprometido en el plan de inversiones.
  - d) Que luego del inicio de la operación comercial de un elemento, la empresa cumpla con solicitar la suscripción del acta de puesta en servicio dentro del plazo establecido y cumpliendo los requisitos exigidos.
  - e) La Gerencia de Fiscalización Eléctrica de OSINERGMIN queda facultada para tomar las medidas necesarias para facilitar la aplicación del presente procedimiento.

## 2. TÍTULO SEGUNDO

### REQUERIMIENTO DE INFORMACIÓN

#### 2.1 Descripción de la información, frecuencia, medio de entrega y plazos.

La descripción de la información requerida, así como la frecuencia, medio de entrega y plazos para transferencia y/o remisión de la información al OSINERGMIN se indican a continuación:

Item	Descripción	Frecuencia y medio de entrega	Plazo
<b>AVANCE DEL PLAN DE INVERSIONES</b>			
I	Cronograma de actividades por elementos	Mensual vía el sistema integrado de información técnica de la GFE (extranet)	Hasta el quinto día hábil de cada mes.

Item	Descripción	Frecuencia y medio de entrega	Plazo
<b>SUSCRIPCIÓN DE ACTAS DE PUESTA EN SERVICIO O RETIRO DEFINITIVO DE OPERACIÓN</b>			
II	Solicitud de suscripción de actas de puesta en servicio.	Según Puesta en Operación Comercial, Vía extranet	Hasta el décimo quinto día hábil de iniciada la operación comercial del elemento.
III	Solicitud de suscripción de actas de Retiro definitivo de operación.	Según Retiro definitivo de Operación Comercial Vía extranet	Hasta el décimo quinto día hábil de finalizada la operación comercial del elemento.
IV	Levantamiento de observaciones encontradas durante la supervisión	Según detección, Vía Comunicación escrita	En la fecha que determine OSINERGMIN

### **3. TÍTULO TERCERO DEL PROCEDIMIENTO**

#### **3.1 AVANCE DEL PLAN DE INVERSIONES**

- 3.1.1 Mensualmente hasta el quinto día hábil de cada mes, el TITULAR, remitirá a OSINERGMIN el estado de la ejecución mensual del Plan de Inversiones vigente del cual es responsable. Se entiende por día hábil aquellos que no sean sábado, domingo o feriado no laborable. El formato Excel establecido para la presentación del avance del plan de inversiones, se indica en el cuadro N° 1, anexo al presente procedimiento.
- 3.1.2. Para verificar la integridad y veracidad de la información remitida por el Titular, OSINERGMIN podrá disponer las correspondientes inspecciones de campo.
- 3.1.3. Para comprobar que el Titular cumple con poner en operación comercial el elemento o efectuado el retiro definitivo del elemento, en el plazo previsto en el plan de inversiones, OSINERGMIN dispondrá las inspecciones de constatación en campo previa a la firma de las actas de puesta en servicio o de retiro definitivo de operación que corresponda.

#### **3.2 SOLICITUD DE SUSCRIPCIÓN DEL ACTA DE PUESTA EN SERVICIO O RETIRO DEFINITIVO DE OPERACIÓN.**

- 3.2.1 Las solicitudes deberán presentarse a OSINERGMIN vía extranet. La solicitud deberá ir acompañada del proyecto de acta de puesta en servicio según modelo que se anexa al presente procedimiento.

- 3.2.2. El Titular debe efectuar la solicitud de suscripción del acta de puesta en servicio y/o retiro definitivo de operación, dentro del plazo previsto en el presente procedimiento. (Numeral 2.1).
- 3.2.3. De comprobarse que la solicitud de puesta en servicio y/o retiro definitivo de operación, no cumple con los requisitos exigidos por la normativa, presenta información incompleta o incongruencias en su formulación será considerada como no presentada, informándose de ello al Titular, que deberá subsanar las deficiencias y presentar una nueva solicitud con los requisitos conformes. En este caso se iniciará el correspondiente proceso sancionador al Titular por presentar información inexacta o incompleta.
- 3.2.4 A fin de atender las solicitudes de puesta en servicio y/o retiro definitivo de operación presentada, OSINERGMIN programará las correspondientes inspecciones conjuntas con el Titular al elemento puesto en operación comercial.
- 3.2.5 De comprobarse en la inspección de campo que la información presentada no corresponde a lo constado en el terreno, se efectuará las correcciones pertinentes si corresponde, caso contrario se dará como no presentada la solicitud informándose de ello al Titular, que deberá subsanar las deficiencias y presentar una nueva solicitud con los requisitos conformes. En este caso se iniciará el correspondiente proceso sancionador al Titular por presentar información inexacta.
- 3.2.6 La Suscripción de las Actas de Puesta en Servicio y/o retiro definitivo de operación, no eximen a las empresas Titulares, de las obligaciones de cumplimiento obligatorio a que están sometidas en otros aspectos, de acuerdo a la normativa eléctrica.

