

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

**SANTIAGO, 22 MAR 2019**

**RESOLUCION EXENTA N° 227**

**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° 4/20.018, 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) La Resolución Exenta N° 659 de la Comisión, de 12 de septiembre de 2016, que 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, cuya vigencia fue prorrogada mediante Resolución Exenta N° 12 de la Comisión, de fecha 11 de enero de 2018, en adelante, "Resolución Exenta N° 659", publicada en el Diario Oficial el 16 de septiembre de 2016;
- 4) El Decreto Supremo N° 23, del Ministerio de Energía, de 2015, 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, en adelante e indistintamente "Reglamento de Sistemas Medianos";
- 5) 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;
- 6) 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;

- 7) 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;
- 8) 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;
- 9) Lo informado en el Oficio Ordinario CNE N° 87/2018, de 12 de febrero de 2018;
- 10) 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;
- 11) 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;
- 12) Lo señalado en la carta DE 001476-19 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 15 de marzo de 2019; y,
- 13) Lo señalado en la Resolución N° 1.600, de 2008, 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 72º-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, la Resolución Exenta N° 659 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 72º-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 5) Que, en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 7º de la Resolución Exenta N° 659, esta Comisión debe declarar en construcción los proyectos que cumplan las exigencias establecidas en la Ley y en la referida resolución, mediante su incorporación en la resolución exenta mensual que dicte al efecto;
- 6) Que, asimismo, la resolución exenta mensual deberá indicar aquellos proyectos a los que se les haya revocado dicha declaración en los términos del artículo 11º de la Resolución N° Exenta 659, 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;
- 7) Que, conforme a lo dispuesto en los artículos 37º y 38º 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 37º 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;
- 8) Que, mediante Oficio Ordinario CNE N° 87/2018, de 12 de febrero de 2018, esta Comisión informó al Ministerio de Energía que, de acuerdo a la información obtenida en el marco del proceso de declaración en construcción de instalaciones de generación y transmisión, diversos proyectos de transmisión no han entrado en operación en la fecha establecida en el respectivo decreto de expansión en virtud del cual fueron fijados;
- 9) Que, a través de carta individualizada en el numeral 12) 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; y,

- 10) 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 y en la Resolución Exenta N° 659:

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Gami	Generadora Eléctrica Gami Ltda.	mar-19	Diesel	2,9	Región de Los Lagos	Osorno 23 kV
Montt Solar	Canencia Energía SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	SE Petorca
Picoltué	Espinos S.A.	abr-19	Diésel	3,0	Región del Biobío	Alimentador Picoltué - Mulchén, SE Picoltué
PSF Lo Sierra	Parque Solar H6 SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Lo Sierra, SE Santa Rosa
RLA	RLA SOLAR SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	2,7	Región Metropolitana	Alimentador Super Pollo, Subestación primaria Las Arañas.

- II. Exclúyanse del listado de obras de generación, transmisión y de otros proyectos declarados en construcción, por haber iniciado el periodo 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 y en la Resolución Exenta N° 659, a los que si indican a continuación:

Proyecto	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Ampliación Central Quellón	Energía Siete SpA	Diésel	8,0	Región de los Lagos	SE Quellón

Proyecto	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Pirque	Solar TI Cuatro SpA	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador San Vicente SE Pirque
Crucero	Crucero SpA	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Molineros SE Luhueimo
GR Santa Rosa	GR Chaquihue SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador El Membrillo SE Santa Rosa
Pedrerros Solar	Isabel Solar Spa	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	SE Catemu

- III. Exclúyanse del listado de obras de transmisión declaradas en construcción, por haber entrado en operación, según lo informado por el Coordinador, conforme a lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley y en la Resolución Exenta N° 659, a los siguientes proyectos:

Proyecto	Resolución de acuerdo a Artículo 102° de la Ley	Fecha de entrada en operación según Resolución	Responsable
Nuevo Transformador 220/154 kV y adecuaciones S/E Tinguiririca	569/2017, 44/2018 y 829/2018	feb-19	Transelec S.A.

