

Estudio para análisis de falla EAF 226/2021

"Falla en la línea 110 kV Esmeralda - Uribe"

Fecha de Emisión: 08-09-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	18/08/2021
Hora	09:28
Consumos desconectados (MW)	7.84
Demanda previa del sistema (MW)	9780.7
Porcentaje de desconexión	0.080 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Esmeralda - Uribe / LT038CI1TR01----T025
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero Valenzuela
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Interrupor 52H1 de S/E Tap off Uribe / IM01T025PA001T025SE185T025
Propietario elemento fallado	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero Valenzuela
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda – Uribe, por medio de la operación de sus protecciones ante falla monofásica en la fase A.

La causa de la falla corresponde a la pérdida de aislación en el interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe durante trabajos programados de lavado de aislación, debido al excesivo nivel de contaminación.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación.

La empresa Transemel S.A. entrega antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas del punto de falla.
- Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislación.
- N" de reiteración de la causa en la instalación.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 291_2020	La empresa Transemel S.A. indica lo siguiente: debido a que durante la inspección pedestre no se logró determinar la causa de la falla, se programa una inspección pedestre nocturna durante el cual se logra determinar el punto de falla. Se programa la realización de trabajos intervención a la estructura N°24 de la línea 110 kV Cóndores - Pacifico para el día 23-08-2020.	La empresa Transemel S.A. indica que no aplica.
EAF 293_2020	Se realizó el cambio de los aisladores de suspensión en las tres fases y limpieza de aisladores de anclajes de las estructuras N°24 y N°25.	La empresa Transemel S.A. indica que no aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe, el cual tiene un valor de corriente nominal de 1500 [A], una capacidad de ruptura simétrica de 31.5 [kA] y una capacidad de ruptura asimétrica de 39.1 [kA], según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa Transemel S.A. no envía información de los mantenimientos realizados al interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso fortuito o fuerza mayor

h. Comuna donde se presenta la falla

02101: Antofagasta

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (20-08-2021)	Informe de 5 días (25-08-2021)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	25-08-2021	01-09-2021
Empresa de Transmisión Eléctrica (Transemel S.A.)	18-08-2021	01-09-2021
Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA	18-08-2021	24-08-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV Uribe Solar	-	42.0	09:28	11:08

Total: 42.0 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Esmeralda - Uribe 110 kV	ST Zonal	Esmeralda - Tap off Uribe 110 kV	09:28	10:45
Esmeralda - Uribe 110 kV	ST Zonal	Tap off Uribe - Uribe 110 kV	09:28	10:45

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Transemel S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
Uribe	Minsal / E16	Antofagasta	0.79	0.008	565	9:28	10:45	10:45
Uribe	Los Morros / E17	Antofagasta	2.05	0.021	10	9:28	10:45	10:45
Uribe	SQM Salar / E18	Antofagasta	5.00	0.051	1	9:28	10:45	10:45

Total: 7.84 MW 0.080 % 575

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

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)
Uribe	Minsal / E16	CGE	Regulado	0.79	1.28	1.28	1.01
Uribe	Los Morros / E17	CGE	Regulado	2.05	1.28	1.28	2.63
Uribe	SQM Salar / E18	AES Gener	Libre	5.00	1.28	1.28	6.42

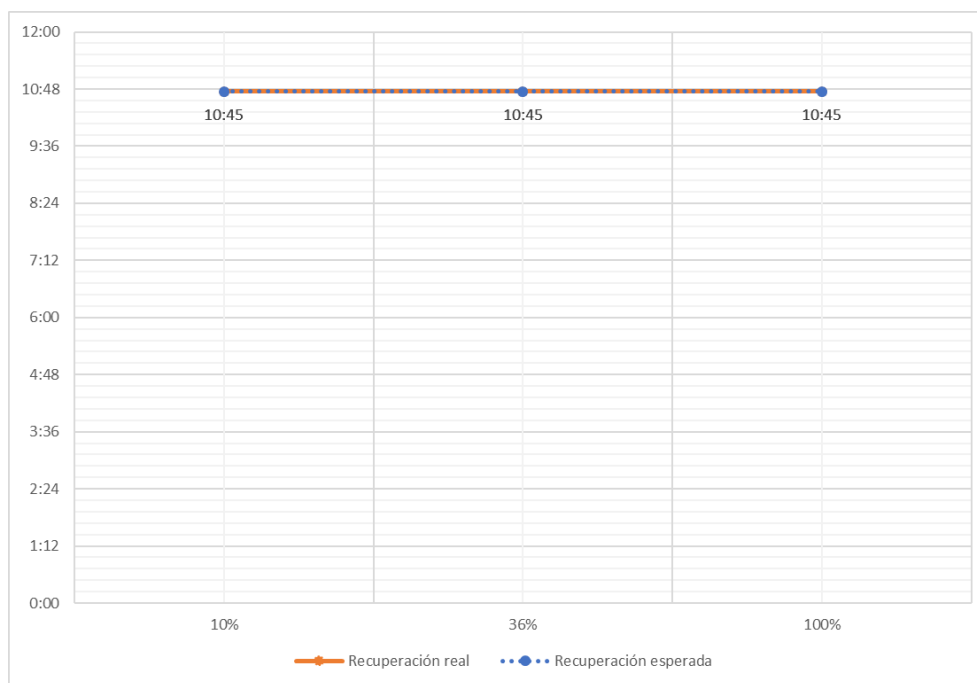
Clientes Regulados : 3.64 MWh

Clientes Libres : 6.42 MWh

Total : 10.06 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observa una diferencia significativa entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6,27	1,28	4,89
Último 20 %	1,57	1,28	1,22
100 % Total	7,84	1,28	6,11

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9780.7 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama 2 (TG2AB), Canutillar (U1), Canutillar (U2), Cochrane (CCH2), Guacolda (U3), Guacolda (U4), Hornitos (CTH), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1), Quintero (U1), Tocopilla (U14) y Tocopilla (U15).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de agosto de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de agosto 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 18 de agosto de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de agosto 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. Lo anterior implica que el interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe se encontraba abierto, dejando a las SS/EE Uribe y Uribe Solar conectadas de forma radial desde S/E Esmeralda.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 09:28 horas del miércoles 18-08-2021 se produce la desconexión forzada por protecciones de la línea en 110 kV Esmeralda - Uribe 110 KV en SE Esmeralda, afectando a 7,8 MW.

Con ocasión de actividad de mantenimiento preventivo en SE Tap Off Uribe, al momento de realizar el lavado de aislación correspondiente a Paño H1 de dicha subestación, se produce una descarga, en aislador Bushing de interruptor 52H1, lado conectado a la LT 110 kV Esmeralda - Uribe, lo cual provoca la oportuna, rápida y selectiva operación de Paño H4 de SE Esmeralda. Cabe señalar que correctamente no se generó la reconexión automática de dicho paño debido a que esta se encontraba inhibida por precaución en consideración a las actividades que se estaban ejecutando.

Inmediatamente se realiza la revisión de la integridad las instalaciones, verificando que no existen daños. A las 10:45 horas se realiza cierre de 52H4 en SE Esmeralda, energizado en forma exitosa la LT 110kV Esmeralda - Uribe."

Según lo informado por la Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA:

"Desconexión forzada de Central Uribe Solar por ausencia de tensión en punto de inyección, debido a falla externa en línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe. Al momento de la falla la central se encontraba generando 42 MW. No se registraron apertura de interruptores en la Subestación Central Uribe por acción de protecciones."

Cabe destacar que los trabajos de lavado de aislación sobre el interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe se realizaron bajo la solicitud de intervención N° 2021068837, tal como se muestra en la siguiente imagen:

2021068837	TRANSEMEL	Programada	SubEstación ➤ S/E TAP OFF URIBE ➤ Tipo: panos - S/E TAP OFF URIBE H1 (Usa Paño Completo) ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: LAVADO DE AISLACIÓN TAP -OFF URIBE Y EQUIPOS DE PATIO ➤ Desc. Nivel Riesgo: BAJO NIVEL DE RIESGO ➤ Comentarios Adicionales: CONDICIÓN REQUERIDA: BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA 52H4 EN S/E ESMERALDA, 52H1 EN S/E ANTOFAGASTA, 52H1 EN S/E CAPRICORNIO, 52H2 EN S/E URIBE Y 52H4 EN S/E ESMERALDA	18-08-2021 07:00	18-08-2021 12:30	Ejecución Entera	<table><tr><th>Area</th><th>Estado</th><th>¿Comentado?</th></tr><tr><td>CDC</td><td>Aprobado</td><td>No</td></tr><tr><td>DAOP</td><td>Aprobado</td><td>No</td></tr><tr><td>DPRO</td><td>Aprobado</td><td>No</td></tr></table>	Area	Estado	¿Comentado?	CDC	Aprobado	No	DAOP	Aprobado	No	DPRO	Aprobado	No
Area	Estado	¿Comentado?																	
CDC	Aprobado	No																	
DAOP	Aprobado	No																	
DPRO	Aprobado	No																	

Acciones preventivas y/o correctivas

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

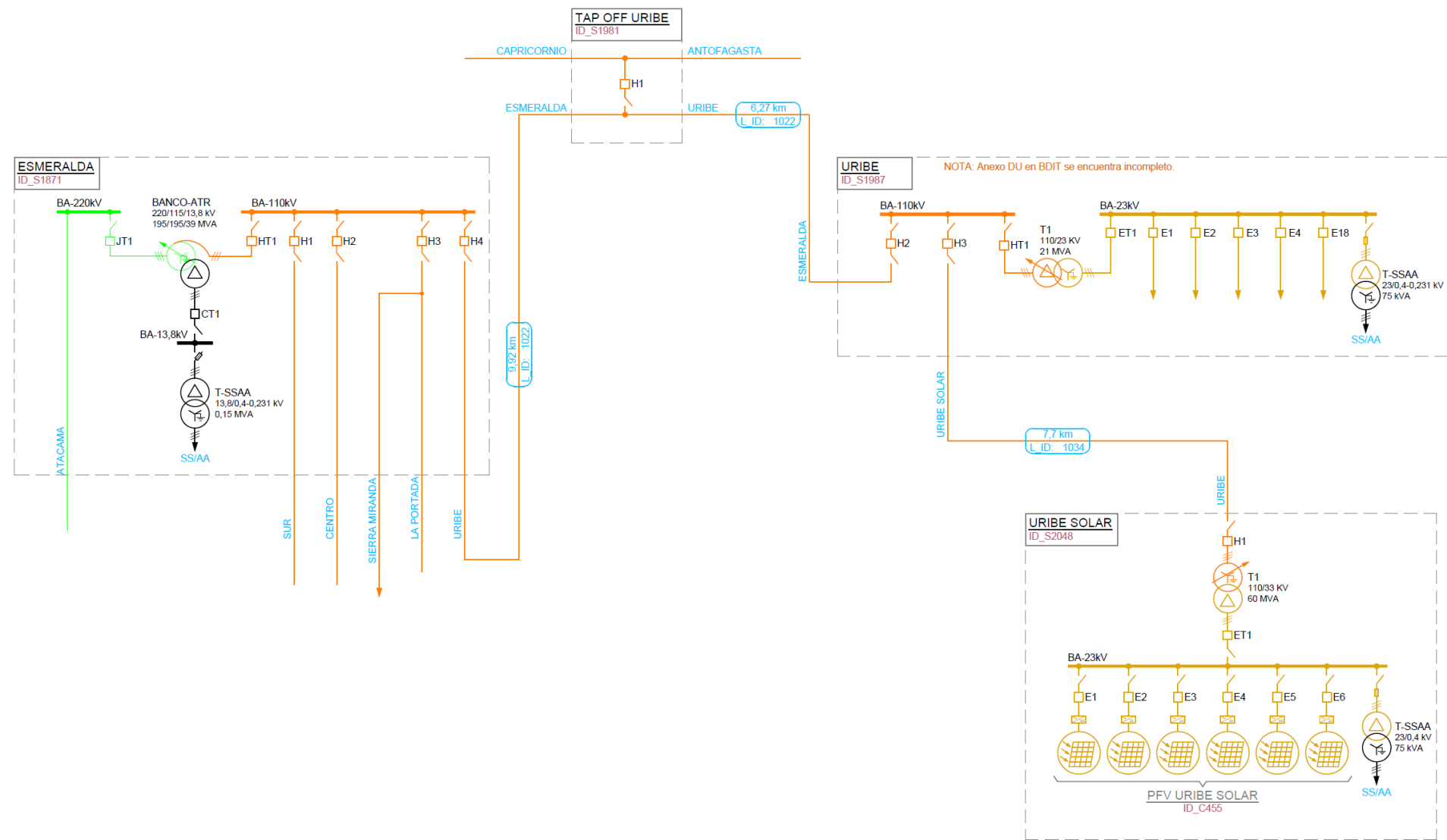
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa Transemel S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Se suspende la actividad de mantenimiento preventivo relacionado con lavado de aislación y confirma que no hay daños materiales en las instalaciones. Se solicita, a la empresa proveedora ejecutante de lavado aislación, el desarrollar una actividad de análisis del evento ocurrido y reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en procedimiento."
- La empresa CGE S.A. indica que "no aplican" acciones correctivas de corto plazo.
- La empresa Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA indica que "no aplican" acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa Transemel S.A. indica que "no aplican" acciones correctivas de largo plazo.
- La empresa CGE S.A. indica que "no aplican" acciones correctivas de largo plazo.
- La empresa Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA indica que "no aplican" acciones correctivas de largo plazo.

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
09:28	CGE	Apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda – Uribe, por medio de la operación de su protección de distancia residual. A raíz de esta desconexión, se produce la pérdida de generación del PFV Uribe Solar, ante ausencia de referencia de tensión.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transemel S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
18-08-2021	Fotovoltaica Norte Grande 5	09:41	Apertura manual del interruptor 52H1 de S/E Uribe Solar, por maniobras de normalización.
18-08-2021	Fotovoltaica Norte Grande 5	09:43	Apertura manual de los interruptores 52ET1, 52E1, 52E2, 52E3, 52E4, 52E5 y 52E6 de S/E Uribe Solar, por maniobras de normalización.
18-08-2021	Transemel	10:45	Cierre manual del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, normalizando la línea 110 kV Esmeralda – Uribe y recuperando la totalidad de los consumos afectados.
18-08-2021	Fotovoltaica Norte Grande 5	10:58	Cierre manual de los interruptores 52H1 y 52ET1 de S/E Uribe Solar, por maniobras de normalización.
18-08-2021	Fotovoltaica Norte Grande 5	10:59	Cierre manual de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Uribe Solar, por maniobras de normalización.
18-08-2021	Fotovoltaica Norte Grande 5	11:00	Cierre manual del interruptor 52E6 de S/E Uribe Solar, por maniobras de normalización.
18-08-2021	Fotovoltaica Norte Grande 5	11:08	PFV Uribe Solar sincroniza con el sistema.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transemel S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA

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

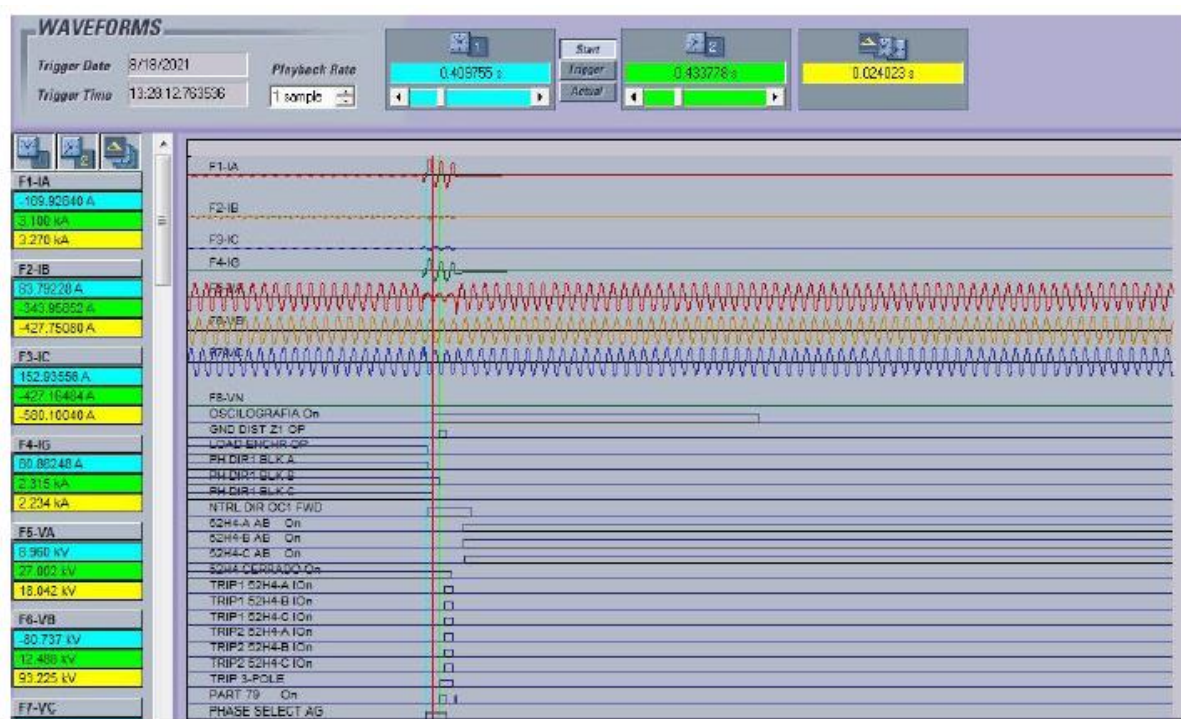
Se produjo la apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda – Uribe, por medio de la operación de sus protecciones ante falla monofásica en la fase A.

La causa de la falla corresponde a la pérdida de aislación en el interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe durante trabajos programados de lavado de aislación, debido al excesivo nivel de contaminación.

A raíz de esta falla se produjo la pérdida de 42 MW de generación asociada al parque fotovoltaico Solar Uribe y la pérdida de 7.84 MW de consumos asociados a la S/E Uribe.

Apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda

Registro oscilográfico y de eventos, sistema de protección N°1



Event Number	Date/Time	Cause
7643120	Aug 18 2021 13:28:12.753551	NTRL DIR OC1 FWD
7643121	Aug 18 2021 13:28:12.753551	TX 85A/C On
7643122	Aug 18 2021 13:28:12.763536	I>120% PKP
7643123	Aug 18 2021 13:28:12.763536	POWER SWING INNER
7643124	Aug 18 2021 13:28:12.763536	POWER SWING MIDDLE
7643125	Aug 18 2021 13:28:12.763536	POWER SWING OUTER
7643126	Aug 18 2021 13:28:12.763536	NEUTRAL TOC1 PKP
7643127	Aug 18 2021 13:28:12.763536	OSCILO PKP On
7643128	Aug 18 2021 13:28:12.763536	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
7643129	Aug 18 2021 13:28:12.766032	GND DIST Z3 PKP A
7643130	Aug 18 2021 13:28:12.766032	OSCILO PKP Off
7643131	Aug 18 2021 13:28:12.771022	GND DIST Z2 PKP A
7643132	Aug 18 2021 13:28:12.773518	GND DIST Z1 PKP A
7643133	Aug 18 2021 13:28:12.773518	GND DIST Z1 OP A
7643134	Aug 18 2021 13:28:12.773518	PHASE TOC1 PKP A

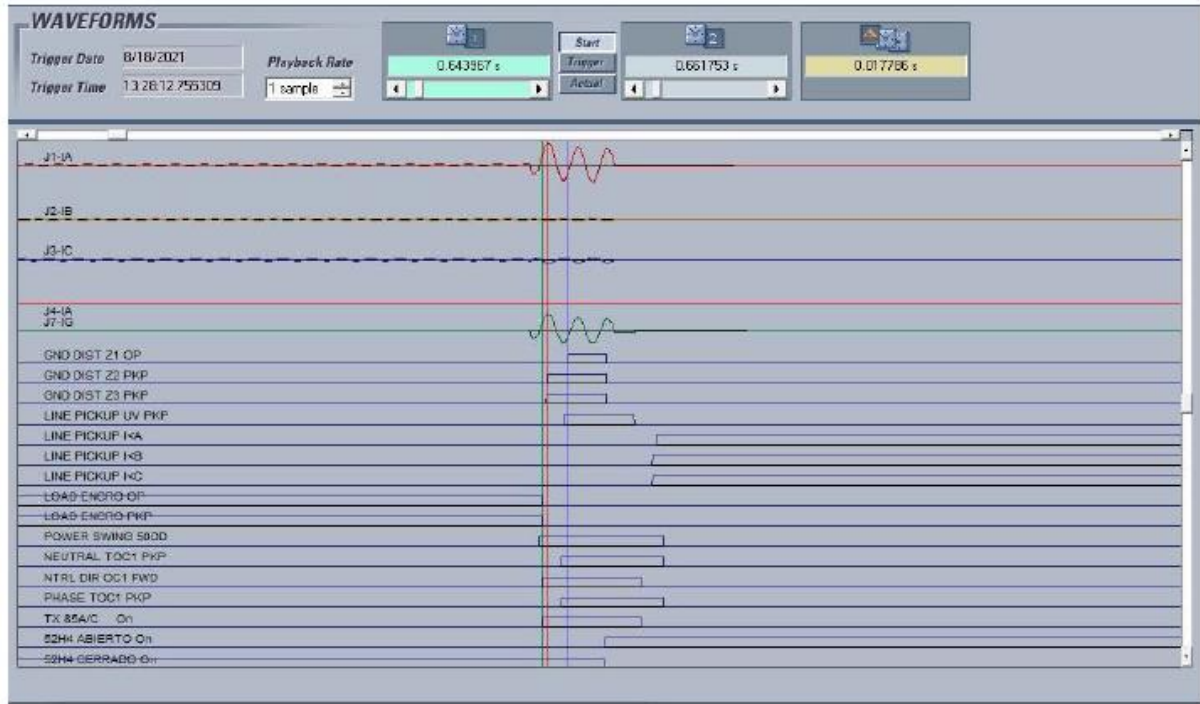
7643135	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIPBUS 2 PKP
7643136	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIPBUS 2 OP
7643137	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIPBUS 3 PKP
7643138	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIPBUS 3 OP
7643139	Aug 18 2021 13:28:12.773518	PART 79 On
7643140	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIP PROT. On
7643141	Aug 18 2021 13:28:12.773518	OP 21 Z1 On
7643142	Aug 18 2021 13:28:12.773518	ANY TRIP H4 On
7643186	Aug 18 2021 13:28:12.788495	PART 79 > S1 Off
7643187	Aug 18 2021 13:28:12.788495	AL OP PROT Off
7643188	Aug 18 2021 13:28:12.788495	AL OP TELEPR Off
7643189	Aug 18 2021 13:28:12.788495	AL OP PROT Off
7643190	Aug 18 2021 13:28:12.792845	52H4 CERRADO Off
7643191	Aug 18 2021 13:28:12.795991	BREAKER 1 OPEN
7643192	Aug 18 2021 13:28:12.795991	BREAKER 1 ANY P OPEN
7643193	Aug 18 2021 13:28:12.795991	BREAKER 1 A INTERM
7643194	Aug 18 2021 13:28:12.795991	BREAKER 1 B INTERM
7643232	Aug 18 2021 13:28:12.833459	NEUTRAL TOC1 DPO

En el registro oscilográfico se puede observar un aumento en la magnitud de corriente y un descenso en la magnitud de la tensión de la fase A, mientras que en las otras fases se mantienen niveles de tensión normales y corrientes de carga. Además, se observa la aparición de una corriente residual. A partir de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase mencionada.

Por otra parte, de los registros de eventos se puede apreciar la detección de la falla a través de la activación del elemento temporizado de sobrecorriente de fase (registro N°7643134), del elemento temporizado de sobrecorriente residual (registro N°7643126) y del elemento de distancia residual en su tercera (registro N°7643129), segunda (registro N°7643131) y primera zona (registro N°7643132). Esta última es la que envía orden de trip en un tiempo instantáneo (registro N°7643133), provocando finalmente la apertura del interruptor en un tiempo de 22 [ms] (diferencia de tiempo entre los registros N°7643133 y N°7643191), según este sistema de protecciones.

Junto con el despeje se observa la activación (registro N°7643139) y desactivación (registro N°7643186) del ciclo de reconexión automática, lo cual es consistente con lo informado por la empresa Transemel S.A., debido al bloqueo de la función 79 por trabajos de lavado de aislación.