### **3.3 RECURSOS PARA LA GESTIÓN.**

- 3.3.1 OSINERGMIN, pone a disposición de las empresas Titulares el sistema integrado de información técnica de la GFE (extranet), el e-mail [supervisionaltas@osinerg.gob.pe](mailto:supervisionaltas@osinerg.gob.pe), y su red de Oficinas Regionales ubicadas en las diferentes regiones del país.
- 3.3.2 Los Titulares deben acreditar representante(s), para efectuar las coordinaciones relacionadas con el presente procedimiento y firma de las actas de puesta en servicio y/o retiro definitivo de operación de los elementos del Plan de Inversiones.
- 3.3.3 Los Titulares facilitarán las condiciones para que el personal de OSINERGMIN, pueda inspeccionar manera irrestricta a las instalaciones donde se ubican los elementos de su propiedad a ser inspeccionados, cumpliéndose con los procedimientos de seguridad y salud previstas en la legislación nacional.

#### 4. TÍTULO CUARTO SANCIONES Y MULTAS

Constituyen infracciones pasibles de sanción, aplicables al TITULAR de instalaciones de transmisión contempladas en el plan de inversiones vigente, los siguientes hechos:

- 4.1 No cumplir con los plazos de entrega de información establecidos en el presente procedimiento, de acuerdo a lo previsto en el ítem I del cuadro consignado en el numeral 2.1 del Procedimiento.
- 4.2 No proporcionar la información requerida por OSINERGMIN en los plazos solicitados específicamente por escrito, de acuerdo a lo previsto en el ítem IV del cuadro consignado en el numeral 2.1 del Procedimiento.
- 4.3 Presentar información inexacta o incompleta transferida electrónicamente o entregada físicamente al OSINERGMIN, de acuerdo a lo previsto en el cuadro consignado en el numeral 2.1 del Procedimiento.
- 4.4 No cumplir con poner en operación comercial algún elemento, en el plazo previsto en el plan de inversiones vigente.
- 4.5 No cumplir con solicitar la Suscripción de las Actas de Puesta en Servicio o de Retiro Definitivo de Operación en el plazo previsto en el presente procedimiento, de acuerdo a lo previsto en los ítems II y III del cuadro consignado en el numeral 2.1 del Procedimiento.

Las infracciones según sea el caso, serán sancionadas de acuerdo a lo dispuesto en la Tipificación de Infracciones y Escala de Multas y Sanciones de OSINERGMIN, aprobada por la Resolución N° 028-2003-OS/CD, o de acuerdo a la Resolución que emita OSINERGMIN incorporando un Anexo a la Escala de Multas y Sanciones de la Gerencia de Fiscalización Eléctrica, o las que las sustituyan o complementen.

#### DISPOSICIONES COMPLEMENTARIAS Y TRANSITORIAS

**Primero.-** Cuando la ocasión lo amerite la GFE, podrá solicitar la información complementaria que se requiera, respecto de los elementos que se están supervisando.

**Segundo.-** El presente procedimiento entrará en plena vigencia para todos los elementos considerados en el Plan de inversiones 2013-2017 y posteriores.

**Tercero.-** Para el caso de los elementos del Plan de inversiones 2009-2013, concluidos y puestos en servicio antes de mayo de 2013 según lo programado, pero que no cuentan con Actas de puesta en servicio debido al incumplimiento de algún requisito para la firma, se tramitarán sus solicitudes de suscripción de actas de puesta en servicio siempre que éstas se presenten hasta el 30 de octubre de 2013, cumpliendo todos los requisitos.

**Cuarto.-** Para el caso de los Elementos del Plan de Inversiones 2009-2013, concluidos antes de mayo de 2013, pero que no cuentan con Actas de puesta en servicio por no tomar carga, se tramitarán sus solicitudes de suscripción de actas de puesta en servicio siempre que ellas se presenten hasta el 30 de octubre de 2013, sin considerar el registro de potencia y energía de 48 horas continuas de funcionamiento.

