

Ref.: Actualiza y comunica obras de generación y transmisión en construcción.

SANTIAGO, 19 MAYO 2015

RESOLUCION EXENTA N° 269

VISTOS:

- a) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9 del D.L. 2.224 de 1978, del Ministerio de Minería que crea El Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, modificado por la Ley N°20.402 que crea el Ministerio de Energía, y modifica otros cuerpos legales;
- b) Lo dispuesto en el 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 N°1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) El Decreto Supremo N°86 de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo, en adelante "DS 86";
- d) El Decreto Supremo N°291 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que aprueba reglamento que establece la estructura, funcionamiento y financiamiento de los Centros de Despacho Económico de Carga y sus modificaciones, en adelante e indistintamente "DS 291";
- e) La Resolución Exenta N°321 de 21 de julio de 2014, de la Comisión Nacional de Energía, que dicta Norma Técnica con Exigencias de Seguridad y Calidad de Servicio para el Sistema Interconectado Central y Sistema Interconectado del Norte Grande, publicada en el Diario Oficial el 25 de julio de 2014, modificada por la resolución exenta N°586 de 17 de noviembre de 2014, publicada en el Diario Oficial el 24 de

noviembre de 2014, en adelante e indistintamente "NT SyCS";

- f) La carta CDEC-SING N°0589/2015 de fecha 04 de mayo de 2015;
- g) La carta DPD N°0378/2015 del CDEC-SIC de fecha 06 de mayo de 2015; y
- h) Lo señalado en la Resolución N°1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- a) Que el artículo 31° del DS 86, dispone los requisitos para que las instalaciones eléctricas se consideren en construcción; entendiéndose por tal a aquellas unidades generadoras, líneas de transporte y subestaciones eléctricas para las cuales se hayan obtenido los respectivos permisos de construcción de obras civiles, o bien, se haya dado orden de proceder para la fabricación y/o instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético para la generación, transporte o transformación de electricidad;
- b) Que, lo señalado en el literal anterior, es complementado y precisado en el numeral 62 del artículo 1-7 de la NT SyCS, en el sentido que expresamente se señala que para acreditar que se ha dado orden de proceder para la fabricación e instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético, para la generación, transporte o transformación de electricidad, se deberán acompañar, las respectivas órdenes de compra para la fabricación de generadores eléctricos, de transformadores de poder, de conductores y elementos para líneas de transmisión, entre otros, y según corresponda;
- c) Que, asimismo, el artículo 32 del DS 86 señala que se considerarán como instalaciones en construcción a

aquellos proyectos de transmisión troncal que formen parte de los Planes de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal;

- d) Que, al tenor de lo dispuesto en el artículo 33° del DS 86, corresponde que las empresas que consideren estar en construcción lo declaren a la Comisión y al CDEC respectivo dentro de los 15 días siguientes, de verificarse el cumplimiento de los supuestos establecidos en el artículo 31° del DS 86;
- e) Que, el mismo artículo dispone también que la Comisión podrá solicitar aquellos antecedentes técnicos, económicos o comerciales que considere necesarios para caracterizar la o las instalaciones en construcción;
- f) Que, se hace necesario establecer un medio de publicación formal por parte de esta Comisión Nacional de Energía a efectos de que exista un acto administrativo que dé certeza, publicidad y transparencia respecto del estado de los nuevos proyectos que se declaren en construcción; y
- g) Que, para estos efectos, la Comisión dictará periódicamente una Resolución Exenta, que señale un listado con la identificación básica de los proyectos que cumplan con las disposiciones legales y reglamentarias necesarias para ser considerados en construcción, lo que se hará sobre la base de los antecedentes recibidos de las empresas requirentes y de los Centros de Despacho Económico de Carga dentro de los primeros cinco días de cada mes.

