COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

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

SANTIAGO, 26 DIC 2016

RESOLUCION EXENTA Nº 914

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 Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del decreto con fuerza de ley Nº1, de 1982, del Ministerio de Minería, en adelante "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley", modificada por la ley Nº 20.936;

3. Lo señalado en el artículo vigésimo transitorio de la Ley Nº 20.936 de 2016, que Establece un nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y Crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante "ley Nº 20.936";

4. La Resolución Exenta CNE N° 659, 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;

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449
Edificio Santiago Downtown IV, Piso 13, Santiago, Chile
Tel: (2) 2797 2600
www.cne.cl

Gobierno de Chile

5. La carta CDEC-SING N°1991/2016, de fecha 05 de diciembre de 2016;

6. La carta D.P.D N°00161/2016, del CDEC-SIC, de fecha 05 de diciembre de 2016; y

7. Lo señalado en la Resolución N°1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

1. Que, el 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 que formen parte de los planes de expansión respectivos;

4. Que, el inciso primero del artículo vigésimo transitorio de la ley Nº 20.936, señala que los reglamentos necesarios para la ejecución de la misma, deberán ser dictados dentro del plazo de un año contado desde su publicación en el Diario Oficial. Que, no obstante lo anterior, el mencionado artículo establece que mientras los referidos reglamentos no entren en vigencia, dichas disposiciones se sujetarán en cuanto a los plazos, requisitos y condiciones, a las disposiciones de la Ley y a las que se establezcan por resolución exenta de la Comisión;

5. 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;

6. 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 Resolución N° 659, mediante su incorporación en la resolución exenta mensual que dicte al efecto; 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 CDEC o el Coordinador, según corresponda.

RESUELVO:

I. Declárense los siguientes proyectos de generación en construcción, 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/Sistema	Barra de conexión
Convento Viejo	Convento Viejo	oct-17	Hidro - embalse	16,0	VI Región/SIC	Itahue - Tinguiririca
Cumbres	Cumbres	jul-18	Hidro - pasada	14,9	XIV Región/SIC	SE Mocho
Cintac	Cintac	ene-17	Fotovoltaico	2,5	RM/SIC	SE Maipú
Puerto Seco Solar	Solar Pack	jun-17	Fotovoltaico	9,0	II Región/SING	SE Calama
Marchigue II	Grenergy	ene-17	Fotovoltaico	9,0	VI Región/SIC	SE Marchigue
Esperanza II	Grenergy	ene-17	Fotovoltaico	9,0	VI Región/SIC	SE La Esperanza

II. Exclúyase del listado de obras de generación y transmisión declaradas en construcción, por haber entrado en el periodo de puesta en servicio según lo informado por el CDEC, 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/Sistema	Barra de conexión
Sierra Gorda	Enel Green Power	Eólico	112,0	II Región/SING	Encuentro - Sierra Gorda
San Juan III	Latin American Power	Eólico	29,7	III Región	Punta Colorada 220

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Responsable
Ampliación SE Ciruelos 220 kV	310/2013	Transelec Norte S.A.
Seccionamiento completo en subestación Rahue	201/2014	Transelec S.A.
Seccionamiento barra principal en Carrera Pinto	201/2014	Transelec S.A.
Seccionamiento barras 500kV subestación Alto Jahuel	201/2014	Transelec S.A.
Seccionamiento barras 500 kV subestación Charrúa	201/2014	Transelec S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Cardones - Diego de Almagro, con seccionamiento en subestación Carrera Pinto	201/2014	Eletrans S.A.

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

Proyectos de generación en construcción.

