

Estudio para análisis de falla EAF 446/2019

“Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Linares Norte”

Fecha de Emisión: 20-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	27/12/2019
Hora	14:26

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	15.94
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla

Apertura automática del interruptor 52B1, general de barra de 66 kV de S/E Linares Norte, por operación de sus protecciones debido al aumento súbito de la demanda que abastece la subestación.

c.1 Fenómeno Físico:

DIS2: Crecimiento de la demanda no evaluado

La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TR1: Transformadores de poder

c.3 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

7401: Linares

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Linares Norte	Barra 66 kV	14:26	17:42
S/E Linares Norte	Transformador N°2 66/13.2 kV	14:26	17:42

- Las horas de desconexión y normalización de la instalación corresponden a lo informado por la empresa Luzlinares S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Linares Norte	2.24 (*)	0.020	14:26	18:10
S/E Linares Norte	1.30 (*)	0.010	14:26	16:30
S/E Linares Norte	6.70	0.060	14:26	18:00
S/E Linares Norte	5.70	0.050	14:26	18:01

Total: 15.94 MW 0.140 %

- Las horas de desconexión y consumos desconectados corresponden a lo informado por la empresa Luzlinares S.A., además de información obtenida a través del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Corresponden a consumos del alimentador 52C3 Linares Norte de S/E Linares Norte. El desglose en [MW] corresponde a la información entregada por la empresa Luzlinares S.A. y datos obtenidos desde el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Linares Norte	LUZ LINARES	Regulado	2.24 (*)	3.73	8.4
S/E Linares Norte	LUZ LINARES	Regulado	1.30 (*)	2.07	2.7

S/E Linares Norte	LUZ LINARES	Regulado	6.70	3.57	23.9
S/E Linares Norte	LUZ LINARES	Regulado	5.70	3.58	20.4

Cientes Regulados	:	55.4 MWh
Cientes Libres	:	0.0 MWh
Total	:	55.4 MWh

- Las horas de desconexión y consumos desconectados corresponden a lo informado por la empresa Luzlinares S.A., además de información obtenida a través del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Corresponden a consumos del alimentador 52C3 Linares Norte de S/E Linares Norte. El desglose en [MW] corresponde a la información entregada por la empresa Luzlinares S.A. y datos obtenidos desde el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional.

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previo y posterior a la falla

Demanda del sistema previo a la falla: 10588.96 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1 y ANG2), Angostura (U1), Canutillar (U2), Cochrane (CCH1 y CCH2), Colbún (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Pangué (U1), Pehuenche (U1) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2019.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 27 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de diciembre de 2019.

Estado y configuración previo a la falla

- Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.
- En la S/E Linares Norte se encontraba desconectado el transformador N°1 66/13.2 kV debido a trabajos de ampliación en dicha subestación.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Luzlinares S.A.:

"Apertura de interruptor 52B1 a causa de la función de sobrecorriente del Relé SEL-387 de S/E Linares Norte, debido a aumento súbito de la demanda.

En S/E Linares Norte se encontraba desconectado el Transformador 66/13 kV N°1 y energizado solo por el Transformador de Poder 66/13 kV N°2 debido a la ejecución del Proyecto de ampliación según DS 418."

Acciones correctivas a corto plazo

Según lo informado por la empresa Luzlinares S.A.:

"Debido a la operación por sobrecarga del interruptor 52 B1, se solicitó al CEN una desconexión de curso forzoso el día domingo 29-12-2019 para realizar cambio de ajuste en el relé SEL-387, dejando el modo de sobrecorriente en 900 (A) y también se realizó cambio de ajuste del reconectador general del Transformador 66/13 kV N°2 dejando su ajuste de sobrecorriente en 850 (A).

Adicionalmente se realizó una inspección visual y termográfica en la subestación Linares Norte, verificando su condición normal de operación."

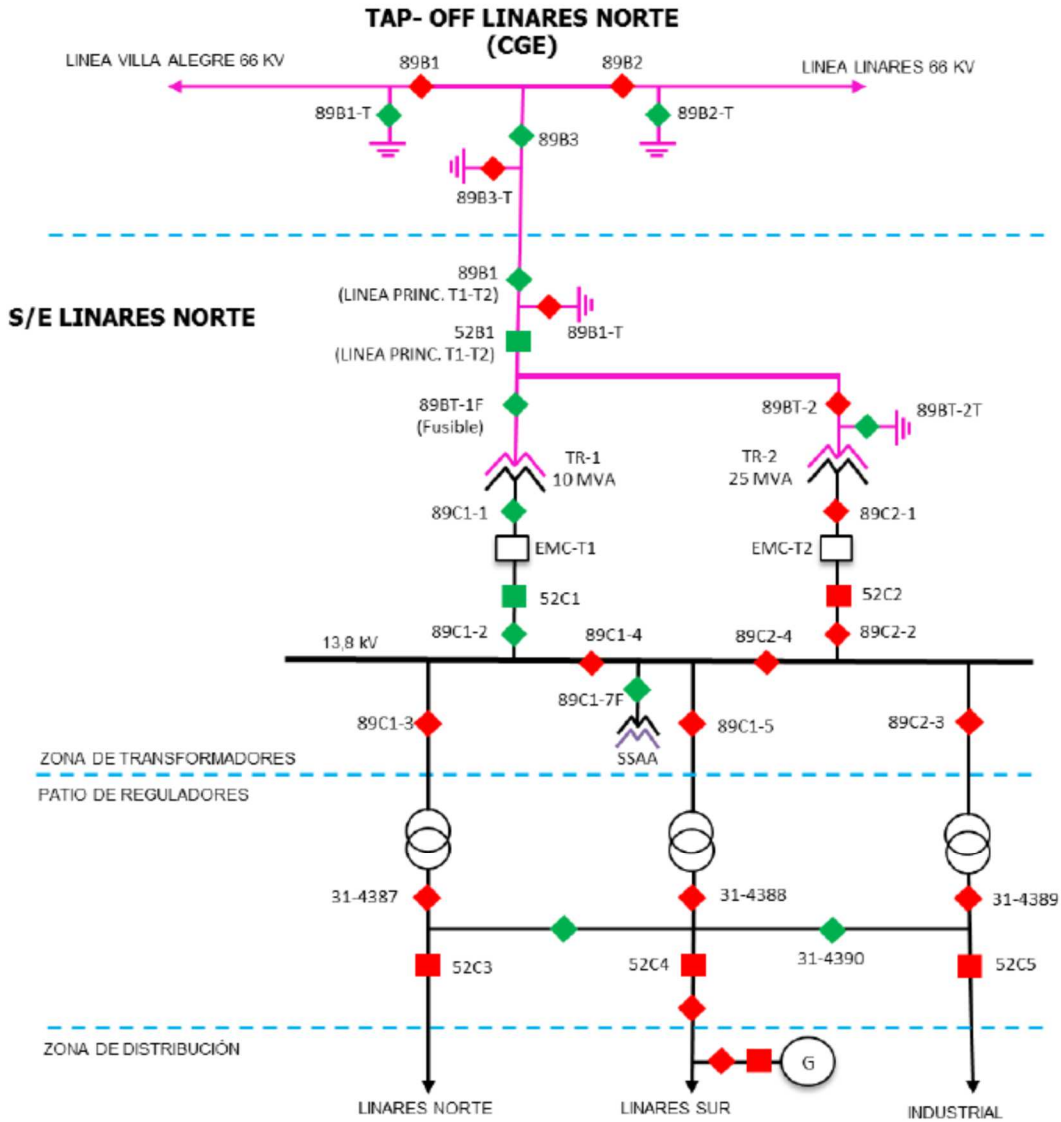
La solicitud de trabajo asociada a la acción correctiva descrita en el párrafo anterior se muestra en la siguiente imagen:

2019095060	LUZ LINARES	Curso Forzoso	SubEstación ➤ S/E LINARES NORTE ➤ Tipo: transformadores2d - LINARESNORTE T2 66/13.KV 25MVA ➤ Intervención / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Asociado a informe de falla 2019003563, se realizará cambio de ajuste protecciones a equipos: - SEL 387 asociado al T2 y al interruptor 52C2 en su función de sobrecorriente. Ver menos ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo, a nivel de piso, no hay contacto con equipos energizados. Ver menos ➤ Comentarios Adicionales: .	29-12-2019 00:01 Fecha Efectiva Inicio 29-12-2019 00:12	29-12-2019 02:00 Fecha Efectiva Fin 29-12-2019 03:00	Ejecución Exitosa
------------	----------------	---------------	---	--	---	--------------------------

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



5. Cronología de eventos y la descripción de las causas de los eventos

Hora	Evento
14:26	Apertura automática del interruptor 52B1, general de barra de 66 kV de S/E Linares Norte, por operación de sus protecciones.

- La hora del evento corresponde a lo informado por la empresa Luzlinares S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
27/12/2019	15:31	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E Linares Norte, asociado al lado de 13.2 kV del transformador N°2 66/13.2 kV.
27/12/2019	15:33	Apertura manual del interruptor 52C3 alimentador Linares Norte de S/E Linares Norte.
27/12/2019	15:34	Apertura manual del interruptor 52C4 alimentador Linares Sur de S/E Linares Norte.
27/12/2019	15:35	Apertura manual del interruptor 52C5 alimentador Industrial de S/E Linares Norte.
27/12/2019	16:30	Se recuperan 1.3 [MW] de consumos, asociados al alimentador 52C3 Linares Norte de S/E Linares Norte, a través de redes de media tensión.
27/12/2019	17:42	Cierre manual del interruptor 52B1, general de barra de 66 kV de S/E Linares Norte. Queda energizado en vacío el transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte.
27/12/2019	17:52	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E Linares Norte, asociado al lado de 13.2 kV del transformador N°2 66/13.2 kV.
27/12/2019	18:00	Cierre manual del interruptor 52C4 alimentador Linares Sur de S/E Linares Norte. Se recuperan los consumos asociados a dicho alimentador.
27/12/2019	18:01	Cierre manual del interruptor 52C5 alimentador Industrial de S/E Linares Norte. Se recuperan los consumos asociados a dicho alimentador.
27/12/2019	18:10	Cierre manual del interruptor 52C3 alimentador Linares Norte de S/E Linares Norte. Se recupera el 100% de los consumos de S/E Linares Norte.

- Las fechas y horas de los eventos corresponden a lo informado por la empresa Luzlinares S.A.

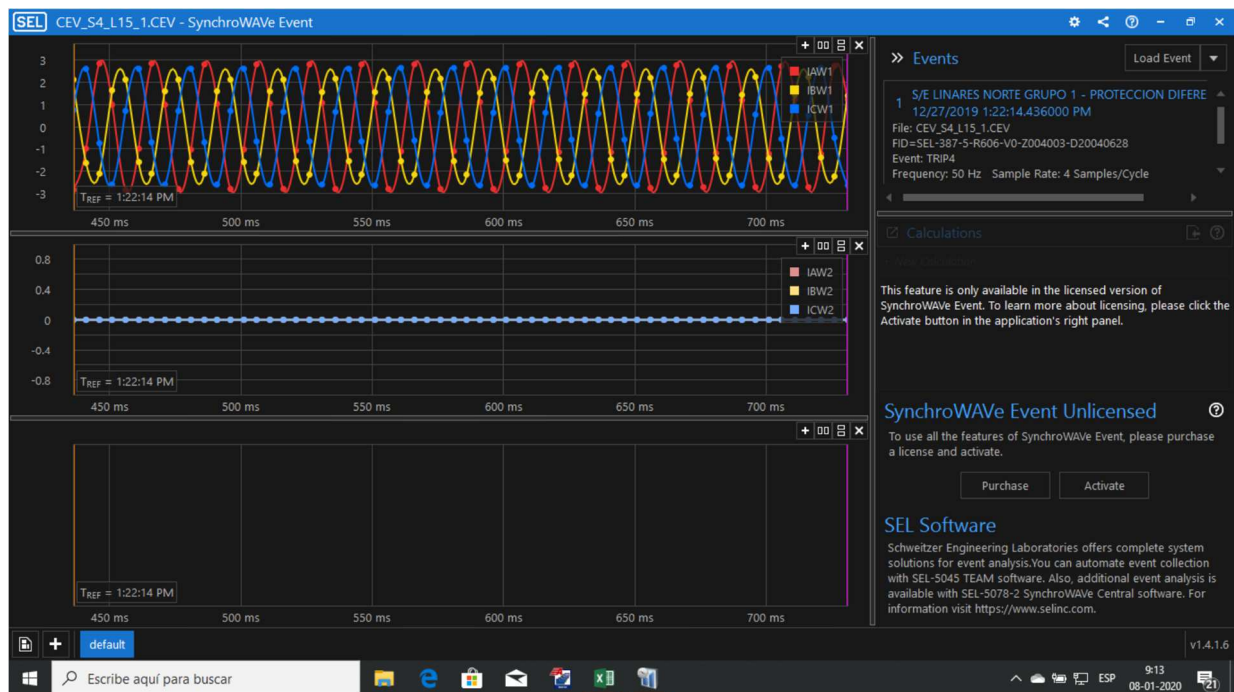
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Según lo informado por la empresa Luzlinares S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 S/E Linares Norte, asociado a la línea de 66 kV Tap Linares Norte – Linares Norte y barra de 66 kV de S/E Linares Norte, por operación de su protección de sobrecorriente temporizada de fase, provocado por el aumento de la demanda en la S/E Linares Norte.

Como consecuencia del evento, se produce la pérdida de aproximadamente 15.94 [MW] de consumos en S/E Linares Norte.

Operación de protecciones asociadas al paño B1 de S/E Linares Norte

Como antecedentes de este evento de falla, sólo se dispone de un registro oscilográfico de la protección operada, sin información suficiente que muestre las variables activadas, operadas y su secuencia.



La limitación de la transferencia de carga a través del transformador de poder N°2 66/13.2 kV, de 25 MVA, la impone el equipamiento del paño C2 con una corriente de 760.8 [A], equivalentes a 17.4 [MVA] a tensión nominal de 13.2 [kV], cuya activación envía orden de apertura sobre el interruptor 52B1.

