

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

SANTIAGO, 22 JUN 2018

RESOLUCION EXENTA Nº 449

VISTOS:

- 1) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9º del D.L. Nº 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 Nº 20.402, que crea el Ministerio de Energía;
- 2) Lo establecido en el artículo 72º-17 del D.F.L. Nº 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. Nº 1, de 1982, del Ministerio de Minería, y sus modificaciones posteriores, en particular, aquellas introducidas por la Ley Nº 20.936, en adelante, "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- 3) La Resolución Exenta Nº 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 72º-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos", en adelante, "Resolución Exenta Nº 659", publicada en el Diario Oficial el 16 de septiembre de 2016;
- 4) El Decreto Supremo Nº 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 Nº 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 Nº 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) Lo señalado en la carta DE 02380-18 del Coordinador Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 07 de junio de 2018; y,
- 11) 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 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, 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 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 5) Que, en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 7° 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 11° 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 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;
- 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 presente 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; y,
- 9) 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
El Piquero	Piquero SpA	jul-18	PMGD Fotovoltaico	3	Región de Valparaíso	Alimentador Casablanca SE Casablanca
Chorrillos	Generadora Chorrillos SpA	ago-18	PMGD Diesel	3	Región Metropolitana	Alimentador Chorrillo SE Lo Boza
Ampliación Central Quellón	Energía Siete SpA	sep-18	Diésel	8,0	Región de los Ríos	SE Quellón 23kV
TenoGas50	Innovación energía S.A	dic-18	GNL/GLP	50,0 GNL 43,0 GLP	Región del Maule	Línea 66 kV Aguas Negras-Teno

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
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	STS	jul-18	110	-
Línea 110kV El Mocho-Mantilhue	Línea de 110kV y de 14,45 km que conecta el proyecto Cumbres a la SE Mantilhue	STS	jul-18	110	-

- II. Exclúyanse del listado de obras de generación declaradas en construcción, por haber iniciado el periodo de puesta en servicio, 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	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Las Palomas	Sybac	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Ñuble	Alimentador Las Brisas SE Tres Esquinas
El Picurio	Sybac Solar Project Company VIII SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador 52-C2 Morza SE Quinta
MCH El Brinco	Hidro Munilque SpA	PMGD Hidro-pasada	0,2	Región del Biobío	Alimentador PicoItué-Mulchén SE Mulchén

Proyecto	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
MSA-1	Minicentrales Araucanía	PMGD Hidro – Pasada	3,0	Región de la Araucanía	Alimentador Ñancul SE Villarica
Los Libertadores	GR Arrayán	PMGD Fotovoltaico	8,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador El Arrozal SE Tuniche

III. En consistencia con lo señalado precedentemente, actualízase el siguiente listado de proyectos de generación y transmisión declarados en construcción en los términos del artículo 72º-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
DAS	Diego de Almagro Solar	jun-18	PMGD Fotovoltaico	8,0	Región de Atacama	Alimentador Diego de Almagro 23kV SE Diego de Almagro
Sepultura	Energía Generación	jun-18	PMGD Diésel	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador El Turco SE Leyda
Aurora	Aela Energía	jun-18	Eólico	126,4	Región de Los Lagos	Tap off provisorio a línea 1x220kV Rahue-Puerto Montt
Villa Prat	Villa Prat Energy	jun-18	PMGD Fotovoltaico	2,9	Región del Maule	Alimentador Peteroa SE Villa Prat
Catán Solar	Planeta Investments	jun-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Las Juntas SE San Rafael
Marín	PMGD Marín	jun-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Bucalemu SE San Felipe
Almadrado	Empresa Central Eléctrica Almadrado SpA	jun-18	PMGD Diesel	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Chonchi Notuco SE Chonchi
El Chincol	Sybac Solar Project Company X SpA	jun-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Biobío	Alimentador San Carlos SE San Gregorio

