

Estudio para análisis de falla EAF 071/2021

“Apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E Curacautín”

Fecha de Emisión: 01-04-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	11/03/2021
Hora	20:48
Consumos desconectados (MW)	5.10
Demanda previa del sistema (MW)	10123.8
Porcentaje de desconexión	0.050%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Curacautín / SE013T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	13,2 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Barra de 13,2 kV S/E Curacautín / BA01T005SE013T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra de 13,2 kV de S/E Curacautín debido a la apertura automática del interruptor 52CT de esta S/E, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.

La causa de lo anterior fue una sobrecarga provocada por un aumento de la demanda en la zona, atribuida a la ausencia de generación del PMGD HP El Agrío en las redes de distribución.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

La empresa CGE S.A., remite en su informe de falla de 5 días probatorios para acreditar este fenómeno físico.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Se han producido 2 fallas en esta instalación por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 074-2020 y EAF 048-2021.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 2 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los siguientes Estudios para Análisis de Falla:

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 361_2020	La empresa CGE S.A. indica que realizó transferencias de cargas mediante redes de distribución desde S/E Nirivilo hacia SS/EE contiguas con el objetivo de reducir la carga del transformador N°1 66/23 kV, en tanto se encuentre fuera de servicio el transformador N°2. Además, indica que se encuentra trabajando en la reposición del transformador N°2 66/23 kV de S/E Nirivilo. Según lo informado al Coordinador, se instalará un transformador 66/23 kV de 10 MVA en S/E Nirivilo durante el mes de diciembre de 2020.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 048_2021	La empresa CGE S.A. indica que una vez recuperados los consumos de S/E Curacautín, el Centro de Operaciones de Transmisión CGE solicitó generación local a STS por control de transferencia de carga en 52CT de S/E Curacautín. Cabe mencionar que CGE especialmente en período estival mantiene coordinaciones con STS para gestionar el ingreso de generación local instaladas en redes MT (32 MVA) con el objetivo de recortar la demanda.	La empresa CGE S.A. indica que programará para el 25 de marzo de 2021 la corrección del horario al relé Argus 7SR224225-03-2029.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 074-2020 y EAF 048-2021.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

El elemento donde se originó la falla corresponde a la barra de 13,2 kV de S/E Curacautín, la cual tiene una capacidad nominal de 31 kA (a temperatura máxima de la zona) y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1955, de acuerdo con la información disponible en la plataforma de Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa CGE S.A. no adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Frontel S.A. califica sus alimentadores afectados por esta falla de acuerdo con el detalle que se muestra a continuación:

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción
Curacautín	52C2 Tolhuaca	Curacautín	D2	BAJA
	52C3 Lonquimay	Lonquimay	D1	MUY BAJA
		Curacautín	D2	BAJA

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

La empresa CGE S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Demanda de los últimos 24 meses (Probatorio I).
- Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga (Probatorio II).
- Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados (Probatorio III)
- Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación (transformador) (Probatorio IV).

h. Comuna donde se presenta la falla

9203: Curacautín

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (13-03-2021)	Informe de 5 días (18-03-2021)
Compañía General de Electricidad S.A.	11-03-2021	19-03-2021
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel)	11-03-2021	17-03-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Curacautín	ST Zonal	Barra 13,2 kV	20:48	20:51

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Curacautín	Tolhuaca 52C2	Curacautín	2,70	0,027	6.953	20:48	20:51	20:53
Curacautín	Lonquimay 52C3	Curacautín y Lonquimay	0,40	0,004	999	20:48	20:51	20:53
Curacautín	Lonquimay 52C3	Curacautín y Lonquimay	0,42	0,004	990	20:48	20:51	20:59
Curacautín	Lonquimay 52C3	Curacautín y Lonquimay	0,71	0,007	1.680	20:48	20:51	21:05
Curacautín	Lonquimay 52C3	Curacautín y Lonquimay	0,19	0,002	436	20:48	20:51	21:06
Curacautín	Lonquimay 52C3	Curacautín y Lonquimay	0,68	0,007	1.604	20:48	20:51	21:07

Total: 5.10 MW 0.050 % 12662

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A. Existen discrepancias entre lo que informan ambas empresas, principalmente en el monto total de consumos afectados, por lo que se utiliza el monto indicado por CGE que es mayor y consistente con lo registrado en el sistema SCADA del Coordinador y por las protecciones del paño CT de S/E Curacautín. En el caso de los clientes afectados, se utiliza el mayor monto indicado entre las dos empresas, para cada alimentador.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Curacautín	Tolhuaca 52C2	Frontel	Regulado	2,70	0,05	0,08	0,22
Curacautín	Lonquimay 52C3	Frontel	Regulado	0,40	0,05	0,08	0,03
Curacautín	Lonquimay 52C3	Frontel	Regulado	0,42	0,05	0,18	0,08
Curacautín	Lonquimay 52C3	Frontel	Regulado	0,71	0,05	0,28	0,20
Curacautín	Lonquimay 52C3	Frontel	Regulado	0,19	0,05	0,30	0,06
Curacautín	Lonquimay 52C3	Frontel	Regulado	0,68	0,05	0,32	0,22

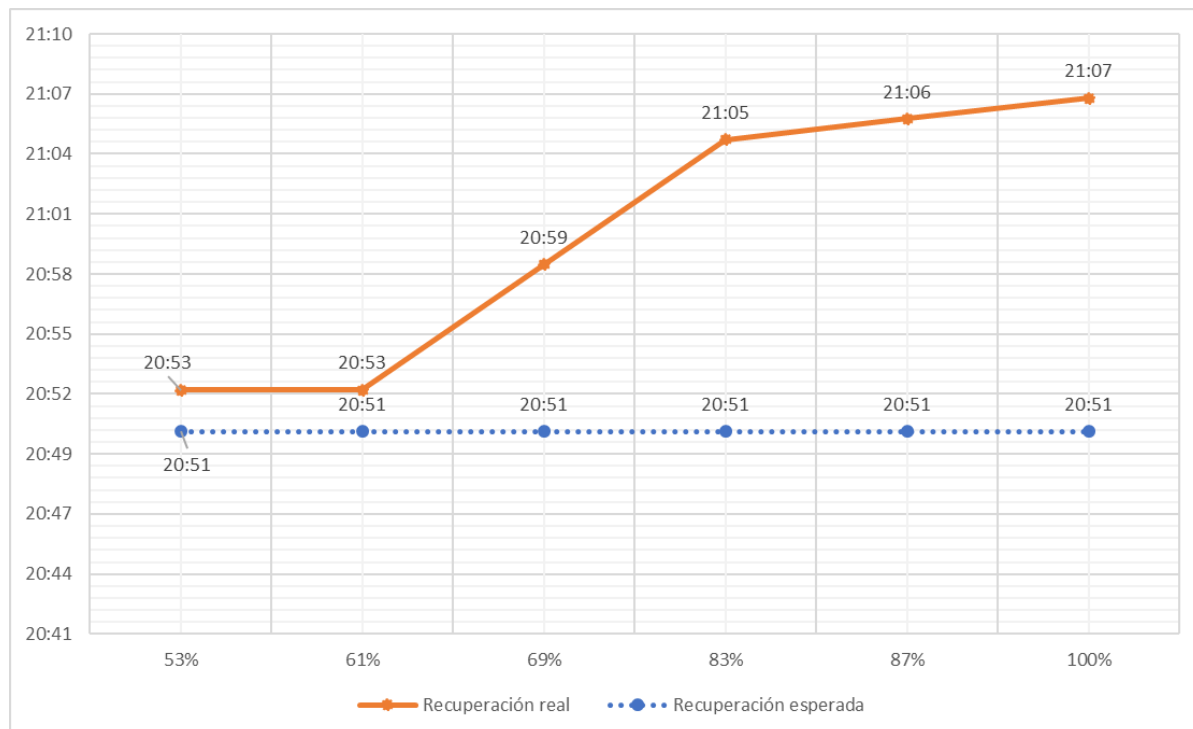
Clientes Regulados : 0.55 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 0.55 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian pequeñas diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el consumo. La empresa Frontel S.A. informa que los consumos del alimentador Lonquimay se recuperaron de manera progresiva mediante maniobras en equipos de la red MT, una vez energizada la barra 13,2 kV de S/E Curacautín.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4,08	0,28	14,40
Último 20 %	1,02	0,32	3,22
100 % Total	5,10	0,32	16,11

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10123.8 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales (ATACAMA 1TG1B), (CIPRESES 1), (CIPRESES 3), (COLBUN 2), (ELTORO 1), (ELTORO 2), (ELTORO 3), (ELTORO 4), (KELAR TG1), (MEJILLONES CTM3) y (PEHUENCHE 1)

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de marzo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 de marzo de 2021.

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 11 de marzo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de marzo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

La empresa CGE S.A. señala:

"El día 11 de marzo del 2021, a las 20:42 hrs. COT CGE solicita a STS ingreso de 1 MW de generación en red de MT para controlar la demanda. A las 20:48 hrs. se registró la apertura por protecciones del Interruptor 52CT de S/E Curacautín afectando los consumos.

Luego de revisar los registros de protecciones operadas se detectó la activación del elemento de sobrecorriente, provocada por un aumento súbito del consumo. Posteriormente se procede a realizar el procedimiento de recuperación de barra MT 13,2 kV de S/E Curacautín abriendo los alimentadores Tolhuaca y Lonquimay, cerrando el interruptor 52CT a las 20:51 hrs. Posteriormente en coordinación con STS se recuperan los alimentadores 52C2 Tolhuaca 20:53 hrs. y 52C3 Lonquimay a las 20:53 hrs.

Finalmente, por control de transferencia de carga del interruptor 52CT de S/E Curacautín STS confirma el ingreso de generación local en redes MT."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

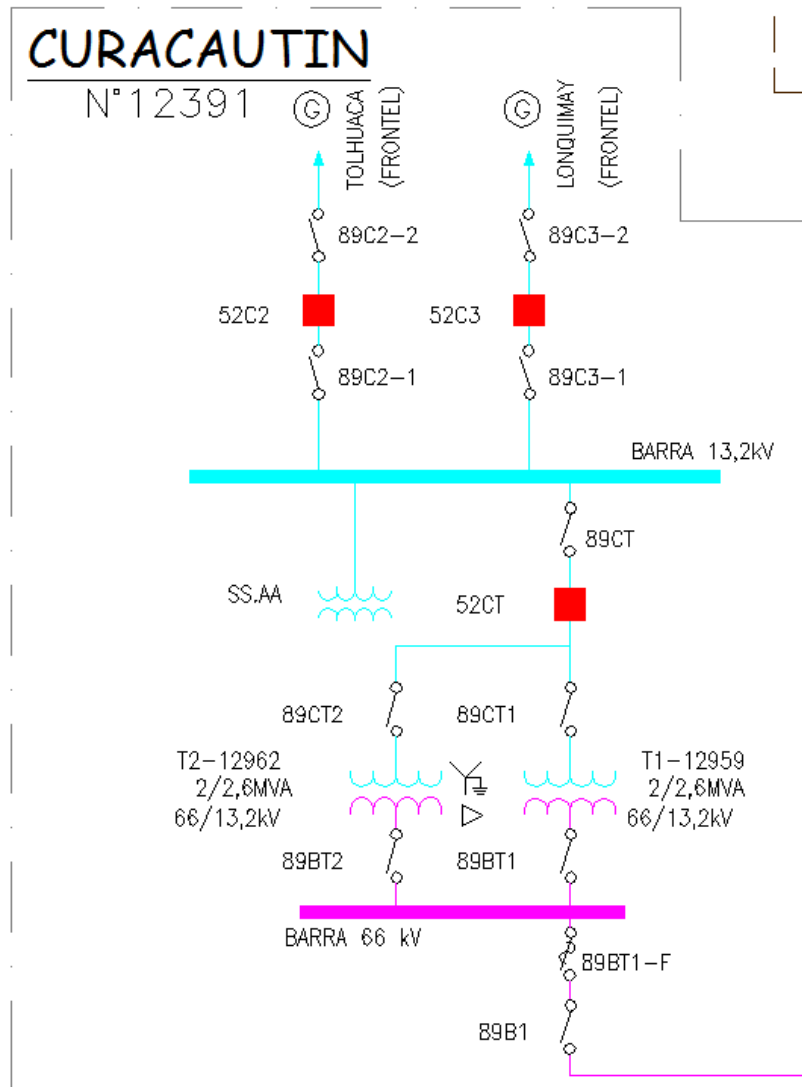
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. señala: *"Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52CT."*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. señala: "Existe un proyecto licitado dentro del Decreto exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo al contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022."

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
20:48	CGE	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E Curacautín, correspondiente al interruptor general de barra de 13.2 kV, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11/03/2021	CGE	20:50	Apertura vía remota de los interruptores 52C2 y 52C3 de S/E Curacautín, por maniobras de recuperación de consumos.
11/03/2021	CGE	20:51	Cierre vía remota del interruptor 52CT de S/E Curacautín, energizando la barra 13.2 kV de dicha subestación.
11/03/2021	CGE	20:53	Cierre vía remota del interruptor 52C2 de S/E Curacautín, recuperando los consumos asociados al alimentador Tolhuaca.
11/03/2021	CGE	20:53	Cierre vía remota del interruptor 52C3 de S/E Curacautín, recuperando una parte de los consumos asociados al alimentador Lonquimay.
11/03/2021	CGE/Frontel	20:55	Ingreso de generación local de 1 MW en redes MT.
11/03/2021	Frontel	20:59	Se recuperan 0.42 MW de consumos asociados al alimentador Lonquimay (52C3) de S/E Curacautín.
11/03/2021	Frontel	21:05	Se recuperan 0.71 MW de consumos asociados al alimentador Lonquimay (52C3) de S/E Curacautín.
11/03/2021	Frontel	21:06	Se recuperan 0.19 MW de consumos asociados al alimentador Lonquimay (52C3) de S/E Curacautín.
11/03/2021	Frontel	21:07	Se recuperan 0.68 MW de consumos asociados al alimentador Lonquimay (52C3) de S/E Curacautín.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A.

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

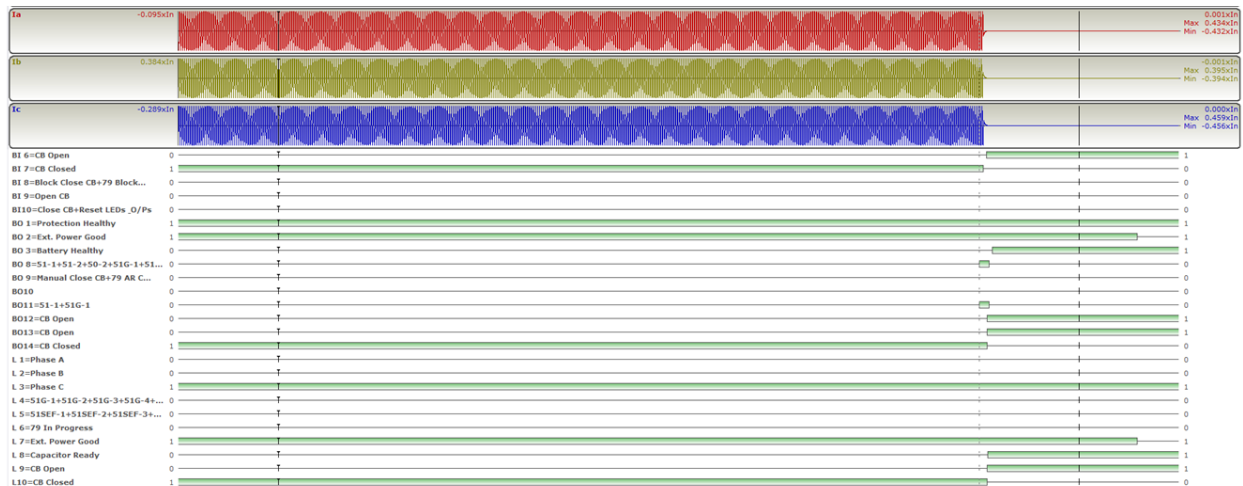
Se produjo la desconexión forzada de la barra de 13,2 kV de S/E Curacautín debido a la apertura automática del interruptor 52CT de esta S/E, por operación de su protección de sobrecorriente de fase. La causa de lo anterior fue una sobrecarga provocada por un aumento de la demanda en la zona, atribuida a la ausencia de generación del PMGD HP El Agrio en las redes de distribución.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 5.1 [MW] de consumos asociados a la S/E Curacautín.

Apertura automática del interruptor 52CT de S/E Curacautín

El paño CT de S/E Curacautín cuenta con un reconector con unidad de control Argus, con elementos de sobrecorriente de fase y residual. Los ajustes completos de esta protección se encuentran en el Anexo N°6 de este informe.

A continuación, se presenta los registros oscilográficos y de eventos de la protección asociada al paño CT de S/E Curacautín:



Relay Type	Software Revision	Boot Block Revision	Configuration	User Information	Circuit Identifier	MLFB	DOC ID
7SR224x-2xxxx-0CAx	2435H80011R4c-3b#9755	TCL775.002.000	10w-8g-13i-14o	SE CURACAUTIN	52CT GENERAL MT	7SR2242-2AC42-0CA0/BB	FFFFFFFFCFFFFFFF20DE70900BD53
FAULT 1	11/03/2021 22:47:47.575	G1 C G 51-1	Ia=0.245kA Ib=0.224kA Ic=0.252kA Va=0.000kV Vb=0.000kV Vc=0.000kV				
FAULT 2	20/02/2021 15:06:52.340	G1					
FAULT 3	10/02/2021 17:01:03.755	G1 C G 51-1	Ia=0.245kA Ib=0.226kA Ic=0.247kA Va=0.000kV Vb=0.000kV Vc=0.000kV				
FAULT 4	20/06/2020 06:33:03.250	G1	Ia=0.000kA Ib=0.000kA Ic=0.000kA Va=0.000kV Vb=0.000kV Vc=0.000kV				
FAULT 5	18/06/2020 12:25:42.670	G1					
FAULT 6	21/02/2020 22:16:25.705	G1 C G 51-1	Ia=0.244kA Ib=0.243kA Ic=0.253kA Va=0.000kV Vb=0.000kV Vc=0.000kV				
FAULT 7	01/09/2017 15:35:55.010	G1	Ia=0.000kA Ib=0.000kA Ic=0.000kA Va=0.000kV Vb=0.000kV Vc=0.000kV				
FAULT 8	07/02/2016 04:27:52.945	G1					
FAULT 9	14/01/2016 11:35:21.815	G1					
FAULT 10	14/01/2016 11:27:18.405	G1					

```

Relay Type       : 7SR224x-2xxxx-0CAx
Software Revision : 2435H80011R4c-3b#9755
Boot Block Revision : TCI775.002.000
Configuration    : 10w-9g-131-140
User Information  : SE CURACAUTIN
Circuit Identifier : 52CT GENERAL MT
MLFB             : 7SR2242-2AC42-0CA0/BB
DOC ID          : FFFFFFFFCFFFFFFFBEF20DE70900BD53

22:40:19.300,11/03/2021    80    Cleared Binary Output 3
22:47:47.570,11/03/2021    80    Raised Binary Output 8
22:47:47.570,11/03/2021    80    Raised Binary Output 11
22:47:47.570,11/03/2021   160    Raised Trip L3
22:47:47.570,11/03/2021    60    Raised Trigger Storage
22:47:47.570,11/03/2021   160    Raised Trip I>
22:47:47.570,11/03/2021   183    Raised 51-1
22:47:47.575,11/03/2021   160    Raised General Trip
22:47:47.610,11/03/2021    70    Cleared Binary Input 7
22:47:47.620,11/03/2021    70    Cleared Binary Input 5
22:47:47.630,11/03/2021   160    Cleared Start/Pick-up L3
22:47:47.630,11/03/2021   183    Cleared 51-1
22:47:47.640,11/03/2021   160    Cleared General Start/Pick-up
22:47:47.645,11/03/2021    70    Raised Binary Input 5
22:47:47.645,11/03/2021    70    Raised Binary Input 6 (Abierto 52CT)
22:47:47.650,11/03/2021    80    Raised Binary Output 12
22:47:47.650,11/03/2021    80    Raised Binary Output 13
22:47:47.650,11/03/2021    80    Cleared Binary Output 14
22:47:47.650,11/03/2021   200    Cleared CB 1
22:47:47.670,11/03/2021    80    Cleared Binary Output 8
22:47:47.670,11/03/2021    80    Cleared Binary Output 11
22:47:47.700,11/03/2021    80    Raised Binary Output 3
22:47:47.700,11/03/2021    60    Raised Battery Healthy
22:47:49.140,11/03/2021   160    Cleared Binary Input 1
22:47:49.150,11/03/2021    80    Cleared Binary Output 2
22:50:50.495,11/03/2021    80    Raised Binary Output 9
22:50:50.495,11/03/2021    60    Raised Command Received
22:50:50.550,11/03/2021    70    Cleared Binary Input 5
22:50:50.550,11/03/2021    70    Cleared Binary Input 6
22:50:50.590,11/03/2021    70    Raised Binary Input 6 (Cerrado 52CT)
22:50:50.595,11/03/2021    80    Cleared Binary Output 9
22:50:50.595,11/03/2021    80    Cleared Binary Output 12
22:50:50.595,11/03/2021    80    Cleared Binary Output 13

```

En el registro oscilográfico precedente, no se observan corrientes de falla por ninguna de las tres fases, por lo que se descarta la presencia de una falla.

En el registro de eventos, se observa la operación del elemento de sobrecorriente de fase (51-1), el cual tiene un ajuste de 240 A, ante corrientes de 245 A por la fase A, 224 A por la fase B y 252 A por la fase C.

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo 70 [ms] (Binary Input 6).