Ajustes de protecciones del paño 52C2 asociado al lado 13.2 kV del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte

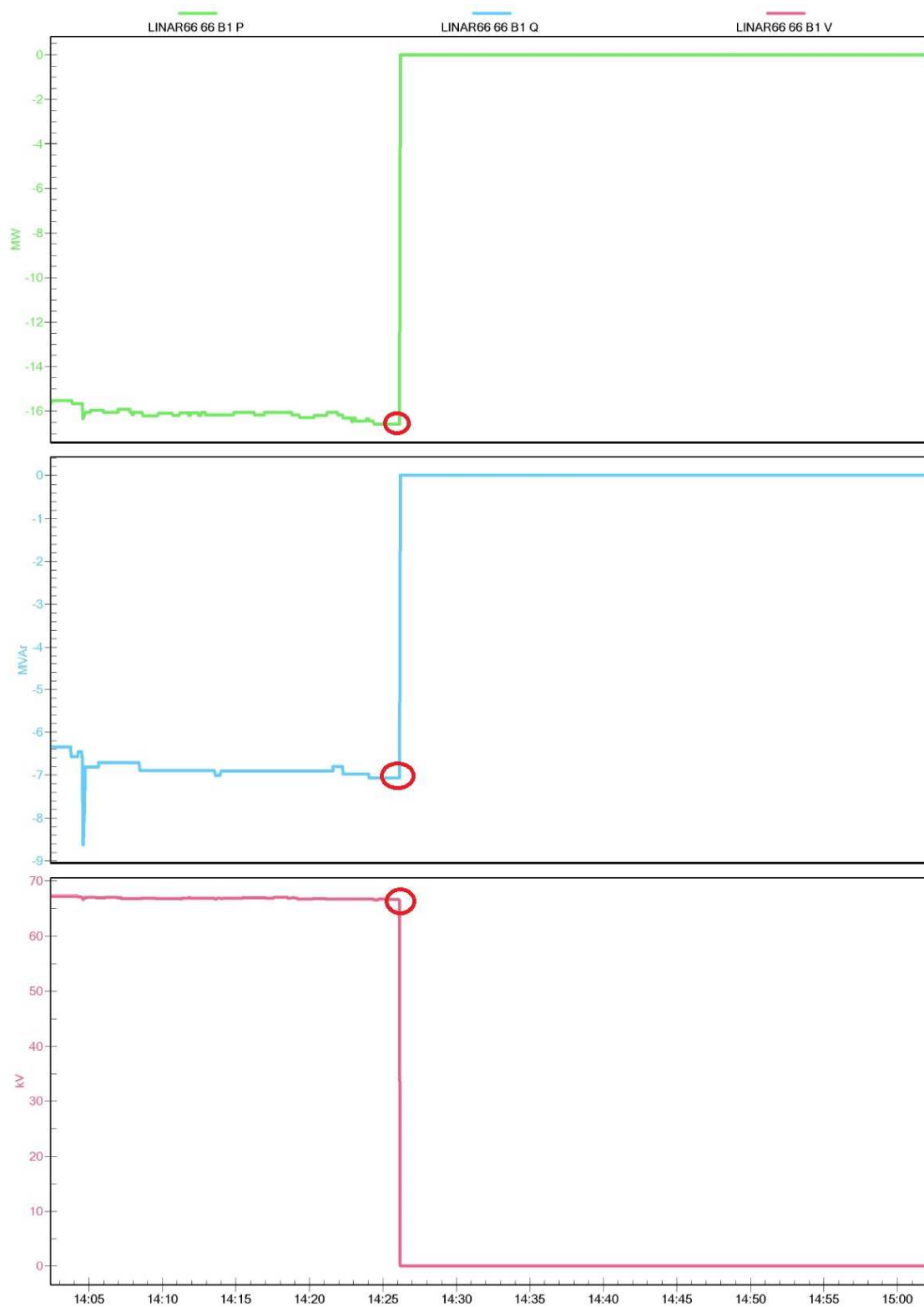
Transformador de Poder N°2, 52C2 Protección de sobrecorriente de fase y residual Relé SEL – 387, Winding 3, W3. GRUPO 1		
Ajustes		
	FASE	RESIDUAL
TTCC	1200/5	1200/5
Pick Up	3,17 [A] (760,8 [A] Primarios)	0,8 [A] (192 [A] Primarios)
Curva	C2 IEC Very Inverse	C1 IEC Standard Inverse
Lever	0,18	0,52
Instantánea	NO	NO
Direccionalidad	NO	NO

IMPORTANTE:
GRUPO 1: Condición normal de operación.

Transformador de Poder N°2, 52C2 Protección de sobrecorriente de fase y residual Relé SEL – 387, Winding 3, W3. GRUPO 2		
Ajustes		
	FASE	RESIDUAL
TTCC	1200/5	1200/5
Pick Up	3,17 [A] (760,8 [A] Primarios)	0,8 [A] (192 [A] Primarios)
Curva	C2 IEC Very Inverse	C1 IEC Standard Inverse
Lever	0,18	0,52
Instantánea	NO	NO
Direccionalidad	NO	NO

IMPORTANTE:
GRUPO 2: Condición T1 fuera de servicio.

Registro SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional durante el evento: Potencias P-Q y tensión en el paño 52B1 asociado al lado 66 kV del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte



De acuerdo con la imagen anterior, en el instante preciso en que se produce la falla, los valores aproximados para $P = 16.3$ [MW], $Q = 7$ [MVar] y $V = 66.5$ [kV] (13.2 kV secundario).

Con los valores de P y Q mostrados en el párrafo anterior, se obtiene el valor de la potencia $S = 17.74$ [MVA].

De acuerdo con los valores de tensión [kV] y potencia [MVA], se puede obtener la corriente que circula por el transformador [A], en el lado de 13.2 [kV] a tensión nominal:

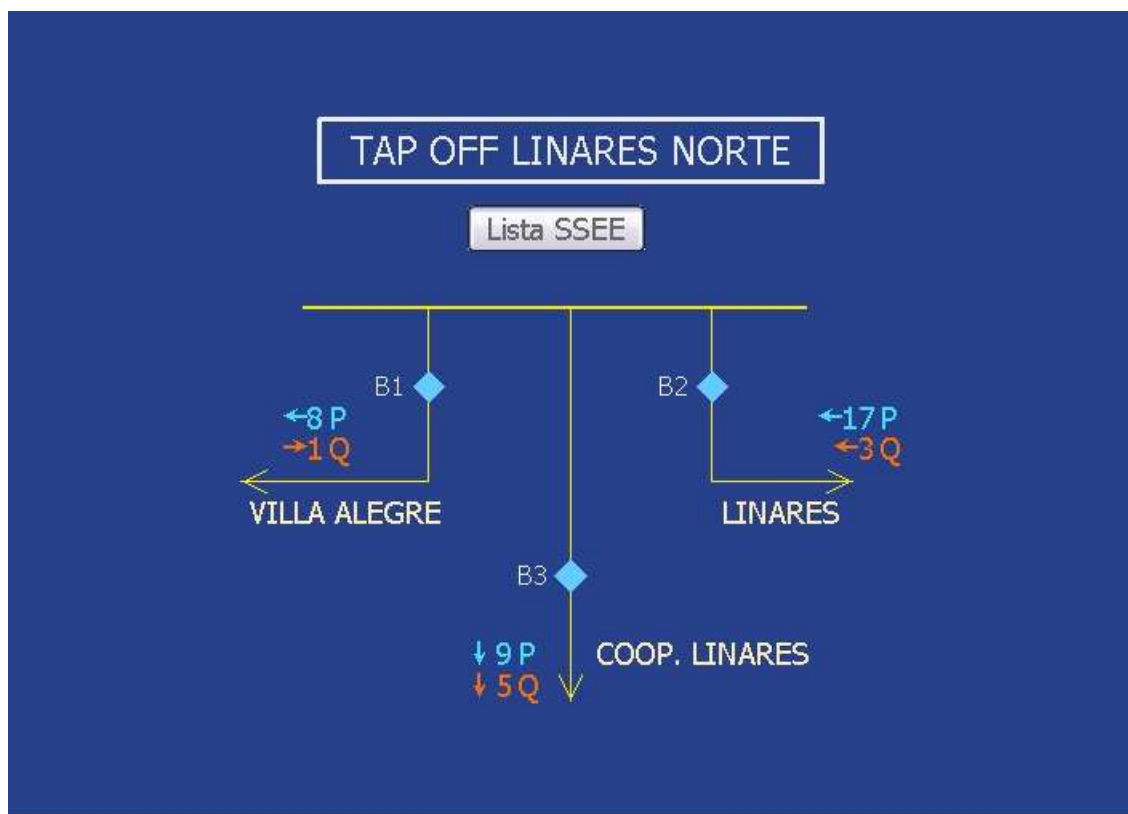
$$I = \frac{S [MVA]}{\sqrt{3} \times V [kV]}$$
$$I = \frac{17,74 [MVA]}{\sqrt{3} \times 13.2 [kV]} = 775.9 [A]$$

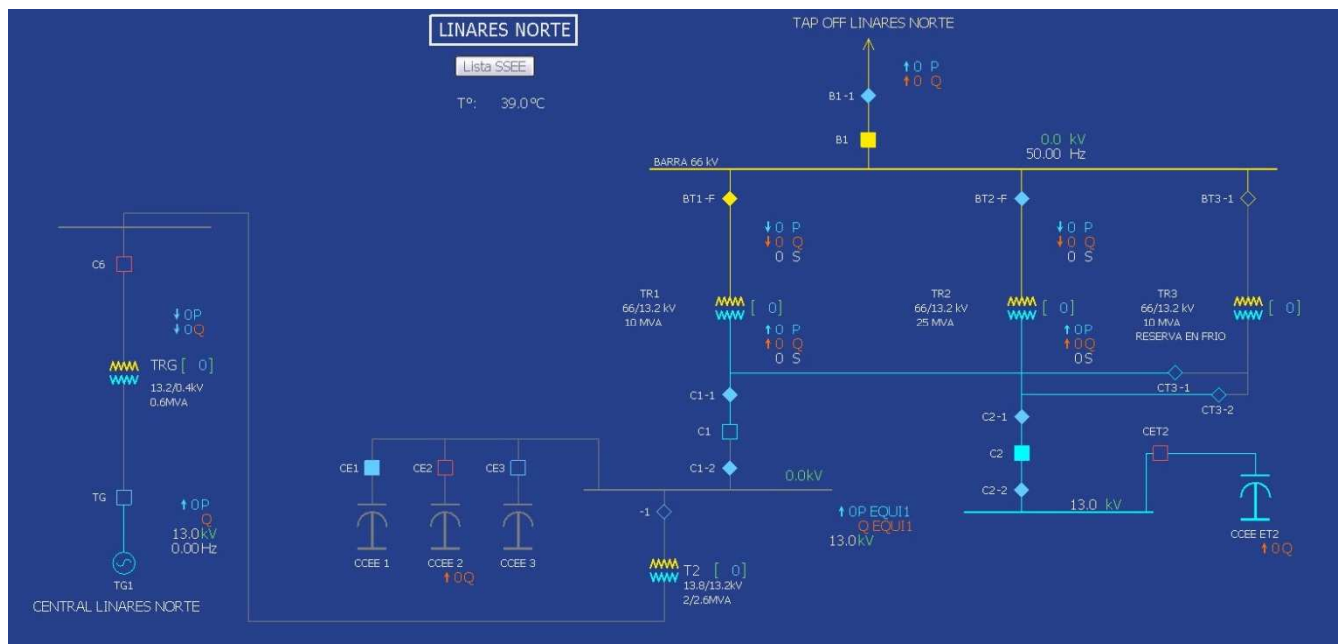
El valor de la corriente calculada, a partir del registro SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional, supera el valor del ajuste de la protección de sobrecorriente temporizada de fase asociada al transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte en el lado de 13.2 [kV] (760.8[A]).

De acuerdo con los ajustes del sistema de protecciones en la S/E Linares Norte, con la operación del transformador N°1 66/13.2 kV fuera de servicio, se carga el grupo de ajustes N°2 y la limitación de 760 [A] por el reconectador 52C2 de S/E Linares Norte, lo que provoca la apertura del interruptor 52B1 general de barra de 66 kV de dicha subestación.

Despliegue SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional para la S/E Linares Norte

Las siguientes figuras muestran el despliegue del sistema SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional en el momento justo antes de producirse el evento de falla:





De las figuras se concluye que las señales SCADA vistas desde el Coordinador Eléctrico Nacional no son correctas.

8. Detalle de toda la información utilizada en la evaluación de la falla

Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 27 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Luzlinares S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por Luzlinares S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

Según lo informado por la empresa Luzlinares S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 S/E Linares Norte, asociado a la línea de 66 kV Tap Linares Norte – Linares Norte y barra de 66 kV de S/E Linares Norte, por operación de su protección de sobrecorriente temporizada de fase, provocado por el aumento de la demanda en la S/E Linares Norte.

Como consecuencia del evento, se produce la pérdida de aproximadamente 15.94 [MW] de consumos en S/E Linares Norte.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a la empresa Luzlinares S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por la empresa Luzlinares S.A., y el correspondiente análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta operación del sistema de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Linares Norte.

9.3 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

9.4 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 27 de diciembre de 2019.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

Se solicitará a la empresa Luzlinares S.A.:

- Registros oscilográficos y de eventos extraídos del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B1 de S/E Linares Norte, que contengan los cambios de estado de las variables de interés y su secuencialidad, de manera que permitan aclarar las causas del evento de falla analizado en este informe.
- Implementación de un sistema de alarma asociado al flujo de carga del transformador de poder afectado, para evitar desconexiones forzadas como la analizada.
- Cronograma de trabajo para levantar la limitación impuesta por el equipamiento del paño C2 de S/E Linares Norte, que no permite alcanzar la capacidad nominal del transformador de poder N°2.
- Cronograma de trabajo para normalizar las señales SCADA del transformador de poder N°2 de S/E Linares Norte.

Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N°1
Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de
2019

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2019

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC
correspondientes al día 27 de diciembre de 2019

Última Actualización:	27-12-2019	23:48												
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
18:00		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
18:00		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
18:24		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
18:24	S/E ELROMERO	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ELROMERO: [EL ROMERO], Bajar 3 kv.	-	-	-	-
18:30		NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
19:29		KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.STV_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	KELAR
19:30		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
20:00		NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
20:03		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	120	N	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	AES GENER
20:03		ATAACAMA-1TG1A	ATAACAMA-1TG1A_TG1A+0.STV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	GAS ATACAMA
20:08		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
20:13		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	AGC	-	-	N	-	ENEL GENERACION
20:23		PEHUENCHE	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
21:00		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION
21:04		COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
21:10		PANGUE-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
21:18		COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
22:00		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
22:18		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
22:45		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
22:45		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Fin Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	-	AES GENER
22:58		COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN
23:00		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION
23:22		COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
23:22		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
23:45		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
23:59		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

