



**RESUELVE CONSULTA DE  
PERTINENCIA DE INGRESO AL  
SEIA, "PROYECTO FOTOVOLTAICO  
NIHUE 2.97 MW"**

**RESOLUCIÓN EXENTA N° 0714**

**SANTIAGO, 31 DIC 2018**

**VISTOS:**

1. La Carta ingresada con fecha 26 de septiembre de 2018, ante la Dirección Regional del Servicio de Evaluación Ambiental de Región Metropolitana (en adelante "SEA RM"), mediante la cual, el señor José Molla Alborch en representación de Ecoinversol Chile SpA, (en adelante el "Proponente"), consulta respecto de la pertinencia de ingreso al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (en adelante "SEIA") del "PROYECTO FOTOVOLTAICO NIHUE 2.97 MW" (en adelante el "Proyecto").
2. El Oficio Ordinario N° 131.456 de fecha 12 de septiembre de 2013, de la Dirección Ejecutiva del SEA que *"Imparte instrucciones sobre las consultas de pertinencia de ingreso al sistema de evaluación de impacto ambiental"*.
3. El Oficio Ordinario N° 130.844 de fecha 22 de mayo de 2013, de la Dirección Ejecutiva del SEA que: *"Uniforma criterios y exigencias técnicas sobre áreas colocadas bajo protección oficial y áreas protegidas para efectos del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental"*.
4. El Oficio Ordinario N° 161.081 de fecha 17 de agosto de 2016, de la Dirección Ejecutiva del SEA, que complementa Oficio Ordinario N° 130.844 detallado en el Vistos anterior.
5. Lo dispuesto en la Ley N° 19.300, sobre Bases Generales del Medio Ambiente; en el D.S. N° 40 de 2012, del Ministerio del Medio Ambiente (en adelante "MMA") y sus modificaciones, que Aprueba el Reglamento del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (en adelante "RSEIA"); en la Ley N° 18.575, Orgánica Constitucional de Bases Generales de la Administración del Estado; 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 Exenta N° 669 de fecha 13 de agosto de 2018, de la Dirección Ejecutiva del Servicio de Evaluación Ambiental; y 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.

**CONSIDERANDO:**

1. Que, por medio de su presentación de fecha 26 de septiembre de 2018, el Proponente consulta respecto de la pertinencia de ingreso al SEIA del "PROYECTO FOTOVOLTAICO NIHUE 2.97 MW", y que, de acuerdo a los antecedentes presentados por el Proponente, el Proyecto consiste en:
  - 1.1. La construcción y operación de una planta fotovoltaica, con una capacidad de generación instalada de 2.970 MW, la cual se conectará a la línea de línea de distribución eléctrica existente de 13,2 kV de propiedad de CGE.
  - 1.2. El Proyecto se emplazará, en la comuna de San Pedro, Región Metropolitana de Santiago, específicamente en el Lote "C" del predio denominado Higuera Quinta, del Ex Fundo Nihue. Las coordenadas de referencia del Proyecto, se indican a continuación:

Tabla N° 1: Coordenadas UTM del polígono del Proyecto

| Punto | Este (m) | Norte (m) |
|-------|----------|-----------|
| A     | 263.208  | 6.239.204 |
| B     | 263.208  | 6.239.164 |
| C     | 263.176  | 6.239.164 |
| D     | 263.176  | 6.239.095 |
| E     | 263.020  | 6.238.995 |
| F     | 262.949  | 6.238.905 |
| G     | 262.799  | 6.238.905 |
| H     | 262.799  | 6.239.091 |
| I     | 262.903  | 6.239.091 |
| J     | 262.903  | 6.239.204 |

Fuente: Literal B) Lugar donde se ejecutará el proyecto, de la presentación singularizada en el Vistos 1.

