

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

SANTIAGO, 29 JUL. 2015

RESOLUCION EXENTA Nº 385

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;
- b) Lo dispuesto en el Decreto con Fuerza de Ley Nº4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley Nº1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) El Decreto Supremo Nº86 de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo, en adelante "DS 86";
- d) El Decreto Supremo Nº291 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 Nº321 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 y sus

posteriores modificaciones, en adelante e indistintamente "NT SyCS";

- f) La carta CDEC-SING N°0927/2015 de fecha 06 de julio de 2015;
- g) La carta DPD N°00062/2015 del CDEC-SIC de fecha 03 de julio 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 seis 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 transmisión en construcción

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Línea de transmisión y nueva SE Río Toltén	Línea de transmisión conectada a línea Ciruelos-Cautín, donde se conectará la SE Río Toltén	Latin American Power	jul-15	SIC	110	120 MW
Instalación transformador	Instalación de transformador 220/23kV, 30MVA en SE Atacama	TRANSELEC	ago-15	SING	220/13,2	30 MVA
Ampliación SE Lagunas	Banco de condensadores de 60 MVAR y cambio TTCC paños J1 y J2	TRANSELEC	ago-15	SING	220	-
Línea 23 kV	Línea desde SE Atacama hasta planta MOLYB	MOLYB	ago-15	SING	23	13 MVA
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
Nuevo banco CCEE 15 MVAR	Banco de CCEE de 15 MVAR asociado a la barra de 66 kV de la SE Maule	Transnet	sep-15	SIC	66	15 MVAR
Línea Cardones - Diego de Almagro	Nueva Línea Cardones-Diego de Almagro 2 x 220 kV: tendido del primer circuito	ELETRANS	sep-15	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Ancoa - A. Jahuel	Línea Ancoa - A. Jahuel 2x 500 kV: primer circuito	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	oct-15	SIC	500	1400 MW
SE Quillota, SE Polpaico	Reemplazo de desconectadores en SE Quillota y Polpaico	TRANSELEC	oct-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
Proyecto Alto Maipo	Nuevos Paños y Autotransformador 220/110kV en SE Alfalfal	AES GENER	oct-15	SIC	220/110	200MVA
	Nuevos interruptores en SE Tap La Laja, para línea Queltehues – Tap La Laja				110	-
SE Diego de Almagro	Ampliación SE Diego de Almagro 220 kV	TRANSELEC	nov-15	SIC	220	-
SE Las Palmas Paño JT4 en 220 kV en SE Valdivia	Ampliación SE Las Palmas 220 kV Paño JT4 en 220 kV en SE Valdivia, conectado a barra principal sección 2	TRANSELEC	nov-15	SIC	220	-
		Saesa	dic-15	SIC	220	-
Ampliación SE Encuentro	Aumento de capacidad de línea 2x220 Crucero-Encuentro y cambio TTCC SE Crucero	TRANSELEC	dic-15	SING	220	1000 MW
SE Nahuelbuta	SE Nahuelbuta 66/13,2kV 16 MVA	Frontel	dic-15	SIC	66/13,2	16 MVA
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal - Central Alfalfal 2, ambos circuitos	AES GENER	dic-15	SIC	220	2 x 271 MVA
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal – Maitenes y nueva acometida en SE Maitenes	AES GENER	dic-15	SIC	110	2 x 126 MVA
SE Charrúa	Ampliación SE Charrúa 500 kV y cambio interruptor paños acopladores 52JR1, 52JR2, 52JR3	TRANSELEC	dic-15	SIC	500	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
SE Seccionadora Miraje	SE Seccionadora Miraje 220 kV	TRANSELEC	ene-16	SING	220	-
Cambio Transformadores N° 5 y N° 6	Reemplazo transformadores N°5 y N°6 de la subestación 10, División Chuquicamata	Codelco	ene-16	SING	100	-
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	feb-16	SIC	500	-
SE Tarapacá	Barra seccionadora en 220kV en la SE Tarapacá	TRANSELEC	mar-16	SING	220	-
SE Polpaico	Ampliación SE Polpaico 500 kV y Cambio interruptor paño acoplador 52JR	TRANSELEC	abr-16	SIC	500	-
Línea Punta Cortés - Tuniche	Línea Punta Cortés - Tuniche	TRANSELEC	may-16	SIC	220	-
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	sep-16	SIC	220	260 MW
SE Ancoa	Segundo Transformador Ancoa 500/220 kV	TRANSELEC	oct-16	SIC	500/220	750 MVA
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 Ciruelos	Ampliación SE Ciruelos 220 kV	TRANSELEC	ene-17	SIC	220	-
Alto Maipo	SE Alto Maipo	AES GENER	ene-17	SIC	-	-
SE Alto Jahuel	Seccionamiento barras 500kV SE Alto Jahuel	TRANSELEC	feb-17	SIC	500	-
SE Ancoa	Seccionamiento barras 500 kV SE Ancoa	TRANSELEC	feb-17	SIC	500	-
SE Charrúa	Seccionamiento barras 500 kV SE Charrúa	TRANSELEC	feb-17	SIC	500	-
SE Carrera Pinto	Seccionamiento barra principal en Carrera Pinto	TRANSELEC	ene-17	SIC	-	-
SE Rahue	Seccionamiento completo en SE Rahue	TRANSELEC	feb-17	SIC	-	-
SE Itahue	Nuevo transformador 220/66/13,8kV	TRANSELEC	ene-17	SIC	220/154/66/13,8	100 MVA