Sistema Interconectado Norte Grande (SING):

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Uribe Solar	Fotovoltaica Norte Grande 5 SPA	dic-16	Fotovoltaico	50,0	II Región	Uribe 110
Cerro Pabellón	Enel Green Power	dic-16	Geotérmica	48,0	II Región	Línea Crucero - El Abra
Bolero I	Helio Atacama	dic-16	Fotovoltaico	84,0	II Región	Laberinto 220
Bolero II	Helio Atacama	ene-17	Fotovoltaico	42,0	II Región	Laberinto 220
Bolero III	Helio Atacama	feb-17	Fotovoltaico	20,0	II Región	Laberinto 220
Calama Solar 1	Solarpack	feb-17	Fotovoltaico	9,0	II Región	Calama 110
Quillagua I	Quillagua	mar-17	Fotovoltaico	23,0	II Región	Tap Off Quillagua
PV Cerro Dominador	Abengoa	abr-17	Fotovoltaico	100,0	II Región	Encuentro - Sierra Gorda
Puerto Seco Solar	Solar Pack	jun-17	Fotovoltaico	9,0	II Región	SE Calama
Pular	RIJN CAPITAL	jun-17	Fotovoltaico	28,9	II Región	Calama 220
Paruma	RIJN CAPITAL	jun-17	Fotovoltaico	21,4	II Región	Calama 220
Lascar I	RIJN CAPITAL	jun-17	Fotovoltaico	30,0	II Región	Calama 220
Lascar II	RIJN CAPITAL	jun-17	Fotovoltaico	34,6	II Región	Calama 220
Arica Solar I	Sky Solar Group	sep-17	Fotovoltaico	18,0	XV Región	San Miguel 66
Arica Solar II	Sky Solar Group	sep-17	Fotovoltaico	22,0	XV Región	San Miguel 66
Huatacondo	Austrian Solar	sep-17	Fotovoltaico	98,0	I Región	Línea Crucero - Lagunas
Usya	Acciona	oct-17	Fotovoltaico	25,0	II Región	Calama 110
Quillagua II	Quillagua	oct-17	Fotovoltaico	27,0	II Región	Tap Off Quillagua
IEM	Engie	feb-18	Carbón	375,0	II Región	Changos 220

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Quillagua III	Quillagua	jun-18	Fotovoltaico	50,0	II Región	Tap Off Quillagua
Cerro Dominador	Abengoa	jun-18	Termosolar	110,0	II Región	Encuentro - Sierra Gorda

Sistema Interconectado Central (SIC):

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
La Mina	Colbún	dic-16	Hidro - Pasada	34,0	VII Región	Loma Alta
San Juan IV	Latin American Power	dic-16	Eólico	33,0	III Región	Punta Colorada 220
San Juan V	Latin American Power	ene-17	Eólico	26,4	III Región	Punta Colorada 220
San Juan VI	Latin American Power	ene-17	Eólico	33,0	III Región	Punta Colorada 220
Valleland	Valleland SpA	ene-17	Fotovoltaico	67,4	III Región	Cardones - Maitencillo
Río Colorado	GPE - Río Colorado	ene-17	Hidro - Pasada	15,0	VII Región	Río Colorado 220
El Boco	Boco Solar	ene-17	Fotovoltaico	3,0	V Región	La Calera 110
Cintac	Cintac	ene-17	Fotovoltaico	2,5	RM	SE Maipú
Marchigue II	Grenergy	ene-17	Fotovoltaico	9,0	VI Región	SE Marchigue
Esperanza II	Grenergy	ene-17	Fotovoltaico	9,0	VI Región	SE La Esperanza
Doña Carmen	Energía Cerro El Morado	may-17	Fotovoltaico	40,0	V Región	Nogales-Los Vilos
Malgarida	Acciona	abr-17	Fotovoltaico	28,0	III Región	Diego de Almagro-Franke
El Pelícano	Sunpower	abr-17	Fotovoltaico	100,0	III Región	Maitencillo - Punta Colorada
Cabo Leones I	Ibereólica	abr-17	Eólico	115,5	III Región	Maitencillo 220
Doña Carmen	IMELSA	may-17	Diésel	48,0	V Región	Los Vilos - Nogales
CTM-3*	Engie	jun-17	Diésel/gas	250,8	II Región	Cardones
Ancoa	GPE	jul-17	Hidro - Pasada	27,0	VII Región	Linares - Ancoa
Divisadero	Avenir Solar Chile	ago-17	Fotovoltaico	65,0	III Región	Maitencillo 110
Santiago Solar	Santiago Solar	oct-17	Fotovoltaico	98,0	RM	Las Vegas-Cerro Navia
Convento Viejo	Convento Viejo	oct-17	Hidro - embalse	16,0	VI Región	Itahue - Tinguiririca
Cogeneradora Aconcagua	ENAP Refinería S.A.	dic-17	GNL	77,0	V Región	Torquemada 110 kV
Guanaco Solar	Fotovoltaica Norte Grande 4 SPA	ene-18	Fotovoltaico	50,0	III Región	Diego de Almagro 110
Las Nieves	Las Nieves	feb-18	Hidro - Pasada	6,5	IX Región	Río Toltén
Cumbres	Cumbres	jul-18	Hidro - Pasada	14,9	XIV Región	SE El Mocho
Valle Solar	Alpín Sun	ago-18	Fotovoltaico	74,0	III Región	Cardones - Maitencillo
Los Cóndores	Endesa	dic-18	Hidro - Pasada	150,0	VII Región	Ancoa 220
Las Lajas	AES Gener	dic-18	Hidro - Pasada	267,0	RM	Florida 110
Ñuble	Eléctrica Puntilla	abr-19	Hidro - Pasada	136,0	VIII Región	Ancoa 220
Alfalfal II	AES Gener	may-19	Hidro - Pasada	264,0	RM	Los Almendros 220
San Pedro	Colbún	oct-20	Hidro - Pasada	170,0	XIV Región	Los Ciruelos 220
(*) Central CTM3, ya construida dejará de inyectar en el SING para inyectar en el SIC a partir de la fecha señalada						