INFORME DIARIO

Viernes 27 de Diciembre del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	792.3	794.0	+0.22 %		Maitenes	294.0	293.2	-0.29 %	IF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alfalfal	2093.0	3564.7	(*) +70.32 %		Mampil	317.8	218.0	-31.41 %	
Alto Renaico	21.5	21.1	-1.95 %	PMG	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Ancoa	520.8	526.6	+1.11 %		Mariposas	62.4	61.6	-1.28 %	PMG
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Masisa	127.2	134.4	+5.66 %	IL
Andes FO6	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	4080.0	2899.8	(*) -28.93 %	IL	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	6645.6	6606.6	-0.59 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6751.2	6630.1	-1.79 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Angostura	1518.0	3914.0	(*) +157.84 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	5466.4	-7.50 %	
Antuco	4381.4	3870.0	-11.67 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	168.0	129.2	-23.10 %		Mejillones-PAM	584.6	395.4	-32.37 %	
Arica-GMAR	0.0	0.2	GNP		Nalcas	89.5	81.6	-8.86 %	PMG
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	3635.1	3432.3	-5.58 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	8864.1	9074.0	+2.37 %	
Bess Andes	-	9.3	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.0	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	720.0	635.0	-11.81 %	
Blanco	790.0	1044.2	+32.18 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	IF	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Laja	120.0	497.9	+314.92 %		Norgener-NTO1	2467.1	2535.7	+2.78 %	
CMPC Pacífico	288.0	246.8	-14.31 %		Norgener-NTO2	2538.2	2503.2	-1.38 %	
CMPC Santa Fe	0.0	73.2	GNP		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	6.8	-	PMG	Nueva Aldea 1	336.0	38.8	-88.45 %	
Callao	30.4	26.2	-13.97 %	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF	Nueva Aldea 3	720.0	819.3	+13.79 %	
Campiche	5406.9	6401.0	+18.39 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	1489.5	1578.0	+5.94 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6528.0	5927.0	-9.21 %	IL
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	110.1	109.5	-0.54 %	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Palacios	33.2	24.2	-27.05 %	PMG
Canutillar	2757.3	774.0	(*) -71.93 %	IL	Palmucho	724.1	726.0	+0.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	190.0	206.0	+8.42 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF, PMM
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	122.4	133.7	+9.23 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	330.0	385.9	+16.94 %	
Chacayes	1335.3	1929.6	+44.50 %	
Chapiquiña	96.5	112.8	+16.89 %	
Chiburgo	322.0	323.0	+0.31 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	90.9	-5.31 %	IL
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	567.5	513.0	-9.60 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6527.6	6563.2	+0.55 %	
Cochrane-CCH2	6278.7	6564.1	+4.55 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	3632.7	3380.0	-6.96 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	IF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	IL
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	280.5	243.7	-13.11 %	
Curillinque	1619.9	1594.0	-1.60 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	42.5	44.1	+3.81 %	PMG
El Paso	410.0	528.8	+28.98 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6792.1	6741.0	-0.75 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	358.8	-6.58 %	IL
Escuadrón	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pangué	2189.7	6981.0	(*) +218.81 %	IL
Pehuenche	7128.8	4545.0	(*) -36.24 %	
Petropower	1560.0	1259.5	-19.26 %	
Peuchén	586.5	327.8	-44.11 %	
Picoiquén	93.6	103.6	+10.72 %	
Pilmaiquén	780.7	709.1	-9.17 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	268.1	-46.81 %	
Providencia	38.4	37.3	-2.86 %	
Pulelfu	156.6	153.7	-1.85 %	PMG
Pullinque	379.3	317.9	-16.21 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	362.2	374.9	+3.51 %	
Queltehues	891.0	879.1	-1.33 %	
Quilleco	980.0	692.0	-29.39 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	4221.7	9131.0	(*) +116.29 %	
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	83.4	103.6	+24.27 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	782.0	783.8	+0.23 %	
Rucúe	2280.7	1640.0	-28.09 %	
Río Colorado	112.1	106.9	-4.64 %	
Río Huasco	50.9	54.6	+7.29 %	
SF Energía	516.0	0.0	-100.00 %	PMMeP
San Andrés	576.5	945.6	+64.02 %	
San Clemente	72.0	73.7	+2.36 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	0.0	728.0		GNP
San Isidro 2 Gas Arg	9055.6	8080.0	-10.77 %	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	154.2	-35.75 %	
Santa María	8880.0	8641.0	-2.69 %	
Sauzal	882.1	1485.0	+68.35 %	
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	176.4	255.0	+44.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Solar Aguila 1	7.9	8.9	+13.22 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Andes	195.0	182.4	-6.45 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Antay	72.3	73.2	+1.19 %	PMG
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	591.3	794.3	+34.33 %	
Eólica Aurora	433.8	1416.8	+226.60 %		Solar Cerro Dominador	1013.8	624.5	-38.40 %	
Eólica Cabo Leones	405.8	574.8	+41.64 %		Solar Chañares	351.5	296.2	-15.74 %	
Eólica Canela	100.2	72.7	-27.42 %		Solar Diego de Almagro	240.4	225.9	-6.02 %	
Eólica Canela 2	462.0	441.0	-4.55 %		Solar Doña Carmen	232.2	254.2	+9.47 %	
Eólica Cuel	139.6	96.3	-31.00 %		Solar El Pelicano	1038.9	1070.1	+3.01 %	
Eólica El Arrayán	1061.0	823.5	-22.39 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica La Esperanza	58.3	43.9	-24.66 %	PMG	Solar El Romero	1408.6	1522.4	+8.08 %	
Eólica La Flor	-	141.8	GNP		Solar FV Bolero	1290.9	950.7	-26.36 %	
Eólica Lebu	79.9	3.5	-95.62 %	PMG	Solar Finis Terrae	1175.2	696.2	-40.76 %	
Eólica Los Buenos Aires	130.2	93.9	-27.87 %		Solar Huatacondo	672.8	311.4	-53.71 %	
Eólica Los Cururos	470.3	686.8	+46.03 %		Solar Jama	609.1	387.0	-36.46 %	
Eólica Monte Redondo	266.0	285.2	+7.21 %		Solar Javiera	681.0	603.3	-11.41 %	
Eólica Punta Colorada	60.8	105.9	+74.08 %	IF	Solar La Huayca 2	72.3	0.0	-100.00 %	
Eólica Punta Palmeras	365.9	358.3	-2.07 %		Solar La Silla	14.8	16.7	+12.91 %	
Eólica Punta Sierra	804.9	852.2	+5.88 %		Solar Lalackama	375.9	465.9	+23.94 %	
Eólica Renaico	543.3	342.4	-36.98 %		Solar Lalackama 2	131.5	146.4	+11.29 %	
Eólica San Gabriel	1370.3	844.3	-38.39 %		Solar Llano de Llampos	938.8	812.3	-13.47 %	
Eólica San Juan	727.0	1013.1	+39.35 %		Solar Loma Los Colorados	12.3	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica San Pedro	456.4	479.0	+4.95 %		Solar Los Loros	332.4	323.8	-2.58 %	
Eólica San Pedro 2	742.9	718.4	-3.30 %		Solar Luz del Norte	1170.0	1290.3	+10.28 %	
Eólica Sarco	678.2	759.0	+11.91 %		Solar María Elena	529.9	285.0	-46.22 %	
Eólica Sierra Gorda	927.6	839.6	-9.48 %		Solar PV Conejo	1123.9	1026.2	-8.69 %	
Eólica Talinay Oriente	745.4	755.8	+1.39 %		Solar PV Salvador	617.8	615.2	-0.43 %	
Eólica Talinay Poniente	628.3	608.9	-3.08 %		Solar Pampa Camarones	33.4	27.9	-16.34 %	
Eólica Taltal	688.3	610.6	-11.30 %		Solar Pampa Solar Norte	727.1	678.3	-6.72 %	
Eólica Totoral	269.9	285.6	+5.82 %		Solar Piloto Cardones	2.0	1.2	-37.37 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	93.3	67.5	-27.60 %		Solar Pozo Almonte 2	31.7	43.0	+35.52 %	
Eólica Valle de los Vientos	810.1	670.7	-17.21 %		Solar Pozo Almonte 3	68.6	91.5	+33.34 %	
Florida	234.2	303.8	+29.72 %		Solar Puerto Seco	39.8	70.1	+76.08 %	PMG
Geotérmica Cerro Pabellón	648.0	661.3	+2.06 %		Solar Quilapilún	951.3	1008.9	+6.05 %	
Guacolda 1	3528.0	3463.0	-1.84 %	IL	Solar SDGx01	7.0	7.2	+3.29 %	PMG
Guacolda 2	3504.0	3531.0	+0.77 %	IL	Solar San Andrés	440.0	365.6	-16.91 %	
Guacolda 3	2829.4	2800.0	-1.04 %		Solar Santiago	1052.1	706.0	-32.90 %	
Guacolda 4	3401.2	3349.0	-1.54 %	IL	Solar Uribe	485.9	350.8	-27.80 %	
Guacolda 5	3749.2	3744.0	-0.14 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Guayacán	199.8	212.6	+6.42 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	33.0	GNP		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	IL
Hornitos	653.0	956.5	+46.48 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	IF, IL	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	IL
Huasco	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tarapacá-GTTAR	0.0	0.0	-	
IE Mejillones	7163.5	6246.0	-12.81 %	IL	Teno	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Teno Gas 50	-	0.0	-	
Isla	1445.0	1324.0	-8.37 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	IL	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	410.0	519.8	+26.78 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	5223.3	5549.4	+6.24 %		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	PMM
La Confluencia	1628.0	1733.6	+6.49 %		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
La Higuera	2051.0	2142.6	+4.47 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
La Mina	715.4	458.5	-35.91 %		Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Laja Energía Verde	72.0	19.0	-73.61 %		Trapén	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Trincao	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	528.0	391.9	-25.78 %	IL	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM	Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Licantén	62.4	21.0	-66.35 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Licán	216.0	193.5	-10.44 %		Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Lircay	436.8	432.7	-0.94 %		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Llauquereo	10.9	5.8	-46.95 %	PMG	Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Loma Alta	678.6	574.0	-15.41 %		Ventanas 2	2160.0	2247.0	+4.03 %	IL
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF	Viñales	528.0	673.2	+27.50 %	
Loma Los Colorados 2	336.0	335.1	-0.27 %		Volcán	274.0	88.1	-67.85 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	168.0	177.2	+5.48 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Hierros 2	24.0	32.7	+36.33 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Molles	53.5	54.0	+0.93 %		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	0.0	-		Yungay 3 Diésel	0.0	87.9		GNP
Los Quilos	589.0	633.1	+7.49 %		Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 4	0.0	0.0	-	
Machicura	528.0	509.0	-3.60 %	IL	Total	220836.5	224474.9	+1.65 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Solar Alto	23.4	20.8	-11.49 %
Alicahue	17.0	21.1	+24.16 %	Solar Altos de Til Til	15.4	0.0	-100.00 %
Allipén	58.9	51.0	-13.43 %	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Almendrado	-	0.0	-	Solar Alturas de Ovalle	41.8	39.8	-4.76 %
Ancalí	-	0.0	-	Solar Amparo del Sol	26.6	25.3	-4.74 %
Arrayán	-	0.0	-	Solar Ariztía	27.3	0.1	-99.82 %
Auxiliar del Maipo	64.4	91.6	+42.30 %	Solar Bellavista	21.3	21.2	-0.65 %
Bellavista 1	100.3	0.2	-99.85 %	Solar Cabilsol	19.9	19.8	-0.80 %
Biocruz	-	6.2	-	Solar Cachiyuyo 2	97.7	87.3	-10.70 %
Biomar	-	0.0	-	Solar Calama 1	92.4	67.0	-27.48 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Solar Calle Larga	32.2	33.0	+2.50 %
Bureo	2.9	0.0	-100.00 %	Solar Canesa 1	30.0	0.1	-99.77 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Casuto	26.4	0.2	-99.13 %
Caliboro	16.2	25.7	+59.15 %	Solar Catán	24.7	29.2	+18.10 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	17.7	11.8	-33.55 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Cernicalo 2	17.2	11.0	-36.11 %
Cavancha	42.2	45.1	+6.94 %	Solar Chalinga	25.5	0.0	-99.84 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Chancon	24.0	27.9	+16.25 %
Chanleufu	0.6	0.0	-100.00 %	Solar Chimbarongo	26.7	28.3	+5.88 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Chuchiñi	21.5	20.3	-5.55 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	11.6	11.1	-4.34 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Crucero	29.3	0.0	-100.00 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Solar Cruz	34.2	0.0	-99.91 %
Citrino	-	0.0	-	Solar Cuz Cuz	20.4	14.6	-28.36 %
Collil	43.1	58.9	+36.67 %	Solar Don Eugenio	29.2	29.7	+1.99 %
Conchali	-	0.0	-	Solar El Boco	21.3	24.4	+14.60 %
Contra	-	0.0	-	Solar El Chincol	34.6	30.3	-12.52 %
Copiulemu	-	3.9	-	Solar El Divisadero	35.2	33.2	-5.68 %
Correntoso	-	65.4	-	Solar El Laurel	66.7	72.9	+9.28 %
Cortés	-	0.0	-	Solar El Picurio	31.6	31.0	-1.77 %
Curacautín	-	0.0	-	Solar El Pilpen	32.9	32.8	-0.18 %
Curauma	-	0.0	-	Solar El Pitio	30.0	31.3	+4.20 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar El Queltehue	33.2	-	-
Danisco	-	0.0	-	Solar El Quemado	33.7	33.4	-1.02 %
Don Walterio	53.2	75.2	+41.31 %	Solar El Queule	47.1	56.2	+19.43 %
Dongo	33.3	102.4	+207.49 %	Solar El Roble	21.1	90.8	+330.43 %
Donguil	0.0	0.0	-	Solar El Sauce	21.1	30.7	+45.31 %
Doña Hilda	6.5	10.6	+62.41 %	Solar Encon	81.6	83.3	+2.05 %
Doñihue	74.8	0.0	-100.00 %	Solar Esperanza	26.2	0.0	-100.00 %
Eagon	-	0.0	-	Solar Fotovolt	6.2	0.0	-100.00 %
El Agrio	12.1	13.8	+14.19 %	Solar Francisco	-	0.0	-
El Arrayán	-	16.2	-	Solar GR Santa Rosa	100.7	0.0	-100.00 %
El Campesino 1	-	0.1	-	Solar Homero	33.4	-	-
El Canelo	38.0	50.0	+31.32 %	Solar Hormiga	14.2	13.6	-3.92 %
El Canelo 1	-	0.0	-	Solar Hornitos	1.1	0.9	-15.35 %
El Colorado	4.7	0.0	-100.00 %	Solar Illapel 5X	5.2	0.2	-96.74 %
El Diuto	44.3	67.5	+52.61 %	Solar Jaururo	11.7	0.2	-98.55 %
El Llano	8.0	14.7	+83.37 %	Solar José Soler Mallafré	12.4	0.2	-98.71 %
El Manzano	45.6	65.8	+44.17 %	Solar La Acacia	95.0	71.6	-24.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Mirador	9.2	2.7	-70.56 %
El Molle	-	24.3	-
El Nogal	-	0.1	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	11.0	15.6	+41.32 %
Eólica Huajache	120.5	7.4	-93.83 %
Eólica Las Peñas	185.8	42.4	-77.20 %
Eólica Lebu 3	34.9	1.7	-95.24 %
Eólica Raki	160.5	9.3	-94.24 %
Eólica Ucuquer	92.7	40.2	-56.64 %
Eólico El Nogal	58.0	28.2	-51.40 %
Galpón	6.0	4.1	-32.42 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	70.9	97.4	+37.34 %
Hidrobonito MC2	41.9	55.1	+31.65 %
Hidroeléctrica Cumpeo	37.6	52.7	+40.39 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	1.3	1.7	+31.63 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	14.8	19.6	+32.43 %
La Arena	72.0	80.1	+11.28 %
La Bifurcada	2.9	4.4	+52.16 %
La Ligua	21.7	0.1	-99.72 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	32.1	57.5	+79.03 %
La Viña - Alto la Viña	8.8	12.3	+39.07 %
Las Flores	28.9	31.3	+8.30 %
Las Lechuzas	21.9	0.2	-99.13 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	29.9	41.3	+37.77 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	43.8	19.5	-55.46 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	14.2	15.8	+11.20 %
Los Morros	13.1	31.6	+141.01 %
Los Padres	2.5	2.1	-18.40 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Blanquina	91.0	92.7	+1.83 %
Solar La Chapeana	26.5	25.0	-5.80 %
Solar La Esperanza 2	101.9	99.0	-2.83 %
Solar La Frontera	37.9	37.1	-2.06 %
Solar La Lajuela	83.1	1.4	-98.35 %
Solar La Manga	17.4	16.8	-3.78 %
Solar La Quinta	30.8	30.5	-1.07 %
Solar Lagunilla	29.8	28.3	-5.12 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.8	0.2	-99.43 %
Solar Las Mollacas	18.7	18.6	-0.54 %
Solar Las Palomas	24.9	20.7	-17.03 %
Solar Las Perdices	22.9	0.4	-98.38 %
Solar Las Terrazas	26.2	0.0	-100.00 %
Solar Las Turcas	33.3	33.1	-0.72 %
Solar Lipangue	16.7	0.0	-100.00 %
Solar Lo Sierra	19.0	0.1	-99.53 %
Solar Los Gorriones	34.7	30.9	-11.10 %
Solar Los Libertadores	72.9	61.6	-15.51 %
Solar Los Patos	32.1	33.5	+4.45 %
Solar Los Puquios	10.8	0.0	-100.00 %
Solar Luce	26.5	0.1	-99.74 %
Solar Luders	34.5	33.5	-2.81 %
Solar Luna	23.4	0.2	-99.02 %
Solar Luna del Norte	20.5	20.2	-1.52 %
Solar Malaquita 2	99.3	90.4	-9.01 %
Solar Marchigue 2	87.2	42.9	-50.80 %
Solar Marchigue 7	22.9	0.3	-98.56 %
Solar Marin	29.3	29.9	+1.98 %
Solar Montt	32.3	0.3	-99.23 %
Solar Norte Chico 1	20.2	20.0	-0.90 %
Solar Ocoa	29.0	34.9	+20.31 %
Solar Olivillo	94.1	94.0	-0.09 %
Solar Ovejería	86.8	91.6	+5.58 %
Solar PFV Mostazal	101.5	99.0	-2.42 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.6	14.5	-0.86 %
Solar Pama	14.7	14.7	+0.08 %
Solar Panquehue 2	41.8	38.6	-7.78 %
Solar Pedreros	31.1	22.2	-28.63 %
Solar Peralillo	31.6	34.1	+7.78 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	29.5	30.5	+3.45 %
Solar Pirque	28.7	11.1	-61.12 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	30.6	29.2	-4.68 %
Solar Portezuelo	28.4	29.4	+3.43 %
Solar Pozo Almonte 1	31.5	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	21.2	17.3	-18.52 %
Solar RLA	23.6	0.1	-99.45 %
Solar Ranguil	27.8	28.0	+0.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
MSA-1	7.8	7.3	-6.99 %	Solar Rodeo	28.3	26.3	-6.91 %
Maisan	2.8	3.6	+28.48 %	Solar Rovián	76.9	1.0	-98.66 %
Mallarauco	67.0	72.1	+7.65 %	Solar San Francisco	64.6	32.9	-49.13 %
María Elena	2.7	4.1	+50.27 %	Solar San Isidro	7.2	0.1	-99.17 %
Melo	31.0	50.0	+61.19 %	Solar San Pedro	21.1	22.1	+4.64 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	21.3	0.3	-98.50 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-	Solar Santa Cecilia	12.8	17.1	+33.91 %
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-	Solar Santa Clara	31.2	26.2	-15.94 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-	Solar Santa Julia	33.6	30.8	-8.26 %
Molinería Villarrica	5.5	3.3	-39.15 %	Solar Santa Laura	24.2	27.0	+11.49 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santuario	32.6	31.6	-2.98 %
Muchi	1.3	0.6	-55.51 %	Solar Sol	21.2	20.9	-1.18 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Talca	92.6	0.5	-99.44 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talhuén	27.4	29.8	+8.76 %
Munilque 1	0.6	0.0	-100.00 %	Solar Tambo Real	20.5	21.3	+4.05 %
Munilque 2	2.7	0.0	-100.00 %	Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Til Til	0.0	0.0	-
Palmar	-	78.7	-	Solar Tricahue 2	73.8	1.0	-98.67 %
Panguipulli	-	0.0	-	Solar Tucúquere	31.2	0.0	-100.00 %
Pehui	11.9	10.7	-10.36 %	Solar Valle Este 2	94.0	67.4	-28.31 %
Pichilonco	16.0	16.5	+3.14 %	Solar Valle Oeste 2	96.3	58.6	-39.18 %
Picoltué	-	0.0	-	Solar Valle de la Luna 2	27.1	28.1	+3.73 %
Pilpilen	-	0.0	-	Solar Villa Prat	33.0	31.7	-4.09 %
Puclaro	40.2	61.7	+53.46 %	Solar Villa Seca	16.1	0.3	-98.20 %
Punitaqui	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	31.0	0.0	-100.00 %
Purísima	2.8	2.9	+5.33 %	Solar Ñilhue	6.1	6.0	-2.23 %
Quillaileo	7.2	9.8	+35.84 %	Southern	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-	Tapihue	-	9.2	-
Reca	6.4	3.6	-44.19 %	Tirúa	-	0.0	-
Rey	-	0.0	-	Tomaval	-	6.6	-
Riñinahue	15.3	21.8	+42.68 %	Trailelfú	7.1	8.5	+19.29 %
Roblería	37.2	51.5	+38.51 %	Tranquil	27.4	16.4	-40.30 %
Río Azul	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	24.2	-
Salmofood 1	-	0.0	-	Trueno	21.5	20.2	-6.11 %
Santa Elena	0.0	10.0	-	Triful Triful	11.6	17.9	+53.62 %
Santa Irene	-	0.0	-	Watts 1	-	0.0	-
Santa Isabel	9.7	13.3	+37.47 %	Watts 2	-	0.0	-
Sauce Andes	11.3	11.5	+1.38 %	Yumbel	-	0.0	-
Sepultura	-	0.0	-	Zapallar	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-	Zofri	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-	Total	6488.9	4992.6	-23.06 %

