

Estudio para análisis de falla EAF 437/2019

“Falla en línea 69 kV Escondida - Monturaqui”

Fecha de Emisión: 14-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/12/2019
Hora	05:42

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	12.73
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla

Apertura automática de interruptor 52B3 de S/E Escondida asociado a la línea de 69 kV Escondida - Monturaqui, por operación de sus protecciones, debido a cortocircuito monofásico a tierra en la fase C de dicha línea, por causa no determinada.

c.1 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor)

La instalación sí ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TX3: Conjunto aislación línea

c.3 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

2101: Antofagasta

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.
Línea 69 kV Escondida - Monturaqui	Escondida - Neurara 69 kV	05:42	05:58
Línea 69 kV Escondida - Monturaqui	Neurara - Monturaqui 69 kV	05:42	05:58

- Las horas de desconexión y normalización de la instalación corresponden a lo informado por la empresa Minera Escondida Ltda.

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Monturaqui	12.73	0.150	05:42	05:58

Total: 12.73 MW

0.150 %

- Las horas de desconexión y consumos desconectados corresponden a lo informado por la empresa Minera Escondida Ltda.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Monturaqui	MINERA ESCONDIDA	Libre	12.73	0.27	3.4

Clientes Regulados : 0.0 MWh

Clientes Libres : 3.4 MWh

Total : 3.4 MWh

- Las horas de desconexión y consumos desconectados corresponden a lo informado por la empresa Minera Escondida Ltda.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8255.69 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 (U2), Canutillar (U2), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Pangué (U1), Pehuenche (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 21 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 21 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 21 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 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.

El interruptor 52BR de S/E Neurara se encontraba abierto.

El interruptor 52BL1 de S/E Monturaqui se encontraba fuera de servicio. Para llegar desde S/E Escondida directo a la barra de S/E Monturaqui 69 kV, se instaló un Baypass en la llegada de S/E Monturaqui.

El estado del interruptor 52BL1 de S/E Monturaqui se encuentra informado mediante la SD N°2019008741:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2019008741	MINERA ESCONDIDA	Curso Forzoso	SubEstación ➤ S/E MONTURAQUI ➤ Tipo: panos - S/E MONTURAQUI BL1 (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Desconexión física del interruptor 52BL1 en SE Monturaqui por falla en su sistema de accionamiento. La línea 69 kV Escondida - Monturaqui, llegará directo a la barra 69kV en SE Monturaqui. Ver menos ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo. Trabajo se realiza con instalación desenergizada. Ver menos ➤ Comentarios Adicionales: Se requiere las siguientes condiciones requeridas. SE Escondida: Abierto el 52B3. SE Monturaqui: Abierto y bloqueado el 89BL1-1. Ver menos	07-02-2019 18:42 Fecha Efectiva Inicio 07-02-2019 18:42	12-02-2019 20:00 Fecha Efectiva Fin 07-02-2019 19:21

Otros antecedentes relevantes

La empresa Minera Escondida Ltda. indica:

"Los antecedentes indican que la falla fue transitoria y evolutiva, siendo correctamente despejada por las protecciones de la Línea."

Acciones correctivas a corto plazo

La empresa Minera Escondida Ltda. indica:

"Se inspeccionan 80 estructuras cercanas al punto de falla indicado por las protecciones, sin encontrar evidencia de alguna falla franca."

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

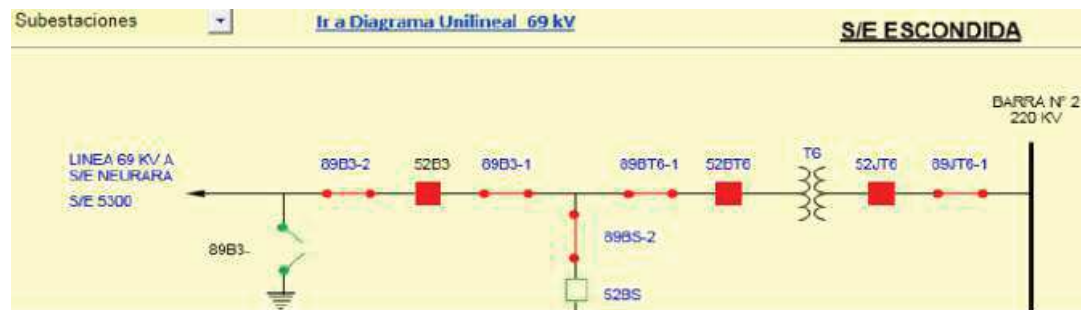


Figura 1: Extremo Escondida, línea Escondida-Monturaqui

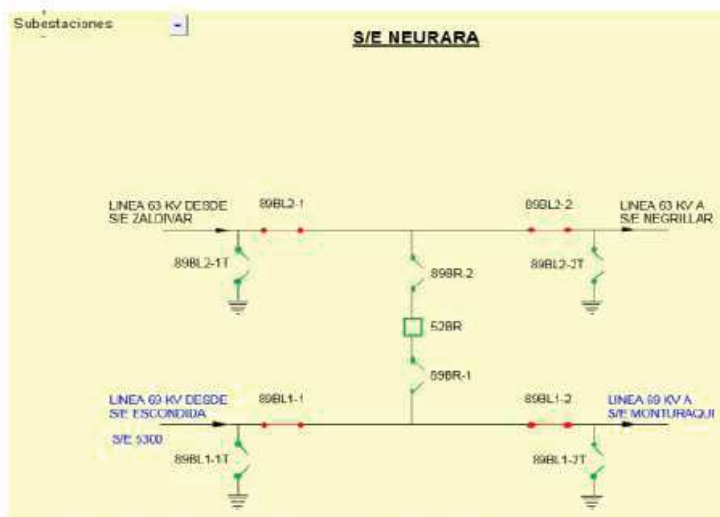


Figura 2: S/E Neurara, conectada con línea Escondida-Monturaqui

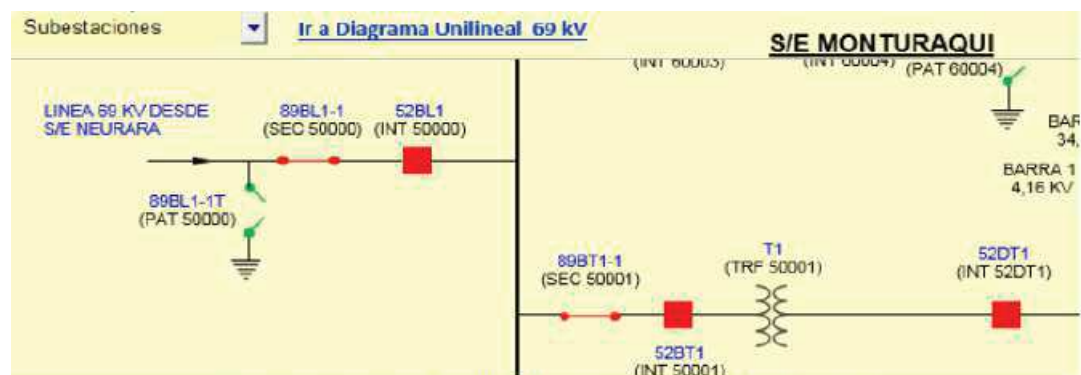


Figura 3: Extremo Monturaqui, línea Escondida-Monturaqui

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

Hora	Evento
05:42	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Escondida, asociado a la línea 69 kV Escondida - Monturaqui.

- La hora del evento corresponde a lo informado por la empresa Minera Escondida Ltda.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
21/12/2019	05:58	Cierre manual de interruptor 52B3 de S/E Escondida. Queda energizada en vacío la línea 69 kV Escondida - Monturaqui. Comienza la recuperación en forma gradual de los consumos de S/E Monturaqui.
21/12/2019	06:20	Se informa la normalización del 100% de los consumos de S/E Monturaqui.

- Las fechas y horas de los eventos corresponden a lo informado por la empresa Minera Escondida Ltda.

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 Minera Escondida Ltda., a las 05:42 horas del 21 de diciembre de 2019 se produce la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Escondida, asociado a la línea 69 kV Escondida – Monturaqui, por operación de sus protecciones, sin encontrar la causa de la falla, a pesar de que se informa la inspección de 80 estructuras de la línea, por parte de la empresa.

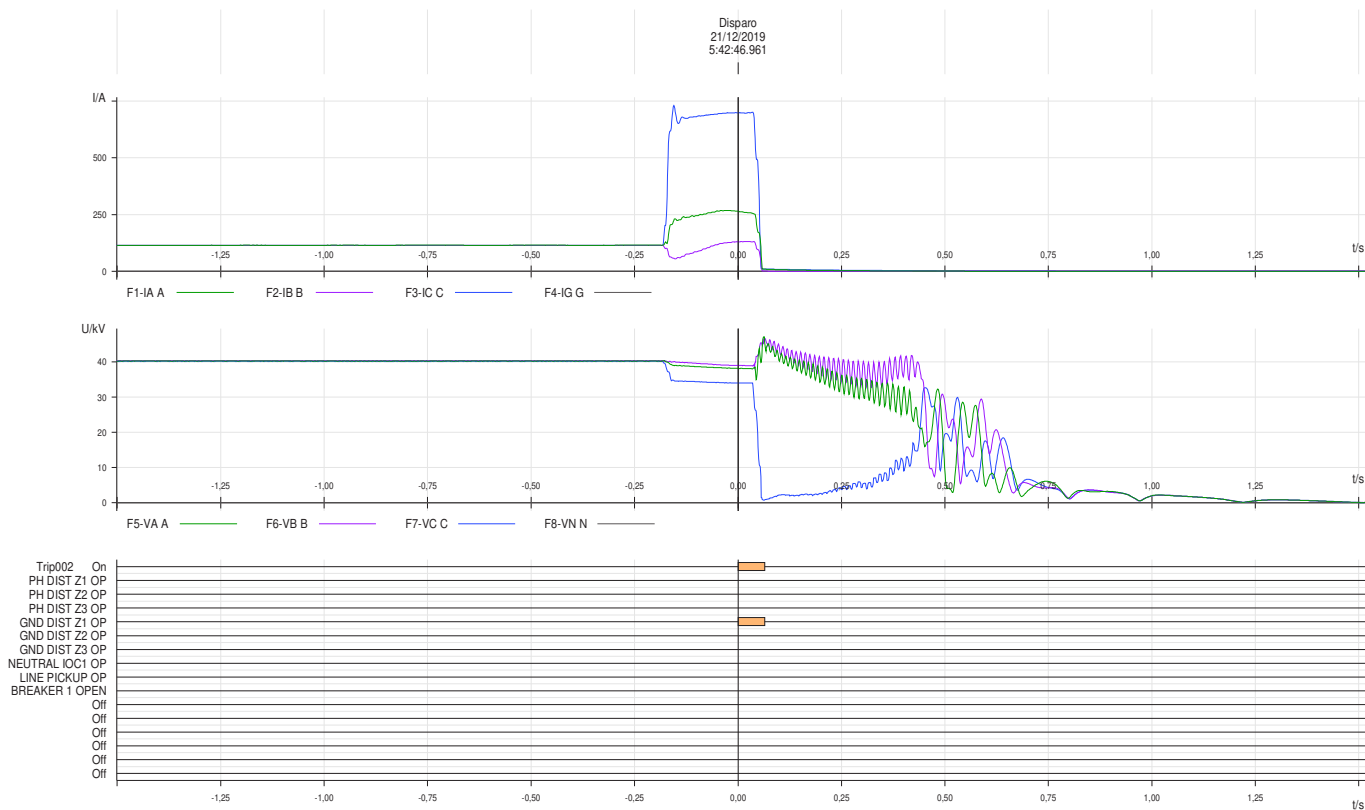
Producto de la desconexión se pierden 12.73 [MW] de S/E Monturaqui.

Reporte de falla, registros oscilográficos y digital de eventos del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B3 de S/E Escondida: Sistema 1

Fault Report Data:				
Fault Number	522	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	21/21N 52B3	EventNumberAtTrigger	740	
FirmwareRevision	5.60	FaultType	CG	
DateAndTime	2019/12/21 5:42:46.788	Location	61.7	
TriggerOperand	Trip002 On	LocationUnits	km	
LineID	Linea	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NTRL DIR OC1	Element 3	SRC1 50DD	
Element 2	GND DIST Z1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	115.949 A	345.1 deg	262.118 A	346.2 deg
Ib	115.708 A	224.8 deg	131.066 A	194.0 deg
Ic	115.545 A	104.8 deg	702.608 A	56.1 deg
Va	40411.145 V	360.0 deg	38359.589 V	359.8 deg
Vb	40527.889 V	239.6 deg	39256.664 V	236.7 deg
Vc	40277.020 V	119.7 deg	34272.270 V	116.6 deg

En el reporte de la falla se observa la sobrecorriente en la fase C detectada en la línea 69 kV Escondida – Monturaqui, además se puede apreciar la caída de tensión en la misma fase.

Por otro lado, se registra la operación de la función de protección de distancia residual en zona 1 para la fase C.



De acuerdo con los registros oscilográficos y digital de eventos generados por este sistema de protecciones, se observa la ocurrencia de un cortocircuito que afecta a la línea de 69 kV Escondida – Monturaqui. La corriente por la fase C llega a un valor de amplitud aproximada de 800 [A]. Simultáneamente, se observa una mínima caída de tensión en las fases A y B, pero una pronunciada caída de tensión en la fase C al momento de ocurrencia de la falla.

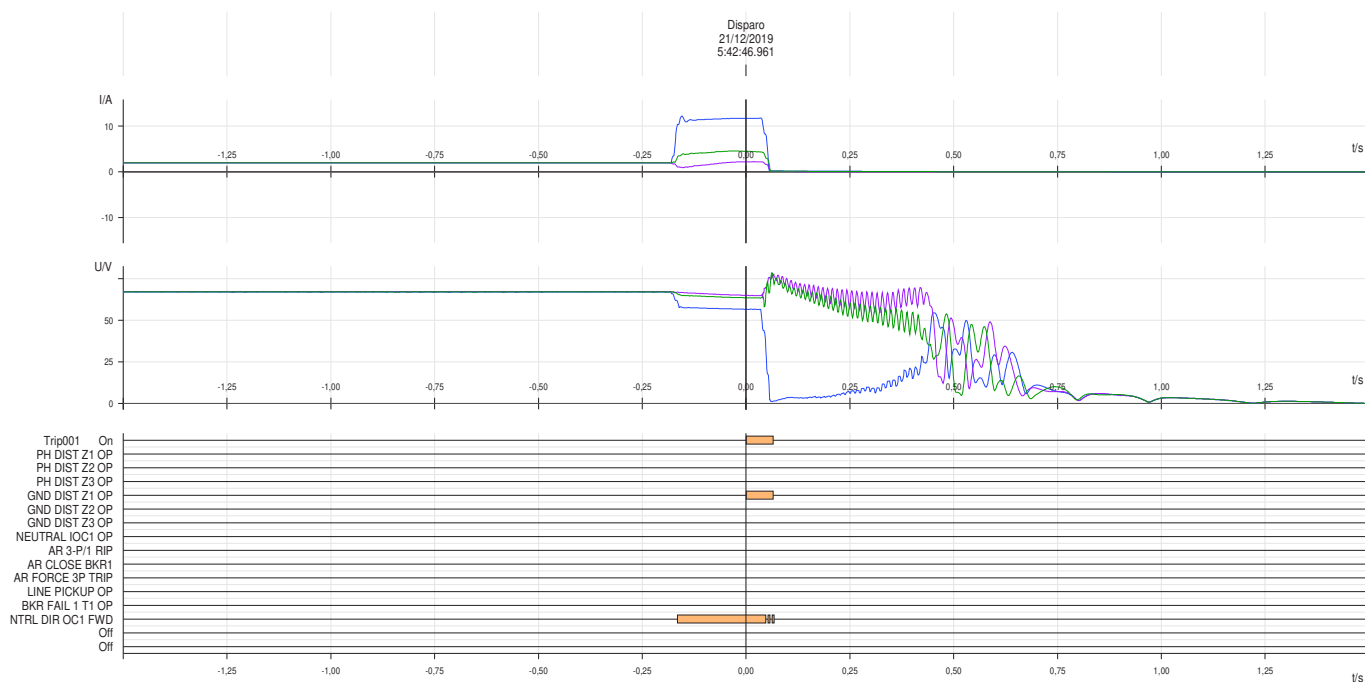
En la imagen anterior se observa la activación de la función de distancia residual en zona 1, función que envía la orden de apertura sobre el interruptor 52B3 de S/E Escondida en forma instantánea.

Reporte de falla, registros oscilográficos y digital de eventos del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B3 de S/E Escondida: Sistema 2

Fault Report Data:				
Fault Number	864	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	21/21N 52B3	EventNumberAtTrigger	775	
FirmwareRevision	5.60	FaultType	CG	
DateAndTime	2019/12/21 5:42:46.788	Location	61.5	
TriggerOperand	Trip001 On	LocationUnits	km	
LineID	Linea	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NTRL DIR OC1	Element 3	SRC1 50DD	
Element 2	GND DIST Z1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	116.021 A	345.2 deg	263.687 A	346.1 deg
Ib	115.731 A	224.9 deg	130.548 A	194.2 deg
Ic	115.622 A	104.9 deg	703.732 A	56.1 deg
Va	40416.366 V	0.0 deg	38358.044 V	360.0 deg
Vb	40531.594 V	239.7 deg	39260.798 V	236.7 deg
Vc	40276.948 V	119.6 deg	34268.494 V	116.5 deg

Al igual que en el sistema 1, en el reporte de la falla se observa la sobrecorriente en la fase C detectada en la línea 69 kV Escondida – Monturaqui, además se puede apreciar la caída de tensión en la misma fase.

