

Santiago, 26 de febrero de 2021

Ariel Pliscoff Castillo
Jefe Oficina Región de Tarapacá
Superintendencia del Medio Ambiente

REF: Respuesta a la resolución exenta N° 007/2021

ANTECEDENTES

1º. CVE PROYECTO VEITNISEIS SPA está desarrollando un proyecto solar fotovoltaico en la Región de Tarapacá, en la comuna de Pozo Almonte de 3,1MW denominado Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar, el que se encuentra en fase de calificación ambiental en el SEA de Tarapacá a través de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) denominada Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar.

2º. Con fecha 16 de Febrero del 2021 la Superintendencia del Medio Ambiente emite la Resolución Exenta N° 007/2021 en la que requiere información respecto al estado del Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar debido a una denuncia realizada a la Superintendencia del Medio Ambiente en la que se indica que se realizó la construcción de la obra gruesa sin contar con la Resolución de Calificación Ambiental Favorable.

ENTREGA DE INFORMACIÓN REQUERIDA

- i. *Indicar la fase en la cual se encuentra actualmente el proyecto (No Iniciado, Construcción, Operación, Cierre, Abandono.)*

Actualmente el proyecto no ha iniciado su construcción. Se encuentra en etapa de evaluación ambiental con el SEA de la Región de Tarapacá y se realizaron las actividades de Participación Ciudadana el día 15 de Enero. Actualmente se está trabajando en la elaboración de la Adenda dando respuesta tanto a la ICSARA técnica como al ICSARA ciudadano publicados con fecha 14 de Enero de 2021 y 23 de Febrero de 2021 respectivamente.

- ii. *Indicar si se ha realizado la gestión, acto o faena mínima que da cuenta del inicio de la ejecución, correspondiente a “La obra que dará inicio a la fase de construcción corresponde a la habilitación de la instalación de faenas y patio de residuos, ya que esta obra y sus instalaciones asociadas son requeridas para comenzar con la construcción del parque solar fotovoltaico”, según lo indicado en el Punto 2.1.2. de la DIA.*

No se ha realizado ninguna faena asociada al inicio de la fase de construcción. En la actualidad se han realizado las campañas de terreno necesarias para la elaboración de la DIA con campañas en terreno realizadas específicamente los días 28 y 29 de marzo de 2020 (Flora y Vegetación), 31 de marzo al 02 de abril de 2020 (Fauna de Vertebrados Terrestre), 16 y 30 de marzo de 2020 (Arqueología), 28 y 29 de marzo de 2020 (Paisaje) y el 16 de marzo de 2020 (Ruido).

- iii. *En caso de haber realizado el punto ii. Mencionado anteriormente, detallar las obras y/o acciones implementadas, de acuerdo a lo indicado en el Punto 2.3.2 de la DIA.*

No aplica, ya que según lo informado en el punto anterior no se ha dado inicio a la fase de construcción.

- iv. *Adjuntar los medios verificadores respectivos que permitan corroborar lo solicitado en cada uno de los puntos anteriores, tales como registro fotográfico fechado, boletas y/o facturas de las obras contratadas, entre otros.*

En relación al punto i. se adjunta el link del SEA en el que se puede ver el estado de la tramitación ambiental del proyecto:

https://seia.sea.gob.cl/expediente/ficha/fichaPrincipal.php?modo=normal&id_expediente=2146361993

En relación al punto ii. se adjuntan fotos del terreno con fecha 25 de febrero de 2021 en las que se puede observar que no hay ninguna obra en dicho terreno.



Fotografía 1: Terreno donde se emplaza el proyecto Macarena Solar. Fotografía realizada el 25 de febrero de 2021.



Fotografía 2: Terreno donde se emplaza el proyecto Macarena Solar. Fotografía realizada el 25 de febrero de 2021.



Fotografía 3: Terreno donde se emplaza el proyecto Macarena Solar. Fotografía realizada el 25 de febrero de 2021.