**Quinto.-** Para el caso de los Elementos del Plan de Inversiones 2009-2013, reprogramados al nuevo Plan de Inversiones 2013-2017, deberán entrar en operación comercial en las fechas que se indican en las Resoluciones OSINERGMIN Nos. 151-2012-O/CD y 217-2012- OS/CD (Formato F-308).



## II.- MODELO DE ACTA DE PUESTA EN SERVICIO

### ACTA DE PUESTA EN SERVICIO

(N° 00X-201X-Nombre de la Empresa)

Con el fin de dar cumplimiento a lo establecido en la Resolución N° 244-2010-OS/CD, los representantes de OSINERGMIN y la Empresa Titular de Instalaciones Transmisión Nombre de la Empresa, tomando como base la siguiente fuente de información:

- a) Información proporcionada por la Empresa Titular de Instalaciones de Transmisión Nombre de la Empresa.
- b) Visita de inspección de campo efectuada por el Ing. Nombre y Apellido (OSINERGMIN) y el Ing. Nombre y Apellido (Nombre de la Empresa), en fecha dd-mm-aaaa

Dejan constancia de la puesta en servicio de los Elementos de Transmisión siguientes:

#### 1. Línea, xx kV, Nombre SET1 – Nombre SET 2, xxx, xx km. (CASO LINEA AEREA)

(Módulo según corresponda: ejm. LT-060SIR1TAS1C1120A)

##### **Ubicación:**

*Salida* : Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx  
*Llegada* : Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** L-xxxx.

**Longitud:** xxx, xx Km.

**Potencia:** xxx MVA.

##### **Componentes:**

**Estructuras:** (N° de estructuras de Postes de acero, N° de estructuras de Postes de concreto, N° de estructuras de Postes de madera, N° de estructuras de Torres de acero)

**Ternas:** (Simple terna, Doble terna)

**Cable de guarda:** (No tiene, Un cable de guarda, Dos cables de guarda)

**Tipo de Conductor:** (AAAC, ACAR, ACCR)

**Sección del conductor:** xxx mm<sup>2</sup>

**Tipo de Instalación:** (Aérea)

##### **Anexo N° 1**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**Planilla de Estructuras:** SI (incluye coordenadas UTM)

#### 2. Línea, xx kV, Nombre SET1 – Nombre SET 2, xxx, km. (CASO CABLE SUBTERRANEO)

(Módulo según corresponda: ejm. LT-060COU0XXS0C3500S)

##### **Ubicación:**

*Salida* : Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx  
*Llegada* : Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** L-xxxx.

**Longitud:** xxx, xx Km.

**Potencia:** xxx MVA.

**Componentes:**

**Ternas:** (Simple terna, Doble terna)

**Tipo de Conductor:** (XLPE)

**Sección del conductor:** xxx mm<sup>2</sup>

**Tipo de Instalación:** (Subterránea)

**Anexo 2:**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**Planilla de Estructuras:** SI (incluye coordenadas UTM)

**Plano de recorrido:** SI (incluye coordenadas UTM de Vertices y Buzones de Registro)

**3. Transformador de Potencia xx/yy/zz MVA, xx/yy/zz kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo TP-060023010-030CO1E)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

**Características:**

<b>Marca</b>	:	xxxxxxx
<b>Número de Serie</b>	:	xxxxxxx
<b>Tipo</b>	:	xxxxxxx
<b>Potencia</b>	:	xxxx/yyyy MVA (ONAN/ONxxF)
<b>Tensión</b>	:	xx ± x * x, x % / yy / zz KV
<b>Refrigeración</b>	:	ONAN/ONxxF
<b>Altitud</b>	:	xxxx m.s.n.m.
<b>Frecuencia</b>	:	60 Hz
<b>Peso Total</b>	:	xxxxx kg
<b>Peso del Aceite</b>	:	xxxxx kg
<b>Impedancia a 75° C, 60 Hz</b>	:	
<b>Vcc xxx/yy kV</b>	:	x,xx %
<b>Vcc xxx/zz kV</b>	:	y,yy %
<b>Vcc yyy/zz kV</b>	:	z,zz %
<b>Año de Fabricación</b>	:	xxxx