- 1.3. Los módulos fotovoltaicos irán dispuestos sobre estructuras con seguimiento solar con eje este-oeste, utilizando una superficie aproximada de 7,78 ha dentro de un predio de alrededor de 41,51 ha totales.
- 1.4. El Proyecto contempla la instalación de 9.000 módulos fotovoltaicos (paneles fotovoltaicos) de 330 Wp de potencia nominal, alcanzando una capacidad de 2,97 MWp de potencia máxima instalada (potencia peak). De acuerdo a la ficha del panel fotovoltaico adjunta en los antecedentes presentados por el Proponente y singularizados en el Vistos 1, el módulo a utilizar será marca Canadian Solar, modelo DYMOND CS6X-330P-FG o similar, cuya máxima potencia de los paneles en Condiciones de Prueba Estándar (STC) será de 330 W.
- 1.5. El Proyecto contempla la instalación de dos estaciones de potencia compactas SMA o similares, una de 1.000 kVAs y una de 1.250 kVAs (kVAs de salida), y cada una de ellas alberga dos inversores solares y un transformador encapsulado. Los inversores corresponderán a 2 de 500 kW y 2 de 630 kW, y los 2 transformadores serán de tres fases, de grupo Dyn11 con una potencia de dimensionado de 1.000 kVA y de 1.375 kVA en función del modelo de estación de potencia, que aumentará su tensión a media tensión (13,2 kV).
- 1.6. Para la conexión de las estaciones de potencia a la red de media tensión, se integra en cada estación, un *switchgear* de distribución, que corresponde a una combinación de celdas de protección mediante disyuntor eléctrico motorizado, y celdas de línea utilizadas para controlar, proteger y aislar los equipos eléctricos. El proyecto considera la evacuación de la energía mediante una línea de distribución de 600 metros, de media tensión 13,2 kV, la conexión será con modalidad de *tap-off* en el punto de coordenadas 263.423 E; 6.239.291 N Datum WGS84, Huso 19S de la línea de transmisión eléctrica existente en el sector y de propiedad de la compañía CGE.
- 1.7. Adicionalmente, el proyecto considera la habilitación de una zona para 10 estacionamientos.
- 1.8. De acuerdo al Certificado de Informaciones Previas (CIP) N° 065 de fecha 05 de julio de 2018, otorgado por la Dirección de Obras Municipales de la Ilustre Municipalidad de San Pedro, el Proyecto se encuentra en un área rural, específicamente en las zonas "2.2 Área de interés silvoagropecuario" y "2.3 Área Restringida por Cordones Montañosos".
- 1.9. El Proyecto contempla una fase de construcción de 3 meses, considerando entre sus principales obras: la instalación de faenas, preparación del terreno, cerco perimetral, habilitación de camino interior (4 metros de ancho aproximadamente), montaje de estructuras y módulos solares, sistema de cableado, prueba y puesta en servicio, y desmontaje de la instalación de faenas.
- 1.10. El Proyecto considera una vida útil de 25 años (fase de operación), con actividades de mantenciones de equipos, mantenimiento eléctrico y mantenimiento correctivo. Y una fase de cierre, que contempla el desarme de las instalaciones y la restauración del suelo para regresar a la actividad agrícola.

2. Que, la Ley N° 19.300 indica en su artículo 8° que “*Los proyectos o actividades señalados en el artículo 10 sólo podrán ejecutarse o modificarse **previa evaluación de su impacto ambiental**, de acuerdo a lo establecido en la presente ley*” (énfasis agregado). Dicho artículo 10 ya citado contiene un listado de “*proyectos o actividades susceptibles de causar impacto ambiental, en cualesquiera de sus fases, que deberán someterse al sistema de evaluación de impacto ambiental*”, los cuales son especificados a su vez, en el artículo 3° del RSEIA.

3. Que, para efectos de despejar en la especie si el “PROYECTO FOTOVOLTAICO NIHUE 2.97 MW”, no debe ingresar obligatoriamente al SEIA, se han tenido a la vista las siguientes tipologías del artículo 3° del RSEIA:

*“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).*

*c) Centrales generadoras de energía mayores a 3 MW.*

*p) Ejecución de obras, programas o actividades en parques nacionales, reservas nacionales, monumentos naturales, reservas de zonas vírgenes, santuarios de la naturaleza, parques marinos, reservas marinas o en cualesquiera otras áreas colocadas bajo protección oficial, en los casos en que la legislación respectiva lo permita.”*

4. Que, al respecto, esta Dirección Regional estima que el “**PROYECTO FOTOVOLTAICO NIHUE 2.97 MW**” **no debe ingresar obligatoriamente al SEIA en forma previa a su ejecución**, en razón de las siguientes consideraciones:

4.1. En relación al requisito establecido en el literal b.1) del artículo 3° del Reglamento del SEIA, el Proyecto contempla la conexión al sistema interconectado central (SIC), a través de una línea de evacuación de energía de 13,2 kV, por lo tanto, no cumple con lo preceptuado en dicho literal.

4.2. Que, del análisis efectuado para determinar si la actividad consultada se enmarca en las situaciones descritas en la letra c) del artículo 3° del RSEIA, es posible indicar que dicho literal, se refiere al concepto de energía generada, la cual corresponde a la capacidad instalada, equivalente a aquella generada por todas las unidades generadoras (paneles fotovoltaicos) operando en condiciones óptimas, y no a la energía que finalmente es aportada al SIC. Por lo tanto, lo que debe considerarse para efectos del análisis del Proyecto, son los MW que genera la Planta (capacidad instalada), sin contabilizar las pérdidas que se pudieran producir en la inyección en el Sistema interconectado Central, es decir, la instalación de 9.000 módulos fotovoltaicos de 330 Wp cada uno (dato de fabricación que indica la ficha técnica adjunta la presentación singularizada en el Vistos N°1), condición que permite esperar una capacidad máxima instalada de generación de energía eléctrica de 2,97 MW.

