

**REPÚBLICA DE CHILE
SERVICIO DE EVALUACIÓN AMBIENTAL
DIRECCIÓN REGIONAL
REGIÓN DEL LIBERTADOR GENERAL
BERNARDO O'HIGGINS**

**SE PRONUNCIA SOBRE CONSULTA DE
PERTINENCIA DE INGRESO AL SEIA
"PARQUE FOTOVOLTAICO LAS
GAVIOTAS", PRESENTADA POR
OENERGY GENERACIÓN SOLAR
DISTRIBUIDA SPA.**

RESOLUCIÓN EXENTA N°: 00272

RANCAGUA,

07 NOV 2019

VISTOS:

1. La Carta S/N° que consulta sobre la pertinencia de ingreso al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (en adelante, "SEIA") y los antecedentes que la acompañan, respecto de la ejecución de un proyecto nuevo denominado "Parque Fotovoltaico Las Gaviotas" (en adelante, "Proyecto"), presentada con fecha 30 de agosto de 2019 y complementada con fecha 10 de octubre de 2019, a la Dirección Regional del Servicio de Evaluación Ambiental de la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins (en adelante "SEA Región de O'Higgins"), por oEnergy Generación Solar Distribuida SpA., representada legalmente por el señor Ricardo Sylvester Zapata (en adelante, "Proponente").
2. La Carta N°486 de fecha 26 de septiembre de 2019, emitida por el SEA Región de O'Higgins, solicitando al Proponente mayores antecedentes de fondo respecto de la consulta de pertinencia de ingreso al SEIA, ingresada con fecha 30 de agosto de 2019.
3. La Carta S/N° de fecha 09 de octubre de 2019, formalizada con fecha 10 de octubre de 2019, ante la Dirección Regional del SEA Región de O'Higgins, mediante la cual, el Proponente acompaña los antecedentes solicitados a través de la Carta individualizada en el Visto N°2, de la presente resolución.
4. La Resolución Exenta N°1036/2019 de la Dirección Ejecutiva del Servicio de Evaluación Ambiental, que dispone de la suspensión de los plazos asociados en procedimientos que indica actualmente en tramitación ante la Dirección Ejecutiva y Direcciones Regionales Metropolitana, Antofagasta, Valparaíso, Coquimbo, Libertador General Bernardo O'Higgins, Maule, Los Ríos, Araucanía, Ñuble, Biobío y Magallanes; a contar del 21 de octubre hasta el 25 de octubre de 2019 ambas fechas inclusive.
5. 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"*.
6. 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, que establece el Reglamento del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (en adelante "RSEIA"); en el D.F.L. N°1/19.653 que Fija el 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 TRA N°119046/194/2018, de fecha 25 de octubre de 2018, de la Dirección Ejecutiva del SEA, que Nombra a Pedro Pablo Miranda Acevedo en cargo de Director Regional del SEA de la Región de O'Higgins; en el Oficio Ordinario N°131.456/2013, de fecha 12 de septiembre de 2013, de la Dirección Ejecutiva del SEA, que imparte instrucciones sobre las consultas de pertinencias de ingreso al SEIA; y, en la Resolución N°7 de 2019 de la Contraloría General de la República que Fija normas sobre exención del trámite de toma de razón.

CONSIDERANDO:

1. Que, mediante la consulta de pertinencia de ingreso al SEIA, individualizada en el Visto N°1 de la presente resolución con los antecedentes ingresados y presentados ante la Dirección Regional del SEA de la Región de O'Higgins, se señalaron los siguientes hechos que motivan dicha consulta:
 - a. Que, el Proyecto tiene por objetivo la construcción, operación y cierre de una planta de generación de energía fotovoltaica; la cual estará compuesta por 8.108 módulos fotovoltaicos de 370 Wp de potencia cada uno. De esta forma la capacidad instalada del parque solar (suma de la potencia máxima de las unidades de generación) alcanzará los 2,999 MWp, entendida esta como el número de módulos fotovoltaicos (8.108) multiplicado por la potencia nominal de cada uno de ellos (370 W).
 - b. El Proyecto se emplazará dentro del predio Rol 42-232, que cuenta con acceso desde la Ruta J-76-I, para luego habilitar una "huella" de acceso de aproximadamente 2.450 metros de longitud dentro del mismo Rol, hasta el emplazamiento del proyecto, ubicado en la comuna de Lolol, Provincia de Colchagua, Región de O'Higgins.

