



RESOLUCIÓN EXENTA N°53/2018

MAT: Resuelve consulta de pertinencia de ingreso al SEIA proyecto denominado "*Parque Solar Fotovoltaico Codorniz 3MW*", solicitado por el Sr. Martín Elton Deves, en representación de TIKUNA SPA.

Talca, 22 de mayo de 2018.

VISTOS:

1. Lo dispuesto en la Ley N° 19.300, sobre Bases Generales del Medio Ambiente, publicada en el Diario Oficial el 9 de marzo de 1994 modificada por la Ley 20.417; el D.S. N° 40 de 30 de octubre de 2012, del Ministerio del Medio Ambiente, que aprueba el nuevo Reglamento del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental, publicado en el Diario Oficial el 12 de agosto de 2013 y sus modificaciones; en el D.F.L. N° 1/19.653, de 2000, del MINSEGPRES, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Ley N° 18.575, Orgánica Constitucional de Bases Generales de la Administración del Estado; en la Ley N° 19.880, sobre Bases de los Procedimientos Administrativos que rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado; en la Resolución afecta N° 62 de la Dirección Ejecutiva del Servicio de Evaluación Ambiental, de fecha 02 de febrero de 2015, que nombra a don René Alejandro Christen Fernández como Director Regional del Servicio de Evaluación Ambiental, Región del Maule; y en la Resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República, que Fija Normas sobre Exención del Trámite de Toma de Razón.
2. El Oficio Ordinario N° 131456, de fecha 12 de septiembre de 2013, del Director Ejecutivo del SEA, que imparte instrucciones sobre las consultas de pertinencia de ingreso de proyectos o actividades al SEIA.
3. La carta, de fecha 07 de marzo de 2018, presentada por el Sr. Martín Elton Deves, en representación de TIKUNA SPA, mediante la cual solicitó pronunciamiento sobre la pertinencia de ingreso al SEIA del proyecto denominado "*Parque Solar Fotovoltaico Codorniz 3MW*".

CONSIDERANDO:

1. Que, mediante carta citada en el punto 3 de los vistos, se solicitó pronunciamiento sobre la pertinencia de ingreso a SEIA del proyecto denominado "*Parque Solar Fotovoltaico Codorniz 3MW*", señalando como antecedentes que motivan la referida consulta, a los siguientes:
 - 1.1. Que, el proyecto consiste en la construcción e implementación de un parque solar fotovoltaico (PSFV) en la Región del Maule, comuna de Curepto, con una capacidad de generación máxima de energía de 3MW, el cual finalmente será conectado a una línea de transmisión de 13,2 kV, propiedad de la empresa Emelectric (CGE).

En general una planta fotovoltaica consiste en un conjunto de paneles fotovoltaicos conectados en serie/paralelo y son encargadas de captar la energía solar y convertirla en electricidad de corriente continua y luego mediante un inversor en corriente alterna. El proyecto Codorniz contempla la implementación y montaje de módulos fotovoltaicos fijos dispuestos en configuración horizontal para generar 3.000 kW. La energía generada se empalmará a la línea eléctrica de la compañía EMELECTRIC a una tensión de 13,2 kV mediante una conexión de tipo Tap Off.
 - 1.2. Que, proyecto se emplazará cercano a la ciudad de Curepto, Provincia de Talca, Región del Maule. Las coordenadas UTM WGS 84 zona 18 H del emplazamiento del proyecto son:

Vértice	NORTE	ESTE
Vértice 1	6113533	769488
Vértice 2	6113403	769659
Vértice 3	6113360	769597
Vértice 4	6113352	769533
Vértice 5	6113328	769533
Vértice 6	6113300	769358
Vértice 7	6113280	769074
Vértice 8	6113490	769121

El punto de conexión será en el poste número 5-120410 de la empresa Emelectric (CGE). Las coordenadas UTM del punto de conexión es el siguiente::

Coordenadas UTM WGS 84, 18 H	
Norte	6.117.995,6
Este	220.149,4

1.3. Que, en lo específico, la propuesta considera las siguientes estructuras y equipos:

1.3.1. Generador Fotovoltaico

El PSFV Codorniz, consiste en la distribución de módulos fotovoltaicos dispuestos en configuración horizontal. La planta contará con módulos modelo JKM320PP-72 de 320 Wp, o similares.