**Anexo 3:**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**4. Celda de Línea, xx kV, SET MAT/AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-060COU1C1IDBLI)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

**Componentes:**

**Seccionador de línea:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, xxxxx Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de tensión (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy;: Año de Fabricación: xxxx

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Tipo, xxxxxx, Año de Fabricación: xxxx;

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)

**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)

**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 4:**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**5. Celda de Línea-Transformador, xx kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-060SIR3C1ESBTR)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

**Componentes:**

**Seccionador de línea:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, xxxxx Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de tensión (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy;: Año de Fabricación: xxxx

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Tipo, xxxxxx, Año de Fabricación: xxxx;

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)

**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)

**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 5:**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

## 6. Celda de Transformador, xx kV, SET AT/MT NOMBRE

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-060SIR3C1ESBTR)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

### Componentes:

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de tensión (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Tipo, xxxxxx, Año de Fabricación: xxxx;

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)

**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)

**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

### Anexo 6:

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

## 7. Celda de Alimentador, xx kV, SET AT/MT NOMBRE

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-010SIR3C1ESBAL)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

### Componentes:

**Seccionador de línea:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, xxxxx Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Tipo, xxxxxx, Año de Fabricación: xxxx;

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)

**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)

**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 7:****Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** SI**Formato 601:** SI**Diagrama Unifilar:** SI**8. Celda Acoplamiento Longitudinal, xx kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. CA-060COU1C1ESBLA3)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.**Código del Elemento:** xxxxx.**Componentes:****Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)**Anexo 8:****Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** No aplica**Formato 601:** SI**Diagrama Unifilar:** SI**9. Celda de Medición, xx kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. CE-010COU1MCISBMD1)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.**Código del Elemento:** xxxxx.**Componentes:****Transformador de tensión (3):** Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Código, xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; V; Clase de precisión. (Medición :0.X ; Protección; xPxx); Prestación: xx VA.Año de Fabricación: xxxx**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)**Anexo 9****Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** No aplica**Formato 601:** SI**Diagrama Unifilar:** SI**10. Banco de Capacitores, xx kV, xx MVAR, SET NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo SC-010SE1BPEV-1.25-2)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx  
**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.  
**Código del Elemento:** xxxxx.

**Características**

**Marca** : xxxxxxx  
**Número de Serie** : xxxxxxx  
**Modelo** : xxxxxxx  
**Clase de Instalación** : xxxxxxx (Interior,exterior)  
**BIL Interno** : xxxxxxx  
**BIL Externo** : xxxxxxx  
**Funcionamiento** : (Fijo/Variable)  
**Tensión Nominal** : xx kV.  
**Potencia Nominal (MVAR)** : xx MVAR.  
**Potencia de Bancos** : xx MVAR  
**Condensadores por Banco** : xxxxxxx  
**Potencia por Condensador** : xxxxxxx  
**Año de Fabricación** : xxxxxxx

**Anexo 10:**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** No aplica  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**11. Banco de Compensadores, xx kV, xx MVAR, SET NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo SC-010SE1BPEF-0010)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx  
**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.  
**Código del Elemento:** xxxxx

**Características**

**Marca** : xxxxxxx  
**Número de Serie** : xxxxxxx  
**Modelo** : xxxxxxx  
**Clase de Instalación** : xxxxxxx (Interior,exterior)  
**BIL Interno** : XX kV.  
**BIL Externo** : XX kV.  
  
**Funcionamiento** : (Fijo/Variable)  
**Tensión Nominal** : XX kV.  
**Potencia Nominal (MVAR)** : XX MVAR.  
**Potencia de Bancos** : xx MVAR  
**Condensadores por Banco** : xxxxxxx  
**Potencia por Condensador** : xxxxxxx  
**Año de Fabricación** : xxxxxxx

**Anexo 11:**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** No aplica  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**12. Reactor, xx MVAR SET NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo SC-138SE1REEF-0005)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx  
**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.  
**Código del Elemento:** xxxxx

**Características**

**Marca** : xxxxxxx  
**Número de Serie** : xxxxxxx  
**Modelo** : xxxxxxx  
**Potencia Nominal (MVAR)** : XX MVAR  
**Clase de Instalación** : xxxxxxx (Interior, exterior)  
**BIL Interno** : xx kV  
**BIL Externo** : xx kV  
**Funcionamiento** : (Fijo/Variable)  
**Tensión Nominal** : xxxxxxx  
**Año de Fabricación** : xxxxxxx

**Anexo 12:**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas:** No aplica

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

El Titular a presentado el contrato de concesión (En el caso que el Titular no haya presentado anteriormente el contrato de concesión) y documento de transferencia de propiedad de las instalaciones (En el caso de que las instalaciones hayan sido construidas por un ente distinto al Titular).