- IV. En consistencia con lo señalado precedentemente, actualízase el siguiente listado de proyectos de generación y transmisión declarados en construcción en los términos del artículo 72°-17 de la Ley y de la Resolución Exenta N° 659:

### Proyectos de generación en construcción

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Correntoso	Hidropalmar S.A.	mar-19	Hidro – Pasada	6,0	Región de los Lagos	SE Copihues
Palmar	Hidropalmar S.A.	mar-19	Hidro – Pasada	7,0	Región de los Lagos	SE Copihues
Altos de Til Til	Eléctrica Altos de Til Til SpA	mar-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Polpaico SE Punta Peuco
Sarco	Aela Eólica Sarco SpA	mar-19	Eólico	168,8	Región de Atacama	SE Maitencillo

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Lipangue	Espinos S.A.	mar-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Chorrillos SE Lo Boza
El Nogal	Parque Eólico El Nogal SpA	mar-19	PMGD Eólico	9,0	Región del Biobío	Alimentador Negrete Mulchén SE Negrete
TenoGas50	Innovación Energía S.A.	mar-19	GNL/GLP	50,0 GNL 43,0 GLP	Región del Maule	Línea 66 kV Aguas Negras-Teno
Ranguil	Ranguil Sur SpA	mar-19	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Paredones SE Ranguilí
Santa Adriana	Parque Fotovoltaico Santa Adriana SpA	mar-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Santa Cecilia SE El Monte
El Maitén	Parque Eólico El Maitén SpA	mar-19	Eólico	9,0	Región del Biobío	Línea 66kV Charrúa-Laja
Yumbel	Espinos S.A.	mar-19	PMGD Diésel	3,0	Región del Biobío	Alimentador Cabrero SE Cabrero
Los Sauces	Espinos S.A.	mar-19	PMGD Diésel	3,0	Región de la Araucanía	Alimentador Los Sauces SE Los Sauces
El Manzano	Desarrollo de Proyectos Energéticos Puentes Ltda.	mar-19	PMGD Fotovoltaico	2,3	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Estero SE El Manzano
Casuto	Solar Ti Diez SpA	mar-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Chacabuco SE San Rafael
Norte Chico I	Acotango de Verano SpA	mar-19	PMGD Fotovoltaico	2,0	Región de Coquimbo	Alimentador Quillimarí SE Quereo
San Isidro	Fotovoltaica San Isidro SpA	mar-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador San Isidro SE Chumaquito
Gami	Generadora Eléctrica Gami Ltda.	mar-19	Diesel	2,9	Región de Los Lagos	Osorno 23 kV
Las Codornices	PFV Las Codornices SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Biobío	Alimentador San Carlos SE San Carlos

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
RLA	RLA SOLAR SPA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	2,7	Región Metropolitana	Alimentador Super Pollo, Subestación primaria Las Arañas.
Canesa Solar I	Angela Solar SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Cristales SE Illapel
Illapel 5	Parsosy Illpael 5 SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Plan de Hornos SE Illapel
MCHP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	abr-19	Hidro – Pasada	9,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Tap-off en Línea Coya-Pangal
Las Perdices	PFV Las Perdices SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador Aeródromo SE Panguilemo
Los Perales I Etapa I	PMGD Solar Los Perales I SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	2,0	Región de Valparaíso	Alimentador Marga Marga SE Quillota
Copiulemu	Duero Energía Copiulemu SpA	abr-19	PMGD Biogás	1,0	Región del Biobío	Alimentador Irrarázabal SE Andalién
El Arrebol	El Arrebol SpA	abr-19	PMGD Eólico	9,0	Región del Biobío	Alimentador La Fortuna SE Lebu
Picoltué	Espinos S.A.	abr-19	Diésel	3,0	Región del Biobío	Alimentador Picoltué - Mulchén, SE Picoltué
PV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	0,1	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Recabarren SE Alonso de Córdova
Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho - Trebal	EDAM Ltda.	abr-19	Biogás	4,5	Región Metropolitana de Santiago	SE Santa Marta
Huatacondo	Austrian Solar	abr-19	Fotovoltaico	98,0	Región de Tarapacá	Línea Crucero - Lagunas
Cruz Solar I	PMGD Cruz SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Panquehue SE Panquehue
Ampliación Central Los Guindos	Los Guindos Generación SpA	abr-19	Diésel/GNL	132,0	Región de Biobío	SE Charrúa

