

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 084-2013-OS/CD**

Lima, 28 de mayo de 2013

**VISTO:**

El Memorando N° GFE-2013-415 de la Gerencia de Fiscalización Eléctrica, por el cual se solicita al Consejo Directivo del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería, la aprobación de la publicación del proyecto de "Procedimiento para la supervisión del plan de inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión Eléctrica";

**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 y las 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.



RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 084-2013-OS/CD

ES COPIA AUTENTICADA  
FELIX PINO FIGUEROA  
ASESOR LEGAL DE LA ALTA DIRECCIÓN  
OSINERGMIN

Que, en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 8° y el artículo 25° del Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por el Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, para la aprobación del Procedimiento antes mencionado, se requiere la publicación del proyecto respectivo en el Diario Oficial El Peruano;

De conformidad con lo dispuesto en los artículos 22° y 25° del Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; y estando a lo acordado por el Consejo Directivo del OSINERGMIN en su Sesión N° 14;


Con la opinión favorable de la Gerencia General, la Gerencia Legal y la Gerencia de Fiscalización Eléctrica.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1°.-** Autorizar la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano, y disponer que el texto íntegro del proyecto del "Procedimiento para la supervisión del plan de inversiones de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión Eléctrica" así como su exposición de motivos sea publicado en el portal institucional de OSINERGMIN el mismo día.

**Artículo 2°.-** Disponer que los comentarios de los interesados serán recibidos por escrito en la mesa de partes de OSINERGMIN o vía correo electrónico a [lparra@osinerg.gob.pe](mailto:lparra@osinerg.gob.pe), dentro del plazo de quince (15) días hábiles siguientes a su publicación, siendo la persona designada para recibirlos el señor Luis Parra López.

**Artículo 3°.-** Encargar a la Gerencia de Fiscalización Eléctrica la publicación dispuesta, el análisis de los comentarios que hagan llegar los interesados, así como la presentación de la propuesta final al Consejo Directivo de OSINERGMIN.

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



## 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, 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.

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.



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

### I.- Objetivo

Establecer el procedimiento para la supervisión 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.

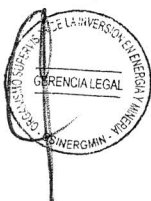
### II.- Alcance:

El presente procedimiento regirá obligatoriamente para la supervisión del 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").
- Norma Procedimiento Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica, aprobada por Resolución OSINERGMIN N° 0022-2008-OS/CD.



- Resolución OSINERGMIN N° 244-2010-OS/CD, Procedimiento de Altas y Bajas en Sistemas de Transmisión.
- Resolución N° 151-2012-OS/CD, que 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 los 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:

**OSINERGMIN** : Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

**REPRESENTANTE DE OSINERGMIN** : 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.

**TITULAR** : Empresa Concesionaria responsable de ejecutar y poner en operación comercial los elementos del plan de inversiones que son de su responsabilidad.

**REPRESENTANTE DEL TITULAR** : 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.

**ELEMENTO** : 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.

**OPERACIÓN COMERCIAL** : Se considera que un elemento se encuentra en Operación Comercial, cuando suministra energía eléctrica una carga en el sistema eléctrico donde ha sido instalado.

**PUESTA EN SERVICIO** : 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** : Documento elaborado por el Titular de la instalación de



**EN SERVICIO**

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 fué 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 en 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 las fechas indicadas 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 las fechas de puesta en servicio comprometidas en el plan de inversiones.
- c) Cumplimiento de las fechas de puesta en servicio comprometidas 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.

## 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 E-mail: <a href="mailto:supervisionaltas@osinerg.gob.pe">supervisionaltas@osinerg.gob.pe</a>	Hasta el Tercer día hábil de cada mes.
<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 Comunicación Escrita ó por E-mail <a href="mailto:supervisionaltas@osinerg.gob.pe">supervisionaltas@osinerg.gob.pe</a>	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 Puesta en Operación Comercial Vía Comunicación Escrita ó por E-mail <a href="mailto:supervisionaltas@osinerg.gob.pe">supervisionaltas@osinerg.gob.pe</a>	Hasta el Décimo Quinto día hábil de finalizada la operación comercial del elemento.
IV	Levantamiento de observaciones encontradas durante la	Según detección, Vía Documento Físico ó por E-mail <a href="mailto:supervisionaltas@osinerg.gob.pe">supervisionaltas@osinerg.gob.pe</a>	En la fecha que determine OSINERGMIN



