

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

**SANTIAGO, 21 JUL. 2017**

**RESOLUCION EXENTA N° 386**

**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. Lo señalado en la carta de fecha 05 de julio de 2017, por la empresa Hanwha Q Cells;
5. Lo señalado en la carta DE 02871-17 del Coordinador Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 05 de julio de 2017; y,
6. 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, 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; y,
6. 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 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
PV El Roble	Chester Solar	jul-17	Fotovoltaico	9,0	RM/SIC	SE El Peumo 23kV, Alimentador Loyca
Homero	Grenergy	jul-17	Fotovoltaico	3,0	VI Región/SIC	SE San Francisco de Mostazal 15kV, Alimentador Pilay
El Pilpen	Sybac	ago-17	Fotovoltaico	3,0	RM/SIC	SE Bollenar 13,8kV, Alimentador Chorombo
Chimbarongo	Grenergy	sep-17	Fotovoltaico	3,0	VI Región/SIC	SE Chimbarongo 15kV, Alimentador Huemul
Arrayán	Hidroeléctrica Arrayán	sep-17	Hidro-Pasada	1,2	RM/SIC	SE San Enrique 23kV, Alimentador La Posada
Francisco	GR Boldo	oct-17	Fotovoltaico	3,0	VI Región/SIC	SE Graneros 15kV, Alimentador Codegua
Hidropalmar	Hidropalmar S.A	feb-18	Hidro – Pasada	13,0	X Región/SIC	SE Palmar 110kV
El Pinar	El Pinar SpA	ago-18	Hidro – Pasada	11,4	VIII Región/SIC	SE Cholguán 13,2kV

- 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/Sistema	Barra de conexión
Dos Valles	Anpac	Hidro – Pasada	2,95	VI Región/SIC	SE El Paso
Cabilsol	Grenergy	Fotovoltaico	3,0	V Región	SE Cabildo

Proyecto	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación/Sistema	Barra de conexión
Puerto Seco Solar	Solar Pack	Fotovoltaico	9,0	II Región	SE Calama
El Pelicano	Sunpower	Fotovoltaico	100,0	III Región	Maitencillo - Punta Colorada
PMG Antay I	Generadora del Pacífico	Fotovoltaico	9,0	III Región	SE Cardones

Proyecto	Decreto Fija Derechos de Explotación y Ejecución – Decreto Plan de Expansión	Responsable
Cambio de Interruptores 52JT5, 52JT6 y 52J15 en SE Charrúa 220 kV	158/2015	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52JS, 52JCE1, 52J6, 52JZ3 y 52J7 en SE Alto Jahuel 220 kV	158/2015	Transelec S.A.

Proyecto	Descripción	Propietario	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Proyecto Paranal - Armazones	Nueva Subestación Armazones 66 kV alimentada desde subestación Paposo 220 kV	STS	SIC	220/66/23	30-10 MVA
Proyecto Santa Bárbara 5 MVA 66/13,2 kV	Nueva subestación Santa Bárbara con nuevo equipo de transformación	Frontel	SIC	66/13,2	5 MVA

III. Exclúyase del listado de obras de generación y transmisión declaradas en construcción, por haber finalizado su etapa de construcción y no haber dado cumplimiento al hito de interconexión, al siguiente proyecto:

Proyecto	Descripción	Propietario	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
SE Lagunas	Conexión en SE Lagunas mediante dos paños de 220 kV	RIJN Capital	SING	220	-

IV. Revócase la declaración en construcción, por haber informado modificaciones al cronograma del proyecto sin acompañar antecedentes suficientes que justifiquen dichos cambios, en los términos del artículo 72-17° de la Ley y de la Resolución N° 659, al siguiente proyecto:

Proyecto	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Divisadero	Avenir Solar Chile	Fotovoltaico	65,0	III Región	SE Maitencillo 110 kV

- V. 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

### Sistema Interconectado Norte Grande (SING):

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
PV Cerro Dominador	Abengoa	jul-17	Fotovoltaico	100,0	II Región	Línea Encuentro - Sierra Gorda
Arica Solar I	Sky Solar Group	sep-17	Fotovoltaico	18,0	XV Región	SE San Miguel 66 kV
Arica Solar II	Sky Solar Group	sep-17	Fotovoltaico	22,0	XV Región	SE San Miguel 66 kV
IEM	Engie	feb-18	Carbón	375,0	II Región	SE Changos 220 kV
Pular	RIJN CAPITAL	mar-18	Fotovoltaico	28,9	II Región	SE Calama 220 kV
Paruma	RIJN CAPITAL	mar-18	Fotovoltaico	21,4	II Región	SE Calama 220 kV
Lascar I	RIJN CAPITAL	mar-18	Fotovoltaico	30,0	II Región	SE Calama 220 kV
Lascar II	RIJN CAPITAL	mar-18	Fotovoltaico	34,6	II Región	SE Calama 220 kV
Cerro Dominador	Abengoa	jun-18	Termosolar	110,0	II Región	Línea Encuentro - Sierra Gorda
Huatacondo	Austrian Solar	oct-18	Fotovoltaico	98,0	I Región	Línea Crucero - Lagunas