RESUELVO:

- I. Actualiza y comunica como obras de generación y transmisión en construcción, por haber dado efectivo cumplimiento a las disposiciones normativas correspondientes, los proyectos que se indican a continuación:

Proyectos de generación en construcción, Sistema Interconectado Norte Grande (SING)

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Región
PMGD Pica I	Atacama Solar	may-15	Solar Fotovoltaico	0,63	I Región
Jama (ex -San Pedro III)	RIJN CAPITAL	may-15	Solar Fotovoltaico	30	II Región
Andes Solar	AES Gener	may-15	Solar Fotovoltaico	21	II Región
Pular (ex- San Pedro IV)	RIJN CAPITAL	oct-15	Solar Fotovoltaico	24	II Región
Paruma (ex- San Pedro I)	RIJN CAPITAL	oct-15	Solar Fotovoltaico	17	II Región
Uribe Solar	Gestamp	nov-15	Solar Fotovoltaico	50	II Región
Parque Eólico Quillagua I	Parque Eólico Quillagua	dic-15	Solar Fotovoltaico	23	II Región
Atacama I	Abengoa	dic-15	Solar Fotovoltaico	100	II Región
Lascar (ex- San Pedro II)	RIJN CAPITAL	ene-16	Solar Fotovoltaico	30	II Región
Salin (ex -Calama Sur)	RIJN CAPITAL	ene-16	Solar Fotovoltaico	30	II Región
Arica Solar 1 (Etapa I)	Sky Solar Group	abr-16	Solar Fotovoltaico	18	XV Región
Arica Solar 1 (Etapa II)	Sky Solar Group	abr-16	Solar Fotovoltaico	22	XV Región
Parque Eólico Quillagua II	Parque Eólico Quillagua	abr-16	Solar Fotovoltaico	27	II Región
Cochrane U1	AES Gener	may-16	Carbón	236	II Región
Bolero (ex-Laberinto) Etapa I	Helio Atacama Tres	may-16	Solar Fotovoltaico	42	II Región
Finis Terrae	Enel Green Power	jun-16	Solar Fotovoltaico	138	II Región
Bolero (ex-Laberinto) Etapa II	Helio Atacama Tres	jun-16	Solar Fotovoltaico	42	II Región
Kelar	BHP Billiton	jun-16	GNL	517	II Región
Proyecto Fotovoltaico Huatacondo	Austrian Solar	jul-16	Solar Fotovoltaico	98	I Región
Blue Sky 2	Crucero Este Dos S.p.A.	ago-16	Solar Fotovoltaico	51	II Región
Bolero (ex-Laberinto) Etapa III	Helio Atacama Tres	ago-16	Solar Fotovoltaico	21	II Región
Bolero (ex-Laberinto) Etapa IV	Helio Atacama Tres	oct-16	Solar Fotovoltaico	41	II Región
Cochrane U2	AES Gener	oct-16	Carbón	236	II Región
Blue Sky 1	Crucero Este Tres S.p.A.	oct-16	Solar Fotovoltaico	34	II Región
Parque Eólico Quillagua III	Parque Eólico Quillagua	feb-17	Solar Fotovoltaico	50	II Región
Cerro Dominador	Abengoa	mar-17	Solar - Termosolar	110	II Región
Infraestructura Energética Mejillones	E-CL	jun-18	Carbón	375	II Región

Proyectos de generación en construcción, Sistema Interconectado Central (SIC)