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

Detalle de la generación programada para el día 11 de marzo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 11 de marzo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de marzo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de marzo de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño CT de S/E Curacautín.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52CT de S/E Curacautín.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra de 13,2 kV de S/E Curacautín debido a la apertura automática del interruptor 52CT de esta S/E, por operación de su protección de sobrecorriente de fase. La causa de lo anterior fue una sobrecarga provocada por un aumento de la demanda en la zona, atribuida a la ausencia de generación del PMGD HP El Agrio en las redes de distribución. Al respecto, se dispone de antecedentes para corroborar la causa de desconexión, tales como registros oscilográficos, registros de medidas de energía, entre otros. Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas asociadas al paño CT de S/E Curacautín, operando de forma coordinada y selectiva.
- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 11 de marzo de 2021.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Plan de acción, con fechas definidas, para regularizar el envío de medidas SCADA de S/E Curacautín al SITR.
- Indicar acciones correctivas tendientes a evitar la repetición de este tipo de eventos. Entre ellas, evaluar el aumento del pickup de la protección de sobrecorriente de fase operada del paño CT de S/E Curacautín, en función de la capacidad de transmisión de los elementos serie que protege. Para ello, considerando la capacidad de sobrecarga transitoria que soportan los transformadores de poder 66/13.2 kV sobre su valor nominal de 2.6 MVA y que los TT/CC del paño CT de esta S/E son de razón 800/1, señalando las razones técnicas que lo impidan.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Resultado de las acciones correctiva de corto plazo indicadas en su informe del 5to día.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 11 de marzo de 2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 11 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	287	278	277	275	279	271	274	286	286	283	275	268	269	269	266	248	256	244	263	301	317	301	290	289	6.654
Costos Encendido/Detención	96	1	0	0	0	0	12	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	116
Costos Totales [kUSD]	383	278	277	275	279	271	285	286	291	283	276	269	269	266	249	257	244	263	301	318	302	291	289	6.770	
Costo Marginal Quillota 220 kV	113,1	112,3	111,0	110,4	110,3	109,3	108,4	111,6	111,4	108,4	109,3	101,9	101,2	101,2	100,9	100,9	91,2	91,4	91,7	107,8	110,9	112,3	111,7	110,8	106,22
Pérdidas [MWh]	205	193	185	181	181	182	187	193	261	468	543	605	632	660	685	681	686	617	425	243	244	248	234	217	8.955
Consumos Propios [MWh]	459	458	458	458	458	458	449	449	451	451	451	452	451	451	451	452	451	451	451	451	451	451	451	451	10.864
Demanda Total [MWh]	8707	8339	8049	7988	8006	8023	8231	8509	9038	9455	9706	9850	9909	10059	10172	10188	10182	9965	9623	9470	9669	9868	9559	9096	221.661
Generación Total [MWh]	9370	8990	8691	8627	8645	8663	8868	9152	9750	10374	10700	10908	10992	11170	11308	11320	11320	11033	10499	10164	10364	10567	10243	9763	241.480

CHANLEUFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
TRANQUIL	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
PEHUI	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	7
PICHILONCO	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
PILMAIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	14	14	14	14	14	14	14	9	246
RUCATAYO	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
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
PULELFU	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	100
CAPULLO	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
MUCHI	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
LASFLORES	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	7
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
CORRENTOSO	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
NALCAS	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
CALLAO	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
HIDROBONITO-MC1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ENSENADA	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
LAARENA	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
ELCOLORADO	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	5
COLLIL	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	5
DONGO	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

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	474	416	371	347	350	357	354	349	329	310	344	409	535	714	910	1190	1352	1466	1542	1549	1492	1395	1289	1152	18.997
PE-SIERRAGORDA	4	7	10	13	14	15	16	17	0	0	0	0	0	0	89	95	97	92	69	32	7	1	1	1	580
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	12	39	64	72	75	76	78	79	72	53	29	11	3	678
PE-TALTAL	34	24	16	12	10	9	8	7	6	3	1	3	10	25	42	50	48	42	32	19	8	5	9	13	434
PE-SARCO	20	14	8	4	3	2	2	2	3	4	5	7	11	16	24	39	59	76	88	92	87	76	68	60	769
PE-CABOLEONES-1	14	8	4	2	1	1	1	1	1	1	2	3	6	12	21	32	43	55	66	71	67	58	49	40	555
PE-CABOLEONES-2	81	65	48	32	19	13	11	14	18	18	15	19	34	52	72	97	127	154	169	174	171	163	155	143	1863
PE-CABOLEONES-3	25	21	16	11	7	4	4	5	6	6	5	5	11	17	23	34	46	58	66	68	67	64	60	54	682
PE-SANJUAN	28	18	9	3	2	1	2	3	3	3	5	8	15	29	51	85	100	100	100	100	100	100	100	81	1046
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	42
PE-ELARRAYAN	17	16	15	13	12	11	9	6	4	4	5	9	17	27	39	49	60	72	86	96	100	99	95	88	948
PE-TALINAYPONIENTE	19	18	17	17	16	15	12	10	7	5	5	8	15	24	33	40	46	50	52	53	53	53	50	48	663
PE-TALINAYORIENTE	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	3	10	24	43	61	73	79	82	82	78	71	60	46	34	763
PE-PUNTASIERRA	25	22	18	16	14	13	10	7	4	3	4	9	18	29	40	49	55	58	62	66	68	66	62	55	772
PE-LOSCURUROS	8	6	4	4	3	3	2	2	2	2	4	11	23	46	73	89	96	99	98	97	91	79	62	43	945
PE-MONTEREDONDO	7	6	4	3	2	2	2	1	1	1	1	2	4	8	12	17	22	25	26	27	25	23	20	17	258
PE-PUNTAPALMERAS	12	11	8	6	5	4	3	1	1	1	1	2	5	10	16	22	25	27	28	28	28	28	26	23	320
PE-CANELA	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	4	6	7	8	8	8	7	7	6	6	5	85
PE-CANELA-2	14	12	9	7	5	4	2	2	1	1	2	3	7	12	18	24	29	33	36	39	39	36	31	26	392
PE-TOTAL	7	5	4	4	3	3	1	1	1	1	1	1	3	7	12	16	22	27	31	34	36	36	32	27	313
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	3	2	2	2	1	56
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	2	2	1	1	1	38
PE-LASPENAS	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	64
PE-ELMAITEN	2	2	2	3	5	5	6	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	5	7	6	7	8	8	8	122
PE-CUEL	7	9	10	10	12	15	16	16	15	14	14	15	14	14	14	15	16	17	18	19	22	25	26	25	378
PE-RENAICO	11	14	16	21	29	36	39	41	44	48	53	57	56	56	57	58	60	62	63	65	70	74	75	74	1177
PE-SANGABRIEL	32	36	41	49	61	70	73	75	77	69	85	90	88	88	91	95	98	101	105	111	124	133	133	131	2055
PE-LAFLOR	12	13	14	16	19	22	23	24	25	26	28	28	27	27	27	27	27	28	28	29	29	30	30	30	586
PE-TOLPANSUR	29	25	33	35	38	43	46	46	48	43	51	53	50	50	50	50	51	52	54	56	62	66	67	66	1163
PE-ELNOGAL	5	4	4	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	1	1	1	1	32

Table with 25 columns representing days of the week and 1 row for each category. Header: COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL, Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional. Categories include Costs, Marginal Cost, Losses, Consumption, Demand, and Generation.

Table with 25 columns representing days of the week and 1 row for each category. Header: Total. Categories include various diesel and generator units across different regions like ARICA, TARAPACA, UJINA, and TOCOPILLA.

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 11 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	287	278	277	275	279	271	274	286	286	283	275	268	269	269	266	248	256	244	263	301	317	301	290	289	6.654
Costos Encendido/Detención	96	1	0	0	0	0	12	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	116
Costos Totales [kUSD]	383	278	277	275	279	271	285	286	291	283	276	269	269	266	249	257	244	263	301	318	302	291	289	6.770	
Costo Marginal Quillota 220 kV	113,1	112,3	111,0	110,4	110,3	109,3	108,4	111,6	111,4	108,4	109,3	101,9	101,2	101,2	100,9	100,9	91,2	91,4	91,7	107,8	110,9	112,3	111,7	110,8	106,22
Pérdidas [MWh]	205	193	185	181	181	182	187	193	261	468	543	605	632	660	685	681	686	617	425	243	244	248	234	217	8.955
Consumos Propios [MWh]	459	458	458	458	458	458	449	449	451	451	451	452	451	451	452	451	451	451	451	451	451	451	451	451	10.864
Demanda Total [MWh]	8707	8339	8049	7988	8006	8023	8231	8509	9038	9455	9706	9850	9909	10059	10172	10188	10182	9965	9623	9470	9669	9868	9559	9096	221.661
Generación Total [MWh]	9370	8990	8691	8627	8645	8663	8868	9152	9750	10374	10700	10908	10992	11170	11308	11320	11320	11033	10499	10164	10364	10567	10243	9763	241.480

NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	286	293	320	320	320	320	320	320	320	7619
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	387	385	385	385	385	373	328	334	353	385	387	387	387	387	9100
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	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
NEHUENCO-9B_DIESEL	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
NEHUENCO-9B_GNL_A	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
NEHUENCO-9B_GNL_B	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
NEHUENCO-9B_GNL_C	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
NEHUENCO-9B_GNL_D	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
NEHUENCO-9B_GNL_E	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
NEHUENCO-9B_GNL_F	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
NEHUENCO-9B_GNL_G	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
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	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
COLMITO_DIESEL	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
COLMITO_GNL_A	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
COLMITO_GNL_INFLEX	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
CONCON_DIESEL	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
ENAPACONCAGUA_COGEN	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 11 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	287	278	277	275	279	271	274	286	286	283	275	268	269	269	266	248	256	244	263	301	317	301	290	289	6.654
Costos Encendido/Detención	96	1	0	0	0	0	12	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	116
Costos Totales [kUSD]	383	278	277	275	279	271	285	286	291	283	276	269	269	269	266	249	257	244	263	301	318	302	291	289	6.770
Costo Marginal Quillota 220 kV	113,1	112,3	111,0	110,4	110,3	109,3	108,4	111,6	111,4	108,4	109,3	101,9	101,2	101,2	100,9	100,9	91,2	91,4	91,7	107,8	110,9	112,3	111,7	110,8	106,22
Pérdidas [MWh]	205	193	185	181	181	182	187	193	261	468	543	605	632	660	685	681	686	617	425	243	244	248	234	217	8.955
Consumos Propios [MWh]	459	458	458	458	458	458	449	449	451	451	451	452	451	451	452	451	451	451	451	451	451	451	451	451	10.864
Demanda Total [MWh]	8707	8339	8049	7988	8006	8023	8231	8509	9038	9455	9706	9850	9909	10059	10172	10188	10182	9965	9623	9470	9669	9868	9559	9096	221.661
Generación Total [MWh]	9370	8990	8691	8627	8645	8663	8868	9152	9750	10374	10700	10908	10992	11170	11308	11320	11320	11033	10499	10164	10364	10567	10243	9763	241.480

COLBUN-1	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
COLBUN-2	0	0	0	0	161	160	158	0	0	170	175	150	0	0	0	0	0	0	132	165	133	120	170	1692	
MACHICURA-1	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
MACHICURA-2	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
CHIBURGO	12	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	236
SANCLEMENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
SANIGNACIO	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
ELTORO-1	68	84	15	84	23	24	84	84	31	84	84	84	10	71	22	52	84	62	38	84	84	68	16	84	1426
ELTORO-2	84	10	10	84	84	70	84	28	84	10	60	10	84	68	84	84	68	84	68	10	84	84	84	10	1432
ELTORO-3	32	59	68	41	70	10	10	84	75	59	68	80	84	14	84	84	10	84	10	59	10	39	77	59	1271
ELTORO-4	85	85	85	65	85	85	48	65	85	85	27	10	64	65	85	21	47	10	72	85	60	85	85	85	1569
ABANICO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	641
ANTUCO-1	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
ANTUCO-2	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	146	146	146	146	146	146	146	146	148	148	148	148	148	3526
RUCUE	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	49	49	49	49	49	49	49	49	50	50	50	50	50	1190
QUILLECO	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	21	21	21	21	21	21	21	21	22	22	22	22	22	510
LAJA1	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
RALCO-1	128	128	0	0	0	90	95	123	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128	118	0	0	933
RALCO-2	90	90	0	0	0	0	95	95	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465
PALMUCHO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	569
PANGUE-1	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
PANGUE-2	209	198	36	60	45	35	35	67	138	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	42	176	168	42	1634
ANGOSTURA-1	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
ANGOSTURA-2	108	76	76	0	0	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	412
ANGOSTURA-3	40	24	24	38	38	24	24	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	866
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	120
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	52	52	50	47	41	0	0	0	0	40	0	0	348

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 11 de marzo de 2021

11-03-2021

11-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.8	10.0	10.0	10.0	10.0	142.5	10.0	5.9	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.5	0.5
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.9	1.0	1.0	
CAVANCHA	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	0.0	0.0
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
ROHUASCO	1.8	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	39.7	1.8	1.7	
PUCILARO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	38.5	1.5	1.5	
LOSMOLLES	8.1	8.3	0.7	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	17.1	8.3	0.7	
LAPALOMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	8.7	0.5	0.4	
CH-HORNITOS	37.2	39.7	38.4	36.5	34.6	33.0	31.4	30.3	29.2	28.1	27.5	26.5	25.8	25.2	24.6	24.2	24.6	27.3	32.3	36.2	38.4	39.8	34.1	23.1	748.0	39.8	31.2	
JUNCALITO	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.5	15.3	0.8	0.6		
ELTARTARO	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	0.0	0.0
JUNCAL	15.7	19.3	20.4	19.8	19.0	18.2	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	18.9	19.9	20.4	17.7	208.8	20.4	8.7	
BLANCO	36.5	33.8	31.9	30.4	29.3	28.5	27.8	27.2	26.5	25.8	25.2	24.6	24.1	23.7	23.3	23.9	31.7	39.4	41.1	40.0	39.9	37.8	34.9	32.5	739.8	41.1	30.8	
LOSQUILLOS	28.6	27.4	25.2	26.0	25.8	26.2	27.0	26.5	25.6	26.4	24.3	24.0	28.2	28.2	27.3	26.7	25.4	26.7	25.8	28.9	28.6	26.4	27.9	27.1	640.2	28.9	26.7	
CHACABUQUITO	17.5	17.5	17.1	15.9	15.6	15.5	15.6	16.0	16.3	15.5	15.7	15.2	14.5	15.7	16.8	17.0	16.2	15.9	15.8	15.9	16.2	17.6	16.8	16.5	388.3	17.6	16.2	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.8	0.5	0.5	
CARENA	7.6	7.7	7.4	7.7	7.5	7.6	7.5	7.5	7.3	6.0	4.6	4.0	3.6	3.5	4.3	5.8	6.9	7.2	7.6	7.5	7.7	7.5	7.6	7.7	159.4	7.7	6.6	
MINI_ARRAYAN	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
ALFALFAL	135.7	136.2	130.6	121.3	121.9	121.9	122.4	115.2	110.1	107.5	104.5	102.4	99.3	95.7	94.7	93.7	94.2	97.8	113.2	119.3	117.3	116.7	114.7	117.8	2703.9	136.2	112.7	
MAITENES	11.7	11.8	11.7	12.1	11.9	11.7	11.6	11.6	11.6	11.7	11.7	11.3	11.6	11.8	11.9	11.6	11.6	12.0	11.9	11.8	11.6	11.7	11.9	12.1	282.0	12.1	11.7	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.4	1.0	1.0	
MALLARAUICO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.8	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74.3	3.2	3.1	
COYA	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	0.0	0.0
CHACAYES	86.8	88.7	84.7	74.1	66.4	66.0	57.1	56.0	55.5	53.5	54.7	55.9	55.9	55.3	54.9	55.1	54.7	54.8	60.4	73.1	80.7	84.8	85.0	86.0	1600.1	88.7	66.7	
SAUZAL	71.5	72.8	70.8	73.3	72.4	72.7	66.8	65.3	59.9	46.5	43.9	46.9	43.1	41.5	41.1	41.5	40.6	40.9	41.1	40.3	39.4	53.3	70.8	70.2	1326.7	73.3	55.3	
SAUZAL 60 HZ	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	0.0	0.0
SAUZALITO	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	10.9	10.8	10.8	9.2	9.0	9.4	8.9	8.5	8.4	8.4	8.5	8.5	8.0	8.5	8.0	9.2	11.0	11.0	332.9	11.0	9.7	
LA-COMANIA-II	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	21.5	1.4	1.3	
LAHIGUERA	1.5	32.5	48.6	75.9	83.9	84.5	83.3	82.5	81.8	80.1	81.4	83.6	84.0	84.7	84.2	84.4	81.7	78.5	79.2	80.9	82.9	84.1	83.9	84.5	1812.6	84.7	75.5	
LACONFLUENCIA	29.7	29.9	62.1	69.0	69.6	69.4	70.0	69.6	64.5	65.2	61.8	50.2	51.0	49.7	49.4	56.6	64.2	66.2	66.2	77.2	78.3	80.1	79.7	80.2	1513.2	80.2	63.1	
ELPASO	8.8	11.6	9.0	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	8.2	8.3	8.3	6.1	5.0	12.8	20.1	20.1	30.9	31.2	30.8	30.9	24.1	14.3	12.6	342.8	31.2	14.3	
SANANDRES	42.0	34.9	27.5	26.7	25.3	24.3	24.1	23.3	22.9	20.2	19.7	20.8	28.9	30.1	39.3	42.1	42.1	42.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.0	789.9	42.3	32.9	
CONVENTOVIJO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.0	3.3	3.3	
LAMONTANA-1	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	0.0	0.0
LAMONTANA-2	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	0.0	0.0
CUMPEO	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.3	1.6	1.8	1.7	41.3	1.8	1.7	
ROBLERIA	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	39.1	1.6	1.6	
LIRCAV	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.2	15.7	15.8	15.7	15.3	15.0	15.0	14.8	14.7	14.6	14.6	14.7	15.0	15.0	361.8	15.8	15.1	
MARIPOSAS	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	49.4	2.1	2.1	
PROVIDENCIA	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	33.0	1.6	1.4	
MCHDOSAL	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	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.7	0.1	0.1	
ELGALPON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.4	0.3	0.3	
RIOCOLORADO	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.7	61.8	2.7	2.6	
ITATA	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	0.0	0.0
ELDIUTO	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	58.8	2.5	2.5	
BUREO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	11.3	0.7	0.5	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-03-2021

11-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh/h																								MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-MONTEREDONDO	0,1	0,1	1,1	4,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	7,0	9,3	17,0	18,7	28,3	28,8	28,9	35,7	36,5	28,0	16,2	15,6	278,6	36,5	11,6	
PE-CANELA	1,5	0,7	1,8	1,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	3,3	5,0	4,8	4,4	5,3	6,4	7,3	6,9	5,6	6,0	5,3	69,3	7,3	2,9	
PE-CANELA-2	13,1	5,3	11,4	4,8	4,5	2,8	1,1	0,2	0,0	0,9	3,2	3,2	4,7	7,6	10,5	11,0	16,0	26,5	39,1	39,6	31,4	22,6	30,2	36,1	325,8	39,6	13,6	
PE-TOTORAL	7,7	4,7	8,7	3,9	1,9	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,5	6,0	6,7	6,7	6,3	8,5	12,6	25,0	32,2	33,0	27,2	33,7	27,5	258,9	33,7	10,8	
PE-PUNTAPALMERAS	5,4	4,3	8,9	10,8	3,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,7	0,7	2,6	5,3	9,8	16,4	18,6	23,6	21,4	22,6	31,2	31,4	30,6	32,1	30,3	310,6	32,1	12,9	
PE-UQUQUER	3,7	5,3	6,1	4,4	3,4	3,8	4,5	4,3	3,2	1,1	1,0	2,1	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,0	1,3	0,3	0,0	0,3	49,2	6,1	2,0	
PE-UQUQUER-2	5,1	6,8	6,8	5,6	4,3	4,9	6,1	4,9	3,7	1,6	1,4	1,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,3	2,1	1,2	0,6	0,0	62,1	6,8	2,6	
PE-LA-ESTRELLA	7,3	8,0	5,6	3,6	3,6	3,2	3,7	2,9	2,3	1,1	0,4	0,8	0,4	0,2	0,2	0,2	0,3	2,4	4,3	5,5	5,9	1,5	0,1	0,6	64,1	8,0	2,7	
PE-ELMAITEN	0,6	1,8	2,3	3,8	6,0	6,6	7,1	7,1	6,1	4,6	5,7	5,2	4,2	3,7	4,4	4,6	5,5	6,3	5,6	5,2	6,1	6,8	6,8	6,7	122,7	7,1	5,1	
PE-LASPENAS	1,2	2,2	5,0	5,9	7,3	8,3	8,1	8,3	8,0	4,4	2,3	2,1	2,0	1,3	3,6	5,1	5,1	5,8	6,0	7,2	7,6	8,4	7,5	4,4	127,0	8,4	5,3	
PE-CUEL	2,7	5,1	4,0	7,5	9,5	13,9	18,3	16,6	14,5	12,8	16,5	17,5	12,9	13,8	17,8	20,1	21,9	20,9	21,9	18,9	16,6	20,9	25,3	23,6	373,6	25,3	15,6	
PE-LAESPERANZA	1,6	1,7	2,8	2,9	3,9	4,8	6,2	5,6	4,7	3,7	5,3	7,7	7,4	6,9	7,8	7,6	7,5	7,4	8,3	6,3	7,7	8,6	8,9	0,0	135,0	8,9	5,6	
PE-NEGRETE	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	0,0	0,0
PE-LOSBUENOSAIRES	2,5	3,5	3,5	7,1	9,9	13,8	14,4	15,0	15,2	12,8	16,3	18,7	15,0	16,3	17,8	20,6	20,9	21,3	19,8	15,0	15,4	20,8	20,8	21,4	357,9	21,4	14,9	
PE-LEBU	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,1	1,5	1,4	0,9	0,7	0,2	0,6	0,9	1,6	3,1	4,1	4,0	3,9	2,9	4,0	4,9	4,4	3,5	2,8	4,7	4,9	2,0	2,0
PE-LEBU-3	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	0,0	0,0
PE-EL-ARBEBOL	1,7	2,2	3,5	3,9	5,1	6,2	7,8	7,1	5,1	3,2	0,7	1,6	1,6	3,0	4,5	5,6	6,6	7,5	8,8	8,9	8,9	8,9	7,7	6,3	126,4	8,9	5,3	
PE-RAKI	0,1	0,1	0,2	0,3	0,6	1,1	1,3	1,1	0,9	0,9	0,6	0,5	1,0	1,7	2,1	2,8	4,9	5,8	5,1	5,5	6,3	6,6	4,9	5,6	6,0	6,6	2,5	2,5
PE-HUAIACHE	0,1	0,2	0,2	0,4	0,7	1,2	1,4	1,1	0,8	0,7	0,5	0,6	1,4	2,2	2,9	3,5	4,8	4,0	4,0	4,0	4,8	5,1	3,3	4,2	52,2	5,1	2,2	
PE-LA-FLOR	4,4	6,5	9,9	11,1	12,5	18,5	21,1	21,5	20,3	18,1	22,4	27,6	25,2	23,0	26,6	29,1	29,9	26,8	26,0	26,3	28,5	31,2	31,2	0,0	497,7	31,2	20,7	
PE-ELNOGAL	1,7	1,7	1,2	2,3	4,0	7,1	8,3	7,0	7,2	5,3	5,9	6,0	5,4	6,2	6,8	8,1	6,6	7,6	7,7	5,9	5,4	8,4	9,0	9,0	143,5	9,0	6,0	
PE-TOLPAN-SUR	13,5	18,9	25,1	33,9	37,8	48,9	55,8	61,4	53,4	54,4	54,6	69,7	63,6	60,7	63,2	67,6	70,2	72,0	71,6	65,1	71,1	80,9	81,3	81,1	1375,9	81,3	57,3	
PE-MALLECO-NORTE	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	0,0	0,0
PE-MALLECO-SUR	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	0,0	0,0
PE-SANGABRIEL	29,8	22,8	34,7	42,4	49,9	73,3	92,8	92,6	80,5	79,9	79,7	101,4	92,2	91,4	102,4	114,7	118,4	122,8	128,9	123,8	123,2	137,2	144,0	144,7	2223,5	144,7	92,6	
PE-RENAICO	8,7	12,9	18,0	17,3	23,6	38,2	43,7	47,1	50,7	43,0	49,5	69,4	66,0	58,0	67,1	74,8	78,8	78,8	75,6	72,1	69,6	70,9	78,7	75,3	1287,8	78,7	53,7	
PE-AURORA	14,8	12,7	13,9	7,3	4,9	7,6	7,8	10,2	9,1	14,1	9,1	5,4	0,3	1,3	1,5	3,5	5,8	3,5	0,0	0,0	8,1	37,9	31,0	9,6	219,4	37,9	9,1	
PE-SANPEDRO	15,5	19,9	22,5	22,3	20,8	19,7	16,9	14,3	10,8	16,9	15,3	16,5	14,8	14,6	17,2	16,1	14,7	10,7	8,5	5,8	4,7	1,7	1,7	7,1	329,0	22,5	13,7	
PE-SANPEDRO-2	27,3	30,6	34,7	33,9	31,8	26,7	26,8	20,9	16,6	21,2	16,5	19,1	17,1	16,7	19,9	19,5	18,9	19,7	15,4	11,5	10,1	4,3	4,4	10,9	478,5	34,7	19,9	
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,7	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,0	0,6
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,5	5,2	5,4	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,2	4,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,7	5,6	2,3
PFV-POZOALMONTE-1	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	0,0	0,0
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	5,5	6,0	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,1	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	6,4	2,6
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	11,7	12,8	13,2	13,2	13,6	13,5	13,5	13,5	11,4	4,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,7	13,6	5,3
PFV-LOSPUQUIOS	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	0,0	0,0
PFV-PICA	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	0,0	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	8,0	13,5	18,1	20,7	21,6	21,3	19,6	18,2	9,9	6,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,1	21,6	6,7
PFV-CALAMA-1	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	2,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	2,4	0,2
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	28,6	72,9	87,2	91,0	93,7	70,8	69,8	69,8	69,8	71,0	48,3	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	780,6	93,7	32,5
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,7	8,4	8,6	8,8	8,8	8,7	8,7	8,5	8,3	5,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,6	8,8	3,6
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	5,9	18,0	30,0	39,6	46,6	49,8	49,2	44,6	25,7	19,2	12,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	343,0	49,8	14,3
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	13,7	25,2	27,2	27,4	27,7	22,0	20,7	20,7	20,6	21,3	21,4	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	252,7	27,7	10,5
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,9	16,9	17,9	18,1	18,2	15,0	14,4	14,4	14,4	15,0	14,3	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	170,4	18,2	7,1
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,9	0,3
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,0	31,0	51,8	54,4	54,5	54,6	54,5	54,0	52,6	26,5	31,8	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	487,7	54,6	20,3
PFV-FINSTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	28,7	83,2	95,4	97,6	97,9	97,0	95,6	95,5	92,7	77,6	46,9	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	920,7	97,9	38,4
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,3	8,3	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	9,0	3,3
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	28,4	79,4	88,8	91,1	90,5	89,0	88,6	86,7	77,7	87,1	66,0	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	885,9	91,1	36,9
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	30,8	95,4	105,6	106,6	106,7	106,7	107,5	107,4	109,0	108,9	86,2	17,0	0,0							