Por otro lado, se registra la operación de la función de protección de distancia residual en zona 1 para la fase C.



De acuerdo con los registros oscilográficos y digital de eventos generados por este sistema de protecciones, nuevamente se observa la ocurrencia de un cortocircuito que afecta a la línea de 69 kV Escondida – Monturaqui, el cual es detectado por la función de distancia residual en zona 1 para la fase C en dirección hacia adelante, dando orden de apertura al interruptor 52B3 de S/E Escondida en forma instantánea.

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

Detalle de la generación programada para el día 21 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 21 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Minera Escondida Ltda. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por Minera Escondida Ltda. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

Según lo informado por la empresa Minera Escondida Ltda., a las 05:42 horas del 21 de diciembre de 2019 se produce la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Escondida, asociado a la línea 69 kV Escondida – Monturaqui, por operación de sus protecciones, sin encontrar la causa de la falla, a pesar de que se informa la inspección de 80 estructuras de la línea por parte de la empresa.

Producto de la desconexión se pierden 12.73 [MW] de S/E Monturaqui.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Minera Escondida Ltda.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por la empresa Minera Escondida Ltda., y el correspondiente análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta operación de la función de distancia residual en zona 1, asociada al paño B3 de S/E Escondida, para sus dos sistemas de protecciones.

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 21 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 Minera Escondida Ltda.:

- Mayores antecedentes que permitan determinar la causa primaria de la falla.
- Mantenimientos realizados a la instalación afectada en los últimos 24 meses.

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 21 de diciembre de
2019

Ciruelos220	34,8	34,9	34,7	34,5	34,7	34,7	34,4	34,5	33,8	34,4	35,5	35,5	35,5	35,5	34,7	34,2	34,5	34,2	34,1	34,4	34,8	34,8	34,7	34,9	34,69
Pmont220	35,9	35,9	35,4	35,2	35,4	35,4	35,1	35,6	35,0	35,8	36,9	36,9	36,9	36,9	36,2	35,6	35,9	35,6	35,5	35,7	36,1	36,2	35,9	35,6	35,86
Chiloe110	36,7	36,7	36,2	36,0	36,2	36,2	35,8	36,4	35,8	36,6	37,8	37,8	37,8	37,7	37,0	36,4	36,7	36,4	36,2	36,5	36,9	37,0	36,1	35,9	36,61

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	11,8	11,1	11,1	10,8	10,4	10,3	10,6	8,3	7,1	6,9	7,5	7,5	13,8	12,6	12,5	12,5	12,3	12,0	13,9	8,6	9,1	10,2	12,0	12,4	13,9
Ellos220->Tocopilla220	10,5	9,8	9,8	9,6	9,2	9,1	9,3	7,1	5,9	5,5	6,1	6,1	12,6	11,3	11,2	11,2	11,1	10,8	12,8	7,2	7,6	8,8	10,7	11,1	12,8
Tocopilla110->S-AA100	27,4	26,9	27,0	26,9	26,5	26,5	26,7	24,7	21,8	21,3	21,8	21,8	18,7	17,4	17,4	17,4	17,3	17,0	18,6	22,2	24,1	25,2	27,1	27,7	27,7
Tocopilla110->Tamaya110	27,5	27,0	27,1	27,0	26,6	26,5	26,7	24,6	21,4	21,0	21,4	21,4	18,1	16,6	16,6	16,5	16,4	16,1	17,9	21,8	24,1	25,2	27,2	27,8	27,8
Encuentro220->Collahuasi220	97,8	95,7	94,0	92,9	92,3	92,5	92,9	83,2	86,0	78,9	77,2	76,2	75,2	75,1	76,4	76,8	79,5	90,4	102,4	102,1	102,4	100,6	98,6	102,4	
Encuentro220->Lagunas220	54,2	50,8	48,1	46,2	45,4	45,5	46,2	30,6	35,2	23,7	21,0	19,4	17,8	17,6	17,6	19,7	20,3	24,7	42,2	61,6	61,1	61,5	58,6	55,5	61,6
Lagunas220->Collahuasi220	77,7	79,7	81,4	82,6	83,1	83,0	82,5	92,1	89,3	96,4	98,0	99,1	100,0	100,2	100,1	98,9	98,5	95,8	85,0	73,1	73,4	73,2	74,9	76,9	100,2
Lagunas220->NvaVictoria220	-21,7	-19,9	-18,3	-17,4	-17,0	-17,2	-17,6	-9,3	-12,3	-6,2	-4,8	-3,7	-2,7	-2,4	-2,4	-3,5	-3,7	-5,9	-15,4	-25,4	-24,7	-25,0	-23,5	-21,7	25,4
Lagunas220->Tarapaca220	-54,8	-61,8	-68,1	-72,1	-74,0	-74,4	-73,9	-75,3	2,0	12,5	19,5	22,2	22,0	22,7	21,8	19,7	17,9	17,0	24,7	4,4	-35,1	-38,5	-44,6	-51,0	75,3
LosChangos220->Kapatur220	619,9	604,3	592,8	578,7	562,7	560,2	556,7	424,4	348,4	331,8	339,2	359,8	362,8	367,8	422,1	428,4	418,3	420,3	427,7	478,1	582,2	624,9	637,7	635,6	637,7
LosChangos220->Cumbres500	-202,6	-180,2	-163,1	-143,3	-120,9	-116,7	-110,9	71,9	164,1	184,4	173,1	141,6	137,0	98,3	33,3	25,9	38,6	35,8	29,6	0,0	-143,9	-206,9	-227,2	-224,0	227,2
Majillones220->OHiggins220	44,9	45,9	46,5	47,3	48,5	48,8	49,3	60,7	53,2	53,7	53,2	51,0	51,4	51,5	28,1	25,6	28,1	28,6	42,3	50,0	51,9	47,9	46,2	45,5	60,7
Cardones220->CPinto220	84,5	81,6	78,7	73,4	67,8	64,9	60,6	-24,8	-201,4	-258,9	-271,0	-269,5	-268,2	-271,5	-272,3	-266,4	-262,0	-244,9	-203,2	-58,8	55,9	77,1	82,0	79,4	272,3
Maitencillo220->Cardones220	280,4	271,7	256,2	242,9	232,7	225,5	220,2	159,4	68,3	45,6	42,9	46,9	50,3	42,3	53,2	65,3	73,4	89,5	123,1	190,6	268,0	286,5	289,3	283,1	289,3
Polcorada220->Pazucar220	161,8	160,6	144,3	122,1	111,9	106,3	95,8	113,0	168,2	210,0	221,2	228,1	233,5	218,8	220,6	230,9	243,0	251,9	245,5	196,5	167,7	165,6	162,7	156,2	251,9
LPalmas220->LVillos220	225,0	225,0	203,0	189,0	165,7	138,5	121,7	115,9	116,8	135,5	176,3	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0
NvaPazucar500->Polpaico500_I	108,2	107,5	86,5	71,6	66,7	48,5	36,7	189,9	425,5	522,9	558,7	581,8	619,1	602,4	601,6	617,6	629,9	638,4	611,8	389,5	192,3	134,9	115,5	102,8	638,4
NvaPazucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NvaPazucar500->Polpaico500_II	108,2	107,5	86,5	71,6	66,7	48,5	36,7	189,9	425,5	522,9	558,7	581,8	619,1	602,4	601,6	617,6	629,9	638,4	611,8	389,5	192,3	134,9	115,5	102,8	638,4
NvaPazucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Quillota220->Polpaico220	401,0	368,3	358,6	358,2	360,5	360,3	313,9	214,1	178,5	184,5	191,9	204,8	209,9	211,6	156,8	151,5	148,7	152,1	145,8	205,2	346,6	374,4	382,3	358,1	401,0
Ancoa500->Alhuel500	967,9	902,7	889,0	859,9	843,0	868,1	931,7	795,2	524,8	437,5	415,5	400,7	314,4	301,2	389,7	359,9	293,7	229,0	305,3	628,1	862,2	1009,8	968,1	933,3	1009,8
Charrua500->Ancoa500	281,3	262,0	293,4	282,4	279,2	283,0	276,8	255,9	198,3	173,9	170,8	169,0	137,3	127,3	155,0	153,3	130,6	105,5	121,0	210,3	271,0	277,0	280,8	284,0	293,4
Entrerios500->Ancoa500	57,4	53,8	602,3	579,6	573,1	580,9	568,2	525,3	407,1	357,0	350,6	346,8	281,8	261,4	318,1	318,8	268,2	216,6	248,5	431,6	556,2	568,7	576,5	582,9	602,3
Sautin220->Ciruelos220	55,5	50,4	44,0	37,6	34,9	35,0	35,0	40,0	51,4	67,9	74,7	82,1	82,1	75,6	71,6	71,6	71,6	69,3	61,2	51,6	56,7	50,8	47,2	82,1	
Cautin220->RioTotten220	48,5	43,3	37,7	32,3	30,0	30,0	30,1	34,3	44,1	58,3	64,2	70,6	70,6	65,0	61,5	61,5	61,5	61,5	59,5	52,6	44,6	48,7	43,6	40,5	70,6

Transf. Pan de Azucar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Pazucar220->DonGoyo220	-205,4	-190,7	-185,3	-190,9	-187,1	-172,3	-150,6	-129,7	-103,1	-87,2	-101,0	-128,5	-166,3	-201,1	-221,1	-225,0	-225,0	-225,0	-225,0	-225,0	-225,0	-217,2	-204,6	225,0	
Pazucar220->LaCebada220	205	191	185	191	187	172	151	130	103	87,2	101	128	166	201	221	225	225	225	225	225	225	225	217	205	0,0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedios
Palafitos110	38,7	38,1	37,1	36,8	37,1	37,6	36,8	33,7	32,0	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	34,2	36,7	38,7	38,6	38,4	34,97
MontePatrio113	41,5	41,1	40,9	40,6	40,9	41,0	40,6	40,5	42,4	42,8	42,9	42,0	41,9	41,7	41,6	41,0	41,2	41,2	41,8	42,9	45,2	45,8	45,7	45,4	42,19
Puntitaqui013	42,6	42,3	42,0	41,8	42,0	42,1	41,8	41,7	44,7	45,1	45,2	44,3	44,2	44,0	43,9	43,2	43,5	43,4	44,6	47,0	47,6	47,4	47,4	47,1	43,95
Piaila110	35,0	34,6	34,4	34,3	34,5	34,6	34,3	34,1	33,3	33,5	33,5	33,5	33,4	33,3	33,3	32,7	33,0	33,0	33,1	33,5	34,6	35,1	34,9	34,8	33,92
LaCajal110	36,4	36,0	35,8	35,6	35,8	36,0	35,6	35,4	34,9	35,1	35,1	35,0	34,9	34,9	34,3	34,6	34,6	34,6	35,1	36,2	36,7	36,6	36,6	36,4	35,45
Cabildo023	38,5	38,1	37,9	37,6	37,9	38,0	37,6	37,5	37,1	37,3	37,3	37,2	37,2	37,1	37,1	36,4	36,7	36,7	36,3	36,8	38,0	38,5	38,3	38,1	37,46
Quereo023	35,7	35,3	35,1	34,9	35,1	35,3	34,9	34,7	34,4	34,6	34,6	34,6	34,5	34,4	34,4	33,8	34,1	34,1	34,4	34,4	35,0	36,5	36,3	36,1	34,95
SanFelipe110	36,0	35,6	35,4	35,2	35,5	35,6	35,2	35,1	34,6	34,8	34,8	34,7	34,6	34,6	34,0	34,3	34,3	34,3	34,3	34,7	35,8	36,3	36,2	36,0	35,11
Rungue044	36,4	36,0	35,8	35,6	35,8	36,0	35,6	35,4	35,1	35,3	35,3	35,3	35,2	35,1	35,1	34,5	34,8	34,7	34,6	35,0	36,2	36,7	36,5	36,3	35,51
Casablanca066	38,0	37,6	37,4	37,2	37,5	37,6	37,2	37,1	37,6	37,8	37,8	37,8	37,7	37,6	37,6	37,0	37,3	37,3	36,7	37,2	38,4	38,9	38,8	38,6	37,65
SantaMarta110	36,5	36,2	35,9	35,7	36,0	36,1	35,7	35,6	35,2	35,4	35,4	35,4	35,3	35,2	34,6	34,9	34,9	34,9	34,9	35,3	36,5	37,0	36,9	36,7	35,68
Lihuemo066	41,8	41,4	41,1	40,9	41,1	41,3	40,9	40,7	43,8	44,1	44,1	44,0	44,0	43,9	43,8	43,1	43,4	43,4	42,1	42,6	44,0	44,6	44,4	44,2	42,87
IsladeMaipo066	39,6	39,2	39,0	38,8	39,0	39,2	38,8	38,6	38,8	39,0	39,0	38,9	38,8	38,8	38,1	38,4	38,4	38,4	38,9	40,2	40,8	40,6	40,4	40,4	39,10
SanBernardo110	36,3	36,0	35,8	35,6	35,8	35,9	35,6	35,4	34,9	35,1	35,1	35,1	35,0	34,9	34,9	34,3	34,6	34,6	34,4	34,9	36,0	36,5			

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 21 de diciembre de 2019

PFV-ELPTIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	2.7	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3	
PFV-LOSSIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.2	1.1	1.6	1.6	1.7	1.4	1.5	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	13.4	1.7	0.6
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	0.9	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.3	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	13.0	1.7	0.5
PFV-BLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.2	1.1	1.6	1.7	1.8	1.7	1.5	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	1.8	0.7
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	8.5	2.4	2.9	5.4	6.1	6.6	7.4	8.5	5.2	9.4	9.1	5.5	0.8	0.0	0.0	81.2	9.4	3.4
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.6	0.7	1.3	1.5	1.6	1.4	1.4	2.1	1.7	1.2	1.1	0.1	0.0	0.0	15.6	2.1	0.6
PFV-ESPERANZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.5	8.7	8.9	8.8	8.8	8.8	8.6	7.7	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.0	0.0	73.0	8.9	3.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.3	2.2	2.2	2.4	2.5	2.1	1.7	1.9	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	18.1	2.5	0.8
PFV-VITUCOZB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.3	1.3	1.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	28.2	2.8	1.2
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.3	5.5	5.9	6.3	6.5	6.8	6.6	6.5	6.5	5.0	3.5	3.0	0.4	0.0	0.0	68.5	6.8	2.9
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.8	7.0	7.3	7.2	6.7	6.8	7.2	7.5	5.3	3.8	5.4	2.9	0.2	0.0	0.0	73.5	7.5	3.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.8	7.9	8.2	8.3	8.4	8.4	8.2	8.0	7.9	7.6	6.8	3.5	0.4	0.0	0.0	91.5	8.4	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	49.2	102.1	144.1	172.1	191.8	196.0	191.8	176.0	150.6	112.7	60.9	33.3	0.5	0.0	0.0	1567.0	196.0	65.3
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	71.0	93.1	97.8	99.0	100.0	100.0	98.9	100.0	100.0	97.4	83.5	40.7	3.1	0.0	0.0	1105.8	100.0	46.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	17.5	1.6	0.7
PFV-PUNTAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	1.5	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	13.1	2.5	0.5
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	0.2	0.0	0.0	2.0	2.3	1.9	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	12.4	2.3	0.5
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	1.6	1.5	1.6	1.9	2.4	2.1	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.8
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.5	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	3.7	4.6	5.2	5.3	5.1	4.8	4.0	2.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	40.8	5.3	1.7
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.8	1.8	1.8	2.1	2.6	1.4	2.9	2.1	2.3	2.7	1.9	0.2	0.0	0.0	25.7	2.9	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	31.4	2.7	1.3
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	5.1	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.5	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	79.1	9.0	3.3
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.9	2.2	2.3	2.3	2.2	1.9	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.3	0.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	35.4	3.0	1.5
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.8	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.0	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	22.8	2.5	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.6	2.6	2.1	2.2	2.4	2.5	2.3	2.0	2.5	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-JAURURI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	0.9	1.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	12.3	1.4	0.5
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.1	1.9	2.4	2.3	2.4	2.3	2.1	1.6	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PFV-LLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.7	2.5	2.8	2.8	2.8	2.6	2.4	2.0	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.5	1.8	2.5	2.3	2.4	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	18.7	2.5	0.8
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.3	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4
PFV-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.0	0.0	0.0	23.4	2.9	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.1	1.4	1.0	1.3	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	10.8	2.1	0.4
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.3	2.8	3.0	3.1	3.0	2.8	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	24.4	3.1	1.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.5	2.6	2.7	2.9	2.8	2.9	2.5	2.5	2.0	1.8	1.3	0.1	0.0	0.0	27.5	2.9	1.1
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.2	7.6	8.2	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.1	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	94.8	8.8	4.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	1.8	1.8	2.1	2.0	2.0	2.1	1.9	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.2	0.8
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.4	3.7	4.6	5.1	5.4	5.3	4.8	4.6	2.8	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	41.2	5.4	1.7
PFV-PIQUIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9												

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC
correspondientes al día 21 de diciembre de 2019