Item	Descripción	Frecuencia y medio de entrega	Plazo
	supervisión		

### 3. TÍTULO TERCERO DEL PROCEDIMIENTO

#### 3.1 AVANCE DEL PLAN DE INVERSIONES

- 3.1.1 Mensualmente hasta el tercer 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. 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 la fecha prevista 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 por medio escrito vía mesa de partes en cualquiera de las oficinas de OSINERGMIN o vía e-mail [supervisionaltas@osinerg.gob.pe](mailto:supervisionaltas@osinerg.gob.pe). 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 presentadas, OSINERGMIN programará la 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.

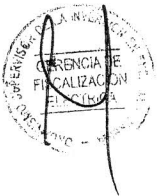
- 3.3.1 OSINERGMIN, pone a disposición de las empresas Titulares el e-mail [supervisionaltas@osinerg.gob.pe](mailto:supervisionaltas@osinerg.gob.pe), y su red de Oficinas Regionales ubicadas en las diferentes regiones del país para los trámites correspondientes.
- 3.3.2 Según lo estipulado en la normativa de Altas y Bajas OSINERGMIN y los Titulares deben acreditar representante(s), para efectuar las coordinaciones relacionadas con el procedimiento y la firma de las actas de puesta en servicio.
- 3.3.3 Los Titulares facilitarán las condiciones para que el personal de OSINERGMIN, pueda acceder de manera irrestricta a las instalaciones donde se ubican los elementos a ser inspeccionados.

## 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 Título Segundo.
- 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 Título Segundo.
- 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 Título Segundo.
- 4.4 No cumplir con poner en operación comercial algún elemento, en la fecha prevista 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 Título Segundo.

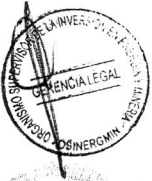
Las infracciones según sea el caso, serán sancionadas de acuerdo a lo dispuesto en la Tipificación de Infracciones y Escala de Multas y Sanciones de OSINERGMIN, aprobada por la Resolución N° 028-2003-OS/CD, o de acuerdo a la Resolución que emita OSINERGMIN incorporando un Anexo a la Escala de Multas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



DISPOSICIONES COMPLEMENTARIAS Y FINALES

**Primero.-** Cuando la ocasión lo amerite la GFE, podrá solicitar información adicional 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.



**ANEXOS AL PROCEDIMIENTO DE SUPERVISIÓN**  
**I.- CUADRO N°1: REPORTE MENSUAL DE AVANCE DEL PLAN DE INVERSIONES DE LOS SST Y SCT. (EXCEL)**

AVANCE DEL PLAN DE INVERSIONES DEL SISTEMA COMPLEMENTARIO DE TRANSMISIÓN (SCT)															
AREA DE DEMANDA 2															
TITULAR : ELECTRONORTE															
FECHA DEL REPORTE:															
item	ELEMENTO	ALTA PROGRAMADA		ADQUISICIÓN DE EQUIPOS PRINCIPALES											
		Fecha	PROGRAMADO	PROGRAMADO	REAL	PROGRAMADO	REAL								
			Fecha inicio	Fecha de Terminación	Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %	Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %	Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %		
1															
2															
3															
4															
5															
INGENIERIA DE DETALLE				OBRAS CIVILES				MONTAJE ELECTROMECHANICO							
PROGRAMADO	REAL	PROGRAMADO	REAL	PROGRAMADO	REAL	PROGRAMADO	REAL	PROGRAMADO		REAL		PROGRAMADO		REAL	
								Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %	Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %	Fecha inicio	Fecha de Terminación
PRUEBAS Y PUESTA EN TENSIÓN				ACTA DE PUESTA EN SERVICIO											
PROGRAMADO	REAL	PROGRAMADO	REAL	PROGRAMADO		REAL		PROGRAMADO		REAL		PROGRAMADO		REAL	
				Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %	Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %	Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %	Fecha inicio	Fecha de Terminación	Ejecución %

OSINERGMIN - MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA  
 PRESIDENCIA DEL CONSEJO DIRECTIVO  
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
 OSINERGMIN

## 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:

- Información proporcionada por la Empresa Titular de Instalaciones de Transmisión Nombre de la Empresa.
- 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 xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