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Jaururo solar	Fotovoltaica Jaururo SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Placilla SE Quinquimo
PSF Lo Sierra	Parque Solar H6 SpA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Lo Sierra, SE Santa Rosa
Montt Solar	Canencia Energia SPA	abr-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	SE Petorca
Chalinga	Joaquín Solar SpA	may-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Chalinga SE Salamanca
Aurora	Aela Eólica Llanquihue SpA	may-19	Eólico	126,4	Región de Los Lagos	Tap off provisorio a línea 1x220kV Rahue-Puerto Montt
San Gabriel	Parque Eólico San Gabriel SpA	may-19	Eólico	183,0	Región de la Araucanía	SE Mulchén
La Flor	Vientos de Renaico SpA	jun-19	Eólico	32,4	Región del Biobío - Región de la Araucanía	SE Nahuelbuta
Tricahue	Tricahue Solar Spa	jul-19	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Tipaume SE Rosario
El Pinar	Empresa Eléctrica El Pinar SpA	jul-19	Hidro – Pasada	11,4	Región de Ñuble	SE Cholguán
Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	jul-19	Hidro – Pasada	6,5	Región de la Araucanía	SE Carén Bajo
Cerro Dominador CSP	Cerro Dominador CSP	sep-19	Termosolar	110,0	Región de Antofagasta	Línea Encuentro - Sierra Gorda
Pajonales	Prime Energía SpA	oct-19	Diésel	100,0	Región de Atacama	SE Don Héctor
Combarbalá	Prime Energía SpA	oct-19	Diésel	75,0	Región de Coquimbo	Línea 110 kV Ovalle - Illapel
Prime Los Cóndores	Prime Energía SpA	oct-19	Diésel	100,0	Región de Coquimbo	SE Los Vilos
Almeyda	Acciona Energía Chile SpA	oct-19	Fotovoltaico	52,0	Región de Atacama	SE Cumbre
Los Perales I Etapa II	PMGD Solar Los Perales I SpA	nov-19	PMGD Fotovoltaico	1,0	Región de Valparaíso	Alimentador Marga Marga SE Quillota

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
San Javier etapa I	Prime Energía SpA	feb-20	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier - Constitución
Llanos Blancos	Prime Energía Quickstart SpA	abr-20	Diésel	150,0	Región de Coquimbo	Tap Off Línea 220kV Pan de Azúcar - Minera Carmen de Andacollo
San Javier etapa II	Prime Energía SpA	abr-20	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier - Constitución
Hidromocho	Hidromocho S.A.	may-20	Hidro-pasada	15,0	Región de Los Ríos	SE Mocho
Central de Respaldo Maitencillo	Emelva S.A.	may-20	Diésel	66,9	Región de Atacama	SE Maitencillo
Doñihue	GR Belloto SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	7,5	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Doñihue SE Lo Miranda
Cabo Leones II	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	jul-20	Eólico	204,0	Región de Atacama	SE Maitencillo
BU GR Rovian	GR Molle SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	7,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Nancagua SE Nancagua
Santa Isabel Etapa I - Fase I	TSGF SpA	oct-20	Fotovoltaico	70,0	Región de Antofagasta	SE Seccionadora Línea Encuentro - Lagunas 220 kV
Trupán	Asociación de Canalistas del Canal Zañartu	dic-20	Hidro - Pasada	20,0	Región del Biobío	Torre 121 Línea Abanico - Charrúa 154 kV
Los Cóndores	Enel Generación Chile S.A.	dic-20	Hidro - Pasada	150,0	Región del Maule	SE Ancoa
Las Lajas	Alto Maipo SpA	dic-20	Hidro - Pasada	267,0	Región Metropolitana de Santiago	SE Florida
Alfalfal II	Alto Maipo SpA	dic-20	Hidro - Pasada	264,0	Región Metropolitana de Santiago	SE Los Almendros
Cabo Leones III Fase 1	Ibereólica Cabo Leones III S.A.	ene-21	Eólico	78,1	Región de Atacama	SE Maitencillo

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Ñuble	Hidroeléctrica Ñuble SpA	jul-22	Hidro – Pasada	136,0	Región de Ñuble	SE Ancoa
San Pedro	Colbún S.A.	mar-24	Hidro – Pasada	170,0	Región de los Ríos	SE Los Ciruelos