Registro oscilográfico y de eventos, sistema de protección N°2



Event Number	Date/Time	Cause
49535506	Aug 18 2021 12:51:10.420835	PH DIR1 BLK A
49535507	Aug 18 2021 13:28:12.752792	NTRL DIR OC1 FWD
49535508	Aug 18 2021 13:28:12.752792	LOAD ENCRO DPO
49535509	Aug 18 2021 13:28:12.752792	TX 85A/C On
49535510	Aug 18 2021 13:28:12.752792	BLK 21P Z3 Off
49535511	Aug 18 2021 13:28:12.755309	GND DIST Z3 PKP A
49535512	Aug 18 2021 13:28:12.755309	OSCILO PKP On
49535513	Aug 18 2021 13:28:12.755309	TRANSIENT REC TRIG
49535514	Aug 18 2021 13:28:12.756554	GND DIST Z2 PKP A
49535515	Aug 18 2021 13:28:12.756554	OSCILO PKP Off
49535516	Aug 18 2021 13:28:12.760295	POWER SWING INNER
49535517	Aug 18 2021 13:28:12.760295	POWER SWING MIDDLE
49535518	Aug 18 2021 13:28:12.760295	POWER SWING OUTER
49535519	Aug 18 2021 13:28:12.765346	NEUTRAL TOC1 PKP
49535520	Aug 18 2021 13:28:12.765346	PHASE TOC1 PKP A
49535521	Aug 18 2021 13:28:12.770278	GND DIST Z1 PKP A
49535522	Aug 18 2021 13:28:12.770278	GND DIST Z1 OP A
49535523	Aug 18 2021 13:28:12.770278	TRIPBUS 2 PKP
49535524	Aug 18 2021 13:28:12.770278	TRIPBUS 2 OP
49535525	Aug 18 2021 13:28:12.770278	ARR. A S2 PKP
49535526	Aug 18 2021 13:28:12.770278	ARR. A S2 OP
49535527	Aug 18 2021 13:28:12.770278	PART 79 On
49535528	Aug 18 2021 13:28:12.770278	OSCILO OPER. On
49535529	Aug 18 2021 13:28:12.770278	OP. 21 Z1 On
49535530	Aug 18 2021 13:28:12.770278	AL.OP. 21-S1 On
49535531	Aug 18 2021 13:28:12.770278	OP. Z1 A S2 On
49535532	Aug 18 2021 13:28:12.770278	P.E.79 A S2 On
49535533	Aug 18 2021 13:28:12.770278	AL.OP.21 STC On
49535534	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP PHASE A
49535535	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP PHASE B
49535536	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP PHASE C
49535537	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP 3-POLE
49535538	Aug 18 2021 13:28:12.771547	BKR1 TRIP CMD A

49535539	Aug 18 2021 13:28:12.771547	BKR1 TRIP CMD B
49535540	Aug 18 2021 13:28:12.771547	BKR1 TRIP CMD C
49535541	Aug 18 2021 13:28:12.771547	BKR1 TRIP CMD 3-POLE
49535542	Aug 18 2021 13:28:12.771547	REPORTE On
49535543	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP1 52H4-A On
49535544	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP1 52H4-B On
49535545	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP1 52H4-C On
49535546	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP2 52H4-A On
49535547	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP2 52H4-B On
49535548	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP2 52H4-C On
49535549	Aug 18 2021 13:28:12.771547	85 FASE A On
49535550	Aug 18 2021 13:28:12.771547	85 FASE B On
49535551	Aug 18 2021 13:28:12.771547	85 FASE C On
49535552	Aug 18 2021 13:28:12.771547	P. 50BF-A On
49535553	Aug 18 2021 13:28:12.771547	P. 50BF-B On
49535554	Aug 18 2021 13:28:12.771547	P. 50BF-C On
49535555	Aug 18 2021 13:28:12.772754	FAULT RPT TRIG
49535556	Aug 18 2021 13:28:12.777333	P.79 <- S2 On
49535557	Aug 18 2021 13:28:12.785321	PHASE TOC1 PKP C
49535558	Aug 18 2021 13:28:12.792696	P.79 <- S2 Off
49535559	Aug 18 2021 13:28:12.792696	52H4 CERRADO Off
49535560	Aug 18 2021 13:28:12.795341	BKR1 OPENED
49535561	Aug 18 2021 13:28:12.795341	OPEN POLE OP A
49535562	Aug 18 2021 13:28:12.795341	OPEN POLE OP B
49535563	Aug 18 2021 13:28:12.795341	OPEN POLE OP C
49535564	Aug 18 2021 13:28:12.795341	RST DEVICE On
49535565	Aug 18 2021 13:28:12.795341	52H4 ABIERTO On
49535566	Aug 18 2021 13:28:12.795341	52H4 CERRADO Off
49535567	Aug 18 2021 13:28:12.796572	GND DIST Z1 DPO A
49535568	Aug 18 2021 13:28:12.796572	GND DIST Z2 DPO A
49535569	Aug 18 2021 13:28:12.796572	GND DIST Z3 DPO A
49535570	Aug 18 2021 13:28:12.796572	TRIPBUS 2 DPO
49535571	Aug 18 2021 13:28:12.796572	ARR. A S2 DPO
49535572	Aug 18 2021 13:28:12.796572	PART 79 Off
49535573	Aug 18 2021 13:28:12.796572	OSCILO OPER. Off
49535574	Aug 18 2021 13:28:12.796572	REPORTE Off
49535575	Aug 18 2021 13:28:12.796572	OP. 21 Z1 Off

En el registro oscilográfico, al igual que en el sistema N°1 de protecciones, se puede observar un aumento en la magnitud de corriente y un descenso en la magnitud de la tensión de la fase A, mientras que en las otras fases se mantienen niveles de tensión normales y corrientes de carga. Además, se observa la aparición de una corriente residual. A partir de lo anterior, se puede concluir la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase mencionada.

Por otra parte, de los registros de eventos se puede apreciar la detección de la falla a través de la activación del elemento temporizado de sobrecorriente de fase (registro N°49535520), del elemento temporizado de sobrecorriente residual (registro N°49535519) y del elemento de distancia residual en su tercera (registro N°49535511), segunda (registro N°49535514) y primera zona (registro N°49535521). Esta última es la que envía orden de trip en un tiempo instantáneo (registro N°49535522), provocando finalmente la apertura del interruptor en un tiempo de 25 [ms] (diferencia de tiempo entre los registros N°49535522 y N°49535565), según este sistema de protecciones.

Junto con el despeje se observa la activación (registro N°49535556) y desactivación (registro N°49535558) del ciclo de reconexión automática, lo cual es consistente con lo informado por la empresa Transemel, debido al bloqueo de la función 79 por trabajos de lavado de aislación.

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

- Detalle de la generación programada para el día 18 de agosto de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 18 de agosto de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 18 de agosto de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de agosto de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transemel S.A., CGE S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transemel S.A., CGE S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA (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:

Transemel 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.

CGE S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 48 horas y 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 los sistemas de protección asociados al paño H4 de S/E Esmeralda.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC 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:

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda – Uribe, por medio de la operación de sus protecciones ante falla monofásica por la fase A. La causa de la falla corresponde a la pérdida de aislación en el interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe durante trabajos programados de lavado de aislación, debido al excesivo nivel de contaminación. Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los esquemas de protecciones eléctricas de la línea 110 kV Esmeralda – Uribe, operando de forma coordinada y selectiva ante una falla en la propia línea.

- a) 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.
- b) 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".
- c) 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 18 de agosto 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.

No hay.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Transemel S.A. lo siguiente:

- Lavado y/o mantenciones de los últimos 24 meses realizados sobre el interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe, en específico del punto de falla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 18 de agosto de 2021

Periodo Desde: 18-08-2021 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

Periodo Desde: 18-08-2021 - 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	424	421	421	421
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
RUCATAYO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	31	31	31	31	31	31	31	31	34	34	38	38	38	38	38
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
PULELFU	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CAPULLO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
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
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
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
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

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	1435	1327	1362	1334	1279	1227	1162	1153	1094	949	955	989	1075	1175	1247	1252	1222	1148	992	904	832	793	782	789	26.476
PE-TCHAMMA	0	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-SIERRAGORDA	45	53	59	65	72	76	78	74	51	22	7	17	36	53	61	65	63	48	25	7	3	9	20	30	1038
PE-VALLEDELOSIENTOS	9	12	14	15	16	17	18	17	13	7	3	7	22	41	53	56	53	46	32	17	7	3	3	5	485
PE-CALAMA	16	32	27	40	63	72	46	68	71	30	10	0	10	28	50	46	57	67	52	34	15	2	3	4	844
PE-TALTAL	1	1	1	2	2	2	2	1	1	3	8	16	28	40	49	50	44	35	24	12	4	2	2	1	334
PE-SARCO	149	146	146	148	146	140	131	112	86	63	57	60	67	81	101	118	124	126	125	113	92	67	47	31	2473
PE-CABOLEONES-1	79	77	78	79	78	76	69	61	56	51	52	56	62	66	70	77	81	81	78	71	60	49	40	33	1580
PE-CABOLEONES-2	94	97	103	106	104	100	89	74	61	51	48	51	56	65	77	88	95	93	85	72	57	44	32	22	1761
PE-CABOLEONES-3	64	60	60	76	70	71	75	78	75	69	64	63	62	61	64	66	70	77	52	78	69	61	51	40	1575
PE-SANJUAN	164	163	164	165	166	163	151	135	125	118	118	115	117	127	135	140	146	144	130	108	92	77	58	48	3070
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	26
PE-ELARRAYAN	9	9	9	9	9	8	8	8	7	5	5	6	6	6	5	5	4	3	2	1	1	1	1	2	128
PE-TALINAYPONIENTE	5	6	6	5	5	5	5	4	3	2	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	2	2	3	71
PE-TALINAYORIENTE	7	8	8	6	5	5	5	4	2	2	3	4	8	11	12	12	9	7	5	4	3	3	3	4	138
PE-PUNTASIERRA	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4	5	7	8	70
PE-LOSCURIROS	3	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	2	3	5	9	14	17	93
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	31
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	7	10	11	44
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	17
PE-CANELA-2	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	5	7	10	13	15	68
PE-TOTAL	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	5	6	7	54
PE-UCUQUER-2	6	6	6	6	5	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	70
PE-UCUQUER	4	4	4	4	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	48
PE-LAESTRELLA	40	40	40	40	39	38	36	34	33	31	29	26	24	22	21	21	20	20	18	17	19	20	20	21	666
PE-LASPENAS	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	67
PE-ELMAITEN	8	8	8	7	6	6	5	5	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	5	6	152
PE-NEGRETE	34	31	27	23	19	16	15	15	16	17	17	18	19	19	18	17	17	16	14	12	12	13	14	16	433
PE-ALENA	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	45

Periodo Desde: 18-08-2021 - 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

PE-CUEL	28	27	23	17	13	11	11	12	14	15	17	17	16	17	18	18	15	13	11	11	11	13	14	15	377
PE-LOSOLMOS	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	92
PE-RENAICO	66	56	47	37	29	26	28	34	39	43	47	49	51	49	45	43	37	29	25	24	26	27	30	33	918
PE-MALLECONORTE	27	26	24	21	17	14	14	16	17	19	20	19	18	18	17	14	13	12	11	12	14	16	17	19	414
PE-MALLECOSUR	132	126	116	100	82	70	70	77	85	95	98	91	90	90	81	69	62	58	54	59	68	78	85	93	2027
PE-SANGABRIEL	135	69	108	89	74	68	75	86	93	69	101	105	108	108	103	92	78	65	59	59	66	72	80	90	2052
PE-LAFLOR	17	16	14	11	8	8	10	12	15	15	16	14	14	13	11	10	7	6	7	7	8	9	10		273
PE-TOLPANSUR	71	40	58	48	39	34	34	38	43	40	52	54	55	53	51	48	41	32	29	28	31	33	36	40	1025
PE-ELNOGAL	8	9	9	9	9	9	7	9	8	5	5	7	6	6	7	7	8	6	3	6	7	7	8	7	171
PE-LOSBUENOSAIRE	22	22	20	18	15	14	13	14	15	16	17	17	16	16	16	16	14	12	12	12	13	14	15	15	373
PE-LAESPERANZA	8	7	5	4	3	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	2	2	2	3	3		79
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	44
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	51
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	70
PE-RAKI	4	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	55
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	3	7	6	5	7	6	7	7	5	3	3	5	1	0	0	0	1	3	69
PE-AURORA	109	97	89	86	81	72	63	56	51	48	49	55	61	62	59	56	51	43	37	37	42	46	49	52	1451
PE-SANPEDRO	18	21	23	24	24	23	23	24	23	23	24	24	24	24	24	23	22	21	19	18	18	18	18	18	519
PE-SANPEDRO-2	34	39	44	47	48	47	47	47	47	48	48	49	50	49	49	47	44	41	38	36	35	35	35	36	1038

Solares	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	0	0	0	0	0	0	69	535	1763	2526	2778	2867	2880	2863	2791	2655	2093	846	58	0	0	0	0	0	24.723
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	0	50
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
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	65
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	5	11	12	13	13	13	13	13	12	10	6	1	0	0	0	0	0	123
PFV-TAMARUGO	0	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
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
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	19	21	21	21	18	14	9	4	1	0	0	0	0	0	159
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	6	97	122	125	124	122	120	118	116	112	46	6	0	0	0	0	0	1113
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	4	25	56	71	73	72	72	73	74	69	49	18	3	0	0	0	0	0	659
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	76
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	14	50	86	110	122	124	122	113	96	67	26	1	0	0	0	0	0	932
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	62	82	84	84	83	82	81	79	76	39	3	0	0	0	0	0	759
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	20	79	92	94	94	94	94	93	93	87	49	2	0	0	0	0	0	892
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	20	36	45	50	52	47	38	36	27	10	0	0	0	0	0	0	365
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	77
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	15	51	75	82	82	81	80	77	76	64	30	4	0	0	0	0	0	716
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	74
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	10	19	23	23	23	22	22	22	21	17	8	2	0	0	0	0	0	214
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	7	14	17	17	17	17	17	17	16	12	6	2	0	0	0	0	0	159
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	8	11	11	10	10	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	0	90
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	36	47	49	49	49	49	49	47	36	14	0	0	0	0	0	0	437
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	6	29	61	77	81	83	84	85	84	79	59	22	2	0	0	0	0	0	753
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PAINE	0	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-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	77
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	5	31	69	82	84	84	85	85	85	82	62	22	1	0	0	0	0	0	775
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	6	36	80	99	98	96	95	95	97	96	75	31	3	0	0	0	0	0	906
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	2	12	30	40	42	42	42	42	41	40	33	16	2	0	0	0	0	0	382
PFV-DOMEYKO	0	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-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	7	14	17	17	17	17	17	18	17	12	4	0	0	0	0	0	0	160

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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		377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
Costos Encendido/Detención		31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [kUSD]		409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
Costo Marginal Quillota 220 kV		118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
Pérdidas [MWh]		217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
Consumos Propios [MWh]		411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
Demanda Total [MWh]		8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
Generación Total [MWh]		8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	11	41	60	61	60	59	59	60	62	53	21	0	0	0	0	0	0	547
PFV-SOLDELILA	0	0	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-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	15	35	46	47	47	47	47	48	46	36	15	2	0	0	0	0	0	432
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	10	10	11	11	11	11	10	8	3	0	0	0	0	0	0	95
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	11	33	51	54	54	55	56	56	55	43	18	2	0	0	0	0	0	0	487
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	21	54	79	82	82	82	83	84	81	56	18	1	0	0	0	0	0	0	727
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	34	46	47	46	46	46	47	47	44	19	0	0	0	0	0	0	0	426
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	17	131	179	178	175	171	169	175	176	167	70	1	0	0	0	0	0	0	1609
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	3	14	31	43	46	46	45	46	47	45	32	12	1	0	0	0	0	0	0	410
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	0	72
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	16	25	27	27	28	28	28	26	18	6	0	0	0	0	0	0	0	236
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	3	19	42	50	50	50	49	49	51	50	41	21	5	0	0	0	0	0	0	478
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	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-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	17	22	25	26	25	23	18	11	4	0	0	0	0	0	0	0	183
PFV-DAS	0	0	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-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	14	17	18	18	15	12	8	3	0	0	0	0	0	0	0	120
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	11	33	58	69	69	68	69	69	66	50	23	5	0	0	0	0	0	0	591
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	7	34	75	97	99	99	101	102	102	98	73	27	1	0	0	0	0	0	0	915
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	3	22	54	68	70	69	70	72	72	69	51	18	0	0	0	0	0	0	0	639
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	2	9	21	31	34	34	34	34	34	35	33	24	9	1	0	0	0	0	0	299
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	4	69	123	122	121	119	121	110	122	114	46	0	0	0	0	0	0	0	1070
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	0	66
PFV-PILOTOCARDONES	0	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
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	2	3	1	3	4	1	0	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA	0	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
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASCHACRAS	0	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
PFV-LASTERRAZAS	0	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
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	2	8	18	28	30	30	30	30	30	28	17	5	0	0	0	0	0	0	0	256
PFV-HORNITOS	0	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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	0	55
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	0	57
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	55
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	0	69
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	6	34	89	142	174	190	192	180	156	120	70	22	0	0	0	0	0	0	0	1374
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	3	21	56	80	81	81	84	84	86	81	56	18	1	0	0	0	0	0	0	730
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	8	35	60	65	64	63	64	65	65	53	22	1	0	0	0	0	0	0	0	563
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	7	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	52
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMA	0	0	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-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14

Periodo Desde: 18-08-2021 - 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMAJADAS	0	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-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ARIZTIA	0	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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	11	10	13	12	8	5	1	0	0	0	0	0	0	77
PFV-SANTUARIO	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
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANFRANCISCO	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
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-NILHUE	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
PFV-HORMIGA	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
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	0	0	35
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VALLEDELALUNA-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	3
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-TREBALSOLAR	0	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-ELQUELTEHUE	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
PFV-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	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
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	4	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LINGUE	0	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-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10

18-08-2021 22-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	114,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

18-08-2021 22-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	114,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

Periodo Desde: 18-08-2021 - 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428

PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-AVILES	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-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MUTUPIN	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ALCALDESA	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSMOLINOS	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-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELPIQUEN	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-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MOYA	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-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	3	3	4	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	2	4	5	5	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCONDOR	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-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LINARESSOLAR	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-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10

18-08-2021 22-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible][illegible]

18-08-2021 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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		377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
Costos Encendido/Detención		31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [KUSD]		409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
Costo Marginal Quillota 220 kV		118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
Pérdidas [MWh]		217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
Consumos Propios [MWh]		411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
Demanda Total [MWh]		8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
Generación Total [MWh]		8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

18-08-2021 22-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

18-08-2021 22-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

18-08-2021 22-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

18-08-2021 22-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

Periodo Desde: 18-08-2021 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

18-08-2021 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

18-08-2021 22-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible]

18-08-2021 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8.952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [KUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9.145
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7	116,79
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6.764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9.940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219.734
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236.438

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 18-08-2021 - 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 18 de agosto 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	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,3	117,2	115,7	104,0	112,7	116,6	118,0	117,5	118,1	120,2	71,2	119,9	119,9	68,8	117,3	117,9	117,4	122,2	99,3	171,8	140,1	129,1	126,3	123,7
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428

LOSHIERROS	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432	
LOSHIERROS-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	232	154	202	270	270	270	270	246	139	270	139	270	270	270	270	270	270	4351	
PEHUENCHE-2	200	143	0	0	0	161	139	139	139	270	270	270	270	270	242	202	245	270	270	270	270	270	270	4849	
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	182	182	110	110	804	
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136	182	182	110	110	720	
MACHICURA-1	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312	
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	
CHIBURGO	3	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142	
ELTORO-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	
ELTORO-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	
ELTORO-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	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ABANICO	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	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	1440	
ANTUCO-2	71	71	71	71	71	71	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	71	73	73	73	73	73	73	1743	
RUCUE	74	74	74	74	74	74	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	74	76	76	76	76	76	76	1806	
QUILLECO	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	32	33	33	33	33	33	33	775	
LAJA1	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	294	
RALCO-1	213	235	120	0	0	0	139	95	95	90	90	241	213	90	0	0	0	95	186	264	264	264	178	90	2963
RALCO-2	90	0	0	0	0	0	0	0	0	151	202	0	0	0	0	0	134	264	264	264	253	264	127	2015	
PALMUCHO	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-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	122	172	222	225	225	225	203	2899	
PANGUE-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	
ANGOSTURA-1	76	76	76	76	76	76	76	76	76	96	87	76	76	76	76	76	140	140	140	140	140	140	79	2242	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	0	74	914	
ANGOSTURA-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	
CANUTILLAR-1	59	59	59	59	59	59	59	59	59	62	59	61	64	59	59	59	63	59	59	59	59	67	59	59	1428
CANUTILLAR-2	59	59	59	59	59	59	59	59	59	67	59	67	67	59	70	59	71	59	59	59	59	60	59	59	1454