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
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	Tendido segundo circuito línea Cardones - Diego de Almagro, con secc. en SE Carrera Pinto	ELETRANS	ene-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
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						

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

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta	Región
Andes Solar	AES Gener	jul-15	Solar Fotovoltaico	21	II Región
PMGD Pica I	Atacama Solar	ago-15	Solar Fotovoltaico	0,63	I Región
Parque Eólico Quillagua I	Parque Eólico Quillagua	ago-15	Solar Fotovoltaico	23	II Región
Finis Terrae I	Enel Green Power	oct-15	Solar Fotovoltaico	80	II Región
Jama Etapa II	RIJN Capital	dic-15	Solar Fotovoltaico	22,47	II Región
Atacama I	Abengoa	dic-15	Solar Fotovoltaico	100	II Región
Cochrane U1	AES Gener	dic-15	Carbón	236	II Región
Pular	RIJN CAPITAL	abr-16	Solar Fotovoltaico	29	II Región
Paruma	RIJN CAPITAL	abr-16	Solar Fotovoltaico	21	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
Bolero Etapa I	Helio Atacama Tres	may-16	Solar Fotovoltaico	42	II Región
Kelar	BHP Billiton	may-16	GNL	517	II Región
Cochrane U2	AES Gener	may-16	Carbón	236	II Región
Bolero Etapa II	Helio Atacama Tres	jun-16	Solar Fotovoltaico	42	II Región
Finis Terrae II	Enel Green Power	jun-16	Solar Fotovoltaico	80	II Región
Uribe Solar	Gestamp	jul-16	Solar Fotovoltaico	50	II Región
Lascar Etapa I	RIJN CAPITAL	jul-16	Solar Fotovoltaico	30	II Región
Lascar Etapa II	RIJN CAPITAL	jul-16	Solar Fotovoltaico	35	II Región
Bolero Etapa III	Helio Atacama Tres	ago-16	Solar Fotovoltaico	21	II Región
Bolero Etapa IV	Helio Atacama Tres	oct-16	Solar Fotovoltaico	41	II Región
Blue Sky 2	Crucero Este Dos S.p.A.	oct-16	Solar Fotovoltaico	34	II Región
Blue Sky 1	Crucero Este Tres S.p.A.	oct-16	Solar Fotovoltaico	52	II Región
Parque Eólico Quillagua II	Parque Eólico Quillagua	dic-16	Solar Fotovoltaico	27	II Región
Cerro Dominador	Abengoa	dic-16	Solar - Termosolar	110	II Región
Proyecto Fotovoltaico Huatacondo	Austrian Solar	ene-17	Solar Fotovoltaico	98	I Región
Parque Eólico Quillagua III	Parque Eólico Quillagua	ago-17	Solar Fotovoltaico	50	II Región
Infraestructura Energética Mejillones	E-CL	feb-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	ago-15	Solar Fotovoltaico	2,995	III Región
Planta de Cogeneración Papeles Cordillera S.A	CMPC Celulosa	ago-15	Gas Natural	50	RM
El Paso	Hydrochile	ago-15	Hidro - Pasada	60	VI Región
Los Guindos	Los Guindos SpA	ago-15	Diesel	132	VII Región
Luz del Norte Etapa I	First Solar Energía Ltda	ago-15	Solar Fotovoltaico	36	III Región