Última Actualización n:	21-12-2019	23:51												
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	ED Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
0:00		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	COLBUN
0:00		ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00		ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00		ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00		ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00		RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00		RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00		PANGUE-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00		RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION
0:00		COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN
0:00		CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
0:00		ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00		ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00		COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00		CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
0:00		CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
0:00		CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
0:19	S/E CHARRUA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kv: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-
0:42	S/E COCHRANE 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E COCHRANE 220 kv: [-COCHRANE]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-
1:00		BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
1:22		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
1:26		COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
1:54		COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
1:56		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN
1:58		COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
2:03		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
2:04	S/E CHARRUA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kv: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-
2:04	S/E ANCOA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANCOA 220 kv: [-PEHUENCHE]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-
3:04		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
3:09		CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	0	LF	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2100	SANTA FE
3:50		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	CI	PCP	RE	Control de temperatura de descarga de agua de mar	-	-	IL 2101	AES GENER
4:50		RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
4:56		RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
5:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	DF	DLC	FS	-	SIF	Sale del servicio de forma intempestiva con 242 MW, la frecuencia llega a 49,00 Hz.	-	-	IF 3516	ENGIE
5:00		MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	0	DF	DLC	FS	-	SIF	Sale del servicio de forma intempestiva con 380 MW, la frecuencia llega a 49,00 Hz.	-	-	IF 3517	ENGIE
5:00		ELTORO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Sube para restablecer frecuencia	-	N	-	ENEL GENERACION
5:00		ELTORO-2	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Sube para restablecer frecuencia	-	N	-	ENEL GENERACION
5:00		ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Sube para restablecer frecuencia	-	N	-	ENEL GENERACION
5:00		ELTORO-4	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Sube para restablecer frecuencia	-	N	-	ENEL GENERACION
5:00		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
5:00		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
5:00		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
5:00		RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
5:00		LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	0	DN	-	FS	-	SIF	-	-	-	-	ARAUCO
5:05		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Inicia participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
5:09		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Inicia participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
5:10		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
5:14		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN
5:14		ELTORO-1	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	N	-	ENEL GENERACION
5:14		ELTORO-2	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	N	-	ENEL GENERACION
5:14		ELTORO-3	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	N	-	ENEL GENERACION
5:14		ELTORO-4	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	N	-	ENEL GENERACION
5:16		RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
5:18		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
5:20		PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
5:25		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
5:25		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
5:25		LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
5:29		PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
5:40		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
5:45		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
5:48	S/E MAITENCILLO 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E MAITENCILLO 220 kv: [-PFV EL PELICANO]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO. - 30 MVAR	-	-	-	-
5:56		PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
5:56		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	PD	LC	PMT	-	EP	Sincroniza TG	-	-	IF 3516	ENGIE
6:04		COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
6:15		COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
6:33		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
6:38		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
7:12	S/E PAN DE AZUCAR 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E PAN DE AZUCAR 220 kv: [-PE SAN JUAN]. ABSORBER REACTIVO. -20 MVAR	-	-	-	-

Última Actualización n:	21-12-2019	23:51															
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	ED Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control			
7:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION			
7:23	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION			
7:29	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
7:32	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
7:42	S/E KELAR 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E KELAR 220 kv: [-KELAR]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-			
7:49	S/E TARAPAC 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E TARAPAC 220 kv: [-TARAPACA]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-			
8:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	COLBUN			
8:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	120	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN			
8:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GÉNER			
8:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	MT	LF	-	MT	MTP	RE	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 1871- IL 1842	CELTA			
8:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GÉNER			
9:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC			
9:17	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	260	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN			
9:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN			
9:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Inicia participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN			
9:57	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN			
9:57	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SIF	Bajo nivel del domo	-	-	IF 3519 - IL 1504	ENGIE			
10:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
10:03	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INGLEX	-	PO	LC	EP	-	EP	Acopla componente CTM3 TV	-	-	IF 3516	ENGIE			
10:31	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN			
10:31	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela limitación IL 2101.	-	-	-	AES GÉNER			
10:35	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN			
10:50	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	Operación en Isla	-	-	92768	GAS ATACAMA			
11:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN			
11:05	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	DP	LC	FS	-	OM	-	-	92768	92768	GAS ATACAMA			
11:17	-	LOMAALTA	CIPRESES_vloma	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 3515	ENEL GENERACION			
11:22	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	20	N	-	PS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION			
11:22	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	22	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION			
11:22	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vloma	20	N	-	PS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION			
11:30	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION			
11:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vloma	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION			
11:57	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	AGC	PCP	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	IL 1737	AES GÉNER			
11:57	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	AGC	PCP	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	IL 1845	AES GÉNER			
12:01	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	PC	PCP	RE	Control de temperatura de descarga de agua de mar	-	-	IL 2102	AES GÉNER			
12:01	-	TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-30	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	CDC			
12:01	-	PE-CANELA	PE-CANELA	-	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	ENEL GREEN POWER		
12:01	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	36	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	ENEL GREEN POWER		
12:01	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	56	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	ENOR CHILE		
12:01	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	63	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	LOS CURUROS		
12:01	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	-	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	MONTEREDONDO		
12:01	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	ACCIONA		
12:01	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	53	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	ENEL GREEN POWER		
12:01	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	ENEL GREEN POWER		
12:01	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	-	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	LAP		
12:01	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	-	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	LAP		
12:01	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	-	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	IMELSA CREEE		
12:01	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	-	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	SD 93051	PACIFHYDRO		
12:01	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	9	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	93051	ENOR CHILE		
12:07	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Linea 220 kv Cautin - Ciruelos	-	-	-	CDC			
12:16	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	Operación en Isla	-	-	92768	GAS ATACAMA			
12:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 3516.	-	-	-	ENGIE			
12:21	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela limitación IL 2100.	-	-	-	SANTA FE			
12:39	-	LOMAALTA	CIPRESES_sinv	-	PO	-	EP	-	SIF	-	-	-	IF 3515	ENEL GENERACION			
13:21	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 92768	-	-	-	GAS ATACAMA			
13:39	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC			
14:04	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
14:13	S/E RANDE 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RANDE 220 kv: [-C. PFV FINIS TERRAE]. ABSORVER 20 MVAR.	-	-	-	-			
14:13	S/E CALAMA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CALAMA 220 kv: [-C. PE VALLE LOS VIENTOS]. ABSORVER -15 MVAR.	-	-	-	-			
14:30	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	60	LF	-	MT	MTP	SICF	Lavado caja de condensador	-	-	SICF 93578 - IL 1871- IL 1842	CELTA			
14:40	-	LOMAALTA	CIPRESES_sinv	35	N	-	CI	-	OM	Cancelado IF 3515.	-	-	-	ENEL GENERACION			
14:40	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION			
14:40	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	N	-	FS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION			
14:40	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION			
15:24	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN			
15:36	-	TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-230	-	-	-	-	-	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	93051	CDC			
15:36	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENEL GREEN POWER			
15:36	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	33	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENEL GREEN POWER			
15:36	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	59	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENOR CHILE			
15:36	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	40	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	93051	PACIFHYDRO			
15:36	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	93051	LOS CURUROS			
15:36	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	93051	MONTEREDONDO			

Última Actualización n:	21-12-2019	23:51													
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	ED Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	
15:36		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENOR CHILE	
15:36		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENOR CHILE	
15:36		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENEL GREEN POWER	
15:36		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENEL GREEN POWER	
15:36		PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	LAP	
15:36		PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	30	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	LAP	
15:36		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	IMELSA CREELE	
15:39		SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
15:56		ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	MT	-	OT	Finaliza participación en control AGC.	-	-	90969	AES GENER	
15:56		ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	CI	-	OT	Finaliza participación en control AGC.	-	-	90969	AES GENER	
16:12		PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
16:18		PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
16:18		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-200	-	-	-	-	-	Recálculo de prorrata por aumento de recurso eólico.	-	-	93051	CDC	
16:18		PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENEL GREEN POWER	
16:18		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENEL GREEN POWER	
16:18		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	52	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENOR CHILE	
16:18		PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	36	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	PACIFHYDRO	
16:18		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	49	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	LOS CURUROS	
16:18		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	MONTEREDONDO	
16:18		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENOR CHILE	
16:18		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENOR CHILE	
16:18		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENEL GREEN POWER	
16:18		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	ENEL GREEN POWER	
16:18		PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	LAP	
16:18		PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	87	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	LAP	
16:18		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	93051	IMELSA CREELE	
16:57		MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 3517	ENGIE	
17:15		COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	RO	-	AGC	-	AGC	-	-	-	SICF 93580	AES GENER	
17:27		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN	
17:48		RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION	
17:52		RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
18:00		SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Cumple tiempo de estabilización de la Central (18:53)	-	-	-	COLBUN	
18:00		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER	
18:00		TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	SICF 93578 - IL 1871- IL 1842	CELTA	
18:00		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER	
18:20		NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	-	CDC	
18:34		TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SICF 93578	-	-	IL 1871- IL 1842	CELTA	
18:42		RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
18:46		CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
18:49		RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
18:51		RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION	
19:01		PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:05		ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control AGC.	-	-	90969	AES GENER	
19:08		PANGUE-2	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:08		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza participación en control AGC.	-	-	IL 1737	AES GENER	
19:08		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza participación en control AGC.	-	-	IL 1845	AES GENER	
19:09		COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN	
19:20		ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control AGC.	-	-	90969	AES GENER	
19:21		COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN	
19:40		COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	
19:43		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
19:47		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	PO	DLC	PMT	-	EP	-	-	-	SD 92700	GAS ATACAMA	
19:50		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	
19:56		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION	
19:56		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	MT	PO	DLC	MT	-	EP	-	-	-	SD 92700	GAS ATACAMA	
19:58		COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN	
19:58		COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN	
20:00		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	93051	CDC	
20:05		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	PC	PO	DLC	PC	-	EP	-	-	-	SD 92700	GAS ATACAMA	
20:10		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	PO	DLC	PS	-	EP	-	-	-	SD 92700	GAS ATACAMA	
20:24		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	PO	DLC	FS	-	-	-	-	-	SD 92700	GAS ATACAMA	
20:27		PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
20:30		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	120	N	-	CI	PCP	OM	Control Transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	-	AES GENER	
20:34		CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
20:34		CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
20:34		CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
20:55		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SIF	-	-	-	IF 3524	AES GENER	
21:07		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
21:15		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
21:34		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	130	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
21:34		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	130	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	

Última Actualización:	21-12-2019	23:51													
Hora Movl.	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	
22:06	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
22:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
22:18	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
22:22	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
22:24	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Control Transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	-	AES GENER	
23:14	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
23:44	-	LOMAALTA	CIPRESES_vloma	0	DF	-	FS	-	SIF	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 33 MW,	-	-	-	ENEL GENERACION	
23:44	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
23:44	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
23:44	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vloma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
23:50	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	