Para los fines pertinentes, las partes suscriben la presente Acta de Puesta en Servicio, el

---

Ing. xxxx xxxx xxxx xxxx  
 CIP xxxx

**Por OSINERGMIN**

---

Ing. xxxx xxxx xxxx xxxx  
 CIP xxxx

**Por Nombre de la Empresa**

### III.- MODELO DE ACTA DE RETIRO DEFINITIVO DE OPERACIÓN

#### ACTA DE RETIRO DEFINITIVO DE OPERACIÓN

(N° 00X-2011-Nombre de la Empresa)

Con el fin de dar cumplimiento a lo establecido en la Resolución N° 244-2010-OS/CD, los representantes de OSINERGMIN y la Empresa Titular de Instalaciones Transmisión Nombre de la Empresa, tomando como base la siguiente fuente de información:

- a) Información proporcionada por la Empresa Titular de Instalaciones de Transmisión Nombre de la Empresa.
- b) Visita de inspección de campo efectuada por el Ing. Nombre y Apellido (OSINERGMIN) y el Ing. Nombre y Apellido (Nombre de la Empresa), en fecha dd-mm-aaaa

Dejan constancia del Retiro definitivo de Operación de los Elementos de Transmisión siguientes:

#### 1. Línea, xx kV, Nombre SET1 – Nombre SET 2, xxx, xx km. (CASO LINEA AEREA)

(Módulo según corresponda: ejm. LT-060SIR1TAS1C1120A)

##### **Ubicación:**

*Salida* : Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx  
*Llegada* : Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** L-xxxx.

**Longitud:** xxx, xx Km.

**Potencia:** xxx MVA.

##### **Componentes:**

**Estructuras:** (N° de estructuras de Postes de acero, N° de estructuras de Postes de concreto, N° de estructuras de Postes de madera, N° de estructuras de Torres de acero)

**Ternas:** (Simple terna, Doble terna)

**Cable de guarda:** (No tiene, Un cable de guarda, Dos cables de guarda)

**Tipo de Conductor:** (AAAC, ACAR, ACCR)

**Sección del conductor:** xxx mm<sup>2</sup>

**Tipo de Instalación:** (Aérea)

##### **Anexo N° 1**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

#### 2. Línea, xx kV, Nombre SET1 – Nombre SET 2, xxx, km. (CASO CABLE SUBTERRANEO)

(Módulo según corresponda: ejm. LT-060COU0XXS0C3500S)

##### **Ubicación:**

*Salida* : Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx  
*Llegada* : Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** L-xxxx.

**Longitud:** xxx, xx Km.

**Potencia:** xxx MVA.

**Componentes:****Ternas:** (Simple terna, Doble terna)**Tipo de Conductor:** (XLPE)**Sección del conductor:** xxx mm<sup>2</sup>**Tipo de Instalación:** (Subterránea)**Anexo 2:****Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** SI**Formato 601:** SI**Diagrama Unifilar:** SI**3. Transformador de Potencia xx/yy/zz MVA, xx/yy/zz kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo TP-060023010-030CO1E)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.**Código del Elemento:** xxxxx.**Características:**

<b>Marca</b>	:	xxxxxxx
<b>Número de Serie</b>	:	xxxxxxx
<b>Tipo</b>	:	xxxxxxx
<b>Potencia</b>	:	xxxx/yyyy MVA (ONAN/ONxxF)
<b>Tensión</b>	:	xx ± x * x, x % / yy / zz KV
<b>Refrigeración</b>	:	ONAN/ONxxF
<b>Altitud</b>	:	xxxx m.s.n.m.
<b>Frecuencia</b>	:	60 Hz
<b>Peso Total</b>	:	xxxxx kg
<b>Aceite</b>	:	xxxxx kg
<b>Impedancia a 75° C, 60 Hz</b>		
<b>Vcc xxx/yy kV</b>	:	x,xx %
<b>Vcc xxx/zz kV</b>	:	y,yy %
<b>Vcc yy/zz kV</b>	:	z,zz %
<b>Año de Fabricación</b>	:	xxxx

**Anexo 3:****Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** SI**Formato 601:** SI**Diagrama Unifilar:** SI**4. Celda de Línea, xx kV, SET MAT/AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-060COU1C1IDBLI)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.**Código del Elemento:** xxxxx.**Componentes:****Seccionador de línea:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, xxxxx Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de tensión (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx  
**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx  
**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Tipo, xxxxxx, Año de Fabricación: xxxx;

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)  
**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)  
**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 4:**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** SI  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**5. Celda de Línea-Transformador, xx kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-060SIR3C1ESBTR)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx  
**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.  
**Código del Elemento:** xxxxx.