11-03-2021

11-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.			
																									MWh	MWh/h	MWh/h			
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.7	1.9	2.0	1.8	1.6	1.3	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.0	0.6		
PFV-HOMERO	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	0.0	0.0		
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.3	1.2	1.3	1.5	1.1	1.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.5	0.5	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	3.7	5.8	5.1	4.0	3.5	4.5	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	5.8	1.3	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	6.5	6.0	6.8	5.9	6.2	5.1	4.9	3.3	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	6.8	2.1	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	2.5	2.5	2.3	2.1	1.5	2.0	2.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.5	0.8	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.3	6.6	6.4	6.3	6.3	6.3	6.2	4.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	6.6	2.0	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.3	2.3	2.4	2.0	2.0	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.4	0.7	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	3.9	4.7	4.6	4.5	4.5	4.5	4.4	3.3	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	4.7	1.7	
PFV-ALTOSEDITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.3	1.1	0.8	0.8	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.3	0.9	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	1.6	1.8	1.6	1.5	2.3	2.1	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.3	0.7	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	4.5	7.1	3.9	3.4	4.9	6.1	5.7	3.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	7.1	1.8	
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.7	1.0	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	4.0	7.8	7.7	7.6	7.5	7.7	7.8	7.7	5.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.1	7.8	2.7	
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.1	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.0	1.5	1.3	1.3	1.8	1.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.0	0.5	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.3	1.9	1.9	1.5	2.0	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.0	0.5	
PFV-QUELTEHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.3	2.5	2.1	2.0	1.5	1.9	1.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7	
PFV-EL-QUELTEHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.6	2.0	2.3	2.8	2.7	2.6	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.8	0.8	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	2.4	1.8	1.6	1.0	1.7	1.2	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.4	0.5	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.9	7.9	8.2	8.1	5.8	7.7	6.2	6.1	5.4	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	8.2	2.8	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.2	2.3	2.3	1.6	2.2	1.7	1.7	1.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.4	8.3	8.4	8.3	7.2	7.6	7.3	6.4	5.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.8	8.4	2.8	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.3	2.3	2.3	2.0	1.9	1.9	1.5	1.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.3	0.8	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	2.0	1.8	1.9	2.3	2.3	1.9	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.4	2.2	1.5	2.0	2.0	1.7	2.1	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.4	0.7	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.4	1.5	2.4	2.2	1.9	1.9	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.5	2.0	2.3	2.7	2.7	2.5	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.7	0.8	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	2.1	1.6	1.1	1.2	1.5	1.5	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.1	0.6	
PFV-CASABERMEJA	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	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	0.9	1.1	1.2	1.9	2.2	1.6	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.2	0.5	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	1.1	1.2	1.1	1.2	1.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.7	0.5	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	3.1	3.5	5.0	5.2	4.7	5.0	2.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	5.2	1.4	
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	3.1	6.7	4.7	3.9	4.4	5.5	5.7	5.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	6.7	1.8	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	1.5	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	6.4	2.4	0.3	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.3	2.0	1.7	1.4	1.2	1.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.0	0.5	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.3	6.9	6.1	6.2	5.0	4.3	5.9	7.3	6.7	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	7.3	2.5	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.6	8.0	6.6	6.2	4.9	4.5	5.3	7.8	7.6	5.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	8.0	2.7	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.5	75.6	129.3	166.2	182.0	187.9	171.1	147.4	130.1	64.5	43.9	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1325.0	187.9	55.2	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	71.8	89.4	91.7	87.4	90.8	80.4	70.3	71.9	35.7	33.5	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	754.0	91.7	31.4	
PFV-LA-HUELLA	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	0.0	0.0	0.0	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.4	1.3	1.4	1.2	1.1	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.4	0.5	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.6	1.1	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.9	2.2	2.7	2.6	2.6	2.2	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.7	0.8	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.8	2.1	2.6	2.5	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.6	0.8	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.3	1.8	2.1	2.2	2.0	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	0.6	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.					

11-03-2021

11-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh																								MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-CUZCUIZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.9	0.7	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.4	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.0	1.8	1.5	1.3	1.5	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.0	0.3	
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1	
PFV-LAS-TORCAZAS	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	0.0	0.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.0	28.5	55.3	64.9	62.7	55.6	43.1	45.8	52.1	43.8	19.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	482.8	64.9	20.1	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8	
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.4	2.4	1.9	2.3	2.7	2.6	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.7	0.8	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	2.3	2.4	2.2	2.5	2.5	2.6	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.8	0.6	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	4.2	7.2	8.2	7.9	8.2	7.9	7.0	5.2	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	8.2	2.5	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	0.1	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.3	0.9	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.3	2.5	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	1.0	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	1.9	2.0	1.7	2.0	1.6	2.0	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	1.3	1.0	1.0	1.3	1.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.6	0.4	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	2.2	1.4	1.0	1.5	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.4	0.6	
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.1	6.0	4.6	3.9	4.6	6.0	7.5	3.2	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	7.5	1.8	
PFV-LASARAUCARIAS	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	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	1.0	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	1.0	1.0	0.0	
M1AR_DIESEL	0.3	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	0.3	0.3	0.0	
M2AR_DIESEL	0.3	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	0.3	0.3	0.0	
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	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	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	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	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	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	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	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	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	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	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	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	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	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	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	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	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	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	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	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	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	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	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	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	0.0	0.0
UG1_DIESEL	1.2	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	1.2	1.2	0.1	
UG1_FUEL OIL NRO. 6	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	0.0	0.0
UG2_DIESEL	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	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	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	0.0	0.0
UG3_DIESEL	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	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	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	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.3	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	0.3	0.3	0.0	
UG4_FUEL OIL NRO. 6	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	0.0	0.0
UG5_DIESEL	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	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	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	0.0	0.0
UG6_DIESEL	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	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	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	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	20.0	19.7	19.6	19.7	19.7																							

11-03-2021

11-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
SKRETTING	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	0,0	0,0
DANISCO	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	0,0	0,0
BIOMAR	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	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	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	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-2,4	45,9	59,1	51,0	47,7	21,2	-28,3	47,8	185,2	393,7	319,9	324,3	401,8	439,7	425,3	377,8	371,3	319,1	332,5	272,3	217,1	204,7	146,8	111,5	5085,4	439,7	211,9	
CHANGOS->CUMBRES C2	-4,8	43,4	24,3	48,5	45,2	18,8	-30,6	45,3	182,0	389,5	315,9	320,3	397,6	421,4	435,6	421,4	374,0	367,6	315,5	328,8	268,9	214,0	201,6	143,9	108,8	4975,4	435,6	207,3
CUMBRES->CHANGOS C1	11,1	-37,1	-50,2	-41,9	-38,6	-12,0	37,5	-38,3	-175,6	-381,1	-309,2	-313,5	-388,7	-425,5	-411,5	-365,0	-358,7	-307,5	-320,4	-261,2	-206,5	-194,5	-137,3	-102,6	-4828,2	37,5	-201,2	
CUMBRES->CHANGOS C2	10,0	-38,3	-51,4	-43,1	-39,8	-13,1	36,5	-39,5	-176,4	-381,7	-309,7	-314,0	-389,2	-426,2	-412,4	-366,0	-359,8	-308,5	-321,3	-262,3	-207,7	-195,6	-138,4	-103,9	-4851,5	36,5	-202,1	
TOTAL HORA.	6380,4	5954,8	5704,1	5600,3	5590,8	5687,2	6001,4	6279,8	6585,9	6536,2	6880,0	6954,4	6934,1	6945,2	7021,2	7074,9	7114,0	6995,8	6734,0	6786,1	7168,1	7270,9	7064,2	6671,2	157.935			
TOTAL HORA. SING	2590	2666	2670	2654	2653	2567	2502	2661	2978	3323	3129	3088	3253	3322	3301	3244	3261	3074	3118	3076	3029	3057	2943	2856	71.014			
TOTAL SEN	8970	8621	8374	8254	8244	8255	8503	8941	9564	9859	10009	10042	10187	10267	10322	10319	10375	10070	9852	9862	10197	10328	10007	9528	228.950			
CONS. PROPIOS	203	200	195	195	195	195	193	195	195	195	195	195	195	194	193	193	194	205	205	209	209	208	207	207	4.773			
CONS. PROPIOS SING	214	212	212	212	212	212	212	212	212	212	191	191	191	193	192	197	203	201	211	217	217	211	211	207	4.951			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-14	82	92	92	86	33	-66	85	360	773	627	636	789	864	835	741	729	625	652	532	423	398	283	213	9.870			
PERDIDAS APROX.	174	157	145	140	140	142	152	175	207	229	242	247	256	261	265	262	264	248	233	229	246	251	231	203	5.101			
PERDIDAS APROX. SING	75	73	72	70	70	66	71	72	77	68	64	58	60	59	60	64	67	57	58	67	75	83	83	81	1.648			
DEMANDA APROX.	5989	5680	5456	5357	5342	5383	5589	5996	6543	6884	7071	7148	7272	7353	7399	7361	7385	7167	6947	6880	7135	7210	6909	6474	157.931			
DEMANDA APROX. SING	2315	2299	2294	2280	2285	2257	2286	2293	2329	2270	2246	2203	2214	2207	2213	2242	2262	2191	2198	2260	2314	2365	2366	2355	54.546			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7270,9	7271	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
11 de marzo de 2021

11-03-2021	Ultima Actualización:	03-11-2021	22:10	CMG-Online:	63,3	Quillota_220 kv:	NEHUENC-O-2_TG1+TV1_GNL_D											DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EG	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario		del Embalse		Control	Activo			
23:29	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM		-	-	-	IL 20200000030	ENGIE	-	MT		
23:31	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM		-	-	-	IL 20200000030	ENGIE	-	-		
23:36	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		Suspende pruebas según SI 2021019118	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
23:37	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GNL C	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	250	N	LC	CI	-	OM		-	-	-	-	COLBUN	-	-		
23:41	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM		Control suministro GNL	-	-	IL 20200000030	ENGIE	-	-		
23:45	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	300	N	LC	CI	-	OM		-	-	-	-	COLBUN	-	-		
23:46	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GNL C	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:56	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+BL2_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP		Sincronizada en pruebas	-	-	SDCF 20907	COMASA	-	-		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-		Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		