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 18 de agosto de 2021

18-08-2021

18-08-2021

	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	4.4	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	3.5	3.0	3.0	3.0	4.0	4.5	6.8	9.0	8.4	8.0	8.0	8.0	117.1	9.0	4.9
COSAPILLA	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.5	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	16.1	1.0	0.7
CAVANCHA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	42.7	1.8	1.8
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	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	16.1	0.9	0.7
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	8.5	0.5	0.4
RIOHUASCO	1.3	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	27.3	1.3	1.1
PUCLARO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.2	1.3	1.2
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	9.0	8.0	9.0	35.0	9.0	1.5
LAPALOMA	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
CH-HORNITOS	5.1	4.9	5.0	5.1	4.9	5.4	4.8	5.3	5.0	5.0	5.4	4.8	5.5	4.9	5.2	5.3	4.9	5.5	4.9	5.3	5.3	5.0	5.4	4.9	122.8	5.5	5.1
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
JUNCAL	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	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	5.1	120.7	5.1	5.0
BLANCO	2.6	2.7	2.9	3.1	3.4	3.9	4.1	4.1	4.4	4.4	4.4	4.2	4.2	4.3	4.2	4.0	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	4.1	91.0	4.4	3.8
LOSQUILOS	7.8	7.6	7.5	7.8	7.7	7.7	8.4	9.0	10.0	9.7	9.6	9.8	9.5	10.0	9.4	9.7	9.3	9.2	9.0	8.9	8.8	8.8	8.7	9.4	213.3	10.0	8.9
CHACABUQUITO	5.3	4.7	4.6	4.6	4.6	4.4	4.4	4.4	5.0	5.3	5.8	6.0	6.0	6.0	5.8	6.1	5.8	5.7	5.7	5.7	5.3	5.4	5.5	5.2	127.3	6.1	5.3
SAUCEANDES	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	4.4	0.2	0.2
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.5	0.6	0.4	0.0	0.1	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.6	0.2
ALFALFA	33.8	33.8	33.8	33.8	34.8	35.3	35.8	36.4	36.9	36.9	36.9	36.9	36.4	35.8	34.3	34.3	34.8	36.4	35.8	33.3	33.8	35.3	36.9	37.9	850.1	37.9	35.4
MAITENES	4.8	5.0	5.0	5.3	5.1	5.0	6.1	5.3	5.7	6.1	6.1	7.7	6.8	7.4	6.6	6.6	6.7	5.9	6.2	6.8	6.7	6.7	6.6	6.7	146.9	7.7	6.1
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	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	17.8	0.9	0.7
MALLARAUCO	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.9	2.3	1.5	0.0	0.0	0.7	3.3	64.2	3.3	2.7
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
CHACAYES	28.6	27.9	27.5	37.4	55.3	61.0	61.9	75.7	81.5	81.1	81.2	82.0	80.4	87.2	84.3	85.3	85.7	85.5	80.9	82.9	85.6	84.6	81.7	60.4	1685.6	87.2	70.2
SAUZAL	14.7	18.1	17.8	20.3	21.5	30.0	34.0	37.0	41.6	47.0	49.9	52.8	52.1	53.1	50.5	31.2	30.7	34.2	42.6	51.4	53.5	53.3	52.0	51.6	941.0	53.5	39.2
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
SAUZALITO	2.0	3.0	3.0	4.0	4.0	6.0	7.0	7.0	8.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	134.0	8.0	5.6
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAHIGUERA	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	57.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.4	83.0	83.6	84.2	82.2	80.9	84.1	766.9	84.2	32.0	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	75.4	77.5	78.7	78.5	78.8	75.8	78.3	686.3	78.8	28.6	
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	6.2	6.5	10.4	0.2	40.9	10.4	1.7
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	12.5	7.2	0.0	0.0	0.0	45.2	12.5	1.9
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	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	29.3	2.0	1.2
CUMPEO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	3.3	2.9	4.3	3.7	4.4	2.7	3.6	3.1	2.5	2.7	2.8	2.7	2.9	3.2	4.9	3.2	2.3	1.3	72.8	4.9	3.0
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.7	11.8	12.3	12.5	12.5	12.4	11.8	11.7	11.6	11.7	12.2	12.7	13.1	13.8	14.5	15.0	15.6	16.1	292.0	16.1	12.2
MARIPOSAS	3.2	3.3	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	3.5	3.4	3.4	3.5	3.6	3.6	3.5	3.6	3.7	3.0	3.6	3.7	3.9	83.9	3.9	3.5
PROVIDENCIA	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	9.5	9.5	9.5	9.1	8.4	8.1	7.9	8.5	8.9	9.2	9.6	9.7	9.5	8.7	8.5	8.5	8.5	8.3	216.8	9.7	9.0
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
PURISIMA	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	8.2	0.4	0.3
ELGALPON	1.0	1.1	0.6	0.9	1.2	1.0	0.4	1.0	1.2	1.0	1.2	1.0	1.1	0.7	1.1	1.0	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	24.1	1.2	1.0
RIOCOLORADO	12.4	12.0	12.6	12.7	12.0	9.6	12.5	12.9	11.8	11.1	12.4	13.6	14.6	15.2	15.5	13.7	10.6	9.2	11.3	9.2	9.4	8.7	12.4	11.1	286.3	15.5	11.9
ITATA	9.5	9.7	9.6	9.7	10.2	10.3	10.7	10.8	11.5	19.3	20.0	20.0	19.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	390.3	20.0	16.3
ELDIUTO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.3	1.6	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	34.4	2.0	1.4
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	14.0	1.8	0.6
MUNILQUE-1	0.2	0.0	0.0	0.0	0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-08-2021																									18-08-2021		
	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
NALCAS	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.6	6.5	6.3	6.1	5.8	5.8	5.7	5.6	5.7	5.7	5.6	153.4	6.8	6.4
CALLAO	2.4	2.3	2.4	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	59.6	2.8	2.5
HIDROBONITO-MC1	8.9	8.8	8.8	8.9	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	9.0	8.8	8.5	8.4	8.2	8.0	7.8	7.8	7.9	7.9	7.7	205.4	9.0	8.6
HIDROBONITO-MC2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.8	3.2	3.2
RUCATAYO	23.4	20.3	20.0	20.2	20.3	20.2	20.2	20.1	23.5	28.7	31.4	31.4	32.9	33.4	32.6	28.2	29.5	30.4	30.3	34.2	38.0	38.0	37.8	38.1	683.2	38.1	28.5
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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	51.0	2.1	2.1
DONGO	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	5.0	5.0	5.1	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	120.6	5.3	5.0
COLLIL	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.3	6.3	3.2	0.0	3.4	6.1	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	144.2	6.7	6.0
QUELTUEHUS	20.7	20.7	21.8	22.1	21.9	22.5	22.8	28.8	24.2	24.0	25.4	26.6	30.0	30.0	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	24.5	23.4	23.2	24.9	28.0	616.0	30.1	25.7
VOLCAN	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.8	7.0	7.1	7.0	7.0	7.1	9.7	9.9	9.9	9.0	8.3	8.3	7.9	7.3	8.8	8.7	9.9	9.9	187.1	9.9	7.8
GUAYACAN	3.4	3.7	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.7	5.3	5.1	5.7	5.8	5.9	5.9	5.9	6.0	7.5	7.0	4.4	8.1	8.2	10.5	9.3	135.8	10.5	5.7
FLORIDA-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
FLORIDA-2	1.0	1.0	0.7	0.1	1.0	1.0	1.6	2.0	2.0	2.4	2.6	2.0	5.2	7.6	8.7	12.2	13.4	14.4	13.9	12.9	13.0	15.2	15.4	16.8	166.1	16.8	6.9
FLORIDA-3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	49.0	2.1	2.0
PUNTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.2	0.6	1.6	3.1	4.2	2.3	1.3	3.0	3.0	3.0	1.1	30.1	4.2	1.3	
EYZAGUIRRE	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	5.7	0.2	0.2
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	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	0.3	0.3	6.0	0.3	0.2
LOSMORROS	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	0.4	0.9	0.9	0.8	0.9	1.0	0.7	0.7	0.7	0.8	8.1	1.0	0.3
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.5	3.4	3.5	3.4	3.1	3.7	3.3	2.7	2.3	28.9	3.7	1.2
AUXDELMAIPO	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.9	2.5	1.7	2.8	2.8	2.5	2.8	2.3	2.0	24.1	2.8	1.0
PULLINQUE	10.4	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.3	14.5	20.0	20.1	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	19.3	10.2	397.7	20.2	16.6	
RECA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.3	1.7	1.7
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.5	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0
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	0.0	0.0	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	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	1.5	1.9	1.3	0.6	1.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	33.5	1.9	1.4
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	21.3	0.9	0.9
MOCHO	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.2	13.6	13.0	12.6	12.1	11.6	14.7	15.0	15.0	15.0	346.6	15.0	14.4
LICAN	17.5	15.4	5.0	5.0	5.2	5.1	8.2	15.9	17.6	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.6	17.6	357.5	17.6	14.9
CUMBRES	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	15.8	13.3	13.3	13.0	12.9	12.3	11.9	11.7	11.7	11.3	11.1	10.9	10.6	10.5	10.2	273.9	15.8	11.4
SANTAISABEL	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	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	6.3	0.4	0.3
LOSCORRALES-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
LOSCORRALES-2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.8	0.7	0.7
MSA-1	0.4	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	0.0	1.1	0.7	0.0
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.9	1.2	1.2
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-08-2021																									18-08-2021			
	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	
PE-TALINAYPONIENTE	7.8	12.7	11.8	9.4	6.3	1.6	3.6	8.6	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.8	3.6	8.4	3.8	6.3	4.3	0.4	0.9	16.8	30.9	13.0	151.3	30.9	6.3	
PE-PUNTASIERRA	0.1	1.3	0.3	0.7	0.0	0.0	1.1	0.1	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	3.7	4.2	0.2	3.9	9.3	15.4	53.8	4.5	103.7	53.8	4.3	
PE-MONTEREDONDO	0.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	0.9	0.0	0.0	0.1	1.8	18.1	1.5	26.7	18.1	1.1	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.7	1.4	3.0	2.4	0.2	1.5	0.0	11.4	3.0	0.5	
PE-CANELA-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	0.5	5.0	6.2	4.6	10.8	6.2	0.1	2.7	0.7	36.7	10.8	1.5	
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	7.3	8.0	6.0	5.5	1.0	0.0	3.9	4.0	40.6	8.0	1.7	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.6	5.7	3.6	4.0	2.2	0.0	1.2	0.4	23.4	5.7	1.0	
PE-UCUQUER	7.0	7.5	6.8	7.3	6.1	5.6	5.4	3.4	4.2	5.9	5.1	3.5	4.0	3.5	1.9	2.2	1.9	0.9	1.4	1.0	0.0	0.3	0.7	1.4	86.9	7.5	3.6	
PE-UCUQUER-2	6.4	7.2	6.4	6.7	5.2	4.6	4.8	3.2	4.0	5.1	3.8	3.1	4.0	3.0	2.0	2.0	1.3	1.3	2.2	1.4	0.0	0.3	0.8	2.4	81.0	7.2	3.4	
PE-LA-ESTRELLA	19.8	15.8	15.8	18.3	16.6	17.5	15.5	17.5	21.1	20.3	17.9	14.9	11.9	9.7	4.2	3.5	2.2	1.1	2.9	3.7	0.1	1.0	7.0	7.2	265.5	21.1	11.1	
PE-ELMAITEN	8.7	8.6	8.0	7.0	5.2	5.0	4.7	5.2	5.0	5.4	5.4	6.7	7.5	7.5	6.3	7.3	5.2	6.2	3.4	3.2	4.6	4.5	6.0	5.4	142.0	8.7	5.9	
PE-LASPENAS	2.2	2.1	0.6	2.2	2.7	4.1	3.7	4.0	3.0	3.2	4.0	4.3	3.5	3.1	4.1	3.0	3.2	2.7	2.6	1.7	1.6	1.5	2.7	3.6	69.3	4.3	2.9	
PE-ALENA	60.2	54.4	47.0	44.9	33.7	38.8	48.1	43.5	42.5	33.7	37.7	44.5	22.3	0.0	3.3	12.3	15.6	8.7	12.8	18.7	16.0	11.4	22.6	30.4	703.0	60.2	29.3	
PE-CUEL	28.9	22.8	25.7	21.4	16.2	15.3	16.9	16.6	17.7	16.7	19.9	19.2	10.8	7.6	22.0	19.2	17.8	8.8	9.8	14.1	18.4	17.6	15.6	19.1	417.9	28.9	17.4	
PE-LOS-OLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAESPERANZA	8.9	8.0	5.4	5.5	2.9	2.9	3.5	4.0	4.4	3.3	5.5	7.2	6.3	6.5	4.3	3.9	4.7	3.6	1.6	1.6	1.6	3.3	2.7	2.9	104.3	8.9	4.3	
PE-NEGRETE	31.3	27.0	20.1	20.9	18.7	12.8	18.7	18.6	18.4	15.6	19.9	24.5	22.0	20.7	13.4	16.9	19.5	19.2	11.1	11.4	6.7	8.5	11.5	17.7	425.1	31.3	17.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	23.4	20.4	22.1	20.2	13.9	16.3	19.2	16.4	15.0	15.9	18.7	17.0	17.1	19.2	15.7	15.0	17.7	6.8	5.9	6.2	11.1	14.8	11.9	13.7	373.5	23.4	15.6	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LEBU	4.4	3.3	3.3	3.3	3.3	2.6	1.4	2.6	3.1	3.4	3.0	3.0	3.2	4.9	4.1	3.9	3.7	2.9	3.2	3.3	2.3	2.0	2.7	2.0	74.9	4.9	3.1	
PE-LEBU-3	2.0	1.4	0.8	0.9	1.0	1.0	1.3	1.6	1.3	2.0	2.0	2.1	1.7	1.0	1.1	1.5	1.1	0.6	0.6	0.7	0.9	0.9	0.9	1.1	29.4	2.1	1.2	
PE-EL-ARREBOL	8.9	7.8	4.5	5.8	7.2	7.5	8.2	7.6	8.0	8.9	8.9	7.2	6.5	4.3	6.7	6.5	6.3	5.5	5.2	6.6	7.1	8.1	8.4	8.9	170.6	8.9	7.1	
PE-RAKI	5.2	3.0	2.1	2.0	2.4	3.6	4.0	5.1	5.3	6.0	7.0	8.2	7.4	5.5	4.0	3.9	2.5	2.2	1.7	1.5	1.4	1.8	2.0	1.9	89.7	8.2	3.7	
PE-HUAJACHE	4.7	3.5	2.3	1.6	2.0	3.0	3.2	3.3	3.8	4.4	5.4	5.5	5.6	4.1	2.8	3.3	2.5	2.0	2.0	1.8	1.6	1.9	2.0	2.6	74.8	5.6	3.1	
PE-LA-FLOR	26.8	24.3	16.1	16.3	17.4	18.7	24.9	27.3	25.3	19.0	19.3	21.0	19.1	18.5	19.0	19.4	21.0	25.4	12.7	12.1	10.5	8.8	10.5	12.5	445.9	27.3	18.6	
PE-ELNOGAL	9.0	7.7	6.3	4.9	3.8	4.9	5.3	5.3	4.8	4.2	4.1	6.2	5.4	6.3	6.0	4.9	3.4	1.6	1.7	3.1	4.2	2.8	2.5	4.3	112.6	9.0	4.7	
PE-TOLPAN-SUR	2.0	3.1	22.0	42.8	40.9	39.4	49.9	35.1	20.8	25.9	49.1	17.2	10.6	22.1	16.2	22.7	25.1	42.9	27.6	18.5	20.6	16.7	12.5	19.5	603.1	49.9	25.1	
PE-MALLECO-NORTE	31.7	31.3	30.1	28.4	23.7	19.5	24.8	28.4	28.6	29.3	28.8	25.1	28.8	30.1	28.4	19.4	16.8	16.6	13.2	10.8	17.5	15.9	18.6	21.2	566.8	31.7	23.6	
PE-MALLECO-SUR	123.6	122.6	110.0	98.6	83.2	66.9	70.1	95.4	96.6	110.0	96.0	99.6	96.2	102.5	97.3	68.1	46.5	50.5	39.2	39.4	60.5	47.6	52.8	72.1	1945.2	123.6	81.1	
PE-SANGABRIEL	3.0	12.3	36.6	49.7	30.1	37.3	35.3	45.3	58.7	52.2	66.4	65.4	64.4	58.4	44.5	41.5	49.2	45.3	51.3	21.3	39.8	22.3	25.1	42.8	998.4	66.4	41.6	
PE-RENAICO	49.2	36.6	28.5	27.2	25.8	14.0	14.2	19.0	20.0	25.2	42.5	50.8	57.4	57.4	49.0	33.5	23.3	15.8	10.2	5.1	8.6	3.0	1.9	1.4	619.4	57.4	25.8	
PE-AURORA	93.5	84.1	36.5	48.7	57.3	60.2	59.9	39.9	27.0	60.5	49.7	95.5	94.2	78.7	54.0	48.6	37.0	29.1	31.0	31.4	76.4	62.1	47.5	82.4	1385.2	95.5	57.7	
PE-SANPEDRO	23.1	26.5	21.6	23.2	24.7	15.8	23.9	23.8	21.3	25.0	23.3	24.0	25.5	20.3	17.4	20.9	21.4	18.7	19.9	16.6	18.6	15.1	16.0	16.4	502.8	26.5	20.9	
PE-SANPEDRO-2	36.0	46.9	46.4	46.2	45.9	22.3	35.7	29.7	28.2	46.7	41.6	46.5	44.9	31.2	28.9	30.1	30.9	27.9	26.6	28.1	30.8	24.2	22.6	21.6	819.7	46.9	34.2	
PFV-ELAGUILA	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	1.8	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	4.6	5.3	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.3	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	5.5	2.0
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	1.5	5.3	5.7	5.7	5.5	5.4	5.4	5.6	5.7	5.5	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-08-2021

18-08-2021

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,4	1,6	1,4	1,3	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,6	0,3
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,5	1,5	1,3	1,2	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,5	0,3
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,6	1,7	1,5	1,3	0,9	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,7	0,4
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,6	1,0	0,6	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	1,0	0,2
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	0,6	1,0	0,6	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	1,0	0,2
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,5	0,8	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,8	0,2
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,8	0,8	1,0	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	1,0	0,2
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,5	0,8	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,8	0,2
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,5	0,9	0,5	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,9	0,2
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,6	1,1	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	1,1	0,2
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,2	0,1
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	0,7	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,9	0,2
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,7	0,6	0,4	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,7	0,2
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,6	0,1
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,9	1,1	1,6	1,2	1,6	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,9	0,4
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,7	1,7	1,5	1,3	0,7	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,7	0,4
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	1,6	1,8	0,9	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,8	0,3
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,6	1,8	1,7	1,3	1,0	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,8	0,4
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	0,7	0,5	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,7	0,2
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,2	0,0
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,5	0,1
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	0,9	0,9	0,8	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,0	0,2
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	1,5	1,8	2,0	2,2	1,6	1,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,2	0,5
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	1,1	1,1	1,0	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,2	0,3
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,7	0,5	0,8	0,7	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,8	0,2
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,6	0,2	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,6	0,1
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,8	0,2
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,3	0,1
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,7	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,7	0,1
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,5	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,5	0,1
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,7	1,6	1,6	1,7	0,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,7	0,4
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,4	5,9	5,7	5,6	5,2	4,4	3,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,1	5,9	1,6
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,6	0,6	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,6	0,1
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	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	0,6	0,3	0,0
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,2	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	1,2	0,2
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,5	1,2	1,6	1,0	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,6	0,2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,8	0,9	0,9	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,8	0,3
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,3	0,6	1,3	0,8	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,3	0,2
PFV-VILLA-CRUZ	0,																										

18-08-2021

18-08-2021

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.7	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.7	0.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.1	2.0	2.4	2.1	1.4	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.4	0.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	0.1
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JOSOLERM	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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.3	0.6	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.8	0.1
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.4	0.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.4	0.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.5	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.5	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.5	0.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.4	0.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	0.1	0.2	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.4	0.1
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	1.4	1.6	1.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.6	0.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.4	0.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.4	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1	0.1	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.6	0.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.4	0.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BERRUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.1	0.6	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.1	0.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.2	0.5	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.4	0.1
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.6	0.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.6	0.1
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.4	0.5	1.0	0.9	0.5	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.0	0.2
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.5	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	0.5	0.6	0.8	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.8	0.2
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-PITOTOY	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	0.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.6	0.1
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.5	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.5	0.1
PFV-VALL-EDERALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.6	0.6	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.6	0.1
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.9	0.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.7	0.6	0.8	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				

18-08-2021

18-08-2021

	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
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
IQUIQUE-TGQI_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
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
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
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
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
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
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
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
UG1_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
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
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
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
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
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
UG4_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
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
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
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
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
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
CERROPABELLON-U1_GEO	20.4	20.2	20.2	20.3	20.4	20.5	19.9	20.2	19.7	18.8	17.8	18.0	17.9	17.8	17.9	18.1	18.3	18.6	19.0	19.4	20.0	20.1	20.2	20.2	463.8	20.5	19.3
CERROPABELLON-U2_GEO	19.5	20.0	20.0	20.0	20.1	19.8	20.1	20.2	19.9	19.1	18.2	17.9	17.8	17.4	17.5	17.5	17.8	18.2	18.7	19.3	19.7	19.8	19.7	19.5	457.5	20.2	19.1
NORGENER-NT01_CAR	2.6	15.0	56.9	69.9	121.1	134.5	134.6	134.6	105.5	67.7	94.1	126.7	121.7	83.9	100.5	113.7	100.7	127.2	125.6	125.5	126.2	126.0	124.1	127.0	2465.4	134.6	102.7
NORGENER-NT02_CAR	126.3	125.5	124.7	126.0	125.6	125.4	126.1	125.7	102.9	67.5	88.0	125.8	125.9	106.5	110.9	113.8	103.6	126.4	125.6	125.5	126.1	125.9	124.3	126.7	2830.4	126.7	117.9
U12_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
U13_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
U14_CARBÓN	72.5	71.4	70.7	71.9	71.8	71.3	72.1	71.8	67.9	66.7	66.3	69.4	68.0	55.4	54.5	55.6	68.3	71.5	70.2	70.2	72.5	72.6	70.7	73.4	1646.6	73.4	68.6
U15_CARBÓN	77.6	76.5	75.8	77.0	76.9	76.4	77.2	77.0	70.7	65.8	66.6	66.6	65.5	64.8	57.7	56.4	71.4	78.5	77.1	84.3	85.5	78.0	75.6	78.3	1756.8	85.5	73.2
U16-TG_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
U16-TG_GAS NATURAL	203.9	233.1	238.4	149.2	106.6	106.4	207.3	235.2	44.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	69.5	199.9	219.6	206.5	208.0	209.8	204.2	210.6	3065.6	238.4	127.7
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_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
U16-TV_GAS NATURAL	87.4	99.9	102.2	63.9	45.7	45.6	88.9	100.8	19.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	85.7	94.1	88.5	89.1	89.9	87.5	90.2	1308.1	102.2	54.5	
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1_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
TG2_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
TG3_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
TG3_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_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
KELAR TG1_CP_GAS NATURAL	150.4	161.0	88.8	80.9	78.3	77.9	84.3	83.3	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	818.8	161.0	34.1
KELAR TG2_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
KELAR TG2_GAS NATURAL	149.9	164.8	88.7	80.6	78.1	77.7	77.6	84.2	82.9	79.2	76.8	76.6	115.8	86.7	77.6	87.0	88.1	130.1	154.5	166.5	138.7	133.9	133.0	129.4	2558.3	166.5	106.6
KELAR TG2_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_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
KELAR TV_GAS NATURAL	159.7	165.6	122.6	110.5	110.1	110.5	110.8	113.2	113.2	53.8	48.5	48.4	64.0	52.8	48.7	51.1	51.9	68.3	77.8								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-08-2021

8-08-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-08-2021

18-08-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-08-2021

8-08-2021

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
18 de agosto de 2021

18-08-2021	Ultima Actualización:	18-08-2021	23:57	CMG- Online:	102,2	Quillota_220 kv:	SANISIDRO- 2_TG1+TV1_GNL_B											SS.CC.
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario		del Embalse		Control	Activo		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	140	RO	LC	CI	-	OM	-	Baja a 140 MW para ealizar Cambio de Combustible	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
00:00	-	OPRESES	OPRESES	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	2021001922	EDEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	2021001531	EDEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	2021002258	EDEL GENERACION	-	-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Continua E/S con GNL_B	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	
00:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Continua en servicio con el ciclo completo	-	-	-	KELAR	-	-	
00:05	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	Desacoplada TG1B	-	-	IL 2021001953	EDEL GENERACION	-	-	
00:05	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001953	EDEL GENERACION	-	-	
00:11	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	Sale del servicio TV1C por falla. TG1A solicitada a MT	-	-	IL 2021001953	EDEL GENERACION	-	-	
00:13	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	Desacoplada TG1B	-	-	IL 2021001953	EDEL GENERACION	-	-	
00:15	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Inicio Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-	
00:32	-	ANTUCCO-1	ELTORO slrv	160	N	-	CI	-	RE	-	Control Cota	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
00:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	-	SDCF 2021070836 - IL 2021000072	AES GENER	-	-	
00:40	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	-	Cancela condición de Agotamiento	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-	
00:42	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
00:42	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	Bajando a 140 MW para realizar cambio de combustible de GNL_B a Diesel	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
00:42	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
00:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-	
00:42	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	LC	-	MTP	OM	-	-	-	-	IL 2021001545	ENOR CHILE	-	-	
00:42	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	Control suministro de combustible.	-	-	-	KELAR	-	-	
00:42	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001792	EDEL GENERACION	-	-	
00:43	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	100% Diesel	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
00:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001953	EDEL GENERACION	-	-	
01:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_A	-	-	-	EDEL GENERACION	-	PC	
01:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	MT	
01:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
01:03	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
01:12	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	MT	
01:18	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 20210057843 -SI 20210057844	COLBUN	-	-	
01:27	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT	
01:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT	
01:28	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-	
01:31	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-	
01:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
02:21	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
02:21	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT	
02:21	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT	
02:21	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	
02:21	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	
02:21	-	RALCO-1	RALCO_slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	A	IL 2021001531	EDEL GENERACION	-	-	
02:31	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	-	SDCF 2021071252	AES GENER	-	-	
02:31	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001953	EDEL GENERACION	-	-	
02:32	-	RALCO-1	RALCO_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	A	2021001531	EDEL GENERACION	-	-	
03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_D	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT	
03:02	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT	
03:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	MT	
03:02	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TV2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	KELAR	-	MT	
04:02	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
04:53	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
05:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_A	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT	
05:02	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
05:11	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	En condicion especial por seguridad en la zona por faenas en S/E Rio Tolten, según SDCF 2021071241	Ctx Lt 220 kV Cautin - Rio Tolten - Cruellos	N	SDCF 2021071698	COLBUN	-	-	
05:11	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	30	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Rio Tolten - Cruellos	-	-	SDCF 2021071698	STS	-	-	
05:30	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Rio Tolten - Cruellos	-	-	SDCF 2021071698	ENOR CHILE	-	-	
05:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kV Cautin - Rio Tolten - Cruellos	-	SDCF 2021071698	ARAUCO	-	MT	
05:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	134	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	MT	
05:47	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	140	RO	LC	CI	-	OM	-	Baja a 140 MW para realizar Cambio de Combustible de Diesel a GNL_B	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
05:55	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-	
05:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Cautin - Rio Tolten - Cruellos	Cancela SDCF 2021071698	N	SDCF 2021071698	COLBUN	-	-	
05:57	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-	-	
05:57	-	PE-AURORA	PE-AURORA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
05:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_D	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT	
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	100 % GNL_B	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
06:02	-	ANTUCCO-1	ELTORO slrv	125	N	-	CI	-	RE	-	Control Cota Polcura	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
06:02	-	ANTUCCO-2	COLBUN slrv	125	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
06:12	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC	
06:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC	
06:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
06:12	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	

18-08-2021	Última Actualización:	18-08-2021	23:57	CMG-Online:	102,2	Quillota, 230 kV:	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B											SS.CC.							
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople			Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT		
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario								del Embalse		Control		Activo			
06:12	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	KELAR		-	-	
06:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A	2021001531	-	ENEL GENERACION		-	-
06:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	Sincronizada. SSCC	-	-	-	-	-	-	-	A	2021001531	-	ENEL GENERACION		-	MT
06:36	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL_D	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
06:50	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
06:56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
06:56	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
06:56	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN		-	PC
06:56	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Al mínimo técnico por Control Suministro combustible.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN		-	PC
06:56	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
06:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	-
06:58	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	-
07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
07:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	-
07:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
07:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A	2021001531	-	ENEL GENERACION		-	-
07:09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	N	-	PMT	-	OM	-	Sincronizada	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	-
07:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:13	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A	2021001531	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:26	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	CARDONES		-	-
07:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	-
07:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	-
07:42	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	CARDONES		-	MT
07:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:48	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:48	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:48	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN		-	MT
07:48	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE GENERACION		-	MT
07:48	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KELAR		-	MT
07:48	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE GENERACION		-	MT
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A	2021001531	-	ENEL GENERACION		-	-
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_D	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
08:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE GENERACION		-	MT
08:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE GENERACION		-	MT
08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE GENERACION		-	MT
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	AES GENER		-	MT
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	AES GENER		-	MT
08:00	-	HORINTOS-CTH	HORINTOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE GENERACION		-	MT
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE		-	MT
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PS	MTP	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE GENERACION		-	-
08:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Prepara condición para retirar TG1 por trabajos programados	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	KELAR		-	MT
08:02	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	Desacoplada TG1	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	KELAR		-	MT
08:02	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	KELAR		-	MT
08:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A	2021001131	-	ENEL GENERACION		-	-
08:16	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_B	-	RO	LC	PS	MTP	OM	-	F/S U16 TV	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE GENERACION		-	-
08:17	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	KELAR		-	MT
08:28	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	IniciaCtx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	CARDONES		-	-
08:28	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	-
08:30	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENEL GENERACION		-	PC
08:37	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENGIE GENERACION		-	-
08:46	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	MT
08:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION		-	-
08:58	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENEL GENERACION		-	MT
09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	-	-	RE	-	OM	-	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
09:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE GENERACION		-	-
09:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
09:17	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
09:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	IL	-	ENEL GENERACION		-	-
09:19	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION		-	-
09:23	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1.5	N	LC																			