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada

IF: Indisponibilidad por Falla

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG: Pequeño Medio de Generación

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor

PMMeP: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzado

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Alfalfal	Mayor generación real por mayores afluentes.
Angostura	Mayor generación real por control Cota.
Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Andina-CTA	Menor generación real por limitación.

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{l} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
El Toro / U-3	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Angostura / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Angamos / ANG2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	00:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	00:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	06:50	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-2	10:15	22:58	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-2	11:16	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	20:33	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	0.0	Amago de incendio en TT.CC de paño JG
Hornitos-CTH	0.0	Indisponible por Rotura en tubo de caldera (IF 3519).

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	67.79	Limitada en 120 MW por para control de emisiones (SICF 94410) y limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1497).
Antihue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	100.0	Entrada en vigencia del periodo de riego 2019 - 2020, no podrá aportar en el control Primario de Frecuencia y AGC del SEN, y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora. U-1 y U-2 limitadas, mínimo técnico de 80 MW.
Canutillar	100.0	Sin posibilidad de tener partida autónoma, por mal funcionamiento de las protecciones.
Cipreses	100.0	De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe generar el afluente a la Laguna.
El Toro	100.0	Deberá extraer del lago Laja el caudal que solicite el Director Regional de Obras Hidráulicas de la región del Ñuble, debido a la disminución del caudal del río Laja.
Guacolda 1	96.0	Limitada a 147 MW por problema en control de válvula gobernadora.
Guacolda 2	95.0	Unidad limitada en 146 MW por máximo control de válvula de turbina.
Guacolda 4	69.0	Limitada a 142 MW por alta diferencial de temperatura salida agua de mar.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1504).
IE Mejillones	83.0	Unidad presenta demora hasta los 223 MW, momento en que se pone en servicio pulverizador.
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Nueva Ventanas	94.5	Limitada por control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación.
Pangue	100.0	U-2 limitada a operación local e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Taltal 2 GNL	0.0	Limitada a generar con GNL por falla en el sistema DLN, abatimiento de NOx, no mantiene el modo de combustión premix estable.
Tarapacá-CTTAR	44.3	Limitada en 70 MW por falla de molino B (SICF 93632) y en 110 MW por alta temperatura descarga agua de mar (IL 1871).
Ventanas 2	90.9	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor (69789).

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	PFV Almeyda, Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas, PE San Gabriel, PE El Maitén y PE La Flor continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:01	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:16	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia cerrado.
00:20	AES Gener	S/E Diego de Almagro interruptor 52H6 de línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto verde transferido con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 94597.
01:23	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada en pruebas.
01:55	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
02:19	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas-FFCC Andes 1 interrupción forzada por protecciones, con transferencia de consumos a la línea 2. Causa informada: Aisladores dañados por incendio bajo la línea. Según IF 3555.
02:30	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
02:32	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 94465.
02:34	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas-FFCC Andes 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos de SS/EE Catemu y Panquehue y minera Cerro Negro. Causa informada: Incendio cercano a la línea. Causa informada: Conductor cortado en vanos 29 y 30 por incendio bajo la línea. Según IF 3555.
03:00	Comasa	C. Lautaro 1 limitada a 16 MW. Causa informada: Problemas con el variador de frecuencia del filtro de mangas. Según IL 2124.
03:33	Chilquinta	Recuperado los consumos de S/E Panquehue desde S/E San Felipe.
04:15	CGE	S/E Maule TR-1 y 2 de 154/66 kV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en marco de barra asociado al terciario del transformador N°1 de S/E Maule. Los consumos de S/E Maule serán transferidos hacia S/E Itahue mientras se efectúen los trabajos y el tramo de línea Talca - Villa Alegre será transferido hacia S/E Linares. Según SDCF 94610.
04:22	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
04:38	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 240 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar. Según IL 2125. Cancelada IL 2123.
04:58	CGE	S/E Maule TR-1 y 2 de 154/66 kV, 60 MVA cancelada SDCF 94610.
06:23	Transec	S/E Pan de Azúcar interruptor 52H2 cerrado.
07:01	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:33	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 2 cerrada y se normalizan los consumos de SS/EE Catemu y Cerro Negro.
07:42	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes1 cerrada, se normaliza topología y cancelada IF 3555.
07:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
08:09	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Laguna 2 abierta para regular tensión.
08:42	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:10	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
09:19	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia abierto para controlar la transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
09:24	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Victoria, tramo Lautaro - Pillanlelbún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por tala mecanizada de terceros en cercanías de la línea entre las estructuras 183 y 186, según SICF 94705.
09:24	Minera Escondida	S/E OLAP con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir punto caliente fase 3 lado fuente interruptor B1, según SDCF 94707.

Hora	Centro de Control	Observación
10:19	Arauco	C. Arauco genera en isla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de SF6 en interruptor 52B, según SD 94743.
10:52	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de COPELAN para realizar reparación en línea de distribución que cruza con la línea de 66 kV Charrúa - Laja, según SICF 94646.
11:00	Transelec	S/E Don Héctor abierto interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11 por control transferencia de línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada.
11:00	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 abierto por control transferencia línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada.
11:25	Colbún	C. La Mina U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripado en obra de captación, según SICF 94753.
11:40	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
11:56	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Laguna 2 cerrada.
12:06	STN	C. Diesel Arica unidad GMAR3 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SICF 93622.
12:43	Minera Escondida	S/E OLAP cancela SDCF 94707.
13:03	Arauco	C. Arauco sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SD 94743.
13:10	CGE	S/E Lebu TR-2 de 66/13.2 y 10 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 3556.
13:10	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu indisponible. Causa informada: Falla en TR-2 de 66/13.2 y 10 MVA de S/E Lebu.
13:13	CGE	S/E Lebu TR-2 de 66/13.2 y 10 MVA en servicio y cancelado IF 3556.
13:14	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sincronizada y disponible.
13:26	CGE	Línea de 66 kV Reguladora Rapel - Las Arañas, tramo Tap Off Nihue - Las Arañas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elementos extraños (nylon enredado), según SDCF 94778.
14:05	CGE	Línea de 66 kV Reguladora Rapel - Las Arañas, tramo Tap Off Nihue - Las Arañas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 94778.
14:27	Chilquinta	S/E Linares Norte interruptor B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos, según IF 3563.
14:48	Licán	C. Licán U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 7 MW, según IF 3562.
14:53	Licán	C. Licán U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 7 MW, según IF 3561.
14:56	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
15:13	Licán	C. Licán U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 3561.
15:27	Colbún	C. Volcán sincronizada en pruebas.
15:30	Transelec	S/E Valdivia 52JR con limitación. Causa informada: No se puede realizar transferencias de los paños JT1 y JT4 (SAESA) hasta que se terminen las restantes etapas de este proyecto "Obra de normalización de paños SAESA" y puedan ser incluidas la teleposición de los desconectores 89JT1-3 y 89JT4-3 al sistema scada. Según IL 2019002126.
15:31	Transelec	Línea de 220 kV Bocamina 2 - Lagunillas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de TTCC del paño JG dañado en falla ocurrida el día lunes 23 de diciembre, según SDCF 94800.
15:36	Colbún	S/E Cemento Melón consumos transferidos hacia S/E Calera Centro, normalizada topología.
15:45	Enel Generación	C. Térmica Tarapacá CTTAR con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Puesta en servicio unidad CTTAR TV, para utilización de carbón alojado en silo de molino B y así evitar riesgo de auto combustión, según SICF 94826.
16:19	Licán	C. Licán U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 3562.
16:28	Colbún	C. Volcán disponible y en servicio, cancelado IF 3482.
16:30	Chilquinta	S/E Linares Norte, se recuperan 1.3 MW equivalente al 8 %, por red de media tensión.
16:54	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Victoria, tramo Lautaro - Pillanlelbún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:59	CGE	S/E Cachapoal interruptor CS cerrado por control transferencia del TR-1 de 66/15 kV.
17:08	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
17:14	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:36	Colbún	C. La Mina U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. (SICF 94753).
17:42	Chilquinta	S/E Linares Norte interruptor B1 cerrado.
18:11	Chilquinta	S/E Linares Norte 100 % de los consumos recuperados.
18:17	Transelec	S/E Don Héctor cerrado interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11.
18:17	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 cerrado.
18:30	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cancelada solicitud de intervención de curso forzoso (SICF 94646).
19:20	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.

Hora	Centro de Control	Observación
22:46	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule continúan extracciones para riego del canal Maule Norte Alto de 4.73 m3/seg, a solicitud de la DOH.
00:00	Enel Generación	Lago Laja continúan extracciones de 60 m3/s equivalentes a 280 MW a requerimiento de la DOH, según IL 1948.
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule continúan extracciones en 48 m3/seg a solicitud de la DOH.
00:47	San Andrés	Finaliza vertimiento por bocatoma San Andres.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 4.72 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 60.24 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 44.73 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule sin datos scada.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos scada.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos scada F/S.	06/12/2018	11:59		
Colbún	Líneas 220 kV Charrúa - Quilleco y Charrúa - Rucúe sin visualización de parámetros de transferencia.	10/12/2018	14:00		
Engie	S/E Tamaya interruptor H1 con datos SCADA inválidos (indisponibles al SITR), equipo sin operación remota vía scada.	03/03/2019	04:00		
San Andrés	C. San Andrés data scada.	04/03/2019	16:00		
Enel Generación	C. TG Diego de Almagro sin datos scada.	25/04/2019	08:00		
Enel Generación	C. Cipreses U-1 52 G1 sin visualización de cambios de estados por entrada manual pegada.	01/05/2019	14:00		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos scada.	30/05/2019	00:16		
Chilquinta	S/E Las Vegas paño 52HR datos scada con error.	07/06/2019	15:39		
Engie	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos scada sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1.	08/10/2019	09:30		
Engie	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos scada.	12/11/2019	00:40		
Colbún	C. Nehuenco 1 TV con datos scada congelados.	27/11/2019	12:10		
CGE	S/E Coronel BB.CC.EE N° 1 de 66 kV, dato scada.	30/11/2019	02:40		
CGE	SS/EE Latorre, Tumbes, Perales y Talcahuano sin telecontrol ni datos scada.	05/12/2019	17:51		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos scada.	10/12/2019	16:50		
Transelec	Líneas de 66 kV Los Molles - Ovalle 1 y 2 datos scada y telecontrol.	14/12/2019	07:00		
Enlasa	C. El Peñón sin datos scada.	18/12/2019	00:41		
Engie	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos scada y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Transelec	S/E Los Molles datos scada y telecontrol.	22/12/2019	06:30		
Enor Chile	C. PE Punta Colorada sin datos SCADA.	22/12/2019	07:30		
Acciona	Paño J9 S/E Las Palmas sin datos scada.	23/12/2019	00:00		
Colbún	C. Nehuenco 2 datos scada.	25/12/2019	07:05		
Minera Escondida	S/E Sulfuro, S/E Domeyko, S/E OGP1, S/E Escondida, S/E P. Oxidos, S/E L. Seca, S/E Chimborazo, S/E Puri, S/E Farellon, S/E O'higgins y S/E Coloso, sin datos SCADA.	26/12/2019	20:37	27/12/2019	12:00
Enel Green Power	C. Canela sin datos SCADA.	27/12/2019	08:00		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar sin SCADA.	27/12/2019	09:37	27/12/2019	13:30
CGE	S/E Constitución datos scada y telecontrol.	27/12/2019	18:28		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
Enel Generación	Hot line.	18/10/2019	14:30		
Engie	Hotline generación y transmisión F/S.	27/12/2019	19:10		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 27 de diciembre de 2019