INFORME DIARIO

Jueves 11 de Marzo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	432.0	432.0	-	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	283.0	282.0	-0.36 %	DF, RO
Abanico	640.8	601.1	-6.20 %	RO	Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	177.9	178.9	+0.60 %	
Alfalfal	2870.7	2703.9	-5.81 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	18.1	19.2	+6.02 %	PMG	Mariposas	50.4	49.4	-1.98 %	PMG
Ancoa	445.7	440.8	-1.11 %		Masisa	264.0	175.7	-33.45 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	7549.9	7835.4	+3.78 %	
Andina-CTA	0.0	3389.9	(*)GNP	LF, DF	Mejillones-CTM1	3196.0	0.0	(*) -100.00 %	LF, DF
Angamos-ANG1	6586.2	6490.7	-1.45 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6751.2	6572.6	-2.65 %		Mejillones-CTM2	1900.0	1621.8	-14.64 %	LF
Angostura	1277.4	1173.0	-8.17 %	RO	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antilhue	993.7	161.9	-83.71 %		Mejillones-CTM3 GNL	3295.0	3605.1	+9.41 %	
Antuco	3527.4	3281.5	-6.97 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-PAM	528.0	513.8	-2.68 %	
Arica-GMAR	0.0	1.0	GNP		Mocho	69.2	139.1	+100.94 %	
Arica-M1AR	0.0	0.3	GNP		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.3	GNP		Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Atacama-1 Diésel	6378.2	2053.6	(*) -67.80 %	LC	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	797.9	GNP		Nehuenco 1 GNL	7619.1	7655.0	+0.47 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	96.7	GNP	DF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.9	GNP		Nehuenco 2 GNL	9099.9	8480.0	-6.81 %	
Bess Angamos	-	7.7	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	826.0	739.8	-10.44 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8218.2	8098.0	-1.46 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	18.2	GNP	LCI	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	350.0	575.3	+64.37 %		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	644.7	569.0	-11.74 %		Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	SDCF, LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	3066.2	2893.7	-5.62 %	
CMPC Tissue	-	57.2	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	72.0	66.6	-7.44 %	LF
Calle Calle	172.8	117.0	-32.29 %	LF	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	911.4	+2.63 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	75.0	GNP		Nueva Renca Diésel	6527.8	5896.0	-9.68 %	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	75.0	GNP		Nueva Ventanas	6000.0	5975.0	-0.42 %	LF, RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	0.0	163.0	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	21.6	8.9	-58.88 %	
Canutillar	467.8	252.0	-46.13 %	
Capullo	126.5	99.6	-21.26 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	171.0	159.4	-6.78 %	PMG
Carilafquén	351.0	452.8	+28.99 %	
Celco	0.0	0.0	-	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	381.6	388.3	+1.76 %	
Chacayes	1739.3	1600.1	-8.00 %	
Chagual	-	4.2	GNP	
Chapiquiña	172.0	142.5	-17.15 %	
Chiburgo	236.0	293.0	+24.15 %	PMG
Chiloé	0.0	7.5	-	PMG
Cholguán	216.0	113.8	-47.34 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	176.0	144.5	-17.90 %	LF
Cipreses	420.0	572.3	+36.26 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6598.1	5624.5	-14.76 %	
Cochrane-CCH2	6447.6	5486.4	-14.91 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	390.3	-34.95 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	
Colbún	1692.3	1613.0	-4.69 %	MM
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	28.1	0.0	-100.00 %	DF
Colmito Diésel	0.0	8.9	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	79.2	80.0	+1.00 %	
Coronel Diésel	240.0	184.0	-23.33 %	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	144.0	169.0	+17.38 %	
Curillínque	638.4	625.1	-2.08 %	RO
Degañ	151.9	144.3	-5.03 %	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	5.7	5.4	-4.94 %	
Dos Valles	38.0	22.3	-41.36 %	PMG
El Paso	615.0	342.8	-44.26 %	
El Peñón	0.0	4.4	GNP	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	153.1	146.7	-4.17 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	16.0	8.2	-48.62 %	P
PFV EL SALITRAL	19.5	28.0	+43.61 %	
PFV PLAYERITO	22.2	24.4	+9.90 %	
PFV PLAYERO	22.4	23.7	+5.90 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	575.0	218.2	-62.05 %	
Palacios	29.1	24.1	-17.36 %	PMG
Palmucho	570.0	544.6	-4.46 %	
Pangue	1634.0	985.0	-39.72 %	MM, RO
Pehuenche	1250.6	1670.3	+33.56 %	
Peuchén	289.1	238.0	-17.68 %	
Pilmaiquén	246.0	260.1	+5.72 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	120.0	0.8	-99.31 %	MM
Providencia	33.6	33.0	-1.79 %	
Puente Solar	22.9	11.9	-48.21 %	
Pulelfu	99.8	83.4	-16.43 %	PMG
Pullínque	158.2	193.3	+22.20 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	376.0	309.0	-17.82 %	
Queltehues	832.0	628.3	-24.48 %	
Quilleco	511.1	492.0	-3.73 %	MM
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	1385.0	(*)GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	1367.0	(*)GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	1398.2	933.4	-33.24 %	RO
Rapel	705.0	975.4	+38.36 %	DF
Rauquén	78.7	54.8	-30.40 %	
Renaico	69.5	89.9	+29.36 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	71.0	54.4	-23.40 %	
Rucatayo	0.0	0.0	-	MM
Rucúe	1189.4	1208.0	+1.56 %	MM
Río Colorado	60.0	61.8	+3.00 %	
Río Huasco	44.0	39.7	-9.86 %	
Río Picoquén	52.0	47.2	-9.17 %	
SF Energía	1353.7	465.5	-65.61 %	
San Andrés	930.8	789.9	-15.13 %	
San Clemente	48.0	24.8	-48.33 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	0.0	743.0	GNP	DF, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	5697.9	5372.9	-5.70 %	RO	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	8266.8	7351.0	-11.08 %	
Emelda 1	46.5	1.7	-96.30 %		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	44.3	1.4	-96.95 %		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	347.5	-9.51 %		Santa Fe	65.6	68.1	+3.77 %	LF
Escuadrón	192.0	179.4	-6.56 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	124.8	-48.00 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8880.0	8824.0	-0.63 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	1603.0	1256.5	-21.62 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	127.4	219.4	+72.23 %		Sauzalito	244.8	222.0	-9.33 %	
Eólica Cabo Leones 1	555.3	513.9	-7.45 %		Solar Aguila 1	11.0	15.1	+37.27 %	
Eólica Cabo Leones 2	1863.4	506.6	(*) -72.81 %		Solar Almeyda	479.7	483.7	+0.82 %	
Eólica Cabo Leones 3	682.3	473.9	-30.54 %		Solar Andes	182.6	188.6	+3.28 %	
Eólica Canela	84.5	69.3	-17.96 %		Solar Andes 2A	384.7	414.9	+7.86 %	LF
Eólica Canela 2	392.0	325.8	-16.89 %		Solar Antay	67.6	73.3	+8.37 %	PMG
Eólica Cuel	378.2	373.6	-1.24 %		Solar Atacama 2	981.5	1353.1	+37.86 %	
Eólica El Arrayán	947.9	818.2	-13.68 %		Solar Carrera Pinto	696.5	664.4	-4.61 %	LF
Eólica El Maitén	121.6	122.7	+0.93 %		Solar Cerro Dominador	911.3	885.9	-2.78 %	
Eólica La Esperanza	140.9	135.0	-4.15 %	PMG	Solar Chañares	285.1	292.3	+2.52 %	
Eólica La Estrella	-	64.1	GNP		Solar Diego de Almagro	217.9	219.1	+0.54 %	
Eólica La Flor	586.3	497.7	-15.12 %		Solar Doña Carmen	206.3	237.9	+15.35 %	
Eólica Lebu	48.5	47.6	-1.93 %	PMG	Solar El Pelicano	837.7	754.0	-9.99 %	
Eólica Los Buenos Aires	391.8	357.9	-8.66 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	945.3	849.9	-10.09 %		Solar El Romero	1363.5	1325.0	-2.82 %	
Eólica Monte Redondo	257.4	278.6	+8.23 %		Solar FV Bolero	1140.3	1087.3	-4.65 %	
Eólica Punta Colorada	42.2	50.4	+19.48 %	DF	Solar Finis Terrae	913.6	920.7	+0.78 %	LF
Eólica Punta Palmeras	319.8	310.6	-2.88 %		Solar GPG San Pedro	789.3	780.6	-1.10 %	
Eólica Punta Sierra	771.3	763.9	-0.97 %	RO	Solar Huatacondo	774.9	717.7	-7.38 %	
Eólica Renaico	1176.8	1287.8	+9.43 %		Solar Jama	493.3	423.0	-14.25 %	
Eólica San Gabriel	2054.9	2223.5	+8.21 %	LF	Solar Javiera	562.2	567.3	+0.91 %	
Eólica San Juan	1045.9	355.5	-66.01 %	LF, DF	Solar La Huayca 2	165.2	160.1	-3.05 %	
Eólica San Pedro	180.8	329.0	+82.01 %		Solar La Silla	7.5	11.4	+52.00 %	
Eólica San Pedro 2	139.3	478.5	+243.48 %	DLF	Solar Lalackama	461.0	464.5	+0.75 %	
Eólica Sarco	769.1	808.5	+5.12 %	LF	Solar Lalackama 2	120.0	138.8	+15.66 %	
Eólica Sierra Gorda	580.1	611.7	+5.45 %		Solar Llano de Llampos	802.4	784.2	-2.27 %	
Eólica Talinay Oriente	762.7	759.5	-0.42 %		Solar Loma Los Colorados	0.0	1.7	-	PMG
Eólica Talinay Poniente	663.2	545.0	-17.82 %		Solar Los Loros	229.4	282.7	+23.21 %	LF
Eólica Taltal	434.4	652.8	+50.29 %		Solar Los Tilos	28.0	32.1	+14.72 %	
Eólica Tolpán Sur	1163.4	1375.9	+18.26 %		Solar Luz del Norte	1217.1	1164.8	-4.29 %	RO
Eólica Totoral	312.8	258.9	-17.23 %		Solar María Elena	550.9	487.7	-11.47 %	
Eólica Ucuquer 2	55.6	62.1	+11.64 %		Solar Nuevo Quillagua	825.6	810.6	-1.82 %	
Eólica Valle de los Vientos	677.6	678.7	+0.15 %		Solar PFV Granja Solar	976.4	969.4	-0.72 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	919.7	945.5	+2.80 %	LF
Geo. Cerro Pabellón	768.0	966.5	+25.84 %	LF	Solar PV Salvador	484.1	539.7	+11.48 %	
Guacolda 1	3192.0	3269.0	+2.41 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	53.1	54.7	+3.03 %	
Guacolda 2	1200.0	2526.0	(*) +110.50 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	605.7	623.9	+3.01 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3117.5	2965.0	-4.89 %	LF, RO	Solar Piloto Cardones	1.2	1.4	+15.45 %	PMG
Guacolda 4	2085.9	2003.0	-3.97 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	72.7	61.2	-15.77 %	
Guacolda 5	3432.0	2994.0	-12.76 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 3	139.2	127.7	-8.28 %	
Guayacán	161.3	158.3	-1.85 %		Solar Puerto Seco	86.9	80.0	-7.90 %	PMG
HP EL ATAJO	23.5	23.8	+1.14 %		Solar Quilapilún	881.7	761.6	-13.62 %	
HP FLORIDA II	189.0	128.7	-31.90 %		Solar SDGx01	4.1	7.4	+79.76 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	52.8	-4.35 %		Solar San Andrés	359.9	374.8	+4.13 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	644.1	482.8	-25.04 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	479.3	445.8	-6.99 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	411.4	343.0	-16.62 %	LF
Hornitos	632.0	748.0	+18.35 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	3946.6	3748.7	-5.01 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	764.7	617.0	-19.32 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	RO	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	195.0	208.8	+7.08 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	604.6	GNP		Teno	0.0	0.7	GNP	
Kelar GNL	925.7	2376.3	(*) +156.71 %	DF	Teno Gas 50	0.0	7.0	GNP	
LA HUELLA	-	0.0	-		Termopacífico	0.0	2.0	GNP	
La Confluencia	1590.0	1513.2	-4.83 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Higuera	1950.0	1812.6	-7.05 %	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	IF, LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	27.9	GNP	IF, LF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	SDCF, RO, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1843.4	1846.8	+0.18 %	LF
Laja Energía Verde	240.0	111.0	-53.75 %	RO	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	614.6	-1.51 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	5407.4	2566.1	(*) -52.54 %	IF
Lautaro 2	528.0	73.5	-86.09 %	RO, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trapén	1451.3	1019.1	-29.78 %	LF
Licantén	156.0	90.4	-42.05 %		Trincao	388.8	241.2	-37.96 %	
Licán	88.0	186.1	+111.48 %		Tringol	-	0.0	-	PMG
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-1	154.3	1.2	-99.19 %	
Lircay	364.8	361.8	-0.82 %		Ujjina-2	147.3	0.0	-100.00 %	
Llauquereo	0.5	1.0	+94.74 %	PMG	Ujjina-3	151.5	0.0	-100.00 %	
Loma Alta	262.9	238.5	-9.28 %		Ujjina-4	104.6	0.3	-99.75 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Loma Los Colorados 2	336.0	233.0	-30.65 %		Ujjina-6	211.8	0.0	-100.00 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	4560.0	4022.0	-11.80 %	LF, RO
Los Hierros	146.0	134.1	-8.12 %		Villa Alegre	66.2	65.6	-0.91 %	
Los Hierros 2	24.0	24.4	+1.63 %		Viñales	528.0	744.5	+40.99 %	
Los Molles	27.7	17.1	-38.28 %		Volcán	216.0	155.2	-28.13 %	
Los Pinos	17.0	284.0	+1570.59 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	648.0	640.2	-1.20 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	11.0	GNP		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	0.0	-		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 2	177.9	193.0	+8.54 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	234726.2	221254.5	-5.74 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.5	20.4	+4.85 %
Allipén	41.5	52.9	+27.33 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	70.9	49.1	-30.69 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	100.6	97.0	-3.64 %
BERRUECO	-	0.0	-
Bellavista 1	88.0	86.7	-1.55 %
Biocruz	-	2.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	8.2	11.3	+37.89 %
CASABERMEJA	-	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.4	22.9	-2.37 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	86.3	83.0	-3.84 %
Chanleufu	14.7	1.2	-91.65 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	14.5	15.7	+8.78 %
Collil	5.9	90.3	+1440.73 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	12.0	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	12.0	12.3	+2.17 %
Curacautín	-	3.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	-	11.4	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	51.1	33.4	-34.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sauce Andes	12.6	12.8	+1.90 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	65.6	50.7	-22.73 %
Solar Alto	15.6	15.9	+1.41 %
Solar Altos de Til Til	13.6	9.3	-31.17 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	28.5	42.5	+49.11 %
Solar Amparo del Sol	18.8	22.2	+18.03 %
Solar Antonia	22.5	18.3	-18.94 %
Solar Ariztía	18.5	0.0	-100.00 %
Solar Bellavista	14.4	12.6	-13.07 %
Solar Cabilsol	23.9	19.6	-17.74 %
Solar Cachiyuyo 2	90.7	86.3	-4.87 %
Solar Calama 1	95.7	3.9	-95.98 %
Solar Calle Larga	24.3	22.9	-5.81 %
Solar Canesa 1	23.6	25.6	+8.19 %
Solar Casuto	20.1	19.0	-5.21 %
Solar Catemu	16.8	13.3	-21.00 %
Solar Catán	25.0	22.7	-9.28 %
Solar Cernicalo 1	14.3	14.3	-0.52 %
Solar Cernicalo 2	14.3	13.2	-8.20 %
Solar Chalinga	21.7	23.9	+9.79 %
Solar Chancon	13.8	9.1	-34.06 %
Solar Chimbarongo	11.1	15.7	+41.08 %
Solar Chuchiñi	13.7	18.3	+33.76 %
Solar Citrino	0.0	12.9	-
Solar Cordillerilla	8.2	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	80.8	87.3	+7.96 %
Solar Crucero	22.0	0.5	-97.91 %
Solar Cruz	25.6	24.2	-5.47 %
Solar Cuz Cuz	14.3	18.9	+32.48 %
Solar Don Eugenio	21.1	15.9	-24.58 %
Solar Don Mariano	22.1	16.9	-23.75 %
Solar Eclipse	62.8	41.9	-33.36 %
Solar El Boco	21.4	18.1	-15.37 %
Solar El Chincol	23.9	25.3	+6.17 %
Solar El Chucao	20.5	22.8	+11.56 %
Solar El Divisadero	14.4	20.8	+43.72 %
Solar El Estero	12.2	9.7	-20.03 %
Solar El Laurel	52.2	33.2	-36.49 %
Solar El Picurio	12.7	16.3	+27.95 %
Solar El Pilpen	23.8	18.1	-23.95 %
Solar El Pitio	27.4	23.3	-14.93 %
Solar El Queltehue	23.9	-	-
Solar El Quemado	23.8	26.3	+10.76 %
Solar El Queule	41.3	33.4	-19.11 %
Solar El Roble	21.6	42.6	+97.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	12.7	70.2	+452.74 %
Dongo	2.7	64.5	+2281.96 %
Donguil	0.3	1.0	+303.75 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	66.3	44.0	-33.67 %
EL ROMERAL	75.2	44.7	-40.55 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrío	4.4	2.8	-36.70 %
El Arrayán	-	5.8	-
El Campesino 1	-	5.2	-
El Canelo	42.6	42.8	+0.43 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	3.7	8.4	+126.36 %
El Condor	8.3	7.1	-14.55 %
El Diuto	53.9	55.1	+2.20 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	78.5	64.7	-17.60 %
El Llano	10.3	5.1	-50.50 %
El Manzano	59.5	45.1	-24.27 %
El Mirador	0.2	2.2	+814.31 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	18.4	-
El Resplandor	19.0	21.9	+15.36 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	75.3	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	15.6	-0.30 %
Eólica El Arbol	28.1	122.4	+335.69 %
Eólica Huajache	47.8	52.2	+9.16 %
Eólica Las Peñas	63.8	127.0	+99.11 %
Eólica Lebu 3	41.8	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	71.7	49.5	-30.99 %
Eólica Ucuquer	38.0	49.2	+29.30 %
Eólico El Nogal	31.9	139.0	+336.15 %
Galpón	7.4	6.8	-7.97 %
Gami	-	0.0	-
Granada	69.0	65.1	-5.72 %
Guanaco Solar	23.8	13.0	-45.46 %
HBS	-	0.3	-
HBS-GNL	-	2.3	-
Hidrobonito MC1	22.3	34.3	+54.03 %
Hidrobonito MC2	11.7	18.4	+56.83 %
Hidroeléctrica Cumpeo	40.6	41.3	+1.86 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	10.0	15.3	+53.00 %
LAS TORTOLAS	2.2	2.4	+7.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Sauce	21.6	14.9	-31.06 %
Solar Encon	67.6	58.9	-12.89 %
Solar Esperanza	11.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	20.0	19.5	-2.53 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	40.7	43.2	+6.20 %
Solar GR Pepa	17.4	15.4	-11.83 %
Solar GR Santa Rosa	72.6	42.8	-41.07 %
Solar Girasoles	19.0	15.9	-16.35 %
Solar Guadalao	20.9	16.8	-20.01 %
Solar Homero	19.3	-	-
Solar Hormiga	16.4	15.0	-8.13 %
Solar Hornitos	2.3	0.7	-68.95 %
Solar Illapel 5X	23.7	25.1	+5.69 %
Solar Jahuel	46.9	46.8	-0.15 %
Solar Jaururo	12.8	20.6	+61.37 %
Solar José Soler Mallafré	12.3	8.8	-28.46 %
Solar Konda	20.4	20.0	-2.22 %
Solar La Acacia	39.3	51.5	+30.92 %
Solar La Blanquina	71.5	29.7	-58.38 %
Solar La Chapeana	13.3	18.4	+38.33 %
Solar La Chimba Bis	11.1	22.1	+99.37 %
Solar La Esperanza 2	51.7	67.9	+31.20 %
Solar La Estancia	23.2	11.4	-50.85 %
Solar La Frontera	27.6	34.6	+25.54 %
Solar La Lajuela	36.4	39.9	+9.51 %
Solar La Manga	20.1	11.8	-41.58 %
Solar La Quinta	21.1	23.9	+13.20 %
Solar Lagunilla	14.1	23.2	+64.78 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	25.0	27.5	+9.99 %
Solar Las Mercedes 1	22.1	13.3	-39.55 %
Solar Las Mollacas	13.3	15.8	+19.01 %
Solar Las Palomas	30.1	28.3	-6.01 %
Solar Las Perdices	0.0	19.5	-
Solar Las Rojas	3.1	17.0	+451.88 %
Solar Las Terrazas	11.0	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	21.8	14.1	-35.46 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	49.2	-
Solar Lo Miranda	53.3	27.4	-48.57 %
Solar Lo Sierra	18.8	12.5	-33.84 %
Solar Loreto	21.4	13.0	-39.21 %
Solar Los Gorriones	28.7	23.5	-18.01 %
Solar Los Libertadores	34.6	28.8	-16.79 %
Solar Los Paltos	17.3	21.8	+26.37 %
Solar Los Patos	20.4	23.5	+15.34 %
Solar Los Puquios	21.7	0.0	-100.00 %
Solar Luce	19.0	13.6	-28.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
LUMBRERAS	25.6	19.9	-22.13 %	Solar Luders	20.0	10.9	-45.45 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Luna	16.9	13.8	-18.72 %
La Bifurcada	4.6	4.6	+0.17 %	Solar Luna del Norte	13.7	18.5	+35.20 %
La Compañía 2	31.1	30.8	-0.90 %	Solar Malaquita 2	91.2	86.3	-5.29 %
La Ligua	14.1	21.7	+53.76 %	Solar Marchigue 2	51.7	66.2	+28.03 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marchigue 7	19.5	18.8	-3.84 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Marin	25.7	25.3	-1.80 %
La Paloma	14.8	8.7	-41.18 %	Solar Montt	21.5	24.7	+14.67 %
La Viña - Alto la Viña	8.8	8.9	+0.88 %	Solar Norte Chico 1	17.2	17.6	+2.49 %
Las Chacras	20.4	18.2	-10.66 %	Solar Ocoa	29.3	11.3	-61.50 %
Las Flores	6.4	26.5	+314.66 %	Solar Olivillo	56.6	56.4	-0.46 %
Las Lechuzas	0.0	0.0	-	Solar Ovejería	78.8	60.4	-23.38 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	56.8	32.0	-43.59 %
Las Vertientes	27.5	28.2	+2.69 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	9.6	13.9	+44.83 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Pama	11.8	14.1	+19.78 %
Lirio del campo	1.0	1.0	+2.56 %	Solar Panquehue 2	45.7	39.1	-14.50 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Paraguay	73.1	60.7	-16.97 %
Los Bajos	124.0	117.5	-5.25 %	Solar Parque Bicentenario	20.7	22.2	+7.36 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Pedreros	24.0	23.1	-3.74 %
Los Corrales	0.3	12.4	+4064.45 %	Solar Peraillo	17.6	25.7	+45.91 %
Los Corrales 2	0.0	4.9	-	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Morros	32.5	31.7	-2.37 %	Solar Piquero	18.5	19.8	+6.79 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Pirque	21.8	9.2	-57.64 %
Los Padres	0.0	1.0	-	Solar Placilla	72.2	59.2	-17.93 %
Los Perales	15.0	19.3	+29.19 %	Solar Población	19.1	19.0	-0.09 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Portezuelo	17.2	16.5	-4.12 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Pullalli	14.1	22.3	+58.30 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Punta Baja	16.1	14.8	-7.71 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Queltehue	22.7	17.7	-22.08 %
MSA-1	0.7	6.0	+720.78 %	Solar RLA	21.0	12.5	-40.45 %
Maisan	2.3	2.4	+7.54 %	Solar Ranguil	21.0	22.3	+5.95 %
Mallarauco	73.5	74.3	+1.07 %	Solar Rodeo	21.1	21.8	+3.23 %
María Elena	0.0	1.0	-	Solar Rovián	54.0	47.2	-12.63 %
María Pinto	13.7	11.3	-17.62 %	Solar San Francisco	46.4	24.2	-47.93 %
Melo	43.5	43.1	-0.87 %	Solar San Isidro	19.8	12.3	-38.03 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Pedro	16.7	13.4	-19.70 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	22.0	+2.81 %	Solar Santa Adriana	18.5	11.9	-35.82 %
Minihidro El Toro	21.4	23.5	+9.78 %	Solar Santa Amelia	14.1	15.0	+6.42 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.5	+2.13 %	Solar Santa Cecilia	9.8	13.9	+41.63 %
Molinera Villarrica	0.8	1.0	+36.83 %	Solar Santa Clara	16.3	23.9	+46.20 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Julia	23.9	26.4	+10.82 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santa Laura	24.7	20.7	-16.28 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santuario	27.7	24.8	-10.40 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Sol	13.7	18.9	+38.04 %
Munilque 1	3.6	1.9	-46.43 %	Solar Talca	65.0	60.4	-7.18 %
Munilque 2	8.1	9.3	+14.12 %	Solar Talhuén	16.9	28.2	+66.80 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Tambo Real	13.6	14.7	+8.37 %
PFV CANELILLO	18.6	20.7	+11.43 %	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV CIPRES	60.5	69.7	+15.22 %
PFV COCINILLAS	19.9	13.6	-31.31 %
PFV PITRA	17.1	19.4	+13.67 %
PFV SANTA INES	15.7	0.0	-100.00 %
PINARES	-	0.4	-
Palmar	32.6	39.5	+21.17 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	6.1	7.2	+18.45 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	22.5	16.7	-26.12 %
Pitotoy	24.0	0.0	-100.00 %
Puclaro	38.7	36.8	-5.01 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.9	2.7	-9.14 %
QUINANTU	17.1	16.6	-2.60 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.2	0.0	-100.00 %
Quillay	19.7	15.0	-24.15 %
RAULI	75.9	62.9	-17.10 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	2.2	-
Reca	3.0	3.2	+7.47 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	23.1	0.6	-97.62 %
Roblería	27.2	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.8	3.1	+73.98 %
SANTA CAROLINA	23.7	16.1	-32.11 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	7.4	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.8	12.7	+7.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Til Til	22.9	12.6	-44.90 %
Solar Trebal	18.9	11.4	-39.98 %
Solar Trica-Dos	14.4	13.0	-10.24 %
Solar Tricahue 2	77.8	54.3	-30.17 %
Solar Tucúquere	23.3	25.7	+10.16 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.1	0.4	+381.33 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.1	1.6	+47.46 %
Solar Valle Este 2	61.1	85.0	+39.00 %
Solar Valle Oeste 2	59.3	87.1	+46.84 %
Solar Valle de la Luna 2	24.3	1.7	-92.88 %
Solar Victoria	86.1	85.6	-0.57 %
Solar Villa Cruz	21.6	13.4	-37.74 %
Solar Villa Prat	25.7	21.2	-17.52 %
Solar Villa Seca	20.1	21.3	+5.52 %
Solar Vituco 2B	21.4	18.2	-14.58 %
Solar Ñihue	7.1	1.5	-79.53 %
Solar Ñiquén	20.3	21.3	+4.94 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	4.1	-
Trailelfú	3.6	4.4	+21.53 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	89.1	-
Trueno	14.9	22.9	+53.23 %
Truful Truful	19.3	19.1	-1.15 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6753.1	6768.5	+0.23 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

LC:Limitación de Combustible

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

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

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Eólica Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
Guacolda 2	Mayor generación real por cancelación de limitación.
Quintero 1A GNL	GNP por costo marginal.
Quintero 1B GNL	GNP por costo marginal.
Andina-CTA	GNP por pruebas.
Atacama-1 Diésel	Menor generación real por limitación de combustible diésel.
Kelar GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
Mejillones-CTM1	Menor generación real por indisponibilidad.
Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Alta excentricidad en la turbina, según IF 2020002751.
Atacama-2 GNL	12.5	Falla en sistema de control, según IF 2021000672.
Eólica San Juan	25.0	Desconexión de transformadores N°1 y N°2 de 220/33 kV, 110 MVA, por seguridad asociada a reparación de cables de media tensión del transformador N°1, según SDCF 2021021486, 2021020964 y 2021020962.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible, según IF 2021000581.
Mejillones-CTM1	0.0	Inestabilidad de caldera por falla en bomba agua alimentación, según IF 2021000669.
Rapel	64.0	U-1 y U-2 indisponibles, según IF 2021000280 - 2021000286.
San Isidro 1 GNL	4.0	TV con desconexión de curso forzoso, para reparar tubo roto de la caldera, según SDCF 2021019699. TG con solicitud de desconexión de curso forzoso, para reparar rotura de tubos en Evaporador de AP del HRSG para así evitar paso de gases de calientes de TG a HSRG, según SDCF 2021020152.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.3. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U16 GNL	49.2	Indisponible por falla en el proceso de partida, según IF 2021000671.

3.4. Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-1 Diésel	22.9	Limitada en 127 MW por bajo nivel de combustible diésel, según IL 2021000705.

3.5. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2020000115.
Eólica San Gabriel	87.0	Limitada a 159 MW. Causa informada: Falla en alimentador 6 por actuación relé 50N, según IL 2021000443.
Eólica San Juan	25.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021000680.
Eólica Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Causa informada: Falla de circuito N°4, según IL 2021000356.
Guacolda 1	86.0	Limitada a 133 MW Causa informada: Por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021000412.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000618.
Guacolda 3	90.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000670.
Guacolda 4	80.0	Limitada en 123 MW Causa informada: Por alta corriente en pulverizadores, asociados a calidad de la mezcla de carbón, según IL 2021000684.
Guacolda 5	93.0	Limitada en 143 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000635.
Hornitos-CTH	97.7	Limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2021000361.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM1	0.0	Limitada en 144 MW por presurización del hogar caldera, según IL 2021000178.
Mejillones-CTM2	43.4	Limitada en 65 MW por alto nivel de cenizas, según IL 2021000704.
Norgener-NT01	0.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	92.0	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000709.
San Isidro 1 GNL	4.0	Limitado a 285 MW (TG en 200 MW) y no puede entregar SSCC de AGC por inestabilidad de combustión, según IL 2021000637.
Solar Carrera Pinto	77.0	Limitada a 70 MW. Causa informada: Falla en línea de producción N° 4, según IL 2020002383.
Solar Finis Terrae	79.7	Limitada en 110 MW. Causa informada: Cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 100.4 MW, según IL 2021000697.
Tocopilla-U14	0.0	Diferencial alta presión hogar, según IL 2021000554.
Tocopilla-U15	67.9	Filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	93.0	Limitada a 190 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000671.