## Proyectos de transmisión en construcción

### Proyectos de obras nuevas del Sistema de Transmisión Nacional:

Proyecto	Decreto Adjudicación	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Nueva Línea Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV	109/2012	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea 1X220 kV A. Melipilla – Rapel	6T/2013	oct-18	Eletrans S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido	6T/2013	oct-18	Eletrans S.A.
Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 kV	7T/2017	feb-20	Consortio Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A.
S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV	8T/2017	ago-20	Enel Distribución S.A.
Nueva Línea 2x500 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Nueva Crucero Encuentro, Bancos de Autotransformadores 2x750 MVA 500/220 kV en SE Nueva Crucero Encuentro, Banco de Autotransformadores 750 MVA 500/220 kV en SE Los Changos	3T/2016	dic-20	Transec Holding Rentas Ltda.
Nuevo Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV en S/E Nueva Maitencillo y S/E Nueva Pan de Azúcar	9T/2017	feb-21	Interconexión Eléctrica S.A.
Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Transec Holding Rentas Ltda.
Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte, tendido del primer circuito; Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Cóndores, tendido del primer circuito; y Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Parinacota, tendido del primer circuito	7T/2017	feb-22	Consortio Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A.
Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA	3T/2018	abr-22	Consortio Saesa - Chilquinta

### Proyectos de obras de ampliación del Sistema de Transmisión Nacional:

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Normalización de paños J3 y J10 en SE Alto Jahuel 220 kV	373/2016	feb-18	Colbún S.A.
Cambios de TTCC Líneas 1x220 kV Encuentro – El Tesoro y El Tesoro – Esperanza	373/2016	may-18	Minera El Tesoro – Minera Esperanza
Seccionamiento del segundo circuito Lagunas – Crucero 2x220 kV en SE María Elena	373/2016	sep-18	SunEdison Chile Ltda.
Incorporación de paño de Línea 1x220 kV Cóndores – Parinacota en SE Parinacota	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Incorporación de paño de Línea 1 x220 kV Tarapacá – Cóndores en SE Cóndores	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Polpaico – Alto Jahuel 2x500 kV en SE Lo Aguirre 500 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
SE Seccionadora Nueva Valdivia 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Nueva SE Seccionadora Quillagua 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Normalización de paños J3 y J4 en SE Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Normalización en SE Diego de Almagro 220 kV	373/2016	nov-18	Eletrans S.A.
Seccionamiento del primer circuito de la línea Pan de Azúcar – Las Palmas 2x220 kV en SE La Cebada	373/2016	nov-18	Parque Eólico Los Cururos Ltda.
Ampliación y Cambio de configuración en SE Maipo 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún S.A.
Ampliación y Cambio de configuración en SE Melipulli 220 kV	373/2016	nov-18	Sistema de Transmision del Sur S.A.
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Pan de Azúcar – Las Palmas 2x220 kV en SE Don Goyo	373/2016	nov-18	Parque Eólico El Arrayán SpA
Normalización en SE Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Chilectra S.A.
Ampliación y cambio de configuración en SE Parinacota 220 kV	373/2016	nov-18	Transemel S.A.
Ampliación y cambio de configuración en SE Cóndores 220 kV	373/2016	nov-18	Transemel S.A.
Normalización en SE Candelaria 220 kV y Nueva Compensación Serie en SE Puente Negro 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún S.A.
Ampliación y cambio de configuración en SE Pozo Almonte 220 kV	373/2016	nov-18	E-CL S.A.
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 1 en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Empresa Eléctrica Angamos S.A.
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 2 en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Aes Gener S.A.
Seccionamiento de la línea 2x220 kV Cardones–Carrera Pinto– Diego de Almagro y Cambio de configuración en SE San Andrés 220 kV	373/2016	may-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
Normalización del paño de línea Encuentro - El Tesoro en S/E Encuentro 220 kV	422/2017	may-19	Centinela Transmisión S.A.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde SE Crucero a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Transec S.A.
Ampliación de conexiones al interior de la SE Crucero para la reubicación a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Engie Energía Chile S.A.
Ampliación SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
Ampliación S/E Mulchén 220 kV	422/2017	oct-19	Colbún S.A.
Ampliación S/E Ciruelos 220 kV	422/2017	ene-20	Transec S.A.
Proyecto de compensación reactiva en línea 2x500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	422/2017	feb-20	Interchile S.A.
Nueva S/E Seccionadora Río Malleco 220 kV	422/2017	jul-20	Transec S.A.
Nueva S/E Seccionadora Cerros de Huichahue 220 kV	422/2017	ago-20	Eletrans S.A.
Ampliación S/E Duqueco 220 kV	422/2017	ago-20	Transemel S.A.
S/E Seccionadora Centinela 220 kV y extensión línea 1x220 kV y extensión línea 1x220 kV Encuentro - El Tesoro para reubicar la conexión desde S/E El Tesoro a S/E Centinela 220 kV	422/2017	ago-20	Centinela Transmisión S.A.
Nueva S/E Seccionadora Algarrobal 220 kV	422/2017	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
S/E Seccionadora EL Rosal 220 kV	422/2017	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
S/E Seccionadora Río Toltén 220 kV	422/2017	nov-20	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
S/E Seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV	422/2017	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
Nueva S/E Seccionadora Frutillar Norte 220 kV	422/2017	may-21	Transec S.A.
S/E Nueva Ancud 220 kV	422/2017	may-21	Transec S.A.
Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - Los Pelambres 2x220 kV, 2x580 MVA	422/2017	nov-22	Consorcio Ferroviario Transco Chile SpA – Ferroviario Transco Chile III SpA
Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Chuquicamata - S/E Calama	422/2017	nov-22	Engie Energía Chile S.A.
Línea Nueva Puerto Montt - Nueva Ancud 2x500 kV 2x1500 MVA y Nuevo cruce aéreo 2x500 kV 2x1500 MVA, ambos energizados en 220 kV	422/2017	nov-23	Transec S.A.

### Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Línea 220kV Sarco Maitencillo	Línea de Transmisión 220kV y 71,32 km de longitud que conecta el parque eólico Sarco a la S/E Maitencillo	Aela Energía	mar-19	220	-
SE Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110kV	Transec S.A.	mar-19	220	150 MVA
Spence Growth Options	S/E Seccionadora en Línea 220 kV Encuentro-Spence, a 4,5 Km de actual S/E Spence, capacidad instalada de 300 MVA (Dos Transformadores de 150 MVA). Proyecto tiene 2 TIE-IN uno en Julio 2018 y otro en marzo de 2019.	Minera Spence S.A.	mar-19	220	120 MW
Línea 110kV Correntoso - Copihues	Línea de transmisión de 110kV y de 7,12 km de longitud que conecta el proyecto Hidropalmar a la S/E Copihues	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	abr-19	110	-
S/E Seccionadora Santa Luisa	Subestación Seccionadora Santa Luisa, que se conecta a la LT 1X154kV Los Ángeles-Santa Fe que reemplazará al Tap-Off Santa Luisa, existente en el lugar del proyecto. Esta instalación es del tipo patio abierto y está conformada por 3 paños de línea que darán continuidad a la LT Los Ángeles Santa-Fe individualizada anteriormente y permitirá el cambio de conexión de Tap-Off del Parque Eólico Cuel (actualmente en servicio).	CGE S.A.	abr-19	154	-
Planta Flotación Escoria	Infraestructura Eléctrica para Planta de tratamientos de escorias DET, proyecto para dar cumplimiento al DS 28.	Corporación Nacional del Cobre de Chile	abr-19	110	40 MW
SE San Simón	Subestación seccionadora en línea Crucero Lagunas	Austrian Solar	abr-19	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
El Bato	Subestación del terminal marítimo Quintero, que a su vez está conectada a través de un cable subterráneo a la SE Ventanas. La subestación abastece el consumo del terminal cuya potencia nominal será 12 MW y potencia neta 6 MW. Considera un transformador de 110/12 kV y líneas para conectar la SE GNL Quintero con la SE Ventanas.	ENAP Refinerías S.A.	abr-19	110	12 MW
Conexión Definitiva Renaico, Línea Bureo Mulchén	Conexión definitiva parque eólico Renaico, conectándose a la S/E Mulchén 220kV a través de Línea 220kV Bureo Mulchén	Parque Eólico Renaico SpA	may-19	220	-
Línea 220kV San Gabriel Mulchén	Línea de Transmisión 220kV y 28 km de longitud que conecta el parque eólico San Gabriel a la S/E Mulchen	Tolchén Transmisión SpA	may-19	220	-
Chuquicamata Subterránea	Línea Encuentro - SE Tchitack, línea Ministro Hales - SE Tchitack, SE Tchitack	Corporación Nacional del Cobre de Chile	may-19	220	-
SE Los Libertadores	Nueva Subestación para aumento de consumos por ampliación de Datacenter. Conexión en derivación de la línea 2x110 kV Cerro Navia Las Vegas.	Inversiones y Servicios Dataluna Ltda.	jul-19	110	71,3 MW