Finalmente queremos dejar constancia que hay un proyecto solar fotovoltaico en construcción en los terrenos aledaños y puede haber generado una confusión respecto a si se trata del proyecto Macarena Solar. Según la información recopilada, dicho proyecto corresponde al PFV Tamarugo declarado en construcción por la CNE siendo propiedad de Baobab Ingeniería y Energías Renovables SpA y con una potencia de 3MW (se adjunta documento en el Anexo 1.). En las siguientes fotografías se puede ver la cercanía de dicho proyecto al terreno de Macarena Solar.



Fotografía 4: Terreno de Macarena Solar el 25 de febrero de 2021 con el Parque Solar Fotovoltaico Tamarugo de fondo.



Fotografía 5: Terreno de Macarena Solar el 25 de febrero de 2021 con el Parque Solar Fotovoltaico Tamarugo de fondo.

ANEXO 1. Resolución Exenta N° 34 del 29 de enero de 2021 en la que declara y actualiza las declaraciones de generación y transmisión en construcción.

Sin otro particular le saluda,

Pierre Abel Lucien Maurille Boulestreau

Representante legal CVE PROYECTO VEINTISEIS SPA

REF.: Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción.

SANTIAGO, 29 de enero de 2021

RESOLUCION EXENTA N° 34

VISTOS:

- 1) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9° del D.L. N° 2.224, de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402, que crea el Ministerio de Energía;
- 2) Lo establecido en el artículo 72°-17 del D.F.L. N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, y sus modificaciones posteriores, en particular, aquellas introducidas por la Ley N° 20.936, en adelante, "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- 3) El Decreto Supremo N° 125, de 2017, del Ministerio de Energía, que, en su artículo primero, Aprueba Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, publicado en el Diario Oficial el 20 de diciembre de 2019, en adelante, "Decreto Supremo N° 125", y que en su Capítulo 1 del Título II, fija plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción las nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos, con excepción de los Pequeños Medios de Generación Distribuida, en adelante, "Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional";
- 4) El Decreto Supremo N° 88, de 2019, del Ministerio de Energía, que Aprueba Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala, publicado en el Diario Oficial el 8 de octubre de 2020, en adelante "Reglamento de MGPE";
- 5) El Decreto Supremo N° 23, de 2015, del Ministerio de Energía, que Aprueba Reglamento de Operación y Administración de los Sistemas Medianos establecidos en la Ley General de Servicios Eléctricos, publicado en el Diario Oficial el 23 de octubre de 2015, modificado por el artículo quinto del Decreto Supremo N° 125, en adelante e indistintamente "Reglamento de Sistemas Medianos";
- 6) La Resolución Exenta N° 154 de la Comisión, de 30 de marzo de 2017, que establece términos y condiciones de aplicación del

régimen de acceso abierto a que se refieren los artículos 79° y 80° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada por Resoluciones Exentas N° 606, de 2017, N° 257 y N° 776, ambas de 2018, N° 355 y N° 781, ambas de 2019, y N° 201 y N° 484, ambas de 2020;

- 7) El Decreto Exento N° 418 del Ministerio de Energía, de 04 de agosto de 2017, que fija listado de instalaciones de transmisión zonal de ejecución obligatoria, necesarias para el abastecimiento de la demanda, publicado en el Diario Oficial el 19 de agosto de 2017, modificado por Decreto Exento N° 167 del Ministerio de Energía, de 03 de julio de 2019;
- 8) El Decreto Exento N° 422 del Ministerio de Energía, de 09 de agosto de 2017, que fija plan de expansión del Sistema de Transmisión Nacional para los doce meses siguientes, publicado en el Diario Oficial el 18 de agosto de 2017, modificado por Decreto Exento N° 23 del Ministerio de Energía, de 01 de febrero de 2018;
- 9) La Resolución Exenta N° 512 de la Comisión, de 15 de septiembre de 2017, que indica instalaciones asociadas a la interconexión del Sistema Interconectado Central con el Sistema Interconectado del Norte Grande, para efectos de lo establecido en el artículo 25° transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 115° de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 10) La Resolución Exenta N° 360 de la Comisión, de 07 de julio de 2017, que establece plazos, requisitos y condiciones aplicables a la interconexión de instalaciones de transmisión al sistema eléctrico sin que formen parte de la planificación de que trata el artículo 87° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de dicho cuerpo legal, y sus modificaciones posteriores, en particular, las Resoluciones Exentas N° 167, de 8 de febrero de 2019, y, N° 18, de 24 de enero de 2020, ambas de la Comisión;
- 11) La Resolución Exenta N° 668 de la Comisión, de 21 de noviembre de 2017, que tiene por conformado, a partir de la fecha que indica, el Sistema Eléctrico Nacional por interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande con el Sistema Interconectado Central, para todos los efectos legales;
- 12) El Decreto Exento N° 293 del Ministerio de Energía, de 29 de octubre de 2018, que fija obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al plan de expansión del año 2017, publicado en el Diario Oficial el 8 de noviembre de 2018, modificado por Decreto Exento N° 202 del Ministerio de Energía, de 06 de agosto de 2019;