18-08-2021	Ultima Actualización:	18-08-2021	23:57	CMG-Online:	102,2	Quillota_220 kV	SANISIDOR O-2_TG1+TV1_GNL_0											SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EG	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario					del Embalse		Control	Activo	
10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	133	LP	-	EP	-	EP	limpieza de piscina torres de enfriamiento.			-	-	-	SI 2021070671	AES GENER	-	-
10:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A			-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	MT
10:10	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM				-	-	-	IL 2021001939	STS	-	-
10:13	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001939	ENGIE	-	PC
10:13	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001944	ENGIE GENERACION	-	PC
10:13	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM				-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	PC
10:13	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM				-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	PC
10:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE				-	-	-	IL 2021000376	COLBUN	-	PC
10:27	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001748 - IL 2021001921	ENGIE GENERACION	-	PC
10:27	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM				-	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-	PC
10:27	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM				-	-	-	IL 2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENGIE GENERACION	-	PC
10:27	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	130	RO	LC	CI	-	OM				-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
10:55	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	N	LC	CI	-	OM				Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de 5/E 20 MVA		-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
11:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C			-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	MT
11:00	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM				-	-	-	IL 2021001792	KELAR	-	PC
11:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM				-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
11:08	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF				-	-	-	IF 202102267	ARAUCO	-	-
11:15	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE				-	-	-	IL 2021001792	COLBUN	-	MT
11:18	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2A			-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
11:18	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM				-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
11:21	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM				-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
11:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S Atacama TV2C			-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
11:26	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM				-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
11:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM				-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
11:35	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	150	N	LC	CI	-	OM				-	-	-	IL 2021001792	KELAR	-	-
11:52	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada			-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
12:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A			-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
12:03	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1.5	N	LC	CI	-	OM				Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de 5/E 20 MVA		-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
12:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	PC	PCP	SICF	Eliminar filtración en línea de descarga de bomba B de recirculación del sistema FGD.			-	-	-	IL 2021001746 - SICF 2021071852	AES GENER	-	-
12:23	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM				-	-	-	IL 2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	KELAR	-	MT
12:23	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-	MT
12:23	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001748 - IL 2021001921	ENGIE GENERACION	-	MT
12:24	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001748 - IL 2021001921	ENGIE GENERACION	-	MT
12:24	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP				-	-	-	IF 202102267	ARAUCO	-	-
12:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM				-	-	-	IL 2021000072	COLBUN	-	-
12:31	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM				-	-	-	IF 2021002003	AES GENER	-	-
12:45	-	HORCONES	HORCONES_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP				Finaliza Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de 5/E 20 MVA		-	-	ARAUCO	-	-
12:47	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM				-	-	-	IL 2021001953	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
12:49	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM				-	-	-	IL 2021001953	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
12:54	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada			-	-	-	IL 2021000072	COLBUN	-	-
13:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001944	AES GENER	-	MT
13:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM				-	-	-	IL 2021001944	AES GENER	-	MT
13:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001939	ENGIE GENERACION	-	MT
13:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001939	ENGIE	-	MT
13:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001973	AES GENER	-	MT
13:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001247	AES GENER	-	MT
13:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001619	AES GENER	-	MT
13:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	300	LF	-	CI	PCP	OM				-	-	-	IL 2021001155	ENGIE GENERACION	-	300
13:01	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	-	OM				-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
13:01	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM				-	-	-	IL 2021001953	COLBUN	-	MT
13:22	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE				-	-	-	IL 2021001953	COLBUN	-	PC
13:47	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 202102267			-	-	-	IL 2021001792	ARAUCO	-	PC
13:54	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S la componente TG2B			-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
13:55	-	HORCONES	HORCONES DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela IF 2021002003			-	-	-	IL 2021001792	ARAUCO	-	-
13:56	-	PANGUE-1	COLBUN sinv	150	N	DLC	CI	-	RE				-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
13:56	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de 5/E 20 MVA			Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de 5/E 20 MVA		-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
13:56	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1.5	N	LC	CI	-	OM				Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de 5/E 20 MVA		-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
13:58	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE				-	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	-
14:00	-	TOTAL ERNC		-32						Inicia control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama		-	-	CDC	-	-
14:00	-	PPV-JAMA1	PPV-JAMA1	22	N	-	CI	-	OM				Ctx Lt 220 kV Salar - Calama		-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00	-	PPV-JAMA2	PPV-JAMA2	15	N	-	CI	-	OM				Ctx Lt 220 kV Salar - Calama		-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	76	N	-	CI	-	OM				Ctx Lt 220 kV Salar - Calama		-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Central sin variación			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama		-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	64	N	-	CI	-	OM				Ctx Lt 220 kV Salar - Calama		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

18-08-2021	Ultima Actualización:	18-08-2021	23:57	CMG-Online:	102,2	Quillota_220 kV:	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B											SS.CC.				
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario							del Embalse		Control	Activo		
14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	0	N	-	CI	-	OM	Central sin variación						Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	IL 2021001992	ACCIONA	-	-	
14:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	CI	PCP	OM	-						-	-	IL 2021001155	ENGIE GENERACION	-	-	
14:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-						-	-	IL 2021001619	AES GENER	-	-	
14:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-						-	-	IL 2021001247	AES GENER	-	-	
14:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-						-	-	IL 2021001973	AES GENER	-	-	
14:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-						-	-	IL 2021001944	ENGIE GENERACION	-	-	
14:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-						-	-	IL 2021001939	ENGIE	-	-	
14:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-						-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-	
14:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-						-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-	
14:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
14:04	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-						-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	PC	
14:20	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	CI	-	OM	Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de S/E 20 MVA						-	-	IL 2021001562	ELEKTBRAGEN CONSTITUCION	-	-	
14:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-						-	-	IL 2021001511 -	ENGIE GENERACION	-	-	
14:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	-						-	-	IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-	
14:44	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S la componente TV2C						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
14:45	-	TOTAL ENFC		-68						Re-cálculo control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA						Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	IL 2021001511 -	ENGIE GENERACION	-	-
14:45	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	17	N	-	CI	-	OM	-						-	-	IL 2021001815	ENEL GENERACION	-	-	
14:45	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	12	N	-	CI	-	OM	-						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
14:45	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	62	N	-	CI	-	OM	-						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
14:45	-	PFV-PUERTOSIECO	PFV-PUERTOSIECO	8	N	-	CI	-	OM	Central sin variación						Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:45	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	50	N	-	CI	-	OM	-						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
14:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	Cancelada IL 2021001992						Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:45	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	50	N	-	CI	-	OM	-						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
14:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	Cancelada IL 2021001992						Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-						-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	MT	
14:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-						-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	MT	
14:57	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT, estable						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_D						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	MT	
15:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC.						-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	MT	
15:12	-	OLIVOS	OLIVOS_IL1_DIESEL	PC	PO	-	EP	-	EP	chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada						-	-	IL 2021070591	POTENCIA	-	-	
15:16	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S la componente CTM3-TG.						-	-	IL 2021001953	ENGIE GENERACION	-	-	
15:17	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC-CPF						-	-	IL 2021001953	AES GENER	-	-	
15:17	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC-CPF						-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-	
15:27	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-						-	-	IL 2021000072	ENEL GENERACION	-	-	
15:37	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-						-	-	IL 2021000072	ENEL GENERACION	-	-	
15:38	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S la componente U16-TG.						-	-	IL 2021001511 -	ENGIE GENERACION	-	-	
15:42	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021070671						-	-	IL 2021001815	AES GENER	-	-	
15:44	-	CARDONES	CARDONES_DIESEL	0	DN	FS	-	OT	-	Disponible para operar con diesel. Cancelada IL 202101880						-	-	IL 2021001815	CARDONES	-	-	
15:57	-	LOSIENTOS	LOSIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro						-	-	IL 2021001815	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_A						-	-	IL 2021001815	ENEL GENERACION	-	MT	
16:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC						-	-	IL 2021001815	COLBUN	-	PC	
16:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC						-	-	IL 2021001815	COLBUN	-	PC	
16:03	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC-CPF						-	-	IL 2021001815	AES GENER	-	-	
16:03	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC-CPF						-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-	
16:03	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-						-	-	IL 2021001748 -	ENGIE GENERACION	-	PC	
16:03	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC-CPF						-	-	IL 2021001921	ENGIE GENERACION	-	PC	
16:03	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC-CPF						-	-	IL 2021000609 -	ENGIE GENERACION	-	PC	
16:03	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	SSCC-CPF						-	-	IL 2021000547	KELAR	-	-	
16:06	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-						-	-	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	-	
16:12	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-						-	-	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	MT	
16:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S la componente U16-TV.						-	-	IL 2021001511 -	ENGIE GENERACION	-	-	
16:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	MT, estable						-	-	IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-	
16:49	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S la componente CTM3-TV.						-	-	IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-	
16:53	-	LOSIENTOS	LOSIENTOS_DIESEL	100	N	LC	CI	-	OM	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro						-	-	IL 2021000554 -	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
16:55	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-						-	-	IL 2021000547	ENEL GENERACION	-	-	
16:55	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-						-	-	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	-	
16:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-						-	-	IL 2021001531	COLBUN	-	PC	
16:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC.						-	-	IL 2021001531	COLBUN	-	PC	
16:57	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-						-	-	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	PC	
16:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-						-	-	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	PC	
16:57	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-						-	-	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	PC	
16:57	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC.						-	-	IL 2021001531	COLBUN	-	PC	
16:57	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-						-	-	IL 2021001511 -	ENGIE GENERACION	-	-	
16:59	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-						-	-	IL 2021001815	ENEL GENERACION	-	-	
16:59	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-						-	-	IL 2021001815	ENEL GENERACION	-	-	
17:01	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	LC	PC	MTP	OM	-						-	-	IL 2021001545	ENOR CHILE	-	PC	
17:01	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-						-	-	IL 2021001545	ENEL GENERACION	-	PC	
17:01	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-						-	-	IL 2021001545	ENEL GENERACION	-	PC	
17:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-						-	-	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	MT	

18-08-2021	Ultima Actualización:	18-08-2021	23:57	CMG-Online:	102,2	Quillota_220 kv.	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B											SS.CC.				
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario							del Embalse		Control	Activo		
17:02	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Con SSSC.					-		A	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	PC	
17:03	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT, estable. SSSC-CPF					-		-	-	ENGIE GENERACION	-	-	
17:11	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE						-		-	-	COLBUN	-	-	
17:16	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Finaliza control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA					-		-	-	CDC	-	-	
17:17	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE						-		-	-	COLBUN	-	-	
17:24	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada					-		-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.					-		-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:35	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA de S/E 20 MVA					-		-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
17:36	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						-		-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
17:38	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM						-		A	-	COLBUN	-	-	
17:41	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:45	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM						-		-	-	SANTA FE	-	PC	
17:45	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM						-		A	-	COLBUN	-	-	
17:45	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM						-		-	-	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
17:51	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Con SSSC.					-		A	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	PC	
17:51	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM						-		A	-	COLBUN	-	MT	
17:53	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM						-		-	-	COLBUN	-	-	
17:58	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE						-		-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	PC
17:58	-	PANGUE-1	COLBUN_sinv	180	N	-	CI	-	RE						-		-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:58	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM						-		A	-	COLBUN	-	MT	
18:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.					-		A	-	COLBUN	-	PC	
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL D.					-		-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios					-		-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios					-		-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
18:02	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Por SSSC.					-		-	-	IL 2021001968	STS	-	-
18:04	-	VENTANAS-2_CAR		PC	LF	-	PC	PCP	OM						-		-	-	IL 2021001918	AES GENER	-	PC
18:04	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro					-		-	-	IL 2021001918	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
18:05	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro					-		-	-	COLBUN	-	PC	
18:05	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM						-		A	-	COLBUN	-	PC	
18:19	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Con SSSC.					-		-	-	IL 2021001968	STS	-	MT
18:36	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE						-		-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	MT
18:41	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SICF 2021071852					-		-	-	IL 2021001746	AES GENER	-	-
18:58	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1_DIESEL	PC	PO	-	EP	-	EP	prueba con carga para revisión de sistema de abastecimiento de combustible en turbina					-		-	-	SI 2021070853	ENLASA	-	-
19:00	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	Problema en sistema de extracción de cenizas de la caldera recuperadora, según IL 2021001993.					-		-	-	IL 2021001993	SANTA FE	-	-
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A					-		-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
19:50	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Con SSSC.					-		-	-	-	COLBUN	-	MT
19:50	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.					-		A	-	COLBUN	-	MT	
19:50	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.					-		A	-	COLBUN	-	MT	
19:52	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OM	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro					-		-	-	IL 2021001746	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:55	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:55	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
19:55	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL D a GNL E.					-		-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	PC
20:04	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:06	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:25	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2021001944					-		-	-	IL 2021001944	ENGIE GENERACION	-	-
20:43	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021070853					-		-	-	IL 2021070853	ENLASA	-	-
20:49	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE						-		-	-	IL 2021001746	COLBUN	-	-
20:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE						-		-	-	IL 2021001746	COLBUN	-	MT
20:55	-	PANGUE-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE						-		-	-	IL 2021001746	ENEL GENERACION	-	PC
21:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC.					-		-	-	IL 2021001746	COLBUN	-	MT
21:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Finaliza SSSC.					-		-	-	IL 2021001968	STS	-	-
21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL D.					-		-	-	IL 2021001968	ENEL GENERACION	-	PC
21:02	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM						-		-	-	IL 2021001968	ENEL GENERACION	-	-
21:03	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM						-		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
21:05	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
21:07	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM						-		-	-	IL 2021001968	COLBUN	-	-
21:10	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						-		-	-	IL 2021001968	COLBUN	-	-
21:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	220	RO	LC	CI	-	OM						-		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:38	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM						-		A	-	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B					-		-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
22:07	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
22:07	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:07	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
22:07	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM						-		-	-	IL 2021001815	SANTA FE	-	PC
22:07	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	LC	MT	MTP	OM						-		-	-	IL 2021001545	ENOR CHILE	-	MT
22:07	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2021001545	ENEL GENERACION	-	MT
22:07	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2021001545	COLBUN	-	MT
22:07	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro					-		-	-	IL 2021001545	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
22:10	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:11	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:14	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:21	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM						-		-	-	IL 2021001545	ENEL GENERACION	-	-
22:23	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM						-		A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:33	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2021001545	COLBUN	-	MT
22:33	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2021001545	COLBUN	-	MT
22:33	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2021001545	ENEL GENERACION	-	MT
22:37	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM						-		-	-	IL 2021001545	ENEL GENERACION	-	MT
22:37	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	300	N	LC	CI	-	OM						-		-	-	IL 2021001545	ENEL GENERACION	-	-
22:40	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	RO	LC	PMT	-	OM	Inicia proceso para cambio de combustible a Diesel y dar cumplimiento a programa dia 19-08					-		-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:40	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Inicia proceso para dar cumplimiento a programa dia 19-09					-		-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-
22:50	-	OLIVOS_BLI_DIESEL		DLF	-	-	FS	PCP	OM						-		-	-	IL 2021001943	POTENCIA	-	-

18-08-2021	Última Actualización:	18-08-2021	23:57	CMG-Online:	102,2	Quillota_220 kv:	SANISIDR O-2_TG1+TV1_GNL_D											SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición			Comentario	del Embalse		Control	Activo			
22:51	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2021001918	AES GENER	-	MT			
22:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
23:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-			
23:14	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	MT	RO	LC	PMT	-	OM	Cambia de combustible de GNL_C a Diesel	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-			
23:21	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
23:26	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a Diesel	-	-	-	COLBUN	-	MT			
23:29	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-				
23:35	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-				
23:37	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-			
23:55	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	MT			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-				
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-				