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
EWSE	Instalación de transformadores 220/6,99 kV de 27/36 MVA en SSEE Farellón, Puri y Chimborazo, junto con el aumento de capacidad de 16,5MW; 16,5 MW y 16,5 MW respectivamente. Reemplazo de dos Transformadores existentes en S/E Coloso T1 y T2 de 220/13,8kV y potencia 20/26,7/33,3 MVA por uno de tres bobinados de tensión 220/13,8/6,9 y potencia 80/44/36 MVA.	Minera Escondida Ltda.	ago-19	220	49,5 MW
Desalinated Water Supply for Spence Growth Options Project	Planta desalinizadora y acueducto de 154 km de longitud. Infraestructura eléctrica: subestación Desalinizadora y Bombeo N° 1; subestación Bombeo N° 2; subestación Bombeo N° 3 y líneas de transmisión en 66 kV.	Caitan SpA	abr-20	220	60 MW

**Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal de ejecución obligatoria, en construcción al 31 de octubre de 2016, por artículo 1° de Decreto Exento N° 418/2017:**

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Aumento de capacidad línea 1x154 kV Empalme Teno – Teno	oct-18	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E Angol	dic-18	CGE S.A.
Nueva S/E Lota 66 kV	ene-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E Curanilahue	ene-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E Villa Alegre	ene-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Los Maquis	ene-19	CGE S.A.
Proyecto Apoyo Maule	ene-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E San Pablo	feb-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Frutillar	feb-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Río Negro 66/23 kV 10 MVA	feb-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Nueva S/E Los Tilos Bulnes 66/13,8 kV 12 MVA	feb-19	Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Chivilcán - Las Encinas - Padre Las Casas	feb-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E Portezuelo	feb-19	CGE S.A.
Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán	feb-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E Club Hípico	mar-19	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E La Cisterna	mar-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Lebu	mar-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Talcahuano	mar-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Punta Cortés	mar-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E Punta Cortés	mar-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en SE Pan de Azúcar	mar-19	Transec S.A.
Aumento de capacidad tramo de línea 2x110 kV Los Almendros - Tap Los Dominicos	mar-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad tramo de línea 1x66 kV Teno – Rauquén	abr-19	CGE S.A.
Nueva S/E Chirre 110/23 kV 16 MVA	may-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Llolehue 220/66 kV 2x90 MVA	may-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Padre Hurtado 110/23 kV y Línea 1x110 kV Santa Marta - Padre Hurtado	may-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E San José	jun-19	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Panamericana	jun-19	Enel Distribución S.A.
Nueva S/E Pargua 110/23 kV 30 MVA	jun-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Pargua 220/110 kV 60 MVA	jun-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Curanilahue Norte 66 kV y Nueva línea 1x66 kV Horcones - Tres Pinos	jul-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Tap Graneros – Graneros	jul-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Loncoche	jul-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Santa Rosa Sur	ago-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad línea 2x66 kV Rancagua – Alameda	ago-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Placilla – Nancagua	ago-19	CGE S.A.
Nueva S/E Sangra 66/23 kV 30 MVA	ago-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Aumento de capacidad tramo de línea 1x110 kV Choapa – Illapel	sep-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E San Bernardo	sep-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Quilicura	sep-19	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Chicureo	sep-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Alonso de Córdova	oct-19	Enel Distribución S.A.
Proyecto Chiloé – Gamboa	oct-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nuevo Transformador en S/E Brasil	nov-19	Enel Distribución S.A.
Nueva línea 2x110 kV Tap Off Mayaca – Mayaca	nov-19	Chilquinta Energía S.A.