| Coordenadas (UTM WGS 84, H 19) | | |
|--------------------------------|------------|--------------|
| Vértice | Este | Norte |
| A | 249.880,14 | 6.144.081,77 |
| B | 250.122,10 | 6.144.230,84 |
| C | 250.122,10 | 6.144.023,81 |
| D | 249.880,14 | 6.143.874,74 |

Tabla 2 de la carta citada en el Visto N°2 de la presente resolución.

En los planos anexos de la carta citada en el punto 1 de los Vistos de la presente Resolución, se adjunta plano de georreferenciado con el emplazamiento del Proyecto, complementados en la carta citada en el punto 3 de los Vistos de la presente resolución.

La superficie predial corresponde a 80,59 hectáreas, mientras que la superficie afecta al área de emplazamiento del Proyecto corresponde a 6,37 hectáreas. Dicha superficie se detalla en los cuadros a continuación, tanto para las obras temporales, como para las obras permanentes:

| Tabla Obras temporales y permanentes del Proyecto | | |
|---|--------------------------|------------------------------|
| Instalaciones | Ítem | Superficie (m ²) |
| Permanentes | Sala de equipos | 15 |
| | Bodega | 30 |
| | Centro de transformación | 54 |
| | Inversores | 7,2 |

| | | |
|--|-----------------------|----------|
| | Paneles fotovoltaicos | 15.714 |
| Temporales | Oficina | 30 |
| | Bodega | 15 |
| | Baños químicos | 4,5 |
| Total superficie a construir (m ²) | | 15.869,7 |
| Total superficie sin construcciones | | 47.812,3 |

Tabla 1 presentada en la carta citada en el Visto N°3 de la presente resolución.

- c. Según el Certificado de Informaciones Previas N°174 de fecha 30 de septiembre de 2019, emitido por la I. Municipalidad de Lolol y adjunto en carta citada en el punto 3. de los Vistos de la presente Resolución, se señala que el terreno en donde se emplazará el Proyecto corresponde a un área rural.
- d. La producción de energía se inyectará al Sistema Interconectado Central (SEN), a través de la construcción de una línea aérea de 3.500 metros aproximadamente, donde se instalarán por medio de 95 postes de hormigón a una línea de distribución existente de 13,2 kV al alimentador "Patacón" en la Ruta J-76-I, todo en estricto cumplimiento de la norma técnica de conexión NTCO_PMGD de julio 2019.

Las coordenadas de los 95 postes de media tensión se detallan en el siguiente cuadro:

| Coordenadas en WGS84 UTM H 19S | | | | |
|--------------------------------|--------------|------------|---------------|-------|
| Poste | Norte /m) | Este (m) | Distancia (m) | |
| P1 | 6.144.072,06 | 294.880,17 | P1-P2 | 70,00 |
| P2 | 6.144.045,78 | 249.815,29 | P2-P3 | 70,00 |
| P3 | 6.144.019,51 | 249.750,41 | P3-P4 | 70,00 |
| P4 | 6.143.993,23 | 249.685,53 | P4-P5 | 70,00 |
| P5 | 6.143.966,94 | 249.620,65 | P5-P6 | 70,00 |
| P6 | 6.143.940,67 | 249.555,77 | P6-P7 | 70,00 |
| P7 | 6.143.914,40 | 249.490,89 | P7-P8 | 70,00 |
| P8 | 6.143.888,12 | 249.426,01 | P8-P9 | 70,00 |
| P9 | 6.143.861,83 | 249.361,13 | P9-P10 | 70,00 |
| P10 | 6.143.835,56 | 249.296,25 | P10-P11 | 70,00 |
| P11 | 6.143.809,29 | 249.231,37 | P11-P12 | 70,00 |
| P12 | 6.143.783,01 | 249.166,49 | P12-P13 | 70,00 |
| P13 | 6.143.756,73 | 249.101,60 | P13-P14 | 70,00 |
| P14 | 6.143.730,45 | 249.036,72 | P14-P15 | 70,00 |
| P15 | 6.143.704,17 | 248.971,84 | P15-P16 | 70,00 |
| P16 | 6.143.677,90 | 248.906,96 | P16-P17 | 70,00 |
| P17 | 6.143.651,62 | 248.842,08 | P17-P18 | 70,00 |
| P18 | 6.143.625,34 | 248.777,20 | P18-P19 | 70,00 |
| P19 | 6.143.599,06 | 248.712,32 | P19-P20 | 70,00 |
| P20 | 6.143.572,83 | 248.647,55 | P20-P21 | 70,00 |
| P21 | 6.143.546,50 | 248.582,56 | P21-P22 | 70,00 |
| P22 | 6.143.520,23 | 248.517,68 | P22-P23 | 70,00 |
| P23 | 6.143.493,95 | 248.452,80 | P23-P24 | 70,00 |
| P24 | 6.143.467,67 | 248.387,92 | P24-P25 | 70,00 |
| P25 | 6.143.441,39 | 248.323,04 | P25-P26 | 70,00 |
| P26 | 6.143.415,12 | 248.258,16 | P26-P27 | 70,00 |
| P27 | 6.143.388,84 | 248.193,28 | P27-P28 | 70,00 |
| P28 | 6.143.362,56 | 248.128,40 | P28-P29 | 70,00 |
| P29 | 6.143.336,28 | 248.063,52 | P29-P30 | 70,00 |
| P30 | 6.143.310,00 | 247.998,64 | P30-P31 | 70,00 |
| P31 | 6.143.283,72 | 247.933,76 | P31-P32 | 70,00 |