INFORME DIARIO

Miércoles 18 de Agosto del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	30.6	-	PMG, P
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P
Abanico	641.1	729.0	+13.71 %	RO
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	
Alena	45.1	703.0	+1457.72 %	P
Alfalfal	849.2	850.1	+0.10 %	MM
Alhué	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	0.0	0.0	-	PMG, MM
Ancoa	14.4	16.8	+16.46 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	3456.8	3527.0	+2.03 %	LF
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM
Angamos-ANG2	6402.9	6484.4	+1.27 %	
Angostura	3155.5	2554.0	-19.06 %	MM, RO
Antilhue	0.0	0.0	-	
Antuco	3182.1	4701.2	(*) +47.74 %	RO
Arauco	0.0	20.3	GNP	LF
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	RO, LF
Atacama-1 GNL	3338.0	2111.4	(*) -36.75 %	
Atacama-2 Diésel	2676.0	2536.5	-5.21 %	RO
Atacama-2 GNL	1062.3	1123.6	+5.77 %	
Bess Andes	-	0.0	-	
Bess Angamos	-	6.9	GNP	
Bess Cochrane	-	0.5	GNP	
Blanco	72.0	91.0	+26.39 %	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	DF
CALAMA	843.5	995.9	+18.07 %	P
CAMPOS DEL SOL	120.4	120.0	-0.30 %	P
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	P
CMPC Cordillera	200.0	0.0	-100.00 %	RO
CMPC Laja	600.0	73.1	-87.82 %	
CMPC Pacífico	612.5	415.6	-32.14 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	39.8	-	PMG
COMBARBALA	-	0.0	-	P
Callao	13.9	59.6	+329.83 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	MM
Campiche	2016.0	2031.0	+0.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Masisa	204.0	192.9	-5.47 %	LF
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	8432.3	8347.9	-1.00 %	LF
Mejillones-CTM1	1840.0	1943.5	+5.62 %	LF
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
Mejillones-CTM3 Diésel	4578.8	0.0	(*) -100.00 %	
Mejillones-CTM3 GNL	0.0	3138.1	(*)GNP	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	528.0	503.2	-4.70 %	
Mercurio Sur	2.9	1.6	-44.18 %	P
Mocho	193.6	346.6	+79.01 %	
NEGRETE	433.3	425.1	-1.88 %	P
Nalcas	69.0	153.4	+122.35 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	6597.0	6584.0	-0.20 %	
Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 GNL	7938.3	7861.0	-0.97 %	
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	7.2	0.0	-100.00 %	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NT01	1922.3	2465.4	+28.25 %	LF
Norgener-NT02	2844.8	2830.4	-0.51 %	
Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
Nueva Aldea 3	888.0	927.7	+4.47 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	1128.0	GNP	
Nueva Renca GNL	4361.7	3579.0	-17.94 %	
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nueva Ventanas	1968.0	1977.0	+0.46 %	
Ojos de Agua	86.5	92.9	+7.43 %	PMG
Olivos	40.5	9.5	-76.54 %	
PFV AZABACHE	31.2	11.5	-63.03 %	P
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	240.0	0.0	-100.00 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	591.5	48.0	-91.89 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	850.0	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	3.2	0.7	-79.20 %	
Canutillar	2881.0	2696.0	-6.42 %	
Capullo	288.0	276.1	-4.13 %	
Cardones	0.0	0.0	-	DRO
Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM
Carilafquén	48.0	96.0	+99.96 %	
Celco	120.3	105.1	-12.60 %	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	
Chacabuquito	144.0	127.3	-11.60 %	
Chacayes	1118.0	1685.6	+50.77 %	MM
Chagual	-	0.0	-	P
Chapiquiña	100.0	117.1	+17.10 %	
Chiburgo	23.0	0.0	-100.00 %	PMG, MM
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.2	172.5	-20.20 %	DF, LF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	2.4	2.8	+19.95 %	LF
Cipreses	600.0	36.0	-94.00 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	DF
Cochrane-CCH2	5321.9	4643.3	-12.75 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	MM, RO
Cogen. Biobío	492.0	1248.0	+153.66 %	
Colbún	1524.2	1679.0	+10.15 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF, LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
Colmito Diésel	0.0	692.2	GNP	LF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
Constitución	0.0	16.4	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	43.9	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	251.0	273.9	+9.10 %	
Curillínque	1323.8	1122.0	-15.24 %	RO
Dadínco	-	0.0	-	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	18.9	13.6	-27.92 %	P
PFV Las Majadas	0.0	0.0	-	P
PFV PLAYERITO	6.9	2.6	-62.00 %	P
PFV PLAYERO	6.8	2.7	-60.16 %	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1070.1	1148.7	+7.34 %	P
PFV SANTA ISABEL	1112.7	1305.6	+17.34 %	P
PFV SOL DE LILA	0.0	0.0	-	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	89.8	98.2	+9.29 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	0.0	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	-	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	2.7	2.4	-10.28 %	PMG
Palmucho	0.0	564.6	GNP	
Pangue	2898.3	2704.8	-6.68 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	9199.7	9278.9	+0.86 %	
Peuchén	723.1	952.5	+31.72 %	
Pilmaiquén	627.0	635.7	+1.39 %	RO
Placilla	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
Planta Valdivia	504.3	238.7	-52.66 %	
Pretty Field	15.8	11.7	-25.74 %	P
Providencia	120.0	216.8	+80.67 %	
Puente Solar	7.6	2.5	-66.96 %	P
Pulelfu	240.0	225.6	-6.00 %	PMG
Pullínque	561.1	397.7	-29.12 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	21.0	30.1	+43.33 %	MM, DF
Queltehues	493.0	616.0	+24.95 %	DF
Quilleco	775.4	1172.0	+51.16 %	
Quintay	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	70.0	2141.0	(*) +2958.57 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	420.9	1897.0	(*) +350.73 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	P
Ralco	4977.7	3437.5	(*) -30.94 %	RO
Rapel	2595.3	964.2	(*) -62.85 %	RO, FE
Rauquén	2.3	3.5	+48.97 %	
Renaico	0.0	0.0	-	PMG, MM
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	4.6	3.3	-29.09 %	
Rucatayo	679.0	683.2	+0.62 %	
Rucúe	1804.5	2897.0	+60.55 %	
Río Colorado	84.0	286.3	+240.83 %	
Río Huasco	23.5	27.3	+16.29 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-	P
Domeyko	0.0	30.0	GNP	P
Don Jorge	1.3	1.4	+11.36 %	
Dos Valles	1.5	0.0	-100.00 %	PMG
El Paso	65.0	40.9	-37.08 %	
El Peñón	2.9	0.0	-100.00 %	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	6.0	+2.45 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	3.6	GNP	RO
El Totoral	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	309.5	-19.41 %	RO
Escuadrón	192.0	218.1	+13.59 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	1450.7	1385.2	-4.51 %	
Eólica Cabo Leones 1	1580.0	997.4	-36.87 %	
Eólica Cabo Leones 2	1760.9	1015.1	-42.35 %	
Eólica Cabo Leones 3	1575.3	1056.9	-32.91 %	
Eólica Canela	17.0	11.4	-33.29 %	
Eólica Canela 2	67.9	36.7	-45.94 %	
Eólica Cuel	377.2	417.9	+10.81 %	
Eólica El Arrayán	128.3	77.8	-39.35 %	
Eólica El Maitén	151.4	142.0	-6.22 %	
Eólica La Esperanza	79.2	104.3	+31.68 %	PMG
Eólica La Estrella	665.6	265.5	-60.11 %	DF
Eólica La Flor	272.5	445.9	+63.64 %	
Eólica Lebu	50.8	74.9	+47.47 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	373.1	373.5	+0.10 %	
Eólica Los Cururos	92.4	170.2	+84.24 %	
Eólica Monte Redondo	31.0	26.7	-13.75 %	
Eólica Punta Colorada	26.2	0.0	-100.00 %	DF
Eólica Punta Palmeras	44.3	23.4	-47.11 %	
Eólica Punta Sierra	70.0	103.7	+48.23 %	RO
Eólica Renaico	918.2	619.4	-32.54 %	
Eólica San Gabriel	2051.7	998.4	-51.34 %	
Eólica San Juan	3069.7	2017.3	-34.28 %	
Eólica San Pedro	518.4	502.8	-3.01 %	
Eólica San Pedro 2	1037.6	819.7	-21.00 %	LF
Eólica Sarco	2473.4	1588.4	-35.78 %	
Eólica Sierra Gorda	1038.1	1272.2	+22.55 %	
Eólica Talinay Oriente	138.0	97.6	-29.27 %	
Eólica Talinay Poniente	70.5	151.3	+114.52 %	
Eólica Taltal	333.4	422.8	+26.83 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Río Picoquén	480.0	365.4	-23.87 %	
SF Energía	1353.9	645.2	-52.35 %	LF
San Andrés	92.0	45.2	-50.89 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	142.1	144.0	+1.31 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 GNL	7658.0	6943.0	-9.34 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	8614.8	6681.0	(*) -22.45 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Javier	4.1	4.8	+15.43 %	
San Lorenzo 1	57.0	41.2	-27.68 %	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	6.9	4.4	-37.11 %	
Santa Fe	9.8	7.1	-27.03 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	104.9	-56.29 %	
Santa María	8975.8	8787.0	-2.10 %	RO
Santa Rita	5.9	2.1	-65.04 %	
Sauzal	1027.2	941.0	-8.39 %	MM, RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	162.0	134.0	-17.28 %	
Solar Aguila 1	14.7	14.8	+0.82 %	
Solar Almeyda	426.2	418.6	-1.79 %	
Solar Andes	159.6	161.1	+0.97 %	
Solar Andes 2A	546.9	537.5	-1.72 %	LF
Solar Antay	65.8	69.8	+6.12 %	PMG
Solar Atacama 2	931.7	1175.2	+26.14 %	
Solar Carrera Pinto	591.4	551.4	-6.75 %	
Solar Cerro Dominador	775.2	816.7	+5.35 %	
Solar Chañares	235.8	233.1	-1.12 %	
Solar Diego de Almagro	183.3	182.2	-0.63 %	
Solar Doña Carmen	76.8	53.4	-30.47 %	
Solar El Pelicano	730.2	704.8	-3.48 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1374.3	1352.8	-1.57 %	
Solar FV Bolero	906.0	934.1	+3.10 %	
Solar Finis Terrae	753.1	883.1	+17.27 %	
Solar GPG San Pedro	716.2	750.0	+4.72 %	
Solar Huatacondo	658.9	646.0	-1.96 %	
Solar Jama	372.9	391.0	+4.85 %	
Solar Javiera	409.6	440.5	+7.54 %	
Solar La Huayca 2	159.2	169.0	+6.18 %	
Solar La Silla	8.6	11.0	+27.67 %	
Solar Lalackama	432.4	385.4	-10.86 %	
Solar Lalackama 2	94.6	118.7	+25.49 %	
Solar Llano de Llampos	638.6	579.2	-9.30 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	1025.2	603.1	-41.17 %		Solar Loma Los Colorados	4.9	1.6	-67.37 %	PMG
Eólica Totoral	53.9	40.6	-24.61 %		Solar Los Loros	255.8	232.6	-9.09 %	LF
Eólica Ucuquer 2	70.4	81.0	+15.04 %		Solar Los Tilos	20.0	6.3	-68.51 %	
Eólica Valle de los Vientos	485.3	607.2	+25.11 %		Solar Luz del Norte	915.0	967.3	+5.72 %	RO
Florida	0.0	0.0	-		Solar María Elena	436.4	474.9	+8.82 %	
Geo. Cerro Pabellón	897.4	921.3	+2.67 %		Solar Nuevo Quillagua	759.0	763.9	+0.65 %	
Guacolda 1	2616.9	2928.0	+11.89 %	LF	Solar PFV Granja Solar	892.3	922.9	+3.43 %	
Guacolda 2	2080.0	2420.0	+16.35 %	LF	Solar PV Conejo	727.2	744.9	+2.43 %	LF
Guacolda 3	3261.7	3330.0	+2.09 %		Solar PV Salvador	477.9	454.1	-4.99 %	
Guacolda 4	2993.7	2941.0	-1.76 %	LF	Solar Pampa Camarones	49.6	48.2	-2.88 %	
Guacolda 5	3366.0	2902.0	-13.78 %	LF	Solar Pampa Solar Norte	487.0	495.0	+1.64 %	
Guayacán	94.1	135.8	+44.34 %		Solar Piloto Cardones	1.0	1.0	+2.11 %	PMG
HP EL ATAJO	0.0	0.5	GNP		Solar Pozo Almonte 2	65.1	54.9	-15.65 %	
HP FLORIDA II	33.0	166.1	+403.33 %		Solar Pozo Almonte 3	122.6	120.6	-1.65 %	
HP FLORIDA III	50.4	49.0	-2.78 %		Solar Puerto Seco	77.3	80.9	+4.60 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Quilapilún	128.8	118.8	-7.70 %	
Horcones Diésel	0.0	26.0	GNP		Solar SDGx01	4.8	5.4	+11.88 %	PMG
Horcones TG	-	26.0	GNP		Solar San Andrés	299.5	291.0	-2.84 %	
Hornitos	150.0	122.8	-18.13 %		Solar Santiago	108.3	158.7	+46.51 %	
Hornitos-CTH	3487.8	3590.1	+2.93 %	LF	Solar Uribe	382.2	289.5	-24.26 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Usya	364.8	240.7	-34.03 %	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Inacal	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Isla	1158.8	898.4	-22.47 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Itata	264.0	390.3	+47.84 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	DLC, RO
Juncal	89.0	120.7	+35.62 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	DLC
Kelar GNL	4207.2	5432.5	(*) +29.12 %		Taltal 2 GNL	0.0	3.0	GNP	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	562.9	554.0	-1.58 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	91.6	0.0	-100.00 %	P	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Confluencia	513.0	686.3	+33.78 %	MM	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Higuera	1116.0	766.9	-31.28 %	MM	Tchamma	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	278.4	GNP		Teno	0.0	0.0	-	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	DF	Teno Gas 50	13.6	0.0	-100.00 %	
Laja 1	293.8	331.3	+12.76 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	LF
Laja Energía Verde	240.0	97.0	-59.58 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG2	30.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 1	624.0	573.1	-8.16 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	8.7	GNP	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
Lebu	-	0.6	-	PMG	Tocopilla-U14	1563.9	1646.6	+5.29 %	LF
Licantén	156.0	53.3	-65.84 %	LF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	348.0	357.5	+2.73 %		Tocopilla-U15	1705.2	1756.8	+3.02 %	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	216.0	292.0	+35.19 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Llauquereo	24.2	43.0	+77.52 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	1971.1	4373.7	(*) +121.89 %	RO
Loma Alta	546.6	467.2	-14.52 %		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Trapén	3.9	0.0	-100.00 %	LF
Loma Los Colorados 2	0.0	254.7	GNP	DF	Trincao	20.1	0.0	-100.00 %	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trongol	-	0.5	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	432.0	508.9	+17.81 %	
Los Hierros 2	72.0	79.8	+10.83 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	41.8	35.0	-16.33 %	
Los Pinos	148.6	240.0	+61.49 %	
Los Quilos	202.0	213.3	+5.59 %	MM
Los Vientos	0.0	965.0	GNP	
MALGARIDA	1608.5	1651.0	+2.64 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	P
MALGARIDA 2	0.0	-	-	P
MALLECO NORTE	413.9	566.8	+36.95 %	P
MALLECO SUR	2027.5	1945.2	-4.06 %	P
MECO CHILLAN	25.2	5.0	-80.26 %	P
Machicura	312.0	302.0	-3.21 %	LF
Maitenes	128.0	146.9	+14.77 %	DF, RO
Malalcahuello	72.0	71.5	-0.71 %	
Mampil	586.3	721.8	+23.10 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	83.9	+16.53 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	4680.0	2644.0	(*) -43.50 %	LF
Villa Alegre	9.8	6.7	-31.62 %	
Villa Solar	0.5	1.7	+220.13 %	
Viñales	528.0	660.6	+25.11 %	
Volcán	144.0	187.1	+29.93 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	232431.6	229677.0	-1.19 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	14.2	4.1	-70.96 %
Allipén	57.5	61.8	+7.56 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	7.4	4.0	-46.18 %
Aromos	-	0.6	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	13.7	24.1	+76.22 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	19.0	4.7	-75.39 %
Bellavista 1	76.0	77.6	+2.21 %
Biocruz	-	9.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.0	14.0	-
CASABERMEJA	6.6	5.1	-22.84 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	19.4	17.8	-7.97 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.4	42.6	+0.64 %
Cañete	-	1.0	-
Chacabuco	38.8	17.1	-55.98 %
Chanleufu	3.3	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	1.4	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	7.6	2.0	-74.07 %
Collil	80.4	144.1	+79.32 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.1	-
Correntoso	39.6	142.9	+260.67 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	8.6	9.6	+11.80 %
Curacautín	-	0.8	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	3.1	1.2	-61.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	24.3	40.3	+65.75 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	4.2	0.0	-100.00 %
Roblería	0.0	0.0	-
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.0	0.0	-
SANTA CAROLINA	1.0	1.0	+2.14 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	46.0	-
Santa Ester	0.0	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	9.9	6.4	-35.71 %
Santa Luisa	-	0.0	-
Saturno Norte	4.1	2.4	-42.07 %
Sauce Andes	4.5	4.4	-0.67 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	27.7	12.6	-54.62 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	7.5	0.6	-91.77 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	19.6	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	6.2	12.5	+101.77 %
Solar Antonia	2.0	1.2	-37.61 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	7.9	6.9	-12.89 %
Solar Cabilsol	4.2	4.0	-2.65 %
Solar Cachiyuyo 2	69.0	53.9	-21.87 %
Solar Calama 1	77.3	79.5	+2.86 %
Solar Calle Larga	9.6	3.5	-63.49 %
Solar Canesa 1	16.6	9.4	-43.16 %
Solar Casuto	10.8	3.4	-68.07 %
Solar Catemu	9.8	3.0	-69.44 %
Solar Catán	3.6	3.3	-9.17 %
Solar Cernicalo 1	1.9	1.1	-40.00 %
Solar Cernicalo 2	1.9	1.0	-43.78 %
Solar Chalinga	13.6	8.0	-41.18 %
Solar Chancon	3.2	1.2	-63.44 %
Solar Chimbarongo	3.2	0.8	-74.69 %
Solar Chuchiñi	9.4	8.2	-13.43 %
Solar Citrino	6.7	2.8	-58.39 %
Solar Cordillerilla	4.3	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	72.1	73.0	+1.26 %
Solar Crucero	0.7	0.1	-85.00 %
Solar Cruz	15.5	5.1	-67.23 %
Solar Cuz Cuz	9.8	0.0	-99.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	17.6	5.9	-66.49 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	76.6	+8.12 %
Dongo	63.7	120.6	+89.36 %
Donguil	5.5	5.5	-0.49 %
Doña Hilda	10.1	0.5	-95.53 %
Doña Javiera	-	2.3	-
Doñihue	6.7	3.3	-50.70 %
EL ROMERAL	3.9	4.1	+3.18 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	18.5	21.6	+16.99 %
El Arrayán	-	3.9	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	51.3	54.6	+6.45 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	25.2	51.0	+102.31 %
El Condor	0.4	0.4	+6.66 %
El Diuto	52.6	34.4	-34.52 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	28.3	13.5	-52.19 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	25.8	79.2	+206.32 %
El Mirador	19.1	0.0	-100.00 %
El Molle	-	40.7	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	2.6	-
El Resplandor	9.6	2.6	-73.28 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	38.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	0.7	5.8	+759.10 %
Eólica El Arbol	68.5	170.6	+148.84 %
Eólica Huajache	50.0	74.8	+49.42 %
Eólica Las Peñas	66.7	69.3	+3.82 %
Eólica Lebu 3	43.8	29.4	-32.85 %
Eólica Raki	75.1	89.7	+19.50 %
Eólica Ucuquer	48.2	86.9	+80.42 %
Eólico El Nogal	170.6	112.6	-34.01 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	16.4	24.1	+47.11 %
Gami	-	0.0	-
Granada	8.5	6.7	-22.15 %
Guanaco Solar	7.9	2.8	-64.53 %
HBS	-	1.0	-
HBS-GNL	-	2.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Don Eugenio	3.1	1.4	-55.16 %
Solar Don Mariano	1.0	1.0	-7.40 %
Solar Eclipse	10.9	4.9	-55.07 %
Solar El Boco	2.4	9.8	+308.33 %
Solar El Chincol	4.5	1.9	-57.59 %
Solar El Chucao	1.6	0.8	-51.79 %
Solar El Divisadero	7.9	12.3	+56.19 %
Solar El Estero	1.1	0.8	-24.90 %
Solar El Laurel	14.6	5.1	-65.18 %
Solar El Picurio	3.2	1.1	-64.69 %
Solar El Pilpen	3.2	2.7	-15.31 %
Solar El Pitio	3.2	1.9	-39.38 %
Solar El Queltehue	3.2	-	-
Solar El Quemado	17.7	4.6	-74.02 %
Solar El Queule	4.3	0.0	-100.00 %
Solar El Roble	24.9	0.0	-100.00 %
Solar El Sauce	24.9	1.2	-95.30 %
Solar Encon	35.5	11.7	-66.96 %
Solar Esperanza	2.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	9.6	3.3	-65.66 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	6.9	5.6	-17.67 %
Solar GR Pepa	28.8	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	5.8	3.8	-34.81 %
Solar Girasoles	6.2	2.4	-60.82 %
Solar Guadalao	2.6	1.3	-50.94 %
Solar Homero	3.2	-	-
Solar Hormiga	3.2	3.6	+12.12 %
Solar Hornitos	0.4	0.9	+101.18 %
Solar Illapel 5X	15.1	9.4	-37.88 %
Solar Jahuel	20.7	8.1	-61.02 %
Solar Jaururo	13.5	4.3	-68.07 %
Solar José Soler Mallafré	0.5	0.4	-26.16 %
Solar Konda	11.0	3.5	-68.57 %
Solar La Acacia	8.8	2.8	-68.30 %
Solar La Blanquina	13.1	2.7	-79.58 %
Solar La Chapeana	9.2	10.5	+14.46 %
Solar La Chimba Bis	7.1	5.5	-22.74 %
Solar La Esperanza 2	27.3	3.6	-86.72 %
Solar La Estancia	2.7	1.1	-58.09 %
Solar La Frontera	14.6	0.6	-95.68 %
Solar La Lajuela	2.9	2.0	-32.38 %
Solar La Manga	10.6	1.2	-88.61 %
Solar La Quinta	3.1	4.0	+29.09 %
Solar Lagunilla	9.7	11.7	+20.87 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	8.4	2.4	-71.84 %
Solar Las Mercedes 1	3.3	1.0	-69.92 %
Solar Las Mollacas	9.2	9.1	-1.14 %
Solar Las Palomas	3.9	2.2	-42.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	79.5	205.4	+158.47 %
Hidrobonito MC2	48.8	76.8	+57.48 %
Hidroeléctrica Cumpeo	34.6	72.8	+110.51 %
Homero	-	1.0	-
Huape	9.7	1.8	-81.31 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.6	0.0	-100.00 %
LLAY LLAY	52.1	12.7	-75.54 %
LUMBRERAS	7.6	2.4	-69.12 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.0	0.0	-
La Compañía 2	10.6	0.0	-100.00 %
La Ligua	16.6	4.9	-70.45 %
La Montaña 1	1.0	70.2	+6934.23 %
La Montaña 2	2.4	29.3	+1097.51 %
La Paloma	0.6	2.7	+313.30 %
La Viña - Alto la Viña	0.0	0.0	-
Las Cabras	0.0	0.0	-
Las Chacras	1.7	1.3	-24.39 %
Las Flores	34.1	33.6	-1.68 %
Las Lechuzas	7.0	2.4	-65.39 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	0.0	0.0	-
Lingue Solar	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	4.4	2.2	-49.75 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	6.1	28.9	+372.38 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	15.2	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	2.4	17.8	+636.66 %
Los Molinos	0.0	0.0	-
Los Morros	3.0	8.1	+165.27 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	13.8	51.8	+276.36 %
Los Perales	10.6	0.0	-100.00 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.2	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	13.3	1.2	-91.33 %
Maisan	4.1	4.8	+16.18 %
Malinke	5.4	1.7	-69.20 %
Mallarauco	70.3	64.2	-8.62 %
María Elena	1.0	2.8	+168.64 %
María Pinto	6.4	2.5	-61.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Perdices	2.6	1.9	-29.97 %
Solar Las Rojas	11.8	10.4	-12.02 %
Solar Las Terrazas	2.0	9.6	+381.00 %
Solar Las Torcasas	-	1.3	-
Solar Las Turcas	3.2	1.9	-41.87 %
Solar Lipangue	1.8	4.7	+156.35 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	39.1	-
Solar Lo Miranda	6.9	2.9	-57.73 %
Solar Lo Sierra	3.4	1.5	-57.09 %
Solar Loreto	3.3	1.0	-69.44 %
Solar Los Gorrones	3.7	2.3	-37.84 %
Solar Los Libertadores	5.4	2.9	-46.48 %
Solar Los Paltos	13.7	3.9	-71.81 %
Solar Los Patos	3.2	2.8	-12.81 %
Solar Los Puquios	18.8	8.5	-54.60 %
Solar Luce	2.8	1.0	-62.79 %
Solar Luders	3.2	0.9	-73.44 %
Solar Luna	1.4	1.2	-15.63 %
Solar Luna del Norte	11.8	14.6	+24.27 %
Solar Malaquita 2	55.3	71.4	+29.05 %
Solar Marchigue 2	27.3	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 7	1.4	0.8	-41.74 %
Solar Marin	14.0	4.0	-71.37 %
Solar Montt	15.2	4.7	-69.34 %
Solar Norte Chico 1	11.4	3.9	-65.40 %
Solar Ocoa	3.9	5.2	+34.10 %
Solar Olivillo	21.6	7.7	-64.32 %
Solar Ovejería	10.1	11.5	+13.76 %
Solar PFV Mostazal	9.2	2.9	-68.80 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	5.3	7.3	+39.43 %
Solar Pama	10.2	7.5	-26.51 %
Solar Panquehue 2	5.4	9.9	+83.89 %
Solar Paraguay	7.5	5.6	-26.22 %
Solar Parque Bicentenario	4.3	2.1	-51.07 %
Solar Pedreros	15.1	4.2	-72.27 %
Solar Peralillo	2.0	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	8.6	2.8	-67.50 %
Solar Pirque	3.7	1.5	-59.23 %
Solar Placilla	12.5	5.1	-58.88 %
Solar Población	1.1	0.8	-28.35 %
Solar Portezuelo	9.1	1.0	-89.13 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	13.1	3.9	-69.94 %
Solar Punta Baja	13.5	13.4	-0.53 %
Solar Queltehue	1.8	1.3	-28.96 %
Solar RLA	3.0	1.3	-57.48 %
Solar Ranguil	1.0	1.0	+1.71 %
Solar Rodeo	12.5	3.6	-71.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	40.7	34.8	-14.48 %
Membrillo	0.7	1.0	+43.10 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.8	16.1	-25.95 %
Minihidro El Toro	19.8	16.1	-18.80 %
Minihidro Santa Rosa	10.3	8.5	-17.79 %
Molinera Villarrica	6.3	2.3	-63.54 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	0.0	0.0	-
Muchi	1.3	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.5	1.2	+146.16 %
Munilque 2	2.9	10.2	+246.28 %
Mutupin	0.0	0.0	-
Nahuen	18.1	5.9	-67.37 %
OVALLE NORTE	51.9	38.0	-26.75 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	7.4	2.4	-67.91 %
PENCAHUE ESTE	2.7	2.5	-8.79 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-
PFV CANELILLO	14.8	8.9	-40.26 %
PFV CIPRES	8.5	7.0	-17.80 %
PFV COCINILLAS	14.7	8.8	-40.09 %
PFV PITRA	6.7	2.0	-70.01 %
PFV PMGD Curacavi	-	0.0	-
PFV PMGD El Flamenco	-	0.0	-
PFV PMGD Pegasus Solar	-	0.0	-
PFV PMGD San Camilo	-	0.0	-
PFV SANTA INES	19.1	8.6	-55.19 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	-	0.0	-
PMGD PFV Vicente	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Paine	0.0	0.0	-
Palmar	69.3	103.0	+48.52 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	9.0	21.3	+137.30 %
Pichilonco	13.4	29.0	+116.61 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	2.1	1.2	-41.20 %
Pitotoy	1.8	1.3	-30.15 %
Puclaro	26.2	29.2	+11.58 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.5	8.2	-13.48 %
QUINANTU	7.2	6.9	-3.59 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	10.7	6.7	-37.44 %
Quillay	3.4	1.9	-45.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rovián	4.4	2.4	-46.32 %
Solar San Francisco	6.5	3.7	-43.08 %
Solar San Isidro	3.4	1.1	-67.81 %
Solar San Pedro	2.1	1.5	-27.62 %
Solar Santa Adriana	6.0	1.8	-69.94 %
Solar Santa Amelia	2.4	1.6	-34.72 %
Solar Santa Cecilia	15.1	15.4	+2.25 %
Solar Santa Clara	13.7	11.8	-13.52 %
Solar Santa Julia	4.2	5.0	+21.45 %
Solar Santa Laura	4.8	3.7	-23.12 %
Solar Santuario	3.4	4.0	+17.06 %
Solar Sol	0.7	14.7	+1998.60 %
Solar Talca	6.2	6.6	+6.82 %
Solar Talhuén	15.4	14.2	-7.86 %
Solar Tambo Real	11.7	12.5	+7.26 %
Solar Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	2.7	4.0	+46.30 %
Solar Trebal	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Trica-Dos	1.8	1.5	-17.99 %
Solar Tricahue 2	7.1	4.0	-43.86 %
Solar Tucúquere	14.5	4.2	-70.86 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.0	-100.00 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.0	0.2	-80.82 %
Solar Valle Este 2	54.9	67.0	+21.96 %
Solar Valle Oeste 2	56.9	69.7	+22.55 %
Solar Valle de la Luna 2	3.2	3.3	+3.44 %
Solar Victoria	74.5	76.7	+2.96 %
Solar Villa Cruz	3.0	3.0	+1.96 %
Solar Villa Prat	1.6	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	3.8	2.0	-49.29 %
Solar Vituco 2B	2.7	0.7	-72.73 %
Solar Ñilhue	1.4	1.2	-13.23 %
Solar Ñiquén	3.4	1.8	-48.33 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	0.0	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	2.5	-
Trailelfú	16.7	59.1	+254.39 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	5.6	-
Trinidad Solar	0.0	0.0	-
Trueno	44.2	91.5	+107.21 %
Truful Truful	17.8	7.8	-56.21 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-
Venturada	31.4	4.8	-84.62 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	6.8	4.8	-29.31 %
RINCONADA NORTE	0.0	0.0	-100.00 %
Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	4007.3	4300.5	+7.32 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

LC:Limitación de Combustible
- 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

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Antuco	Mayor generación real por mayores afluentes.
Quintero 1A GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Quintero 1B GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Ralco	Menor generación real por condición de agotamiento.
Rapel	Menor generación real por condición de agotamiento.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
Ventanas 2	Menor generación real por control suministro de combustible.
Atacama-1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Kelar GNL	Mayor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.
Mejillones-CTM3 Diésel	Menor generación real por control suministro de GNL.
Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 334 MW, la frecuencia baja a 49.6 Hz. Por causas que se investigan, se produce apertura intempestiva del interruptor 52JG del paño de 220 kV y el trip de la unidad por protecciones eléctricas del generador. Según IF 2021002129.
Cochrane-CCH1	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar tubo roto caldera, según SDCF 2021068993.

3.2. Desconectada con Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Taltal 1 Diésel	100.0	Limitada a generar con diésel. Causa informada: Sin combustible para generar, según IL 2021001887.
Taltal 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel. Causa informada: Sin combustible para generar, según IL 2021001887.

3.3. Desconectada con Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cardones	100.0	Limitación de arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2017001231.

3.4. 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"

3.5. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Rapel	60.0	U-1 y 2 indisponibles por operación del relé 86T, provocando apertura del 52JT1. Según IF 2021002258.

3.6. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control emisiones NOx, según y IL 2021001939.
Atacama-1 Diésel	100.0	TG1A limitada en 31 MW con combustible líquido por Alta Diferencial de Cámaras en circuito secundario de petróleo, según IL 2021001894.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.0	Limitada en 143 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001619.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 5	94.1	Limitada en 145 MW. Causa informada: Control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación. Según IL 2021001963.
Hornitos-CTH	92.5	Limitada en 170 MW por altas emisiones de NOx, según IL 2021001944. Limitada en 60 MW por intervención de bomba agua alimentación principal LAC30 para normalizar medidas de vibraciones, según SICF 20210070808.
Mejillones-CTM1	17.1	Limitada en 130, 80 y 85 MW por presurización del hogar caldera y temperatura en descarga agua de mar, según IL 2021001748 y IL 2021001921 e IL 2021001980.
Mejillones IEM	94.1	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NT01	100.0	Limitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la Pmax declarada, según IL 2021000072.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Termopacífico	60.0	Limitada en 60 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape en las unidades generadoras.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	88.6	Limitada en 195 MW por control de parámetros del sistema de combustión. Según IL 2021001918.

3.7. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Alfalfal	50.0	Mantenimiento Mayor U-1.
Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021057694.
Angostura	100.0	Mantenimiento Mayor U-3.
Chacayes	50.0	Mantenimiento Mayor U-1.
La Confluencia	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
La Higuera	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021064932.

3.8. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	En período de puesta en servicio.
Chagual	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA 2	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO SUR	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SANTA ISABEL	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SOL DE LILA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
RENAICO 2	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

3.9. 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,
Angostura		100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSCC
Antuco		100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 Diésel		100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Atacama-2 Diésel		100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Cipreses		100.0	C. Cipreses permitido generar bajo la cota de agotamiento. Causa informada: Debido a las condiciones hídricas actuales, la Laguna de la Invernada permite una operación bajo la cota de agotamiento declarada (1282.80 msnm), pudiendo bajar hasta la cota mínima del embalse (1280.00 msnm). Para evitar los vórtices a estos niveles de operación de la Laguna, la Central Cipreses deberá operar a las siguientes potencias máximas, de acuerdo a la cota: Cota 1282.50 msnm=30 MW. Cota 1282.00 msnm=25 MW. Cota 1281.50 msnm=21 MW. Cota 1281.00 msnm=17 MW. Cota 1280.50 msnm=13 MW. Cota 1280.00 msnm=10 MW, según IL 2021001922.
Colbún		100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro		100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Pangue		100.0	Debido a situación de emergencia actuales en Sistema Eléctrico Nacional y a solicitud expresa de Coordinador Eléctrico Nacional, de forma provisorio y solo si es de real necesidad, Central Pangue podrá disminuir excepcionalmente mínimo nivel de embalse llegando a cota 503 msnm. Considerar que limitantes en velocidad de toma de potencia activa se mantienen vigentes y que una vez superada la emergencia cota mínima volverá a ser 507 msnm. Lo anterior también aplicará en caso de observar condición subestándar que ponga en riesgo instalación. Según IL 2021001954.
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	U-1 con limitación. Causa informada: Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado. Se solicita: En caso de que programa de generación requiera una sola unidad en servicio permanente, priorizar despacho de U-1. En caso de que programa de generación requiera una sola unidad y no de forma permanente, priorizar despacho de U-2. En caso de que programa de generación requiera ambas Unidades en servicio y por condiciones de sistema se deba detener una de las unidades, priorizar detención de U-2, según IL 2021001531.
Rapel		100.0	Debido a situación de emergencia actuales en Sistema Eléctrico Nacional y a solicitud expresa de Coordinador Eléctrico Nacional, esto es de forma provisorio y sólo si es de real necesidad en caso de riesgo en el abastecimiento, el embalse Rapel podrá operar a la Cota Mínima Transitoria. Debido a la emergencia es la 98,65 msnm. con las siguientes restricciones : -La tasa de toma de carga entre la 100.00 y 99.50 msnm es 10 MW por minuto. -La tasa de toma de carga entre la 99.50 y 99.00 msnm es 5 MW por minuto. Además y dependiendo de la aparición de vórtices y el comportamiento de las unidades (vibraciones, variaciones de presión en el difusor y cavitación) debemos limitar la potencia de las unidades a un valor de 60 MW de potencia máxima. Superada la emergencia, se volverá a la condición normal de Operación. Según IL 2021001956.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 exime 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. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a participar en CPF, según IL 2021001815.