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019094123	AELA EOLICA NEGRETE SpA	Intervención	Programada	PE CUEL	CENTRAL COMPLETA	Desconexión del circuito de aerogeneradores N°1 por retorqueo en Turbina N°7. Condiciones requeridas: abierto 89E1 y cerrado a tierra Celda 52E1. El circuito de aerogeneradores N°2 permanecerá en servicio con una potencia total disponible de 15 MW.	Desconexión del circuito de aerogeneradores N°1 por retorqueo en Turbina N°7. Condiciones requeridas: abierto 89E1 y cerrado a tierra Celda 52E1. El circuito de aerogeneradores N°2 permanecerá en servicio con una potencia total disponible de 15 MW.	27-12-19 09:00	27-12-19 15:00	27-12-19 09:33	27-12-19 12:57
2019093530	ARAUCO BIOENERGÍA	Intervención	Programada	TER HORCONES	CENTRAL COMPLETA	Se realizará prueba operacional.	No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:01	27-12-19 17:31
2019094743	CELULOSA ARAUCO	Desconexión	Curso Forzoso	TER ARAUCO	CENTRAL COMPLETA	Se realizará relleno de SF6 en interruptor 52B	No hay	27-12-19 10:00	27-12-19 13:00	27-12-19 10:19	27-12-19 13:03
2019094753	COLBUN	Intervención	Curso Forzoso	HP LA MINA	HP LA MINA U1	Por maniobras operacionales de desripiado en obra de captación de Central La Mina, se solicita retirar del servicio la Unidad 1.	Por maniobras operacionales de desripiado en obra de captación de Central La Mina, se solicita retirar del servicio la Unidad 1.	27-12-19 11:15	27-12-19 18:00	27-12-19 11:25	27-12-19 17:36
2019092916	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO II	TER NEHUENCO II CC1-TV	lavado aisladores patio salida 220 KV de Turbina a Vapor.	Requiere Lavado de aisladores patio salida energía Turbina a Vapor con línea energizada y Turbina a Vapor en servicio.	27-12-19 09:00	27-12-19 16:00	27-12-19 09:29	27-12-19 17:51
2019092915	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	Lavado de aisladores patio 220 KV	Lavado de aisladores con línea energizada, en caso de falla NO reconectar, coordinar con jefe de faena la normalización.	27-12-19 08:30	27-12-19 16:00	27-12-19 09:27	27-12-19 17:51
2019091872	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	TG a carga base para medición de MP por compromiso RCA.	Se requiere TG a carga base con combustible gas, para medición de material particulado por compromiso RCA, se considera un consumo aproximado de 250.000 m3 de gas.	27-12-19 09:00	27-12-19 17:00	27-12-19 09:27	27-12-19 17:51
2019093537	ENGIE	Intervención	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Cambio de rotulas desde pulverizador D a pulverizador B.	Unidad estará limitada en 220 MW con aporte al control primario	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 06:00	28-12-19 06:34
2019084980	ENGIE	Intervención	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Control de carbonos generador	Control de carbonos generador	27-12-19 08:00	27-12-19 15:00	27-12-19 09:25	27-12-19 13:40
2019094826	GASATACAMA	Intervención	Curso Forzoso	TER TARAPACÁ	TER TARAPACÁ CTTAR	Puesta en servicio unidad CTTAR TV, para utilización de carbon alojado en silo de molino B, y así evitar riesgo de autocombustión del Carbón.	No Hay	27-12-19 15:45	30-12-19 23:59	27-12-19 15:45	29-12-19 09:13
2019093612	GUACOLDA	Intervención	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Limpieza de cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina.	Limpieza de cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina.	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00
2019094039	HIDROLIRCAY	Intervención	Programada	HP PROVIDENCIA	CENTRAL COMPLETA	Catastro para adoptar medidas de ciberseguridad en sistema scada.	N/A	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:14	27-12-19 18:00
2019094031	HIDROLIRCAY	Intervención	Programada	HP LIRCAY	CENTRAL COMPLETA	Catastro para adoptar medidas de ciberseguridad en sistema scada.	N/A	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:02	27-12-19 17:57
2019093213	ORAZUL ENERGY CHILE HOLDING	Intervención	Programada	TER YUNGAY	TER YUNGAY U3	Prueba de verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT Determinación de Mínimos Técnicos en Unidades Generadoras	Prueba de verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT Determinación de Mínimos Técnicos en Unidades Generadoras	27-12-19 09:00	27-12-19 17:00	27-12-19 08:54	27-12-19 17:18

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019085042	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA	S/E CENTRAL AURORA JT	Roce franja de servidumbre. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: no reconectar 52J1 Tap Off Aurora.	Roce franja de servidumbre. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: no reconectar 52J1 Tap Off Aurora.	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 08:00	27-12-19 19:11
2019094115	CAP CMP	Intervención	Programada	S/E MAGNETITA	S/E MAGNETITA H7 S/E MAGNETITA S/E MAGNETITA T1	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Magnetita (110 kV.) con sistema energizado. Se solicita no reconectar 52H7 en S/E Cardones y no reconectar 52HT1 en S/E Magnetita.	S/C	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:50	27-12-19 13:34
2019094767	CGE	Intervención	Curso Forzoso	S/E CACHAPOAL	S/E CACHAPOAL C5 S/E CACHAPOAL C9	Se Requiere urgente cambio de batería en mal estado de control de 52C9		27-12-19 11:55	27-12-19 14:55	27-12-19 11:57	27-12-19 12:27
2019094751	CGE	Intervención	Curso Forzoso	S/E CACHAPOAL	S/E CACHAPOAL C6 S/E CACHAPOAL C10	Se Requiere urgente cambio de batería en mal estado de control de 52C10 de SE Cachapoal.		27-12-19 11:25	27-12-19 14:30	27-12-19 11:25	27-12-19 11:56
2019094610	CGE	Desconexión	Curso Forzoso	S/E MAULE	MAULE 154/69KV 60MVA T1	Se realizará desconexión de los transformadores N°1 y N°2 de SE Maule 154/66 kV (60 MVA) por retiro de elemento extraño en marco de barra asociado al terciario del transformador N°1 de S/E Maule. Los consumos de S/E Maule serán transferidos hacia S/E Itahue mientras se efectúen los trabajos y el tramo de línea Talca Villa Alegre será transferido hacia S/E Linares.		27-12-19 04:00	27-12-19 05:00	27-12-19 04:15	27-12-19 04:58
2019093906	CGE	Intervención	Programada	S/E MAHNS	S/E MAHNS C2 S/E MAHNS C4 S/E MAHNS C1	Se realizará el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado a los paños 52C1, 52C2 y 52C4 de S/E Mahns, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	Se realizará el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado a los paños 52C1, 52C2 y 52C4 de S/E Mahns, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	27-12-19 08:00	27-12-19 19:00	27-12-19 10:47	27-12-19 18:30
2019093512	CGE	Intervención	Programada	S/E EL MANZANO (CGE)	S/E EL MANZANO (CGE) C2 S/E EL MANZANO (CGE) CT1 S/E EL MANZANO (CGE) C1	Se realiza alambrado de Control y Scada a los reconectores 52CT1, 52C1 y 52C2 de SE El Manzano asociado a proyecto de integración SCADA de la Subestación.	No existirán pérdidas de consumos de clientes finales mientras se desarrollen los trabajos.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:25	27-12-19 18:47
2019093509	CGE	Intervención	Programada	S/E SAN FERNANDO		Se realizarán trabajos de intervención SCADA en Nodo San Fernando, asociado a la integración SCADA de SE El Manzano. Considera pérdidas de comunicación con las subestaciones asociadas al NODO San Fernando: Alcones, Panihue, Lihuelmo, La Esperanza, Marchigue, Nancagua, Placilla, Colchagua, La Ronda, San Fernando y Malloa Por lapsos inferiores a 3 minutos.	Las pérdidas de comunicación serán avisadas con anticipación. Los trabajos serán realizados por personal especialista.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:25	27-12-19 18:47
2019093464	CGE	Intervención	Programada	S/E TIERRA AMARILLA	S/E TIERRA AMARILLA HT1 S/E TIERRA AMARILLA H3 S/E TIERRA AMARILLA ET1 S/E TIERRA AMARILLA E1 S/E TIERRA AMARILLA E2 S/E TIERRA AMARILLA HT2 S/E TIERRA AMARILLA H4 S/E TIERRA AMARILLA ET2 S/E TIERRA AMARILLA E3 S/E TIERRA AMARILLA E4 S/E TIERRA AMARILLA H1 S/E TIERRA AMARILLA H2 S/E TIERRA AMARILLA ES1 S/E TIERRA AMARILLA ES2 S/E TIERRA AMARILLA ES	Lavado de aislación con la instalación en servicio	Durante los trabajos se solicita el bloqueo de reconexión automática del 52H3 en S/E Copayapu, 52H3, 52H4, 52E1, 52E2, 52E3 y orden de no reconectar el 52HT1, 52HT2, 52ET1 y 52ET2 en S/E Tierra Amarilla	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:36	27-12-19 14:09
2019093180	CGE	Intervención	Programada	S/E MARGA MARGA	S/E MARGA MARGA CT1 S/E MARGA MARGA C7 S/E MARGA MARGA C14 S/E MARGA MARGA C24	reemplazo de medidores de alimentadores para dar cumplimiento a nueva norma de calidad de suministro de distribución. Se requiere el bloqueo de reconexión de alimentadores: Viana, Villanelo Alto, Mico 6 precaución sobre CT1 de SE Marga Marga.	Trabajos de reemplazo de medidor para dar cumplimiento a nueva norma de calidad de suministro de distribución	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 09:07	27-12-19 18:48
2019092754	CGE	Intervención	Programada	S/E BUIIN (TRANSNET)	S/E BUIIN (TRANSNET) C6 S/E BUIIN (TRANSNET) C1 S/E BUIIN (TRANSNET) C7 S/E BUIIN (TRANSNET) C4	Se requiere realizar el Reemplazo de los medidores de facturación asociados a los paños C1, C4, C6, C7 y C11 de acuerdo a nueva Norma Técnica de Distribución, en la cual indica que se deben cambiar los medidores por nuevas tecnologías y elementos auxiliares al sistema de medida de cada Circuito de MT.	Por los trabajos antes mencionados podemos señalar que dentro de las actividades existen intervenciones de alambrado de control en cada panel asociado a cada paño, reemplazo de medidor e instalación de Switch de comunicación remota.	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 08:00	27-12-19 21:34
2019092329	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 421, por faenas propias en sus instalaciones, requiere precaución de no reconexión de los interruptores 52AT de SE Punta de Cortes, 52AT de SE Paine, 52A1 y 52A2 de SE Fátima y 52A1 y 52A2 de SE Malloa.		27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:33	27-12-19 17:48
2019091481	CGE	Intervención	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT	Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 eventual relleno al interruptor 52BT S/E Lirquén.	Se requiere una orden de precaución (no reconectar) interruptor 52BT de SE Lirquén y bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B2 S/E Penco.	27-12-19 09:00	27-12-19 14:00	27-12-19 10:00	27-12-19 10:47
2019087287	CGE	Intervención	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J2	A solicitud de Transelec se requiere no reconectar 52J2 por faenas en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:22	27-12-19 17:45
2019094072	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J6 S/E SAN LUIS J7	Se realizará instalación de GPS y sincronización de protecciones de línea	En base al proyecto SLRP se instalará antena y relojes GPS en sala de control. Se sincronizarán los relés de línea asociado a los paños J6 y J7 mediante protocolo IIRIG-B	27-12-19 10:00	27-12-19 17:00	27-12-19 10:04	27-12-19 17:33

