

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

SANTIAGO, 21 DIC 2017

RESOLUCION EXENTA N° 7 4 0

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) 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, en adelante, "Resolución N° 659", publicada en el Diario Oficial el 16 de septiembre de 2016;
- 4) 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;



- 5) 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;
- 6) 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;
- 7) 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;
- 8) Lo señalado en la carta DE 05183-17 del Coordinador Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 07 de diciembre de 2017; y,
- 9) 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, órdenes de compra, cronograma de obras y 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 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 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, como se constata en la Resolución Exenta N° 668 individualizada en el numeral 7) de vistos, a partir del 21 de noviembre de 2017, se tiene por conformado el Sistema Eléctrico Nacional por interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande con el Sistema Interconectado Central, para todos los efectos legales, y, en consecuencia los proyectos de generación y transmisión contemplados en la presente resolución se consideran adscritos al Sistema Eléctrico Nacional recién referido; y,
- 7) Que, asimismo, la resolución exenta mensual deberá contener el listado de proyectos declarados en construcción, indicando aquellos proyectos a los que se les haya revocado dicha declaración en los términos del artículo 11 de la Resolución N° 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.



RESUELVO:

- I. Declárense en construcción los siguientes proyectos de generación y transmisión del Sistema Eléctrico Nacional, por haber dado cumplimiento a las exigencias y requisitos establecidos en el artículo 72°-17 de la Ley y en la Resolución N° 659:

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
La Acacia	La Acacia	ene-18	PV Solar	8,5	VI Región	Alimentador Los Maitenes SE San Vicente de Tagua Tagua
Santa Elena	Central Hidroeléctrica Santa Elena	ene-18	Hidro-Pasada	2,7	IX Región	Alimentador Ñacul SE Villarrica
Amparo del sol	PV Power Chile SpA	feb-18	Fotovoltaico	3,0	IV Región	Alimentador Quebrada Seca SE Ovale
Catán Solar	Planeta Investments	jun-18	Fotovoltaico	3,0	V Región	Alimentador Las Juntas SE San Rafael

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Spence Growth Options	S/E Seccionadora en Línea 220 kV Encuentro-Spence, a 4,5 Km de actual S/E Spence, de capacidad instalada de 300 MVA (dos transformadores de 150 MVA).	Minera Spence	mar-19	220	120 MW

- II. Exclúyanse del listado de obras de generación y transmisión 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 N° 659, a los siguientes proyectos:

Proyecto	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Chimbarongo	Grenergy	Fotovoltaico	3,0	VI Región	Alimentador Huemul SE Chimbarongo 15 kV,
Concón	Lipigas	GNL	6,0	V Región	SE Concón

Proyecto	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
El Cernícalo	Sybac	Fotovoltaico	3,0	VIII Región	Alimentador Hualte (Cernícalo I) y Alimentador San Nicolás (Cernícalo II) SE Hualte
FV La Frontera	GR Patagua SpA	Fotovoltaica	4,8	VI Región	Alimentador Paredones SE Ranguilí
La Manga I	La Manga Energy SpA	Fotovoltaico	2,9	VI Región	Alimentador Chancón SE Tuniche
Cabo Leones I	Ibereólica	Eólico	115,5	III Región	Maitencillo 220 kV

Proyecto	Descripción	Propietario	Tensión [kV]	Potencia
Línea transmisión Proyectos Cabo Leones	Infraestructuras Eléctricas de Evacuación de Parques Eólicos Cabo Leones	SAESA	220	-

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Responsable
Ampliación SE Cardones 220 kV	158/2015	Transelec S.A.

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 72°-17 de la Ley y de la Resolución N° 659:

Proyectos de generación en construcción

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Santiago Solar	Santiago Solar	dic-17	Fotovoltaico	98,0	RM	Línea Las Vegas – Cerro Navía
Los Gorriones	Sybac	dic-17	Fotovoltaico	3,0	VII Región	SE Retiro Alimentador Copihue
Portezuelo	Grenergy	dic-17	Fotovoltaico	3,0	VI Región	Alimentador Guadalao SE Portezuelo
Cogeneradora Aconcagua	ENAP Refinería	ene-18	GNL	77,0	V Región	SE Torquemada 110 kV
Degañ 2	Nueva Degañ	ene-18	Diésel	14,0	X Región	SE Degañ
Palacios	Hidroeléctrica Palacios	ene-18	Hidro – Pasada	2,9	VI Región	SE Dos Valles 23kV
Chancón	GR Avellano Grenergy Renovables Pacific	ene-18	Fotovoltaico	2,9	VI Región	Alimentador Chancón SE Tuniche