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Nueva S/E Mayaca 110/12 kV 30 MVA	nov-19	Chilquinta Energía S.A.
Nueva S/E Tap Off Mayaca 110 kV	nov-19	Chilquinta Energía S.A.
Aumento de capacidad en S/E San Joaquín	ene-20	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Bicentenario	ene-20	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Los Dominicos	feb-20	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Puerto Montt 220/23 kV 60 MVA	feb-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nuevo Transformador en S/E Chacabuco	mar-20	Enel Distribución S.A.
Nueva S/E Llanquihue 220 kV	mar-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Proyecto La Misión	may-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva línea 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	jul-20	CGE S.A.
Nueva línea 2x66 kV Llolelhue - La Unión	ago-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV San Fernando – Placilla	dic-20	CGE S.A.

**Proyectos de obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Zonal por artículo 2° de Decreto Exento N° 418/2017:**

Proyecto	Fecha de Entrada en Operación según Decreto	Responsable
Ampliación en S/E Combarbalá	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Bosquemar	ene-20	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Placilla	ene-20	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E San Antonio	ene-20	Chilquinta Energía S.A.
Aumento de Capacidad en S/E San Pedro	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Mahns	ene-20	CGE S.A.
Ampliación S/E Ejército	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Parinacota	ene-20	CGE S.A. <sup>1</sup>
Ampliación en S/E Cóndores	ene-20	CGE S.A. <sup>2</sup>
Ampliación en S/E Altamirano	ene-20	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E Macul	ene-20	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E Pudahuel	ene-20	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E La Dehesa	ene-20	Enel Distribución S.A.
Seccionamiento en S/E Pirque	ene-20	Papeles Cordillera S.A.
Ampliación en S/E Pirque	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Constitución	ene-20	CGE S.A.

<sup>1-3</sup> Mediante carta GG-381/2018, de fecha 19 de diciembre de 2018, las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. solicitaron a esta Comisión modificar la Resolución Exenta N° 767, de 23 de noviembre de 2018, que declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción, en el sentido de modificar el responsable de las obras "Ampliación en S/E Parinacota" y "Ampliación en S/E Cóndores" por Transemel S.A. Sobre este punto, hacemos presente que, conforme a lo señalado en la referida carta, el cambio solicitado se realizará una vez que el Ministerio de Energía se pronuncie sobre la solicitud de modificación del Decreto Exento N° 418-2017, de conformidad al requerimiento efectuado por las empresas ante dicha repartición.

Proyecto	Fecha de Entrada en Operación según Decreto	Responsable
Ampliación en S/E Cauquenes	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Maule	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E San Javier	ene-20	CGE S.A.
Seccionamiento en Tap Linares Norte	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Linares Norte	ene-20	Luzlinares S.A.
Seccionamiento en S/E Panimávida	ene-20	Transec S.A.
Ampliación en S/E Panimávida	ene-20	Luzlinares S.A.
Ampliación en S/E Quiani	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Alcones	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Copayapu	jul-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E San Joaquín	jul-20	CGE S.A.
Aumento de Capacidad de Línea 1X110 kV Maitencillo – Algarrobo	jul-20	Transec S.A.
Doble Barra Tap Algarrobo	jul-20	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Agua Santa	jul-20	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Tomé	jul-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Chiguayante	jul-20	CGE S.A.
Ampliación de S/E Punta de Cortés	jul-20	CGE S.A.
Seccionamiento en Línea 2X154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca en S/E Punta de Cortés	jul-20	Transec S.A.
Ampliación en S/E La Palma	jul-20	CGE S.A.
Aumento de Capacidad de Transmisión en Línea 2X66 kV Maule – Talca	jul-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Capricornio	nov-20	Engie Energía S.A.
Ampliación en S/E Cerro Navia	jul-21	Enel Distribución S.A.
Modificación de Paños de Conexión de Línea 2X110 kV Las Vegas – Cerro Navia en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV	jul-21	AES Gener S.A.
Modificación de Conexión de Paños de Transformación “Tr5” Y Un Nuevo Banco en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV	jul-21	Transec S.A.
Ampliación en S/E Alto Melipilla	jul-21	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Itahue	jul-22	Transec S.A.