| | | | | |
|-------------------------|--------------|------------|-----------------------------|-------|
| P32 | 6.143.257,45 | 247.868,88 | P32-P33 | 55,00 |
| P33 | 6.143.236,84 | 247.818,00 | P33-P34 | 64,00 |
| P34 | 6.143.188,62 | 247.776,02 | P34-P35 | 64,00 |
| P35 | 6.143.140,40 | 247.734,05 | P35-P36 | 95,00 |
| P36 | 6.143.108,91 | 247.645,10 | | |
| P36 (dentro del predio) | 6.143.108,91 | 247.645,10 | P36 (dentro del predio)-P37 | 10,00 |
| P37 | 6.143.105 | 247.635,70 | P37-P38 | 70,00 |
| P38 | 6.143.040,32 | 247.661,74 | P38-P39 | 70,00 |
| P39 | 6.142.976,47 | 247.689,98 | P39-P40 | 70,00 |
| P40 | 6.142.912,15 | 247.718,77 | P40-P41 | 70,00 |
| P41 | 6.142.848,30 | 247.747,43 | P41-P42 | 70,00 |
| P42 | 6.142.784,41 | 247.775,97 | P42-P43 | 70,00 |
| P43 | 6.142.720,58 | 247.804,67 | P43-P44 | 70,00 |
| P44 | 6.142.656,47 | 247.833,40 | P44-P45 | 70,00 |
| P45 | 6.142.592,62 | 247.862,01 | P45-P46 | 70,00 |
| P46 | 6.142.525,53 | 247.881,97 | P46-P47 | 70,00 |
| P47 | 6.142.458,43 | 247.901,93 | P47-P48 | 70,00 |
| P48 | 6.142.391,34 | 247.921,89 | P48-P49 | 70,00 |
| P49 | 6.142.324,24 | 247.941,85 | P49-P50 | 70,00 |
| P50 | 6.142.257,15 | 247.961,80 | P50-P51 | 70,00 |
| P51 | 6.142.190,06 | 247.981,76 | P51-P52 | 70,00 |
| P52 | 6.142.122,96 | 248.001,72 | P52-P53 | 70,00 |
| P53 | 6.142.055,87 | 248.021,68 | P53-P54 | 70,00 |
| P54 | 6.141.988,77 | 248.041,63 | P54-P55 | 70,00 |
| P55 | 6.141.921,68 | 248.061,59 | P55-P56 | 70,00 |
| P56 | 6.141.854,58 | 248.081,55 | P56-P57 | 70,00 |
| P57 | 6.141.787,49 | 248.101,51 | P57-P58 | 70,00 |
| P58 | 6.141.720,39 | 248.121,46 | P58-P59 | 70,00 |
| P59 | 6.141.653,30 | 248.141,42 | P59-P60 | 70,00 |
| P60 | 6.141.586,20 | 248.161,38 | P60-P61 | 70,00 |
| P61 | 6.141.519,11 | 248.181,34 | P61-P62 | 70,00 |
| P62 | 6.141.452,01 | 248.201,29 | P62-P63 | 70,00 |
| P63 | 6.141.382,12 | 248.197,45 | P63-P64 | 70,00 |
| P64 | 6.141.312,23 | 248.193,60 | P64-P65 | 70,00 |
| P65 | 6.141.242,33 | 248.189,75 | P65-P66 | 70,00 |
| P66 | 6.141.172,44 | 248.185,91 | P66-P67 | 70,00 |
| P67 | 6.141.102,54 | 248.182,06 | P67-P68 | 70,00 |
| P68 | 6.141.032,65 | 248.178,21 | P68-P69 | 70,00 |
| P69 | 6.140.962,75 | 248.174,37 | P69-P70 | 70,00 |
| P70 | 6.140.892,86 | 248.170,52 | P70-P71 | 70,00 |
| P71 | 6.140.822,97 | 248.166,67 | P71-P72 | 70,00 |
| P72 | 6.140.753,07 | 248.162,83 | P72-P73 | 70,00 |
| P73 | 6.140.683,18 | 248.158,98 | P73-P74 | 70,00 |
| P74 | 6.140.613,28 | 248.155,13 | P74-P75 | 70,00 |
| P75 | 6.140.546,50 | 248.176,09 | P75-P76 | 70,00 |
| P76 | 6.140.479,71 | 248.197,05 | P76-P77 | 70,00 |
| P77 | 6.140.412,92 | 248.218,01 | P77-P78 | 70,00 |
| P78 | 6.140.346,13 | 248.238,98 | P78-P79 | 70,00 |
| P79 | 6.140.279,34 | 248.259,94 | P79-P80 | 70,00 |
| P80 | 6.140.212,56 | 248.280,90 | P80-P81 | 70,00 |
| P81 | 6.140.145,77 | 248.301,86 | P81-P82 | 70,00 |
| P82 | 6.140.078,98 | 248.322,82 | P82-P83 | 70,00 |

| | | | | |
|-----------------------------------|--------------|------------|--------------------------|-------|
| P83 | 6.140.012,19 | 248.343,78 | P83-P84 | 70,00 |
| P84 | 6.139.945,40 | 248.364,74 | P84-P85 | 70,00 |
| P85 | 6.139.878,62 | 248.385,70 | P85-P86 | 70,00 |
| P86 | 6.139.811,83 | 248.406,67 | P86-P87 | 70,00 |
| P87 | 6.139.745,04 | 248.427,63 | P87-P88 | 70,00 |
| P88 | 6.139.675,06 | 248.425,74 | P88-P89 | 70,00 |
| P89 | 6.139.605,09 | 248.424,02 | P89-P90 | 70,00 |
| P90 | 6.139.535,12 | 248.421,96 | P90-P91 | 70,00 |
| P91 | 6.139.465,14 | 248.420,07 | P91-P92 | 70,00 |
| P92 | 6.139.395,17 | 248.418,18 | P92-P93 | 70,00 |
| P93 | 6.139.325,19 | 248.416,30 | P93-P94 | 70,00 |
| P94 | 6.139.255,22 | 248.414,41 | P94-P95 | 70,00 |
| P95 | 6.139.185,24 | 248.412,52 | P95-punto de conexión | 56,00 |
| Punto de conexión existente | 6.139.129,00 | 248.411,00 | | |