INFORME DIARIO

Sábado 21 de Diciembre del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	831.8	808.0	-2.86 %		Maitenes	290.0	291.2	+0.43 %	IF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alfalfal	2093.0	2419.3	+15.59 %		Mampil	317.8	250.2	-21.27 %	
Alto Renaico	22.1	21.6	-2.09 %	PMG	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Ancoa	502.8	501.7	-0.21 %		Mariposas	62.4	61.1	-2.08 %	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	3602.5	4028.7	+11.83 %	IL	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	2081.0	2433.7	+16.95 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	5876.6	5305.3	-9.72 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Angostura	1350.0	2798.0	(*) +107.26 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antilhue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	4434.4	(*) -24.96 %	IF
Antuco	3840.0	3361.0	-12.47 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	168.0	93.2	-44.51 %		Mejillones-PAM	584.6	403.6	-30.97 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nalcas	91.9	71.9	-21.78 %	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	0.0	42.5	GNP		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	9277.3	9033.0	-2.63 %	
Bess Andes	-	11.4	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	11.7	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	1.6	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Blanco	549.0	694.1	+26.43 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	0.0	184.0	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Laja	120.0	292.5	+143.75 %		Norgener-NTO1	0.0	2490.4	(*)GNP	
CMPC Pacífico	288.0	252.1	-12.47 %		Norgener-NTO2	2401.6	2514.0	+4.68 %	
CMPC Santa Fe	0.0	29.2	GNP	IF	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	4.5	-	PMG	Nueva Aldea 1	336.0	118.2	-64.82 %	
Callao	26.7	20.3	-23.96 %	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF	Nueva Aldea 3	720.0	820.4	+13.95 %	
Campiche	2764.2	3091.0	+11.82 %		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	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5575.9	6131.0	+9.95 %	IL
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	110.8	110.4	-0.34 %	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Palacios	21.8	39.9	+82.66 %	PMG
Canutillar	1691.4	1111.0	-34.31 %	IL	Palmucho	723.1	720.0	-0.43 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	190.0	174.4	-8.21 %		Pangué	1920.0	5715.0	(*) +197.66 %	IL
Cardones	0.0	0.0	-		Pehuenche	3276.0	4936.0	(*) +50.67 %	
Carena	0.0	1.0	-	PMG, IF, PMM	Petropower	1560.0	1270.5	-18.56 %	
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM	Peuchén	586.5	376.0	-35.89 %	
Celco	120.8	174.2	+44.17 %		Picoiquén	105.6	109.2	+3.41 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-		Pilmaiquén	780.7	713.0	-8.68 %	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	IF	Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Chacabuquito	324.0	348.4	+7.53 %		Planta Valdivia	504.0	271.8	-46.07 %	
Chacayes	1335.3	1383.9	+3.64 %		Providencia	38.4	45.3	+17.97 %	
Chapiquiña	124.0	104.1	-16.05 %		Pulelfu	136.2	128.1	-5.95 %	PMG
Chiburgo	322.0	322.0	-	PMG	Pullinque	379.3	398.0	+4.93 %	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG	Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Cholguán	96.0	34.5	-64.05 %	IL	Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Cholguán IFO	-	0.0	-		Puntilla	291.7	272.0	-6.75 %	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL	Queltehues	778.0	849.5	+9.19 %	
Cipreses	704.5	1221.0	+73.31 %	IL	Quilleco	976.7	715.0	-26.79 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG	Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5715.7	6560.5	+14.78 %		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Cochrane-CCH2	4800.3	6570.2	(*) +36.87 %		Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-		Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Colbún	2324.7	2826.0	+21.56 %		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Colihues Diésel	-	0.0	-		Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-		Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	IF	Ralco	2853.6	8724.0	(*) +205.72 %	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	IL	Rapel	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG	Renaico	86.4	104.5	+20.90 %	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG	Renca	0.0	0.0	-	
Contulmo	-	0.0	-	PMG	Rucatayo	787.0	782.8	-0.53 %	
Convento Viejo	74.2	0.0	-100.00 %		Rucúe	2273.0	1716.0	-24.51 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-		Río Colorado	129.2	125.4	-2.94 %	
Coronel GNL	0.0	0.0	-		Río Huasco	45.6	48.6	+6.66 %	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-		SF Energía	516.0	0.0	-100.00 %	PMMep
Coya	0.0	0.0	-		San Andrés	576.5	753.3	+30.66 %	
Cumbres	233.0	227.3	-2.43 %		San Clemente	72.0	79.2	+10.00 %	PMG
Curillinque	1669.6	1875.0	+12.30 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
Degañ	0.0	0.0	-		San Ignacio	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Diego de Almagro	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
Dos Valles	58.4	34.3	-41.25 %	PMG	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Paso	360.0	399.6	+11.00 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	San Isidro 2 Gas Arg	6315.3	5652.0	-10.50 %	
El Salvador	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
El Toro	7049.5	6725.0	-4.60 %	IL	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	161.4	-32.75 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		Santa María	7137.8	7201.0	+0.89 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		Sauzal	882.1	1128.0	+27.88 %	
Energía Pacífico	384.0	339.0	-11.72 %	IL	Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Escuadrón	0.0	0.0	-		Sauzalito	176.4	213.0	+20.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Solar Aguila 1	14.1	14.2	+0.86 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Andes	227.4	222.1	-2.33 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Antay	67.1	79.1	+17.84 %	PMG
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	692.6	899.1	+29.82 %	
Eólica Aurora	393.8	589.9	+49.80 %		Solar Cerro Dominador	1106.5	1074.4	-2.90 %	
Eólica Cabo Leones	1223.7	1211.7	-0.98 %		Solar Chañares	364.7	346.9	-4.88 %	
Eólica Canela	200.2	141.8	-29.18 %		Solar Diego de Almagro	253.7	257.9	+1.66 %	
Eólica Canela 2	860.8	703.9	-18.23 %		Solar Doña Carmen	235.0	177.1	-24.64 %	
Eólica Cuel	618.6	589.7	-4.67 %		Solar El Pelicano	1088.6	1105.8	+1.58 %	
Eólica El Arrayán	2112.6	1908.6	-9.65 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica La Esperanza	229.1	165.9	-27.58 %	PMG	Solar El Romero	1510.7	1567.0	+3.73 %	
Eólica La Flor	-	359.8	GNP		Solar FV Bolero	1372.5	1350.2	-1.62 %	
Eólica Lebu	4.8	86.0	+1691.67 %	PMG	Solar Finis Terrae	1267.3	1285.4	+1.43 %	
Eólica Los Buenos Aires	512.2	511.9	-0.07 %		Solar Huatacondo	922.5	695.2	-24.64 %	
Eólica Los Cururos	416.1	999.1	+140.09 %		Solar Jama	596.5	569.1	-4.59 %	
Eólica Monte Redondo	403.3	421.4	+4.48 %		Solar Javieria	689.3	679.6	-1.41 %	
Eólica Punta Colorada	58.6	0.0	-100.00 %	IF	Solar La Huayca 2	169.8	0.0	-100.00 %	
Eólica Punta Palmeras	707.0	507.9	-28.17 %		Solar La Silla	14.5	17.5	+20.34 %	
Eólica Punta Sierra	1591.3	1299.4	-18.34 %		Solar Lalackama	616.7	532.2	-13.71 %	
Eólica Renaico	1891.6	1864.5	-1.43 %		Solar Lalackama 2	137.1	165.2	+20.50 %	
Eólica San Gabriel	3880.8	3946.7	+1.70 %		Solar Llano de Llampos	1023.6	970.1	-5.23 %	
Eólica San Juan	2518.4	2129.8	-15.43 %		Solar Loma Los Colorados	12.3	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica San Pedro	29.7	35.4	+19.19 %		Solar Los Loros	344.7	328.7	-4.63 %	
Eólica San Pedro 2	47.1	94.4	+100.42 %		Solar Luz del Norte	1340.4	1484.0	+10.71 %	
Eólica Sarco	1732.3	669.1	-61.37 %		Solar María Elena	591.7	627.2	+6.00 %	
Eólica Sierra Gorda	974.3	835.4	-14.26 %		Solar PV Conejo	1162.9	1147.7	-1.31 %	
Eólica Talinay Oriente	1260.6	1211.3	-3.91 %		Solar PV Salvador	728.7	686.9	-5.74 %	
Eólica Talinay Poniente	1121.7	1033.4	-7.87 %		Solar Pampa Camarones	56.8	59.2	+4.29 %	
Eólica Taltal	377.2	311.1	-17.53 %		Solar Pampa Solar Norte	767.8	749.1	-2.44 %	
Eólica Totoral	530.6	418.5	-21.12 %		Solar Piloto Cardones	1.8	2.2	+20.33 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	142.1	134.7	-5.21 %		Solar Pozo Almonte 2	76.5	73.8	-3.58 %	
Eólica Valle de los Vientos	750.7	681.9	-9.17 %		Solar Pozo Almonte 3	163.3	157.9	-3.32 %	
Florida	126.7	171.5	+35.36 %		Solar Puerto Seco	95.6	104.1	+8.87 %	PMG
Geotérmica Cerro Pabellón	0.0	499.0	GNP		Solar Quilapilún	911.5	1011.5	+10.97 %	
Guacolda 1	3528.0	3330.0	-5.61 %	IL	Solar SDGx01	7.4	7.5	+1.08 %	PMG
Guacolda 2	3504.0	3432.0	-2.05 %	IL	Solar San Andrés	465.9	456.6	-2.00 %	
Guacolda 3	2630.6	3695.0	+40.46 %		Solar Santiago	1041.2	710.3	-31.78 %	
Guacolda 4	3021.3	2932.0	-2.96 %	IL, IF	Solar Uribe	555.9	565.0	+1.64 %	
Guacolda 5	3749.2	3743.0	-0.16 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Guayacán	188.1	178.3	-5.19 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	IL
Hornitos	550.0	569.1	+3.47 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	3874.6	1679.2	(*) -56.66 %	IF, IL	Tarapacá-CTTAR	2550.8	2246.1	-11.94 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
IE Mejillones	8853.3	3166.6	(*) -64.23 %	IL, IF	Teno	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Teno Gas 50	-	0.0	-	
Isla	1484.8	1511.0	+1.76 %		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	364.0	310.7	-14.64 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	3200.0	3406.0	+6.44 %		Tocopilla-TG3 GNL	696.1	663.0	-4.75 %	
La Confluencia	1061.0	1334.2	+25.74 %		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
La Higuera	1430.0	1674.9	+17.13 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
La Mina	715.4	484.2	-32.32 %		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	87.4	0.0	-100.00 %		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Laja Energía Verde	72.0	35.0	-51.39 %		Trapén	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Trincao	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	446.9	619.4	+38.59 %		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	77.1	+23.59 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Licán	174.0	187.4	+7.68 %		Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Lircay	458.4	453.3	-1.11 %		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Llauquereo	4.5	4.2	-6.00 %	PMG	Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Loma Alta	700.7	726.0	+3.61 %		Ventanas 2	2160.0	2229.0	+3.19 %	IL
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF	Viñales	528.0	715.2	+35.45 %	
Loma Los Colorados 2	336.0	311.8	-7.20 %		Volcán	0.0	0.0	-	IF
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	144.0	135.9	-5.62 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Hierros 2	24.0	25.5	+6.42 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Molles	57.0	59.0	+3.51 %		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	0.0	-		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	552.0	574.2	+4.02 %		Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 4	0.0	0.0	-	
Machicura	576.0	528.0	-8.33 %	IL	Total	204868.3	211705.5	+3.34 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Solar Alto	21.4	18.0	-15.96 %
Alicahue	15.7	21.0	+33.95 %	Solar Altos de Til Til	13.3	10.2	-22.93 %
Allipén	59.9	58.0	-3.23 %	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Almendrado	-	0.0	-	Solar Alturas de Ovalle	29.9	40.8	+36.78 %
Ancalí	-	0.0	-	Solar Amparo del Sol	21.8	27.1	+24.53 %
Arrayán	-	0.0	-	Solar Ariztía	25.6	21.8	-15.06 %
Auxiliar del Maipo	74.2	63.5	-14.46 %	Solar Bellavista	21.8	22.3	+2.21 %
Bellavista 1	100.4	97.6	-2.81 %	Solar Cabilsol	18.3	19.4	+6.08 %
Biocruz	-	10.6	-	Solar Cachiyuyo 2	100.5	96.9	-3.58 %
Biomar	-	0.0	-	Solar Calama 1	105.7	97.7	-7.59 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Solar Calle Larga	31.6	31.6	-0.09 %
Bureo	11.4	11.4	-0.00 %	Solar Canesa 1	27.1	27.5	+1.21 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Casuto	24.8	19.2	-22.69 %
Caliboro	23.8	25.2	+5.78 %	Solar Catán	25.2	28.3	+12.34 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	6.4	15.8	+144.48 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Cernicalo 2	6.0	14.7	+146.99 %
Cavanca	42.2	45.5	+7.83 %	Solar Chalinga	23.9	22.7	-5.30 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Chancon	22.7	15.5	-31.85 %
Chanleufu	3.7	2.3	-38.45 %	Solar Chimbarongo	23.8	28.3	+18.71 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Chuchiñi	20.9	20.6	-1.32 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	7.6	11.1	+47.06 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Crucero	28.9	28.7	-0.67 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Solar Cruz	32.3	25.7	-20.48 %
Citrino	-	0.0	-	Solar Cuz Cuz	17.2	20.4	+18.59 %
Collil	72.8	25.1	-65.51 %	Solar Don Eugenio	24.2	26.5	+9.58 %
Conchali	-	0.0	-	Solar El Boco	22.9	24.1	+5.29 %
Contra	-	0.0	-	Solar El Chincol	9.5	31.9	+235.45 %
Copiulemu	-	18.8	-	Solar El Divisadero	26.2	35.5	+35.19 %
Correntoso	-	47.8	-	Solar El Laurel	59.4	66.2	+11.50 %
Cortés	-	0.0	-	Solar El Picurio	27.7	31.2	+12.80 %
Curacautín	-	0.0	-	Solar El Pilpen	32.7	33.7	+3.00 %
Curauma	-	0.0	-	Solar El Pitio	29.7	31.3	+5.38 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar El Queltehue	32.1	-	-
Danisco	-	0.0	-	Solar El Quemado	31.7	32.2	+1.56 %
Don Walterio	47.3	58.2	+23.14 %	Solar El Queule	0.0	54.0	-
Dongo	60.5	19.1	-68.45 %	Solar El Roble	27.8	67.9	+144.35 %
Donguil	0.0	0.0	-	Solar El Sauce	27.8	23.6	-15.19 %
Doña Hilda	7.2	9.9	+37.81 %	Solar Encon	77.7	79.8	+2.79 %
Doñihue	18.8	73.5	+291.88 %	Solar Esperanza	20.0	0.0	-100.00 %
Eagon	-	0.0	-	Solar Fotovolt	5.0	3.9	-21.46 %
El Agrio	20.9	15.8	-24.58 %	Solar Francisco	-	0.0	-
El Arrayán	-	10.5	-	Solar GR Santa Rosa	86.9	101.4	+16.62 %
El Campesino 1	-	1.6	-	Solar Homero	25.9	-	-
El Canelo	52.0	50.7	-2.61 %	Solar Hormiga	11.1	10.4	-6.05 %
El Canelo 1	-	0.0	-	Solar Hornitos	1.1	1.1	-6.76 %
El Colorado	10.3	10.3	-0.00 %	Solar Illapel 5X	17.2	28.4	+65.12 %
El Diuto	65.5	65.2	-0.41 %	Solar Jaururo	12.6	12.3	-2.73 %
El Llano	7.7	5.1	-32.99 %	Solar José Soler Mallafré	10.1	6.9	-31.32 %
El Manzano	41.1	62.0	+51.00 %	Solar La Acacia	81.9	58.5	-28.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Mirador	9.1	10.4	+14.34 %	Solar La Blanquina	34.3	93.2	+171.92 %
El Molle	-	22.3	-	Solar La Chapeana	17.8	25.4	+42.72 %
El Nogal	-	0.1	-	Solar La Esperanza 2	84.3	72.9	-13.52 %
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar La Frontera	36.1	34.6	-4.11 %
Energía León	-	88.9	-	Solar La Lajuela	69.6	45.1	-35.13 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar La Manga	15.6	16.0	+2.54 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar La Quinta	29.7	29.2	-1.45 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar Lagunilla	20.1	28.1	+39.50 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	15.1	15.2	+0.44 %	Solar Las Codornices	11.5	13.2	+13.96 %
Eólica Huajache	6.7	124.1	+1742.96 %	Solar Las Mollacas	14.2	18.3	+28.60 %
Eólica Las Peñas	44.7	188.4	+321.18 %	Solar Las Palomas	35.0	29.3	-16.17 %
Eólica Lebu 3	1.7	36.5	+2094.94 %	Solar Las Perdices	19.5	15.6	-20.43 %
Eólica Raki	8.7	169.4	+1837.99 %	Solar Las Terrazas	20.0	0.0	-100.00 %
Eólica Ucuquer	50.6	84.5	+66.92 %	Solar Las Turcas	32.4	29.2	-9.88 %
Eólico El Nogal	11.9	50.1	+319.36 %	Solar Lipangue	0.3	14.1	+4038.09 %
Galpón	8.4	6.0	-28.30 %	Solar Lo Sierra	18.1	13.4	-25.60 %
Gami	-	0.0	-	Solar Los Gorriones	8.9	31.8	+257.65 %
HBS	-	8.7	-	Solar Los Libertadores	59.7	0.0	-100.00 %
HBS-GNL	-	22.5	-	Solar Los Patos	32.3	33.9	+5.05 %
Hidrobonito MC1	107.4	68.9	-35.82 %	Solar Los Puquios	25.4	0.0	-100.00 %
Hidrobonito MC2	49.4	44.5	-9.82 %	Solar Luce	24.4	15.3	-37.45 %
Hidroeléctrica Cumpeo	52.2	52.9	+1.21 %	Solar Luders	31.9	32.2	+0.82 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	0.6	2.0	+219.29 %	Solar Luna	22.1	14.3	-35.50 %
JCE	-	0.0	-	Solar Luna del Norte	20.4	12.0	-41.12 %
Juncalito	10.7	11.7	+9.35 %	Solar Malaquita 2	101.0	97.7	-3.25 %
La Arena	72.0	51.7	-28.13 %	Solar Marchigue 2	70.5	81.1	+15.02 %
La Bifurcada	4.7	4.6	-2.19 %	Solar Marchigue 7	24.1	15.6	-35.39 %
La Ligua	21.4	18.7	-12.56 %	Solar Marin	28.8	23.6	-18.18 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Montt	29.4	26.8	-9.03 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	20.0	20.2	+1.09 %
La Paloma	54.5	31.1	-42.93 %	Solar Ocoa	30.2	33.3	+10.21 %
La Viña - Alto la Viña	12.1	11.5	-4.88 %	Solar Olivillo	87.0	91.4	+5.04 %
Las Flores	32.5	32.3	-0.71 %	Solar Ovejería	87.1	88.3	+1.41 %
Las Lechuzas	10.8	12.6	+16.11 %	Solar PFV Mostazal	93.1	95.8	+2.89 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Las Vertientes	39.8	40.3	+1.05 %	Solar PSF Lomas Coloradas	14.6	14.4	-1.62 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Pama	14.7	7.8	-46.91 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	38.1	41.2	+8.00 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Pedreros	25.8	30.7	+19.22 %
Los Bajos	105.1	73.1	-30.38 %	Solar Peralillo	32.2	32.5	+0.95 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-	Solar Piquero	29.1	29.4	+1.00 %
Los Corrales 2	7.3	9.9	+34.92 %	Solar Pirque	23.7	27.2	+14.67 %
Los Morros	23.4	17.6	-24.65 %	Solar Placilla	0.0	0.0	-
Los Padres	3.0	2.9	-3.25 %	Solar Población	24.4	27.1	+11.40 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Portezuelo	23.5	18.1	-22.94 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	76.2	0.0	-100.00 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Punta Baja	17.5	20.5	+17.21 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar RLA	21.7	15.8	-27.07 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Ranguil	27.1	15.8	-41.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
MSA-1	11.9	5.8	-51.07 %	Solar Rodeo	27.3	23.0	-15.73 %
Maisan	4.1	3.8	-8.96 %	Solar Rovián	66.3	75.6	+14.01 %
Mallarauco	67.4	68.5	+1.69 %	Solar San Francisco	55.1	32.8	-40.48 %
María Elena	2.8	2.6	-9.67 %	Solar San Isidro	7.8	3.7	-52.51 %
Melo	46.0	49.3	+7.12 %	Solar San Pedro	19.2	20.8	+8.11 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	20.6	13.0	-36.86 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-	Solar Santa Cecilia	13.5	16.8	+24.60 %
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-	Solar Santa Clara	21.0	30.1	+43.35 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-	Solar Santa Julia	31.0	32.1	+3.65 %
Molinera Villarrica	4.4	2.9	-34.97 %	Solar Santa Laura	24.8	25.7	+3.66 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santuario	31.6	31.8	+0.66 %
Muchi	3.7	1.4	-62.47 %	Solar Sol	21.1	12.8	-39.37 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Talca	64.9	48.8	-24.81 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talhuén	28.0	23.7	-15.51 %
Munilque 1	2.2	2.2	+0.00 %	Solar Tambo Real	20.0	17.6	-11.94 %
Munilque 2	10.9	10.9	+0.00 %	Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Til Til	20.1	0.0	-100.00 %
Palmar	-	64.3	-	Solar Tricahue 2	74.9	46.7	-37.66 %
Panguipulli	-	0.0	-	Solar Tucúquere	32.8	24.0	-27.07 %
Pehui	14.0	11.3	-19.10 %	Solar Valle Este 2	75.4	83.6	+10.94 %
Pichilonco	13.9	14.5	+4.41 %	Solar Valle Oeste 2	75.9	86.0	+13.19 %
Picoltué	-	0.0	-	Solar Valle de la Luna 2	26.8	27.2	+1.54 %
Pilpilen	-	0.0	-	Solar Villa Prat	24.8	29.3	+18.35 %
Puclaro	17.2	48.6	+182.00 %	Solar Villa Seca	8.5	10.9	+27.86 %
Punitaqui	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	24.5	27.7	+13.26 %
Purísima	4.8	3.4	-27.84 %	Solar Ñilhue	5.8	6.2	+5.77 %
Quillaileo	10.1	10.3	+2.00 %	Southern	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-	Tapihue	-	0.0	-
Reca	10.2	8.3	-18.24 %	Tirúa	-	0.0	-
Rey	-	0.0	-	Tomaval	-	3.2	-
Riñinahue	19.2	21.6	+12.78 %	Trailelfú	9.8	7.4	-24.11 %
Robleria	52.3	51.7	-1.17 %	Tranquil	35.1	17.6	-49.77 %
Río Azul	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	32.6	-
Salmofood 1	-	0.0	-	Trueno	26.1	21.6	-17.38 %
Santa Elena	0.0	10.6	-	Truful Truful	18.2	18.0	-0.89 %
Santa Irene	-	0.0	-	Watts 1	-	0.0	-
Santa Isabel	13.3	13.5	+1.46 %	Watts 2	-	0.0	-
Sauce Andes	13.2	12.3	-6.43 %	Yumbel	-	0.0	-
Sepultura	-	0.0	-	Zapallar	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-	Zofri	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-	Total	5767.3	6286.8	+9.01 %

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 (*)

Angostura	Mayor generación real por control Cota.
IE Mejillones	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH2	Mayor generación real por costo marginal.
Hornitos-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Norgener-NTO1	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-3	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Angamos / ANG2	00:00	15:56	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	15:56	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	04:50	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-1	00:00	01:56	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angostura / U-1	05:05	05:40	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Angostura / U-2	05:09	06:33	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Canutillar / U-2	05:14	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	05:16	17:48	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	05:18	07:17	Control secundario de frecuencia AGC.
Angostura / U-2	09:55	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Guacolda / U-1	11:57	19:08	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-2	11:57	19:08	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	18:51	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	19:05	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	19:20	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	19:56	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-2	19:58	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-1	19:58	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 4	69.0	Alta temperatura en descanso exterior del ventilador de aire primario.
Hornitos-CTH	41.5	Indisponible por Rotura en tubo de caldera (IF 3519).
IE Mejillones	21.0	Bajo nivel de agua en desaireador
Mejillones-CTM3 GNL	96.1	Indisponible por Baja diferencial de presión en cámara combustión de gas (IF 3516).

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	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	66.0	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 limitada, mínimo técnico de 120 MW por vibraciones en tubo intermedio.
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	41.5	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1504).
IE Mejillones	21.0	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	64.3	Limitada en 60 MW por limpieza Condensador (SICF 93578) 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).