Características Generales del Parque: Paneles FV

Potencia nominal (inversores)	3.000 kW
Potencia Módulos Utilizados	320 Wp
Orientación	Norte

1.3.2. Cajas de concentración

Los paralelos que forman el generador se van agrupando y protegiendo en las cajas de concentración de los strings. Se instalarán Cajas de Nivel 1 (CNI) que se fijarán en la parte posterior bajo los módulos. Antes de ingresar a los inversores existe un segundo nivel (CN2).

1.3.3. Inversores y centro de transformación

De las cajas de concentración, se transmitirá la electricidad a 3 inversores de 1MW cada uno. Éstos serán agrupados en una estación central de inversión de corriente y salida de Media Tensión (MT). El inversor y centro de transformación se unificarán en un único conjunto formado por un edificio que contendrá:

- Equipo Inversor
- Interruptor general de corriente alterna
- Transformador de Potencia
- Celdas de media tensión
- Cableados de media y baja tensión

1.3.4. Zanjas y Arquetas

Los cables de corriente continua desde CN1 hasta CN2 transcurrirán en zanjas, enterrados y protegidos con tubo flexible corrugado o liso usando un tubo por cada circuito. Los tubos irán sobre una cama de arena y cubiertos con una capa de arena envolviendo el tubo completamente. La zanja será llenada con tierra de aporte o de la misma excavación la cual será compactada. Se contará con una arqueta en cuyo interior se sellarán los tubos para evitar el acceso al interior de agua o roedores.

1.3.5. Servicios Auxiliares

Se contará además con una instalación de seguridad compuesta por subsistemas como circuitos cerrados de televisión fija y móvil, subsistema de intrusión perimetral y control de accesos. Además, se contará en el parque con un centro de control local, donde se ubicarán los equipos que gestionen los diferentes sistemas y la supervisión local física. Este sistema permitirá la opción de ser controlado desde un centro de control remoto que permitirá la supervisión de cámaras en el parque.

El sistema de control de la planta solar estará constituido por una red de PLCs y un sistema de supervisión y mando local (SCADA).

1.3.6. Prueba Previa y puesta en servicio

Antes de la entrada en operación del parque fotovoltaico se realizarán una serie de pruebas para asegurar el correcto funcionamiento del sistema. Estas pruebas consisten en:

- Terminación mecánica: Comprobación de que todos los equipos se han instalado correctamente, haciendo hincapié en los sistemas de protección.
- Puesta en marcha: Se llevará a cabo el protocolo de “puesta en marcha” con una conexión progresiva de los equipos y sistemas.
- Pruebas de rendimiento: Se efectuará en un periodo mínimo de tres días, donde se comprobará el rendimiento del campo generador, potencia instalada, rendimiento de los inversores, y funcionamiento normal de equipos y sistemas.

1.4. Que, el proyecto considera 9.375 paneles, con una potencia de cada uno de 320 Watt.

1.5. Que, la superficie total que intervendrá el parque será de 10 hectáreas, superficie es donde se instalarán los paneles (5 hectáreas), sala de control, equipos, etc.

2. Que, la Ley N° 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente, establece en su artículo 8° que los proyectos o actividades indicadas en el artículo 10 de este cuerpo normativo, sólo podrán ejecutarse o modificarse previa evaluación de su impacto ambiental, cuestión pormenorizada en el artículo 3° del D.S. 40/2012 del Ministerio del Medio Ambiente, Reglamento del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental.
3. Que, el Artículo N°3 del D.S. N°40/2012, Reglamento del SEIA, establece las actividades o proyectos que deben evaluarse ambientalmente en cualquiera de sus fases. Entre estas actividades se encuentran:

Literal b) “...Líneas de transmisión eléctrica de alto voltaje y sus subestaciones”.

b.1. Se entenderá por líneas de transmisión eléctrica de alto voltaje aquellas líneas que conducen energía eléctrica con una tensión mayor a veintitrés kilovoltios (23 KV).

Literal c) “Centrales generadoras de energía mayores a 3 MW”.