Cuadro presentado en el Anexo A de la carta citada en el Visto N°3 de la presente resolución.

- e. La etapa de construcción del Proyecto contempla las actividades de acondicionamiento de terreno; cerco perimetral; caminos de tránsito y acceso; zanjas y cámaras de registro para canalizaciones subterráneas; hincado de pilotes; losas de apoyo; instalación y montaje: sala de control y bodega.
La mano de obra estimada para esta fase corresponderá de 25 trabajadores locales y 5 técnicos con experiencias en instalaciones fotovoltaicas.
- f. Para la etapa de operación del Proyecto se estima una vida útil de 30 años. La operación se hará de manera remota, controlada y supervisada vía Internet, contará con sistema SCADA integrado, el cual estará en constante comunicación con todos los equipos, componentes y parámetros del Proyecto, siendo así, no se contempla la permanencia de personal en sitio durante esta etapa. El sistema SCADA permite seguir y supervisar en tiempo real y remotamente al Parque Fotovoltaico y, además, se estará en constante comunicación con el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) del SEN para el mantenimiento y operación del Parque Fotovoltaico.
El Parque Fotovoltaico contará con sistema cerrado de cámaras de vigilancia (CCTV) del tipo día/noche con iluminadores y cámaras térmicas, las cuales serán controladas de igual manera, vía Internet.
En aquellas oportunidades en las que se contemplen visitas, mantenimientos (limpieza de paneles y sustitución de equipos dañados) e inspecciones, se contarán con todos los servicios higiénicos, equipos.
- g. Para la fase de cierre, los módulos fotovoltaicos, transformadores, inversores, cables, y estructuras metálicas serán reciclados en lugares aprobados para tales efectos y la fracción de rechazo será dispuesta en sitios de disposición final autorizados a la fecha para cada tipo de residuo. Se proyecta emplear a 15 trabajadores durante un periodo de 2 - 3 meses para desmontar las instalaciones y transportarlas a centros de reciclaje autorizados. Dada la mínima intervención general del Proyecto en cuanto a modificación del recurso suelo, el terreno quedará casi instantáneamente rehabilitado en su totalidad para cualquier uso que sus dueños dispongan, una vez concluida la etapa de cierre.

- h. Las emisiones, residuos y efluentes para las distintas etapas del Proyecto se presentan en el cuadro a continuación:

| Emisión/ residuo/ efluente | Construcción | Operación |
|----------------------------------|--|--|
| Efluentes Líquidos | Se estima una generación de aproximadamente 3 m ³ /día de aguas servidas relacionadas al uso de baños químicos con lavaderos de manos. El mantenimiento y manejo de estos residuos estará a cargo de una empresa externa autorizada por la autoridad sanitaria de la región para su transporte y disposición final adecuada. No se contempla la generación de residuos líquidos provenientes de otras fuentes. | El Parque Fotovoltaico, al contar con sistema de inspección remoto gracias al sistema SCADA, no contempla la presencia de personal en sitio, por tanto, no se considera la generación de residuos líquidos de forma regular. En ocasiones de mantenimientos o inspecciones prolongadas del parque se contempla contratar baños químicos como servicios externos a una empresa idónea y autorizada del rubro. |
| Residuos sólidos | Esos residuos corresponderán principalmente a los embalajes de plástico, cartón y pallets sobre los cuales se acopian los equipos eléctricos y en otra cantidad de residuos asimilables a domiciliarios que se generarán en la oficina de obra, como papel, cartón, entre otros. Se estima una generación aproximada de 800 kg/mes de residuos sólidos, los cuales serán acopiados de acuerdo a la naturaleza de cada residuo, para luego ser retirados a un sitio de disposición final autorizado por una empresa certificada para dichos fines. No se prevé la generación de residuos peligrosos en ninguna etapa del Proyecto. | |
| Emisiones Atmosféricas | Éstas corresponderán principalmente a gases de combustión proveniente de la maquinaria de trabajo y camiones que transportarán los equipos al lugar de emplazamiento final en el Proyecto, y a resuspensión de material particulado proveniente del tránsito vehículos por caminos no pavimentados y movimientos de tierra producto del acondicionamiento del terreno, emisiones que serán | Éstas corresponderán a principalmente emisiones de polvo proveniente del tránsito por caminos no pavimentados, el cual será de muy baja frecuencia, debido a que solo esporádicamente, asistirá personal a terreno para mantenciones e inspecciones puntuales. Cabe destacar que el parque fotovoltaico ayudará a prevenir las emisiones de aproximadamente 4.200 toneladas de CO ₂ /año |

| | | |
|-------|--|--|
| | emitidas en forma esporádica, circunscritas exclusivamente al interior del predio y acotadas a la fase de construcción con una duración estimada de 4 meses. | comparado con generadores convencionales. |
| Ruido | <p>El Proyecto generará emisiones de ruido provenientes del movimiento de maquinarias y camiones de transporte, además, durante el proceso de hincado, el proveniente del martinete, esta etapa se prevé sea de 15 – 20 días. Además, se tomarán las siguientes medidas de precaución:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Las faenas de construcción se realizarán sólo en horario diurno; - Mantenimiento periódico de los equipos y maquinarias; - El motor de camiones y equipos que no esté siendo usado se detendrá; - Se privilegiarán maquinarias y equipos que tengan algún sistema de mitigación de ruido incorporado; - Todos los trabajadores serán exigidos de usar elementos de protección auditiva en caso de ser necesario, en adición a los otros EPP que manda la ley vigente. | No se contemplan emisiones de ruido durante esta etapa, todos los equipos utilizados son silentes. |

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 Reglamento del SEIA.
3. Que, la Ley N°19.300 establece en su artículo 10 aquellos proyectos que ingresan al SEIA, señalando lo siguiente:

Letra b): Líneas de transmisión eléctrica de alto voltaje y sus subestaciones.

Letra c): Centrales generadoras de energía mayores a 3 MW.

Letra 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, para efectos de despejar en la especie si el proyecto debe ingresar obligatoriamente al SEIA, se han tenido a la vista las siguientes tipologías del artículo 3° del Reglamento del SEIA:

• *Letra 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).

b.2. Se entenderá por subestaciones de líneas de transmisión eléctrica de alto voltaje, aquellas que se relacionan a una o más líneas de transporte de energía eléctrica, y que tienen por objetivo mantener el voltaje a nivel de transporte.

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

• *Letra 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.*

5. Que, al respecto esta Dirección Regional del SEA, estima que el Proyecto "Parque Fotovoltaico Las Gaviotas" presentado por Energy Generación Solar Distribuida SpA., representada legalmente por el señor Ricardo Sylvester Zapata, no amerita ingresar obligatoriamente al SEIA en forma previa a su ejecución, en razón de las siguientes consideraciones:

5.1. Artículo 3°, literal b), sub-literales b.1 y b.2 del Reglamento del SEIA.

El Proyecto no considera la construcción de líneas de transmisión eléctrica de alto voltaje, ni subestaciones de alto voltaje.

Para la evacuación de la energía eléctrica, el proyecto se conectará a una línea de distribución eléctrica existente de 13,2 kV a través del punto de conexión al poste N°95 en la coordenadas UTM 248.411,00 E; 6.139,129,00 N, en el alimentador "Patacón", de la subestación "Ranguili" perteneciente a la empresa CGED S.A. Para ello se contempla la construcción de una línea de evacuación aérea de 3.500 metros aproximadamente.