### Sistema Interconectado Central (SIC):

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
La Quinta Solar	Im2 Solar Chile	jul-17	Fotovoltaico	3,0	RM/SIC	SE El Manzano
San Francisco	Im2 Solar Chile	jul-17	Fotovoltaico	3,0	RM/SIC	SE Punta Peuco
El Queltehue	Sybac	jul-17	Fotovoltaico	3,0	RM/SIC	SE Bollenar
Ancoa	GPE	jul-17	Hidro - Pasada	27,0	VII Región	Línea Linares - Ancoa
PV El Roble	Chester Solar	jul-17	Fotovoltaico	9,0	RM/SIC	SE El Peumo 23kV, Alimentador Loyca
Homero	Grenergy	jul-17	Fotovoltaico	3,0	VI Región/SIC	SE San Francisco de Mostazal 15kV, Alimentador Pilay
Valle de la Luna 2	Tritec	jul-17	Fotovoltaico	3,0	RM	SE Bатуco
Degañ 2	Nueva Degañ	ago-17	Diésel	14	X Región/SIC	SE Degañ
Panquehue II	Grenergy	ago-17	Fotovoltaico	6,0	V Región	SE Panquehue
Don Eugenio	Grenergy	ago-17	Fotovoltaico	3,0	VI Región	SE El Manzano
El Pilpen	Sybac	ago-17	Fotovoltaico	3,0	RM/SIC	SE Bollenar 13,8 kV, Alimentador Chorombo
Cogeneradora Aconcagua	ENAP Refinería	sep-17	GNL	77,0	V Región	SE Torquemada 110 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Chimbarongo	Grenergy	sep-17	Fotovoltaico	3,0	VI Región/SIC	SE Chimbarongo 15 kV, Alimentador Huemul
Arrayán	Hidroeléctrica Arrayan	sep-17	Hidro-Pasada	1,2	RM/SIC	SE San Enrique 23 kV, Alimentador La Posada
Santiago Solar	Santiago Solar	oct-17	Fotovoltaico	98,0	RM	Línea Las Vegas – Cerro Navia
Convento Viejo	Convento Viejo	oct-17	Hidro – Embalse	16,0	VI Región	Línea Itahue – Tinguiririca
Santuario Solar	PMGD Santuario	oct-17	Fotovoltaico	3	V Región	SE San Rafael Alimentador Chacabuco 23 kV
DAS	Diego de Almagro Solar	oct-17	Fotovoltaico	8,0	III Región/SIC	SE Diego de Almagro Alimentador Diego de Almagro 23kV
Francisco	GR Boldo	oct-17	Fotovoltaico	3,0	VI Región/SIC	SE Graneros 15kV, Alimentador Codegua
El Campesino	AASA ENERGIA	nov-17	Biogás	1,0	RM	SE Bollenar
Cabo Leones I	Ibereólica	dic-17	Eólico	115,5	III Región	Maitencillo 220 kV
Concón	Lipigas	dic-17	GNL	6,0	V Región	SE Concón
Punta Sierra	Pacific Hydro	dic-17	Eólico	80,0	IV Región	SE Punta Sierra
Las Nieves	Las Nieves	feb-18	Hidro – Pasada	6,5	IX Región	SE Río Toltén
Hidropalmar	Hidropalmar S.A	feb-18	Hidro – Pasada	13,0	X Región/SIC	SE Palmar 110kV
CTM-3*	Engie	mar-18	Diésel/gas	250,8	II Región	SE Cardones
Cumbres	Cumbres	jul-18	Hidro – Pasada	14,9	XIV Región	SE El Mocho
El Pinar	El Pinar SpA	ago-18	Hidro – Pasada	11,4	VIII Región/SIC	SE Cholguán 13,2 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
Alfalfa II	AES Gener	may-19	Hidro – Pasada	264,0	RM	SE Los Almendros 220 kV
San Pedro	Colbún	oct-20	Hidro – Pasada	170,0	XIV Región	SE Los Ciruelos 220 kV
Ñuble	Eléctrica Puntilla	jul-22	Hidro – Pasada	136,0	VIII Región	SE Ancoa 220 kV

(\*) Central CTM3, ya construida, dejará de inyectar en SE Chacaya para inyectar en futura SE TEN GIS, que se conectará al sistema eléctrico a través de la línea Mejillones-Cardones.

## 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
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.

Proyecto	Decreto Fija Derechos de Explotación y Ejecución – Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
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
Nueva Línea 2x220 Ciruelos – Pichirropulli: tendido del primer circuito	102/2012	may-18	Eletrans S.A.
Subestación Seccionadora Nueva Diego de Almagro	2T/2016	may-18	Celeo Redes Chile Ltda.
Nueva Línea 2x220 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Kapatur	3T/2016	jun-18 (*)	Transec Holding Rentas 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.
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	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.
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.
Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Pichirropulli Transmisora de Energía S.A.
(*) Fecha estimada de inicio periodo de puesta en servicio oct-2017, según carta O N° 0077 de fecha 28 abril 2017, enviada por Transec.			