Llegada : Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

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, XLPE, ACAR)

**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)

**Planimetría:** SI

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

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

##### Ubicación:

Salida : Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

Llegada : Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

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

Código del Elemento: L-xxxx

Potencia: xxxx MVA



**Longitud:** xxxx,xx Km.

**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)

**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

**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 xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

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

**Código del Elemento:** xxxxx.

**Características:**

Marca	:	xxxxxxx
Número de Serie	:	xxxxxxx
Tipo	:	xxxxxxx
Potencia	:	xxxx/yyyy MVA (ONAN/ONAF)
Tensión	:	xx ± x * x, x % / yy / zz KV
Refrigeración	:	ONAN/ONAF
Altitud	:	xxxx m.s.n.m.
Frecuencia	:	60 Hz
Peso Total	:	xxxxx kg
Peso Parte Activa	:	xxxxx kg
Tanque y Accesorios	:	xxxxx kg
Aceite	:	xxxxx kg
Impedancia a 75° C, 60 Hz	:	
Vcc 60/22.9 kV	:	x,xx %
Vcc 60/10 kV	:	x,xx %
Vcc 22.9/10 kV	:	x,xx %
Año de Fabricación	:	xxxx

**Anexo 3:**

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

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

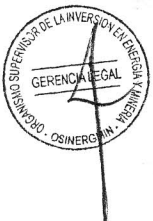
4. **Celda de Línea, 60 kV, SET MAT/AT/MT NOMBRE**

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

**Código del Elemento:** xxxxxxx

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

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



**Componentes:**

**Seccionador de línea:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc, 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; 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 4:**

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

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**5. Celda de Línea-Transformador, 60 kV, SET AT/MT NOMBRE**  
(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-060SIR3C1ESBTR)

**Código del Elemento:** xxxxxxxx

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

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

**Componentes:**

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

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

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx,, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc, xx 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, 60 kV, SET AT/MT NOMBRE**  
(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-060SIR3C1ESBTR)

**Código del Elemento:** xxxxxxxx

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

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

**Componentes:**

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

**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc, 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; 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, 10 kV, SET AT/MT NOMBRE**  
(Módulo según corresponda: ejm. Módulo CE-010SIR3C1ESBAL)

**Código del Elemento:** xxxxxxxx

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

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

**Componentes:**

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

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

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx,, Código, 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, 60 kV, SET AT/MT NOMBRE**

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

**Código del Elemento:** xxxx

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

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

**Componentes:**

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

**Interrupción 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 xxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx

**Tipo de Tecnología :** Convencional  
**Tipo de Instalación :** Exterior  
**Sistema de Barras :** Simple

**Anexo 8**

**Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas :** No aplica  
**Formato 601 :** SI  
**Formato 602 (Diagrama Unifilar) :** SI

**9. Celda de Medición, 10 kV, SET AT/MT NOMBRE**

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

**Código del Elemento:** xxxx

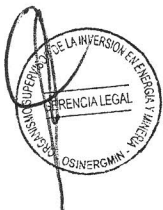
**Ubicación:** Distrito xxxxxxxx, Provincia xxxxxxxx, Región xxxxxxxx

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

**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 :** Metal Clad  
**Tipo de Instalación :** Interior  
**Sistema de Barras :** Simple



### 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:

- c) Información proporcionada por la Empresa Titular de Instalaciones de Transmisión Nombre de la Empresa.
- d) 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)

**Ubicación:**

*Salida* : Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

*Llegada* : Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

**Fecha y Hora de Retiro Definitivo de Operación:** dd-mm-aaaa hh:mm horas.

**Código:** L-xxxx.

**Longitud:** xxx, xx Km.

**Potencia:** xxx MVA.

**Componentes:**

**Estructuras:** (N° Postes de acero, N° Postes de concreto, N° Postes de madera, N° 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, XLPE, ACAR)

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

**Tipo de Instalación:** (Aerea)

**Anexo N° 1**

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

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

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

**Planimetría:** SI

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

**Ubicación:**

*Salida* : Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

*Llegada* : Distrito xxxxxxx, Provincia xxxxxxx, Región xxxxxxx

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

**Código:** L-xxxx



**Anexo**

Registro de Potencia y Energía, 48 horas continuas : No Aplica  
Formato 601 : SI  
Formato 602 (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