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Central Agni	Tacora Energy	jul-18	PMGD Diésel	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Cordillera SE Lo Boza
Malaquita Solar	Apolo	jul-18	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador Hornitos SE Los Loros
Cachiyuyo	Nuval	jul-18	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador Pabellón, SE Los Loros
Valle Solar Este	Sinergia Solar	jul-18	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador Bodega SE Hernán Fuentes
Valle Solar Oeste	Solar Brothers	jul-18	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador Piedra Colgada, SE Hernán Fuentes
IEM	Engie	jul-18	Carbón	375,0	Región de Antofagasta	SE TEN GIS
Central Cortés	Mocho Energy	jul-18	PMGD Diésel	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Palomar SE San Felipe
Luna	Luna Energía Hanwa Q cells	jul-18	PMGD Fotovoltaico	2,6	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Los Cisnes SE El Manzano
El Manzano	Proyectos Energéticos Puentes Hanwha Q Cells	jul-18	PMGD Fotovoltaico	2,3	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Estero SE El Manzano
Punta Sierra	Pacific Hydro	jul-18	Eólico	80,0	Región de Coquimbo	SE Punta Sierra
Ocoa	Parque Fotovoltaico Ocoa	jul-18	PMGD Fotovoltaico	2,9	Región de Valparaíso	Alimentador Pachacama SE Las Vegas
Cabildo	Orion Power S.A.	jul-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Alicahue SE Cabildo
Alicahue	Parque Fotovoltaico Alicahue Solar SpA	jul-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Alicahue SE Cabildo
El Piquero	Piquero SpA	jul-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Casablanca SE Casablanca
Hidropalmar	Hidropalmar	jul-18	Hidro – Pasada	13,0	Región de los Lagos	SE Copihues

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Ramadilla	La Calera SpA	jul-18	PMGD Diésel	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Vilos SE Quereo
Cumbres	Cumbres	jul-18	Hidro – Pasada	14,9	Región de Los Ríos	SE Mantihue
Rodeo	GR Quillay SpA	jul-18	PMGD Fotovoltaico	2,9	Región de Valparaíso	Alimentador Enami SE Catemu
El Olivillo	El Árbol	jul-18	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Valparaíso	Alimentador Cooperativa SE Casablanca
Chorrillos	Generadora Chorrillos SpA	ago-18	PMGD Diesel	3	Región Metropolitana	Alimentador Chorrillo SE Lo Boza
El Pinar	El Pinar	ago-18	Hidro – Pasada	11,4	Región de Ñuble	SE Cholguán
Ampliación Central Quellón	Energía Siete SpA	sep-18	Diésel	8,0	Región de los Ríos	SE Quellón 23kV
Huatacondo	Austrian Solar	oct-18	Fotovoltaico	98,0	Región de Tarapacá	Línea Crucero - Lagunas
Queule	El Queule SpA	oct-18	PMGD Fotovoltaico	7,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador El Estero SE El Manzano
La Flor	Vientos de Renaico	nov-18	Eólico	32,4	Región del Biobío - Región de la Araucanía	SE Nahuelbuta
Sarco	Aela Energía	dic-18	Eólico	168,8	Región de Atacama	SE Maitencillo
TenoGas50	Innovación energía S.A	dic-18	GNL/GLP	50,0 GNL 43,0 GLP	Región del Maule	Línea 66 kV Aguas Negras-Teno
San Gabriel	Parque Eólico San Gabriel	dic-18	Eólico	183,0	Región de la Araucanía	SE Mulchén 220 kV
Combarbalá	Prime Energía	ene-19	Diésel	75,0	Región de Coquimbo	Línea 110kV Ovalle - Illapel
El Maitén	El Maitén	ene-19	Eólico	9,0	Región del Biobío	Línea 66kV Charrúa-Laja
Prime Los Cóndores	Prime Energía	mar-19	Diésel	100,0	Región de Coquimbo	SE Los Vilos
Ampliación Central Los Guindos	Los Guindos Generación	abr-19	Diésel/GNL	132,0	Región de Biobío	SE Charrúa
Pajonales	Prime Energía SpA	may-19	Diésel	100,0	Región de Atacama	SE Don Hector
San Javier etapa I	Prime Energía	jun-19	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66kV San Javier - Constitución

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Las Nieves	Las Nieves	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
San Javier etapa II	Prime Energía	oct-19	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66kV San Javier - Constitución
Los Cóndores	Endesa	dic-20	Hidro – Pasada	150,0	Región del Maule	SE Ancoa 220 kV
Las Lajas	AES Gener	dic-20	Hidro – Pasada	267,0	Región Metropolitana de Santiago	SE Florida 110 kV
Alfalfal II	AES Gener	dic-20	Hidro – Pasada	264,0	Región Metropolitana de Santiago	SE Los Almendros 220 kV
Ñuble	Eléctrica Puntilla	jul-22	Hidro – Pasada	136,0	Región de Ñuble	SE Ancoa 220 kV
San Pedro	Colbún	mar-24	Hidro – Pasada	170,0	Región de los Ríos	SE Los Ciruelos 220 kV

Proyectos de transmisión en construcción

Proyectos del Sistema de Transmisión Nacional:

Proyecto	Decreto Fija Derechos de Explotación y Ejecución – Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Subestación Nueva Charrúa, seccionamiento de líneas 2x500 kV Charrúa – Ancoa 1 y 2	18T/2015	dic-17 (*)	Transelec S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Pan de Azúcar, 500/220 kV, 750 MVA	13T/2014	ene-18 (*)	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea Maitencillo – Pan de Azúcar 2x500 kV	109/2012	ene-18 (*)	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV	109/2012	ene-18 (*)	Interconexión Eléctrica S.A.
Subestación Seccionadora Nueva Diego de Almagro	2T/2016	may-18	Celeo Redes Chile Ltda.
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.
Nueva Subestación Crucero Encuentro	19T/2015	dic-18	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

Proyecto	Decreto Fija Derechos de Explotación y Ejecución – Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa – Charrúa	18T/2015	dic-18	Transelec S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre – Cerro Navia	11T/2014	ene-19	Transelec S.A.
Nueva línea 2x220 kV entre SE Nueva Diego de Almagro – Cumbres y Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV	2T/2016	nov-19	Celeo Redes Chile Ltda.
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 Chile 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	Transelec 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. E.S.P
Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Transelec 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

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Ampliación SE Carrera Pinto 220 kV	158/2015	oct-17 (*)	Transelec S.A.
Seccionamiento del circuito N° 1 Cardones – Diego de Almagro en SE Carrera Pinto	158/2015	oct-17 (*)	Eletrans S.A.
Nueva SE Seccionadora Puente Negro 220 kV	158/2015	oct-17 (*)	Colbún Transmisión S.A.
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

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Normalización en SE Puerto Montt 220 kV	373/2016	sep-18	Transelec S.A.
Normalización en SE Pan de Azúcar 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec S.A.
Incorporación de paño de Línea 1x220 kV Cóndores – Parinacota en SE Parinacota	373/2016	nov-18	Transelec S.A.
Incorporación de paño de Línea 1 x220 kV Tarapacá – Cóndores en SE Cóndores	373/2016	nov-18	Transelec S.A.
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Polpaico – Alto Jahuel 2x500 kV en SE Lo Aguirre 500 kV	373/2016	nov-18	Transelec S.A.
SE Seccionadora Nueva Valdivia 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec S.A.
Nueva SE Seccionadora Quillagua 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec S.A.
Normalización de paños J3 y J4 en SE Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec S.A.
Normalización en SE Charrúa 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec 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
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	STS
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
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
Ampliación y cambio de configuración en SE Cóndores 220 kV	373/2016	nov-18	Transemel
Normalización en SE Candelaria 220 kV y Nueva Compensación Serie en SE Puente Negro 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún S.A.
Normalización en SE Ancoa 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
Normalización conexión de paño de línea 1x220 Laberinto – El Cobre en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	E-CL
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 1 en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Angamos
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 2 en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Aes Gener
Normalización en SE El Cobre 220 kV	373/2016	nov-18	E-CL
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 Cerros de Huinchahue 220 kV	422/2017	ago-20	Eletrans S.A.
Ampliación S/E Duqueco 220 kV	422/2017	ago-20	CGE 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.

(*) Mediante Oficio CNE N°87/2018 de 12 de febrero de 2018, dirigido al Ministerio de Energía, esta Comisión hizo presente el atraso en la Entrada en Operación de estos proyectos.

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
SE Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110kV	Transec S.A.	jun-18	220	150 MVA
Chuquicamata Subterránea	Línea Encuentro - SE Tchitack, línea Ministro Hales - SE Tchitack, SE Tchitack	CODELCO	jun-18	220	-
Línea Ancoa - San Fabián	Línea Ancoa - San Fabián	SAESA	jul-18	2x220	-
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar	Pacific Hydro	jul-18	220	-
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	STS	jul-18	110	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Línea 110kV El Mocho-Mantilhue	Línea de 110kV y de 14,45 km que conecta el proyecto Cumbres a la SE Mantilhue	STS	jul-18	110	-
SE San Simón	Subestación seccionadora en línea Crucero Lagunas	Austrian Solar	oct-18	220	-
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	dic-18	220	-
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	dic-18	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	dic-18	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	ene-19	110	71,3 MW
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	mar-19	220	120 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	ago-19	220	49,5 MW

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal de ejecución obligatoria por Decreto Exento N°418/2017:

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Nueva S/E Lota 66 kV	jun-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Curicó	jun-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Talca	jun-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Alto Hospicio	jun-18	ELIQSA
Nuevo Transformador en SE Cerro Navia	jun-18	Transelec S.A
Aumento de capacidad en S/E Angol	jun-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Malloa	jun-18	CGE
Nuevo Transformador en SE Pan de Azúcar	jun-18	Transelec S.A.
Seccionamiento de barra en S/E Antofagasta 110 kV	jul-18	Engie Energía
Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán	jul-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Villa Alegre	jul-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Curanilahue	jul-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Talcahuano	jul-18	CGE
Aumento de capacidad línea 2x66 kV Rancagua – Alameda	jul-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Chinchorro	jul-18	EMELARI
Aumento de capacidad tramo de línea 1x110 kV Choapa – Illapel	jul-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Mariscal	jul-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Club Hípico	jul-18	Enel
Nuevo Transformador en S/E La Cisterna	jul-18	Enel
Nueva S/E Los Tilos Bulnes 66/13,8 kV 12 MVA	ago-18	Copelec
Aumento de capacidad en S/E Lebu	ago-18	CGE
Aumento de capacidad línea 1x154 kV Empalme Teno – Teno	ago-18	CGE

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Nuevo Transformador en S/E Loncoche	ago-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Portezuelo	ago-18	CGE
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Tap Graneros – Graneros	sep-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Los Maquis	sep-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E San Pablo	sep-18	Enel
Nueva S/E Padre Hurtado 110/23 kV y Línea 1x110 kV Santa Marta - Padre Hurtado	oct-18	CGE
Aumento de capacidad tramo de línea 1x66 kV Teno – Rauquén	oct-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Punta Cortés	oct-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Punta Cortés	oct-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Frutillar	oct-18	STS
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Chivilcán - Las Encinas - Padre Las Casas	nov-18	CGE
Nueva S/E Curanilahue Norte 66 kV y Nueva línea 1x66 kV Horcones - Tres Pinos	dic-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Alonso de Córdova	ene-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E Chicureo	ene-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E Panamericana	ene-19	Enel
Aumento de capacidad en S/E Quilicura	ene-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E San Bernardo	ene-19	Enel
Nueva línea 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	mar-19	CGE
Aumento de capacidad línea 1x66 kV San Fernando – Placilla	mar-19	CGE
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Placilla – Nancagua	mar-19	CGE
Proyecto Apoyo Maule	abr-19	CGE
Nueva S/E Llolel hue 220/66 kV 2x90 MVA	abr-19	STS
Nueva S/E Chirre 110/23 kV 16 MVA	abr-19	STS
Aumento de capacidad en S/E San José	abr-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E Santa Rosa Sur	abr-19	Enel
Proyecto Chiloé – Gamboa	jun-19	STS
Nueva S/E Pargua 110/23 kV 30 MVA	jun-19	STS
Nueva S/E Pargua 220/110 kV 60 MVA	jun-19	STS
Nueva S/E Sangra 66/23 kV 30 MVA	ago-19	STS
Nuevo Transformador en S/E Bicentenario	oct-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E Brasil	oct-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E Chacabuco	oct-19	Enel
Aumento de capacidad en S/E Los Dominicos	oct-19	Enel
Aumento de capacidad en S/E San Joaquín	oct-19	Enel
Nueva línea 2x110 kV Tap Off Mayaca – Mayaca	nov-19	Chilquinta
Nueva S/E Mayaca 110/12 kV 30 MVA	nov-19	Chilquinta
Nueva S/E Tap Off Mayaca 110 kV	nov-19	Chilquinta
Nueva S/E Llanquihue 220 kV	feb-20	STS
Nuevo Transformador en S/E Puerto Montt 220/23 kV 60 MVA	feb-20	STS
Proyecto La Misión	may-20	STS
Proyecto La Misión - SE La Misión	may-20	STS
Proyecto La Misión - SE Remehue	may-20	STS

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
LLTT 2x66kV Remehue-La Misión	may-20	STS
Nueva línea 2x66 kV Llollehue - La Unión	ago-20	STS

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
Nuevo Transformador 220/154 kV y adecuaciones S/E Tinguiririca	569/2017	ago-18	Transelec

Otros proyectos

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Sistema Almacenamiento de Energía SE Arica	2 MW de potencia y 2 MWh de capacidad de almacenamiento de energía	Engie	ago-18	13,2	2MW

- IV. 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	Enap	dic-19	Eólico	10,3	Región de Magallanes y la Antártica Chilena	S/E Tres Puentes

- V. 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 5) 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 4) 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.

- VI. Asimismo, se consideran en construcción todas aquellas obras de ejecución obligatoria individualizados 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.

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

Anótese y Archívese.


COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
SECRETARÍA EJECUTIVA (S)
CAROLINA ZELAYA RÍOS
SECRETARÍA EJECUTIVA (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



DISTRIBUCIÓN:

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