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, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, PFV Santa Isabel, Aillín, Combarbalá, PE Calama, PE Alena y PFV Sol del Desierto continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota 100,74 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Cipreses se declara en condición de agotamiento con la cota 1282.3 m.s.n.m. y un gasto de 10.5 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota 642,6 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota 405,11 m.s.n.m. y un gasto de 480 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con la cota 692,2 m.s.n.m. y un gasto de 155 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:11	Enel Generación	C. Gas Atacama TV1C sale del servicio en forma intempestiva con 53 MW, según IF 2021002262.
00:38	AES Andes	C. Norgener 1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021070836.
00:40	Enel Generación	C. Pehuenche cancela condición de agotamiento.
00:56	CGE	S/E Collipulli Interruptor B2 cerrado por control transferencia línea de 66 kV Los Ángeles - PE Los Buenos Aires.
00:57	Enel Green Power	S/E Nahuelbuta Interruptor B1 abierto por control transferencia línea de 66 kV Los Ángeles - PE Los Buenos Aires.
01:19	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:33	STS	S/E Río Toltén interruptores J1 y J6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071333 y limitación IL 2021001978.
02:34	STS	S/E Río Toltén interruptor J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Modificación de polaridad de corrientes de los TC J3-1 de los núcleos N4, N5 asociado a las protecciones 21-J3/J2 sistemas 1 y 2, según SDCF 2021071652.
02:54	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
02:57	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
03:01	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
03:57	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos. Según IF 2021002263.
03:57	STS	S/E Río Toltén interruptor J3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071652.
03:59	STS	S/E Río Toltén interruptores J1, J2, J3, J4, J5 y J6 con solicitud de desconexión de curso forzoso, en forma alternada. Causa informada: Análisis fasorial de sistema de protecciones de líneas de 220 kV Ciruelos - Río Toltén y Río Toltén - Cautín 1 y 2, con el objetivo de verificar correcta conexión de CA en los sistemas de protecciones (falla día 14-08-2021). Según SDCF 2021071698.
04:46	AES Andes	S/E Alfalfal equipo BESS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071690. Queda limitado a 6.6 MW por falla inversor N°1, según IL 2021001989.
04:53	AES Andes	C. Cochrane 2 sin limitación y cancelada SICF 2021071252.
04:54	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 cerrado y energizada en vacío barra de 13.8 kV. Cancelado IF 2021002263.
05:07	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones (En maniobras de energización de alimentadores de 13.8 kV se produce apertura del 52CT1), según IF 2021002264.
05:38	AES Andes	C. Norgener 1 disponible y continúa limitada en 134 MW, según IL 2021000072. Cancelada SDCF 2021070836.
05:55	CGE	S/E Alto Hospicio recuperado el 40% de los consumos a través de redes de media tensión desde S/E Cerro Dragón.

Hora	Centro de Control	Observación
05:58	STS	S/E Río Toltén interruptores J1, J2, J3, J4, J5 y J6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071698.
06:13	CGE	S/E Alto Hospicio recuperado el 80% de los consumos a través de redes de media tensión desde S/E Cerro Dragón.
07:03	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:23	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:04	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:33	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:35	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
08:48	TEN	S/E Nueva Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en enlace principal de comunicaciones, según SICF 2021071729.
08:56	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
09:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable con la cota 644,70 m.s.n.m. y un gasto de 510 MWh.
09:13	AES Andes	S/E Alfalfal equipo BESS sin limitación y cancelada IL 2021001989.
09:23	Enel Generación	C. Gas Atacama TV1C sincroniza en pruebas, según IF 2021002262.
09:28	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar sale del servicio en forma intempestiva con 42 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2021002269.
09:28	CGE	S/E Esmeralda interruptor H4 interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de S/E Uribe. Causa informada: Intervención fortuita asociado a trabajos por lavado de aislación SI 2021068837, según IF 2021002265.
09:32	Enel Generación	C. Gas Atacama TV1C disponible, en servicio y cancelado IF 2021002262.
09:49	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 cerrado y disponible. Cancelado IF 2021002264.
10:00	STS	C. Coronel disponible y cancelado IF 2021002261.
10:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:21	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cierre de válvula de control de vapor a turbina de media presión 10GRE-PCV-033. Está funcionando en este momento con una abierta siendo lo normal las dos abiertas. El cierre de la segunda implica trip de la TV, según SICF 2021071769.
10:28	Interchile	S/E Pan de Azúcar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se presentan alarmas asociadas a falla del sistema de control del SVC 2 producto de la operación del termomagnético FC31, según SICF 2021071771.
10:45	CGE	S/E Esmeralda interruptor H4 cerrado y cancelado IF 2021002265.
11:08	Arauco	C. Licantén sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW, según IF 2021002267.
11:08	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar disponible, en servicio y cancelado IF 2021002269.
11:13	Colbún	Línea de 110 kV Minero - Interconexión 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Codelco por operación de invierno, según SDCF 2021071799 y 2021071738.
11:13	Engie Transmisión	S/E Esperanza (Minera Centinela) con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 20210071801.
11:44	Los Hierros	C. Los Hierros 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de reja de admisión en cámara de carga por obstrucción producto de temporal en la zona, según 2021071806.
12:10	Acciona	C. PFV USYA limitada a 2 MW. Causa informada: Falla en las comunicaciones, según IL 2021001992.
12:22	AES Andes	C. Guacolda U-5 se limita a 38 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración en línea de descarga de bomba B de recirculación del sistema FGD, según SICF 2021071852.
12:34	CGE	S/E Tap Santa Luisa barra de 154 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2021002268.
12:34	Enor Chile	C. PE Cuel sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en Tap Santa Luisa durante trabajos programados de CGE, según IF 2021002270.
12:34	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 37 MW en pruebas. Causa informa: Falla externa.
13:02	Los Hierros	C. Los Hierros 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071806.
13:07	CGE	S/E Tap Santa Luisa barra de 154 kV en servicio y cancelado IF 2021002268.
13:15	Enor Chile	C. PE Cuel disponible, en servicio y cancelado IF 2021002270.
13:18	Transelec	Líneas de 220 kV Antuco - Charrúa 1 y 2 cerradas y cancelados IF 2021002234 y 2021002235. Canceladas SDCF 2021070976, 2021070977, 2021071231 y 2021071232.
13:19	Siemens	C. PE Alena en servicio en pruebas.

Hora	Centro de Control	Observación
13:47	Arauco	C. Licantén disponible, en servicio y cancelado IF 2021002267.
13:55	Arauco	C. Horcones disponible y cancelado IF 2021002003.
14:06	CGE	S/E Cachapoal interruptor 52CS cerrado por control transferencia transformador N° 1 de 66/15 kV, 25 MVA.
14:08	STS	S/E Llama transformador N° 1 de 69/24 KV, 16 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de borneras quemadas asociadas a transformadores de corriente tipo bushing y realizar protocolo de medida a transformadores, según SDCF 2021071845.
14:10	CGE	S/E Curicó interruptor CS cerrado por control transferencia de transformador N° 2 de 66/13.2 kV, 30 MVA.
14:45	Acciona	C. PFV USYA cancelada limitación, según IL 2021001992.
15:09	CGE	S/E Collipulli 52 C1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de STS por falla en sus instalaciones, según SICF 2021071905.
15:19	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.
15:41	Engie Transmisión	S/E Esperanza (Minera Centinela) cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 20210071801.
15:44	Cardones	C. Cardones disponible para generar con diesel, cancelada IL 2021001880.
16:49	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
16:54	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
16:55	CGE	S/E Collipulli 52C1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021071905.
17:14	STS	S/E Llama transformador N° 1 de 69/24 KV, 16 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071845.
17:36	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
17:53	Puntilla	C. Puntilla U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Baja presión en circuito de refrigeración, según IF 2021002271.
18:01	Interchile	S/E Pan de Azúcar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021071771.
18:41	AES Andes	C. Guacolda U-5 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021071852.
18:43	CGE	Línea de 66 kV Bajo Melipilla - El Maitén interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002272.
19:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a cero MW de inyección. Causa informada: Problemas en sistema de extracción de cenizas de la caldera recuperadora, según IL 20201001993.
20:25	Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH cancelada limitación IL 2021001944.
21:44	CGE	S/E Chimbarongo 52CT2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos. Causa informada: Falla en redes de MT, según IF 2021002273.
21:49	CGE	S/E Chimbarongo 52CT2 cerrado y normalizado los consumos. Cancelado IF 2021002273.
22:10	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
22:30	CGE	S/E Cachapoal interruptor 52CS abierto.
22:34	CGE	S/E Curicó interruptor 52CS abierto.
23:28	Puntilla	C. Puntilla U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Despeje y limpieza de rejas obstruidas, según SDCF 2021072277.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 2466 [MW]
06:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 434.4 [MW/m]
06:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -278.4 [MW/m]
07:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -1617.3 [MW]
17:50	Enel Generación	C. Isla comienza a verte por bocatoma Maule - Isla.
20:41	Enel Generación	C. Isla deja de verte por bocatoma Maule - Isla.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	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		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina sin datos Scada	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
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		
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		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en Scada.	05/08/2021	07:30		
STS	S/E Río Tolten paños J4, J5 y J6 sin Telecontrol.	14/08/2021	09:58		
Chilquinta	S/E Nueva Pichirropulli sin datos SCADA.	14/08/2021	14:26	18/08/2021	21:30
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Gen. Metropolitana	Hot line.	18/08/2021	19:52	18/08/2021	20:32

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 18 de agosto de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 08-09-2021 17:22:38
 Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 246
 Total registros Subestación: 142

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Actividad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202106789	Subestación	Ejecución Efectiva	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN I02	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere manobra Ducha24bitda Reconocimiento Automático y No Reconocimiento 1320V S/E Mulchen a voltajes de AC Chile por trabajos atrevidos bajo línea 220 kV en Osmos. Mañabian y San Gabriel Mañabian, confectión extensamente (Luzel) para disposición de cables de media tensión instalación de red de media tensión circuito N°3. (reconocimiento, Revisar Edición Luzel Osmos).	El riesgo es bajo.	Trabajos asociados a SODI 1315 SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:30	18-08-21 18:10
202106794	Subestación	Ejecución Efectiva	AEIA EDUCIA SARCO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO I01	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación: potencia 220 kV y equipo primario de S/E Mañabian, trabajos ejecutados por Transaltec. Condiciones requeridas en S/E Sarco. No reconozco 1221.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación: potencia 220 kV y equipo primario de S/E Mañabian, trabajos ejecutados por Transaltec. Condiciones requeridas en S/E Sarco. No reconozco 1221.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:27	18-08-21 10:48
202106802	Subestación	Ejecución Efectiva	AEIA EDUCIA LLANQUIHUE SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA I01	Otro Tipo de Trabajo		Protocolización, configuración y prueba de la protección mediante inyecciones secundarias en Palo 12 Tap Off Aurora (configuración y prueba por cambio de ajuste) según EAP 12-2021, y, proyecto 17M4515 S/E Tave. Trabajos realizados por Transaltec. Condiciones requeridas: Protección 21S1 y protección RT32 bloqueados, R20 asociado a OPA17, RT3 bloqueado y asociado a MANDO Biquipul y a disposición de jefe de faena. Los bloques serán realizados de forma alternada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Protocolización, configuración y prueba de la protección mediante inyecciones secundarias en Palo 12 Tap Off Aurora (configuración y prueba por cambio de ajuste) según EAP 12-2021, y, proyecto 17M4515 S/E Tave. Trabajos realizados por Transaltec. Condiciones requeridas: Protección 21S1 y protección RT32 bloqueados, R20 asociado a OPA17, RT3 bloqueado y asociado a MANDO Biquipul y a disposición de jefe de faena. Los bloques serán realizados de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:16	18-08-21 17:16
202106980	Subestación	Ejecución Efectiva	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENTR	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos generales en zona 1062 (Intercambio Trampas de Ondas S/E Norgentr	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Norgentr: Señalar y No Reconocimiento 1221, 5201, 5202, 5203, 5217, 5217A, 5217B, 5217C, 5217D, 5217E, 5217F, 5217G, 5217H, 5217I, 5217J, 5217K, 5217L, 5217M, 5217N, 5217O, 5217P, 5217Q, 5217R, 5217S, 5217T, 5217U, 5217V, 5217W, 5217X, 5217Y, 5217Z, 5217AA, 5217AB, 5217AC, 5217AD, 5217AE, 5217AF, 5217AG, 5217AH, 5217AI, 5217AJ, 5217AK, 5217AL, 5217AM, 5217AN, 5217AO, 5217AP, 5217AQ, 5217AR, 5217AS, 5217AT, 5217AU, 5217AV, 5217AW, 5217AX, 5217AY, 5217AZ, 5217BA, 5217BB, 5217BC, 5217BD, 5217BE, 5217BF, 5217BG, 5217BH, 5217BI, 5217BJ, 5217BK, 5217BL, 5217BM, 5217BN, 5217BO, 5217BP, 5217BQ, 5217BR, 5217BS, 5217BT, 5217BU, 5217BV, 5217BW, 5217BX, 5217BY, 5217BZ, 5217CA, 5217CB, 5217CC, 5217CD, 5217CE, 5217CF, 5217CG, 5217CH, 5217CI, 5217CJ, 5217CK, 5217CL, 5217CM, 5217CN, 5217CO, 5217CP, 5217CQ, 5217CR, 5217CS, 5217CT, 5217CU, 5217CV, 5217CW, 5217CX, 5217CY, 5217CZ, 5217DA, 5217DB, 5217DC, 5217DD, 5217DE, 5217DF, 5217DG, 5217DH, 5217DI, 5217DJ, 5217DK, 5217DL, 5217DM, 5217DN, 5217DO, 5217DP, 5217DQ, 5217DR, 5217DS, 5217DT, 5217DU, 5217DV, 5217DW, 5217DX, 5217DY, 5217DZ, 5217EA, 5217EB, 5217EC, 5217ED, 5217EE, 5217EF, 5217EG, 5217EH, 5217EI, 5217EJ, 5217EK, 5217EL, 5217EM, 5217EN, 5217EO, 5217EP, 5217EQ, 5217ER, 5217ES, 5217ET, 5217EU, 5217EV, 5217EW, 5217EX, 5217EY, 5217EZ, 5217FA, 5217FB, 5217FC, 5217FD, 5217FE, 5217FF, 5217FG, 5217FH, 5217FI, 5217FJ, 5217FK, 5217FL, 5217FM, 5217FN, 5217FO, 5217FP, 5217FQ, 5217FR, 5217FS, 5217FT, 5217FU, 5217FV, 5217FW, 5217FX, 5217FY, 5217FZ, 5217GA, 5217GB, 5217GC, 5217GD, 5217GE, 5217GF, 5217GG, 5217GH, 5217GI, 5217GJ, 5217GK, 5217GL, 5217GM, 5217GN, 5217GO, 5217GP, 5217GQ, 5217GR, 5217GS, 5217GT, 5217GU, 5217GV, 5217GW, 5217GX, 5217GY, 5217GZ, 5217HA, 5217HB, 5217HC, 5217HD, 5217HE, 5217HF, 5217HG, 5217HH, 5217HI, 5217HJ, 5217HK, 5217HL, 5217HM, 5217HN, 5217HO, 5217HP, 5217HQ, 5217HR, 5217HS, 5217HT, 5217HU, 5217HV, 5217HW, 5217HX, 5217HY, 5217HZ, 5217IA, 5217IB, 5217IC, 5217ID, 5217IE, 5217IF, 5217IG, 5217IH, 5217II, 5217IJ, 5217IK, 5217IL, 5217IM, 5217IN, 5217IO, 5217IP, 5217IQ, 5217IR, 5217IS, 5217IT, 5217IU, 5217IV, 5217IW, 5217IX, 5217IY, 5217IZ, 5217JA, 5217JB, 5217JC, 5217JD, 5217JE, 5217JF, 5217JG, 5217JH, 5217JI, 5217JJ, 5217JK, 5217JL, 5217JM, 5217JN, 5217JO, 5217JP, 5217JQ, 5217JR, 5217JS, 5217JT, 5217JU, 5217JV, 5217JW, 5217JX, 5217JY, 5217JZ, 5217KA, 5217KB, 5217KC, 5217KD, 5217KE, 5217KF, 5217KG, 5217KH, 5217KI, 5217KJ, 5217KL, 5217KM, 5217KN, 5217KO, 5217KP, 5217KQ, 5217KR, 5217KS, 5217KT, 5217KU, 5217KV, 5217KW, 5217KX, 5217KY, 5217KZ, 5217LA, 5217LB, 5217LC, 5217LD, 5217LE, 5217LF, 5217LG, 5217LH, 5217LI, 5217LJ, 5217LK, 5217LL, 5217LM, 5217LN, 5217LO, 5217LP, 5217LQ, 5217LR, 5217LS, 5217LT, 5217LU, 5217LV, 5217LW, 5217LX, 5217LY, 5217LZ, 5217MA, 5217MB, 5217MC, 5217MD, 5217ME, 5217MF, 5217MG, 5217MH, 5217MI, 5217MJ, 5217MK, 5217ML, 5217MN, 5217MO, 5217MP, 5217MQ, 5217MR, 5217MS, 5217MT, 5217MU, 5217MV, 5217MW, 5217MX, 5217MY, 5217MZ, 5217NA, 5217NB, 5217NC, 5217ND, 5217NE, 5217NF, 5217NG, 5217NH, 5217NI, 5217NJ, 5217NK, 5217NL, 5217NM, 5217NO, 5217NP, 5217NQ, 5217NR, 5217NS, 5217NT, 5217NU, 5217NV, 5217NW, 5217NX, 5217NY, 5217NZ, 5217OA, 5217OB, 5217OC, 5217OD, 5217OE, 5217OF, 5217OG, 5217OH, 5217OI, 5217OJ, 5217OK, 5217OL, 5217OM, 5217ON, 5217OO, 5217OP, 5217OQ, 5217OR, 5217OS, 5217OT, 5217OU, 5217OV, 5217OW, 5217OX, 5217OY, 5217OZ, 5217PA, 5217PB, 5217PC, 5217PD, 5217PE, 5217PF, 5217PG, 5217PH, 5217PI, 5217PJ, 5217PK, 5217PL, 5217PM, 5217PN, 5217PO, 5217PP, 5217PQ, 5217PR, 5217PS, 5217PT, 5217PU, 5217PV, 5217PW, 5217PX, 5217PY, 5217PZ, 5217QA, 5217QB, 5217QC, 5217QD, 5217QE, 5217QF, 5217QG, 5217QH, 5217QI, 5217QJ, 5217QK, 5217QL, 5217QM, 5217QN, 5217QO, 5217QP, 5217QQ, 5217QR, 5217QS, 5217QT, 5217QU, 5217QV, 5217QW, 5217QX, 5217QY, 5217QZ, 5217RA, 5217RB, 5217RC, 5217RD, 5217RE, 5217RF, 5217RG, 5217RH, 5217RI, 5217RJ, 5217RK, 5217RL, 5217RM, 5217RN, 5217RO, 5217RP, 5217RQ, 5217RR, 5217RS, 5217RT, 5217RU, 5217RV, 5217RW, 5217RX, 5217RY, 5217RZ, 5217SA, 5217SB, 5217SC, 5217SD, 5217SE, 5217SF, 5217SG, 5217SH, 5217SI, 5217SJ, 5217SK, 5217SL, 5217SM, 5217SN, 5217SO, 5217SP, 5217SQ, 5217SR, 5217SS, 5217ST, 5217SU, 5217SV, 5217SW, 5217SX, 5217SY, 5217SZ, 5217TA, 5217TB, 5217TC, 5217TD, 5217TE, 5217TF, 5217TG, 5217TH, 5217TI, 5217TJ, 5217TK, 5217TL, 5217TM, 5217TN, 5217TO, 5217TP, 5217TQ, 5217TR, 5217TS, 5217TT, 5217TU, 5217TV, 5217TW, 5217TX, 5217TY, 5217TZ, 5217UA, 5217UB, 5217UC, 5217UD, 5217UE, 5217UF, 5217UG, 5217UH, 5217UI, 5217UJ, 5217UK, 5217UL, 5217UM, 5217UN, 5217UO, 5217UP, 5217UQ, 5217UR, 5217US, 5217UT, 5217UU, 5217UV, 5217UW, 5217UX, 5217UY, 5217UZ, 5217VA, 5217VB, 5217VC, 5217VD, 5217VE, 5217VF, 5217VG, 5217VH, 5217VI, 5217VJ, 5217VK, 5217VL, 5217VM, 5217VN, 5217VO, 5217VP, 5217VQ, 5217VR, 5217VS, 5217VT, 5217VU, 5217VV, 5217VW, 5217VX, 5217VY, 5217VZ, 5217WA, 5217WB, 5217WC, 5217WD, 5217WE, 5217WF, 5217WG, 5217WH, 5217WI, 5217WJ, 5217WK, 5217WL, 5217WM, 5217WN, 5217WO, 5217WP, 5217WQ, 5217WR, 5217WS, 5217WT, 5217WU, 5217WV, 5217WW, 5217WX, 5217WY, 5217WZ, 5217XA, 5217XB, 5217XC, 5217XD, 5217XE, 5217XF, 5217XG, 5217XH, 5217XI, 5217XJ, 5217XK, 5217XL, 5217XM, 5217XN, 5217XO, 5217XP, 5217XQ, 5217XR, 5217XS, 5217XT, 5217XU, 5217XV, 5217XW, 5217XX, 5217XY, 5217XZ, 5217YA, 5217YB, 5217YC, 5217YD, 5217YE, 5217YF, 5217YG, 5217YH, 5217YI, 5217YJ, 5217YK, 5217YL, 5217YM, 5217YN, 5217YO, 5217YP, 5217YQ, 5217YR, 5217YS, 5217YT, 5217YU, 5217YV, 5217YW, 5217YX, 5217YY, 5217YZ, 5217ZA, 5217ZB, 5217ZC, 5217ZD, 5217ZE, 5217ZF, 5217ZG, 5217ZH, 5217ZI, 5217ZJ, 5217ZK, 5217ZL, 5217ZM, 5217ZN, 5217ZO, 5217ZP, 5217ZQ, 5217ZR, 5217ZS, 5217ZT, 5217ZU, 5217ZV, 5217ZW, 5217ZX, 5217ZY, 5217ZZ										
202106986	Subestación	Ejecución Efectiva	AES ANDES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL AFAIFAJ	S/E CENTRAL AFAIFAJ I01	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo al control y protecciones de LT AFAIFAJ-AFAIFAJ I, Circuito N°3.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Norgentr: Señalar y No Reconocimiento 1221, 5201, 5202, 5203, 5217, 5217A, 5217B, 5217C, 5217D, 5217E, 5217F, 5217G, 5217H, 5217I, 5217J, 5217K, 5217L, 5217M, 5217N, 5217O, 5217P, 5217Q, 5217R, 5217S, 5217T, 5217U, 5217V, 5217W, 5217X, 5217Y, 5217Z, 5217AA, 5217AB, 5217AC, 5217AD, 5217AE, 5217AF, 5217AG, 5217AH, 5217AI, 5217AJ, 5217AK, 5217AL, 5217AM, 5217AN, 5217AO, 5217AP, 5217AQ, 5217AR, 5217AS, 5217AT, 5217AU, 5217AV, 5217AW, 5217AX, 5217AY, 5217AZ, 5217BA, 5217BB, 5217BC, 5217BD, 5217BE, 5217BF, 5217BG, 5217BH, 5217BI, 5217BJ, 5217BK, 5217BL, 5217BM, 5217BN, 5217BO, 5217BP, 5217BQ, 5217BR, 5217BS, 5217BT, 5217BU, 5217BV, 5217BW, 5217BX, 5217BY, 5217BZ, 5217CA, 5217CB, 5217CC, 5217CD, 5217CE, 5217CF, 5217CG, 5217CH, 5217CI, 5217CJ, 5217CK, 5217CL, 5217CM, 5217CN, 5217CO, 5217CP, 5217CQ, 5217CR, 5217CS, 5217CT, 5217CU, 5217CV, 5217CW, 5217CX, 5217CY, 5217CZ, 5217DA, 5217DB, 5217DC, 5217DD, 5217DE, 5217DF, 5217DG, 5217DH, 5217DI, 5217DJ, 5217DK, 5217DL, 5217DM, 5217DN, 5217DO, 5217DP, 5217DQ, 5217DR, 5217DS, 5217DT, 5217DU, 5217DV, 5217DW, 5217DX, 5217DY, 5217DZ, 5217EA, 5217EB, 5217EC, 5217ED, 5217EE, 5217EF, 5217EG, 5217EH, 5217EI, 5217EJ, 5217EK, 5217EL, 5217EM, 5217EN, 5217EO, 5217EP, 5217EQ, 5217ER, 5217ES, 5217ET, 5217EU, 5217EV, 5217EW, 5217EX, 5217EY, 5217EZ, 5217FA, 5217FB, 5217FC, 5217FD, 5217FE, 5217FF, 5217FG, 5217FH, 5217FI, 5217FJ, 5217FK, 5217FL, 5217FM, 5217FN, 5217FO, 5217FP, 5217FQ, 5217FR, 5217FS, 5217FT, 5217FU, 5217FV, 5217FW, 5217FX, 5217FY, 5217FZ, 5217GA, 5217GB, 5217GC, 5217GD, 5217GE, 5217GF, 5217GG, 5217GH, 5217GI, 5217GJ, 5217GK, 5217GL, 5217GM, 5217GN, 5217GO, 5217GP, 5217GQ, 5217GR, 5217GS, 5217GT, 5217GU, 5217GV, 5217GW, 5217GX, 5217GY, 5217GZ, 5217HA, 5217HB, 5217HC, 5217HD, 5217HE, 5217HF, 5217HG, 5217HH, 5217HI, 5217HJ, 5217HK, 5217HL, 5217HM, 5217HN, 5217HO, 5217HP, 5217HQ, 5217HR, 5217HS, 5217HT, 5217HU, 5217HV, 5217HW, 5217HX, 5217HY, 5217HZ, 5217IA, 5217IB, 5217IC, 5217ID, 5217IE, 5217IF, 5217IG, 5217IH, 5217II, 5217IJ, 5217IK, 5217IL, 5217IM, 5217IN, 5217IO, 5217IP, 5217IQ, 5217IR, 5217IS, 5217IT, 5217IU, 5217IV, 5217IW, 5217IX, 5217IY, 5217IZ, 5217JA, 5217JB, 5217JC, 5217JD, 5217JE, 5217JF, 5217JG, 5217JH, 5217JI, 5217JJ, 5217JK, 5217JL, 5217JM, 5217JN, 5217JO, 5217JP, 5217JQ, 5217JR, 5217JS, 5217JT, 5217JU, 5217JV, 5217JW, 5217JX, 5217JY, 5217JZ, 5217KA, 5217KB, 5217KC, 5217KD, 5217KE, 5217KF, 5217KG, 5217KH, 5217KI, 5217KJ, 5217KL, 5217KM, 5217KN, 5217KO, 5217KP, 5217KQ, 5217KR, 5217KS, 5217KT, 5217KU, 5217KV, 5217KW, 5217KX, 5217KY, 5217KZ, 5217LA, 5217LB, 5217LC, 5217LD, 5217LE, 5217LF, 5217LG, 5217LH, 5217LI, 5217LJ, 5217LK, 5217LL, 5217LM, 5217LN, 5217LO, 5217LP, 5217LQ, 5217LR, 5217LS, 5217LT, 5217LU, 5217LV, 5217LW, 5217LX, 5217LY, 5217LZ, 5217MA, 5217MB, 5217MC, 5217MD, 5217ME, 5217MF, 5217MG, 5217MH, 5217MI, 5217MJ, 5217MK, 5217ML, 5217MN, 5217MO, 5217MP, 5217MQ, 5217MR, 5217MS, 5217MT, 5217MU, 5217MV, 5217MW, 5217MX, 5217MY, 5217MZ, 5217NA, 5217NB, 5217NC, 5217ND, 5217NE, 5217NF, 5217NG, 5217NH, 5217NI, 5217NJ, 5217NK, 5217NL, 5217NM, 5217NO, 5217NP, 5217NQ, 5217NR, 5217NS, 5217NT, 5217NU, 5217NV, 5217NW, 5217NX, 5217NY, 5217NZ, 5217OA, 5217OB, 5217OC, 5217OD, 5217OE, 5217OF, 5217OG, 5217OH, 5217OI, 5217OJ, 5217OK, 5217OL, 5217OM, 5217ON, 5217OO, 5217OP, 5217OQ, 5217OR, 5217OS, 5217OT, 5217OU, 5217OV, 5217OW, 5217OX, 5217OY, 5217OZ, 5217PA, 5217PB, 5217PC, 5217PD, 5217PE, 5217PF, 5217PG, 5217PH, 5217PI, 5217PJ, 5217PK, 5217PL, 5217PM, 5217PN, 5217PO, 5217PP, 5217PQ, 5217PR, 5217PS, 5217PT, 5217PU, 5217PV, 5217PW, 5217PX, 5217PY, 5217PZ, 5217QA, 5217QB, 5217QC, 5217QD, 5217QE, 5217QF, 5217QG, 5217QH, 5217QI, 5217QJ, 5217QK, 5217QL, 5217QM, 5217QN, 5217QO, 5217QP, 5217QQ, 5217QR, 5217QS, 5217QT, 5217QU, 5217QV, 5217QW, 5217QX, 5217QY, 5217QZ, 5217RA, 5217RB, 5217RC, 5217RD, 5217RE, 5217RF, 5217RG, 5217RH, 5217RI, 5217RJ, 5217RK, 5217RL, 5217RM, 5217RN, 5217RO, 5217RP, 5217RQ, 5217RS, 5217RT, 5217RU, 5217RV, 5217RW, 5217RX, 5217RY, 5217RZ, 5217SA, 5217SB, 5217SC, 5217SD, 5217SE, 5217SF, 5217SG, 5217SH, 5217SI, 5217SJ, 5217SK, 5217SL, 5217SM, 5217SN, 5217SO, 5217SP, 5217SQ, 5217SR, 5217SS, 5217ST, 5217SU, 5217SV, 5217SW, 5217SX, 5217SY, 5217SZ, 5217TA, 5217TB, 5217TC, 5217TD, 5217TE, 5217TF, 5217TG, 5217TH, 5217TI, 5217TJ, 5217TK, 5217TL, 5217TM, 5217TN, 5217TO, 5217TP, 5217TQ, 5217TR, 5217TS, 5217TT, 5217TU, 5217TV, 5217TW, 5217TX, 5217TY, 5217TZ, 5217UA, 5217UB, 5217UC, 5217UD, 5217UE, 5217UF, 5217UG, 5217UH, 5217UI, 5217UJ, 5217UK, 5217UL, 5217UM, 5217UN, 5217UO, 5217UP, 5217UQ, 5217UR, 5217US, 5217UT, 5217UU, 5217UV, 5217UW, 5217UX, 5217UY, 5217UZ, 5217VA, 5217VB, 5217VC, 5217VD, 5217VE, 5217VF, 5217VG, 5217VH, 5217VI, 5217VJ, 5217VK, 5217VL, 5217VM, 5217VN, 5217VO, 5217VP, 5217VQ, 5217VR, 5217VS, 5217VT, 5217VU, 5217VV, 5217VW, 5217VX, 5217VY, 5217VZ, 5217WA, 5217WB, 5217WC, 5217WD, 5217WE, 5217WF, 5217WG, 5217WH, 5217WI, 5217WJ, 5217WK, 5217WL, 5217WM, 5217WN, 5217WO, 5217WP, 5217WQ, 5217WR, 5217WS, 5217WT, 5217WU, 5217WV, 5217WW, 5217WX, 5217WY, 5217WZ, 5217XA, 5217XB, 5217XC, 5217XD, 5217XE, 5217XF, 5217XG, 5217XH, 5217XI, 5217XJ, 5217XK, 5217XL, 5217XM, 5217XN, 5217XO, 5217XP, 5217XQ, 5217XR, 5217XS, 5217XT, 5217XU, 5217XV, 5217XW, 5217XX, 5217XY, 5217XZ, 5217YA, 5217YB, 5217YC, 5217YD, 5217YE, 5217YF, 5217YG, 5217YH, 5217YI, 5217YJ, 5217YK, 5217YL, 5217YM, 5217YN, 5217YO, 5217YP, 5217YQ, 5217YR, 5217YS, 5217YT, 5217YU, 5217YV, 5217YW, 5217YX, 5217Y										
202106985	Subestación	Ejecución Efectiva	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES ANDES)	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Anchos 345 kV Sulari y No Reconocimiento 1220M2, 320M4, 320M5, 320M6, 320M7, 320M8, 320M9, 320M10, 320M11, 320M12, 320M13, 320M14, 320M15, 320M16, 320M17, 320M18, 320M19, 320M20, 320M21, 320M22, 320M23, 320M24, 320M25, 320M26, 320M27, 320M28, 320M29, 320M30, 320M31, 320M32, 320M33, 320M34, 320M35, 320M36, 320M37, 320M38, 320M39, 320M40, 320M41, 320M42, 320M43, 320M44, 320M45, 320M46, 320M47, 320M48, 320M49, 320M50, 320M51, 320M52, 320M53, 320M54, 320M55, 320M56, 320M57, 320M58, 320M59, 320M60, 320M61, 320M62, 320M63, 320M64, 320M65, 320M66, 320M67, 320M68, 320M69, 320M70, 320M71, 320M72, 320M73, 320M74, 320M75, 320M76, 320M77, 320M78, 320M79, 320M80, 320M81, 320M82, 320M83, 320M84, 320M85, 320M86, 320M87, 320M88,												