3.6. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
La Higuera	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Angostura	100.0	Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2020002329.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, 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 al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyra intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2020002456.
Guacolda 1	86.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000959
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 3	90.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000958.
Guacolda 4	80.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	93.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Nueva Ventanas	92.0	Unidad deberá operar de acuerdo a los siguientes tiempos de estabilización por movimientos de carga(estos rangos también aplican para el CTF): - 267 MW a 205 MW sin tiempo de estabilización en ambos sentidos. - 204 MW a 137 MW 1,5 hrs de tiempo de estabilización. movimientos de carga dentro de rango sin restricción - 136 MW a 84 MW 3 horas de tiempo de estabilización. movimientos de carga dentro del rango sin restricción. Unidad puede realizar control de AGC entre el rango de 267 MW a 200 MW sin tiempo de estabilización, según IL 20200002317.
Pangue	50.0	U-1 limitada a generar 25 MVAR cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAR, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	De acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.D
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Tocopilla-U14	0.0	Restricción para realizar AGC por falla comunicaciones, según IL 2021000547.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	93.0	Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

3.8. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Norgener-NTO1	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2021020515.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II y PE La Estrella, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	Cs. Colbún y Canutillar se declaran en condición de agotamiento.
00:27	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
00:43	CGE	S/E Molina 52CS abierto.
00:53	Chilquinta	S/E San Felipe habilitada transferencia automática de consumos.
01:05	Arauco	C. Planta Valdivia sin limitación y cancelada IL 2021000649.
01:08	AES Gener	C. Guacolda U-2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021019642, queda limitada en 105 MW según IL 2021000618.
01:38	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2021000701.
02:08	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
02:51	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000703.
04:16	Comasa	C. Lautaro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta temperatura en interior hogar caldera por lo que se debe bajar esta temperatura y así ingresar al interior del hogar caldera, para revisar si existe obstrucción en el acceso de aire que realiza la combustión. Según SDCF 2021020907.
05:07	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 limitada en 65 MW. Causa informada: Alto nivel silo de cenizas, según IL 2021000704.
05:30	Enel Generación	C. Atacama CC1 limitado en MT. Causa informada: Bajo nivel de combustible diésel, según IL 2021000705.
07:20	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:31	Enor Chile	C. PFV Puerto Seco Solar sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros, según IF 2021000674.
07:54	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:58	Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 2 cerrada.
08:16	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:55	TEN	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
09:07	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:08	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
09:13	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:18	Enor Chile	C. PFV Puerto Seco disponible, cancelado IF 2021000674.
09:54	STN	Línea de 66 kV Caitán - Desalinizadora 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminación de punto con alta temperatura de la parte superior del desconector de línea fase 2 del equipo 89B1-1, según SDCF 2021020961.
09:54	Transemel	S/E Parinacota interruptor 52JT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2021020960.
10:05	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas.
10:15	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada en 196 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de combustión, según IL 2021000706, se cancela IL 2021000694.
10:21	LAP	C. PE San Juan y transformador N° 2 de 220/33 kV, 110 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por seguridad asociada a reparación de cables de media tensión del transformador N°1, según SDCF 2021020964 y 2021020962.
10:21	LAP	Línea de 220 kV Punta Colorada - San Juan con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislador pasado en fase B llegada a S/E San Juan, según SDCF 2021020972.
11:00	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 con limitación. Causa informada: Bloqueo de la protección 87L debido falla en canal de comunicación de dicha protección, en servicio normal protección de distancia, según IL 2021000707.
11:05	Enor Chile	C. Colihues U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021020808.

Centro de Control	Observación
11:13 Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas.
11:15 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
11:35 Imelsa -Crell	C. Trincao se limita en 15,3 MW. Causa informada: Por control de temperatura, debido al funcionamiento continuo, según IL 2021000708. Cancelada IL 2021000678.
11:47 Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelado IF 2021000671
11:50 Transemel	S/E Parinacota interruptor 52JT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021020960.
11:54 AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000709, cancelada IL 2021000703.
12:08 CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árboles, según SICF 2021021010.
12:25 Transelec	S/E Polpaico banco de CCEE de 100 MVar indisponible, según IF 2021000677.
12:56 Celeoredes	S/E Ancoa paño K6 de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificación de jumper y F.O desde IED asociado a la protección 87L del paño K6, hacia multiplexor. Implica pruebas de haz de luz y limpieza de jumper. Según SICF 2021021014.
13:54 CGE	Línea de 66 kV Coronel - Andalicán 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000676.
14:27 Celeoredes	S/E Ancoa paño K6 de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021021014.
14:27 Celeoredes	S/E Ancoa paño K6 de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cancelada limitación, según IL 2021000707.
14:48 AES Gener	C. Cochrane CCH2 limitada a 133 MW. Causa informada: Desviación en analizador de oxígeno de caldera, según IL 2021000710.
14:54 AES Gener	C. Cochrane CCH2 cancelada limitación IL 2021000710.
15:10 Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
15:35 AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 160 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000711 y cancelada IL 2021000706.
16:04 CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021021010.
16:09 Enlasa	C. Trapén limita a 53 MW. Causa informada: Limitación en sistema de refrigeración, según IL 2021000712.
16:20 STN	Línea de 66 kV Caitan - Desalinizadora 1cancelasa solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021020961.
16:27 CGE	Línea de 66 kV Parral - Cocharcas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000678.
17:03 STS	S/E Ancud transformador N° 1 de 110/23 kV, 16 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar estado de bobinas del relé maestro, dispositivos y alambrado de control, de acuerdo a IL 2021000702, según SICF 2021021100.
17:24 Enel Generación	C. San Isidro 1 TG sincronizada en pruebas, según SDCF 2021020152.
17:43 Enlasa	C. Trapén cancelada limitación, según IL 2021000712.
18:23 STS	S/E Ancud transformador N° 1 de 110/23 kV, 16 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021021100. Protecciones del transformador 1 normalizadas. según IL 2021000702.
18:30 Engie Generación	C. Térmica Andina CTA disponible y en servicio, cancelado IF 2020002751.
19:00 AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 170 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000713 y cancelada IL 2021000711.
19:11 TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:56 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:20 AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 190 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000714 y cancelada IL 2021000713.
20:48 CGE	S/E Curacautín 52CT general de barra 13.2 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.1 MW de cosnumos, según IF2021000679 y 2021000680.
20:51 CGE	S/E Curacautín 52CT general de barra 13.2 kV cerrado, se recupera el 100 % de los consumos, cancelados IF 2021000679 y 2021000680.
20:55 AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2021000709.
20:59 Enel Generación	C. Atacama TG2A+0.5TV2 disponible, cancelado IF 2021000672.
21:13 Engie Generación	C. Tocopilla TG3 indisponible por falla en proceso de partida. Causa informada: Falla en servicios auxiliares, según IF 2021000681.
21:57 LAP	Línea de 220 kV Punta Colorada - San Juan, transformador N° 2 de 220/33 kV, 110 MVA y PE San Juan cancelada solicitudes de desconexión de curso forzoso, SDCF 2021020972, 2021020962 y 2021020964.
21:59 Enel Generación	C. San Isidro 1 TG cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021020152. Cancelada limitación IL 2021000637.
22:13 Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 1 interrupción forzada por protecciones.

Hora	Centro de Control	Observación
22:13	Transelec	S/E Diego de Almagro etapa 2 de SVC Plus interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2021000682.
22:25	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
22:39	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática habilitada.
22:47	Engie	C. Tocopilla TG3 disponible y en servicio, cancelado IF 2021000681.
	Generación	
23:00	Engie	C. Mejillones CTM2 cancelada limitación, según IL 2021000704, continúa limitada en 102 MW según IL 2021000638.
	Generación	
23:06	Transelec	S/E Diego de Almagro etapa 2 de SVC Plus en servicio, cancelado IF 2021000682.
23:53	Gen.	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navía - Santiago Solar cerrado.
	Metropolitana	

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 547.6 [MW].
08:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.6 [MW/m].
22:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.6 [MW/m].
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -425.3 [MW].
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 3.2 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 51 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
19:08	Engie Transmisión	ENGIE	S/E El Rosal paño J1 de diagonal 1.
19:10	Acciona	ACCIONA ENERGÍA CHILE	C. PFV Malgarida 2 interruptor F3.
19:28	Engie Transmisión	ENGIE	S/E El Rosal paño J2 de diagonal 1.
19:53	Acciona	ACCIONA ENERGÍA CHILE	C. PFV Malgarida 2 interruptor F4.
19:57	Engie Transmisión	ENGIE	S/E El Rosal paño J4 de diagonal 2.
20:02	Engie Transmisión	ENGIE	S/E El Rosal paño J5 de diagonal 2.
20:34	Acciona	ACCIONA ENERGÍA CHILE	C. PFV Malgarida 2 interruptor F5.

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 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		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Potencia	S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos SCADA. No refleja estados.	01/02/2021	08:43		
Enor Chile	C: Ujina datos scada.	28/02/2021	03:40		
Gen. Metropolitana	C. PFV Santiago Solar datos SCADA congelados.	06/03/2021	19:30		
STS	C. PE San Pedro datos SCADA congelados.	07/03/2021	21:20	11/03/2021	10:21
Enel Distribución	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar sin supervisión y telecontrol vía SCADA.	11/03/2021	04:42	11/03/2021	05:57
Transec	S/E Charrúa 154 y 66 KV data SCADA.	11/03/2021	10:43	11/03/2021	15:23

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		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 11 de marzo de 2021

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021018511	Subestación	Ejecución Extensa	SIS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL EMPALME		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E El Empalme: Instalación de equipos de obrenegación (Frewal, Reboas y Swelch), tendido de cableado y marcas. Energización de equipos y migración de red de comunicaciones.	Pérdida de comunicaciones durante la migración de la red, se parará la operación remota durante la migración, verán avivadas y coordinadas las pérdidas de comunicaciones con CCT-Grupo SASEA	Se mantendrá personal en terreno mientras duren los trabajos y la pérdida de comunicación con la migración de la red. (RF 6421) registro interno SIS).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 20:00	11-03-21 11:01	11-03-21 14:59
2021018566	Subestación	Ejecución Extensa	SIS	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E PCHL	PCHL 06/23KV 16MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de TP N°1 por Pruebas de Auditoría térmica en núcleo de protección Transformador N°1, dispositivos ubicados en armario de protección AP11 (GE D30, GE 705, GE 601).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Consumos de Paños E1 y E2 serán transferidos a través de red de MT, no hay clientes afectados. TP 0374 interno de SIS.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:56	11-03-21 18:46	
2021019600	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de servicios Enel CS000366484, CS000366480 y CS000366488 Comunicación manual del servicio ICP/Medidores/PMU desde principal a respaldo CS000366488 Verificación de recepción de datos del coordinador. Configuración de nuevas rutas en equipos CS000366484, CS000366480 y CS000366488 Comunicación manual del servicio ICP/Medidores/PMU desde equipo respaldo al CS000366480 Verificación de recepción de datos del coordinador y helio. Pruebas de comunicación entre enlaces MMSD Changos, MMSD Carbones y VSAT.	Se producirán pérdidas de telefonía HOTLINE y pérdidas parciales de envío de datos al coordinador en los momentos de comunicación de los servicios principales al respaldo.	Se producirán pérdidas de telefonía HOTLINE y pérdidas parciales de envío de datos al coordinador en los momentos de comunicación de los servicios principales al respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 09:00	11-03-21 18:00	11-03-21 16:04	11-03-21 20:16	
2021019197	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-4-TE_ ONDA PORTADORA SISTEMA 2 1500V CUM-MCA, recuperación de L05, revisión de estado y requerido de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 1.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección o inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-4-TE_ ONDA PORTADORA SISTEMA 2 1500V CUM-MCA, recuperación de L05, revisión de estado y requerido de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 09:00	11-03-21 18:00	11-03-21 11:09	11-03-21 18:31	
2021019195	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-3-TE_ ONDA PORTADORA SISTEMA 2 1500V CUM-MCA, recuperación de L05, revisión de estado y requerido de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 1.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección o inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-3-TE_ ONDA PORTADORA SISTEMA 2 1500V CUM-MCA, recuperación de L05, revisión de estado y requerido de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 09:00	11-03-21 18:00	11-03-21 11:09	11-03-21 18:31	
2021019348	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS 2	S/E LOS CHANGOS K2	Lavado de Aislación	0	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores asociados a Barras N° 1 y 2 de 500 kV por actuación de las protecciones asociadas ATB N° 3 500/220 kV a consecuencia de flashover durante los trabajos de lavado de aislación en instalaciones de Transilac. Medidas de mitigación deben ser adoptadas por personal de Transilac.	A solicitud de Transilac se requiere precaución operacional de no reconexión sobre interruptor S2K2, por trabajos de lavado de aislación en equipos primarios equipos primarios, Banco de transformación monofásico ATB3, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	A solicitud de Transilac se requiere precaución operacional de no reconexión sobre interruptor S2K2, por trabajos de lavado de aislación en equipos primarios equipos primarios, Banco de transformación monofásico ATB3, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 11:36	11-03-21 13:23	
2021019308	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS 3	S/E LOS CHANGOS K3 S/E LOS CHANGOS 14 S/E LOS CHANGOS 16 S/E LOS CHANGOS K7 S/E LOS CHANGOS K9	Lavado de Aislación	0	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores asociados a Barras N° 1 y 2 de 500 kV por actuación de las protecciones asociadas ATB N° 3 500/220 kV a consecuencia de flashover durante los trabajos de lavado de aislación en instalaciones de Transilac. Medidas de mitigación deben ser adoptadas por personal de Transilac.	A solicitud de Transilac se requiere precaución operacional de no reconexión sobre interruptor S2K3, S2K5, S2K6, S2K7, S2K9 por trabajos de lavado de aislación en equipos primarios paños, K1, K10, K11, K13, K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	A solicitud de Transilac se requiere precaución operacional de no reconexión sobre interruptor S2K3, S2K5, S2K6, S2K7, S2K9 por trabajos de lavado de aislación en equipos primarios paños, K1, K10, K11, K13, K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 08:17	11-03-21 13:23	
2021020075	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Cursio Forasoso	S/E CHARULLA		Otro Tipo de Trabajo	0	para atender IT 2020001832	Bajo	Actividades: S/E Charulla: Investigar y normalizar falla de comunicaciones de relés con el sistema scada local que impide realizar maniobras de transferencia del interruptor SATEL. Instalaciones en Riesgo: SCADA local S/E Charulla. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 09:00	11-03-21 18:00	11-03-21 10:30	11-03-21 18:40	
2021019367	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Pruebas de verificación de sincronismo asociados al paño J2 REC 670.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Pruebas de verificación de sincronismo asociados al paño J2 REC 670. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Paposo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 08:00	12-03-21 08:00	12-03-21 11:00	12-03-21 16:08	
2021019366	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Pruebas de verificación de sincronismo asociados al paño J1 REC 670.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Pruebas de verificación de sincronismo asociados al paño J1 REC 670. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Paposo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 08:00	12-03-21 08:00	11-03-21 02:37	11-03-21 05:04	
2021019025	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Ovalle, MPB Reducido Banco de Baterías de 48 Vcc URT.	Bajo	Actividades: S/E Ovalle, MPB Reducido Banco de Baterías de 48 Vcc URT. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: Centro Huasco, a solicitud de ENEL según Sode-14 Desconexión CENTRAL HUASCO, S2HTS abierto y B8HTS abierto y bloqueado Instalaciones en Riesgo: PAÑO DE TRANSFORMACIÓN HTOS HUASCO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00			
2021018616	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HTS	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CENTRAL HUASCO, desconexión del paño de transformación HTS por lavado de Bushing trafo TG N°5 según sode 14	Bajo	Actividades: S/E Carbones: En apoyo Obra SLPB INGENMA (PMTDI N° 20100 AT N° 6070), bloqueo de protección B77 S2 de paño J74. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico O4, 220/230V-Carbones o Barra 220 kV, Sección 2-Carbones o CER G1, 23 kV-Carbones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:48	11-03-21 15:38	
2021018380	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES 220/20 kV 100MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carbones: Carga de configuración o ajuste de protecciones, en apoyo Obra SLPB INGENMA (PMTDI N° 20100 AT N° 6070), bloqueo de protección B77 S2 de paño J74.	Bajo	Actividades: S/E Carbones: En apoyo Obra SLPB INGENMA (PMTDI N° 20100 AT N° 6070), bloqueo de protección B77 S2 de paño J74. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico O4, 220/230V-Carbones o Barra 220 kV, Sección 2-Carbones o CER G1, 23 kV-Carbones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Carbones, Protección paño J74 B77 S2 RET70 Bloqueo de trip Minuta de inhibición B77S2. S/E Carbones, paño J74, protección B77 S1, SLPB - 1) Verificar bloqueos realizados por personal de Transilac en protección B77 Sistema 1 según PMTDI N° 21175 AT N° 6061. - 2) Descargar y regular configuración existente en IED. - 3) Realizar levantamiento y chequeo del estándar del IED, para contrastar información de planos elementales, C.C y configuración existente. - 4) Chequear puntos de comunicación disponibles en IED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLPB). - 5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyen los nuevos parámetros correspondiente a los canales analógicos y digitales del registro oscilográfico. - 6) Cargar nueva configuración a la protección y realizar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. - 7) Descargar archivo control de estado de puerto habilitado para el SLPB para verificar que las señales exigidas por el coordinador (ENEL) han quedado correctamente configuradas. - 8) Dejar tendido cable de comunicación verificado sin conectar, desde el armario del paño J74 donde se ubica la protección B77 S1, hasta el armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones SSG6 220kV. - 9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en esta etapa.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 12:00	11-03-21 18:00	11-03-21 09:59	11-03-21 11:23	
2021018356	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES 220/20 kV 100MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carbones, Carga de nueva configuración o ajuste de protecciones, paño J74, protección B77 S1	Bajo	Actividades: S/E Carbones, Carga de nueva configuración o ajuste de protecciones, paño J74, protección B77 S1. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico O4, 220/230V-Carbones o Barra 220 kV, Sección 2-Carbones o CER G1, 23 kV-Carbones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-03-21 08:00	11-03-21 12:00	11-03-21 08:51	11-03-21 09:59	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecucion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202018935	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES 220/20 KV 100MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones, Carga de configuración o ajuste de protecciones, paño IT4, protección 87T S2.	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E Cardones paño IT4, protección 87T S2. SAMP. -- 1) Verificar bloques realizados por personal de Transaie en protección 87T Sistema 2 según PMTDI N° 21175 AT N° 60480. -- 2) Descargar y realizar configuración existente en ED. -- 3) Realizar asentamiento y chequeo del alambrado del ED, para contrastar información de planos elementales C.C y configuración existente. -- 4) Chequear puerto de comunicación disponible en ED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SAMP. -- 5) Realizar modificaciones en ED donde se indiquen los nuevos parámetros correspondientes a los canales analógicos y digitales del registro oscilográfico. -- 6) Cargar nueva configuración a la protección y realizar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. -- 7) Descargar archivo generado usando el puerto habilitado para el SAMP para verificar que los señales enviadas por el coordinador (ELEN) han quedado correctamente configuradas. -- 8) Dejar tendido cable de comunicación habilitado sin conectar, desde el armario del paño IT4 donde se ubica la protección 87T S2, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones SGG2 200V. -- 9) Teste. El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se ven a realizar pruebas en esta etapa. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Tendido 04, 220/230V-Cardones o Barra 220 KV, Sección 3-Cardones o CER 01, 23 KV-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo		ninguno			11-03-21 12:00	11-03-21 12:00	11-03-21 09:59	11-03-21 12:23	
202018934	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES 220/20 KV 100MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones, Carga de configuración o ajuste de protecciones, En apoyo Otra SAMP INGGMA PMTDI N° 20700 AT N° 60099, bloques de protección 87T S1 de paño IT4.	Bajo	Actividades: S/E Cardones. En apoyo Otra SAMP INGGMA (PMTDI N° 20700 AT N° 60099), bloques de protección 87T S1 de paño IT4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Tendido 04, 220/230V-Cardones o Barra 220 KV, Sección 3-Cardones o CER 01, 23 KV-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo		ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 12:00	11-03-21 08:51	11-03-21 09:59	
202018103	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS 13-14	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: S/E San Luis: Trabajos programados para inspección visual de estado general de equipos, pintura, ensa, aislado, dispositivos de lectura, no presencia de filtraciones o fugas, mecanismos, cajas de control de equipos primarios asociados a los paños 13-14. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV San Luis. C.C. Cuaternario N°7. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		ninguno			11-03-21 18:00	11-03-21 18:00	11-03-21 11:50	11-03-21 17:00			
202018100	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Mantenimiento programado a banco de Baterías de Control y Telecomunicaciones.		Actividades: S/E San Luis: Mantenimiento programado a banco de Baterías de Control y Telecomunicaciones. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Luis: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 14:00			
202017744	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS 413 S/E LOS CHANGOS 410 S/E LOS CHANGOS 114 S/E LOS CHANGOS 411 S/E LOS CHANGOS 41.	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños: K1, K2, K11, K13, K14, aisladores de padeletat, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: S/E Los Changos, S2K1 con bloqueo a la recomendar inmobilizado. S/E Los Changos, S2K1, S2K3, S2K4, S2K5, S2K7, S2K8 con bloques a la recomendar inmobilizado. S/E Los Changos, S211, S212 con bloqueo a la recomendar inmobilizado. 1. 500V Los Changos - Kinal, C2 y C2 individual. 2. Monofásico 03.500/200/66 KV Los Changos o 1.500V Los Changos - Kinal, C2 o L. 3. 500V Los Changos - Kinal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.		ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:46	11-03-21 13:27			
202017937	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1-1 Unidad de Respaldo	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios Banco de transformación monofásico ATR3, aisladores de padeletat, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: S/E Los Changos, S2K3 con bloqueo a la recomendar inmobilizado. S/E Los Changos, S2K3 con bloqueo a la recomendar inmobilizado. S/E Los Changos, S211, S212 con bloqueo a la recomendar inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03.500/200/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.		ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 11:34	11-03-21 18:49			
202017610	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NEPTUNO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Neptuno: Trabajo programado para mantenimiento reducido a bancos de baterías.		Actividades: S/E Neptuno: Trabajo programado para mantenimiento reducido a bancos de baterías. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Neptuno: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.		ninguno			11-03-21 09:00	11-03-21 12:00			
202017609	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lo Aguirre: Mantenimiento programado a banco de baterías de telecomunicaciones y control.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Mantenimiento programado a banco de baterías de telecomunicaciones y control. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno			11-03-21 11:00	11-03-21 17:00			
202016803	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	transformadores2d: 1371	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: Condiciones: Equipo Indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Tr. Reserva 01-02, 500/220KV-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloqueo). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación de zona de trabajo, instalación de tierras provisionales de bloques.		ninguno			11-03-21 08:30	11-03-21 18:00	11-03-21 08:25	11-03-21 14:50	
202016802	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LINARES	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de telecomunicaciones.		Actividades: S/E Linares: Mantenimiento a cabezera de fibra óptica Dir. RE Linares. Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Linares, Delimitación de zona de trabajo.		ninguno			11-03-21 09:00	11-03-21 16:00			
202015896	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 1120V R1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 1120V B2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra). S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Línea 1; Paño H3 Línea 3; Paño H5 Tablat; Paño H6 Marco Verde; Paño H7 Franke; Paño H8 Embala; Paño H9 Salado; Paño H10 Andes Generación; Paño H11 Turbera 1; Paño H12 Turbera 2; Paño H13 Autortransformador 1; Paño H14 Autortransformador 4; Paño H15 transformador S; Paño H6; Paño H6, equipos primarios barra 120KV, incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2H1 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H2 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H3 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H4 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H5 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H6 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H7 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H8 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H9 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H10 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H11 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H12 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H13 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H14 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H15 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H16 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H17 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H18 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H19 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H20 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H21 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H22 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H23 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H24 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H25 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H26 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H27 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H28 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H29 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H30 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H31 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H32 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H33 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H34 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H35 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H36 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H37 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H38 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H39 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H40 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H41 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H42 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H43 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H44 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H45 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H46 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H47 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H48 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H49 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H50 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H51 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H52 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H53 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H54 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H55 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H56 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H57 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H58 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H59 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H60 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H61 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H62 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H63 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H64 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H65 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H66 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H67 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H68 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H69 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H70 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H71 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H72 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H73 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H74 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H75 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H76 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H77 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H78 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H79 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H80 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H81 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H82 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H83 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H84 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H85 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H86 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H87 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H88 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H89 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H90 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H91 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H92 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H93 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H94 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H95 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H96 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H97 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H98 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H99 con bloqueo a la recomendar inmobilizado Subestación D. Almagro, S2H100 con bloqueo a la recomendar inmobilizado		ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 18:49	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 03-04-2021 18:07:00
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros Generac 238
 Total registros Central Generadora: 26