- 13) El Decreto Exento N° 4 del Ministerio de Energía, de 3 de enero de 2019, que fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación o estudio de franja, según corresponda, en los doce meses siguientes, del plan de expansión del año 2017, publicado en el Diario Oficial el 9 de enero de 2019;
- 14) El Decreto Exento N° 198 del Ministerio de Energía, de 5 de agosto de 2019, que fija obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al plan de expansión del año 2018, publicado en el Diario Oficial el 10 de agosto de 2019, modificado por Decreto Exento N° 75 del Ministerio de Energía, de 05 de agosto de 2020;
- 15) El Decreto Exento N° 231 del Ministerio de Energía, de 27 de agosto de 2019, que fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación o estudio de franja, según corresponda, en los doce meses siguientes, del plan de expansión del año 2018, publicado en el Diario Oficial el 24 de septiembre de 2019, modificado por Decreto Exento N° 114 del Ministerio de Energía, de 19 de junio de 2020 y parcialmente revocado por el Decreto Exento N° 163 del Ministerio de Energía, de 27 de agosto de 2020;
- 16) El Decreto Exento N° 171 del Ministerio de Energía, de 7 de septiembre de 2020, que fija obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al plan de expansión del año 2019, publicado en el Diario Oficial el 14 de septiembre de 2020;
- 17) El Decreto Exento N° 185 del Ministerio de Energía, de 24 de septiembre de 2020, que fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación o estudio de franja, según corresponda, en los doce meses siguientes, del plan de expansión del año 2019, publicado en el Diario Oficial el 02 de octubre de 2020;
- 18) El Decreto Supremo N° 13T del Ministerio de Energía, de 12 de agosto de 2020, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación de las obras nuevas contempladas en el Decreto N° 4 Exento, de 2019, del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial el 23 de enero de 2021;
- 19) El Decreto Supremo N° 104 del Ministerio del Interior y Seguridad Pública, de 18 de marzo de 2020, que Declara Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, por Calamidad Pública, en el territorio de Chile, prorrogado por el Decreto Supremo N° 269, de 12 de junio de 2020, por el Decreto Supremo N° 400, de 10 de septiembre de 2020, y por el

Decreto Supremo N° 646, de 09 de diciembre, todos del Ministerio del Interior y Seguridad Pública;

- 20) Lo señalado en la carta DE 00213-21 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 18 de enero de 2021; y,
- 21) Lo señalado en la Resolución N° 7, de 2019, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- 1) Que, el inciso primero del artículo 72°-17 de la Ley señala que los propietarios u operadores de nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico, deberán previamente presentar una solicitud a la Comisión para que éstas sean declaradas en construcción;
- 2) Que, en virtud del artículo citado precedentemente, la Comisión declarará en construcción sólo a aquellas instalaciones que cuenten con, al menos, los permisos sectoriales, las órdenes de compra, el cronograma de obras y los demás requisitos que establezca el reglamento, que permitan acreditar fehacientemente la factibilidad de la construcción de dichas instalaciones;
- 3) Que, el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley establece que se considerarán también como instalaciones en construcción aquellos proyectos de transmisión nacional, zonal y para polos de desarrollo que formen parte de los planes de expansión respectivos, conforme a las características técnicas y plazos con los cuales los proyectos señalados figuran en dichos planes;
- 4) Que, el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional fijó los plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción las nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 5) Que, el Reglamento de MGPE fijó los plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción los nuevos Pequeños Medios de Generación Distribuidos que se interconecten al sistema de distribución en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 6) Que, en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, esta Comisión debe declarar en construcción los proyectos que cumplan las exigencias establecidas en la Ley,

en el referido reglamento y en el Reglamento de MGPE respecto a los PMGD, mediante su incorporación en la resolución exenta mensual que dicte al efecto;