**Componentes:**

**Seccionador de línea:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, xxxxx Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de tensión (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Tipo, xxxxxx, Año de Fabricación: xxxx;

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)  
**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)  
**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 5:**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** SI  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**6. Celda de Transformador, xx kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-060SIR3C1ESBTR)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx  
**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.  
**Código del Elemento:** xxxxx.

**Componentes:**

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de tensión (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Tipo, xxxxxx, Año de Fabricación: xxxx;

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)

**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)

**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 6:**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**7. Celda de Alimentador, xx kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-010SIR3C1ESBAL)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

**Componentes:**

**Seccionador de línea:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, xxxxx Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Tipo, xxxxxx, Año de Fabricación: xxxx;

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)

**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)

**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 7:**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**8. Celda Acoplamiento Longitudinal, xx kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. CA-060COU1C1ESBLA3)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

**Componentes:**

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc,xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Código, xxxx; Tensión, xx kV; In, xxx A; Ik, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)

**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)

**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 8:**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** No aplica

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**9. Celda de Medición, xx kV, SET AT/MT NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. CE-010COU1MCISBMD1)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

**Componentes:**

**Transformador de tensión (3):** Marca, xxxx/xxxx/xxxx; N° de Serie xxxx/xxxx/xxxx; Código, xxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; V; Clase de precisión. (Medición :0.X ; Protección: xPxx); Prestación: xx VA.Año de Fabricación: xxxx

**Tipo de Tecnología:** (Convencional, Compacta, Metal Clad, Encapsulado)

**Tipo de Instalación:** (Exterior o Interior)

**Sistema de Barras:** (Simple, Doble, Anillo, Interruptor y Medio)

**Anexo 9**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** No aplica

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**10. Banco de Capacitores, xx kV, xx MVAR, SET NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo SC-010SE1BPEV-1.25-2)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx.

**Características**

<b>Marca</b>	: xxxxxxxx
<b>Número de Serie</b>	: xxxxxxxx
<b>Modelo</b>	: xxxxxxxx
<b>Clase de Instalación</b>	: xxxxxxxx (Interior,exterior)
<b>BIL Interno</b>	: xxxxxxxx
<b>BIL Externo</b>	: xxxxxxxx
<b>Funcionamiento</b>	: (Fijo/Variable)
<b>Tensión Nominal</b>	: xx kV.
<b>Potencia Nominal (MVAR)</b>	: xx MVAR.
<b>Potencia de Bancos</b>	: xx MVAR
<b>Condensadores por Banco</b>	: xxxxxxxx

**Potencia por Condensador** : xxxxxxxx  
**Año de Fabricación** : xxxxxxxx

**Anexo 10:**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** No aplica  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**11. Banco de Compensadores, xx kV, xx MVAR, SET NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo SC-010SE1BPEF-0010)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx

**Características**

**Marca** : xxxxxxxx  
**Número de Serie** : xxxxxxxx  
**Modelo** : xxxxxxxx  
**Clase de Instalación** : xxxxxxxx (Interior, exterior)  
**BIL Interno** : XX kV.  
**BIL Externo** : XX kV.  
**Funcionamiento** : (Fijo/Variable)  
**Tensión Nominal** : XX kV.  
**Potencia Nominal (MVAR)** : XX MVAR.  
**Potencia de Bancos** : xx MVAR  
**Condensadores por Banco** : xxxxxxxx  
**Potencia por Condensador** : xxxxxxxx  
**Año de Fabricación** : xxxxxxxx

**Anexo 11:**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** No aplica

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**12. Reactor, xx MVAR SET NOMBRE**

(Módulo según corresponda: ejm. Módulo SC-138SE1REEF-0005)