De acuerdo a lo anterior, no corresponde a la definición de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje, señalada en el artículo 3°, literal b.1 del Reglamento del SEIA; además, no se considerará la construcción de una subestación de energía eléctrica, de acuerdo a lo establecido en el artículo 3°, literal b.2 de la citada norma.

5.2. Artículo 3°, literal c) del Reglamento del SEIA.

El Proyecto consiste en la construcción y operación de una planta fotovoltaica, el cual estará compuesta por 8.108 paneles solares de 370 Wp de potencia cada uno. De esta forma, la capacidad instalada del parque solar (suma de la potencia máxima de las unidades de generación) alcanzará los 2,999 MWp, entendida esta como el número de módulos fotovoltaicos (8.108) multiplicado por la potencia nominal de cada uno de ellos (370 W).

De acuerdo a lo anterior, no corresponde a la magnitud establecida por el legislador de esta tipología de proyecto, señalada en el artículo 3°, literal c) del Reglamento del SEIA.

5.3. Artículo 3°, literal p) del Reglamento del SEIA.

El Proyecto no consideraría la ejecución de obras, programas o actividades en áreas colocadas bajo protección oficial, de acuerdo a lo señalado por el artículo 3° literal p) del D.S. N°40 de 2012 del Ministerio de Medio Ambiente, RSEIA, de acuerdo a lo expresado en el considerando 1, literal c) de la presente resolución, correspondiente al Certificado de Informaciones Previas emitido por la Ilustre Municipalidad de Lolol.

6. Que, en virtud de lo precedentemente expuesto,

RESUELVO:

1. Que, el nuevo Proyecto “Parque Fotovoltaico Las Gaviotas”, presentado por oEnergy Generación Solar Distribuida SpA., representada legalmente por el señor Ricardo Sylvester Zapata, 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. Que, este pronunciamiento ha sido elaborado sobre la base de los antecedentes proporcionados por oEnergy Generación Solar Distribuida SpA., representada legalmente por el señor Ricardo Sylvester Zapata, 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 o permisos sectoriales necesarios 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.

Anótese, notifíquese por carta certificada y archívese.



PEDRO PABLO MIRANDA ACEVEDO
DIRECTOR REGIONAL
SERVICIO DE EVALUACIÓN AMBIENTAL

REGIÓN DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS

[Handwritten initials]
OFP/AR/2019/RES110

Destinatario (correo certificado):

- Sr. Ricardo Sylvester Zapata, representante legal de oEnergy Generación Solar Distribuida SpA. Av. Nueva Providencia 1881, Oficina N°1015, Providencia, Región Metropolitana. correo electrónico: ricardo.sylvester@oenergy.cl.
- Correo electrónico: Manuel.pizarro@oenergy.cl

C.c.:

- SEREMI MINVU, de la Región de O'Higgins.
- SEREMI de Agricultura, de la Región de O'Higgins.
- SEREMI de Salud, de la Región de O'Higgins.
- SEREMI de Energía, de la Región de O'Higgins.
- Dirección Regional del SAG de la Región de O'Higgins.
- Dirección Regional de la SEC de la Región de O'Higgins.
- D.O.M de la I.M. de Lolol.
- Sr. Alcalde de la I.M. de Lolol.
- Oficina Regional de la Superintendencia del Medio Ambiente, Región de O'Higgins.
- Expediente e-Pertinencias. Proyecto Nuevo "Parque Fotovoltaico Las Gaviotas". ID PERTI- 2019-3058.
- Expediente papel consulta de pertinencia de ingreso al SEIA 2019 Proyecto nuevo "Parque Fotovoltaico Las Gaviotas". (Carpeta N°43/2019).
- Oficina de Partes, SEA Región de O'Higgins.