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

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	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:53	Engie	S/E El Tesoro 52J1 de línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro cerrado.
01:55	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
02:04	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
02:07	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
02:27	CGE	S/E La Palma interruptor general de barra de media tensión interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos del alimentador Orilla de Maule, según IF 3513.
03:09	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a 0 MW. Causa informada: Trip caldera recuperadora, según IL 2100.
03:49	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 2, tramo Panquehue - FFCC Andes interrupción forzada por protecciones, según IF 3522.
03:50	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 250 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2101.
04:50	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
04:50	Transelec	S/E Cerro Navia paño HR queda disponible para realizar transferencias, en servicios nuevos transformadores de corriente. Cancelada IL 2059.
05:00	Engie	C. Mejillones unidad IEM sale de servicio en forma intempestiva con 374 MW, frecuencia baja a 49,00 Hz. Minera Collahuasi pierde 15 MW, SQM pierde 0,9 MW por EDAC. Causa informada: Bajo nivel de agua en desaireador, según IF 3517.
05:00	Engie	C. Mejillones unidad CTM3 sale de servicio en forma intempestiva con 242 MW. Causa informada: Baja diferencial de presión en cámara de combustión de gas, según IF 3516.
05:00	Arauco	C. Licantén genera en isla, dejando de inyectar 1.6 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 3512.
05:01	CDC	CDC instruye a Minera Collahuasi y SQM a recuperar los consumos.
05:12	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
05:15	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
05:25	Arauco	C. Licantén disponible y cancelado IF 3512.
05:42	Minera Escondida	Línea de 66 kV Escondida - Monturaqui interrupción forzada por protecciones, se pierden 12,73 MW de consumos en Monturaqui. Causa informada: Se investiga, según IF 3518.
05:56	Engie	C. Mejillones CTM3-TG sincronizada en pruebas, según IF 3516.
05:58	Minera Escondida	Línea de 66 kV Escondida - Monturaqui cerrada, cancelado IF 3518.
06:00	CGE	S/E La Palma interruptor general de barra de media tensión cerrado y cancelado IF 3513.
07:46	TEN	S/E Cumbre desconectada compensación serie de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
07:54	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
08:03	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
09:57	Engie	C. Hornitos unidad CTH sale del servicio en forma intempestiva con 170 MW. Causa informada: Bajo nivel del domo, según IF 3519.
10:03	Engie	C. Mejillones CTM3-TV sincronizada en pruebas, según IF 3516.
10:31	AES Gener	C. Nueva Ventanas sube a plena generación y cancelada limitación, según IL 2101.
10:59	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
11:05	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrado.
11:13	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Pan de Azúcar - Punta Colorada.
11:13	Transelec	S/E Maitencillo interruptor H5 abierto por seguridad.

Hora	Centro de Control	Observación
11:17	Enel Generación	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 35 MW, según IF 3515.
11:33	TEN	S/E Cumbre conectada compensación serie de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
11:43	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
12:01	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 250 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2102.
12:01	CDC	Inicia prorrateo ERNC por control transferencia línea 220 kV Los Vilos - Nogales 1, según SD 93051.
12:20	Engie	C. Mejillones CTM3 disponible y en servicio. Cancelado IF 3516.
12:21	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja cancelada limitación IL 2100.
12:39	Enel Generación	C. Loma Alta sincronizada en pruebas, según IF 3515.
13:20	Transelec	S/E Lagunillas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y revisar línea vista y sistema sujeción de antena de MMOO, según SICF 93558.
13:35	Engie	Línea de 110 kV Tocopilla - A, interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio de camión bajo la línea, según IF 3521.
14:30	Enel Generación	C. Tarapacá unidad CTTAR limitada en 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado caja de condensador. Según SICF 93578.
14:34	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.
14:40	Enel Generación	C. Loma Alta disponible y en servicio, cancelado IF 3515.
15:15	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
15:47	Transelec	S/E Los Vilos paño JR2 disponible, cancelada IL 546.
15:52	CGE	Línea de 110 kV Quelentaro - Las Arañas interrupción forzada por protecciones, se pierden 28 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Las Arañas, El Peumo, Santa Rosa, Alhué y Mandinga. Causa informada: Incendio bajo la línea en el sector San Pedro, según IF 3520.
15:53	CGE	Línea de 66 kV Tap off Nihue - Las Arañas interrupción forzada por protecciones sin pérdida de consumos (Radial en vacío). Causa informada: Incendio bajo la línea en el sector San Pedro, según IF 3523.
16:17	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 2, tramo Panquehue - FFCC Andes cerrado y cancelado IF 3522.
16:40	CGE	S/E Mandinga recuperado los consumos desde S/E Bajo Melipilla.
16:57	Engie	C. Mejillones unidad IEM sincronizada en pruebas.
17:15	AES Gener	C. Cochrane unidad CCR2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación válvula de seguridad bomba agua de alimentación 30, unidad queda sin respaldo, según SICF 93580.
17:43	Transelec	S/E Hualpén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y revisar línea vista y sistema sujeción de espejo de MMOO, según SICF 93559.
18:10	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
18:34	Enel Generación	C. Tarapacá unidad CTTAR cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 93578.
18:53	CGE	S/E Quelentaro cerrada línea de 110 kV Quelentaro - Las Arañas y queda energizada en vacío.
19:00	CGE	S/E Las Arañas cerrada línea de 110 kV Quelentaro - Las Arañas y normalizados los consumos de las SS/EE Las Arañas, El Peumo, Santa Rosa y Alhué. Cancelado IF 3520
19:14	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
19:22	Transelec	S/E Hualpén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 3559.
19:32	CGE	Línea de 66 kV Tap off Nihue - Las Arañas cerrada y cancelado IF 3523.
19:58	Transelec	S/E Lagunillas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 93558.
20:00	CDC	Finaliza prorrateo ERNC por control transferencia línea 220 kV Los Vilos - Nogales 1, según SD 93051.
20:07	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11 cerrados por control transferencia línea 220 kV Los Vilos - Nogales 1, según SD 93051.
20:07	Transelec	S/E Maitencillo interruptor H5 cerrado.
20:55	AES Gener	C. Guacolda U-4 sale del servicio en forma intempestiva con 140 MW. Causa informada: Operación de alarma de alta temperatura en descanso exterior del ventilador de aire primario, según IF 3524.
22:04	Transelec	Línea de 220 kV Hualpen - Lagunillas 1 sin teleprotecciones. Causa informada: Falla de enlace de MMOO entre S/E Lagunillas y S/E Hualpén, según IL 2103-2104.
23:14	AES Gener	C. Nueva Ventanas sube a plena generación y cancela limitación IL 2102.
23:44	Enel Generación	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 33 MW, según IF 3526.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Antuco continúa evacuando 20 m3/s, para cumplir con convenio de riego por limitación de U-1 según IL 2056.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule continúan extracciones para riego del canal Maule Norte Alto de 5.3 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.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 5,3 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 60 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 45,68 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
16:55	Transelec	Transelec	S/E P. Montt interruptor J3 Canutillar 1 (Reemplazo).

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		
Enel Green Power	PE Talinay Oriente datos scada.	16/12/2019	00:01		
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		
Engie	C. Mejillones CTM-3 sin datos scada.	21/12/2019	05:00	21/12/2019	07:30

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		
Enel Distribución	Hot line (Principal - Edificio Santa Rosa).	25/11/2019	17:33		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 21 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
2019091792	ALBA	Desconexión	Programada	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Desconexión de Aerogenerador N° 5 de Central san Pedro I, por faenas de reparación de palas	No Hay	21-12-19 08:30	21-12-19 18:00	21-12-19 08:17	21-12-19 16:26
2019093580	COCHRANE	Intervención	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Reparación válvula de seguridad bomba agua de alimentación 30 (BFP-30) CCH-2	Bomba 30 F/S	21-12-19 17:15	24-12-19 20:00	21-12-19 17:15	29-12-19 07:21
2019090169	COLBUN	Desconexión	Programada	HE CANUTILLAR	HE CANUTILLAR U1	Trabajos de mantenimiento trimestral, unidad N°1, revisión lazo de control sistema de sincronización.	Mantenimiento trimestral unidad N°1 y transformador asociado. Se requiere unidad N°1 detenida y 52JT1 abierto	21-12-19 07:00	21-12-19 23:59	21-12-19 06:55	22-12-19 02:09
2019093578	GASATACAMA	Intervención	Curso Forzoso	TER TARAPACÁ	TER TARAPACÁ CTTAR	Limpieza cajas condensador, debido a ensuciamiento intempestivo, se requiere unidad limitada en 60 MW.	No Hay	21-12-19 14:30	21-12-19 18:30	21-12-19 14:30	21-12-19 18:34
2019092768	GASATACAMA	Intervención	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CC1-TG1	Pruebas de conexión TG1A en ciclo abierto conectado en isla a barra de SS.AA 6,6KV. Unidad con combustible GNL a carga de 3 MW. (Sin aporte de energía a sistema)	Sin comentarios.	21-12-19 15:00	21-12-19 19:00	21-12-19 09:54	21-12-19 13:21
2019092700	GASATACAMA	Intervención	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CC1-TG1	Verificación Taza de Toma de Carga desde Mínimo Técnico 63Mw a Carga Base 121Mw Unidad TG1A, con Combustible GNL.	No Hay	21-12-19 19:00	21-12-19 23:59	21-12-19 19:13	21-12-19 20:24

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019092779	AES GENER SING	Intervención	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J03L S/E LABERINTO J08L S/E LABERINTO J04L S/E LABERINTO J05L S/E LABERINTO J07L S/E LABERINTO J14L	Lavado de aislacion S/E Laberinto Paños de AESGener	S/E Laberinto : 52J01L,52J03L, 52J04L,52J05L,52J06L,52J07L,52J08L,52J14L, y los alimentadores respectivos en sus extremos, lomas bayas, bolero, andes, nva zaldívar , mantos blancos	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:15	21-12-19 13:46
2019092299	AES GENER SING	Intervención	Programada	S/E NORGENER	otros: tendido_cable	Lavado de aisladores en S/E Norgener y postación de salida	S/E Crucero: 52J12 No reconectar, S/E Crucero: 52J13 No reconectar, S/E Norgener : 52J1 No reconectar, S/E Norgener: 52JU2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J11 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT2 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JU1 No reconectar.	21-12-19 08:00	21-12-19 17:00	21-12-19 08:34	21-12-19 13:47
2019084872	AES GENER SING	Intervención	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	S/E ANDES (AES GENER) JBP1 S/E ANDES (AES GENER) EBP1 S/E ANDES (AES GENER) LBP1 S/E ANDES (AES GENER) 25207 S/E ANDES (AES GENER) 25205 S/E ANDES (AES GENER) 25206 S/E ANDES (AES GENER) 25208 S/E ANDES (AES GENER) 25203 S/E ANDES (AES GENER) 25204 S/E ANDES (AES GENER) 25210 S/E ANDES (AES GENER) 389RE03 S/E ANDES (AES GENER) 352A01 S/E ANDES (AES GENER) 352A03 S/E ANDES (AES GENER) 352C1/2 S/E ANDES (AES GENER) 352C3/4 S/E ANDES (AES GENER) 352B02 S/E ANDES (AES GENER) 352B04 S/E ANDES (AES GENER) ET2 S/E ANDES (AES GENER) LAT1 S/E ANDES (AES GENER) 389L03 S/E ANDES (AES GENER) LAT3 S/E ANDES (AES GENER) C103 S/E ANDES (AES GENER) LAT2 S/E ANDES (AES GENER) LBP2 S/E ANDES (AES GENER) JBP2 S/E ANDES (AES GENER) ET1 S/E ANDES (AES GENER) ET3 [En_Revision]	Montaje LMT 23 KV de electromecanico y remates OOCO Proyecto Solar IIA S/E Andes	S/E Andes: 352B02, 352B04, 352C1/2, 352C3/4, 352A01, 352C103, 352A03, 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 52ET1, 52ET2 señalizar y no reconectar.	21-12-19 08:00	21-12-19 19:00	21-12-19 08:54	21-12-19 18:57
2019089829	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8	Realizar pruebas SAT de los equipos de patio paños J7 Y J8, pruebas de control y proteccion paños J7 y J8. Se trabajará sobre equipos 89J7-2, 52J7, 89J8-2, 52J8, 89J7-3, TCJ7-1, TCJ8-1, TCJ7-2, 897-3, 89J7-3T, TTP-J7, Pararrayos J7, Condensadores de acoplamiento J7 y trampas de onda paño J7. Actividades asociadas a proyecto Pascua Lama. Condiciones requeridas: 89J7-1 y 89J8-1 abierto y bloqueado; abierto y a disposición jefe de faena 52J7, 52J8, 89J7-2, 89J7-3 y 89J8-2.	Realizar pruebas SAT de los equipos de patio paños J7 Y J8, pruebas de control y proteccion paños J7 y J8. Se trabajará sobre equipos 89J7-2, 52J7, 89J8-2, 52J8, 89J7-3, TCJ7-1, TCJ8-1, TCJ7-2, 897-3, 89J7-3T, TTP-J7, Pararrayos J7, Condensadores de acoplamiento J7 y trampas de onda paño J7. Actividades asociadas a proyecto Pascua Lama. Condiciones requeridas: 89J7-1 y 89J8-1 abierto y bloqueado; abierto y a disposición jefe de faena 52J7, 52J8, 89J7-2, 89J7-3 y 89J8-2.	21-12-19 08:00	21-12-19 20:00	21-12-19 09:47	21-12-19 18:40
2019092753	CGE	Intervención	Programada	S/E MARGA MARGA	S/E MARGA MARGA C6 S/E MARGA MARGA C9 S/E MARGA MARGA C13 S/E MARGA MARGA C19 S/E MARGA MARGA C26	Reemplazo de medidores Actaris por medidores ION 8650 para dar cumplimiento normativo a nueva norma de calidad de suministro de distribución. Se requiere el bloqueo de reconexión de alimentadores: Benidorm - 52C9, Comercio - 52C13, Coraceros - 52C26, El Bosque - 52C6, Libertad - 52C19.	trabajos asociados a cumplimiento de nueva norma de calidad de suministro de distribución	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 09:32	21-12-19 19:26
2019092657	CGE	Intervención	Programada	S/E LAS ENCINAS	S/E LAS ENCINAS B1	Faenas de reemplazos de TTCC asociados al paño B1 de S/E Las Encinas razón por lo cual se realizaron los cambios de ajustes	Faenas de reemplazo en este tramo de línea constituyen avances del mantenimiento mayor a LT 1x66 kV Chilivilán - Las Encinas - Padre Las Casas y no al término de este.	21-12-19 07:00	21-12-19 19:00	21-12-19 08:52	21-12-19 19:40
2019091903	CGE	Intervención	Programada	S/E HOSPITAL	S/E HOSPITAL C2 S/E HOSPITAL C1	Se requiere realizar el Reemplazo de los medidores de facturación asociados a los paños C1, C2, C3 y C4 de acuerdo a nueva Norma Técnica de Distribución, en la cual indica que se deben cambiar lo 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.	21-12-19 08:00	21-12-19 20:00	21-12-19 09:52	21-12-19 15:18
2019091395	CGE	Intervención	Programada	S/E NEWEN	S/E NEWEN B1	A solicitud de Transelec según SODI 953, por trabajos en barra de 66 kV en S/E San Vicente Newen, se requiere el bloqueo de reconexión de 52B1 de S/E Newen.	Se requiere el bloqueo de reconexión de 52B1 de S/E Newen.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:06	21-12-19 18:29
2019089529	CGE	Intervención	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de aislación Equipos Primarios solicitado por Transelec según SODI 1715.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52H1 S/E TAP El Edén por lavado de aislación que realizara en sus instalaciones Transelec, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:12	21-12-19 15:25
2019085855	CGE	Intervención	Programada	S/E CALAMA	CALAMA 110/23 KV N°1	lavado de aislación con agua desmineralizada en S/E Calama y sus equipos de patio.	Retiro de reconexión automática de 52J30 en SE Salar, 52JL1 52JL2 SE Calama, 52JT5, HT5,JL2 y HS ,H2,H3 52ET5. SE Calama.	21-12-19 08:00	21-12-19 17:10	21-12-19 07:53	21-12-19 12:49