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202302008	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP QUELTETUES	HP QUELTETUES U4	Otro Tipo de Trabajo	0	Unidad fuera de servicio, para realizar retiro instrumentación Sistema Montoreo	Riesgo controlado, trabajos se realizaron con Unidad fuera de servicio	Unidad fuera de servicio, para realizar retiro instrumentación Sistema Montoreo (Opción)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-03-21 09:00	11-03-21 18:00	11-03-21 09:37	11-03-21 19:40
202302945	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	129	Unidad para evaluar antena de carga, según siguiente programa: Entre las 18:00 hrs. del 11 de Marzo y las 07:00 hrs. del 12 de Marzo a máxima generación (CFP habilitado, CFP deshabilitado)	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Entre las 18:00 hrs. del 11 de Marzo y las 07:00 hrs. del 12 de Marzo a máxima generación (CFP habilitado, CFP deshabilitado)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		11-03-21 18:00	12-03-21 07:00	11-03-21 19:08	12-03-21 05:46
202302959	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV WADES LAR	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	21,79	Mantenimiento RTU. Posible interferencia de datos.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Posible interferencia en datos de al Coordinador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 15:21	11-03-21 19:33
202302024	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUOCO BIOENERGIA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER VALDIVIA	TER VALDIVIA U4	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica el riesgo es Riesgo Bajo	que Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		11-03-21 00:00	21-04-21 23:59	11-03-21 00:00	22-03-21 01:31
202303008	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELLUOSA ARAUCO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER VALDIVIA	TER VALDIVIA U4	Otro Tipo de Trabajo	0	Aparición de cadenera recuperadora.	Central Valdivia Desconecta T62 para realizar reparación de cadenera recuperadora.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DIF (Unidad desconectada con limitación de potencia)		11-03-21 05:05	14-03-21 23:59	11-03-21 05:05	11-03-21 05:05
202302990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE ANGSTOURA	HE ANGSTOURA U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inicio y carga de programa de controladores de campo del regulador de voltaje para ejecución de labores de la red de comunicación y log de eventos.	Nivel de riesgo bajo debido a que solo es un reinicio y carga de programa actual, no se han realizado modificaciones en las lógicas de control.	Se realiza reinicio y carga de programa de los controladores del regulador de voltaje en la unidad 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-03-21 07:00	11-03-21 09:00	11-03-21 07:25	11-03-21 08:59
202302990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP JUNCAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección de rodetes, componentes de turbina y anillos roscantes turcal	Sin riesgo, unidad desconectada	Inspección de rodetes, componentes de turbina y anillos roscantes turcal. Sincronización de la unidad estimada: 19:00 horas. (Inicio del proceso de partida).	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-03-21 08:00	11-03-21 20:00	11-03-21 06:38	11-03-21 20:29
202302938	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR	Desconexión	Origen Interno	Programada	PIV CONEJO SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo de equipos primarios paño 11 de SE Francisco, pruebas equipos primarios de línea paño 11. Condiciones requeridas: PIV Conejo Solar fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo de equipos primarios paño 11 de SE Francisco, pruebas equipos primarios de línea paño 11. Condiciones requeridas: PIV Conejo Solar fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		11-03-21 20:00	12-03-21 05:00	11-03-21 20:15	12-03-21 06:31
202302996	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMELIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMELIDA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	71,95	Pruebas para verificación de parámetros operacionales con carga hasta 36,5 MW.	No existen riesgos asociados debido a que se realizarán pruebas con los monitores y reguladores pertenecientes a la operación.	Central Emelida 100% disponible con ambas unidades en caso de ser requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		11-03-21 09:00	11-03-21 22:00	11-03-21 11:30	11-03-21 18:00
202302940	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV CHAÑABARES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Posible pérdida de comunicaciones por trabajos programados de Enel Green Power. Se realiza la Medición de los servicios Multi VRF del Acceso principal inalámbrico y Acceso regulado de la misma tecnología.	Nivel de riesgo bajo. Posible pérdida de comunicaciones por trabajos programados de Enel Green Power. Se realiza la Medición de los servicios Multi VRF del Acceso principal inalámbrico y Acceso regulado de la misma tecnología.	Posible pérdida de comunicaciones por trabajos programados de Enel Green Power. Se realiza la Medición de los servicios Multi VRF del Acceso principal inalámbrico y Acceso regulado de la misma tecnología.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-03-21 08:00	12-03-21 20:00	11-03-21 11:38	11-03-21 13:56
202302920	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SIERRA GORDA ESTE	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	0	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Lavado de aislación a paño 18 de S/E Sierra Gorda y Línea 220KV El Amaro - Sierra Gorda, correspondiente al Parque Elito Sierra Gorda Este.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Lavado de aislación a paño 18 de S/E Sierra Gorda y Línea 220KV El Amaro - Sierra Gorda, correspondiente al Parque Elito Sierra Gorda Este.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Lavado de aislación a paño 18 de S/E Sierra Gorda y Línea 220KV El Amaro - Sierra Gorda, correspondiente al Parque Elito Sierra Gorda Este.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		11-03-21 08:00	11-03-21 15:00	11-03-21 07:38	11-03-21 13:56
202304846	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SIERRA GORDA ESTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Cambio del medidor de energía asociado al sistema PPC de Sierra Gorda Este, el cual utiliza el núcleo N° 2 del TC de línea.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a estándares del área. Cambio del medidor de energía asociado al sistema PPC de Sierra Gorda Este, el cual utiliza el núcleo N° 2 del TC de línea.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Cambio del medidor de energía asociado al sistema PPC de Sierra Gorda Este, el cual utiliza el núcleo N° 2 del TC de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		11-03-21 08:00	11-03-21 14:00	11-03-21 08:07	11-03-21 13:56
202302963	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLAGA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER YENO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	59	Se realizará prueba con carga en unidades. 303-402-403, prueba a una potencia máxima de 5 MW.	Riesgo Bajo, cable a quality distinto nivel, exposición al ruido. El trabajo tiene riesgo bajo prueba que el personal conoce y ha realizado el trabajo anteriormente.	Prueba a una potencia de máxima de 5,0MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 09:42	11-03-21 10:17
202302054	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEN SOLAR CHILE 2017 SPA [En Revisión]	Desconexión	Origen Externo	Programada	PIV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductores de alimentación y comunicación en subterráneo de sala MT SEE LASANA, para habilitación de enlace micro ondas hacia SEE Oasis. Trabajos realizados por ENGIE. Condiciones requeridas PIV San Pedro Solar fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido de conductores de alimentación y comunicación en subterráneo de sala MT SEE LASANA, para habilitación de enlace micro ondas hacia SEE Oasis. Trabajos realizados por ENGIE. Condiciones requeridas PIV San Pedro Solar fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	F (Fuera de Puerta en Servicio)		11-03-21 22:00	12-03-21 03:00	11-03-21 20:09	12-03-21 06:07
202303080	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	38	Unidad limpa a mínimo técnico para realizar limpieza de Cajas del Condensador Principal.	Riesgo bajo, mayoría operacional rutinaria, con supervisión presente.	Unidad limpa a mínimo técnico para realizar limpieza de Cajas del Condensador Principal.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Limitad con limitación de programación)		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 08:18	11-03-21 19:31
202302996	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KDM	Desconexión	Origen Interno	Programada	PIV LOMA LOS COLORADOS	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo de unidad inversora.	Trabajo de bajo riesgo por estar controlado, blindado y desarrollado con sistema desenergizado	Los trabajos serán desarrollados por contratista legítimamente en revisar sistemas de comunicaciones, estado de unidades de potencia, sistema de control térmico general, entre otros casos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-03-21 09:00	11-03-21 18:00	11-03-21 09:34	11-03-21 16:23
202302652	Central Generadora	Aprobado sin activación	PE SAN GABRIEL SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizarán la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-03-21 09:00	11-03-21 10:00		
202302651	Central Generadora	Aprobado sin activación	PE SAN GABRIEL SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizarán la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-03-21 01:00	11-03-21 02:00		
202302918	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PAÑALES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Pruebas operacionales con carga variable entre 25 a 100 MW para verificación de nivel de refrigeramiento.	La central se encuentra parada para el SI en caso de ser requerida.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		11-03-21 07:30	11-03-21 21:30	11-03-21 11:15	11-03-21 08:22	
202302896	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de unidad B1 por fallas de cambio de cilindro, solo se detiene esta unidad, resto de central disponible.	No existen riesgos asociados a estos trabajos.	SODI 53 DE RIO ALTO INTERNA DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-03-21 08:30	11-03-21 18:00	11-03-21 09:06	11-03-21 17:40
202302941	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CALLE CALLE	TER CALLE CALLE UR [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	1	Pruebas con carga por consumo específico con Unidad 8 (SAGE) de Central Calle Calle, y Operación de sistema de manera progresiva hasta alcanzar una potencia de 1,44 MW (100% de potencia máxima de 480 kW).	Riesgo es bajo y controlado.	Las demás unidades de central Calle Calle se encuentran disponible para generar si se solicita. (SODI 656 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		11-03-21 08:00	12-03-21 20:00	11-03-21 21:39	12-03-21 04:58
202302942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CALLE CALLE	TER CALLE CALLE U2	Otro Tipo de Trabajo	1	Pruebas con carga por consumo específico con Unidad 2 (SAGE) de Central Calle Calle, se insertará al sistema de manera progresiva hasta alcanzar una potencia de 1,44 MW (100% de potencia máxima de 480 kW).	Riesgo es bajo y controlado.	Las demás unidades de central Calle Calle se encuentran disponible para generar si se solicita. (SODI 657 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		11-03-21 08:00	12-03-21 20:00	11-03-21 21:38	12-03-21 04:58
202302946	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CALLE CALLE	TER CALLE CALLE UR [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	1	Pruebas con carga por consumo específico con Unidad 8 (SAGE) de Central Calle Calle, se insertará al sistema de manera progresiva hasta alcanzar una potencia de 1,44 MW.	Riesgo es bajo y controlado.	Las demás unidades de central Calle Calle se encuentran disponible para generar si se solicita. (SODI 656 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)	PO (Prueba Operativa)	11-03-21 08:00	12-03-21 20:00	11-03-21 17:12	12-03-21 04:58
202302975	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CORONEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	37	Pruebas de Exactitud máxima de gases (ERG) potencia solicitada 30 MW por 6 horas con control (Sistema Control)	Riesgo controlado, tareas corresponden a las pruebas de validación CEMS.	Pruebas corresponden a validación CEMS programadas. (SODI 611 UOG Control registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		11-03-21 07:00	11-03-21 23:00	11-03-21 09:30	11-03-21 15:46
202303064	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PE SAN JUAN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de parque por encontrarse indisponible el T1 bajo SD CF 2021030486 y T2 bajo SD CF 202103064	Bajo, se realiza por personal especialista	Desconexión de parque por encontrarse indisponible el T1 bajo SD CF 2021030486 y T2 bajo SD CF 202103064	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-03-21 10:00	11-03-21 20:00	11-03-21 10:21	11-03-21 21:57
202302068	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN GREGORIO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0,5	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por SODI)		11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 12:51	11-03-21 13:20

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 01-04-2023 18:07:00
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 218

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202105729	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados al reemplazo de conductor. Traslado de conductor desde la cruzata al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Volteo de estructura de anclajes y suspensiones.	Bajo	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzata al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Volteo de estructura de anclajes y suspensiones. Tendido de parón plató 25mm. Confección de uniones profumadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tendido de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tramos. REVISIÓN 1, 2 y 3. Restricciones: Subestación Elacama, S2111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Generalde, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:00	11-03-21 20:51	
202105871	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Atornillado de anomalías en TP parón J1.	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Pruebas y medidas eléctricas a TP13 por anomalía de ruido en araña en equipo. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Temuco-Cautin, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Temuco: Instalación de tierra provisional en bajada de TP13. Actividades: S/E Los Chagos: Lavado de aislación equipos primarios pafos, K1, K10, K11, K13, K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: S/E Los Chagos, S2N1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. S/E Los Chagos: S2K2, S2K3, S2K4, S2N6, S2N7, S2N9 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. S/E Los Chagos, S2111, S2112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. L 500KV Los Chagos - Kimal, C1 y C2 indispónibles. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03.500/220/66 KV Los Chago o L 500KV Los Chagos - Kimal, C1 o L 500KV Los Chagos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 09:00	11-03-21 16:00	11-03-21 09:00	11-03-21 17:30	
202105733	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Chagos: Lavado de aislación equipos primarios pafos, K1, K10, K11, K13, K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Actividades: S/E Los Chagos: Lavado de aislación equipos primarios pafos, K1, K10, K11, K13, K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: S/E Los Chagos, S2N1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. S/E Los Chagos: S2K2, S2K3, S2K4, S2N6, S2N7, S2N9 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. S/E Los Chagos, S2111, S2112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. L 500KV Los Chagos - Kimal, C1 y C2 indispónibles. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03.500/220/66 KV Los Chago o L 500KV Los Chagos - Kimal, C1 o L 500KV Los Chagos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:46	11-03-21 13:27	
202105732	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Chagos: Lavado de aislación equipos primarios pafos, K1, K10, K11, K13, K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Actividades: S/E Los Chagos: Lavado de aislación equipos primarios pafos, K1, K10, K11, K13, K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: S/E Los Chagos, S2N1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. S/E Los Chagos: S2K2, S2K3, S2K4, S2N6, S2N7, S2N9 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. S/E Los Chagos, S2111, S2112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. L 500KV Los Chagos - Kimal, C1 y C2 indispónibles. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03.500/220/66 KV Los Chago o L 500KV Los Chagos - Kimal, C1 o L 500KV Los Chagos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:46	11-03-21 13:27	
202105757	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA CA ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo. Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 18:40	
202105756	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 18:40	
202105762	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra (S2N001-8) S/E Río Aconcagua: Tendido de Cable de Guarda tramos paralelos a línea 220KV Nogaes - Polpaico 1 y 2, instalación de separadores, chictos a equipos, cierre de puentes en barras sector Pafos 220 KV.	Bajo	Actividades: Obra (S2N001-8) S/E Río Aconcagua: Tendido de Cable de Guarda tramos paralelos a línea 220KV Nogaes - Polpaico 1 y 2, instalación de separadores, chictos a equipos, cierre de puentes en barras sector Pafos 220 KV. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 18:40	
202105761	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra (S2N001-8) S/E Río Aconcagua: Tendido de Cable de Guarda tramos paralelos a línea 220KV Nogaes - Polpaico 1 y 2, instalación de separadores, chictos a equipos, cierre de puentes en barras sector Pafos 220 KV.	Bajo	Actividades: Obra (S2N001-8) S/E Río Aconcagua: Tendido de Cable de Guarda tramos paralelos a línea 220KV Nogaes - Polpaico 1 y 2, instalación de separadores, chictos a equipos, cierre de puentes en barras sector Pafos 220 KV. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 18:40	
202105758	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Dofa Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos N7 a N72. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos N7 a N72. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 07:30	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 20:56	
202105757	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C1	TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Dofa Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos N7 a N72. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos N7 a N72. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 07:30	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 20:56	
202106815	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 520 KV Ancoa-Alto Jahuel, L1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:25	11-03-21 18:40	
202106872	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de conductor. Retiro de conductor en variante. Desmontaje de postes tubulares: incluyen estructura, aislación, ferreteria, tramos, aislación, así como obras de excavación y rellenos, Traslado y entrega de materiales a SSE Maitencillo.	Medio	Actividades: Desarmado, Empaquetado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Retiro de conductor en variante, Desmontaje de postes tubulares, Desarmado de Variante incluyen: estructura, aislación, ferreteria, tramos, aislación, así como obras de excavación y rellenos, Traslado y entrega de materiales a SSE Maitencillo. Restricciones: Subestación Vallinar, S2N11 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Maitencillo, S2N4 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terceros, TAP EL EDEN S2N1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Vallenar, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 18:49	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 01-04-2023 18:07:00
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 238

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202105075	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Tack, Obras civiles para futuro secionamiento de la 220 kV Tarapacá-Condore, construcción de nuevas Estructuras 1A, 1B, 12A, 12B, 12C. Confección de mala puesta tierra. Remate de obras civiles.	Actividades: A solicitud de Tack, Obras civiles para futuro secionamiento Tarapacá-Condore, nuevas Estructuras 1A, 1B, 12A, 12B, en lugar de serdemontar de la línea existente (Tarapacá-Condore). Confección de mala puesta tierra. Remate de obras civiles. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Condore, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestaciones en riesgo: L 220KV Tarapacá-Condore, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 21:21			
202105108	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 273 a 421	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 273 a 421 Restricciones: Terceros, S/E La Cebada 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talinay 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay - D. Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 20:51			
2021051827	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 273 a 421	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 273 a 421 Restricciones: Terceros, S/E La Cebada 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talinay 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay - D. Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 20:51			
2021051903	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 368 a 480 + 478.	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 368 a 480 + 478. Restricciones: Subestación Cardones, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E San Andrés 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E San Andrés 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 21:21			
2021051754	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Roz y pade Franja servilumbre	0	Roz y pade Franja servilumbre	Instalación con riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel L2, C1 durante los trabajos de roz bajo la línea, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del Jefe de Faena: No hay. --- Instalación con riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel L2, C1. --- Instalación con riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel L2, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 18:40		
2021051733	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Inspección Visual Pedestre.- Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del Jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00					
2021051730	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Medición resistencia a tierra en Varis Estructuras.- Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del Jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00					
2021051727	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Medición resistencia a tierra en Varis Estructuras.- Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del Jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00					
2021051726	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHÉ - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHÉ - CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Medición resistencia a tierra en Varis Estructuras.- Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del Jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00					
2021051710	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:25	11-03-21 18:40			
2021051713	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MALLE - LINARES 154KV	MALLE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roz de vegetación en franja de servilumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Malle - Parí.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Malle - Parí.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 20:56			
2021051712	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roz de vegetación en franja de servilumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Malle - Parí.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Malle - Parí.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 07:18	11-03-21 20:56			
2021051673	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTR. 426-476-484-565-573-571.	Actividades: CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTR. 426-476-484-565-573-571. Restricciones: Subestación P. Anzcar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Anzcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo Pan De Azúcar, C2 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 20:51			
2021051672	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTR. 426-476-484-565-573-571.	Actividades: CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTR. 426-476-484-565-573-571. Restricciones: Subestación P. Anzcar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Anzcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo Pan De Azúcar, C2 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 20:51			
2021051530	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:15	11-03-21 17:00			
202104807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6 y Banco ATES. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Manofrío C1, 2201354 161 Lagunillas o Palo Cent. Diag. DAD2 Lagunillas o Palo Cent. Diag. DAD5 Lagunillas o Línea 154KV Huálpén-Lagunillas, C1 o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 09:35	11-03-21 18:40			
202104806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPÉN - LAGUNILLAS 154KV	HUALPÉN - LAGUNILLAS 154KV C1 MAPALI - TAP FCC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6 y Banco ATES. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Manofrío C1, 2201354 161 Lagunillas o Palo Cent. Diag. DAD2 Lagunillas o Palo Cent. Diag. DAD5 Lagunillas o Línea 154KV Huálpén-Lagunillas, C1 o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 09:35	11-03-21 18:40			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 01-04-2021 18:07:00
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 91

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202104794	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Activados: Corta y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:15	11-03-21 20:56	
202104793	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Activados: Corta y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:15	11-03-21 20:56	
202104787	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activados: Corta y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:15	11-03-21 18:40	
202104779	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activados: Rizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:15	11-03-21 18:40	
202104234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Activados: Rizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos-Valdivia, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 06:17	11-03-21 18:40	
202104223	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Activados: Rizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos-Valdivia, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 06:17	11-03-21 18:40	
202101408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 071 a E 184A	Bajo	Activados: Lavado de aislación Tramo E 071 a E 184A. Restricciones: Ma. Elena, S216, S217 No reconectar. Frontera, S215, S212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 18:49	
202102396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 174 A a 352.	Bajo	Activados: Lavado de aislación Tramo E 174 A a 352. Restricciones: Frontera, S211, S212 No reconectar. S/E San Simón S215, S212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-San Simón, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 05:05	11-03-21 18:49	
202108648	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCIENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCIENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S213 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S213 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 08:12	11-03-21 20:35	
202108622	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCIENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCIENTRO - PATIO DE MUFAS ENCIENTRO 220KV C2 PATIO DE MUFAS ENCIENTRO - SIERRA GORDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S213 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S213 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 08:12	11-03-21 20:35	
202105346	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPELCO 110KV	CUNCO - MEUPELCO 110KV C1	Rizo y poda Franja servidumbre	0	Rizo, poda y chequeo en Franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo, pues se mantendrá deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especializado y bajo normas de seguridad.	S/E Medipenco: Interrupción S211 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Curico: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S212 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 08:48	11-03-21 18:08	
202105316	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Rizo y poda Franja servidumbre	0	Rizo, poda y chequeo en Franja de servidumbre.	Las instalaciones mantendrán deshabilitada la reconexión automática. Además, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curico se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S211 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-03-21 08:00	11-03-21 18:00	11-03-21 08:48	11-03-21 18:08	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE S.A. y Frontel S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-03-2021 21:20

Finalizado

Número:

2021000679

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURACAUTIN

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CURACAUTIN BT1
Nombre : S/E CURACAUTIN BT1
Fecha Perturbacion : 11-03-2021 20:48
Fecha Normaliza : 11-03-2021 20:51
Protección : Sobrecorriente instantánea de fase
Interruptor : 52CT
Consumo : 5.1 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curacautín

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** .
- Elemento:** .
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Operación Interruptor 52CT S/E Curacautín.
- Acciones Inmediatas:** Se confirma sobrecarga y se recuperan servicios en coordinación con STS
- Hechos Sucediós:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

STS / Perd. Estm. de Potencia: 5.1 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 12264

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-03-2021 20:48


Fecha / Hora Estimada Retorno:








11-03-2021 20:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-03-2021 20:51

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 0679 SE Curacautin 11.03.2021 - VF.pdf (/informe_fallas/download_file/604aafd3ad651f04bcb925b2/IF 0679 SE Curacautin 11.03.2021 - VF.pdf)	19/03/2021 22:44:44

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I - PRINTOUT IF 0679.pdf (/informe_fallas/download_file/604aafd3ad651f04bcb925b2/ANEXO I - PRINTOUT IF 0679.pdf)	19/03/2021 22:45:19
 ANEXO II - ESTAMPA IF 0679.pdf (/informe_fallas/download_file/604aafd3ad651f04bcb925b2/ANEXO II - ESTAMPA IF 0679.pdf)	19/03/2021 22:45:19
 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/604aafd3ad651f04bcb925b2/ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	19/03/2021 22:45:19
 PROBATORIOS I.zip (/informe_fallas/download_file/604aafd3ad651f04bcb925b2/PROBATORIOS I.zip)	19/03/2021 22:45:19
 PROBATORIOS II.pdf (/informe_fallas/download_file/604aafd3ad651f04bcb925b2/PROBATORIOS II.pdf)	19/03/2021 22:45:19
 PROBATORIOS III.pdf (/informe_fallas/download_file/604aafd3ad651f04bcb925b2/PROBATORIOS III.pdf)	19/03/2021 22:45:19
 PROBATORIOS IV.pdf (/informe_fallas/download_file/604aafd3ad651f04bcb925b2/PROBATORIOS IV.pdf)	19/03/2021 22:45:19

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-03-2021 21:53

Finalizado

Número:

2021000680

Solicitante:

FRONTEL

Empresa:

FRONTEL

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURACAUTIN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 11-03-2021 20:48

Fecha Normaliza : 11-03-2021 20:53

Protección : No hay

Interruptor : No hay

Consumo : 5.0

Comentario : Falla en instalación de CGE.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Lonquimay

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción del general de barra 52CT

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción del 52CT
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: sin observaciones
-Acciones Inmediatas: sin comentarios
-Hechos Sucuididos: 20:48hrs Sin energía Alimentadores 52C2 Tolhuaca (2.67MW y 5.816 Clientes) y 52C3 Curacautín. (2.3MW y 6.648 Clientes) por interrupción en 52CT de S/E Curacautín Propiedad de CGE. 20:49hrs. informado CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y personal de FRONTEL. 20:51hrs. CGE Informa el cierre con éxito del 52CT de S/E Curacautín. 20:53hrs. CGE informa el cierre del 52C2 Tolhuaca y 52C3 Curacautín en coordinación con STS y Frontel. 21:09hrs. Frontel informa que se encuentran Recuperados el 100% de los clientes afectados por maniobras en red MT.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin Comentarios

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

FRONTEL / Perd. Estm. de Potencia: 5 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 12464

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-03-2021 20:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-03-2021 20:53


Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-03-2021 20:53

Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 2021000680 Curacautin.pdf (/informe_fallas/download_file/604ab35dad651f04d18ab6f8/2021000680 Curacautin.pdf)	17/03/2021 18:18:33

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE S.A. y Frontel S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	11 de marzo de 2021
Hora	20:48

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

364 – SE Curacautín

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

Tz -Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No existe equipo fallado.