2019093504	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E QUINTERO	S/E QUINTERO H1 S/E QUINTERO CT1 S/E QUINTERO CT2 S/E QUINTERO CS S/E QUINTERO C1 S/E QUINTERO C2 S/E QUINTERO C3 S/E QUINTERO C4 S/E QUINTERO C6 S/E QUINTERO HBP1 S/E QUINTERO H2 S/E QUINTERO HR	Se realizan trabajos relacionados con lavado de aislación con chorro de agua a presión. Considera patio de 110kV, 12kV. Transformador de poder 110/12kV N°1 y N°2.	Trabajos se realizaran con la instalación en servicio y con bloqueo a la reconexión.	27-12-19 08:00	27-12-19 15:00	27-12-19 09:37	27-12-19 12:03
2019090359	COLBUN	Desconexión	Programada	S/E MAIPO	S/E MAIPO JCP4	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP), por tal motivo se requiere intervenir protección asociados al paño JCP4, por tal motivo se solicita JCP4 Desconectado.	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	27-12-19 08:00	31-12-19 20:00	30-12-19 09:07	30-12-19 11:35
2019092469	CTNG SpA	Intervención	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L	Se ingresa precaución de no reconexión a los interruptores 52J11 y 52J13 en SSEE Laberinto a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles en línea 220 kV El Laurel- Pichirropulli N°1 y N°2	Esta precaución esta asociada a lavado de aislación con agua a presión, a seccionamiento de línea AT 220kV Angamos -Kapatu Cto 1 y 2, laberinto-Kapatu Cto 1 y 2 y paños de línea 220kV de S/E Kapatu.	27-12-19 07:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:18	27-12-19 12:04
2019086649	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J1 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5	No reconectar interruptor 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles en línea 220 kV El Laurel- Pichirropulli N°1 y N°2	Trabajos de Transelec.	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:54	27-12-19 16:26
2019092500	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Transelec realiza corte y poda en cercanía a su línea energizada	Frete a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:38	27-12-19 18:14
2019094061	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1	Frete a una operación automática del paño señalado enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	Trabajos enmarcado en proyecto "S/E Nueva Lampa", NUP 782	27-12-19 23:00	29-12-19 21:00	28-12-19 01:35	29-12-19 19:06
2019094006	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E LORD COCHRANE		Realiza el traslado del datacenter, los cables de red de conexión del sistema SPECTRUM deben ser cambiados a otro equipo de red	perdida de comunicaciones es debidamente coordinada	27-12-19 06:00	27-12-19 07:00	27-12-19 00:01	27-12-19 06:57
2019093546	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Programada	S/E LA REINA	S/E LA REINA CT1	Mantenimiento Preventivo a Desconectores 12 kV asociados a la Barra 12 kV N°1	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	27-12-19 00:00	27-12-19 20:00	27-12-19 07:47	27-12-19 14:23
2019093545	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Programada	S/E LA REINA	BA S/E LA REINA 12KV BP1	Mantenimiento Preventivo a Desconectores 12 kV asociados a la Barra 12 kV N°1	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	27-12-19 00:00	27-12-19 20:00	27-12-19 07:46	27-12-19 14:23
2019093536	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV-BP1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV-BP2	Revisión de transformadores . BP1 220kV, BP2 220kV. S/E TOCOPILLA 220kV. encargado maniobras operador de turno.	trabajo no requiere condiciones operacionales.	27-12-19 08:00	27-12-19 16:00	27-12-19 08:05	27-12-19 14:14
2019093478	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JS S/E CENTRAL TOCOPILLA JT3 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT14 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT15 S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT1 S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT2 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT16 S/E CENTRAL TOCOPILLA J6A S/E CENTRAL TOCOPILLA J7A S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1/BP2	MPB 1 año, limpieza encapsulado y aseo general sala GIS y control.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla no reconectar, 52J6A, 52J7A, 52JAT1, 52JAT2, 52JG14, 52JG15, 52JG16 52JT3, 52JNT y 52JR. ENCARGADO MAN IOBRAS: S/E Tocopilla, Operador transmisión.	27-12-19 08:00	27-12-19 16:00	27-12-19 08:05	27-12-19 14:14
2019093136	ENGIE	Intervención	Programada	S/E MEJILLONES	S/E MEJILLONES 23 KV BP	Normalización de alimentación a SSAA esenciales de reconectores interruptores 23KV	potencial apertura de reconectores paños 52E1 Punta Angamos, 52E2 Megapuerto, 52E3 Polpaico y 52E4 City Gate y 52ET4, para realizar la normalización de alimentación de SSAA esenciales de reconectores en un tiempo estimado de 15 minutos.	27-12-19 08:00	27-12-19 16:00	27-12-19 09:30	27-12-19 14:24
2019093473	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA	Intervención	Programada	S/E TINGUIRIRICA	otros: batería	Mantenimiento y cambio de baterías en EDAG de S/E Tinguiririca, físicamente en sala de comunicaciones de la S/E.	Trabajos de mantenimiento y reemplazo baterías sistema EDAG en sala de telecomunicaciones de la S/E Tinguiririca.	27-12-19 08:00	27-12-19 17:59	27-12-19 09:33	27-12-19 14:07
2019093718	INTERCHILE	Intervención	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: tendido_cable	Conexión de conductores a gabinete existente NK02 + N02 Distribución de Corriente Continua 125 Vcc (Existente).	Se realizará el conexionado de cables de baja tensión asociado al gabinete NK02 + N02, dentro de Caseta de 220kV se chequeara bornera X000, X100, según listado de conexionado, se bloquearan breakers asociados a cada bornera. Se tomará el resguardo de trabajar dentro de los armarios, sin chaqueta y buzos ajustados, cerrados y sin casco; esto evitará que el personal accione o enganche algún componente en el interior con la ropa.	27-12-19 08:00	03-01-20 18:00	28-12-19 08:53	28-12-19 12:16
2019093717	INTERCHILE	Intervención	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: tendido_cable	Conexión de Cables de baja tensión, con sus respectivas marcas en Tablero NE02 + N01 Distribución de Corriente Alterna 380/220 Vca (Existente).	Se realizará el conexionado de cables de baja tensión asociado al gabinete NE02 + N01, dentro de Caseta de 220kV se chequeara bornera X000, X060, X006, según listado de conexionado, se bloquearan breakers asociados a cada bornera. Se tomará el resguardo de trabajar dentro de los armarios, sin chaqueta y buzos ajustados, cerrados y sin casco; esto evitará que el personal accione o enganche algún componente en el interior con la ropa.	27-12-19 08:00	03-01-20 18:00	27-12-19 09:15	27-12-19 12:39
2019091801	MASISA	Intervención	Programada	S/E MAPAL	S/E MAPAL AT	No Reconectar 52AT S/E Mapal a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles.	Precaución ingresada a solicitud de Transelec.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:54	27-12-19 16:26
2019094707	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Curso Forzoso	S/E OLAP	S/E OLAP BP1 S/E OLAP BT1 S/E OLAP BT2 S/E OLAP CT1 S/E OLAP CT2	normalizar punto caliente fase 3 lado fuente interruptor 52B1 en S/E Olap.	S/E OLAP: Abiertos 52B1, 52BT1 y 52BT2. Abiertos y bloqueados 89B1-1, 89BT1-1 y 89BT2-1.	27-12-19 10:00	27-12-19 16:00	27-12-19 09:24	27-12-19 12:43
2019092897	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 640	S/E 640 4.16 KV BP1 S/E 640 4.16 KV BP2 S/E 640 BP1 S/E 640 BP2 S/E 640 B64	Lavado aisladores S/E 640.	Condiciones requeridas: S/E 640: No reconectar 52B641A, 52B642 y 52B641B. S/E Escondida: No reconectar 52B1. S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 12:16	27-12-19 15:36
2019092896	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 405	S/E 405 4.16 KV S/E 405 69 KV S/E 405 DT1 S/E 405 B221	Lavado aisladores S/E 405 (CV104).	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 405: No reconectar 52B221	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 09:34	27-12-19 10:12
2019092895	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 404	S/E 404 4.16 KV S/E 404 69 KV S/E 404 DT1 S/E 404 B222	Lavado aisladores S/E 404 (CV103).	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 404: No reconectar 52B222	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 10:12	27-12-19 10:45
2019092894	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 403	S/E 403 4.16 KV S/E 403 69 KV S/E 403 DT1 S/E 403 B223	Lavado aisladores S/E 403 (CV102).	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 403: No reconectar 52B223	27-12-19 07:00	27-12-19 18:00	27-12-19 10:45	27-12-19 11:54
2019092890	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E OLAP	BA S/E OLAP 13.8KV - BP1 BA S/E OLAP 13.8KV - BP2 BA S/E OLAP 69KV	Medición de malla a tierra S/E OLAP	Condiciones Requeridas: No Reconectar: S/E OLAP 52BT1, 52BT2, 52B1 S/E Sulfuros 52BT3	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 15:35	27-12-19 17:07

2019092484	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2	S/E TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 JT1	Inspección visual, termografía, limpieza y reapriete de circuito de control paño T1 en SE Bombes 2.	Eventual pérdida de comunicación transitoria con SCADA mientras dure la intervención.	27-12-19 08:54	27-12-19 19:54	27-12-19 11:54	27-12-19 17:07
2019094599	PARQUE EÓLICO EL MAITEN SPA	Intervención	Curso Forzoso	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Reparación de líneas de distribución de la empresa COOPELAN	TRANSELEC solicita no reconectar el interruptor 52BT1 del PE El Maiten.	27-12-19 11:00	27-12-19 17:00	27-12-19 10:53	27-12-19 18:48
2019093172	PARQUE EÓLICO EL MAITEN SPA	Intervención	Programada	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Trabajos de Transelec, Instalación y Retiro de dispositivo sensor de fallas Línea 66 KV Charrúa - Laja.	No reconectar interruptores 52BT1 de SE El Maitén.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:10	27-12-19 16:42
2019093570	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Programada	TAP OFF BUREO	TAP OFF BUREO J1	Levantamiento topográfico en línea Tap Bureo - PE RENAICO 220KV. desde la estructura N°1 a estructura N°73.	No reconectar 52J1 en Tap Bureo	27-12-19 07:00	27-12-19 20:00	27-12-19 08:51	27-12-19 18:03
2019086686	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Programada	TAP OFF BUREO	TAP OFF BUREO J1	No reconectar Interruptor 52J1 a solicitud de Transelec, por Corte y poda de árboles, línea 220kV Duqueco - Los Peumos.	No reconectar Interruptor 52J1 a solicitud de Transelec, por Corte y poda de árboles, línea 220kV Duqueco - Los Peumos.	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:17	27-12-19 17:48
2019093183	STN S. A.	Intervención	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4	No reconectar 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 a solicitud de Chiquinta por faenas de lavado de aislación en SE Laberinto	No Hay	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 12:25	27-12-19 19:33
2019092241	STN S. A.	Intervención	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4 S/E KAPATUR J5 S/E KAPATUR J6 S/E KAPATUR J7 S/E KAPATUR J8	No Reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7 y 52J8 en S/E Kapatúr, por Lavado de aislación con agua a presión, pítón remoto y manual a Seccionamiento (S1 hasta S12) de Línea AT 220 KV Angamos - Kapatúr Cto. 1 y 2, Laberinto - Kapatúr Cto. 1 y 2 y Paños de Línea 220 KV de S/E Kapatúr.	Faenas coordinadas con CTNG, Aes. Gener y CCT-Grupo SAESA.	27-12-19 07:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:10	27-12-19 11:23
2019092743	TEN	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K2 S/E LOS CHANGOS J1 S/E LOS CHANGOS J3 S/E LOS CHANGOS J4 S/E LOS CHANGOS J6 S/E LOS CHANGOS 220KV BP1 S/E LOS CHANGOS 220KV BP2	Lavado de aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marco de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado	Lavado de aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marco de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:17	27-12-19 15:19
2019086679	TEN	Intervención	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	A solicitud de ENGIE S.A., se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52J8 y 52J9 en subestación TEN, para realizar control de carbones excitación generador principal 20 kv. 442 MVA IEM ENGIE.	A solicitud de ENGIE S.A., se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52J8 y 52J9 en subestación TEN, para realizar control de carbones excitación generador principal 20 kv. 442 MVA IEM ENGIE.	27-12-19 09:00	27-12-19 17:00	27-12-19 09:48	27-12-19 13:50
2019092693	TRANSCHILE	Intervención	Programada	S/E CHARRUA		Mantenimiento Preventivo a SCADA Local (SICAM).	Sin comentarios adicionales.	27-12-19 10:30	27-12-19 16:00	27-12-19 10:51	27-12-19 12:00
2019093988	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E ITAHUE	S/E ITAHUE CE	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.-	Actividades: S/E Itahue: Desmalezado de malla a tierra en sector de bancos de condensadores N°1, N°2, N°3 y N°4.- Condiciones: Equipo Indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Común Compensación CCEE-ITA.- Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitación de zona de trabajo.-	27-12-19 08:00	27-12-19 14:00	27-12-19 08:51	27-12-19 14:21
2019092835	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E RAPEL	otros: grupo_emergencia	Trabajos asociados a obra de nueva línea de 220 kv Rapel - Alto Melipilla (Eletrans II). Coordinado con Central Rapel y CGE.	Actividades: SE Rapel: Montaje y calibración de desconector hacia Barra Principal de 220 kv sección 2 del nuevo paño J4. Restricciones: S/E Rapel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kv sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 kv sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Rapel: Trabajos realizados en zona del patio de 220 kv que se encuentra delimitada con cerco duro. Mantener distancia mínima admisible a equipos energizados.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:24	27-12-19 18:10
2019092577	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	otros: grupo_emergencia	S/E Maitencillo: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo switch de comunicación red de medidores en armario de comunicaciones de caseta de control y protecciones del paño J7.	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Maitencillo: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo switch de comunicación red de medidores en armario de comunicaciones de caseta de control y protecciones del paño J7. - - 2) Tendido de conductor desde armario de SSAA CC hasta armario de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Caseta J07: Armario red de medidores. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	27-12-19 08:00	27-12-19 13:00	27-12-19 11:12	27-12-19 15:08
2019092576	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J7	S/E Maitencillo: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo switch de comunicación red de medidores en armario de comunicaciones de caseta de control y protecciones del paño J7.	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Maitencillo: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo switch de comunicación red de medidores en armario de comunicaciones de caseta de control y protecciones del paño J7. - - 2) Tendido de conductor desde armario de SSAA CC hasta armario de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Caseta J07: Armario red de medidores. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	27-12-19 08:00	27-12-19 13:00	27-12-19 11:12	27-12-19 15:08

2019092163	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3 1 + 1Unidad de Respaldo	S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Actividades: S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 (SODI TEN) No reconectar. Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K1 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K2 (SODI TEN) No reconectar. Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11, 52J12 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ07, LCH-Kapatur o Paño Cent. Diag. DJ08-Los Changos o Paño Línea LJ10, LCH-Kapatur o Paño Cent. Diag. DJ11-Los Changos o Paño Cent.Diag 4 DJ12 Los Changos o B. Monofasico 03,525/230/66 KV Los Chango. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:55	27-12-19 16:18
2019092162	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS J7 S/E LOS CHANGOS J8 S/E LOS CHANGOS J10 S/E LOS CHANGOS J11 S/E LOS CHANGOS J12	S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Actividades: S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 (SODI TEN) No reconectar. Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K1 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K2 (SODI TEN) No reconectar. Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11, 52J12 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ07, LCH-Kapatur o Paño Cent. Diag. DJ08-Los Changos o Paño Línea LJ10, LCH-Kapatur o Paño Cent. Diag. DJ11-Los Changos o Paño Cent.Diag 4 DJ12 Los Changos o B. Monofasico 03,525/230/66 KV Los Chango. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:55	27-12-19 16:18
2019091374	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR JT5 13.2KV 24MVAR	S/E Pan de Azúcar. Reemplazo de mallas sistema refrigeración CER 2. Revisión ventilador secundario N° 7, reemplazo y/o reparación.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, S/E Pan de Azúcar. Reemplazo de mallas sistema refrigeración CER 2. Revisión ventilador secundario N° 7, reemplazo y/o reparación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 02, 13 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ITE ventilador secundario N° 7 a disposición del jefe de faena.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 13:02	31-12-19 17:28
2019091373	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR JT6 13.2KV 24MVAR	S/E Pan de Azúcar. Reemplazo de mallas de protección sistema refrigeración CER 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, S/E Pan de Azúcar. Reemplazo de mallas de protección sistema refrigeración CER 1. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:14	27-12-19 13:02
2019091371	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR HT1	S/E Pan de Azúcar, paño HT1: Normalización estado de interruptor 52HT1 en sincronizador Micom P143. 1) Levantamiento circuito de control de posición del interruptor 52HT1 en bastidor N° 9 de SSGG 110kV. 2) Duplicar y alambiar posición de interruptor 52HT1	Actividades: Montaje y/o alambrado en armario de protecciones, S/E Pan de Azúcar, paño HT1: Normalización estado de interruptor 52HT1 en sincronizador Micom P143, -- 1) Levantamiento circuito de control de posición del interruptor 52HT1 en bastidor N° 9 de SSGG 110kV. -- 2) Duplicar y alambiar posición de interruptor 52HT1 para hacerla llegar al sincronizador P143. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, SSGG 110kV: Bastidor N° 9 Señalizada zona de trabajos y/o elementos intervenir.	27-12-19 08:30	27-12-19 15:00	27-12-19 09:27	27-12-19 17:59
2019090884	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BARRA DE TRANSFERENCIA	S/E Pan de azúcar Obra capex: Se realizará retiro de luminarias existentes e instalación de luminarias nuevas led en torres sector barra de transferencia	Actividades: Normalización de Alumbrado en patios de AT, S/E Pan de azúcar Obra capex: Se realizará retiro de luminarias existentes e instalación de luminarias nuevas led en torres sector barra de transferencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Breaker N° 11 (Red II) y Breaker N° 3 (Red III) Abiertos. Abiertos	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:22	27-12-19 12:50