- 7) Que, asimismo, la resolución exenta mensual deberá indicar aquellos proyectos a los que se les haya revocado dicha declaración en los términos de los artículos 24° y 72° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico y del Reglamento de MGPE, respectivamente, y aquellos proyectos que ya no se encuentren en construcción por haber entrado en el periodo de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador;
- 8) Que, conforme a lo dispuesto en los artículos 37° y 38° del Reglamento de Sistemas Medianos, las empresas propietarias de instalaciones de generación y transmisión que hubiesen obtenido los antecedentes y documentos justificativos establecidos en el artículo 37° recién citado, deberán comunicar a la Comisión, con copia a la Superintendencia y a las empresas que operen en el Sistema Mediano respectivo, los plazos estimados de entrada en operación para efectos de que dichas instalaciones puedan ser consideradas en construcción por la Comisión;
- 9) Que, a través de carta individualizada en el numeral 20) de vistos, el Coordinador informó a esta Comisión el estado actualizado de los proyectos declarados en construcción, de acuerdo a lo informado por las empresas desarrolladoras;
- 10) Que, el artículo primero transitorio de la Resolución Exenta N° 154 de la Comisión, de 30 de marzo de 2017, individualizada en el numeral 6) de vistos, establece las condiciones y términos en que se mantendrán vigentes las aprobaciones a puntos de conexión que hubiesen sido otorgadas por los Centros de Despacho Económico de Carga; y,
- 11) Que, a la luz de lo establecido en los considerandos anteriores, corresponde que esta Comisión dicte la resolución exenta mensual mediante la cual se declaren en construcción los proyectos de generación y transmisión que cumplan con los requisitos para tal efecto, indicándose además en dicha resolución los proyectos respecto de los cuales procede revocar la declaración en construcción.

RESUELVO:

- I. Declárense en construcción los siguientes proyectos del Sistema Eléctrico Nacional, por haberse dado cumplimiento a las exigencias y requisitos establecidos en el artículo 72°-17 de la Ley, en el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y en el Reglamento de MGPE:

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD La Muralla	Parque Solar La Muralla SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Péncahue 15 kV, S/E San Vicente de Tagua Tagua
PMGD Alcañesa	Parque Solar Alcañesa SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	6,0	7,2	Región de Ñuble	Alimentador Vegas Verdes 13,2 kV, S/E Quirihue
PRP Las Quemas	Genersur SpA	may-21	PMGD Diésel	9,0	9,0	Región de Los Lagos	Alimentador César Ercilla 23 kV, S/E Osorno
ICB	ICB Inmobiliaria S.A.	ago-21	PMGD Fotovoltaico	0,3	0,4	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Maulen 12 kV, S/E Chacabuco
PMGD Escorial del Verano Solar	Corcovado de Verano SpA	ago-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Palomar 12 kV, S/E San Felipe
Ampliación PMGD Piquero	Piquero SpA	ago-21	PMGD Fotovoltaico	6,3	8,1	Región de Valparaíso	Alimentador Casablanca 12 kV, S/E Casablanca
PMG Teno Solar	Enlasa Generación Chile S.A.	ago-21	PMG Fotovoltaico	7,4	8,2	Región del Maule	S/E Aguas Negras 14,4 kV
PMGD FV Nihue	Ecoinversol Chile SpA	oct-21	PMGD Fotovoltaico	2,9	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Corneche 13,2 kV, S/E La Manga
Central Hidroeléctrica Punta del Viento ¹	Sociedad Hidroeléctrica Punta del Viento SpA	oct-21	PMG Hidro-Pasada	2,9	2,9	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	S/E Central Hidroeléctrica Corrales 23 kV

- II. Exclúyanse del listado de proyectos de generación, por haber iniciado el período de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador y las respectivas empresas, conforme a lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley, el artículo 21° del Reglamento de

¹ Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva y el SAG dentro del mes de abril de 2021.

Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el artículo 74° del Reglamento de MGPE, los proyectos que se indican a continuación:

Proyecto	Propietario	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD Ciprés	CIPRES SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador Cunaco 15 kV, S/E Chacahuín
PMGD FV Malinke	Malinke Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador San Manuel 13,2 kV, S/E Mandinga
PMGD FV Trinidad (Ex PMGD FV Crucero Solar)	Crucero Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Los Olivos 13,2 kV, S/E La Esperanza
PMGD FV Santa Carolina	GR Roble SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Tinguiririca 15 kV, S/E Colchagua
PFV Molina	GR Raúlí SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador Casablanca 15 kV, S/E Molina
PMGD FV El Romeral	GR Ulmo SpA	PMGD Fotovoltaico	8,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador San Enrique 15 kV, S/E Chimbarongo
PMGD Quinantu Solar	Taltal Solar S.A.	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador El Canelo 13,8 kV, S/E San Clemente
Parque FV Azabache	Parque Eólico Valle de los Vientos SpA	Solar Fotovoltaico	59,8	Región de Antofagasta	S/E Calama 110 kV
Etapas Final de Central Chuyaca	SAGESA S.A.	Diésel	5,0	Región de Los Lagos	S/E Barro Blanco 66 kV

Proyecto	Descripción	Propietario	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
Reemplazo de Paño A1 en S/E Alto Jahuel 154 kV	El proyecto consiste en el reemplazo del paño de 154 kV A1 de la Subestación Alto Jahuel, asociado a la línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca, tanto en lo que respecta a su equipamiento primario, como al de control y protecciones. En particular, éste último considera la implementación del estándar IEC 61850 con características de alta disponibilidad y confiabilidad en su bus de procesos. En el esquema final, el paño A1 mantendrá su posición actual.	Transelec S.A.	154	-

- III. Exclúyanse del listado de proyectos de transmisión declaradas en construcción, por haber iniciado el período de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador, conforme a lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley y el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, los siguientes proyectos:

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Responsable
S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV	8T/2017	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E San Javier	19T/2018	CGE S.A.
Ampliación en S/E Ejército	19T/2018	CGE S.A.
Ampliación en S/E Combarbalá	19T/2018	CGE S.A.

Proyecto	Decreto de Expansión	Responsable
Nuevo Transformador en S/E Puerto Montt 220/23 kV 60 MVA	418/2017	Sistema de Transmisión del Sur S.A.

- IV. Modifíquese la fecha estimada de interconexión, en virtud del artículo 26° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, del artículo 71° del Reglamento de MGPE y lo informado por el Coordinador, de los siguientes proyectos de generación y transmisión declarados en construcción:

Proyectos de Pequeños Medios de Generación Distribuidos en Construcción

Proyecto	Propietario	Nueva Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD Parque Solar El Paso	Parque Solar El Paso SpA	ene-21	PMGD Fotovoltaico	6,0	7,1	Región del Maule	Alimentador Orilla de Maule 15 kV, S/E La Palma
PMGD Diésel El Atajo	Central El Atajo SpA	ene-21	PMGD Diésel	2,4	3,0	Región del Biobío	Alimentador Picoltué Mulchén 23 kV, S/E Picoltué
PMGD Chillán	Espinos S.A.	ene-21	PMGD Diésel	2,9	2,9	Región de Ñuble	Alimentador Huambalí 15 kV, S/E Chillán
PMGD PFV Paine (Ex Parque FV San Juan 2)	Paine Energy SpA	ene-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región de Antofagasta	Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama
PMGD FV Rinconada Norte	FV Rinconada SpA	ene-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Putaendo 12 kV, S/E San Felipe
PMGD FV Chillán Solar I.3	Venturada Energía SpA	ene-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,3	Región de Ñuble	Alimentador Bulnes 13,2 kV, S/E Chillán
PMGD Etersol	Asesorías D'E Capital SpA	ene-21	PMGD Diésel	0,8	0,8	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Palmilla 12 kV, S/E Quilicura
PMGD FV Meco Chillán	Parque Solar Meco Chillán SpA	ene-21	PMGD Fotovoltaico	6,0	7,2	Región de Ñuble	Alimentador Cantarrana 13,2 kV, S/E Tres Esquinas
PMGD FV Ovalle Norte	Parque Solar Ovalle Norte SpA	ene-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región de Coquimbo	Alimentador San Luis 23 kV, S/E Ovalle
PMGD Don Andrónico	Parque Solar Cancha SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Lo Sierra 23 kV, S/E Santa Rosa
PMGD Lo Boza	Rizoma IC Energy SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	0,8	1,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Parinacota 23 kV, S/E Lo Boza
PMGD FV Las Majadas	Don Pedro SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,5	Región de Coquimbo	Alimentador San Lorenzo 23 kV, S/E Monte Patria
PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	feb-21	PMGD Diésel	1,6	1,6	Región de Los Ríos	Alimentador Errázuriz 23 kV, S/E Picarte
PMGD FV Romero	Parque Solar El Sauce SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región del Maule	Alimentador Quilvo 13,2 kV, S/E Rauquén