2019091638	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HS S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CT1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CT2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CS S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C3 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C5 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1-1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1-2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2-2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HS-2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT3 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) ET3 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H3	Trabajos relacionados con lavado de aislación con equipos de poder en servicio. Considera Patio 110kV y 12kV, transformador de poder 110/12kV N°1 y N°2, y transformador de poder 44/12kV.	Trabajos se realizan con la instalación en servicio, requieren el bloqueo de reconexión.	21-12-19 09:00	21-12-19 18:00	21-12-19 13:04	21-12-19 15:05
2019088735	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E SAN FELIPE	S/E SAN FELIPE H1 S/E SAN FELIPE H2 S/E SAN FELIPE HR S/E SAN FELIPE HT1 S/E SAN FELIPE HT2 S/E SAN FELIPE CT1 S/E SAN FELIPE CT2 S/E SAN FELIPE CS S/E SAN FELIPE C1 S/E SAN FELIPE C2 S/E SAN FELIPE C4 S/E SAN FELIPE C3 S/E SAN FELIPE C5 S/E SAN FELIPE F1 S/E SAN FELIPE F2 S/E SAN FELIPE FT S/E SAN FELIPE S/E SAN FELIPE CT3 S/E SAN FELIPE TRAFOS AS TERCIARIO S/E SAN FELIPE C6 S/E SAN FELIPE CR1 S/E SAN FELIPE C7 S/E SAN FELIPE CTP S/E SAN FELIPE CSA S/E SAN FELIPE BC1 S/E SAN FELIPE BC2 S/E SAN FELIPE BC6	Trabajos relacionados con lavado de aislación de equipos de poder en servicio, considera Patio 110 kV, y 12 kV; Transformadores de poder 110/12kV N°1 y N°2; estructura N°13 arranque 110kV San Felipe; estructura N°1 y 2 arranque 44kV San Felipe	Trabajos se realizan con la instalación en servicio, requieren el bloqueo de reconexión.	21-12-19 09:00	21-12-19 18:00	21-12-19 09:22	21-12-19 11:00
2019088330	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E LOS ANDES (FFCC)	S/E LOS ANDES (FFCC) S/E LOS ANDES (FFCC) F1 S/E LOS ANDES (FFCC) F2 S/E LOS ANDES (FFCC) F3 S/E LOS ANDES (FFCC) F4	Se realizan trabajos relacionados a lavado aislación al patio 44kV.	Trabajos se ejecutan con la instalación en servicio y considera bloqueo a la reconexión	21-12-19 09:00	21-12-19 18:00	21-12-19 12:12	21-12-19 12:50
2019086214	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV-BP2 BA S/E CRUCERO 220KV-BT BA S/E CRUCERO 220KV-BP1	Obras Civiles, desmontaje y montaje de equipos, desvinculación de cables de fuerza y control en el paño JR	Trabajo asociado al proyecto de Mantenimiento Preventivo Mayor del paño JR: Condiciones requeridas: -S/E Crucero : No Reconectar 52J16 ; 52J4 ; 52J8 ; 52J9 ; 52JRE ; 52J13; 52J12 ; 52J7A ; 52J6A ; 52J7B; 526B; 52JT1; 52J6; 52J10; 52J11; 52J15; 52J5.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:09	21-12-19 18:55
2019091649	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J3 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J6	No reconectar interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en S/E Nva. Pichirropulli a solicitud de Transelec, esto por trabajos de instalación de dispositivos antipájaros en línea 220 kV Nva. Pichirropulli-Rahue circuitos 1 y 2 de propiedad de Transelec.	Trabajos de Transelec.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 07:38	21-12-19 14:10
2019092684	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E PUDAHUEL	S/E PUDAHUEL H1 S/E PUDAHUEL H2	Pruebas Simuladas de Transferencia automática 110 kV.	Se levantan las señales para evitar un TRIP en las pruebas.	21-12-19 06:00	21-12-19 18:00	21-12-19 10:06	21-12-19 13:01
2019091921	INTERCHILE	Desconexión	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	NUEVA PAN DE AZUCAR 500/220/34.5KV 250MVA TRR [En_Revision]	Tendido de cable conductor ML FC1 a ML FC5 en FASE R y T. S/E NPAZ. Trabajos relacionados con obras asociadas al DS 9T. Nuevo Banco ATR S/E NPAZ. El Banco Autotransformador en sus unidades principales queda en operación, lo que se dispone es solamente la unidad de reserva.	El banco ATR continuará conectado y prestando servicio al SEN a través de sus unidades principales, se requiere dejar indisponible solamente a la unidad de reserva del banco. Condiciones requeridas: Desconectores 89J4-5, 89K4-5 abiertos y bloqueados, Desconectores 89F2-1R, 89F2-2R, 89F2-3R Abiertos y Bloqueados.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:31	21-12-19 18:45
2019090105	INTERCHILE	Intervención	Programada	S/E LAGUNAS	otros: telecomunicacion	Configuración en sitio de nuevas señales en las Sicam Pas Nro. 1 y 2 derivado del proyecto SAGES que responde al Sistema lectura remota de protecciones (exigencias normativa CEN).	Se tomarán las precauciones con personal en terreno en caso de pérdidas de supervisión.	21-12-19 10:00	21-12-19 18:00	21-12-19 09:19	21-12-19 16:53
2019090419	MASISA	Intervención	Programada	S/E MAPAL	S/E MAPAL AT	No Reconectar 52AT S/E Mapal a solicitud de Transelec por faenas de reemplazo de cruzeta en línea 154 kV Hualpen - Lagunillas	Precaución ingresada a solicitud de Transelec.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 10:49	21-12-19 18:33
2019092792	METRO	Desconexión	Programada	S/E METRO		Pruebas sistema nuevo scada equipos 110KV/20KV.	Pruebas sistema nuevo scada equipos 110KV/20KV.	21-12-19 00:30	21-12-19 04:30	21-12-19 00:06	21-12-19 03:15
2019091334	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E OGP1	S/E OGP1 BP1 S/E OGP1 BP2 S/E OGP1 JT3 S/E OGP1 J2 S/E OGP1 JT1 S/E OGP1 JT2 S/E OGP1 JT4 S/E OGP1 JT5 S/E OGP1 J3	Lavado aisladores S/E OGP1.	Condiciones Requeridas: S/E OGP1: No reconectar 52JT1, 52JT2, 52JT3, 52JT4 , 52JT5, 52J3 y 52J2. S/E Domeyko: No reconectar 52J9 S/E Nva Zaldivar: No reconectar 52J07L	21-12-19 07:30	21-12-19 18:00	21-12-19 10:29	21-12-19 14:58
2019091333	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E PLANTA OXIDOS	BA S/E PLANTA ÓXIDOS 13.8KV BA S/E PLANTA ÓXIDOS 220KV	"Lavado aisladores S/E Planta Óxidos"	S/E Planta Óxidos : No reconectar 52JT1 y 52JT2. S/E Domeyko : No reconectar 52J1.	21-12-19 07:30	21-12-19 18:00	21-12-19 09:08	21-12-19 10:29
2019090848	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E SVC DOMEYKO	S/E SVC DOMEYKO C1	Inspección visual, termografía, limpieza y reapriete de circuito de control paño barra 19.5 kv en SE SVC.	SubEstación SVC Domeyko No reconectar 52E2 y 52E3.	21-12-19 07:30	21-12-19 20:00	21-12-19 14:59	21-12-19 20:00
2019090847	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E SVC DOMEYKO	S/E SVC DOMEYKO J1	Inspección visual, termografía, limpieza y reapriete de circuito de control paño J1 en SE SVC	SubEstación SVC Domeyko No reconectar 52J1.	21-12-19 07:30	21-12-19 20:00	21-12-19 14:59	21-12-19 20:00

2019090834	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E O'HIGGINS	otros: telecomunicacion	Integración de medidores remarcadores a SCADA en SE O'Higgins.	Eventual pérdida de comunicación transitoria con SCADA mientras dure la intervención.	21-12-19 07:30	21-12-19 20:00	21-12-19 08:23	21-12-19 20:00
2019092121	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN	Intervención	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J2	Corte y poda de árboles cercanos a conductores netre vanos 580, 581 y 582 de línea 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J2.	Corte y poda de árboles cercanos a conductores netre vanos 580, 581 y 582 de línea 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J2.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:12	21-12-19 16:55
2019089452	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN	Intervención	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J3	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras 287 a 302 ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J3.	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras 287 a 302 ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J3.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:12	21-12-19 18:39
2019090397	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2	A solicitud de Transelec No Reconectar 52J2. Motivo: Corfa y poda de árboles cercanos a conductores entre Vanos 580 - 581 y 582	Instalación a intervenir: Línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar Instalación con restricción: Línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:22	21-12-19 16:56
2019089391	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J4	A solicitud de Transelec No reconectar 52J4. Motivo: Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302. Línea 220 kV. La Cebada - Talinay - Don Goyo.	Sin comentarios adicionales	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:22	21-12-19 18:26
2019089275	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2	A solicitud de Transelec No reconectar 52J2. Motivo: Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302. Línea 220 kV. La Cebada - Pan de Azúcar.	Sin comentarios adicionales	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:22	21-12-19 18:26
2019091997	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Programada	S/E EL COBRE (ENGIE)	S/E EL COBRE (ENGIE) J5	Realizar reparación de la puerta del Tablero de agrupación TTCC Paño J5. La reparación de la puerta se va hacer desmontada.	Sin condiciones requeridas.	21-12-19 09:00	21-12-19 20:00	21-12-19 11:12	21-12-19 13:02
2019091034	SATT	Desconexión	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JT1	Desconexión del paño JT1 por faenas de pruebas de control y verificación de protección S1-S2 del paño JT1.	Nota, mientras este desconectado el paño JT1 el paño JT2 siempre estará conectado.	21-12-19 21:00	22-12-19 06:00	21-12-19 22:10	22-12-19 07:13
2019091032	SATT	Desconexión	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JT1	Desconexión del paño JT1 por faenas de pruebas de control y verificación de protección S1-S2 del paño JT1.	Nota, mientras este desconectado el paño JT1 el paño JT2 siempre estará conectado.	21-12-19 00:00	21-12-19 06:00	21-12-19 00:22	21-12-19 06:25
2019090982	SATT	Intervención	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS	BA S/E SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV BP1	Faenas de cableado y configuración lógica de protección diferencial de barra 220 kV, según proyecto ampliación S/E San Andrés.	Durante los trabajos se bloquearán trip y corrientes de protección diferencial de barra.	21-12-19 21:00	22-12-19 07:00	21-12-19 21:21	22-12-19 04:38
2019092696	STN S. A.	Desconexión	Programada	S/E KAPATUR	BA S/E KAPATUR 220KV - BP1	Desconexión de barra 220 kV Sección N°1 por faenas de acople de barra N°1 con ampliación para futura conexión de SE Caitan	desconexión programada con las empresas	21-12-19 20:00	22-12-19 20:00	21-12-19 22:13	22-12-19 18:57
2019092694	STN S. A.	Intervención	Programada	S/E KAPATUR	BA S/E KAPATUR 220KV - BP2	No reconectar interruptores asociados a la Sección N°2 en SE Kapatut por faenas de acople de barra N°1 con ampliación de sección N°1 para futura conexión de SE Caitan.	No Hay	21-12-19 20:00	22-12-19 20:00	21-12-19 22:11	22-12-19 18:57
2019093574	STS	Intervención	Curso Forzoso	S/E PUERTO MONTT (STS)	S/E PUERTO MONTT (STS) J5	No reconectar 52J5 SE Puerto Montt, por ingreso de camion grua (Se ubicara cercano a paño paño J5) que posicionara estructuras y equipo resonante para realizar pruebas a mufas futuras a paño J5 (las mufas no se encuentran energizadas).	Las faenas anteriormente no se puede reprogramar, debido a que el paso del tiempo dañara la silicona de las mufas que se encuentran a la intemperie.	21-12-19 09:00	21-12-19 21:00	21-12-19 09:22	21-12-19 19:43
2019092678	STS	Intervención	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B3 S/E OSORNO B4	No Reconectar Paño B3 y B4 de S/E Osorno correspondiente a Líneas 66 kV Pilmaliquen - Osorno Cto. N° 1 y 2 a solicitud de SAESA por faenas correspondiente a reemplazo de conductor en Red MT cercano a líneas de 66 kV indicadas anteriormente y energizadas.	Faenas coordinadas con SAESA, ENEL y STS.	21-12-19 09:00	21-12-19 17:00	21-12-19 09:18	21-12-19 20:43
2019092676	STS	Intervención	Programada	S/E CHONCHI	CHONCHI 115/24KV 30MVA 1	Trabajos en armario de de T1 que consiste en trabajos a nivel de control que se detallan a continuación: 1.- Charla, Inducción, Instalación de Faenas, delimitación de trabajos. 2.- Integración de corrientes a nueva protección SEL-387 y SEL-311C en forma secuencial 3.- Integración circuitos de corriente continua nueva protección SEL-387 y SEL-311C en forma secuencial 4.- Medidas de cierre de contactos de trip 5.- Puesta en Servicio	No Hay	21-12-19 08:00	21-12-19 19:00	21-12-19 09:06	21-12-19 19:45
2019091815	STS	Intervención	Programada	S/E COLACO		CONFIGURACIÓN Y PRUEBAS EQUIPO SMP4 COLACO PARA INTEGRACIÓN DE NUEVO PAÑO HL1.	Se perderá la comunicación con la subestación cuando se reinicie el SMP4.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 10:26	21-12-19 23:22
2019090895	STS	Intervención	Programada	S/E VALDIVIA (STS)	S/E VALDIVIA JT1	Se requiere no reconectar 52JT1 por trabajos de instalación y cierre de puentes desde línea AT hacia el paño JT1, según MNR NUP N° 3.	Trabajos con personal de líneas vivas.	21-12-19 09:00	21-12-19 19:00	21-12-19 15:55	21-12-19 19:38
2019093559	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	S/E HUALPEN	otros: telecomunicacion	Investigar, revisar línea vista y sistema sujeción de espejo de MMOO.	Actividades: Radio estación BIO BIO: Investigar, revisar línea vista y sistema sujeción de espejo de MMOO. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV Hualpén-Lagunillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	21-12-19 10:00	22-12-19 18:00	21-12-19 17:43	21-12-19 19:22
2019093558	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	S/E LAGUNILLAS	otros: telecomunicacion	Investigación, revisión de línea vista y sistema sujeción de antena de MMOO.	Actividades: SE Lagunillas: Investigación, revisión de línea vista y sistema sujeción de antena de MMOO. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	21-12-19 10:00	22-12-19 18:00	21-12-19 13:20	21-12-19 19:58

2019093052	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV TRANSFERENCIA S.2	S/E Los Vilos: Mantenimiento Normal a TPJ2 y TCJ2. Mantenimiento Normal a 89J2-2, 89J2-2T y 89J2-3. Mantenimiento "Condición A" a 52J2.	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Los Vilos: Mantenimiento Normal a TPJ2 y TCJ2. Mantenimiento Normal a 89J2-2, 89J2-2T y 89J2-3. Mantenimiento "Condición A" a 52J2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89J2-1 lado interruptor, en 89J2-3 lado barra de transferencia, en conexión superior de TPJ2, en TCJ2 lado línea y en 89J2-2T lado línea. .	21-12-19 09:00	21-12-19 17:00	21-12-19 08:50	22-12-19 21:40
2019092819	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA J1	S/E Atacama: A solicitud de Enel Gas Atacama, desconexión del paño J1 en apoyo a las pruebas de certificación de partida autónoma TG1A.	Actividad: S/E Atacama: a solicitud de Enel Gas Atacama, desconexión del paño J1 en apoyo a las pruebas de certificación de partida autónoma TG1A. restricciones: Paño J1 de S/E Atacama indisponible bloques del jefe de faena: no hay	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 10:05	21-12-19 13:32
2019092804	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CONDORES	otros: telecomunicacion	Pruebas de enlace para las teleprotecciones asociadas al OPLAT y pruebas de señales SCADA de la L 220 kV Cóncores - Parinacota.	Actividades: Verificar: 1. canal de telecomunicaciones OPLAT, 2. coordinación horaria en ambos OPLAT, 3. enlace de comunicación en ambos extremos: 1ro de manera visual, 2do el nivel de alarmas y de LOG de eventos, en caso de presentar algún problema, 4. configuración del OPLAT, respecto a la dualidad de tonos. Provocar alarmas y verificarlas en regletas SCADA y en MDF. Medir: 1. tensiones de 48 VCC y de la fuente de poder, 2. niveles HF de pilotos de transmisión y recepción, 3. niveles de ruido o rechazo de híbrida en el receptor, 4. niveles de AGC por software, 5. niveles de HF en comandos de transmisión (dos frecuencias por comando), 6. niveles de HF en comandos de recepción (dos frecuencias por comando), 7. respuesta de frecuencia en canales de audio, 8. ruido en canales de audio. Por último, verificar que las observaciones efectuadas en la FAT han sido corregidas (en caso de aplicar), además de obtener archivo de eventos, alarmas y registros del equipo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Parinacota y SCADA Local SE Cóncores y L 220kV Cóncores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Alto Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Parinacota, Switch de Mantenimiento TPOP 1 Inmovilizado Subestación Parinacota, Equipo OP1 Demarcación zona de trabajo	21-12-19 23:00	22-12-19 17:00	21-12-19 23:52	23-12-19 18:09
2019092803	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PARINACOTA	otros: telecomunicacion	Pruebas de enlace para las teleprotecciones asociadas al OPLAT y pruebas de señales SCADA de la L 220 kV Cóncores - Parinacota.	Actividades: Verificar: 1. canal de telecomunicaciones OPLAT, 2. coordinación horaria en ambos OPLAT, 3. enlace de comunicación en ambos extremos: 1ro de manera visual, 2do el nivel de alarmas y de LOG de eventos, en caso de presentar algún problema, 4. configuración del OPLAT, respecto a la dualidad de tonos. Provocar alarmas y verificarlas en regletas SCADA y en MDF. Medir: 1. tensiones de 48 VCC y de la fuente de poder, 2. niveles HF de pilotos de transmisión y recepción, 3. niveles de ruido o rechazo de híbrida en el receptor, 4. niveles de AGC por software, 5. niveles de HF en comandos de transmisión (dos frecuencias por comando), 6. niveles de HF en comandos de recepción (dos frecuencias por comando), 7. respuesta de frecuencia en canales de audio, 8. ruido en canales de audio. Por último, verificar que las observaciones efectuadas en la FAT han sido corregidas (en caso de aplicar), además de obtener archivo de eventos, alarmas y registros del equipo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Parinacota y SCADA Local SE Cóncores y L 220kV Cóncores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Alto Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Parinacota, Switch de Mantenimiento TPOP 1 Inmovilizado Subestación Parinacota, Equipo OP1 Demarcación zona de trabajo	21-12-19 23:00	22-12-19 17:00	21-12-19 23:52	23-12-19 18:09
2019092650	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE C2 S/E SAN VICENTE C3-A	No reconectar los Interruptores asociados a la línea 66 kV San Vicente-Molycop y línea 66 kV San Vicente-Inchalam.	Actividades: Reemplazo de estructuras de suspensión con líneas vivas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB02, SVT-Central Newén o Paño Línea LC02, SVT-Molycop o Paño Línea LC03, SVT-Inchalam Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:02	21-12-19 21:35
2019092578	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS JR	SE Lagunas (Proyecto Solar Pack): Inyección primaria de corriente a TTCC de paño J10 desde paño acoplador JR01 y conexionado de 87B.	Actividades: SE Lagunas (Proyecto Solar Pack): Inyección primaria de corriente a TTCC de paño J10 desde paño acoplador JR01 y conexionado de 87B. Restricciones: Paño Acoplador JR01-Lagunas, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Lagunas, Protección diferencial 87B Bloqueada Las maniobras de bloqueo las debe realizar el supervisor de control de Transelec.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 09:06	21-12-19 20:22