Fecha generación reporte: 08-09-2021 17:22:38
 Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 246
 Total registros Subestación: 142

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 08-09-2023 17:22:38
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
Total registros General: 246
Total registros Subestación: 142

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 Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023070563	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA LUMINA COPPER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CASERONES	S/E CASERONES IJ S/E CASERONES IJ2	Lavado de Aislación	0	S/E Matencillo, lavado de aislación pato 220 kv incluye equipos primarios, pafos 1J,2J,3J,4J,5J,6J,7J,8J,9J,10J,11J,12J,13J,14J,15J,16J,17J,18J,19J,20J,21J,22J,23J,24J,25J,26J,27J,28J,29J,30J,31J,32J,33J,34J,35J,36J,37J,38J,39J,40J,41J,42J,43J,44J,45J,46J,47J,48J,49J,50J,51J,52J,53J,54J,55J,56J,57J,58J,59J,60J,61J,62J,63J,64J,65J,66J,67J,68J,69J,70J,71J,72J,73J,74J,75J,76J,77J,78J,79J,80J,81J,82J,83J,84J,85J,86J,87J,88J,89J,90J,91J,92J,93J,94J,95J,96J,97J,98J,99J,100J,101J,102J,103J,104J,105J,106J,107J,108J,109J,110J,111J,112J,113J,114J,115J,116J,117J,118J,119J,120J,121J,122J,123J,124J,125J,126J,127J,128J,129J,130J,131J,132J,133J,134J,135J,136J,137J,138J,139J,140J,141J,142J,143J,144J,145J,146J,147J,148J,149J,150J,151J,152J,153J,154J,155J,156J,157J,158J,159J,160J,161J,162J,163J,164J,165J,166J,167J,168J,169J,170J,171J,172J,173J,174J,175J,176J,177J,178J,179J,180J,181J,182J,183J,184J,185J,186J,187J,188J,189J,190J,191J,192J,193J,194J,195J,196J,197J,198J,199J,200J,201J,202J,203J,204J,205J,206J,207J,208J,209J,210J,211J,212J,213J,214J,215J,216J,217J,218J,219J,220J,221J,222J,223J,224J,225J,226J,227J,228J,229J,230J,231J,232J,233J,234J,235J,236J,237J,238J,239J,240J,241J,242J,243J,244J,245J,246J,247J,248J,249J,250J,251J,252J,253J,254J,255J,256J,257J,258J,259J,260J,261J,262J,263J,264J,265J,266J,267J,268J,269J,270J,271J,272J,273J,274J,275J,276J,277J,278J,279J,280J,281J,282J,283J,284J,285J,286J,287J,288J,289J,290J,291J,292J,293J,294J,295J,296J,297J,298J,299J,300J,301J,302J,303J,304J,305J,306J,307J,308J,309J,310J,311J,312J,313J,314J,315J,316J,317J,318J,319J,320J,321J,322J,323J,324J,325J,326J,327J,328J,329J,330J,331J,332J,333J,334J,335J,336J,337J,338J,339J,340J,341J,342J,343J,344J,345J,346J,347J,348J,349J,350J,351J,352J,353J,354J,355J,356J,357J,358J,359J,360J,361J,362J,363J,364J,365J,366J,367J,368J,369J,370J,371J,372J,373J,374J,375J,376J,377J,378J,379J,380J,381J,382J,383J,384J,385J,386J,387J,388J,389J,390J,391J,392J,393J,394J,395J,396J,397J,398J,399J,400J,401J,402J,403J,404J,405J,406J,407J,408J,409J,410J,411J,412J,413J,414J,415J,416J,417J,418J,419J,420J,421J,422J,423J,424J,425J,426J,427J,428J,429J,430J,431J,432J,433J,434J,435J,436J,437J,438J,439J,440J,441J,442J,443J,444J,445J,446J,447J,448J,449J,450J,451J,452J,453J,454J,455J,456J,457J,458J,459J,460J,461J,462J,463J,464J,465J,466J,467J,468J,469J,470J,471J,472J,473J,474J,475J,476J,477J,478J,479J,480J,481J,482J,483J,484J,485J,486J,487J,488J,489J,490J,491J,492J,493J,494J,495J,496J,497J,498J,499J,500J,501J,502J,503J,504J,505J,506J,507J,508J,509J,510J,511J,512J,513J,514J,515J,516J,517J,518J,519J,520J,521J,522J,523J,524J,525J,526J,527J,528J,529J,530J,531J,532J,533J,534J,535J,536J,537J,538J,539J,540J,541J,542J,543J,544J,545J,546J,547J,548J,549J,550J,551J,552J,553J,554J,555J,556J,557J,558J,559J,560J,561J,562J,563J,564J,565J,566J,567J,568J,569J,570J,571J,572J,573J,574J,575J,576J,577J,578J,579J,580J,581J,582J,583J,584J,585J,586J,587J,588J,589J,590J,591J,592J,593J,594J,595J,596J,597J,598J,599J,600J,601J,602J,603J,604J,605J,606J,607J,608J,609J,610J,611J,612J,613J,614J,615J,616J,617J,618J,619J,620J,621J,622J,623J,624J,625J,626J,627J,628J,629J,630J,631J,632J,633J,634J,635J,636J,637J,638J,639J,640J,641J,642J,643J,644J,645J,646J,647J,648J,649J,650J,651J,652J,653J,654J,655J,656J,657J,658J,659J,660J,661J,662J,663J,664J,665J,666J,667J,668J,669J,670J,671J,672J,673J,674J,675J,676J,677J,678J,679J,680J,681J,682J,683J,684J,685J,686J,687J,688J,689J,690J,691J,692J,693J,694J,695J,696J,697J,698J,699J,700J,701J,702J,703J,704J,705J,706J,707J,708J,709J,710J,711J,712J,713J,714J,715J,716J,717J,718J,719J,720J,721J,722J,723J,724J,725J,726J,727J,728J,729J,730J,731J,732J,733J,734J,735J,736J,737J,738J,739J,740J,741J,742J,743J,744J,745J,746J,747J,748J,749J,750J,751J,752J,753J,754J,755J,756J,757J,758J,759J,760J,761J,762J,763J,764J,765J,766J,767J,768J,769J,770J,771J,772J,773J,774J,775J,776J,777J,778J,779J,780J,781J,782J,783J,784J,785J,786J,787J,788J,789J,790J,791J,792J,793J,794J,795J,796J,797J,798J,799J,800J,801J,802J,803J,804J,805J,806J,807J,808J,809J,810J,811J,812J,813J,814J,815J,816J,817J,818J,819J,820J,821J,822J,823J,824J,825J,826J,827J,828J,829J,830J,831J,832J,833J,834J,835J,836J,837J,838J,839J,840J,841J,842J,843J,844J,845J,846J,847J,848J,849J,850J,851J,852J,853J,854J,855J,856J,857J,858J,859J,860J,861J,862J,863J,864J,865J,866J,867J,868J,869J,870J,871J,872J,873J,874J,875J,876J,877J,878J,879J,880J,881J,882J,883J,884J,885J,886J,887J,888J,889J,890J,891J,892J,893J,894J,895J,896J,897J,898J,899J,900J,901J,902J,903J,904J,905J,906J,907J,908J,909J,910J,911J,912J,913J,914J,915J,916J,917J,918J,919J,920J,921J,922J,923J,924J,925J,926J,927J,928J,929J,930J,931J,932J,933J,934J,935J,936J,937J,938J,939J,940J,941J,942J,943J,944J,945J,946J,947J,948J,949J,950J,951J,952J,953J,954J,955J,956J,957J,958J,959J,960J,961J,962J,963J,964J,965J,966J,967J,968J,969J,970J,971J,972J,973J,974J,975J,976J,977J,978J,979J,980J,981J,982J,983J,984J,985J,986J,987J,988J,989J,990J,991J,992J,993J,994J,995J,996J,997J,998J,999J,1000J,1001J,1002J,1003J,1004J,1005J,1006J,1007J,1008J,1009J,1010J,1011J,1012J,1013J,1014J,1015J,1016J,1017J,1018J,1019J,1020J,1021J,1022J,1023J,1024J,1025J,1026J,1027J,1028J,1029J,1030J,1031J,1032J,1033J,1034J,1035J,1036J,1037J,1038J,1039J,1040J,1041J,1042J,1043J,1044J,1045J,1046J,1047J,1048J,1049J,1050J,1051J,1052J,1053J,1054J,1055J,1056J,1057J,1058J,1059J,1060J,1061J,1062J,1063J,1064J,1065J,1066J,1067J,1068J,1069J,1070J,1071J,1072J,1073J,1074J,1075J,1076J,1077J,1078J,1079J,1080J,1081J,1082J,1083J,1084J,1085J,1086J,1087J,1088J,1089J,1090J,1091J,1092J,1093J,1094J,1095J,1096J,1097J,1098J,1099J,1100J,1101J,1102J,1103J,1104J,1105J,1106J,1107J,1108J,1109J,1110J,1111J,1112J,1113J,1114J,1115J,1116J,1117J,1118J,1119J,1120J,1121J,1122J,1123J,1124J,1125J,1126J,1127J,1128J,1129J,1130J,1131J,1132J,1133J,1134J,1135J,1136J,1137J,1138J,1139J,1140J,1141J,1142J,1143J,1144J,1145J,1146J,1147J,1148J,1149J,1150J,1151J,1152J,1153J,1154J,1155J,1156J,1157J,1158J,1159J,1160J,1161J,1162J,1163J,1164J,1165J,1166J,1167J,1168J,1169J,1170J,1171J,1172J,1173J,1174J,1175J,1176J,1177J,1178J,1179J,1180J,1181J,1182J,1183J,1184J,1185J,1186J,1187J,1188J,1189J,1190J,1191J,1192J,1193J,1194J,1195J,1196J,1197J,1198J,1199J,1200J,1201J,1202J,1203J,1204J,1205J,1206J,1207J,1208J,1209J,1210J,1211J,1212J,1213J,1214J,1215J,1216J,1217J,1218J,1219J,1220J,1221J,1222J,1223J,1224J,1225J,1226J,1227J,1228J,1229J,1230J,1231J,1232J,1233J,1234J,1235J,1236J,1237J,1238J,1239J,1240J,1241J,1242J,1243J,1244J,1245J,1246J,1247J,1248J,1249J,1250J,1251J,1252J,1253J,1254J,1255J,1256J,1257J,1258J,1259J,1260J,1261J,1262J,1263J,1264J,1265J,1266J,1267J,1268J,1269J,1270J,1271J,1272J,1273J,1274J,1275J,1276J,1277J,1278J,1279J,1280J,1281J,1282J,1283J,1284J,1285J,1286J,1287J,1288J,1289J,1290J,1291J,1292J,1293J,1294J,1295J,1296J,1297J,1298J,1299J,1300J,1301J,1302J,1303J,1304J,1305J,1306J,1307J,1308J,1309J,1310J,1311J,1312J,1313J,1314J,1315J,1316J,1317J,1318J,1319J,1320J,1321J,1322J,1323J,1324J,1325J,1326J,1327J,1328J,1329J,1330J,1331J,1332J,1333J,1334J,1335J,1336J,1337J,1338J,1339J,1340J,1341J,1342J,1343J,1344J,1345J,1346J,1347J,1348J,1349J,1350J,1351J,1352J,1353J,1354J,1355J,1356J,1357J,1358J,1359J,1360J,1361J,1362J,1363J,1364J,1365J,1366J,1367J,1368J,1369J,1370J,1371J,1372J,1373J,1374J,1375J,1376J,1377J,1378J,1379J,1380J,1381J,1382J,1383J,1384J,1385J,1386J,1387J,1388J,1389J,1390J,1391J,1392J,1393J,1394J,1395J,1396J,1397J,1398J,1399J,1400J,1401J,1402J,1403J,1404J,1405J,1406J,1407J,1408J,1409J,1410J,1411J,1412J,1413J,1414J,1415J,1416J,1417J,1418J,1419J,1420J,1421J,1422J,1423J,1424J,1425J,1426J,1427J,1428J,1429J,1430J,1431J,1432J,1433J,1434J,1435J,1436J,1437J,1438J,1439J,1440J,1441J,1442J,1443J,1444J,1445J,1446J,1447J,1448J,1449J,1450J,1451J,1452J,1453J,1454J,1455J,1456J,1457J,1458J,1459J,1460J,1461J,1462J,1463J,1464J,1465J,1466J,1467J,1468J,1469J,1470J,1471J,1472J,1473J,1474J,1475J,1476J,1477J,1478J,1479J,1480J,1481J,1482J,1483J,1484J,1485J,1486J,1487J,1488J,1489J,1490J,1491J,1492J,1493J,1494J,1495J,1496J,1497J,1498J,1499J,1500J,1501J,1502J,1503J,1504J,1505J,1506J,1507J,1508J,1509J,1510J,1511J,1512J,1513J,1514J,1515J,1516J,1517J,1518J,1519J,1520J,1521J,1522J,1523J,1524J,1525J,1526J,1527J,1528J,1529J,1530J,1531J,1532J,1533J,1534J,1535J,1536J,1537J,1538J,1539J,1540J,1541J,1542J,1543J,1544J,1545J,1546J,1547J,1548J,1549J,1550J,1551J,1552J,1553J,1554J,1555J,1556J,1557J,1558J,1559J,1560J,1561J,1562J,1563J,1564J,1565J,1566J,1567J,1568J,1569J,1570J,1571J,1572J,1573J,1574J,1575J,1576J,1577J,1578J,1579J,1580J,1581J,1582J,1583J,1584J,1585J,1586J,1587J,1588J,1589J,1590J,1591J,1592J,1593J,1594J,1595J,1596J,1597J,1598J,1599J,1600J,1601J,1602J,1603J,1604J,1605J,1606J,1607J,1608J,1609J,1610J,1611J,1612J,1613J,1614J,1615J,1616J,1617J,1618J,1619J,1620J,1621J,1622J,1623J,1624J,1625J,1626J,1627J,1628J,1629J,1630J,1631J,1632J,1633J,1634J,1635J,1636J,1637J,1638J,1639J,1640J,1641J,1642J,1643J,1644J,1645J,1646J,1647J,1648J,1649J,1650J,1651J,1652J,1653J,1654J,1655J,1656J,1657J,1658J,1659J,1660J,1661J,1662J,1663J,1664J,1665J,1666J,1667J,1668J,1669J,1670J,1671J,1672J,1673J,1674J,1675J,1676J,1677J,1678J,1679J,1680J,1681J,1682J,1683J,1684J,1685J,1686J,1687J,1688J,1689J,1690J,1691J,1692J,1693J,1694J,1695J,1696J,1697J,1698J,1699J,1700J,1701J,1702J,1703J,1704J,1705J,1706J,1707J,1708J,1709J,1710J,1711J,1712J,1713J,1714J,1715J,1716J,1717J,1718J,1719J,1720J,1721J,1722J,1723J,1724J,1725J,1726J,1727J,1728J,1729J,1730J,1731J,1732J,1733J,1734J,1735J,1736J,1737J,1738J,1739J,1740J,1741J,1742J,1743J,1744J,1745J,1746J,1747J,1748J,1749J,1750J,1751J,1752J,1753J,1754J,1755J,1756J,1757J,1758J,1759J,1760J,1761J,1762J,1763J,1764J,1765J,1766J,1767J,1768J,1769J,1770J,1771J,1772J,1773J,1774J,1775J,1776J,1777J,1778J,1779J,1780J,1781J,1782J,1783J,1784J,1785J,1786J,1787J,1788J,1789J,1790J,1791J,1792J,1793J,1794J,1795J,1796J,1797J,1798J,1799J,1800J,1801J,1802J,1803J,1804J,1805J,1806J,1807J,1808J,1809J,1810J,1811J,1812J,1813J,1814J,1815J,1816J,1817J,1818J,1819J,1820J,1821J,1822J,1823J,1824J,1825J,1826J,1827J,1828J,1829J,1830J,1831J,1832J,1833J,1834J,1835J,1836J,1837J,1838J,1839J,1840J,1841J,1842J,1843J,1844J,1845J,1846J,1847J,1848J,1849J,1850J,1851J,1852J,1853J,1854J,1855J,1856J,1857J,1858J,1859J,1860J,1861J,1862J,1863J,1864J,1865J,1866J,1867J,1868J,1869J,1870J,1871J,1872J,1873J,1874J,1875J,1876J,1877J,1878J,1879J,1880J,1881J,1882J,1883J,1884J,1885J,1886J,1887J,1888J,1889J,1890J,1891J,1892J,1893J,1894J,1895J,1896J,1897J,1898J,1899J,1900J,1901J,1902J,1903J,1904J,1905J,1906J,1907J,1908J,1909J,1910J,1911J,1912J,1913J,1914J,1915J,1916J,1917J,1918J,1919J,1920J,1921J,1922J,1923J,1924J,1925J,1926J,1927J,1928J,1929J,1930J,1931J,1932J,1933J,1934J,1935J,1936J,1937J,1938J,1939J,1940J,1941J,1942J,1943J,1944J,1945J,1946J,1947J,1948J,1949J,1950J,1951J,1952J,1953J,1954J,1955J,1956J,1957J,1958J,1959J,1960J,1961J,1962J,1963J,1964J,1965J,1966J,1967J,1968J,1969J,1970J,1971J,1972J,1973J,1974J,1975J,1976J,1977J,1978J,1979J,1980J,1981J,1982J,1983J,1984J,1985J,1986J,1987J,1988J,1989J,1990J,1991J,1992J,1993J,1994J,1995J,1996J,1997J,1998J,1999J,2000J,2001J,2002J,2003J,2004J,2005J,2006J,2007J,2008J,2009J,2010J,2011J,2012J,2013J,2014J,2015J,2016J,2017J,2018J,2019J,2020J,2021J,2022J,2023J,2024J,2025J,2026J,2027J,2028J,2029J,2030J,2031J,2032J,2033J,2034J,2035J,2036J,2037J,2038J,2039J,2040J,2041J,2042J,2043J,2044J,2045J,2046J,2047J,2048J,2049J,2050J,2051J,2052J,2053J,2054J,2055J,2056J,2057J,2058J,2059J,2060J,2061J,2062J,2063J,2064J,2065J,2066J,2067J,2068J,2069J,2070J,2071J,2072J,2073J,2074J,2075J,2076J,2077J,2078J,2079J,2080J,2081J,2082J,2083J,2084J,2085J,2086J,2087J,2088J,2089J,2090J,2091J,2092J,2093J,2094J,2095J,2096J,2097J,2098J,2099J,2100J,2101J,2102J,2103J,2104J,2105J,2106J,2107J,2108J,2109J,2110J,2111J,2112J,2113J,2114J,2115J,2116J,2117J,2118J,2119J,2120J,2121J,2122J,2123J,2124J,2125J,2126J,2127J,2128J,2129J,2130J,2131J,2132J,2133J,2134J,2135J,2136J,2137J,2138J,2139J,2140J,2141J,2142J,2143J,2144J,2145J,2146J,2147J,2148J,2149J,2150J,2151J,2152J,2153J,2154J,2155J,2156J,2157J,2158J,2159J,2160J,2161J,2162J,2163J,2164J,2165J,2166J,2167J,21											