**Potencia:** xxxx MVA  
**Longitud:** xxxx,xx Km.  
**Componentes:**  
**Estructuras:** (número) (Postes de acero, Postes de concreto, Postes de madera, Torres de acero, Postes de acero)  
**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 las últimas 48 horas de operación continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

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

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

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

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

**Código del Equipo de la Empresa:** xxxxx.

**Características:**

Serie	:	xxxxxxxx
Diseño	:	xxxxxxxx
Marca	:	xxxxxxxx
Potencia	:	xx/yy/zz MVA (ONAN/ONAF)
Tensión	:	xx ± x * x, x % / yy / zz KV
Refrigeración	:	ONAN/ONAF
Altitud	:	xxxx m.s.n.m.
Frecuencia	:	60 Hz
Peso Total	:	xxxxx kg
Peso Parte Activa	:	xxxxx kg
Tanque y Accesorios	:	xxxxx kg
Aceite	:	xxxxx kg
Impedancia a 75° C, 60 Hz	:	
Vcc 60/22.9 kV	:	x,xx %
Vcc 60/10 kV	:	x,xx %
Vcc 22.9/10 kV	:	x,xx %
Año de Fabricación	:	xxxx

**Anexo 3:**

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

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**4. Celda de Línea, 60 kV, SET MAT/AT/MT NOMBRE**

**Código del Elemento:** xxxxxxxx

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



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

**Componentes:**

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

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

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

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxx/xxx/xxx; N° de Serie xxx/xxx/xxx; Tipo, xxxxx, 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 las últimas 48 horas de operación continuas:** SI

**Formato 601:** SI

**Diagrama Unifilar:** SI

**5. Celda de Línea-Transformador, 60 kV, SET AT/MT NOMBRE**

**Código del Elemento:** xxxxxxxx

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

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

**Componentes:**

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

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

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

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

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

**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxx/xxx/xxx; N° de Serie xxx/xxx/xxx; 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 las últimas 48 horas de operación continuas:** SI  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**6. Celda de Transformador, 60 kV, SET AT/MT NOMBRE**

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

**Componentes:**

**Seccionador de Barra:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx,, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc, kA; Año de Fabricación: xxxx  
**Interruptor de Potencia:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc, 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; 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 las últimas 48 horas de operación continuas:** SI  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**7. Celda de Alimentador, 10 kV, SET AT/MT NOMBRE**

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

**Componentes:**

**Seccionador de línea:** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc, 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 xxxx, Tensión, xx kV; In, xxx A; Icc, xxx kA; Año de Fabricación: xxxx  
**Transformador de corriente (3):** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx,, Tipo, xxxxxx; Relación de transformación, xxx/yyy; Año de Fabricación: xxxx  
**Pararrayos (3):** Código, xxxx; Marca, xxxxxx; N° de Serie xxxxx,, Código, 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 las últimas 48 horas de operación**

**continuas:** SI  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**8. Celda Acoplamiento Longitudinal, 60 kV, SET AT/MT NOMBRE**

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

**Componentes:**

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

**Tipo de Tecnología :** Convencional  
**Tipo de Instalación :** Exterior  
**Sistema de Barras :** Simple

**Anexo 8**

**Registro de Potencia y Energía, de las últimas 48 horas de operación**

**continuas:** No aplica  
**Formato 601:** SI  
**Diagrama Unifilar:** SI

**9. Celda de Medición, 10 kV, SET AT/MT NOMBRE**

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

**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 :** Metal Clad  
**Tipo de Instalación :** Interior  
**Sistema de Barras :** Simple

**Anexo 9**

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



RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
 OSINERGMIN N° 084-2013-OS/CD

ES COPIA AUTENTIFICADA  
  
 FELIX PINO FIGUEROA  
 ASESOR LEGAL DE LA ALTA DIRECCIÓN  
 OSINERGMIN

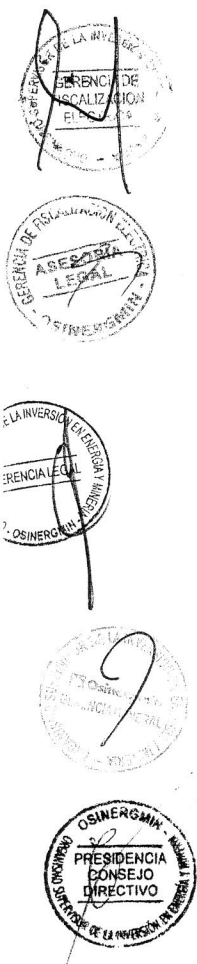
IV.- REGISTRO DE POTENCIA Y ENERGIA (48 Horas Continuas)