2019084892	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicacion	Mantenimiento a grupo de emergencia.	<p>Actividades: R/E Volcán: Inspección y mantenimiento grupo de emergencia N°1.-</p> <p>Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.-</p> <p>Instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Montt.-</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.-</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.-</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: R/E Volcán: Switch control de grupo de emergencia en posición manual. A disposición del jefe de faena.-</p>	27-12-19 10:00	27-12-19 18:00	27-12-19 12:30	27-12-19 14:21
2019093908	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E PARINACOTA	Parinacota 220/69/13.8 kV 4U	Extracción de data relé de protecciones, instalación de analizador de variables eléctricas TT/PP. S/E Parinacota patio 13.8 KV.	Extracción de data relé de protecciones, instalación de analizador de variables eléctricas TT/PP. S/E Parinacota patio 13.8 KV.	27-12-19 10:00	27-12-19 17:00	27-12-19 12:17	27-12-19 14:51
2019087327	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Bloqueo de reconexión a interruptor 52B4 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por trabajos de roce y corte de árboles en tramo 66 kV Duqueco-Pangué de su propiedad.	Bloqueo de reconexión a interruptor 52B4 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por trabajos de roce y corte de árboles en tramo 66 kV Duqueco-Pangué de su propiedad.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:15	27-12-19 19:27
2019087297	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2	A solicitud de Transelec se requiere no reconectar 52J2 por faenas en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:22	27-12-19 17:45
2019092709	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	A través de SODI 1919 de la empresa Transelec, se solicita no reconectar el interruptor 52J1 de S/E Río Toltén sin previa coordinación con el CNOT, esto debido a trabajos parte de STS por faenas proyecto Nueva S/E Río Toltén: Izaje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataformas. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado, nivelación.	S/E Río Toltén: Interruptor 52J1 posee deshabilitada la reconexión automática.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:24	27-12-19 18:46
2019086743	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	A solicitud de Transelec bajo SODI 1851 se requiere no reconectar en caso de apertura el interruptor 52J1 de S/E Río Toltén sin previo aviso al CNOT, esto por trabajos de roce de franja de servidumbre en línea 220 kV Cautín - Ciruelos cto.1.	S/E Río Toltén: interruptor 52J1 cuenta con reconexión automática deshabilitada	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 08:30	27-12-19 18:46

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019092309	ANGAMOS	Intervención	Programada	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	ANGAMOS - EST. N°28 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°28 220KV C2	Lavado de aislación LT Angamos - Kapatatur	S/E Angamos: 52J5, 52J6 señalizar y no reconectar; S/E Kapatatur: 52J5,52J6, 52J7, 52J8 señalizar y no reconectar	27-12-19 08:00	27-12-19 17:00	27-12-19 08:25	27-12-19 14:45
2019090832	CAP CMP	Intervención	Programada	CARDONES - LLANO DE LLAMPOS 220KV	CARDONES - LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de aislación Equipos primarios del paño J1 y JR de S/E Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar 52J8 en S/E Cardones y no reconectar 52J1 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	S/C	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:50	27-12-19 13:34
2019094778	CGE	Desconexión	Curso Forzoso	REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	TAP NIHUE - LAS ARANAS 66KV C1	Retiro de elementos extraños de la Red.	Desconexión LAT 66KV Tap Off Nihue- Las Arañas, Actualmente energizada en vacío desde el interruptor Tap Off Nihue, para realizar retiro de elementos extraños (Nylon enredados). Labor se realizara con pértiga.	27-12-19 13:10	27-12-19 15:00	27-12-19 13:26	27-12-19 14:05
2019094705	CGE	Intervención	Curso Forzoso	VICTORIA - TEMUCO 66KV	LAUTARO - PILLANLEBUN 66KV C1	Tala mecanizada realizada por terceros, en cercanía a LAT 66V Temuco Victoria, tramo Lautaro Pillanleibún entre las estructuras 183 y 186, se requiere bloqueo de reconexión interruptor 52B4 de SE Temuco.	Tala mecanizada realizada por terceros, en cercanía a LAT 66V Temuco Victoria, tramo Lautaro Pillanleibún entre las estructuras 183 y 186, se requiere bloqueo de reconexión interruptor 52B4 de SE Temuco.	27-12-19 09:25	27-12-19 18:00	27-12-19 09:24	27-12-19 16:54
2019093244	CGE	Intervención	Programada	QUINQUIMO - CABILDO 110KV	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de poda y tala dentro de la franja de seguridad. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Bloqueo Reconexión interruptor 52H3 en SE Quinquimo.	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 11:44	27-12-19 14:03
2019092907	CGE	Intervención	Programada	CENTRAL RAPEL - QUELENTARO 220KV	CENTRAL RAPEL - QUELENTARO 220KV C1	A solicitud de Transelec por medio de la SODI N°430, solicitud CEN 2019092835, se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52J3 de S/E Rapel, por trabajos sobre el nuevo desconectador 89J4-1 de S/E Rapel.	Bloqueo de reconexión del paño J3 de S/E Rapel solicitado por Transelec.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:30	27-12-19 19:29
2019091876	CGE	Intervención	Programada	EL PENON - OVALLE 110KV	EL PENON - OVALLE 110KV C2 EL PENON - OVALLE 110KV C1	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E Ovale. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E Ovale. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:51	27-12-19 14:14
2019088677	CGE	Intervención	Programada	OVALLE - ILLAPEL 110KV	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1 OVALLE - TAP OFF PUNITAQUI 110KV C1 TAP OFF PUNITAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 OVALLE - ILLAPEL 110KV C1	Bloqueo 52H1 en SS/EE Ovale y precaución 52H3 en S/E Illapel.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-	Bloqueo 52H1 en SS/EE Ovale y precaución 52H3 en S/E Illapel.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:55	27-12-19 15:25
2019092313	COCHRANE	Intervención	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	COCHRANE -EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 -EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 2	S/E Cochran: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15	27-12-19 08:00	27-12-19 17:00	27-12-19 08:51	27-12-19 11:40
2019084735	COLBUN	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roce franja de servidumbre, Línea Canutillar - Puerto Montt CTO. N°1 y N°2	SODI N° 1786, Roca franja de servidumbre, se requiere en central Canutillar bloquear la reconexión automática de ambos circuitos Canutillar - Puerto Montt 220KV.	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 08:34	27-12-19 18:25
2019092831	CTNG SpA	Intervención	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de aislación desde las estructura N°28 (seccionamiento)	Los lavados se realizan con precaución de no reconectar interruptores 52J11L y 52J13L en S/E Laberinto e interruptores 52J11, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Kapatatur	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 12:22	27-12-19 14:00
2019090544	CYT OPERACIONES	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13. Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529.	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13., Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Jorquera: 52 JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220KV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:13	27-12-19 18:44

2019090543	CYT OPERACIONES	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13. Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529.	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves. Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13. Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Jorquera: 52 JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220KV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:13	27-12-19 18:44
2019093191	EGP SUR	Intervención	Programada	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220KV	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220KV C1	Lavado de Aislación con Líneas Vivas, Subestación el Arriero y Línea de Alta Tensión 220KV El Arriero - Minera Sierra Gorda.	No reconectar en ambos extremos de la línea. 52J1 en S/E El Arriero y No reconectar 52J3 en S/E Sierra Gorda	27-12-19 08:00	27-12-19 19:00	27-12-19 08:18	27-12-19 14:07
2019091966	ELECDA	Intervención	Programada	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1	Lavado de aislación Línea 110 KV Las Luces Taltal. Se requiere retiro de reconexión automática del 52H2 en SE Las Luces.	Lavado de aislación Línea 110 KV Las Luces - Taltal. Se requiere retiro de reconexión automática del 52H2 en SE Las Luces.	27-12-19 07:00	27-12-19 17:06	27-12-19 06:58	27-12-19 17:34
2019093552	ENEL GENERACION	Intervención	Programada	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Inspección pedestre línea 220KV Quintero - San Luis. No dispone las unidades. En caso de apertura. No se Reconectar Interruptor 52 J1 en subestación Quintero y se solicitará a Transelec no reconectar interruptor 52J13-14 en Subestación San Luis.	No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 08:06	27-12-19 23:58
2019093242	ENGIE	Intervención	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1 L4B	lavado de aisladores energizado.	CONDICIONES REQUERIDAS : no reconectar S/E Tamaya 52H1, S/E Salar 52H4. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	27-12-19 07:00	27-12-19 16:00	27-12-19 07:16	27-12-19 12:34
2019092370	ENGIE	Intervención	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Lavado de aislación línea energizada.	CONDICIONES REQUERIDAS: No Reconectar S/E Crucero 52J6, S/E Chacaya 52J3	27-12-19 08:00	27-12-19 16:00	27-12-19 08:18	27-12-19 15:00
2019092287	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J3 y 52J4, en SE Maitencillo 52J9 y 52J10.	Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J3 y 52J4, en SE Maitencillo 52J9 y 52J10.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:30	27-12-19 14:16
2019092282	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J1 y 52J2, SE Maitencillo 52J5 y 52J6.	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J1 y 52J2, SE Maitencillo 52J5 y 52J6.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:30	27-12-19 14:57
2019094597	MANTOS COPPER - MANTOVERDE	Intervención	Curso Forzoso	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Se debe realizar relleno de gas SF6 en Interruptor 52H6 de LT 110kV Diego de Almagro Manto Verde. en SE Diego de Almagro. Para este propósito se debe realizar maniobra de Transferencia al 52HR, en SE Diego de Almagro. Lo anterior debido a baja presión de gas SF6	Se debe realizar relleno de gas SF6 en Interruptor 52H6 de LT 110kV Diego de Almagro Manto Verde. en SE Diego de Almagro. Para este propósito se debe realizar maniobra de Transferencia al 52HR, en SE Diego de Almagro. Lo anterior debido a baja presión de gas SF6	27-12-19 00:00	27-12-19 18:00	27-12-19 00:20	28-12-19 00:30
2019092889	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	"Lavado aisladores Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins"	S/E Mejillones: No reconectar 52J2. S/E O'Higgins: No reconectar 52J1.	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 07:43	27-12-19 18:53
2019092888	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1	"Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso. Circuitos 1 y 2"	S/E O'Higgins: No reconectar 52J4 y J3. S/E Coloso: No reconectar 52J1 y 52J2.	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 09:05	27-12-19 18:53
2019081864	PALMUCHO	Intervención	Programada	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV C1	Roce y corte de arboles, según prioridad establecidas en la IVP (Inspección visual pedestre) periódicas del 2019	Trabajos a realizar por la empresa Punto Azul, realizara solicitud de permisos Sr. Joel Tapia B. Cel 974011000. Se envían SODI a los encargados de operación de LT Dco-Panque CGE.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:44	27-12-19 17:57
2019093297	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Intervención	Programada	CALAMA - SOLAR JAMA 220KV	CALAMA - SOLAR JAMA 220KV C1	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL2 S/E Calama y 52J1 S/E Solar Jama.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL2 S/E Calama y 52J1 S/E Solar Jama.	27-12-19 07:00	27-12-19 19:00	27-12-19 07:42	27-12-19 16:09
2019093944	SQM	Intervención	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA - LLAMARA 66KV	TAP OFF NUEVA VICTORIA - LLAMARA 66KV C1	Lavado de aislación Línea 66 KV llamara	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar 52B2 S/E Llamara: Señalizar y No Reconectar 52B1	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:13	27-12-19 16:45
2019092236	STN S. A.	Intervención	Programada	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	No reconectar líneas de 220 kV Kapatur Ohiggins N°1 y N°2 por faenas de lavado de aislación en líneas AT	No Hay	27-12-19 07:00	27-12-19 18:00	27-12-19 11:23	27-12-19 15:05
2019091043	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Toma de muestra de contaminación en cadena testigo en torre de Alta Tensión Estructura N° 160 y N° 200	Toma de muestra de contaminación de acuerdo a procedimiento en instalación energizada	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:48	27-12-19 11:51
2019091029	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Se realizará lavado de aislación: circuitos 2 en tramo de Línea est: 198 - 827 de 500KV Los Changos - Cumbre	Se realizará lavado de aislación en Línea 500KV circuitos 2 Los Changos - Cumbre	27-12-19 07:00	27-12-19 07:21	27-12-19 15:52	
2019094800	TRANSELEC	Desconexión	Curso Forzoso	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Reemplazo de TC del Paño JG dañado en falla del Paño JG	Actividad: A solicitud de Enel Bocamina, por reemplazo de TC del Paño JG dañado en falla ocurrida el día lunes 23 de diciembre. Restricciones: Instalación indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas Temporalidad de los Riesgos: Al final de la faena, durante la energización del nuevo equipo Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 15:00	30-12-19 20:00	27-12-19 15:31	30-12-19 23:03
2019094646	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Actividades: Bloqueo a la reconexión a solicitud de COPELAN, para realizar reparación en Línea de distribución, la cual se encuentra en cruce con la Línea 66 kV Charra-Laja (sector puente perales). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Charra-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 11:00	27-12-19 17:00	27-12-19 10:52	27-12-19 18:30

2019093126	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	No hay.	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019093125	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	No hay.	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019093122	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	No hay.	Actividades: Roco de franja de servidumbre entre estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:04
2019093120	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Coordinado con CGE.	Actividades: Roco, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019093119	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Coordinado con CGE.	Actividades: Roco, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019093109	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	No hay.	Actividades: Inspección de estado de óxido cobre juntas en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019093105	TRANSELEC	Intervención	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Coordinado con ENEL Distribución	Actividades: Roco, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019093104	TRANSELEC	Intervención	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Coordinado con ENEL Distribución	Actividades: Roco, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019093101	TRANSELEC	Intervención	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	No hay.	Actividades: Corte y poda de árboles próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 y N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 o N° 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 15:14
2019093100	TRANSELEC	Intervención	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	No hay.	Actividades: Corte y poda de árboles próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 y N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 o N° 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 15:14
2019093048	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1 C1	LAVADO DE AISLACION ESTR. 18 a 95.	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 18 a 95. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 14:26

2019092817	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Trabajos solicitados por STS	A solicitud de STS a través de SODI 1993, requiere restricción de línea por faena de proyecto de nueva S/E Río Tollén. Izaje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataforma. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado y nivelación. Condiciones: Restricción a la reconexión Instalación con riesgo: Línea 220KV Cautin-Ciruelos C2 (Durante la faena). Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:14	27-12-19 18:47
2019092810	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Trabajos solicitados por STS y coordinados con LAP Río Tollén	A solicitud de STS a través de SODI 1993, requiere restricción de línea por faena de proyecto de nueva S/E Río Tollén. Izaje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataforma. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado y nivelación. Condiciones: Restricción a la reconexión Instalación con riesgo: Línea 220KV Cautin-Ciruelos C1 (Durante la faena). Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:14	27-12-19 18:47
2019091602	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roco de franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 10:06
2019091601	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roco de franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 10:06
2019091598	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019091597	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019091587	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o L 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:23
2019091586	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o L 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:23
2019091581	TRANSELEC	Intervención	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:48
2019091580	TRANSELEC	Intervención	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - MAPAL 154KV C1 MAPAL - TAP FPC 154KV C1	No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:48
2019091574	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Instalación de peinetas Grupo N° 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019091571	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Instalación de peinetas Grupo N° 1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019091568	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Actividades: Instalación y retiro de dispositivos sensor de falla. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:05	27-12-19 17:52

2019091566	TRANSELEC	Intervención	Programada	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C2	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Abanico-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019091547	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 19:37
2019091546	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 19:36
2019091537	TRANSELEC	Intervención	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:04
2019091532	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:46
2019091527	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:04
2019091526	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:04
2019091465	TRANSELEC	Intervención	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 20:00
2019091463	TRANSELEC	Intervención	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39
2019091459	TRANSELEC	Intervención	Programada	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39
2019091458	TRANSELEC	Intervención	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39
2019091455	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39
2019091454	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39

2019090907	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	LAVADO DE AISLACION ESTR. 11 a 136. (Sector Maitencillo-Algarrobo)	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 11 a 136. (Sector Maitencillo-Algarrobo) Restricciones: Subestación Compañías, 52 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 16:51
2019090478	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109.	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado; Método a distancia; Doble Circuito), Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:14	27-12-19 17:23
2019090477	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109.	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado; Método a distancia; Doble Circuito), Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:14	27-12-19 17:23
2019088018	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado.	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de anclaje en tramo E 1 a E 30, E 31 a E 60 y E 155 a E 188. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J3 No reconectar. Subestación Cóncores, 52J1 No reconectar. Subestación Cóncores, 52J2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condóres, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 17:29
2019086574	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Trabajos coordinados con STS	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:48
2019086573	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Trabajos coordinados con STS	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:48