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
Ampliación SE Temuco 220 kV	158/2015	jul-17	Transec S.A.
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.
Ampliación SE Cardones 220 kV	158/2015	oct-17	Transec 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 52J23 y 52J3 en SE Charrúa 220 kV	158/2015	oct-17	Transec 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.
Normalización en SE Charrúa 220 kV	373/2016	mar-18	Transec S.A.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
Normalización en SE Puerto Montt 220 kV	373/2016	mar-18	Transec S.A.
Aumento de capacidad de barras en SE Encuentro 220 kV	373/2016	mar-18	Transec S.A.
Aumento de capacidad de la línea 1x220 kV Cardones – Carrera Pinto – Diego de Almagro	158/2015	mar-18	Transec S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Ciruelos – Pichirpulli	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
Normalización en SE Pan de Azúcar 220 kV	373/2016	jun-18	Transec S.A.
Incorporación de paño de Línea 1x220 kV Cóndores – Parinacota en SE Parinacota	373/2016	jun-18	Transec S.A.
Incorporación de paño de Línea 1 x220 kV Tarapacá – Cóndores en SE Cóndores	373/2016	jul-18	Transec S.A.
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Polpaico – Alto Jahuel 2x500 kV en SE Lo Aguirre 500 kV	373/2016	sep-18	Transec S.A.
SE Seccionadora Nueva Valdivia 220 kV	373/2016	sep-18	Transec S.A.
Nueva SE Seccionadora Quillagua 220 kV	373/2016	sep-18	Transec S.A.
Normalización de paños J3 y J4 en SE Chena 220 kV	373/2016	sep-18	Transec S.A.
Seccionamiento del segundo circuito Lagunas – Crucero 2x220 kV en SE María Elena	373/2016	sep-18	SunEdison
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.
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.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de interconexión según Decreto	Responsable
Ampliación SE Nueva Cruzero Encuentro	158/2015	jun-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

Proyecto	Decreto Fija Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional	Fecha de interconexión	Responsable
Línea Mejillones – Cardones (*)	23T/2015	ago-17	Transmisora Eléctrica del Norte S.A

(\*) 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.

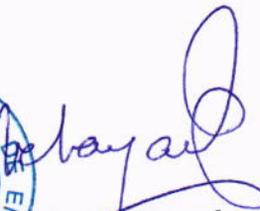
### Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Línea Minera Guanaco	Línea Compañía Minera Guanaco a Parque Eólico Tal Tal	Guanaco Compañía Minera	jul-17	SIC	33	-
Ampliación SE Chacaya	Ampliación SE Chacaya 110kV	ENGIE	jul-17	SING	110	-
Subestación Osorno, aumento de potencia 3x30 MVA 66/23 kV	Nuevo transformador de 30 MVA en S/E Osorno	STS	jul-17	SIC	66/23	30 MVA
SE Mantilhue	Nueva SE Mantilhue 110kV	SAESA	jul-17	SIC	110	-
SE Quillota	Nuevo transformador 220/110kV	Transelec S.A.	ago-17	SIC	220	150 MVA
Línea transmisión Proyectos Cabo Leones	Infraestructuras Eléctricas de Evacuación de Parques Eólicos Cabo Leones	SAESA	sep-17	SIC	220	-
SE Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110kV	Transelec S.A.	oct-17	SIC	220	150 MVA
SE Cerro Navia	Nuevo transformador 220/110kV	Transelec S.A.	oct-17	SIC	220/110	400 MVA
Línea Punta Cortés - Tuniche	Línea Punta Cortés - Tuniche	Transelec S.A.	nov-17	SIC	220	-
Chuquicamata Subterránea	Línea Encuentro - SE Tchitack, línea Ministro Hales - SE Tchitack, SE Tchitack	CODELCO	nov-17	SING	220	-
Línea Ancoa - San Fabián	Línea Ancoa - San Fabián	SAESA	dic-17	SIC	2x220	-
SE Pan de Azúcar	Nuevo transformador 220/110kV	Transelec S.A.	dic-17	SIC	220	150 MVA
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar	Pacific Hydro	dic-17	SIC	220	-
SE San Simón	Subestación seccionadora en línea Cruzero Lagunas	Austrian Solar	oct-18	SING	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Sistema Almacenamiento de Energía SE Arica	2 MW de potencia y de 2 MWh de capacidad de almacenamiento de energía	Engie	nov-17	SING	13,2	2MW

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

**Anótese y Archívese.**



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



MFK/FFG/IGV/LZG/ARJ/LGB/lar

**DISTRIBUCIÓN:**

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