Proyecto	Propietario	Nueva Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PFV Tamarugo	Baobab Ingeniería y Energías Renovables SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Tarapacá	Alimentador Pampino 23 kV, S/E Pozo Almonte
PMGD FV Santa Rita	Parque Fotovoltaico Santa Rita Solar SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	2,7	3,0	Región de Ñuble	Alimentador Cato 13,2 kV, S/E Cocharcas
PFV Chillán Confluencia	Farmdo Energy Chile SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región de Ñuble	Alimentador Confluencia 23 kV, S/E Santa Elisa
PMGD FV Curacaví	Parque Fotovoltaico Curacaví SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	2,7	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Curacaví 12 kV, S/E Curacaví
PMGD Don Pedro	EBCO Energía S.A.	mar-21	PMGD Diésel	2,9	2,9	Región del Biobío	Alimentador Las Industrias 15 kV, S/E Loma Colorada
PMGD Los Lagos X	Los Lagos SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,2	2,5	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador El Carmen 15 kV, S/E Las Cabras
Adele 1	RCL Solar SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador El Carmen 15 kV, S/E Las Cabras
PMGD FV Salerno	PMGD Salerno SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Entel-Arízta 13,2 kV, S/E Las Arañas
PMGD Litre	Litre SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD Lingue	Lingue SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca

Proyectos de Generación en Construcción²

Proyecto	Propietario	Nueva Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Campos del Sol	Enel Green Power del Sur SpA	feb-21 ³	Solar Fotovoltaico	381,0	Región de Atacama	S/E Carrera Pinto 220 kV

² La actualización de fechas de los proyectos "FV Sol del Norte", "FV de los Andes", "FV del Desierto", "Parque Eólico Tchamma", "Central Hidroeléctrica Corrales", "Mini Central Hidroeléctrica La Confianza", "San Javier Etapa I", "San Javier Etapa II", "Parque FV Domeyko", "Valle Escondido", "Parque FV Pampa Tigre" y "Llanos Blancos", están a la espera del pronunciamiento del Coordinador Eléctrico Nacional al Oficio CNE N° 47, de fecha 20 de enero de 2021.

³ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 00213-21 de 18 de enero de 2021.

Proyecto	Propietario	Nueva Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Parque Eólico Negrete – Etapa I	Wpd Negrete SpA	feb-21 ⁴	Eólico	36,0	Región de Biobío	S/E Negrete 66 kV
Parque Eólico Alena	AR Alena SpA	mar-21 ⁴	Eólico	84,0	Región del Biobío	Tap Off Coyanco en Línea 1x154 kV Los Ángeles - Santa Fe
Combarbalá	Prime Energía SpA	abr-21 ⁴	Diésel	75,0	Región de Coquimbo	Línea 110 kV Ovalle – Illapel

Proyectos de Transmisión en Construcción⁵

Otros Proyectos y Modificaciones en los Sistemas de Transmisión Nacional, Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Nueva Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
Ampliación S/E Tap Off Oeste	El proyecto consiste en la ampliación de la S/E Tap Off Oeste, mediante la construcción de un nuevo paño de línea denominado J1 y una nueva barra simple de 220 kV, donde se conectará el proyecto de consumo de la Empresa Albemarle, a través de un nuevo paño JT2. Al paño JT2 se conectará un transformador 220/23 kV de 25 MVA, que alimentará un consumo de hasta 12 MW en la subestación MT denominada Albemarle – Salar.	Albemarle Limitada	nov-21 ⁴	220	12,2 MVA

⁴ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 00213-21 de 18 de enero de 2021.