2019086570	TRANSELEC	Intervención	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Trabajos coordinados con CGE y Tap Off Bureo	<p>Actividades: Corte y/o poda de árboles</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019086561	TRANSELEC	Intervención	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	No hay.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Temuco - Cautín, C1 o Línea 220 kV Temuco - Cautín, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019086560	TRANSELEC	Intervención	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	No hay.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Temuco - Cautín, C1 o Línea 220 kV Temuco - Cautín, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019086553	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Trabajos coordinados con LAP Río Toltén.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Cautín - Ciruelos, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.</p>	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019086552	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Trabajos coordinados con LAP Río Toltén.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Cautín - Ciruelos, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.</p>	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019084918	TRANSELEC	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Trabajos coordinados con COLBUN	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.-</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:46
2019084917	TRANSELEC	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Trabajos coordinados con COLBUN	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.-</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:46
2019084911	TRANSELEC	Intervención	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - PUERTO MONTT 220KV C1	Trabajos coordinados con Eólica Llanquihue (Aurora)	<p>Actividades: Roce en faja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue - Puerto Montt, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:05	27-12-19 19:36

2019080312	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	<p>Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17-35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 17:29
2019080301	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	<p>Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17-35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 17:59
2019080290	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	<p>Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17-35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134.</p> <p>Restricciones: Subestación Esmeralda, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 17:59
2019080283	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	<p>Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17-35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 06:17	27-12-19 16:51

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Luzlinares S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2019 20:39

Finalizado

Número:

2019003563

Solicitante:

Jorge Jara Gómez

Empresa:

LUZ LINARES

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LINARES NORTE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - LINARESNORTE T2 66/13.KV 25MVA

Nombre : LINARESNORTE T2 66/13.KV 25MVA

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 14:26

Fecha Normaliza : 27-12-2019 17:42

Protección : Sobrecorriente

Interruptor : 52B1

Consumo : 16

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Op. AUtomatica Rele Sobrecorriente TR-2

Causas**-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Transformadores de poder**-Fenómeno Eléctrico:** Detector de sobre intensidad**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Op. AUtomatica Rele Sobrecorriente TR-2**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .**Observaciones:****-Observaciones:** Op. AUtomatica Rele Sobrecorriente TR-2**-Acciones Inmediatas:** Solicitud de Operador y personal de mantenimiento a la zona.**-Hechos Sucidos:** Op. AUtomatica Rele Sobrecorriente TR-2 por aumento de demanda no esperado.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Aumento del Nivel de Trip de Intensidad de Sobrecorriente para el TR-2 (de 760A a 850 A) durante la época estival.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Afecta SSCC:**

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZ LINARES / Perd. Estm. de Potencia: 16 / Región : Maule

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2019 14:26


Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2019 17:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-12-2019 17:42

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida**

 IFS 79 27 - Diciembre - 2019 O.A TR-2 SE Linares Norte.zip (/informe_fallas/download_file/5e0692e2ad651f044cbb5296/IFS 79 27 - Diciembre - 2019 O.A TR-2 SE Linares Norte.zip)

08/01/2020
23:00:34

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa Luzlinares S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-79

Versión

1

Operación automática Interruptor 66kV 52B1 S/E Linares Norte.

1. OBJETO	3
2. ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1. Detalles de la instalación fallada	3
2.2. Resumen del evento	3
2.3. Descripción de la operación.	4
2.4. Cronología de eventos.	4
2.5. Esquema topológico sistema afectado.	5
2.6. Detalle de consumos afectados	6
3. EVENTOS SCADA	6
4. PROTECCIONES	6
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	6
4.2. Ajustes.....	6
4.3. Registros oscilográficos.	7
4.4. Registro Eventos.....	7
5. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	7
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	¡Error! Marcador no definido.
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.	7

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Energía, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalles de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Luzlinares S.A.
RUT Propietario:	96.884.450-4
Representante legal Propietario:	Francisco Solis Ganga
Dirección Propietario:	Chacabuco 675 Linares

Nombre Instalación:	Linares Norte
Tipo de Instalación:	Subestación
Tensión de Línea:	66 kV
Segmento:	Transmisión zonal
Tipo de Elemento Fallado:	Transformador de Poder
Elemento o Equipo Fallado:	Transformador de Poder

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN	2019003563
Fecha inicio:	27 de Diciembre de 2019
Hora inicio:	14:26:00 hrs.
Fecha termino:	24 de Diciembre de 2019
Hora término:	17:42:00 hrs.
Duración:	3 Horas y 16 minutos
Equipos afectados:	S/E Linares Norte.
Consumo interrumpido:	15.94 MW
Porcentaje de Desconexión	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	Linares
Comunas afectadas por la Falla	Linares
Origen de la Falla	Sobrecarga
Fenómeno Físico	OTR1
Elemento	TR1
Fenómeno Eléctrico	SO50N
Modo	13

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática del interruptor de alimentación de entrada 66kV 52B1, afectando a los consumos de la S/E Linares Norte de Luz Linares debido a aumento súbito de la demanda.

2.4. Cronología de eventos.

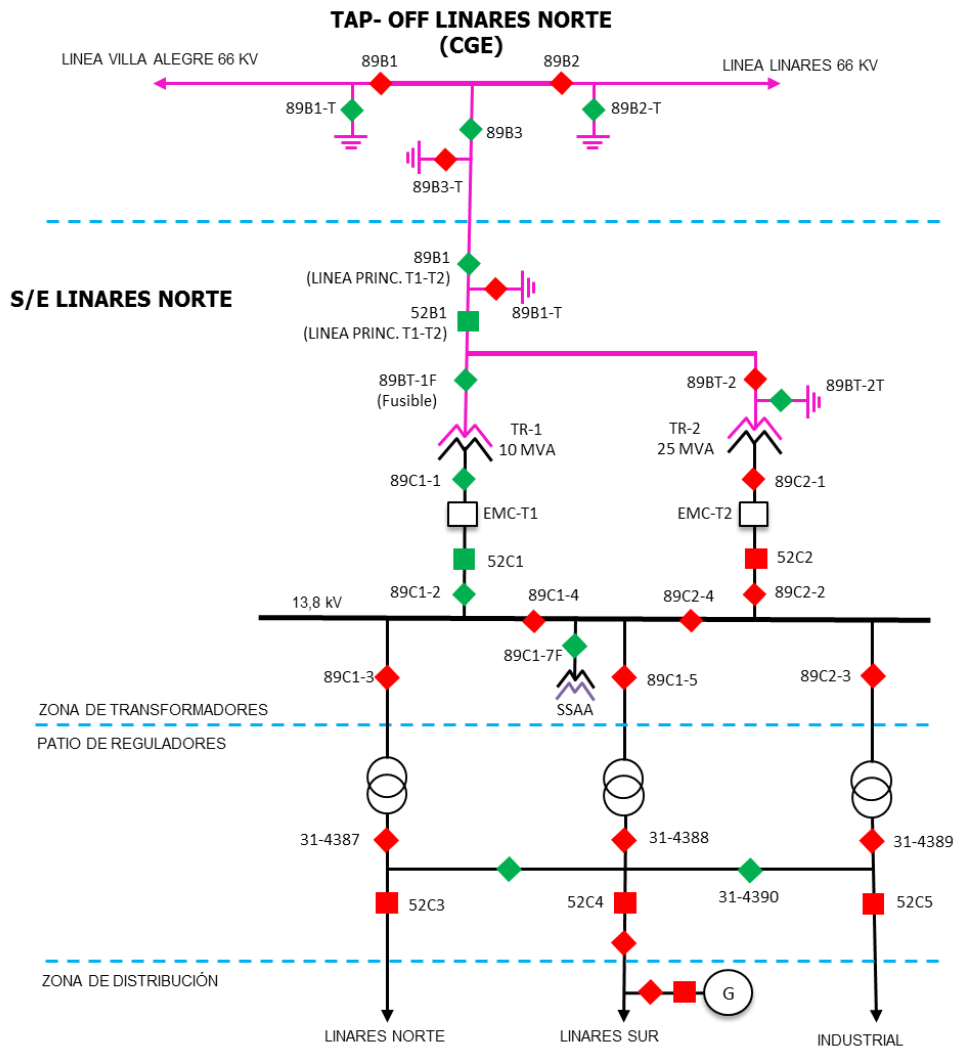
Viernes 27 de diciembre de 2019

- 14:26 hrs. Se pierde suministro en S/E Linares Norte, simultáneamente llega alarma "Op.Rele Dif.S387 TR-1", se solicita operador y personal de mantenimiento a Luz Linares y se da aviso al CEN
- 15:11 hrs. Operador verifica abierto interruptor 66kV de alimentación de entrada 52B1 y operada la protección SEL387 del Transformador 66/13 kV N°2. Continúa investigación para determinar la causa de la operación.
- 15:31 hrs. Abierto interruptor 13,2kV Transformador N°2.
- 15:33 hrs. Abierto interruptor 13,2kV Alim. Linares Norte.
- 15:34 hrs. Abierto interruptor 13,2kV Alim. Linares Sur.
- 15:35 hrs. Abierto interruptor 13,2kV Alim. Industrial.
- 16:30 hrs. Respaldados 3.929 clientes por red de distribución, correspondientes al Alim. Linares Norte.
- 17:37 hrs. Personal de mantenimiento confirma operación del interruptor 52B1 por sobrecorriente, confirma instalaciones sin afectaciones visibles y solicita prueba de energización del Transformador N°2 en vacío, la que se coordina con el CEN.
- 17:42 hrs. Cerrado interruptor 66kV de alimentación de entrada 52B1, energizado Transformador N°2 en vacío.
- 17:52 hrs. Personal de mantenimiento autoriza toma de carga del transformador N°2.
- 17:59:02 hrs. Cerrado interruptor 13,2kV Transformador N°2.
- 18:00:35 hrs. Cerrado interruptor 13,2kV Alim. Linares Sur.

18:01:36 hrs. Cerrado interruptor 13,2kV Alim. Industrial.

18:10:31 hrs. Cerrado interruptor 13,2kV Alim. Linares Norte, recuperados el 100% de los consumos.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.



2.6. Detalle de consumos afectados

Instalaciones Afectadas	Detalle			Horarios		
Subestación	Transformador			Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Linares Norte	TR-66/13,2 kV N°2			27-12-2019 14:26:00	27-12-2019 17:42:00	3:16:00
Subestaciones	Transf.	Alimentador	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Linares Norte	TR-66/13,2 kV N°2	Linares Norte	3.54	27-12-2019 14:26:00	27-12-2019 18:00:35	3:34:35
		Linares Sur	6.70	27-12-2019 14:26:00	27-12-2019 18:01:36	3:35:36
		Industrial	5.70	27-12-2019 14:26:00	27-12-2019 18:10:31	3:44:31
Total			15.94			

DETALLE CLIENTES AFECTADOS								
Subestaciones	Transformador	N°	MW	Alimentador	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Cientes
Linares Norte	66/13,2 kV	2	15.94	Linares Norte	6,210	27-12-2019 14:26:00	27-12-2019 16:30:00	3,929
						27-12-2019 14:26:00	27-12-2019 18:00:35	2,281
				Linares Sur	856	27-12-2019 14:26:00	27-12-2019 18:01:36	856
				Industrial	4,443	27-12-2019 14:26:00	27-12-2019 18:10:31	4,443
Total			15.94		11509			

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Apertura de interruptor 52B1 a causa de la función de sobrecorriente del Relé SEL-387 de S/E Linares Norte, debido a aumento súbito de la demanda.

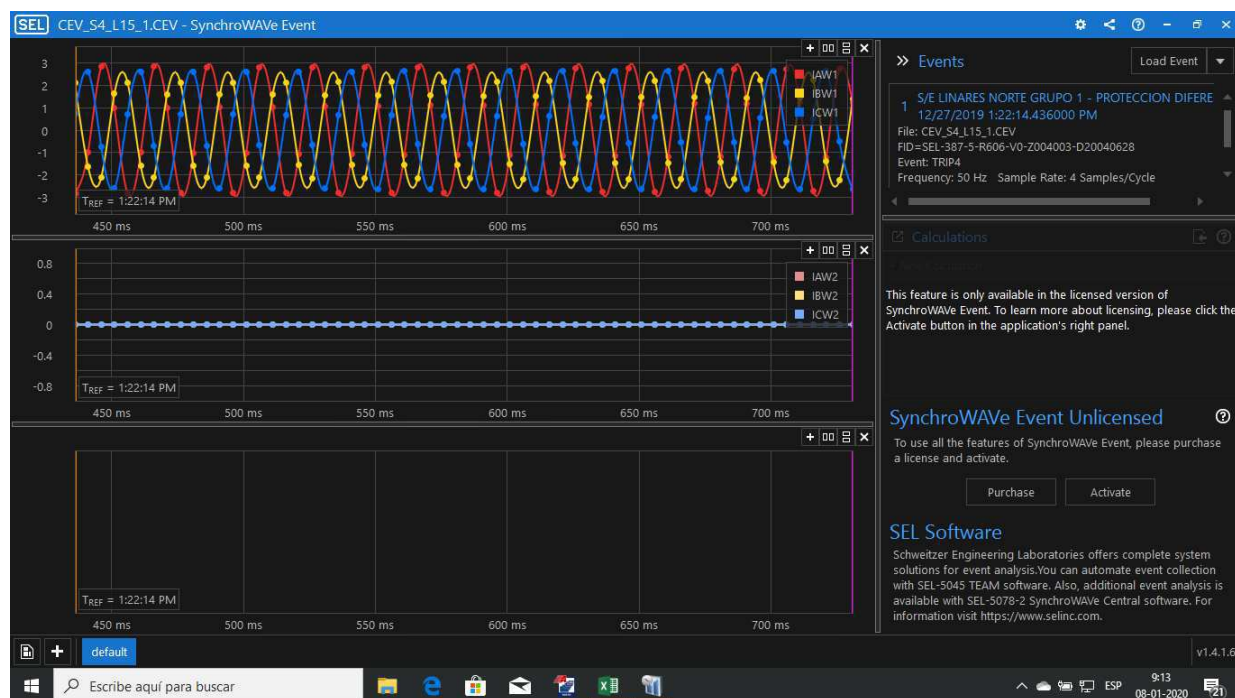
En S/E Linares Norte se encontraba desconectado el Transformador 66/13 kV N°1 y energizado solo por el Transformador de Poder 66/13 kV N°2 debido a la ejecución del Proyecto de ampliación según DS 418.

4.2. Ajustes

Parámetros anteriores a la operación:

SEL-387 760 (A)
 RECONECTADOR GENERAL T2 760 (A)

4.3. Registros oscilográficos.



Adjunto a informe documento Linares Norte.png

4.4. Registro Eventos

Los eventos registrados se encuentran en el archivo **Registro evento 66 In Nte_27Dic19.xls** adjunto a este informe.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Debido a la operación por sobrecarga del interruptor 52 B1, se solicitó al CEN una desconexión de curso forzoso el día domingo 29-12-2019 para realizar cambio de ajuste en el relé SEL-387, dejando el modo de sobrecorriente en 900 (A) y también se realizó cambio de ajuste del reconector general del Transformador 66/13 kV N°2 dejando su ajuste de sobrecorriente en 850 (A).

Adicionalmente se realizó una inspección visual y termográfica en la subestación Linares Norte, verificando su condición normal de operación.