**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

**Fecha y Hora de Puesta en Servicio:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código del Elemento:** xxxxx

**Características**

**Marca** : xxxxxxxx  
**Número de Serie** : xxxxxxxx  
**Modelo** : xxxxxxxx  
**Potencia Nominal (MVAR)** : XX MVAR  
**Clase de Instalación** : xxxxxxxx (Interior, exterior)  
**BIL Interno** : xx kV  
**BIL Externo** : xx kV  
**Funcionamiento** : (Fijo/Variable)  
**Tensión Nominal** : xxxxxxxx  
**Año de Fabricación** : xxxxxxxx

**Anexo 12:**

**Registro de Potencia y Energía, de últimas 48 horas de operación continuas:** No aplica

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

Para los fines pertinentes, las partes suscriben la presente Acta de Retiro Definitivo de Operación.

Ing. xxxx xxxx xxxx xxxx  
CIP xxxx

**Por OSINERGMIN**

Ing. xxxx xxxx xxxx xxxx  
CIP xxxx

**Por Nombre de la Empresa**

**IV.- REGISTRO DE POTENCIA Y ENERGIA (48 Horas Continuas)**

**DATOS GENERALES**

1- Empresa	xxxxxx
2- Lugar	xxxxxx
3- Nombre de la Carga	xxxxxx
4- Barra de Suministro	xxxxxx
5- Código de Alimentador	xxxxxx
6- Tensión de Suministro	xxxx kV
7- Fuente de Información	(SCADA/REG-Medidor xxxxxxxx)

dd / mm / año		
Hora (ejm)	POTENCIA (MW)	ENERGIA (MWh)
00:00		
00:15		
00:30		
00:45		
01:00		
01:15		
01:30		
01:45		
02:00		
02:15		
02:30		
02:45		
03:00		
03:15		
03:30		
03:45		
04:00		
04:15		
04:30		
04:45		
05:00		
05:15		
05:30		
05:45		
06:00		
06:15		
06:30		
06:45		
07:00		
07:15		
07:30		
07:45		
08:00		
08:15		
08:30		
08:45		
09:00		
09:15		
09:30		
09:45		
10:00		
10:15		
10:30		
10:45		
11:00		
11:15		
11:30		
11:45		
12:00		
12:15		
12:30		
12:45		
13:00		
13:15		
13:30		
13:45		
14:00		
14:15		
14:30		
14:45		
15:00		
15:15		
15:30		
15:45		
16:00		
16:15		
16:30		
16:45		
17:00		
17:15		
17:30		
17:45		
18:00		
18:15		
18:30		
18:45		
19:00		
19:15		
19:30		
19:45		
20:00		
20:15		
20:30		
20:45		
21:00		
21:15		
21:30		
21:45		
22:00		
22:15		
22:30		
22:45		
23:00		
23:15		
23:30		
23:45		

(dd+1) / mm / año		
Hora (ejm)	POTENCIA (MW)	ENERGIA (MWh)
00:00		
00:15		
00:30		
00:45		
01:00		
01:15		
01:30		
01:45		
02:00		
02:15		
02:30		
02:45		
03:00		
03:15		
03:30		
03:45		
04:00		
04:15		
04:30		
04:45		
05:00		
05:15		
05:30		
05:45		
06:00		
06:15		
06:30		
06:45		
07:00		
07:15		
07:30		
07:45		
08:00		
08:15		
08:30		
08:45		
09:00		
09:15		
09:30		
09:45		
10:00		
10:15		
10:30		
10:45		
11:00		
11:15		
11:30		
11:45		
12:00		
12:15		
12:30		
12:45		
13:00		
13:15		
13:30		
13:45		
14:00		
14:15		
14:30		
14:45		
15:00		
15:15		
15:30		
15:45		
16:00		
16:15		
16:30		
16:45		
17:00		
17:15		
17:30		
17:45		
18:00		
18:15		
18:30		
18:45		
19:00		
19:15		
19:30		
19:45		
20:00		
20:15		
20:30		
20:45		
21:00		
21:15		
21:30		
21:45		
22:00		
22:15		
22:30		
22:45		
23:00		
23:15		
23:30		
23:45		







ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

**Gerencia General**

**Gerencia de Fiscalización Eléctrica**

**Bernardo Monteagudo 222 - Magdalena del Mar - Lima 17**

**Teléfono: 219 3400 Anexos: 1401 / 1402 Fax: 219 3418**