**Proyectos de obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Zonal por artículo 3° de Decreto Exento N° 418/2017:**

Proyecto	Fecha de Entrada en Operación según Decreto	Responsable
Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV	oct-20	Besalco S.A.
Nueva S/E Guardiamarina 110/23-13 kV	feb-21	Sociedad Austral de Electricidad S.A.
S/E Nueva Panquehue 110/13,8 kV	feb-21	Consorcio Chilquinta - Luzlinares
Nueva S/E Lastarria 220/66 kV	feb-21	Transelec S.A.
Nueva S/E Guindo 220/66 kV	feb-21	Besalco S.A.
S/E Nueva Metrenco 220/66 kV	feb-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV	feb-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV	oct-21	Transelec S.A.
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Valdivia – Picarte, Tendido del Primer Circuito	oct-21	Sociedad Austral de Electricidad S.A.
Nueva S/E La Pólvora 220/110 kV	oct-21	Consorcio Celeo Redes Chile-España
S/E Seccionadora Nueva San Rafael 110 kV	oct-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Los Varones 220/66 kV	oct-21	Besalco S.A.
Nueva Línea 2X66 kV Los Varones – El Avellano	oct-21	Besalco S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Itahue – Mataquito	oct-22	Consorcio Celeo Redes
Nueva S/E Seccionadora Hualqui 220/66 kV	oct-22	Consorcio Celeo Redes
Nueva S/E Mataquito 220/66 kV	oct-22	Consorcio Celeo Redes
Construcción Bypass 2X110 kV San Rafael	oct-22	Besalco S.A.
Línea 2X66 kV Nueva Metrenco – Enlace Imperial	oct-22	Besalco S.A.
S/E Nueva Casablanca 220/66 kV	oct-23	Consorcio Celeo Redes Chile-España
Nueva Línea 2X220 kV Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvora – Agua Santa	oct-23	Consorcio Celeo Redes Chile-España
Nueva Línea 2X220 Mataquito – Nueva Nirivilo – Nueva Cauquenes – Dichato – Hualqui	oct-23	Consorcio Celeo Redes
S/E Nueva Nirivilo 220/66 kV	oct-23	Consorcio Celeo Redes
S/E Nueva Cauquenes 220/66 kV	oct-23	Consorcio Celeo Redes
S/E Dichato 220/66 kV	oct-23	Consorcio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Parral	oct-23	Consorcio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Cauquenes	oct-23	Consorcio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 Dichato – Tomé	oct-23	Consorcio Celeo Redes
Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV	oct-23	Consorcio Celeo Redes

### Proyectos autorizados de acuerdo al artículo 102° de la Ley:

Proyecto	Resolución de acuerdo a Artículo 102° de la Ley	Fecha de entrada en operación según Resolución	Responsable
Subestación Seccionadora Línea Ovalle – Illapel 1x110 kV	772/2018	sep-19	Punta del Cobre S.A.
Nuevo Transformador en Subestación El Empalme	225/2018	mar-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Adecuaciones en S/E Lagunillas para conexión de LT 2x220 kV MAPA - Lagunillas	31/2019	abr-20	Transec S.A.

- V. En consistencia con lo señalado precedentemente, incorpórese el siguiente listado de proyectos de generación declarados en construcción conforme a lo dispuesto en los artículos 37° y 38° del Reglamento de Sistemas Medianos:

### Proyectos de generación en construcción en Sistemas Medianos

#### Sistema Mediano de Punta Arenas

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Cabo Negro	Vientos Patagónicos SpA	dic-19	Eólico	10,3	Región de Magallanes y de la Antártica Chilena	SE Tres Puentes

- VI. 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 6) 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 5) 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 esta resolución, una vez que se concrete la adjudicación de acuerdo a lo establecido en la Ley.

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

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, en la medida que la información relativa a la fecha estimada de entrada en operación, contenida en el decreto individualizado en el párrafo anterior, sea modificada o actualizada.

- VIII. 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 10) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 4 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 11) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalado ya publicado en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, una vez que se concrete la adjudicación de acuerdo a lo establecido en la Ley.

- IX. Publíquese la presente resolución exenta en la página web de la Comisión Nacional de Energía.

Anótese y Archívese.



DFD/LCE/FHQ/IGV/RAG/PMG/mhs

**DISTRIBUCIÓN:**

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