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Región
El Pilar Los Amarillos	RTS	may-15	Solar Fotovoltaico	3,0	III Región
Lalackama Etapa II	Enel Green Power	may-15	Solar Fotovoltaico	16,3	II Región
La Montaña I	VHC	may-15	Hidro - Pasada	3,0	VII Región
El Paso	Hydrochile	may-15	Hidro - Pasada	60,0	VI Región
Los Guindos	Los Guindos SpA	jun-15	Diésel	132,0	VII Región
Planta de Cogeneración Papeles Cordillera S.A	Papeles Cordillera S.A	jun-15	Gas Natural	50,0	RM
Proyecto Solar Conejo (Etapa I)	Pattern Energy Group	jun-15	Solar Fotovoltaico	108,0	II Región
Luz del Norte Etapa I	First Solar Energía Ltda	jun-15	Solar Fotovoltaico	36,0	III Región
Itata	Eléctrica Puntilla	jul-15	Hidro - Pasada	20,0	VIII región
Malalcahuello	Latin American Power	jul-15	Hidro - Pasada	9,2	IX Región
Carilafquén	Latin American Power	jul-15	Hidro - Pasada	19,8	IX Región
Luz del Norte Etapa II	First Solar Energía Ltda	jul-15	Solar Fotovoltaico	38,0	III Región
Doña Carmen	IMELSA	ago-15	Diésel	66,5	V Región
CMPC Tissue	Bioenergías Forestales	sep-15	Gas Natural	5,0	RM
Chaka Etapa I	Central Solar Desierto I SpA	sep-15	Solar Fotovoltaico	23,0	III Región
Chaka Etapa II	Central Solar Desierto I SpA	sep-15	Solar Fotovoltaico	27,0	III Región
Quilapilún	Sunedison	sep-15	Solar Fotovoltaico	109,9	RM
Pampa Solar Norte	Helio Atacama Nueve	oct-15	Solar Fotovoltaico	90,6	III Región
Guanaco Solar	Gestamp	nov-15	Solar Fotovoltaico	50,0	III Región
Luz del Norte Etapa III	First Solar Energía Ltda	nov-15	Solar Fotovoltaico	36,0	III Región
Guacolda V	Guacolda	dic-15	Carbón	139,0	III Región
Carrera Pinto	Enel Green Power	dic-15	Solar Fotovoltaico	97,0	III Región
Luz del Norte Etapa IV	First Solar Energía Ltda	ene-16	Solar Fotovoltaico	31,0	III Región
Valleland	Valleland SpA	ene-16	Solar Fotovoltaico	67,4	III Región
Renaico	Enel Green Power	ene-16	Eólico	88,0	IX Región
PFV Olmué	Sunedison	mar-16	Solar Fotovoltaico	144,0	V Región
Los Buenos Aires	Enel Green Power	mar-16	Eólico	24,0	VIII región
Río Colorado	GPE - Hidroeléctrica Río Colorado S.A.	jun-16	Hidro - Pasada	15,0	VII Región
Ancoa	GPE	jun-16	Hidro - Pasada	27,0	VII Región
Pelícano	Austrian Solar	jul-16	Solar Fotovoltaico	100,0	III Región

Comisión Nacional de Energía

Ministerio de Energía

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Región
Ñuble	Eléctrica Puntilla	jul-17	Hidro - Pasada	136,0	VIII Región
CTM-3	E-CL	ene-18	Turbina Diesel/Gas	250,8	II Región
Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Gener	feb-18	Hidro - Pasada	267,0	RM
Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Gener	may-18	Hidro - Pasada	264,0	RM
Los Cóndores	Endesa	dic-18	Hidro - Pasada	150,0	VII Región
CH San Pedro	Colbún	Jul-20	Hidro - Pasada	144	XIV Región

(*)Central CTM3, ya construida dejará de inyectar en el SING para inyectar en el SIC a partir de la fecha señalada