1.3. Causa origen de la falla:

Se produce la apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín, por aumento intempestivo de la demanda, por sobre el pick up de la protección.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	DIS2	Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	---	-----
Fenómeno Eléctrico	PR51	Sobrecorriente
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Curacautin_9203

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Curacautin_9203

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24meses móviles).

Dos fallas en la instalación.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24meses móviles).

Dos fallas en la instalación con el mismo fenómeno físico.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021000438	10 - 02 - 2021	15:06 hrs.	DIS2
2020000574	21 - 02 - 2020	21:06 hrs.	DIS2

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: Compañía General de Electricidad S.A.
Rut: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Curacautín	Barra 13,2kV	20:48	20:51

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

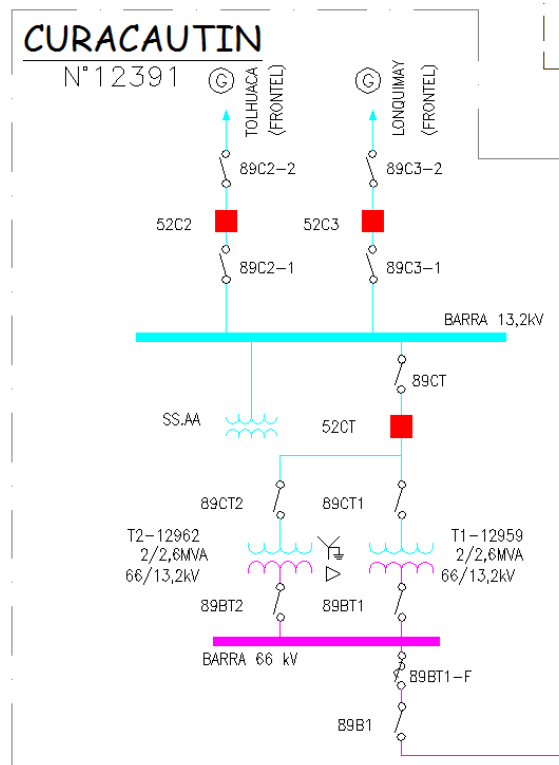


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE S.A., involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador /Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados
S/E Curacautín /Transformadores T-1 y T-2	Tolhuaca / 52C2	2,7	20:48	20:53	6.555 (Consumos de Frontel)
S/E Curacautín /Transformadores T-1 y T-2	Lonquimay / 52C3	2,4	20:48	20:53	5.709 (Consumos de Frontel)
	TOTAL (MW)	5,1			

ENS : 0,425 MWH.
N° de Clientes Afectados : 12.264

La calificación en relación a la ubicación de la instalación donde se produjo la falla de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de minería, Título IX, Artículo 25, es la siguiente:

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	ID Densidad	Rural/Urbano	Clientes
S/E Curacautín	Tolhuaca	Curacautín	Media	D3	Urbano	6.555
S/E Curacautín	Lonquimay	Curacautín	Media	D3	Urbano	5.709

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

<i>S/E</i>	<i>Observaciones 11-03-2021.</i>	<i>Horario</i>
Curacautín	COT CGE solicita generación a STS por control de demanda 1MW.	20:42
Curacautín	Apertura por protecciones del interruptor 52CT.	20:48
Curacautín	Apertura vía scada del interruptor 52C2.	20:50
Curacautín	Apertura vía scada del interruptor 52C3.	20:50
Curacautín	Cierre vía scada del interruptor 52CT.	20:51
Curacautín	Cierre vía scada del interruptor 52C2.	20:53
Curacautín	Cierre vía scada del interruptor 52C3.	20:53
Curacautín	STS Confirma el ingreso de generación de 1MW.	20:55

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

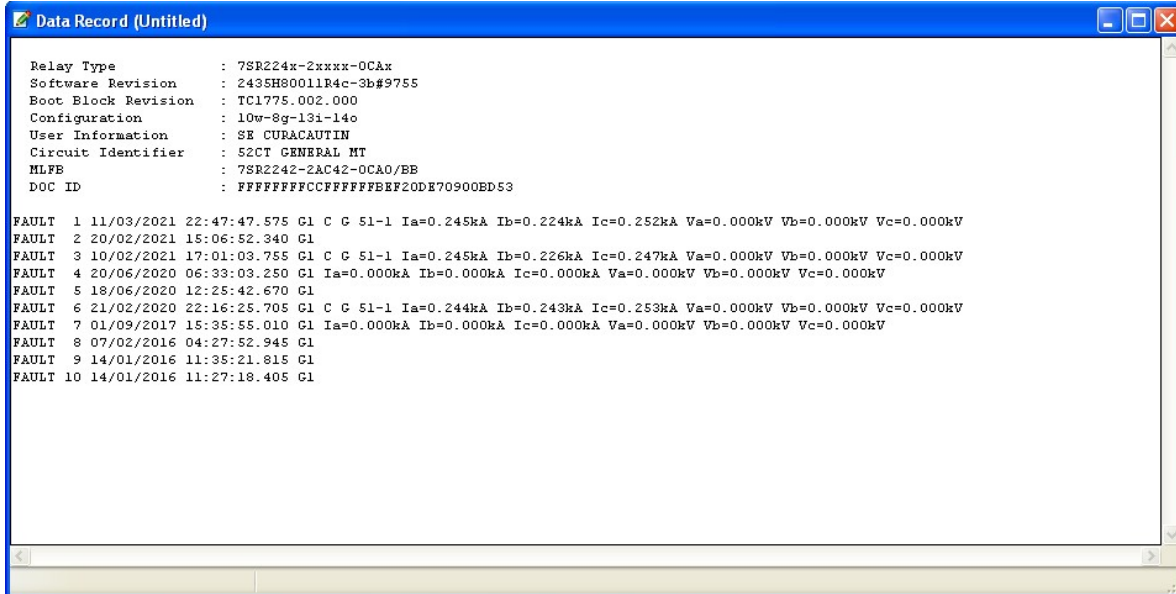
Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
22:47:47.575	Curacautín	Paño CT	51	Tiempo inverso	Opera correctamente

**Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paño CT de S/E Curacautín.**

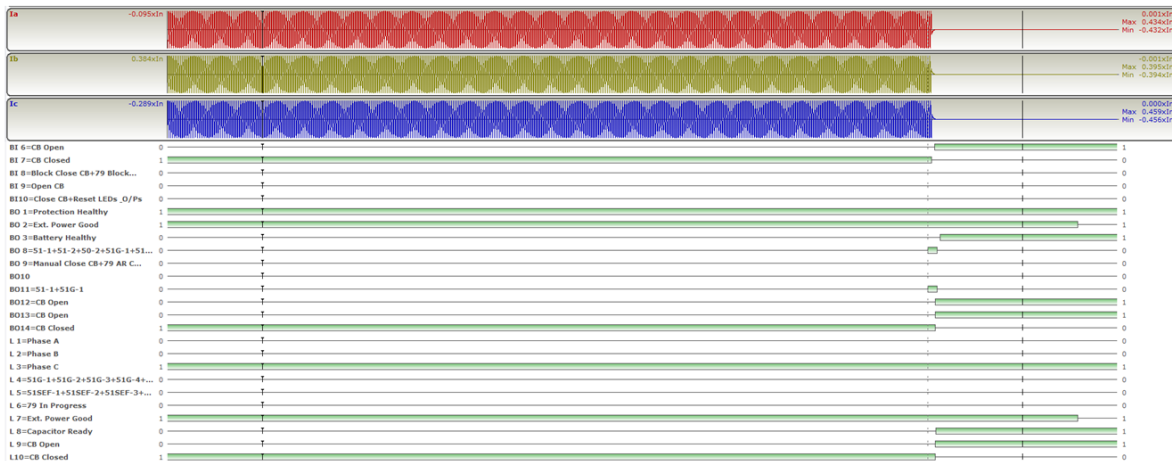
Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT de S/E Curacautín, por fall ocurrida el 11-03-2021 debido a activación de los elementos de sobre corriente (51-1) programados en la unidad de control.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

Reporte de Evento N°1: 52CT S/E Curacautín, apertura por protecciones.



Evento N.º 1.- Protección operada y magnitudes de falla.



Evento N°1.- Registro Oscilográfico –Unidad de Control Argus 52CT.

En el registro oscilográfico de la figura anterior se aprecia la operación de la unidad de control Argus 7SR2242 por medio de la activación de la protección de sobrecorriente de fase 51-1 “variable BO 11”, la cual da orden de trip sobre el interruptor 52CT de S/E Curacautín, el cual confirma su apertura a través de la variable “BI 6 =1”. No se inicia el ciclo



NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

de reconexión automática dado que este ajuste no está implementado para los interruptores generales de media tensión.

Cabe mencionar que el ajuste definido como pick up de fase corresponde a $0,3 \times I_n = 240$ A-primarios, cuyo valor se ve superando por la demanda de acuerdo lo que se observa en los registros analógicos de corrientes de la oscilografía, donde $I_n = \text{Razón TTCC } 800/1$.

Registro de eventos:

Relay Type	: 7SR224x-2xxxx-0CAx
Software Revision	: 2435H80011R4c-3b#9755
Boot Block Revision	: TC1775.002.000
Configuration	: 10w-8g-13i-14o
User Information	: SE CURACAUTIN
Circuit Identifier	: 52CT GENERAL MT
MLFB	: 7SR2242-2AC42-0CA0/BB
DOC ID	: FFFFFFFCFFFFFFFBEF20DE70900BD53

22:40:19.300,11/03/2021	80	Cleared	Binary Output 3
22:47:47.570,11/03/2021	80	Raised	Binary Output 8
	80	Raised	Binary Output 11
	160	Raised	Trip L3
	60	Raised	Trigger Storage
	160	Raised	Trip I>
	183	Raised	51-1
22:47:47.575,11/03/2021	160	Raised	General Trip
22:47:47.610,11/03/2021	70	Cleared	Binary Input 7
22:47:47.620,11/03/2021	70	Cleared	Binary Input 5
22:47:47.630,11/03/2021	160	Cleared	Start/Pick-up L3
	183	Cleared	51-1
22:47:47.640,11/03/2021	160	Cleared	General Start/Pick-up
22:47:47.645,11/03/2021	70	Raised	Binary Input 5
	70	Raised	Binary Input 6 (Abierto 52CT)
22:47:47.650,11/03/2021	80	Raised	Binary Output 12
	80	Raised	Binary Output 13
	80	Cleared	Binary Output 14
	200	Cleared	CB 1
22:47:47.670,11/03/2021	80	Cleared	Binary Output 8
	80	Cleared	Binary Output 11
22:47:47.700,11/03/2021	80	Raised	Binary Output 3
	60	Raised	Battery Healthy
22:47:49.140,11/03/2021	160	Cleared	Binary Input 1
22:47:49.150,11/03/2021	80	Cleared	Binary Output 2
22:50:50.495,11/03/2021	80	Raised	Binary Output 9
	60	Raised	Command Received
22:50:50.550,11/03/2021	70	Cleared	Binary Input 5
	70	Cleared	Binary Input 6
22:50:50.590,11/03/2021	70	Raised	Binary Input 7 (Cerrado 52CT)
22:50:50.595,11/03/2021	80	Cleared	Binary Output 9
	80	Cleared	Binary Output 12
	80	Cleared	Binary Output 13

NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

	80	Raised	Binary Output 14
	200	Raised	CB 1
22:50:50.740,11/03/2021	160	Raised	Binary Input 1
22:50:50.750,11/03/2021	80	Raised	Binary Output 2
22:50:51.040,11/03/2021	70	Raised	Binary Input 5
22:50:51.060,11/03/2021	60	Raised	Capacitor Ready
22:52:31.800,11/03/2021	160	Raised	General Start/Pick-up
	160	Raised	Start/Pick-up L1
	160	Raised	Start/Pick-up L2
	160	Raised	Start/Pick-up L3

Se observa en el reporte de eventos, en el registro “22:47:47.570,11/03/2021” se produce la activación de la protección de sobrecorriente de fase (51-1) la cual da orden de trip el interruptor 52CT, el cual produce su apertura en el registro “22:47:47.610,11/03/2021”, con un tiempo de apertura de 35ms.

El cierre del interruptor 52CT se produce en el registro “22:50:50.590,11/03/2021”.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52CT.

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2021021935	Pendiente	Programada	Subestación	SubEstación ▶ S/E CURACAUTIN ▶ Tipo: otros - tendido cable ▶ Intervención / Origen Interno / Programada ▶ No tiene consumo afectado ▶ Trabajos a Realizar: S/E Curacautín: Reemplazo de cabe Irig-B entre castea de control y unidad de control del interruptor 52CT ubicado en patio. L... Ver más ▶ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio, trabajos en instalaciones en servicio. ▶ Comentarios Adicionales: S/E Curacautín: Reemplazo de cabe Irig-B entre castea de control y unidad de control del interruptor 52CT ubicado en	25-03-2021 09:00	25-03-2021 18:00

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

Existe un proyecto licitado dentro del Decreto exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presento la mejor oferta económica. De acuerdo al contrato firmado con CAM Chile S.A, de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO CT, DE S/E CURACAUTIN	

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes aportados en presente informe, se concluye como correcta la operación de la protección asociadas a los paño CT de S/E Curacautín, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla en la instalación afectada.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 11 de marzo del 2021, a las 20:42 hrs COT CGE solicita a STS ingreso de 1 MW de generación en red de MT para controlar la demanda. A las 20:48 hrs se registró la apertura por protecciones del Interruptor 52CT de S/E Curacautín afectando los consumos.

Luego de revisar los registros de protecciones operadas se detectó la activación del elemento de sobrecorriente, provocada por un aumento súbito del consumo. Posteriormente se procede a realizar el procedimiento de recuperación de barra MT 13,2 kV de S/E Curacautín abriendo los alimentadores Tolhuaca y Lonquimay, cerrando el interruptor 52CT a las 20:51 hrs. Posteriormente en coordinación con STS se recuperan los alimentadores 52C2 Tolhuaca 20:53 hrs y 52C3 Lonquimay a las 20:53 hrs, normalizando con este horario la totalidad de los consumos.

Finalmente, por control de transferencia de carga del interruptor 52CT de S/E Curacautín STS confirma el ingreso de generación local en redes MT.

Printed From Reydisp Evolution On 2021/02/18 @ 16:09

```
File : C:\Users\civenegasv\Documents\13_IF\2021\02_Febrero\52CT1 CURACAUTIN\SE CURACAUTIN - Ajustes_enc_15_02_2021.rsf2

Relay Type : 7SR224x-2xxxx-0CAx
Software Revision : 2435H80011R4c-3b#9755
Boot Block Revision : TC1775.002.000
Configuration : 10w-8g-13i-14o
User Information : SE CURACAUTIN
Circuit Identifier : 52CT GENERAL MT
MLFB : 7SR2242-2AC42-0CA0/BB
DOC ID : FFFFFFFCFFFFFFBEBF20DE70900BD53
```

```
SYSTEM CONFIG
Language Setting (English..USA-English) English
System Frequency (50..60) 50Hz
Setting Dependencies (Disabled..Enabled) Enabled
Favourite Meters Timer (Off..60) 15min
Backlight timer (Off..60) 10min
Curr Set Display (xNom..Secondary) Primary
E/F Curr Set Display (xNom..Secondary) Primary
Export Power/Lag VAR (+ve/+ve..-ve/-ve) +ve/+ve
Select Grp Mode (Edge triggered..Level triggered) Edge triggered
Clock Sync. From BI (Disabled..Minutes) Minutes
Operating Mode (Out Of Service..Local Or Remote) Local Or Remote
Setting Password (Password) NONE
Control Password (Password) NONE
Trip Alert (Disabled..Enabled) Enabled
General Alarm Alert (Disabled..Enabled) Enabled
Relay Identifier (16 Character String) SE·CURACAUTIN·...
Circuit Identifier (16 Character String) 52CT·GENERAL·MT·
```

```
CT/VT CONFIG
Phase Nom Voltage (40..160) 63.5V
Phase Voltage Trim Magnitude (0..20) 12.5V
Phase Voltage Trim Angle (-45..45) 36.6deg
Phase Voltage Config (Van,Vbn,Vcn..Va,Vb,Vc) Van,Vbn,Vcn
Phase VT Ratio Prim ( 6 Character String) 15000·
Phase VT Ratio Sec (40..160) 110
Vx Nom Voltage (40..160) 63.5V
Vx Voltage Trim Magnitude (0..20) 0V
Vx Voltage Trim Angle (-45..45) 0deg
Vx VT Ratio Prim ( 6 Character String) 15000·
Vx VT Ratio Sec (40..160) 110
Phase Current Input (1..5) 1A
Phase CT Ratio (1:0.2..5000:7) 800:1
Earth Current Input (1..5) 1A
Earth CT Ratio (1:0.2..5000:7) 800:1
```

```
FUNCTION CONFIG
Gn Phase Overcurrent (Enabled..Disabled) Enabled
Gn Voltage Cont O/C (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Cold Load (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Measured E/F (Enabled..Disabled) Enabled
Gn Sensitive E/F (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Restricted E/F (Enabled..Disabled) Disabled
Gn NPS Overcurrent (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Under Current (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Thermal (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Phase U/O Voltage (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Vx U/O Voltage (Enabled..Disabled) Disabled
Gn NPS Overvoltage (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Neutral Overvoltage (Enabled..Disabled) Disabled
Gn U/O Frequency (Enabled..Disabled) Disabled
Gn CB Fail (Enabled..Disabled) Disabled
Gn VT Supervision (Enabled..Disabled) Disabled
Gn CT Supervision (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Broken Conductor (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Trip Cct Supervision (Enabled..Disabled) Disabled
Gn Inrush Detector (Enabled..Disabled) Disabled
Gn CB Counters (Enabled..Disabled) Enabled
Gn I^2t CB Wear (Enabled..Disabled) Enabled
Gn Battery Test (Enabled..Disabled) Enabled
Gn Capacitor Test (Enabled..Disabled) Enabled
Gn 27Sag & 59Swell (Enabled..Disabled) Disabled
```

```
CURRENT PROT'N
PHASE OVERCURRENT
Gn 67 Char Angle (-95..95) 45deg
Gn 67 Minimum Voltage (1..20) 1V
Gn 67 2-out-of-3 Logic (Enabled..Disabled) Disabled
Gn 51/50 Measurement (RMS..Fundamental) RMS
51-1
Gn 51-1 Element (Disabled..Enabled) Enabled
Gn 51-1 Dir. Control (Non-Dir..Reverse) Non-Dir
Gn 51-1 Setting (0.05..2.5) 0.3xIn
Gn 51-1 Char (DTL..202) 202
Gn 51-1 Time Mult (IEC/ANSI) (0.025..1.6) 0.425
Gn 51-1 Min Operate Time (0..20) 0s
Gn 51-1 Follower DTL (0..20) 0s
Gn 51-1 Reset ((ANSI) Decaying..60) 0s
51-2
Gn 51-2 Element (Disabled..Enabled) Disabled
51-3
Gn 51-3 Element (Disabled..Enabled) Disabled
51-4
Gn 51-4 Element (Disabled..Enabled) Disabled
50-1
Gn 50-1 Element (Disabled..Enabled) Disabled
50-2
Gn 50-2 Element (Disabled..Enabled) Disabled
50-3
Gn 50-3 Element (Disabled..Enabled) Disabled
50-4
Gn 50-4 Element (Disabled..Enabled) Disabled
```

```
MEASURED E/F
Gn 67G Char Angle (-95..95) -15deg
Gn 67G Minimum Voltage (0.33..3) 1V
Gn 51G/50G Measurement (RMS..Calculated) RMS
51G-1
Gn 51G-1 Element (Disabled..Enabled) Enabled
Gn 51G-1 Dir. Control (Non-Dir..Reverse) Non-Dir
Gn 51G-1 Setting (0.005..1) 0.05xIn
Gn 51G-1 Char (DTL..202) 131
Gn 51G-1 Time Mult (IEC/ANSI) (0.025..1.6) 1.2
Gn 51G-1 Min Operate Time (0..20) 0s
Gn 51G-1 Follower DTL (0..20) 0s
Gn 51G-1 Reset ((ANSI) Decaying..60) 0s
51G-2
```