4. Que, del análisis efectuado para determinar si el proyecto o actividad consultada se enmarca en las situaciones descritas en el literal b), específicamente en el literal b.1 del artículo N°3 del D.S. N°40/2012, Reglamento del SEIA, se puede señalar que, el proyecto no debe ingresar al SEIA de manera obligatoria, considerando que no contempla la construcción de líneas de transmisión eléctricas de alta tensión, ya que el proyecto considera una conexión a una línea de Media Tensión con una tensión máxima de 13,2 kV, Por lo tanto, no le resulta aplicable esta tipología.
5. Que, del análisis efectuado para determinar si el proyecto o actividad consultada se enmarca en las situaciones descritas en el literal c), del artículo N°3 del D.S. N°40/2012, Reglamento del SEIA, se puede señalar que, el proyecto no debe ingresar al SEIA de manera obligatoria considerando que el proyecto contempla la generación de 3 MW, no superando la cifra establecida en la normativa aplicable.
6. Que, en virtud de lo precedentemente expuesto,

RESUELVO:

PRIMERO: Que el proyecto denominado “*Parque Solar Fotovoltaico Codorniz 3MW*”, presentado por medio de una consulta de pertinencia de ingreso de fecha 07 de marzo de 2018, por el Sr. Martín Elton Deves, en representación de TIKUNA SPA, ante el Servicio de Evaluación Ambiental Región del Maule, **no requiere ingresar al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) de forma obligatoria**, según lo dispuesto en los considerandos de la presente Resolución Exenta.

SEGUNDO: La validez del presente pronunciamiento queda supeditada a la mantención de las condiciones de la consulta, debiendo cualquier alteración ser consultada a este Servicio.

TERCERO: Sin perjuicio, de lo indicado en los resueltos anteriores, el proyecto deberá cumplir con la normativa ambiental aplicable y deberá realizar las gestiones de autorizaciones sectoriales y de los procedimientos administrativos ante los órganos de administración del Estado con competencia en la

materia, en lo pertinente, previo a la ejecución de la actividad y desarrollo de las obras civiles, que se relacionan con el proyecto.

CUARTO: Conforme al artículo 52 de la Ley N° 19.300, el incumplimiento de la normativa ambiental constituye una presunción de responsabilidad del autor del daño ambiental.

QUINTO: Se hace presente que procede en contra de la presente resolución los recursos administrativos establecidos en la Ley N° 19.880, esto es, los recursos de reposición y jerárquico, ambos regulados en el artículo 59 de la misma Ley, sin perjuicio de las demás formas de revisión de los actos administrativos que procedan. El plazo para interponer dicho recurso es de 5 días contados de la notificación del presente acto, sin perjuicio de la interposición de otros recursos que se estimen procedentes. Se hace presente que conforme al artículo 22 de la Ley N° 19.880, *“los interesados podrán actuar por medio de apoderados, entendiéndose que éstos tienen todas las facultades necesarias para la consecución del acto administrativo, salvo manifestación expresa en contrario. El poder deberá constar en escritura pública o documento privado suscrito ante notario”*. En caso de que el recurso sea interpuesto por el representante legal del titular del proyecto, se deberá acompañar fotocopia legalizada de la escritura pública donde conste tal calidad y el certificado de vigencia de los poderes, el que no podrá tener una antigüedad superior a seis meses a la fecha de su presentación.

SEXTO: Que, este pronunciamiento ha sido elaborado sobre la base de los antecedentes proporcionados por el Sr. Martín Elton Deves, en representación de TIKUNA SPA, cuya veracidad es de su exclusiva responsabilidad y en ningún caso lo exime del cumplimiento de la normativa ambiental aplicable al Proyecto, ni de la solicitud y obtención de las autorizaciones sectoriales necesarias para su ejecución. Cabe señalar, además, que el presente pronunciamiento no obsta al ejercicio por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente de su facultad de requerir el ingreso del Proyecto al SEIA, en su caso, conforme a lo establecido en su Ley Orgánica, si así correspondiera.

SEPTIMO: Este Servicio incorporará todos los antecedentes de su consulta como parte del expediente de la consulta de pertinencia de ingreso al sistema de evaluación del proyecto *“Parque Solar Fotovoltaico Codorniz 3MW”*, presentado por el Sr. Martín Elton Deves, en representación de TIKUNA SPA.

ANÓTESE, NOTIFIQUESE POR CARTA CERTIFICADA Y ARCHÍVESE.



RENE ALEJANDRO CHRISTEN FERNANDEZ
Director Regional Servicio Evaluación Ambiental
Región del Maule.

JPJ /ONM /onm

Distribución

- Sr. Martín Elton Deves, en representación de TIKUNA SPA. Príncipe de Gales 5921. Of 1602, La Reina, Santiago.

C.C.:

- Superintendencia de Medio Ambiente.
- Alcalde I. Municipalidad de Curepto
- Archivo SEA, Región del Maule.