2019092568	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT JR	Trabajos coordinados con Colbún- Canutillar	<p>Actividades: S/E Puerto Montt: Vinculación de alambrados de protecciones (trip), pruebas de control y protecciones en posiciones normal, intermedio, transferido, medidas de aislación y PES del nuevo 52J3.</p> <p>Restricciones: Normalización sujeta Coordinación</p> <p>Instalaciones en Riesgo y temporalidad del riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Puerto Montt (Al inicio o al término de la faena), Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 (Al término de la Faena)</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: - Subestación Puerto Montt: 50BF-J3 Bloqueo vías de trip a disposición del jefe de faena, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC - Subestación Puerto Montt: 87BJ3 Modo fuera de servicio a disposición del jefe de faena, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC - Subestación Puerto Montt: 50BF-JR Bloqueo vías de trip a disposición del jefe de faena, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC - Subestación Puerto Montt: 87BJR Modo fuera de servicio a disposición del jefe de faena, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC</p> <p>Observación: - Se requiere prueba experimental para realizar primera energización del interruptor 52J3 y pruebas de transferencia y de transferencia del interruptor 52J3 (normal, intermedio y transferido).</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:04	21-12-19 18:00
2019092127	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E VALDIVIA	BA S/E VALDIVIA 220KV SECCION 1	Trabajos solicitados por STS.	<p>Actividad: S/E Valdivia: STS requiere realizar instalación y cierre de puentes desde Barra Auxiliár JT1 hasta paño JT1 (Trabajo con Líneas Vivas). Trabajos en instalaciones de STS.</p> <p>Restricción: Restricción a la reconexión de la Barra 220 kV Sección N°1.-</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-</p> <p>Observación: En caso de operación de 87B asociada a Barra sección N°1 no reconectar los interruptores de la barra hasta tener claridad de su operación.</p>	21-12-19 09:00	21-12-19 19:00	21-12-19 15:52	21-12-19 19:53
2019092100	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E VALDIVIA	S/E VALDIVIA JR	Trabajos solicitados por STS.	<p>Actividad: S/E Valdivia: STS requiere realizar instalación y cierre de puentes desde Barra Auxiliár JT1 hasta paño JT1 (Trabajo con Líneas Vivas). Trabajos en instalaciones de STS.</p> <p>Restricción: Instalación Indisponible.-</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-</p>	21-12-19 09:00	21-12-19 19:00	21-12-19 15:54	21-12-19 19:53
2019092099	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E VALDIVIA	BA S/E VALDIVIA 220KV BARRA TRANSFERENCIA	Trabajos solicitados por STS.	<p>Actividad: S/E Valdivia: STS requiere realizar instalación y cierre de puentes desde Barra Auxiliár JT1 hasta paño JT1 (Trabajo con Líneas Vivas). Trabajos en instalaciones de STS.</p> <p>Restricción: No hay.-</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Barra 220kV, Sección N°1 Valdivia</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>	21-12-19 09:00	21-12-19 19:00	21-12-19 15:52	21-12-19 19:53
2019091475	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	S/E CENTRAL EL TORO JT3	No reconectar interruptores asociados a la línea de interconexión.	<p>Actividades: Corte o poda de árboles bajo conductor de línea de interconexión entre Unidad generadora y paño de transformación.</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Paño transformación JT03 El Toro.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:02	21-12-19 19:26
2019090009	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	S/E POLPAICO JS	No hay.	<p>Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JS.</p> <p>Restricciones: Equipo indisponible.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.</p>	21-12-19 09:00	21-12-19 12:00	21-12-19 10:38	21-12-19 12:00
2019089810	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E LAJA	LAJA TR1 66/13.8KV 5.2MVA 1U	- Existirá inspección de personal de Transelec durante la instalación y retiro de las tierras de bloqueo.	<p>Actividades: S/E Laja: Medidas eléctricas transformador N°1 para evaluación de regeneración de aceite.</p> <p>Condiciones: Equipo indisponible.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Laja o Tr. Trifásico 02, 66/13,8kV-Laja.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Laja, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexiones de bajada del PRBT1 en conexiones de bajada del PRCT1.</p>	21-12-19 00:00	21-12-19 03:00	21-12-19 01:04	21-12-19 04:00
2019089809	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E LAJA	LAJA TR1 66/13.8KV 5.2MVA 1U	No hay.	<p>Actividades: S/E Laja: Desbloquear relé Buchholz de trafo 1 por al término de las faenas de mantenimiento de equipos primarios.</p> <p>Restricciones: Equipo indisponible.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 02, 66/13,8kV-Laja.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: Se bloqueará relé Buchholz.</p>	21-12-19 00:00	21-12-19 03:00	21-12-19 01:09	21-12-19 04:00

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019092305	AES GENER SING	Intervención	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de aislación Línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2	S/E Crucero: 52J12 No reconectar, S/E Crucero: 52J13 No reconectar, S/E Norgener: 52J1 No reconectar, S/E Norgener: 52J2 No reconectar, S/E Norgener: 52J5 No reconectar, S/E Norgener: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J1 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT2 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52J11 No reconectar, S/E Norgener: 52JU1 No reconectar.	21-12-19 08:00	21-12-19 17:00	21-12-19 08:34	21-12-19 13:47
2019093027	CGE	Intervención	Programada	LONGOCHE - TEMUCO 66KV L1	LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1 C1 LONGOCHE - PITRUFQUEN 66KV L1 C1 ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L1 C1 PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L1 C1 PITRUFQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1 TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1 LONGOCHE - GORBEA 66KV L1 C1 [En_Revision] GORBEA - PITRUFQUEN 66KV L1 C1 [En_Revision]	Precaución operacional (reconexión bloqueada de interruptores 52B6 de SE Temuco y 52B6 de SE Loncoche) por faenas de corte y poda de arboles cercanos a Línea de Transmisión.	Riesgo bajo. trabajos en cercanías de Línea	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:45	21-12-19 19:12
2019092454	CGE	Intervención	Programada	ESTRUCTURA 44 - CORONEL 66KV	LOMA COLORADA - CORONEL 66KV C2 LOMA COLORADA - CORONEL 66KV C1	A solicitud de Transelec según SODI 961, por trabajos en línea 154 kV Hualpen-Lagunillas de reemplazo de crucetas, se requiere precaución de no reconectar 52B8 de S/E Concepción y bloqueo de reconexión automática del 52B11 de S/E Concepción y 52B8 y 52B9 de S/E Coronel.	A solicitud de Transelec según SODI 961, por trabajos en línea 154 kV Hualpen-Lagunillas de reemplazo de crucetas, se requiere precaución de no reconectar 52B8 de S/E Concepción y bloqueo de reconexión automática del 52B11 de S/E Concepción y 52B8 y 52B9 de S/E Coronel.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 10:27	21-12-19 18:29
2019090714	CGE	Desconexión	Programada	LAS ENCINAS - PADRE LAS CASAS 66KV	LAS ENCINAS - PADRE LAS CASAS 66KV C1 [En_Revision]	Trabajos de reemplazo de conductor entre estructura 13 - 14, esto relacionado con proyecto de refuerzo de LT 66 kV Chivilcan - Las Encinas - Padre Las Casas. Consumos asociados a SE Padre Las Casas, serán respaldados desde Cto N°2 Loncoche - Temuco.	Faenas de reemplazo en este tramo de línea constituyen avances del mantenimiento mayor a LT 1x66 kV Chivilcan - Las Encinas - Padre Las Casas y no al término de este.	21-12-19 06:00	21-12-19 19:00	21-12-19 06:00	21-12-19 19:40
2019090708	CGE	Intervención	Programada	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Se realizara trabajo preventivo a las instalaciones de Roce y poda dentro y fuera de la franja de seguridad	Se requiere bloqueo de Reconexión de Interruptor 52B4 de S/E San Fernando como medida de precaución ante esta actividad.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:28	21-12-19 14:03
2019092878	CHILQUINTA	Intervención	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C1 SECCION 1 DE 2 66KV C1 SECCION 2 DE 2 66KV C1 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C1 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Trabajos relacionados con lavado aislación con la instalación en servicio Considera precaución Interruptor 52B1 y 52B2 de S/E San Antonio.	Durante trabajos se considera bloqueo reconexión.-	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 09:12	21-12-19 16:45
2019092311	CHILQUINTA	Intervención	Programada	TAP SAN FELIPE - SAN FELIPE 44KV	TAP SAN FELIPE - SAN FELIPE 44KV C2 TAP SAN FELIPE - SAN FELIPE 44KV C1	Lavado de aislación con chorro de agua a presión con línea energizada	Los lavados se realizarán con precaución de no reconexión y con la instalación en servicio.	21-12-19 09:00	21-12-19 17:00	21-12-19 10:08	21-12-19 11:40
2019092471	COLBUN	Desconexión	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	S/E Puerto Montt, Vinculación de alambrados de protecciones (trip), pruebas de control y protecciones en posiciones normal, intermedio, transferencia, medidas de aislación y Puesta En Servicio de nuevo interruptor 52J3.	SODI N°1914; Desconexión Línea 220 kV Canutillar-Puerto Montt C1 (Amarillo). Se solicita en Central Canutillar Desconector 89J2-1 Abierto y Bloqueado, Desconector 89J2-2 Abierto y Bloqueado.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:21	21-12-19 18:23
2019084726	COLBUN	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roce franja de servidumbre	SODI N° 1782, Roce franja de servidumbre, se requiere en entrál Canutillar bloquear la reconexión automática de ambos circuitos Canutillar - Puerto Montt 220KV.	21-12-19 08:30	21-12-19 18:00	21-12-19 08:51	21-12-19 18:24
2019091632	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV C2	Trabajos en proximidad al Circuito N°2 por Cambio de Aislación en Circuito 220 kV N°1 Alto Jahuel - Los Almendros.	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	21-12-19 04:00	21-12-19 20:00	21-12-19 09:00	21-12-19 18:53
2019091631	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Programada	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV C1	Cambio de Aislación en Circuito 220 kV N°1 Alto Jahuel - Los Almendros.	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.	21-12-19 04:00	21-12-19 20:00	21-12-19 09:00	21-12-19 18:53
2019091910	INTERCHILE	Intervención	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Derivación de las fibras 11 y 12 del cable OPGW. A SE. FRONTERA DE TRANSELEC. Trepado a estructura T170 línea Encuentro-Lagunas. Intervención de mufa ubicada en estructura. Montaje de galvanizado a la estructura, desde altura de cámara base de torre. Tendido de cable por galvanizado hasta cámara existente. Armado de mufa y empalme de fibra óptica. Montaje de galvanizado a la estructura, desde altura de mufa existente hasta cámara base de torre. Tendido de cable por galvanizado hasta cámara existente. Armado de mufa y empalme de fibra óptica.	Derivación de las fibras 11 y 12 del cable OPGW, A SE. FRONTERA DE TRANSELEC. Trepado a estructura T170 línea Encuentro-Lagunas. Intervención de mufa ubicada en estructura, empalme de fibra óptica. Montaje de galvanizado a la estructura, desde altura de cámara base de torre. Tendido de cable por galvanizado hasta cámara existente. Armado de mufa y empalme de fibra óptica. Trabajos a solicitud de TRANSELEC - Proyecto S/E Frontera	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 09:32	21-12-19 17:37
2019090787	INTERCHILE	Intervención	Programada	NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO 500KV	NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO 500KV C1 NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO 500KV C2	Subestación Polpaico 500, trabajos Montaje de Plataforma FSC en Eje A al C: montaje de equipos y accesorios de compensación FSC	Bloqueo de reconexión automática circuito 1 y 2 de línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico. Paños K3 y K4, trabajos Montaje de Plataforma FSC en Eje A al C: montaje de equipos y accesorios de compensación FSC.	21-12-19 07:00	21-12-19 20:00	21-12-19 07:06	21-12-19 13:50
2019092387	MINERA ANTUCOYA	Intervención	Programada	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de aislación entre estructuras 50 a 67.	S/E Antucoya: Señalizar y No reconectar 52J1 S/E TapOff Enlace: Señalizar y No reconectar 52J1	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 09:26	21-12-19 16:27
2019090510	SAESA	Intervención	Programada	ANCUD - CHILOE 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	No reconectar línea 110 kV Chiloé - Ancud por faenas de tala y podas con riesgo de contacto o proyección de calda hacia línea AT entre estructuras 14128 a la 14152.	Sin comentarios.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 09:06	21-12-19 17:21

2019093051	TRANSELEC	Desconexión	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Trabajos coordinados con mantenimiento a efectuarse en S/E Los Vilos.	Actividades: S/E Nogales: Mantenimiento programado a equipos primarios de los paños J4 y J5 asociados a la línea. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Cerrado y a disposición desconector 83J4-3T, en su lugar se instalarán PAT provisionales mientras sea intervenido.	21-12-19 09:00	21-12-19 17:00	21-12-19 08:50	22-12-19 21:40
2019092649	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 indicadas en riesgo.	Actividades: Reemplazo de crucetas con método de líneas vivas. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 66 kV Concepción -Coronel, C1 o Línea 66 kV Concepción -Coronel C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:02	21-12-19 18:38
2019092566	TRANSELEC	Desconexión	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Trabajos coordinados con Colbún- Canutillar	Actividades: S/E Puerto Montt: Vinculación de alambrados de protecciones (trip), pruebas de control y protecciones en posiciones normal, intermedio, transferido, medidas de aislación y PES del nuevo 52J3. Restricciones: Normalización sujeta Coordinación Instalaciones en Riesgo y temporalidad del riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Puerto Montt (Al inicio o al término de la faena), Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 (Al término de la Faena) Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: - Subestación Puerto Montt: 50BF-J3 Bloqueo vías de trip a disposición del jefe de faena, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC - Subestación Puerto Montt: 87BJ3 Modo fuera de servicio a disposición del jefe de faena, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC - Subestación Puerto Montt: 50BF-JR Bloqueo vías de trip a disposición del jefe de faena, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC - Subestación Puerto Montt: 87BJR Modo fuera de servicio a disposición del jefe de faena, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC Observación: - Se requiere prueba experimental para realizar primera energización del interruptor 52J3 y pruebas de transferencia y destransferencia del interruptor 52J3 (normal, intermedio y transferido).	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:04	21-12-19 18:00
2019092106	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302.	Actividades: Pre armado de estructura a un costado de línea energizada y montaje de postes auxiliares (circuito doble), Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302. Restricciones: Terceros, 52 J2 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, 52 J4 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, 52 J/L S/E Talinay con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, 52 J3 S/E Don Goyo con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, E 287 a E 303 Bloqueo Jefe de faena, Trabajos a nivel de piso. Mantener distancia a con equipos móviles a estructuras en servicio.	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 05:37	21-12-19 18:19
2019091686	TRANSELEC	Intervención	Programada	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Trabajos coordinados con STS y Pichirrahue.	Actividades: Instalación de medida de mitigación de aves (peinetas).- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220kV Pichirropulli-Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:02	21-12-19 17:00
2019091685	TRANSELEC	Intervención	Programada	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Trabajos coordinados con STS y Pichirrahue.	Actividades: Instalación de medida de mitigación de aves (peinetas).- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220kV Pichirropulli-Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:02	21-12-19 17:00

2019090609	TRANSELEC	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1	Corta y Poda de árboles cercanos a conductores entre Vanos 580 - 581 y 582	<p>Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, Corta y Poda de árboles cercanos a conductores entre Vanos 580 - 581 y 582</p> <p>Restricciones: Terceros, S/E La Cebada 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 05:37	21-12-19 17:12
2019090608	TRANSELEC	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Corta y Poda de árboles cercanos a conductores entre Vanos 580 - 581 y 582	<p>Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, Corta y Poda de árboles cercanos a conductores entre Vanos 580 - 581 y 582</p> <p>Restricciones: Terceros, S/E La Cebada 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 05:37	21-12-19 17:12
2019090339	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.	<p>Actividades: Roce bajo la línea energizada.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1.</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:45	21-12-19 19:12
2019090057	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	LAVADO DE AISLACION ESTR. 11 a 66.	<p>Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 11 a 66.</p> <p>Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación ValLENAR, 52 HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Tap Off Eden 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-ValLENAR, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 08:01	21-12-19 17:12
2019089813	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	No reconectar interruptores asociados a la línea.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220KV El Toro-Antuco, C2</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>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 12:11	21-12-19 18:45
2019089812	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220KV El Toro-Antuco, C2</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>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 12:10	21-12-19 18:45
2019089338	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.	<p>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.</p> <p>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</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 07:35	21-12-19 17:12

2019089337	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.	<p>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.</p> <p>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</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 07:35	21-12-19 17:12
2019089244	TRANSELEC	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302.	<p>Actividades: Pre armado de estructura a un costado de línea energizada y montaje de postes auxiliares (circuito doble). Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302.</p> <p>Restricciones: Terceros, 52 J2 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, 52 J4 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, 52 JL S/E Talinay con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, 52 J3 S/E Don Goyo con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, E 287 a E 303 Bloqueo Jefe de faena. Trabajos a nivel de piso. Mantener distancia a con equipos móviles a estructuras en servicio.</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 05:37	21-12-19 18:19
2019088423	TRANSELEC	Intervención	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras E 418 a E 428, L 220 kV Cóndores Parinacota.	<p>Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras E 418 a E 428, L 220 kV Cóndores-Parinacota.</p> <p>Restricciones: Subestación Cóndores, 52J2 No reconectar. Subestación Parinacota, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, 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>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 07:33	21-12-19 18:19
2019084896	TRANSELEC	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Trabajos coordinados con COLBUN	<p>Actividades: Roco y despeje 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 los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:02	21-12-19 21:35
2019084895	TRANSELEC	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Trabajos coordinados con COLBUN	<p>Actividades: Roco y despeje 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 los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 06:02	21-12-19 21:35
2019080306	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, 52J11No 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>	21-12-19 07:00	21-12-19 18:00	21-12-19 05:38	21-12-19 19:41

2019080295	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 Alacama, 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>	21-12-19 07:00	21-12-19 18:00	21-12-19 05:38	21-12-19 19:41
2019080284	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>	21-12-19 07:00	21-12-19 18:00	21-12-19 05:38	21-12-19 19:47
2019080277	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 Alacama, 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>	21-12-19 08:00	21-12-19 18:00	21-12-19 05:38	21-12-19 19:40

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Escondida Ltda.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-12-2019 15:19

Finalizado

Número:

2019003518

Solicitante:

MINERA ESCONDIDA

Empresa:

MINERA ESCONDIDA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ESCONDIDA - MONTURAQUI 69KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ESCONDIDA - NEURARA 69KV C1

Nombre : ESCONDIDA - NEURARA 69KV C1

Fecha Perturbacion : 21-12-2019 05:42

Fecha Normaliza : 21-12-2019 05:58

Protección : 21/21N

Interruptor : B3

Consumo : Monturaqui, 12,73MW

Comentario : Normlización 100% consumo a las 06:20

Tipo: secciones_tramos - NEURARA - MONTURAQUI 69KV C1

Nombre : NEURARA - MONTURAQUI 69KV C1

Fecha Perturbacion : 21-12-2019 05:42

Fecha Normaliza : 21-12-2019 05:58

Protección : 21/21N

Interruptor : B3

Consumo : Monturaqui, 12,73MW

Comentario : Normlización 100% consumo a las 06:20

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de aislación producto de la humedad imperante en la zona a la hora del evento.