Gn 51G-2 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
51G-3		
Gn 51G-3 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
51G-4		
Gn 51G-4 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
50G-1		
Gn 50G-1 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
50G-2		
Gn 50G-2 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
50G-3		
Gn 50G-3 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
50G-4		
Gn 50G-4 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled

SUPERVISION

BATTERY TEST		
Battery Element	(Disabled..Enabled)	Enabled
Battery Nominal Voltage	(24..220)	48V
Battery Test Rate	(Every 12 Hours..Every Dec 1st)	Every Month 1st
Battery Test Time	(0..23)	10
Battery Test Load	(2.5..100)	6.2ohms
Battery Volts Drop	(0.5..3.5)	2.5V

CAPACITOR TEST		
Cap Element	(Disabled..Enabled)	Enabled
Cap Holdup Time	(0..10)	3s

CONTROL & LOGIC

AUTORECLOSE PROT'N		
Gn 79 P/F Inst Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 E/F Inst Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 SEF Inst Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 P/F Delayed Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 E/F Delayed Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 SEF Delayed Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 P/F HS Trips	(4 Bit Binary)	----
Gn 79 E/F HS Trips	(4 Bit Binary)	----

AUTORECLOSE CONFIG		
Gn 79 Autoreclose	(Disabled..Enabled)	Disabled

MANUAL CLOSE

Gn Line Check Trip	(Disabled..Enabled)	Enabled
Gn P/F Line Check Trip	(Inst..Delayed)	Delayed
Gn E/F Line Check Trip	(Inst..Delayed)	Delayed
Gn SEF Line Check Trip	(Inst..Delayed)	Delayed
Gn Extern Line Check Trip	(Not Blocked..Blocked)	Not Blocked

CIRCUIT BREAKER

Gn Close CB Delay	(0..60000)	0ms
Gn Close CB Pulse	(0.1..60)	0.2s
Gn Reclaim Timer	(0..600)	30s
Gn Blocked Close Delay	(0..600)	5s
Gn Open CB Delay	(0..60000)	0ms
Gn Open CB Pulse	(0.1..2)	0.2s
Gn CB Travel Alarm	(0.01..2)	0.2s
Gn CB Controls Latched	(Disabled..Enabled)	Enabled

QUICK LOGIC

Quick Logic	(Disabled..Enabled)	Enabled
E1 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E1 =	(20 Character String)	F7^L15.....
E1 Pickup Delay	(0..14400)	0s
E1 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
E1 Counter Target	(1..999)	1
E2 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E3 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E4 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E5 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E6 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E7 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E8 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E9 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E10 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E11 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E12 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E13 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E14 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E15 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E16 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled

INPUT CONFIG

INPUT MATRIX

Inhibit 51-1	(29 Bit Binary)	V1
Inhibit 51G-1	(29 Bit Binary)	V1
Trig Trip Contacts	(29 Bit Binary)	-----
Reset CB Total Trip	(29 Bit Binary)	-----
Reset CB Delta Trip	(29 Bit Binary)	-----
Reset CB LO Count	(29 Bit Binary)	-----
Reset I^2t CB Wear	(29 Bit Binary)	-----
Trigger I^2t CB Wear	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 1	(29 Bit Binary)	V1
General Alarm 2	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 3	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 4	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 5	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 6	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 7	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 8	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 9	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 10	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 11	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 12	(29 Bit Binary)	-----
BatteryTestRequired	(29 Bit Binary)	-----
ExtPowerGood	(29 Bit Binary)	BI1
InhibitBatteryTest	(29 Bit Binary)	-----
CapMon Input 1	(29 Bit Binary)	BI4
CapMon Input 2	(29 Bit Binary)	BI5
Capacitor Test	(29 Bit Binary)	-----
Inhibit Cap Test	(29 Bit Binary)	-----
Reset Demand	(29 Bit Binary)	-----
Close CB	(29 Bit Binary)	BI10
Block Close CB	(29 Bit Binary)	BI8
Open CB	(29 Bit Binary)	BI9
CB Closed	(29 Bit Binary)	BI7
CB Open	(29 Bit Binary)	BI6
Hot Line Out	(29 Bit Binary)	-----
Hot Line In	(29 Bit Binary)	-----
Inst Prot'n Out	(29 Bit Binary)	-----
Inst Prot'n In	(29 Bit Binary)	-----
E/F Out	(29 Bit Binary)	-----
E/F In	(29 Bit Binary)	-----
Trigger Wave Rec	(29 Bit Binary)	-----
Trigger Fault Rec	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 1	(29 Bit Binary)	-----

```

Reset Energy Meters      (29 Bit Binary)      -----
Select Group 2          (29 Bit Binary)      -----
Select Group 3          (29 Bit Binary)      -----
Select Group 4          (29 Bit Binary)      -----
Select Group 5          (29 Bit Binary)      -----
Select Group 6          (29 Bit Binary)      -----
Select Group 7          (29 Bit Binary)      -----
Select Group 8          (29 Bit Binary)      -----
Out Of Service Mode     (29 Bit Binary)      -----
Local Mode              (29 Bit Binary)      -----
Remote Mode            (29 Bit Binary)      -----
Local Or Remote Mode    (29 Bit Binary)      -----
Clock Sync.            (29 Bit Binary)      -----
Reset LEDs & O/Ps      (29 Bit Binary)      BI10

```

FUNCTION KEY MATRIX

```

Open CB                  (12 Bit Binary)      1
Close CB                 (12 Bit Binary)      2
79 In/Out                (12 Bit Binary)      3
79 Trip & Reclose        (12 Bit Binary)      12
79 Trip & Lockout        (12 Bit Binary)      1
Hot Line Work In/Out     (12 Bit Binary)      4
E/F In/Out              (12 Bit Binary)      5
Inst Prot'n In/Out      (12 Bit Binary)      8
Out Of Service Mode     (12 Bit Binary)      -----
Local Mode              (12 Bit Binary)      -----
Remote Mode            (12 Bit Binary)      -----
Local Or Remote Mode    (12 Bit Binary)      -----
BatteryTestRequired     (12 Bit Binary)      -----

```

BINARY INPUT CONFIG

```

Inverted Inputs         (13 Bit Binary)      -----
BI 1 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 1 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 2 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 2 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 3 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 3 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 4 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 4 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 5 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 5 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 6 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 6 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 7 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 7 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 8 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 8 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 9 Pickup Delay       (0..14400)           0.02s
BI 9 Dropoff Delay      (0..14400)           0s
BI 10 Pickup Delay      (0..14400)           0.02s
BI 10 Dropoff Delay     (0..14400)           0s
BI 11 Pickup Delay      (0..14400)           0.02s
BI 11 Dropoff Delay     (0..14400)           0s
BI 12 Pickup Delay      (0..14400)           0.02s
BI 12 Dropoff Delay     (0..14400)           0s
BI 13 Pickup Delay      (0..14400)           0.02s
BI 13 Dropoff Delay     (0..14400)           0s
Enabled In Local        (13 Bit Binary)      1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13
Enabled In Remote      (13 Bit Binary)      1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13

```

FUNCTION KEY CONFIG

```

Function Key 1 Text     (20 Character String) F1·CB·Abierto·.....
Function Key 2 Text     (20 Character String) F2·CB·Cerrado·.....
Function Key 3 Text     (20 Character String) F3·AutoRecierrON/OFF
Function Key 4 Text     (20 Character String) F4·Linea·Viva·ON/OFF
Function Key 5 Text     (20 Character String) F5·Tierra··ON/OFF·...
Function Key 6 Text     (20 Character String) F6·SensitivoT·ON/OFF
Function Key 7 Text     (20 Character String) F7·PROTECCION·ON/OFF
Function Key 8 Text     (20 Character String) F8·Prot·Inst·ON/OFF·
Function Key 9 Text     (20 Character String) Function·Key·9·.....
Function Key 10 Text    (20 Character String) Function·Key·10·.....
Function Key 11 Text    (20 Character String) Function·Key·11·.....
Function Key 12 Text    (20 Character String) F12·TRIP·&·Reclose·
Enabled In Remote      (12 Bit Binary)      -----

```

GENERAL ALARMS

```

General Alarm-1         (16 Character String) PROTECCION·OFF·
General Alarm-2         (16 Character String) ALARM·2·.....
General Alarm-3         (16 Character String) ALARM·3·.....
General Alarm-4         (16 Character String) ALARM·4·.....
General Alarm-5         (16 Character String) ALARM·5·.....
General Alarm-6         (16 Character String) ALARM·6·.....
General Alarm-7         (16 Character String) ALARM·7·.....
General Alarm-8         (16 Character String) ALARM·8·.....
General Alarm-9         (16 Character String) ALARM·9·.....
General Alarm-10        (16 Character String) ALARM·10·.....
General Alarm-11        (16 Character String) ALARM·11·.....
General Alarm-12        (16 Character String) ALARM·12·.....

```

OUTPUT CONFIG

OUTPUT MATRIX

```

Protection Healthy      (50 Bit Binary)      B01
51-1                    (50 Bit Binary)      B08, B011
51G-1                   (50 Bit Binary)      B08, B011, L4
General Pickup          (50 Bit Binary)      -----
CB Total Trip Count     (50 Bit Binary)      -----
CB Delta Trip Count     (50 Bit Binary)      -----
CB LO Handle Ops        (50 Bit Binary)      -----
I^2t CB Wear            (50 Bit Binary)      -----
Battery Test            (50 Bit Binary)      B04
Battery Load Test       (50 Bit Binary)      B05
Battery Test Pass       (50 Bit Binary)      -----
Battery Test Fail       (50 Bit Binary)      -----
Recovery Fail           (50 Bit Binary)      -----
Ext. Power Good         (50 Bit Binary)      B02, L7
Battery Healthy         (50 Bit Binary)      B03
Capacitor Ready         (50 Bit Binary)      L8
CapacitorSupplyFail     (50 Bit Binary)      -----
Capacitor Only Trip    (50 Bit Binary)      -----
Capacitor DBI           (50 Bit Binary)      -----
Cap Test Active         (50 Bit Binary)      B07
Cap Test Pass           (50 Bit Binary)      -----
Cap Test Fail           (50 Bit Binary)      -----
Cap Recovery Fail       (50 Bit Binary)      -----
Phase A                 (50 Bit Binary)      L1
Phase B                 (50 Bit Binary)      L2
Phase C                 (50 Bit Binary)      L3
Forward P/F             (50 Bit Binary)      -----
Reverse P/F             (50 Bit Binary)      -----
Forward E/F             (50 Bit Binary)      -----
Reverse E/F             (50 Bit Binary)      -----

```

Close CB Blocked	(50 Bit Binary)	-----
Open CB	(50 Bit Binary)	BO8
CB Alarm	(50 Bit Binary)	-----
CB Closed	(50 Bit Binary)	BO14, L10
CB Open	(50 Bit Binary)	BO12, BO13, L9
Manual Close CB	(50 Bit Binary)	BO9
79 Block Extern	(50 Bit Binary)	-----
Successful Man Close	(50 Bit Binary)	-----
Hot Line Working	(50 Bit Binary)	L12
Inst Prot'n Out	(50 Bit Binary)	L16
E/F Out	(50 Bit Binary)	L13
New Wave Stored	(50 Bit Binary)	-----
New Fault Stored	(50 Bit Binary)	-----
Active Exp Pulse	(50 Bit Binary)	-----
Active Imp Pulse	(50 Bit Binary)	-----
Reactive Exp Pulse	(50 Bit Binary)	-----
Reactive Imp Pulse	(50 Bit Binary)	-----
Out Of Service Mode	(50 Bit Binary)	-----
Local Mode	(50 Bit Binary)	-----
Remote Mode	(50 Bit Binary)	-----
BI 1 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 2 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 3 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 4 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 5 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 6 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 7 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 8 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 9 Operated	(50 Bit Binary)	L15
BI 10 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 11 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 12 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 13 Operated	(50 Bit Binary)	-----
E1	(50 Bit Binary)	L15, V1
BINARY OUTPUT CONFIG		
Trip Contacts	(14 Bit Binary)	BO8
Hand Reset Outputs	(14 Bit Binary)	-----
Min Operate Time 1	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 2	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 3	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 4	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 5	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 6	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 7	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 8	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 9	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 10	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 11	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 12	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 13	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 14	(0..60)	0.1s
Pulsed Outputs	(14 Bit Binary)	-----
LED CONFIG		
Self Reset LEDs	(20 Bit Binary)	6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20
Green LEDs	(20 Bit Binary)	7, 8, 9, 11
Red LEDs	(20 Bit Binary)	1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20
PICKUP CONFIG		
Gn P/F Pickups	(8 Bit Binary)	51-1, 51-2, 51-3, 51-4, 50-1, 50-2, 50-3, 50-4
Gn E/F Pickups	(8 Bit Binary)	51G-1, 51G-2, 51G-3, 51G-4, 50G-1, 50G-2, 50G-3, 50G-4
Gn SEF/REF Pickups	(9 Bit Binary)	51SEF-1, 51SEF-2, 51SEF-3, 51SEF-4, 50SEF-1, 50SEF-2, 50SEF-3, 50SEF-4, 64H
Gn Voltage Pickups	(9 Bit Binary)	27/59-1, 27/59-2, 27/59-3, 27/59-4, Vx 27/59, 47-1, 47-2, 59NIT, 59NDT
Gn Freq Pickups	(4 Bit Binary)	81-1, 81-2, 81-3, 81-4
Gn Misc Pickups	(4 Bit Binary)	46IT, 46DT, 37-1, 37-2
MAINTENANCE		
CB COUNTERS		
Gn CB Total Trip Count	(Disabled..Enabled)	Enabled
Gn CB Total Trip Count Target	(0..10000)	1000
Gn CB Delta Trip Count	(Disabled..Enabled)	Enabled
Gn CB Delta Trip Count Target	(0..10000)	100
Gn CB Count To AR Block	(Disabled..Enabled)	Disabled
Gn CB Freq Ops Count	(Disabled..Enabled)	Disabled
Gn CB LO Handle Ops	(Disabled..Enabled)	Enabled
Gn CB LO Handle Ops Target	(0..10000)	100
I^2T CB WEAR		
Gn I^2t Counter	(Disabled..Enabled)	Enabled
Gn Alarm Limit	(10..100000)	500MA^2s
Gn Separation Time	(0..0.2)	0.025s
Gn Clearance Time	(0..0.2)	0.04s
DATA STORAGE		
DEMAND/DATA LOG		
Data Log Period	(5..60)	15min
Gn Demand Window	(1..24)	24hrs
Gn Demand Window Type	(Fixed..Rolling)	Rolling
WAVEFORM STORAGE		
Gn P/F Trig Storage	(8 Bit Binary)	51-1, 51-2, 51-3, 51-4, 50-1, 50-2, 50-3, 50-4
Gn E/F Trig Storage	(8 Bit Binary)	51G-1, 51G-2, 51G-3, 51G-4, 50G-1, 50G-2, 50G-3, 50G-4
Gn SEF/REF Trig Storage	(9 Bit Binary)	51SEF-1, 51SEF-2, 51SEF-3, 51SEF-4, 50SEF-1, 50SEF-2, 50SEF-3, 50SEF-4, 64H
Gn Misc Current Storage	(6 Bit Binary)	-----
Gn Voltage Trig Storage	(9 Bit Binary)	-----
Gn Freq Trig Storage	(4 Bit Binary)	----
Pre-trigger Storage	(10..90)	80%
Record Duration	(10 Rec x 1 Sec..1 Rec x 10 Sec)	1 Rec x 10 Sec
FAULT STORAGE		
Gn Max Fault Rec Time	(0..60000)	2000ms
ENERGY STORAGE		
Gn Active Exp Energy Unit	(1kWh..100MWh)	10kWh
Gn Active Imp Energy Unit	(1kWh..100MWh)	10kWh
Gn Reactive Exp Energy Unit	(1kVARh..100MVARh)	10kVARh
Gn Reactive Imp Energy Unit	(1kVARh..100MVARh)	10kVARh
COMMUNICATIONS		
Station Address	(0..65534)	1
COM1-RS485 Protocol	(OFF..DNP3)	MODBUS-RTU
COM1-RS485 Baud Rate	(75..38400)	19200
COM1-RS485 Parity	(NONE..EVEN)	NONE
COM1-RS485 Mode	(Local..Local Or Remote)	Local Or Remote
COM3 Protocol	(OFF..DNP3)	IEC60870-5-103
COM3 Baud Rate	(75..115200)	19200
COM3 Parity	(NONE..EVEN)	EVEN
COM3 Mode	(Local..Local Or Remote)	Remote

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E CURACAUTIN	

ANEXO II

REGISTRO SCADA S/E CURACAUTÍN

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
11-03-2021	23:54:25.1700000	TEMUCO	Curacautin	C3	Curacaut 13,2 ST Abierto 52C3	0
11-03-2021	23:54:25.1700000	TEMUCO	Curacautin	C3	Curacaut 13,2 ST Cerrado 52C3	Cerrado
11-03-2021	23:54:15.5900000	TEMUCO	Curacautin	C2	Curacaut 13,2 ST Abierto 52C2	0
11-03-2021	23:54:15.5900000	TEMUCO	Curacautin	C2	Curacaut 13,2 ST Cerrado 52C2	Cerrado
11-03-2021	23:51:33.2800000	TEMUCO	Curacautin	CT	Curacaut 13,2 ST Abierto 52CT	0
11-03-2021	23:51:33.2800000	TEMUCO	Curacautin	CT	Curacaut 13,2 ST Cerrado 52CT	Cerrado
11-03-2021	23:50:40.1650000	TEMUCO	Curacautin	C3	Curacaut 13,2 ST Cerrado 52C3	0
11-03-2021	23:50:40.1650000	TEMUCO	Curacautin	C3	Curacaut 13,2 ST Abierto 52C3	Abierto
11-03-2021	23:49:58.0530000	TEMUCO	Curacautin	C2	Curacaut 13,2 ST Cerrado 52C2	0
11-03-2021	23:49:58.0530000	TEMUCO	Curacautin	C2	Curacaut 13,2 ST Abierto 52C2	Abierto
11-03-2021	23:48:01.3850000	TEMUCO	Curacautin	CT	Curacaut 13,2 ST Cerrado 52CT	0
11-03-2021	23:48:01.3850000	TEMUCO	Curacautin	CT	Curacaut 13,2 ST Abierto 52CT	Abierto



NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E CURACAUTIN	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 11-03-2021

EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	DIS2: Crecimiento de demanda no evaluado.
INSTALACION_ID	364
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.411.321-7
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	S/E CURACAUTIN BARRA 13,2kV
PUNTO DE FALLA N°	No hay
DISPOSITIVO OPERADO	2364 - SP S/E CURACAUTIN CT
COMUNAS AFECTADAS	Curacautín_9203
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	12.264 clientes.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	11/03/2021 - 20/48/01
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	11/03/2021 - 20/53/25



NFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2021000679	FECHA DE FALLA: 11 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E CURACAUTIN	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El día 11 de marzo del 2021, a las 20:42 horas, el Centro de Operación de Transmisión (COT de CGE), solicita a STS ingreso de 1 MW de generación en red de MT para controlar la demanda. A las 20:48 hrs se registró la apertura por protecciones del Interruptor 52CT de S/E Curacautín afectando sus consumos. Luego de revisar los registros de protecciones operadas se detectó la activación del elemento de sobrecorriente de fase, provocada presuntamente por un aumento súbito del consumo. Posteriormente se procede a realizar el procedimiento de recuperación de barra MT 13,2 kV de S/E Curacautín abriendo los alimentadores Tolhuaca y Lonquimay, cerrando el interruptor 52CT a las 20:51 horas. Posteriormente en coordinación con STS se recuperan los alimentadores 52C2 Tolhuaca 20:54 horas y 52C3 Lonquimay a las 20:54 horas, normalizando con este horario la totalidad de los consumos. Finalmente, por control de transferencia de carga del interruptor 52CT de S/E Curacautín, STS confirma el ingreso de generación solicitada por CGE.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

-----.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

-----.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

-----.



Informe de Falla Reducido

Evento tercero: Interrupción forzada por protecciones de 52CT1 General de Barra 13.2 kV SE Curacautín.

Propietario: CGE.

Fecha y hora del evento: 11-03-2022 20:48.

N° IF: 2021000680.

Realizado por: Israel Beroiz – Yonatan Guzmán – Luis Carrillo.

Revisado por: Mauro Cedeño Gómez – Alexis Aedo Sanhueza.

Aprobado por: Juan Pablo Antriao Molina.

A continuación, se muestra cuadro resumen con los consumos afectados en SE Curacautín por este evento. Se detalla NEMA de alimentadores, consumos, horarios, comunas afectadas y número de clientes afectados en cada alimentador:

SSEE	Alimentador	Consumos [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Cientes Afectados	Empresa
Curacautín	52C2 Tolhuaca	2.5	20:48	20:53	Curacautín	6953	FRONTEL
	52C3 Lonquimay	0.42	20:48	20:59	Curacautín y Lonquimay	990	FRONTEL
		0.34	20:48	21:05		812	FRONTEL
		0.37	20:48	21:05		868	FRONTEL
		0.19	20:48	21:06		436	FRONTEL
		0.68	20:48	21:07		1604	FRONTEL
TOTAL	4.5						

Al momento del evento empresa distribuidora FRONTEL realizó varias maniobras de apertura de equipos en red MT en el alimentador 52C3 Lonquimay para coordinar la recuperación a través de red MT a SE Cunco. Además, se estaba coordinando para la posterior recuperación de consumos con generación en isla. Debido a que la reenergización del paño 52CT1 duró 3 minutos, la continuación de la recuperación de los consumos se realizó de forma progresiva desde SE Curacautín con el cierre de los alimentadores de la subestación y posteriormente con el cierre de los equipos en red MT anteriormente abiertos. Centrales Curacautín y Lonquimay no llegaron a entrar en servicio.

Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Curacautín	52C2	FRONTEL	Regulado	2.50	0.08	0.21
	52C3		Regulado	0.42	0.18	0.08
			Regulado	0.34	0.28	0.10
			Regulado	0.37	0.28	0.10
			Regulado	0.19	0.30	0.06
			Regulado	0.68	0.32	0.22
					Total	0.76

Calificación de la ubicación de los alimentadores afectados por la falla, de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción
Curacautín	52C2 Tolhuaca	Curacautín	D2	BAJA
	52C3 Lonquimay	Lonquimay	D1	MUY BAJA
		Curacautín	D2	BAJA