⁵ La actualización de fechas de los proyectos “S/E Seccionadora Ana María 220 kV, Línea Encuentro – Lagunas 2x220 kV” y “Conexión Planta Salar del Carmen SQM”, están a la espera del pronunciamiento del Coordinador Eléctrico Nacional al Oficio CNE N° 47, de fecha 20 de enero de 2021.

- V. Modifíquese la declaración de los siguientes proyectos, en virtud de los nuevos antecedentes aportados por los propietarios, en los términos del artículo 72°-17 de la Ley y artículo 19° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional:

Proyectos de Pequeños Medios de Generación Distribuidos en Construcción

Proyecto	Propietario	Fecha Estimada de Interconexión (PES)	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD PFV Paine (Ex Parque FV San Juan 2)	Paine Energy SpA	ene-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región de Antofagasta	Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama

Proyectos de transmisión en construcción

Otros Proyectos y Modificaciones en los Sistemas de Transmisión Nacional, Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Nueva Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E Alto Maipo	S/E Alto Maipo 110 kV, subestación encapsulada con esquema doble barra con interruptor acoplador	Alto Maipo SpA	feb-21	110	-

- VI. En consistencia con lo señalado precedentemente, actualícese el listado de proyectos de generación y transmisión declarados en construcción en los términos del artículo 72°-17 de la Ley, el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el inciso final del artículo 72° del Reglamento de MGPE, el cual se deja a disposición en documento anexo a la presente resolución.
- VII. En conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional fijado mediante Decreto Exento N° 422 del Ministerio de Energía, de 2017, individualizado en el numeral 8) de vistos, y los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas del Sistema de Transmisión Zonal, contenidas en el Decreto Exento N° 418 del mismo Ministerio, de 2017, referido en el numeral 7) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalados ya publicados en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a las tablas del documento anexo, una vez que se publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- VIII. Asimismo, se consideran en construcción todas aquellas obras de ejecución obligatoria individualizadas en el artículo 1° del Decreto Exento N° 418.

De igual forma, conforme a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional y Zonal del año 2017, fijados mediante Decreto Exento N° 293 del Ministerio de Energía, de 2018, individualizado en el numeral 12) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 4 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 13) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalados ya publicados en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a las tablas del documento anexo, una vez que se publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- IX. Igualmente, conforme a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional y Zonal del año 2018, fijados mediante Decreto Exento N° 198 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 14) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 231 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 15) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en el decreto recién señalado ya publicado en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a las tablas del documento anexo, una vez que se publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- X. Asimismo, conforme a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional y Zonal del año 2019, fijados mediante Decreto Exento N° 171 del Ministerio de Energía, de 2020, individualizado en el numeral 16) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 185 del Ministerio de Energía, de 2020, , individualizado en el numeral 17) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en el decreto recién señalado ya publicado en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a las tablas del documento anexo, una vez que se publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- XI. Por último, considérense también en construcción las obras autorizadas excepcionalmente por la Comisión en virtud del inciso segundo del artículo 102º de la Ley, que regula aquellas obras de transmisión, necesarias y urgentes, que se interconecten al sistema eléctrico, sin que formen parte de la planificación de que trata el artículo 87º de dicho cuerpo legal y cuyo procedimiento de aprobación, plazos, requisitos y condiciones se encuentra establecido en la Resolución Exenta N° 360 de la Comisión, de 2017, y sus modificaciones posteriores, individualizada en el numeral 10) de vistos.
- XII. Notifíquese la presente resolución exenta al Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional y publíquese en la página web de la Comisión Nacional de Energía.

Anótese y Archívese.

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DFD/DPR/MFB/IGV/JGA/EMA

DISTRIBUCIÓN:

- Ministerio de Energía
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional
- Departamento Eléctrico CNE
- Departamento Jurídico CNE
- Oficina de Partes CNE