Causas**-Fenómeno Físico:** Pérdida de aislación debido a fenómenos ambientales**-Elemento:** Conjunto aislación línea**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia residual**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** En Investigación**-Elemento:** Pérdida de aislación**-Fenómeno Eléctrico:** Pérdida de aislación fase C.**-Operación de los interruptores:** Opera de acuerdo a lo esperado.**Observaciones:****-Observaciones:** Apertura del interruptor 52B3 por falla a tierra en fase C de la línea 69 kV Escondida – Monturaqui lo cual hace actuar la protección de distancia 21/21N en zona 1 a 61,7 Km de S/E Escondida.**-Acciones Inmediatas:** Consulta de Proteccion y verificación del modo de falla, se realiza reconexion manual exitosa autorizada por el CDC.**-Hechos Sucediós:** 05:42 horas Se produce la apertura del interruptor 52B3 en S/E Escondida. 05:45 horas Ingeniero CC MEL se comunica con Supervisor Operaciones Aguas informando la falla y se inicia el proceso de inspección de todos los circuitos involucrados en SCADA. 05:45 horas Se verifican alarmas y protecciones en el CC MEL. 05:57 horas Se informa al CEN sobre la falla ocurrida y se solicita realizar un intento de cierre contra falla, el cual autoriza. 05:58 horas Se realiza cierre exitoso del interruptor 52B3 en Escondida, se comienza el proceso gradual de toma de cargas. 06:20 horas Termina el proceso de toma de carga llegando a energizar el 100% de los consumos que estaban en servicio antes del evento sin ninguna novedad, el alimentador queda en observación permanente desde CC MEL.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se realiza inspección exhaustiva de la línea en el tramo de al falla indicado por la protección de distancia a 61,7 Km de S/E Escondida.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Serán informadas en base a los resultados de la inspección de al línea.**Afecta SSCC:**

No

Afecta Medidores:

No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
Libre
Distribuidoras Afectadas
MINERA ESCONDIDA / Perd. Estm. de Potencia: 12.73 / Región : Antofagasta
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
21-12-2019 05:42
Fecha / Hora Estimada Retorno:
21-12-2019 05:58
Fecha / Hora Efectiva Retorno:
21-12-2019 05:58

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 INFORME DE FALLA 52B3, 20191221.pdf (/informe_fallas/download_file/5dfe5e80ad651f6012cbfef2/INFORME DE FALLA 52B3, 20191221.pdf)	22/12/2019 10:31:46
 IF CEN LT Esc-Monturaqui 21122019.zip (/informe_fallas/download_file/5dfe5e80ad651f6012cbfef2/IF CEN LT Esc-Monturaqui 21122019.zip)	22/12/2019 10:32:04

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa Minera Escondida Ltda.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME N°: IF 2019001975	FECHA DE FALLA: 21 de Diciembre de 2019
Línea 69 kV Escondida - Monturaqui.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	21 de Diciembre de 2019
Hora	05:42

1.2. Localización de la falla:

Línea 69 kV Escondida – Monturaqui, a ~ 61.7 km desde S/E Escondida.

1.3. Causa de la Falla:

Operación del relé 21/21N en zona1, fase C.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	X	Desconexión debido a falla en instalaciones de Transmisión
Elemento del Sistema Eléctrico	X	Interruptores
Fenómeno Eléctrico	X	Falla a Tierra
Modo	X	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Antofagasta.

1.6. Reiteración:

No hay.

2. INSTALACIONES AFECTADAS

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Escondida	52B3	05:42	05:58

3. DIAGRAMA SIMPLIFICADO

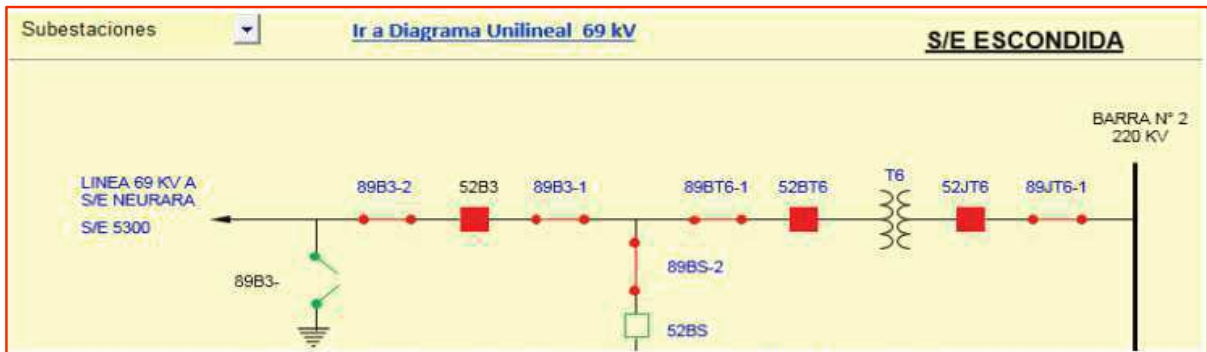


Figura 1: Extremo Escondida, línea Escondida-Monturaqui

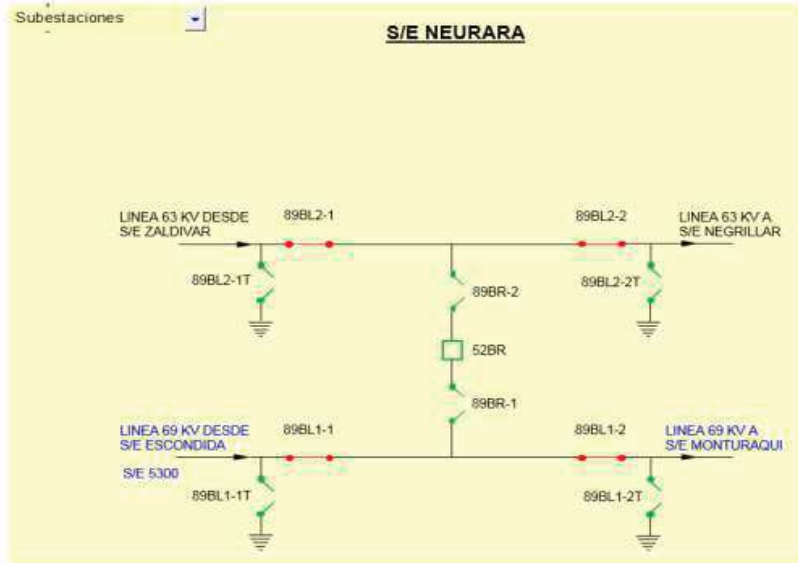


Figura 2: S/E Neurara, conectada con línea Escondida-Monturaqui

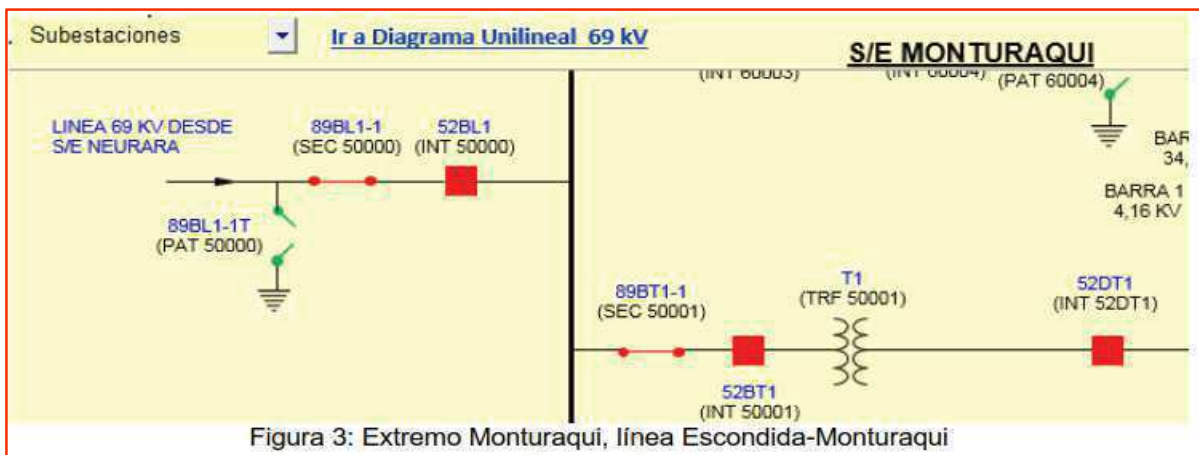


Figura 3: Extremo Monturaqui, línea Escondida-Monturaqui

Se debe recordar que el interruptor del extremo Monturaqui, 52BL1 se encuentra indisponible, situación debidamente informada en documentos CEN: IF N°2019000470 y SD N° 2019008741.

4. PERDIDA DE CONSUMOS.

Proceso Aguas Monturaqui: 12,73 MW.

5. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

5.1. Comentarios

Según los antecedentes analizados de las protecciones del S1 y S2 del extremo Escondida, la Falla se muestra a los 61,7 km y 61,5 km desde S/E Escondida, respectivamente.

5.2. Cronología de eventos

05:42 hrs. Apertura forzada del interruptor 52B3 en S/E Escondida abriendo la línea 69 kV Escondida - Monturaqui.
 05:45 hrs. CC MEL verifica la protección observando la operación por trip a tierra función 21/21N en zona 1, fase C.
 05:57 hrs. Se informa al CEN sobre el evento y la causa preliminar según protecciones operadas.
 05:57 hrs. Se solicita al CEN un intento de cierre al interruptor 52B3 S/E Escondida.
 05:58 hrs. Cerrado con éxito el interruptor 52B3 en S/E Escondida.
 05:58 hrs. Se autoriza al Centro de Control de Aguas la toma de carga en Monturaqui.
 06:20 hrs. Normalización 100% del consumo en Monturaqui.

6. EVENTOS DE PROTECCIÓN, REGISTROS DE SEÑALES Y OSCILOGRAFIA INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

A continuación, se muestran los antecedentes analizados en los sistemas de protecciones de ambos extremos de la línea:

Fault Report Data:				
Fault Number	522	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	21/21N 52B3	EventNumberAtTrigger	740	
FirmwareRevision	5.60	FaultType	CG	
DateAndTime	2019/12/21 5:42:46.788	Location	61.7	
TriggerOperand	Trip002 On	LocationUnits	km	
LineID	Linea	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NTRL DIR OC1	Element 3	SRC1 50DD	
Element 2	GND DIST Z1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	115.949 A	345.1 deg	262.118 A	346.2 deg
Ib	115.708 A	224.8 deg	131.066 A	194.0 deg
Ic	115.545 A	104.8 deg	702.608 A	56.1 deg
Va	40411.145 V	360.0 deg	38359.589 V	359.8 deg
Vb	40527.889 V	239.6 deg	39256.664 V	236.7 deg
Vc	40277.020 V	119.7 deg	34272.270 V	116.6 deg

Figura 4: Reporte falla protección S1, paño B3 Escondida

Fault Report Data:				
Fault Number	864	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	21/21N 52B3	EventNumberAtTrigger	775	
FirmwareRevision	5.60	FaultType	CG	
DateAndTime	2019/12/21 5:42:46.788	Location	61.5	
TriggerOperand	Trip001 On	LocationUnits	km	
LineID	Linea	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NTRL DIR OC1	Element 3	SRC1 50DD	
Element 2	GND DIST Z1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	116.021 A	345.2 deg	263.687 A	346.1 deg
Ib	115.731 A	224.9 deg	130.548 A	194.2 deg
Ic	115.622 A	104.9 deg	703.732 A	56.1 deg
Va	40416.366 V	0.0 deg	38358.044 V	360.0 deg
Vb	40531.594 V	239.7 deg	39260.798 V	236.7 deg
Vc	40276.948 V	119.6 deg	34268.494 V	116.5 deg

Figura 5: Reporte falla protección S2, paño B3 Escondida

La protección SR750 del extremo Monturaqui, paño BL1, también registró el evento, mostrando baja tensión en la fase C, según se indica a continuación:

Tabla 1: Eventos Protección GE-750, paño BL1 Monturaqui

EVENT RECORDER									
Last Cleared Date: 02/12/2019									
Total Number of Events Since Last Clear: 80									
Event Number	Date of Eve	Time of Eve	Cause of Event	A-N (A-B)	A-N (A-B)	B-N (B-C)	B-N (B-C)	C-N (C-A)	C-N (C-A)
80	'12/21/2019	'05:58:07.113	Dropout: Bus Undervoltage 1	34.86 kV	0 ° Lag	34.66 kV	114 ° Lag	37.85 kV	236 ° Lag
79	'12/21/2019	'05:58:07.093	Trigger Trace Memory	3.94 kV	0 ° Lag	11.87 kV	92 ° Lag	14.78 kV	248 ° Lag
78	'12/21/2019	'05:58:07.093	Pickup: Phase C - Bus Undervoltage 1	3.94 kV	0 ° Lag	11.87 kV	92 ° Lag	14.78 kV	248 ° Lag
77	'12/21/2019	'05:42:47.593	Dropout: Bus Undervoltage 1	2.95 kV	0 ° Lag	1.51 kV	93 ° Lag	4.90 kV	192 ° Lag
76	'12/21/2019	'05:42:47.573	Pickup: Phase B - Bus Undervoltage 1	4.58 kV	0 ° Lag	12.79 kV	350 ° Lag	6.02 kV	21 ° Lag
75	'12/21/2019	'05:42:47.493	Dropout: Bus Undervoltage 1	5.26 kV	0 ° Lag	9.72 kV	154 ° Lag	10.16 kV	293 ° Lag
74	'12/21/2019	'05:42:47.393	Trigger Trace Memory	14.18 kV	0 ° Lag	31.19 kV	70 ° Lag	13.39 kV	118 ° Lag
73	'12/21/2019	'05:42:47.393	Pickup: Phase AC - Bus Undervoltage 1	14.18 kV	0 ° Lag	31.19 kV	70 ° Lag	13.39 kV	118 ° Lag
72	'12/21/2019	'05:42:47.109	Dropout: Overvoltage 1	39.48 kV	0 ° Lag	41.39 kV	58 ° Lag	1.87 kV	111 ° Lag
71	'12/21/2019	'05:42:47.048	Pickup: Phase B - Overvoltage 1	42.83 kV	0 ° Lag	45.82 kV	59 ° Lag	1.27 kV	117 ° Lag
70	'12/21/2019	'05:42:46.927	Dropout: Overvoltage 1	43.98 kV	0 ° Lag	41.71 kV	85 ° Lag	3.31 kV	293 ° Lag
69	'12/21/2019	'05:42:46.807	Trigger Trace Memory	47.25 kV	0 ° Lag	44.98 kV	89 ° Lag	7.61 kV	260 ° Lag
68	'12/21/2019	'05:42:46.807	Pickup: Phase A - Overvoltage 1	47.25 kV	0 ° Lag	44.98 kV	89 ° Lag	7.61 kV	260 ° Lag

Según los antecedentes analizados se puede comentar:

- Se registra una fuerte caída de tensión (80%) y aumento de intensidad de corriente (703 A) en la fase C.
- Disminución de tensión y aumento en la corriente de la Fase C. Esto hace entender que fue una falla evolutiva, operando finalmente por falla de impedancia a tierra 21N, en la fase C.
- Ambas protecciones de distancia en el extremo de Escondida detectan la misma falla y operan correctamente.
- La protección del extremo Monturaqui, detecta correctamente la caída de tensión en la fase C.

- Por todo lo anterior, la selectividad del esquema es correcta, despejando en tiempos de zona 1 la falla.

7. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

Se inspeccionan 80 estructuras cercanas al punto de falla indicado por las protecciones, sin encontrar evidencia de alguna falla franca.

8. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO.

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

Los antecedentes indican que la falla fue transitoria y evolutiva, siendo correctamente despejada por las protecciones de la Línea.