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		



RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 084-2013-OS/CD

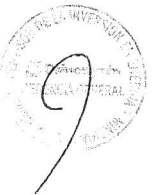
ES COPIA AUTENTIFICADA  
*Felix Pino Figueroa*  
FELIX PINO FIGUEROA  
ASESOR LEGAL DE LA ALTA DIRECCIÓN  
OSINERGMIN

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



ELEMENTOS DE TRANSMISIÓN: LÍNEAS DE TRANSMISIÓN, TRANSFORMADORES, EQUIPOS DE COMPENSACIÓN Y CELDAS A DAR DE ALTA O BAJA

SISTEMA ELÉCTRICO : XXXXXXXXXX

EMPRESA : XXXXXX

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

Año(1)	Mes(1)	Día (1)	Titular	ALTA o BAJA	NOMBRE DE LA LÍNEA		Año de PES según PI	CÓDIGO	Tensión (kV)	Número de Terminas	Área/Subterránea	Sección Conductor	Peso (kg/m)	Longitud	Capacidad Transporte (MVA)	Capac. Max. Transp. (MVA)	R (+)	X (+)	G (+)	B (+)	Cable de Guardia		
					(SET envío - SET Recepción)																Número	Tipo	Sección (mm <sup>2</sup> )

TRANSFORMADOR DE DOS DEVANADOS

Año(1)	Mes(1)	Día (1)	Titular	ALTA o BAJA	TRANSFORMADOR	Año de Puesta en Servicio	CÓDIGO	SET	Potencia Nominal (MVA)	Número de Celdas	Tensión Nominal (kV)		Grupos de Conexión	TAPS de Regulación	Vcc (%)	Pct%	Pct%	Tipo de Regulación	Peso Total Cobre (kg)
											Primario	Secundario							

TRANSFORMADOR DE TRES DEVANADOS

Año(1)	Mes(1)	Día (1)	Titular	ALTA o BAJA	TRANSFORMADOR	Año de PES según PI	CÓDIGO	SET	Número de Celdas	Potencia Nominal (MVA)		Tensión Nominal (kV)		Grupos de Conexión	TAPS de Regulación	Vcc (%)	Pct%	Pct%	Tipo de Regulación	Peso Total Cobre (kg)
										Primario	Secundario	Primario	Secundario							

EQUIPOS DE COMPENSACIÓN

Año(1)	Mes(1)	Día (1)	Titular	ALTA o BAJA	TIPO (2)	Año de PES según PI	CÓDIGO	Tensión (kV)	Número de Celdas	COMPENSADOR SINCRONO		SVC		CAPACITOR	
										Inductivo (MVA)	Capacitivo (MVA)	Inductivo (MVA)	Capacitivo (MVA)	Potencia Nominal (MVAR)	Potencia por Condensadores

CELIDAS

Año(1)	Mes(1)	Día (1)	Titular	ALTA o BAJA	SET	Año de PES según PI	código	Tensión (kV)	SET	Tecnología (3)	Tipo de Instalación (4)	Tipo de Barra (5)	Tipo de Celda (6)

(1) Año, mes y día de entrada en servicio. Año expresado en cuatro dígitos, mes y día expresados en dos dígitos numéricos  
 (2) Compensador síncrono, Static Var Compensator, Reactor, Banco Fijo, Banco Variable, Inductancia Shunt, Compensador Capacitiva Serie  
 (3) Tecnología: Consignar C1(Conversional), C2(Compacía), EN(Encapsulado) o MC(Metal Clad)  
 (4) Instalación: Consignar I (Al interior) o E (Al exterior)  
 (5) Barras: Consignar SB (Simple Barra), DB (Doble Barra), AN (Anillo) o IM (interruptor y medio)  
 (6) Tipo Celda: Consignar LI (de línea), TR (de transformador), AC (de acoplamiento), LT (de línea transformador), AL (alimentador), CC (de banco capacitivo), RE (de reactor), CS (de compensador síncrono), CV (de compensador SVC) o LA (de acoplamiento longitudinal)

Lugar, (día) de (mes) de (año)