Proyectos de transmisión en construcción

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Nuevo banco CCEE 15 MVAR	Banco de CCEE de 15 MVAR asociado a la barra de 66 kV de la SE Maule	Transnet	jun-15	SIC	66	15 MVAR
SE Cardones	Ampliación SE Cardones 220 kV	TRANSELEC	jun-15	SIC	220	-
SE Maitencillo	Ampliación SE Maitencillo 220 kV	TRANSELEC	jun-15	SIC	220	-
SE Polpaico	Ampliación SE Polpaico 500 kV y Cambio interruptor paño acoplador 52JR	TRANSELEC	jun-15	SIC	500	-
SE Cerro Navia	Ampliación SE Cerro Navia 220 kV	TRANSELEC	jun-15	SIC	220	-
Línea en derivación y nueva SE Río Tolstén	Línea conectada en derivación a línea Ciruelos-Cautín, donde se conectará la SE Río Tolstén	Latin American Power	jul-15	SIC	110	120 MW
Instalación transformador	Instalación de transformador 220/23kV, 30MVA en SE Atacama	TRANSELEC	jul-15	SING	220/13,2	30 MVA
Ampliación SE Lagunas	Banco de condensadores de 60 MVAR y cambio TTCC paños J1 y J2	TRANSELEC	jul-15	SING	220	-
Nuevo banco CCEE 10 MVAR	Banco de CCEE de 10 MVAR asociado a la barra de 66 kV de la SE Maule	Transnet	ago-15	SIC	66	10 MVAR
SE Rapel	Ampliación SE Rapel 220 kV e instalación paño 52JS	TRANSELEC	ago-15	SIC	220	-
Línea Ancoa - A. Jahuel	Línea Ancoa - A. Jahuel 2x 500 kV: primer circuito	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	sep-15	SIC	500	1400 MW
SE Lo Aguirre	SE Seccionadora Lo Aguirre: Etapa I	TRANSELEC	sep-15	SIC	-	-
SE Palomares	Línea conectada en derivación a línea Carrera Pinto-Diego de Almagro, donde se conectará la SE Pedernales	Mainstream	oct-15	SING	220	100 MW
SE Seccionadora Miraje	SE Seccionadora Miraje 220 kV	TRANSELEC	oct-15	SING	220	-
Paño JT4 en 220 kV en SE Valdivia	Paño JT4 en 220 kV en SE Valdivia, conectado a barra principal sección 2	Saesa	nov-15	SIC	220	-
SE Diego de Almagro	Ampliación SE Diego de Almagro 220 kV	TRANSELEC	nov-15	SIC	220	-
SE Las Palmas	Ampliación SE Las Palmas 220 kV	TRANSELEC	nov-15	SIC	220	-
SE Alto Jahuel	Cambio interruptor paño acoplador 52JR SE Alto Jahuel	TRANSELEC	nov-15	SIC	220	-
SE Nahuelbuta	SE Nahuelbuta 66/13,2kV 16 MVA	Frontel	dic-15	SIC	66/13,2	16 MVA
SE Charrúa	Ampliación SE Charrúa 500 kV y cambio interruptor paños acopladores 52JR1, 52JR2, 52JR3	TRANSELEC	dic-15	SIC	500	-
Línea Ancoa - A. Jahuel	Línea Ancoa - Alto Jahuel 500 kV, tendido segundo circuito	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	ene-16	SIC	500	1400 MW
SE Ancoa	Ampliación SE Ancoa 500 kV	TRANSELEC	ene-16	SIC	500	-
Ampliación SE Encuentro	Aumento de capacidad de línea 2x220 Cruceiro-Encuentro y cambio TTCC SE Cruceiro	TRANSELEC	feb-16	SING	220	1000 MW

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Reemplazo paños transformadores 11 y 12	Reemplazo paños transformadores 11 y 12 de la SE 10-A, división Chuquicamata	Codelco	may-16	SING	100	-
Energy Water Supply (EWS)	Ampliación SE Coloso y SE O'Higgins.	Minera Escondida	jun-16	SING	-	-
	Nueva SE HPPS2, SE HPPS3 y SE HPPS4.					
	Línea O'Higgins - Coloso					
	Seccionamiento línea O'Higgins - Domeyko, para SE HPPS2, SE HPPS3 y SE HPPS4					
SE Lagunas	Conexión en SE Lagunas mediante dos paños de 220kV	RIJN CAPITAL	jul-16	SING	220	-
Línea Maitencillo - Cardones	Aumento de capacidad de línea Maitencillo - Cardones 1x220 kV	TRANSELEC	oct-16	SIC	220	260 MW
SE Ancoa	Segundo Transformador Ancoa 500/220 kV	TRANSELEC	oct-16	SIC	500/220	750 MVA
SE Ciruelos	Ampliación SE Ciruelos 220 kV	TRANSELEC	nov-16	SIC	220	-
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar	Pacific Hydro S.A.	dic-16	SIC	220	87 MW
SE Alto Jahuel	Seccionamiento barras 500kV SE Alto Jahuel	TRANSELEC	ene-17	SIC	500	-
SE Ancoa	Seccionamiento barras 500 kV SE Ancoa	TRANSELEC	ene-17	SIC	500	-
SE Charrúa	Seccionamiento barras 500 kV SE Charrúa	TRANSELEC	ene-17	SIC	500	-
SE Carrera Pinto	Seccionamiento barra principal en Carrera Pinto	TRANSELEC	ene-17	SIC	-	-
SE Rahue	Seccionamiento completo en SE Rahue	TRANSELEC	ene-17	SIC	-	-
Nueva Línea Encuentro - Lagunas	Nueva Línea 2 x 220 kV Encuentro - Lagunas, primer circuito	INTERCHILE	abr-17	SING	220	290 MW
Segundo circuito línea Encuentro - Lagunas	Tendido segundo circuito línea 2 x 220 kV Encuentro - Lagunas	INTERCHILE	abr-17	SING	220	290 MW
Línea Mejillones-Cardones	Línea de transmisión entre subestaciones Los Changos-Cumbres-Nueva Cardones	TEN	jun-17	SIC-SING	500	1500 MW
Línea Cardones-Diego de Almagro	Nueva Línea Cardones-Diego de Almagro 2 x 220 kV: tendido del primer circuito	ELETRANS	nov-17	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Cardones - Diego de Almagro	Tendido segundo circuito línea Cardones - Diego de Almagro, con secc. en SE Carrera Pinto	ELETRANS	nov-17	SIC	220	290 MW
SE Alto Jahuel	Tercer banco de autotransformadores 500/220 kV, 750 MVA	TRANSELEC	dic-17	SIC	500/220	750 MVA
Línea Cardones-Maitencillo	Nueva Línea Cardones-Maitencillo 2 x 500 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500	2 x 1.700 MW
Línea Maitencillo-Pan de Azúcar	Nueva Línea Maitencillo-Pan de Azúcar 2 x 500 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500	2 x 1.700 MW
Línea Pan de Azúcar-Polpaico	Nueva Línea Pan de Azúcar-Polpaico 2 x 500 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500	2 x 1.700 MW
SE Nueva Cardones	Banco Autotransformadores 500/220 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	-	750 MVA
SE Nueva Maitencillo	Banco Autotransformadores 500/220 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500/220	750 MVA
SE Nueva Pan de Azúcar	Banco Autotransformadores 500/220 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500/220	750 MVA