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
DAS	Diego de Almagro Solar	ene-18	Fotovoltaico	8,0	III Región	Alimentador Diego de Almagro 23kV SE Diego de Almagro
El Manzano	Proyectos Energéticos Puentes Hanwha Q Cells	ene-18	Fotovoltaico	2,3	VI Región	Alimentador Estero SE El Manzano
Peralillo	Scotta Chile	ene-18	Fotovoltaico	2,9	VII Región	Alimentador Los Coipos SE Parronal
La Acacia	La Acacia	ene-18	PV Solar	8,5	VI Región	Alimentador Los Maitenes SE San Vicente de Tagua Tagua
El Pitio	Sybac	ene-18	Fotovoltaico	3,0	VII Región	Alimentador Longavi 13,2kV SE Longavi
Santa Elena	Central Hidroeléctrica Santa Elena	ene-18	Hidro-Pasada	2,7	IX Región	Alimentador Ñacul SE Villarrica
Amparo del sol	PV Power Chile SpA	feb-18	Fotovoltaico	3,0	IV Región	Alimentador Quebrada Seca SE Ovalle
Convento Viejo	Convento Viejo	feb-18	Hidro – Embalse	16,0	VI Región	Línea Itahue – Tinguiririca
Las Nieves	Las Nieves	feb-18	Hidro – Pasada	6,5	IX Región	SE Río Toltén
Hidropalmar	Hidropalmar	feb-18	Hidro – Pasada	13,0	X Región	SE Palmar 110kV
La Fortuna 1	PV Power Chile	feb-18	Fotovoltaico	3,0	V Región	Alimentador Humeres, SE Cabildo
Luna	Luna Energía Hanwa Q cells	feb-18	Fotovoltaico	2,6	VI Región	Alimentador Los Cisnes SE El Manzano
IEM	Engie	feb-18	Carbón	375,0	II Región	SE TEN GIS
MSA-1	Minicentrales Araucanía	feb-18	Hidro – Pasada	3,0	IX Región	Alimentador Ñancul SE Villarica
Punta Sierra	Pacific Hydro	mar-18	Eólico	80,0	IV Región	SE Punta Sierra
Ovejería	Orion Power	abr-18	Fotovoltaico	9,0	RM	Alimentador Ovejería SE El Manzano
Aurora	Aela Energía	may-18	Eólico	126,4	X Región	Tap off provisorio a línea 1x220kV Rahue-Puerto Montt
Sarco	Aela Energía	may-18	Eólico	168,8	III Región	SE Maitencillo
Catán Solar	Planeta Investments	jun-18	Fotovoltaico	3,0	V Región	Alimentador Las Juntas SE San Rafael
Cerro Dominador CSP	Cerro Dominador CSP	sept-19	Termosolar	110,0	II Región	Línea Encuentro - Sierra Gorda
Cumbres	Cumbres	jul-18	Hidro – Pasada	14,9	XIV Región	SE El Mocho
El Pinar	El Pinar	ago-18	Hidro – Pasada	11,4	VIII Región	SE Cholguán 13,2 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Huatacondo	Austrian Solar	oct-18	Fotovoltaico	98,0	I Región	Línea Crucero - Lagunas
Arica Solar 1 etapa I	Sky Solar Group	oct-18	Fotovoltaico	18,0	XV Región	SE San Miguel 66 kV
Arica Solar 1 etapa II	Sky Solar Group	oct-18	Fotovoltaico	22,0	XV Región	SE San Miguel 66 kV
Los Cóndores	Endesa	dic-18	Hidro – Pasada	150,0	VII Región	SE Ancoa 220 kV
Las Lajas	AES Gener	dic-18	Hidro – Pasada	267,0	RM	SE Florida 110 kV
Alfalfal II	AES Gener	may-19	Hidro – Pasada	264,0	RM	SE Los Almendros 220 kV
Ñuble	Eléctrica Puntilla	jul-22	Hidro – Pasada	136,0	VIII Región	SE Ancoa 220 kV
San Pedro	Colbún	mar-24	Hidro – Pasada	170,0	XIV Región	SE Los Círculos 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 interconexión según Decreto	Responsable
Subestación Nueva Charrúa, seccionamiento de líneas 2x500 kV Charrúa – Ancoa 1 y 2	18T/2015	dic-17	Transec S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Maitencillo 500/220 kV, 750 MVA	13T/2014	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Pan de Azúcar, 500/220 kV, 750 MVA	13T/2014	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Tercer banco de autotransformadores 500/220 kV, 750 MVA, en SE Alto Jahuel	12T/2014	ene-18	Transec S.A.
Nueva Línea Cardones – Maitencillo 2x500 kV	109/2012	feb-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea Maitencillo – Pan de Azúcar 2x500 kV	109/2012	feb-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV	109/2012	feb-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea 2x500 Charrúa – Ancoa: tendido del primer circuito	108/2012	feb-18	Elecnor
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.
Nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa – Charrúa	18T/2015	dic-18	Transec S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre – Cerro Navia	11T/2014	ene-19	Transec 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.