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

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
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
Nueva Línea 2x220 Ciruelos - Pichirropulli: tendido del primer circuito	102/2012	may-18	Eletrans 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.
Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia	11T/2014	ene-19	Transelec S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Encuentro - Lagunas primer circuito	5T/2013	abr-17	Interconexión Eléctrica S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Cardones, 500/220 kV, 750 MVA	13T/2014	ene-18	Interconexión Eléctrica 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	Transelec S.A.
Nueva Subestación Crucero Encuentro	19T/2015	dic-18	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
Subestación Nueva Charrúa, seccionamiento de líneas 2x500 kV Charrúa - Ancoa 1 y 2 y nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa - Charrúa	18T/2015	dic-18	Transelec S.A.
Línea 2x500 kV Pichirropulli - Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Pichirropulli Transmisora de Energía S.A.
Subestación Seccionadora Nueva Diego de Almagro	2T/2016	may-18	Celeo Redes Chile Ltda.
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.
Nueva Línea 2x220 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Kapatur	3T/2016	jun-18	Transelec Holding Rentas Ltda.
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.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Encuentro - Lagunas	201/2014	nov-16(*)	Interconexión Eléctrica S.A.
Seccionamiento barras 500 kV subestación Ancoa	201/2014	feb-17	Transelec S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Ciruelos - Pichirropulli	201/2014	may-18	Eletrans S.A.
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.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
Aumento de capacidad de la línea 1x220 kV Cardones - Carrera Pinto - Diego de Almagro	158/2015	mar-18	Transelec S.A.
Ampliación SE San Andrés 220 kV	158/2015	abr-17	San Andrés SPA
Ampliación SE Cardones 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52J3 y 52J10 en SE Alto Jahuel 220 kV	158/2015	oct-17	Colbún Transmisión S.A.
Cambio de Interruptores 52JS, 52JCE1, 52J6, 52JZ3 y 52J7 en SE Alto Jahuel 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52JT5,52JT6 y 52J15 en SE Charrúa 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52J23 y 52J3 en SE Charrúa 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Nueva SE Seccionadora Puente Negro 220 kV	158/2015	oct-17	Colbún Transmisión S.A.
Ampliación SE Temuco 220 kV	158/2015	jul-17	Transelec S.A.
Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde SE Crucero a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Transelec S.A.
Ampliación de conexiones al interior de la SE Crucero para la reubicación a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	E-CL
Ampliación SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
(*) Fecha sujeta a la interconexión del proyecto: Nueva Línea 2x220 kV Encuentro - Lagunas primer circuito, del Decreto 5T/2013.			