Panguipulli	IMELSA	ago-15	Hidro - Pasada	0,34	XIV Región
Luz del Norte Etapa II	First Solar Energía Ltda	ago-15	Solar Fotovoltaico	38	III Región
Itata	Eléctrica Puntilla	sep-15	Hidro - Pasada	20	VIII región
CMPC Tissue	CMPC Celulosa	sep-15	Gas Natural	22	RM
Luz del Norte Etapa III	First Solar Energía Ltda	sep-15	Solar Fotovoltaico	36	III Región
Pampa Solar	Helio Atacama Nueve	oct-15	Solar Fotovoltaico	90,6	III Región
Luz del Norte Etapa IV	First Solar Energía Ltda	oct-15	Solar Fotovoltaico	31	III Región
Proyecto Solar Conejo (Etapa I)	Pattern Energy Group	nov-15	Solar Fotovoltaico	104,5	II Región
Chaka Etapa II	Central Solar Desierto I SpA	nov-15	Solar Fotovoltaico	27	III Región
Chaka Etapa I	Central Solar Desierto I SpA	nov-15	Solar Fotovoltaico	23	III Región
Lagunilla	Grenergy	nov-15	Solar Fotovoltaico	3	IV Región
La Montaña I	VHC	dic-15	Hidro - Pasada	3	VII Región
Carrera Pinto Etapa I	Enel Green Power	dic-15	Solar Fotovoltaico	20	III Región
Renaico	Enel Green Power	ene-16	Eólico	88	VIII Región
Valleland	Valleland SpA	ene-16	Solar Fotovoltaico	67,4	III Región
Quilapilun	Sunedison	feb-16	Solar Fotovoltaico	103,2	RM
PFV Olmué	Sunedison	mar-16	Solar Fotovoltaico	144	V Región
Los Buenos Aires	Enel Green Power	mar-16	Eólico	24	VIII región
Doña Carmen	IMELSA	mar-16	Diesel	70	V Región
Carrera Pinto Etapa II	Enel Green Power	jun-16	Solar Fotovoltaico	77	III Región
Río Colorado	GPE - Hidroeléctrica Río Colorado S.A.	jun-16	Hidro - Pasada	15	VII Región
Ancoa	GPE	jun-16	Hidro - Pasada	27	VII Región
Pelícano	Austrian Solar	jul-16	Solar Fotovoltaico	100	III Región
Malalcahuello	Latin American Power	sep-16	Hidro - Pasada	9,2	IX Región
Carilafquén	Latin American Power	sep-16	Hidro - Pasada	19,8	IX Región

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Región
El Romero	Acciona	sep-16	Solar Fotovoltaico	196	III Región
Guanaco Solar	Gestamp	ene-17	Solar Fotovoltaico	50	III Región
CTM-3*	E-CL	jun-17	Turbina Diesel/Gas	250,75	II Región
Ñuble	Eléctrica Puntilla	jul-17	Hidro - Pasada	136	VIII Región
Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Gener	feb-18	Hidro - Pasada	267	RM
Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Gener	may-18	Hidro - Pasada	264	RM
Los Cóndores	Endesa	sep-18	Hidro - Pasada	150	VII Región
CH San Pedro	Colbún	oct-20	Hidro - Pasada	170	XIV Región
(*) Central CTM3, ya construida dejará de inyectar en el SING para inyectar en el SIC a partir de la fecha señalada					

Ministerio de Energía

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

Anótese y Publíquese


ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA


CZR/PMM/PRM/DZO/GFS
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° 1682-2015 y 1620-2015