A mayor abundamiento, la Norma Técnica de Conexión y Operación de Equipamiento de Generación en baja tensión, de la Comisión Nacional de Energía del Ministerio de Energía, en su artículo “1-5 Definiciones”, conceptualiza “Capacidad Instalada (PAm<sub>max</sub>)” como: “*Suma de la potencia máxima de las Unidades de Generación que conforman el Equipamiento de Generación de un usuario o cliente final, expresada en kilowatts*”.

Por su parte, la Unidad generadora, la define como: “*Equipo generador eléctrico que posee dispositivos de accionamiento o conversión de energía propios, como por ejemplo, un panel fotovoltaico*”.

La disposición técnica citada permite concluir que, tratándose de proyectos de generación fotovoltaica, debe considerarse como capacidad instalada o potencia, la suma de la potencia máxima de las unidades de generación que lo componen.

En relación a todo lo anterior, el Proyecto no cumple con el requisito transcrito en la letra c) del artículo 3° del RSEIA, debido a que su capacidad de generación en condiciones óptimas de operación es menor a 3 MW.

- 4.3. Que, del análisis efectuado para determinar si las actividades consultadas se enmarcan en las situaciones descritas en el literal p) del artículo 3° del RSEIA, se puede señalar que de acuerdo al Certificado de Informaciones Previas, indicado en el Considerando 1.8 de la presente Resolución, la actividad propuesta no se emplaza en un área colocada bajo protección oficial para efectos del SEIA de acuerdo al Oficio Ordinario N° 130.844 y 161.081 detallados en los Vistos N°5 y N°6 de la presente Resolución, de manera tal que no resulta aplicable el requisito contenido en el literal p) del artículo 3° del Reglamento del SEIA.
5. Que, en virtud lo anterior,

#### RESUELVO:

1. **Que, el “PROYECTO FOTOVOLTAICO NIHUE 2.97 MW” no requiere ingresar obligatoriamente al SEIA en forma previa a su ejecución,** en consideración a los antecedentes aportados por el Proponente y lo expuesto en los considerandos de la presente Resolución.
2. Este pronunciamiento ha sido elaborado sobre la base de los antecedentes proporcionados por el señor José Molla Alborch en representación de Ecoinvertor Chile SpA., cuya veracidad es de su exclusiva responsabilidad y en ningún caso los eximen 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.
3. En contra de la presente resolución, podrán deducirse los recursos de reposición y jerárquico, dentro del plazo de cinco días contados desde la notificación del presente acto administrativo, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 59 de la Ley N° 19.880. Lo anterior, sin perjuicio de los recursos, acciones o derechos que se pueden hacer valer ante las autoridades correspondientes, y de las demás formas de revisión de los actos administrativos que procedan.
4. Además, la validez del presente pronunciamiento queda supeditada a la mantención de las condiciones del Proyecto sometido a consulta, debiendo cualquier alteración ser consultada a este Servicio.
5. Se recuerda igualmente que, en virtud de lo dispuesto en el artículo 11 bis de la Ley 19.300 sobre bases Generales del Medio Ambiente, los proponentes no podrán, a sabiendas, fraccionar sus proyectos o actividades con el objeto de variar el instrumento de evaluación o de eludir el ingreso al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental. Será competencia de la Superintendencia del Medio Ambiente determinar la infracción a esta obligación y requerir al proponente, previo informe del Servicio de Evaluación Ambiental, para ingresar adecuadamente al sistema.

La infracción a la prohibición contenida en la disposición antes citada, puede ser clasificada de grave o gravísima, conforme al artículo 36 de la Ley Orgánica de la Superintendencia del Medio Ambiente.



6. Para terminar, le recordamos que, 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.

**ANÓTESE, NOTIFÍQUESE POR CARTA CERTIFICADA AL PROPONENTE Y ARCHÍVESE**



**KARLA OYARZO VELÁSQUEZ  
DIRECTORA REGIONAL (S)  
SERVICIO DE EVALUACIÓN AMBIENTAL  
REGIÓN METROPOLITANA**

  
KOV/JMM/NVU

Distribución:

- Señor José Molla Alborch, Callao N° 3037, comuna de Las Condes.

C.c.:

- Superintendencia del Medio Ambiente, SMA.
- Expediente del Proyecto 151-P-18.
- Oficina de Partes SEA.
- GDOC N°23.322/18.