Proyecto	Decreto Fija Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
Línea Mejillones – Cardones (*)	23T/2015	jun-17	TEN
(*) Instalación calificada como del Sistema de Transmisión Nacional que se incorporará al sistema una vez que entre en operación, y que el tramo Los Changos - Kapatur 220 kV se encuentre en operación, de acuerdo a lo indicado en el Decreto 158/2015.			

Proyectos de transmisión dedicados y zonales:

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar	Pacific Hydro	dic-16	SIC	220	-
Línea Minera Guanaco	Línea Compañía Minera Guanaco a Parque Eólico Tal Tal	Guanaco Compañía Minera	dic-16	SIC	33	-
Reemplazo paños transformadores 11 y 12	Reemplazo paños transformadores 11 y 12 de la SE 10-A, Chuquicamata	Codelco	dic-16	SING	100	-
Cambio Transformadores 5 y 6	Reemplazo transformadores 5 y 6 de la subestación 10, Chuquicamata	Codelco	ene-17	SING	100	-
Proyecto Alto Maipo	Nuevos Paños y Autotransformador 220/110kV en SE Alfalfal	AES GENER	ene-17	SIC	220/110	200 MVA
Proyecto Alto Maipo	Nuevos interruptores en SE Tap La Laja, para línea Queltehues-Tap La Laja	AES GENER	ene-17	SIC	110	-
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal - Central Alfalfal 2, ambos circuitos	AES GENER	ene-17	SIC	220	2 x 271 MVA

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal - Maitenes y nueva acometida en SE Maitenes	AES GENER	ene-17	SIC	110	2 x 126 MVA
Alto Maipo	SE Alto Maipo	AES GENER	ene-17	SIC	-	-
SE Itahue	Nuevo transformador 154/66/13,8kV	TRANSELEC	ene-17	SIC	154/66/ 13,8	100 MVA
SE Cerro Navia	Nuevo transformador 220/110kV	TRANSELEC	may-17	SIC	220/110	400 MVA
SE Lagunas	Conexión en SE Lagunas mediante dos paños de 220 kV	RIJN Capital	mar-17	SING	220	-
Línea transmisión Proyectos Cabo Leones	Infraestructuras Eléctricas de Evacuación de Parques Eólicos Cabo Leones	IBEREÓLICA	mar-17	SIC	220	-
Línea Punta Cortés - Tuniche	Línea Punta Cortés - Tuniche	TRANSELEC	jun-17	SIC	220	-
SE Pan de Azúcar	Nuevo transformador 220/110kV	TRANSELEC	may-17	SIC	220	150 MVA
SE Quillota	Nuevo transformador 220/110kV	TRANSELEC	ago-17	SIC	220	150 MVA
SE Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110kV	TRANSELEC	oct-17	SIC	220	150 MVA

IV. Publíquese la presente Resolución Exenta y su contenido en la página web de la Comisión Nacional de Energía, www.cne.cl.

Anótese y Archívese.

REPUBLICA DE CHILE
SECRETARIO EJECUTIVO
Comisión Nacional de Energía

ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
JEFE DEPTO. JURIDICO (S)
CHILE

JEFE DEPTO. ELECTRICO

PRM/FSD/MFH/DZO/AOM/ARJ/mhs

Distribución:

- Ministerio de Energía
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Direcciones de Operación, Peajes, y Planificación y Desarrollo del CDEC-SING
- Direcciones de Operación, Peajes y de Planificación y Desarrollo CDEC-SIC
- Gabinete Secretario Ejecutivo CNE
- Departamento Eléctrico CNE
- Departamento Jurídico CNE
- Oficina de Partes CNE