Proyecto	Decreto Fija Derechos de Explotación y Ejecución – Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
Nueva Línea 2x500 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Nueva Cruzero Encuentro, Bancos de Autotransformadores 2x750 MVA 500/220 kV en SE Nueva Cruzero Encuentro, Banco de Autotransformadores 750 MVA 500/220 kV en SE Los Changos	3T/2016	dic-20	Transec Holding Rentas Ltda.
Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Transec Holding Rentas Ltda.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
Ampliación SE Carrera Pinto 220 kV	158/2015	oct-17	Transec S.A.
Seccionamiento del circuito N° 1 Cardones – Diego de Almagro en SE Carrera Pinto	158/2015	oct-17	Eletrans S.A.
Cambio de Interruptores 52J3 y 52J10 en SE Alto Jahuel 220 kV	158/2015	oct-17	Colbún Transmisión S.A.
Nueva SE Seccionadora Puente Negro 220 kV	158/2015	oct-17	Colbún Transmisión S.A.
Normalización en SE Alto Jahuel 220 kV	373/2016	nov-17	Transec S.A.
Normalización de paños J3 y J10 en SE Alto Jahuel 220 kV	373/2016	feb-18	Colbún S.A.
Aumento de capacidad de barras en SE Encuentro 220 kV	373/2016	may-18	Transec S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Ciruelos – Pichirropulli	201/2014	may-18	Eletrans 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 – Cruzero 2x220 kV en SE María Elena	373/2016	sep-18	SunEdison
Normalización en SE Puerto Montt 220 kV	373/2016	sep-18	Transec S.A.
Normalización en SE Pan de Azúcar 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
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 Charrúa 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
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.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
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.
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.

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Línea Punta Cortés - Tuniche	Línea Punta Cortés - Tuniche	Transec S.A.	dic-17	220	-
SE Quillota	Nuevo transformador 220/110kV	Transec S.A.	ene-18	220	150 MVA
SE TEN GIS	Subestación en la que se conectará la central IEM	Transmisora Eléctrica del Norte S.A	ene-18	220	-
Línea 2x220kV TEN GIS Los Changos	Línea de Transmisión 220kV de 12,3 km	Transmisora Eléctrica del Norte S.A	ene-18	220	1535 MVA
SE Pan de Azúcar	Nuevo transformador 220/110kV	Transec S.A.	ene-18	220	150 MVA
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar	Pacific Hydro	feb-18	220	-
Chuquicamata Subterránea	Línea Encuentro - SE Tchitack, línea Ministro Hales - SE Tchitack, SE Tchitack	CODELCO	feb-18	220	-
SE Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110kV	Transec S.A.	mar-18	220	150 MVA
SE Cerro Navia	Nuevo transformador 220/110kV	Transec S.A.	mar-18	220/110	400 MVA

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Línea Ancoa - San Fabián	Línea Ancoa - San Fabián	SAESA	mar-18	2x220	-
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	may-18	220	-
SE San Simón	Subestación seccionadora en línea Crucero Lagunas	Austrian Solar	oct-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 Reinaco SpA	dic-18	220	-
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
Sistema Almacenamiento de Energía SE Arica	2 MW de potencia y de 2 MWh de capacidad de almacenamiento de energía	Engie	mar-18	13,2	2MW

Proyecto	Resolución de acuerdo a Artículo 102° de la Ley	Fecha de interconexión según Resolución	Responsable
Aumento de Capacidad BBCC Zona Maule	528/2017	ene-18	CGE
Nuevo Transformador 220/154 kV y adecuaciones S/E Tinguiririca	569/2017	ago-18	Transec

- IV. 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.

- V. 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.

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

Anótese y Archívese.


ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



CZR/ISD/IGY/HVM/ARJ/LGB/mhs

DISTRIBUCIÓN:

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