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Línea Charrúa - Ancoa	Línea Charrúa - Ancoa - 2x 500 kV: primer circuito	Charrúa Transmisora de Energía S.A.	feb-18	SIC	500	1 x 1.700 MW
SE Nueva Charrúa	Secc. líneas 2x500 kV Charrúa-Ancoa y Nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa - Charrúa	(*)	mar-18	SIC	220	-
Línea Ciruelos - Pichirropulli	Nueva Línea 2x 220 Ciruelos-Pichirropulli: tendido del primer circuito	ELETRANS	may-18	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Ciruelos - Pichirropulli	Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Ciruelos - Pichirropulli	ELETRANS	may-18	SIC	220	290 MW
Nueva SE Crucero Encuentro	Nueva SE Crucero Encuentro	(*)	ago-18	SING	-	-
Línea A. Melipilla-Rapel	Nueva Línea 1x 220 kV A. Melipilla - Rapel	ELETRANS II	oct-18	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Lo Aguirre - A. Melipilla	Nueva Línea 2x 220 kV Lo Aguirre - A. Melipilla	ELETRANS II	oct-18	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Lo Aguirre - Cerro Navia	Nueva Línea Lo Aguirre - Cerro Navia 2x220 kV	TRANSELEC	dic-18	SIC	220	2 x 1.500 MW
Línea Pichirropulli - Puerto Montt	Línea 2x500 kV Pichirropulli - Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	(*)	feb-21	SIC	220	2 x 660 MW

(*) Obras nuevas troncales pendientes de adjudicación

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

Anótese, Archívese y Publíquese


ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

(Seal: REPUBLICA DE CHILE SECRETARIO EJECUTIVO Comisión Nacional de Energía)



CZR/ISD/PRM/DZO/GFS/PMG/ARJ/mhs

Distribución:

- Ministerio de Energía
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Daniel Salazar Jaque, Director de Operación y Peajes del CDEC-SING
- Juan Carlos Araneda, Director de Planificación y Desarrollo CDEC-SING
- Andrés Salgado Romeo, Director de Operación, de Peajes y de Planificación y Desarrollo CDEC-SIC
- Gabinete Secretario Ejecutivo CNE
- Depto. Eléctrico CNE
- Depto. Jurídico CNE
- Of. de Partes CNE

Exp. N°s 1102-2015 y 1115-2015