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			
2022067676	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	S/E CENTRAL EL TORO #71 S/E CENTRAL EL TORO #72 S/E CENTRAL EL TORO #73 S/E CENTRAL EL TORO #74	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E El Toro: Mantenimiento Trimestral de Equipos PDCS en paños asociados. Instalaciones en Riesgo: Palla Transformación #70A- El Toro o Palla Transformación #70D El Toro o Palla Transformación #70E El Toro o Palla Transformación #70F El Toro. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:00	19-08-21 18:00	19-08-21 08:28	19-08-21 10:13				
2022067643	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA B9	Otro Tipo de Trabajo	0	* Se perderá la telemetría durante la faena del paño B9 en el Scada.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Retiro de conversores de medida de potencia activa y reactiva del paño B9. Notas: * Los conversores no reportan la telemetría al SCADA, pero si están vinculados a los TTCC y TYPH del paño. * Se perderá la telemetría del paño B9 en el Scada. Instalaciones en Riesgo: Palla Línea L00, Cha-El Rosal o S5-AA, C.C. Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:43	18-08-21 18:59				
2022072252	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PAN DE AZÚCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	Atención falla de enlace de comunicación para RTU PDA 110Kv, -- revisión de canal de comunicación desde RTU en Sala 110 a Sala Telecom 230, Rack Nodo PDM, -- Pruebas de comunicación dirección Cerro Navia en Nodo PDM	Bajo	Actividades: Intervención por pérdida de comunicación de enlace scada, SE PDA: atención falla de enlace de comunicación para RTU PDA 110Kv, -- revisión de canal de comunicación desde RTU en Sala 110 a Sala Telecom 230, Rack Nodo PDM, -- Pruebas de comunicación dirección Cerro Navia en Nodo PDM Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA P. Asicar o SCADA Transmisión Nodo P. Asicar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Asicar, Rack NODO PDM Delimitar zona de trabajo Subestación P. Asicar, Armario RTU 110Kv, Sala PCU Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 21:00	20-08-21 18:00	18-08-21 22:10	31-08-21 21:00				
2022070784	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	0	* Solicitud de Realizo, para realizar trabajos asociados a proyecto de conexión Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV. Decreto Exento 418/2022.	Bajo	Actividades: Intervención en Riesgo: Palla Línea L042, Cnk Itahue. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Charria, protecciones del paño A2, Sistema 1 y 2 para habilitar nuevos señales de teleprotecciones con el extremo S/E Pueblo Seco. Instalaciones en Riesgo: Palla Línea L042, Cnk Itahue. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Charria, protecciones del paño A2, Sistema 1 y 2 y Bloques de la forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	18-08-21 10:44	21-08-21 18:09				
2022070745	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ITAHUE	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Equipos Primarios.- Reemplazo de grupo de emergencia Sala de Comando 154 kV de S/E Itahue.-	Medio	Actividades: S/E Itahue: Nivelación de escarillas, ordenamiento y amarra de cables de fuerza y control en salas de tensiones, comunicaciones y servicios auxiliares. Reemplazo de ITE 425 de 300A por ITE 430 de 300A.- Vinculación de nuevo equipo de Grupo de emergencia Definitivo. Pruebas funcionales y mediciones con nuevo equipo. Desconexión de grupo de emergencia PROVISORIO. Instalaciones en Riesgo: S5-AA, C.A. Itahue. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahue: Delimitar Zona de Trabajo. En tablero N°5/S5/AA- Red III Interruptor 425P Seccionador Abierto. Generador WESTAC 680VA Modo parada, para inhabilitar el arranque automático.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	21-08-21 18:00						
2022070744	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARRAL	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.- Nota: El trabajo se realiza en forma remota, pero se considera el riesgo de perder la supervisión, donde el personal se dirigirá a la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Itahue y RREE Parral, Unares, San Luis, Membrillo y Pilequean: Configuración MMQO para supervisión. Instalaciones en Riesgo: Sist. Microondas SE Itahue o Sist. Microondas SE Unares o Sist. Microondas SE Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahue y Radio estaciones, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	24-08-21 18:00						
2022070743	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.- Nota: El trabajo se realiza en forma remota, pero se considera el riesgo de perder la supervisión, donde el personal se dirigirá a la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Itahue y RREE Parral, Unares, San Luis, Membrillo y Pilequean: Configuración MMQO para supervisión. Instalaciones en Riesgo: Sist. Microondas SE Itahue o Sist. Microondas SE Unares o Sist. Microondas SE Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahue y Radio estaciones, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	24-08-21 18:00						
2022070742	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BANCAGUA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.- Nota: El trabajo se realiza en forma remota, pero se considera el riesgo de perder la supervisión, donde el personal se dirigirá a la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Itahue y RREE Parral, Unares, San Luis, Membrillo y Pilequean: Configuración MMQO para supervisión. Instalaciones en Riesgo: Sist. Microondas SE Itahue o Sist. Microondas SE Unares o Sist. Microondas SE Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahue y Radio estaciones, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	24-08-21 18:00						
2022070741	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TINGURIRICA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.- Nota: El trabajo se realiza en forma remota, pero se considera el riesgo de perder la supervisión, donde el personal se dirigirá a la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Itahue y RREE Parral, Unares, San Luis, Membrillo y Pilequean: Configuración MMQO para supervisión. Instalaciones en Riesgo: Sist. Microondas SE Itahue o Sist. Microondas SE Unares o Sist. Microondas SE Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahue y Radio estaciones, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	24-08-21 18:00						
2022070740	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E UNARES	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.- Nota: El trabajo se realiza en forma remota, pero se considera el riesgo de perder la supervisión, donde el personal se dirigirá a la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Itahue y RREE Parral, Unares, San Luis, Membrillo y Pilequean: Configuración MMQO para supervisión. Instalaciones en Riesgo: Sist. Microondas SE Itahue o Sist. Microondas SE Unares o Sist. Microondas SE Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahue y Radio estaciones, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	24-08-21 18:00						
2022070739	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.- Nota: El trabajo se realiza en forma remota, pero se considera el riesgo de perder la supervisión, donde el personal se dirigirá a la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Itahue y RREE Parral, Unares, San Luis, Membrillo y Pilequean: Configuración MMQO para supervisión. Instalaciones en Riesgo: Sist. Microondas SE Itahue o Sist. Microondas SE Unares o Sist. Microondas SE Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahue y Radio estaciones, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	24-08-21 18:00						
2022070738	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.- Nota: El trabajo se realiza en forma remota, pero se considera el riesgo de perder la supervisión, donde el personal se dirigirá a la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Configuración MMQO para mejora supervisión equipos.- Instalaciones en Riesgo: Sist. Microondas SE Ancoa.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	19-08-21 18:00						
2022070737	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ITAHUE	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Equipos Primarios.- Reemplazo de grupo de emergencia Sala de Comando 154 kV de S/E Itahue.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Prueba de carga nuevo generador emergencia, con uso de parilla de carga externa. Realización de medidas y pruebas funcionales; vinculación nuevo equipo de Grupo de emergencia y Pruebas funcionales. Instalaciones en Riesgo: S5-AA, C.A. Itahue.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahue y Radio estaciones, Delimitación de zona de trabajo. ITE Nuevo Grupo Emergencia a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	21-08-21 18:00						
2022070678	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGURIRICA		Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Colbún S.A. relacionada con proyecto S/E Puente Negro.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Requerimiento de Tinguirica Energía para efectuar actualización de base de datos (ECESBDS) para protecciones de sistema 1 y 2 de paños de Línea y autotransformador de paño de 220 kV en Scam PAS. Configuración, direccionamiento e implementación de señales correspondiente a cambio de grupo de ajuste de protecciones de Línea en Scam PAS, para ser monitorizada en HM y CNOT. Protocolización de cables de cambio de grupo de ajuste de protecciones en HM y CNOT. Durante el proceso de configuración se requerirá realizar activación de cambios realizados para el cual se necesitará reiniciar el Scam PAS perdiendo comunicación hacia HM y CNOT, quedando la supervisión y control desde rmt 1 por un plazo de tiempo no mayor a 5 minutos. Trabajos asociados al NUP 1811 de Colbún.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Tinguirica.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar zona de Trabajo. Selector L/H de HM en posición Inact.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	18-08-21 09:56	20-08-21 12:58				
2022070677	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGURIRICA	S/E TINGURIRICA 45 S/E TINGURIRICA 46	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Colbún S.A. relacionada con proyecto S/E Puente Negro.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Requerimiento de Tinguirica Energía para efectuar cambio de lógica de protecciones para grupos de ajustes en paños JS-R6 según NUP 1811 y ENP27-2021. Trabajos asociados al NUP 1811 de Colbún.- Condiciones: Normalización Señales y Configuración. Restricciones: Con Bloqueo a la reinstalación.- Instalaciones en Riesgo: Palla Cent. Diag. CNOT- Tinguirica o Palla Línea L06,Tinguirica.- La Higuera 2 o B. Monofásico ATB1, 230/154/69 kV.- Tinguirica.- Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar zona de trabajo. Block de pruebas JS1 y JS2 paños JS1 y JS2 Ejecutar bloques de circuitos C.A. y C.C. según mutuas de bloques. Los bloques por sistema se realizarán en forma alternada.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	18-08-21 08:47	20-08-21 12:25				

	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 Excepcio	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021070676	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA J4 S/E TINGUIRICA J5	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Colbún S.A. relacionada con proyecto S/E Puente Negro.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Requerimiento de Tinguirica Energía para efectuar cambio de lógica de protecciones para grupos de ajuste según NUP1811 y EAP27-2021.- Trabajos asociados al NUP 1811 de Colbún.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Pafos Cent. Diag. S205: Tinguirica o Pafos Línea L04, Pafos Transformación o B. Monofásico AT11, 230/134/09 kV.- Tinguirica.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar zona de trabajo.- Bloque de pruebas 1 y 2 pafos J4 y J5 Ejecutar bloques de circuitos C.A. y C.C. según minutas de bloques. Los bloques por sistema se realizarán en forma alternada.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	18-08-21 16:19	20-08-21 12:25	
2021070675	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA J2 S/E TINGUIRICA J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Colbún S.A. relacionada con proyecto S/E Puente Negro.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Requerimiento de Tinguirica Energía para efectuar cambio de lógica en protecciones para grupos de ajuste en pafos J2-J3 según NUP1811 y EAP 27-2021.- Trabajos asociados al NUP 1811 de Colbún.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Pafos Línea L02, T1n o Pafos Línea L03,TINGUIRICA-LA H03 1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Tableros de protección pafos J2-J3 Delimitar zona de trabajo y Bloque de prueba para J1 y J2 de pafos J2-J3 bloques de circuitos C.A. y C.C. según minuta de bloques en forma alternada.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	19-08-21 09:35	20-08-21 12:25	
2021070927	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE C04 13.20V S.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		S/E Itahue: Prueba de protecciones de los bancos de CC/EE N°1,2,3,4 y las asociadas al S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Instalación con riesgo: Pafos Común Compensación CCEE de S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Condiciones: equipo desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo y bloque de Trip de la protección de Banco CC.EE. --- Instalación con riesgo: Pafos Común Compensación CCEE-Itahue.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:03	18-08-21 18:06	
2021070926	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE C03 13.20V S.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		S/E Itahue: Prueba de protecciones de los bancos de CC/EE N°1,2,3,4 y las asociadas al pafos CC.	Instalación con riesgo: Pafos Común Compensación CCEE de S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Condiciones: equipo desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo y bloques de Trip de la protección de Banco CC.EE. --- Instalación con riesgo: Pafos Común Compensación CCEE-Itahue.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:03	18-08-21 18:06	
2021070925	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE C02 13.20V S.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		S/E Itahue: Prueba de protecciones de los bancos de CC/EE N°1,2,3,4 y las asociadas al pafos CC.	Instalación con riesgo: Pafos Común Compensación CCEE de S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Condiciones: equipo desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo y bloque de Trip de la protección de Banco CC.EE. --- Instalación con riesgo: Pafos Común Compensación CCEE-Itahue.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:03	18-08-21 18:06	
2021070923	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE C01 13.20V S.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		S/E Itahue: Prueba de protecciones de los bancos de CC/EE N°1,2,3,4 y las asociadas al pafos CC.	Instalación con riesgo: Pafos Común Compensación CCEE de S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Condiciones: equipo desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo y bloque de Trip de la protección de Banco CC.EE. --- Instalación con riesgo: Pafos Común Compensación CCEE-Itahue.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:02	18-08-21 18:06	
2021070979	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE AT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizará los días 18 y 19 de agosto respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa Coordinación con el CEN.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de alarmas del interruptor S2AT2 para investigar anomalías en descripción en el sistema SCADA.- Condiciones: Interruptor S2AT2 transferido.- Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. San Vicente.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:00	18-08-21 17:00	18-08-21 09:33	18-08-21 11:21	
2021070978	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizará los días 18 y 19 de agosto respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa Coordinación con el CEN.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de alarmas del interruptor S2AT2 para investigar anomalías en descripción en el sistema SCADA.- Condiciones: Interruptor S2AT2 transferido.- Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. San Vicente.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:00	18-08-21 17:00	18-08-21 09:32	18-08-21 11:21	
2021070948	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Revisión de funcionamiento del grupo de emergencia pafos 220 V y pruebas funcionales con grupo de emergencia externa.- Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Charria.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: Switch local grupo emergencia pafos 220 V abierto detenido.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:00	18-08-21 18:00			
2021070906	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	transformadores: 1109	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Verificación de regulador de tensión Transformador SAA N°9 de 66/13,2kv.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de regulador de tensión Transformador SAA N°9 de 66/13,2kv.- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SAA de CA de S/E Alto Jahuel.- Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.- El Jefe de Faena actúa al regulador automático.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:00	18-08-21 17:00			
2021070984	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALADO	BA S/E EL SALADO 110KV BA S/E EL SALADO 130KV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios pafos HT, HT1, barra 120KV, pafos ETL, E1, Barra 23 kV, incluye marcos de barra y línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios pafos HT, HT1, barra 120KV, pafos ETL, E1, Barra 23 kV, incluye marcos de barra y línea.- Restricciones: Subestación El Salado, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagra, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, Subestación Tap off Charlene, S2HT1 (Enviar S201 a End green power) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Charlará, S2HT1 (enviar S201 a CEE) con bloqueo a la reconexión inmovilizado.- Instalaciones en Riesgo: Barra 120 KV El Salado o Barra 23 KV El Salado o L 120KV D. Almagra-El Salado, C1 o L 073M El Salado-Charlará, C1 o Tr. T1Salado 01, 120/23KV El Salado.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 13:28	
2021070980	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CASTILLA	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Castilla: Inspección a sistemas automáticos de detección de incendio y/o extinción de incendio (SPO).	Bajo	Actividades: Inspección a sistemas contra incendio en subestaciones, S/E Castilla: Inspección a sistemas automáticos de detección de incendio y/o extinción de incendio (SPO).- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: S/GG, Castilla o S.A.A. C.A. Castilla.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00			
2021070947	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J8	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodl N° 29 y 30 2021, de El Pelicano Sodl N° 29 para el 18.08.2021 de 08.00 a 18.00 horas Sodl N° 30 para el 19.08.2021 de 08.00 a 18.00 horas	Bajo	Actividades: Solicitado por El Pelicano Don Hictor: Por inspección, medición y calibración equipo medidor de gases ServenOn TMS Transformador principal.- Restricción: Don Hictor: No reconectar pafos S2I8 y S2I9.- Instalación con riesgo: Don Hictor: Pafos S2I8 y S2I9.- Temporalidad del riesgo: Durante la Faena.- Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:39	18-08-21 18:11	
2021070945	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J9	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodl N° 29 y 30 2021, de El Pelicano Sodl N° 29 para el 18.08.2021 de 08.00 a 18.00 horas Sodl N° 30 para el 19.08.2021 de 08.00 a 18.00 horas	bajo	Actividades: Solicitado por El Pelicano Don Hictor: Por inspección, medición y calibración equipo medidor de gases ServenOn TMS Transformador principal.- Restricción: Don Hictor: No reconectar pafos S2I8 y S2I9.- Instalación con riesgo: Don Hictor: Pafos S2I8 y S2I9.- Temporalidad del riesgo: Durante la Faena.- Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:39	18-08-21 18:11	
2022063634	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BPS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá, Tendido, chisoles, conexionado de equipos primarios de futuro pafos J4, Tendido de conductor acometida S/E Tarapacá desde la Est. 3N a Marco de Línea, Chisoles y conexionado de Equipo primario Tarapacá y Transformador de potencial.	Bajo	Actividades: Subestación Tarapacá, Tendido, chisoles, conexionado de equipos primarios ampliación de futuro pafos J4 (disponibilidad del servicio). Tendido de conductor acometida S/E Tarapacá desde la Est. 3N a Marco de Línea. Chisoles y conexionado de Equipo primario Tarapacá y Transformador de potencial. Instalación de puente bobble de conductor a TC pafos J4.- Restricciones: Subestación Tarapacá, S2I5, S2I8, S2I2 con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sector 3 Tarapacá.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tarapacá, Equipos primarios ampliación pafos J4 Pafos J4 sin energía, área delimitada y señalizada Subestación Tarapacá, Utilización de tierras personales para el coneccionado instalación de puente de TCA. En puente de TCA a Salida Línea (instalación deaseguradas) Subestación Tarapacá, instalación de tierras provisionales en las 3 fases de Viga Marco de Línea nuevo pafos J4. Aplicar 5 reglas de oro.- Nota: Todos los coneccionados se realizan en instalaciones fuera de servicio. (Trabajos previos).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00			

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 Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202069612	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA 220/110KV 150MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación a las cadenas de aisladores y equipos primarios que conforman la instalación. Paflo JTS (37975 y 38075).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación a las cadenas de aisladores y equipos primarios que conforman la instalación. Paflo JTS (37975 y 38075). Restricciones: S/E Quillota: No reconectar los interruptores asociados al AT81 y barra de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: AT81 o Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Quillota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 14:00	18-08-21 16:00	18-08-21 09:33	18-08-21 10:27	
202069611	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo JT.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo JT. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar los interruptores asociados al AT81 y Barra de 220 KV sección N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: AT81 o barra de 220 KV sección N°1 o N°2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Quillota: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 13:00	18-08-21 14:00	18-08-21 12:32	18-08-21 14:30	
202069610	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA TR4 220/115/13.8KV 150MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo JTA.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo JTA. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar los interruptores asociados al AT84 y Barra de 220 KV Sección N°1 y Sección N°2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Banco AT84 o barra de 220 KV Sección N°1 o Sección N°2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 11:00	18-08-21 12:00	18-08-21 10:24	18-08-21 12:24	
202069609	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	S/E QUILLOTA JR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo JR.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo JR. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la barra de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 KV sección 1 o 2 o paflo JR. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 10:00	18-08-21 11:00	18-08-21 15:08	18-08-21 15:56	
202069608	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de cableado entre router Entel y MUX, pruebas de comunicación de switch nuevo POH y switch conectado a MUX en dirección a S/E Puerto Montt y S/E Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de cableado entre router Entel y MUX, pruebas de comunicación de switch nuevo POH y switch conectado a MUX en dirección a S/E Puerto Montt y S/E Alto Jahuel. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA S/E Alto Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:30	25-08-21 17:00			
202069607	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Tendido de cableado entre router Entel y MUX, pruebas de comunicación de switch POH y switch conectado a MUX con dirección S/E Puerto Montt y S/E Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Tendido de cableado entre router Entel y MUX, pruebas de comunicación de switch POH y switch conectado a MUX con dirección S/E Puerto Montt y S/E Alto Jahuel. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA de S/E Cerro Navia. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:30	25-08-21 17:00			
202069606	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Trabajos programados para mantenimiento de Sistema Telefonía asociado a Sala 500 KV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos programados para mantenimiento de Sistema Telefonía asociado a Sala 500 KV. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 10:00	18-08-21 17:00			
202069605	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Inspección a sistemas automáticos de detección de incendio y/o extinción de incendio (SPC).	Bajo	Actividades: Inspección a sistemas contra incendio en subestaciones., S/E Cardones: Inspección a sistemas automáticos de detección de incendio y/o extinción de incendio (SPC). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/GG, Cardones y SALA, C.A. Cardones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00			
202069607	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: SE Temuco: Mantenimiento remoto equipos MNOO, extracción de datos, eventos y alarmas. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 10:00	19-08-21 18:00			
202068883	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	0	Soil N° 8L 87 y 88 de CSE Cardones N° 88 para el 18.08.2021 de 08:00 a 20:00 horas N° 87 para el 17.08.2021 de 08:00 a 20:00 horas N° 88 para el 18.08.2021 de 08:00 a 20:00 horas	Bajo	Actividades: Solicitado por CSE – Cardones: Por Ampliación barra AT 110 KV, por obras de ampliación transmisión anual. - D.E 418/2008. Restricción: No reconectar paflo S2H4 instalación con riesgo. No reconectar paflo S2H4. Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 20:00	18-08-21 08:15	18-08-21 18:37	
202068826	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT J1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Paflo J1, Obras civiles para instalación de parilla operacional. Trabajos relacionados a proyecto de reemplazo de interruptor.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	05-09-21 18:00			
202069602	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roci y pade franja servidumbre	0	A solicitud de Palmucho S. A. se requiere bloqueo de reconexión de interruptor S2B4 debido a faenas de corte de árboles cercanas a LT Duqueco - Pangué	Riesgo no inherente a CSE. Faenas en instalaciones de terceros	Riesgo no inherente a CSE. Faenas en instalaciones de terceros	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:22	18-08-21 18:50	
202068837	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF URIBE	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	0	LAUADO DE AISLACIÓN TAP –OFF URIBE Y EQUIPOS DE PATIO	BAJO NIVEL DE RIESGO	CONDICIÓN REQUERIDA - BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA S2H4 EN S/E EMERALDA, S2H1 EN S/E ANTOFAGASTA, S2H3 EN S/E CAPOCORNO, S2H2 EN S/E URIBE Y S2H4 EN S/E EMERALDA.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:00	18-08-21 12:30	18-08-21 07:19	18-08-21 10:49	
202067293	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA	Desconexión Sin	Origen Interno	Programada	S/E COSTANERA	COSTANERA 110/12.5KV 25MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de ajustes y pruebas en protecciones asociadas a la línea Puente Alto Costanera, producto de modificación de ajustes existentes especificados en ECAP 2056.	Trabajo sin riesgo para las personas, equipos ni servicio, solo cambio de ajustes y pruebas en protecciones	Trabajos previos eléctricos para proyecto de transmisión, se realizará con personal especializado de control y protecciones EEPN.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas		18-08-21 00:00	18-08-21 15:00	18-08-21 00:00	18-08-21 11:02	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidades	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
2021071769	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NEHUENCO II	TER NEHUENCO II CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	260	- Efectuar mediciones en el control de la válvula para poder normalizar.	- Medio, solo si se cierra la segunda tenemos Trip de la TV	Cierre de válvula de control de vapor a turbina de media presión 100RE-PCV-035. Está funcionando en este momento con una abertura siendo lo normal las dos abiertas. El cierre de la segunda implica Trip de la TV.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 03:15	18-09-21 20:00	18-09-21 10:21	18-09-21 08:56
2021070776	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCAL	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	29	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	Riesgo Bajo	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 09:31	18-09-21 16:20
2021070775	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	50	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	Riesgo bajo	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 09:31	18-09-21 16:30
2021070773	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	24	Habilitación ensayo insulábrito y tendido de F.O para habilitar proyecto sistema de refrigeración U5-L2 Los Quiles.	Nivel de riesgo bajo	Habilitación ensayo insulábrito y tendido de F.O para habilitar proyecto sistema de refrigeración U5-L2 Los Quiles.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 09:00	18-09-21 18:52
2021070771	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	24	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	Riesgo bajo	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 09:31	18-09-21 16:30
2021070632	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	Riesgo Bajo	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 09:31	18-09-21 16:30
2021070285	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	330	- Por requerimiento de SIEMENS, se necesita medir tensión de salida del generador. Para dicho trabajo es necesario instalar un analizador de calidad de energía. - El analizador será retirado del Generador TG e instalado en Generador TV.	Bajo	- Por requerimiento de SIEMENS, se necesita medir tensión de salida del generador. Para dicho trabajo es necesario instalar un analizador de calidad de energía. - El analizador será retirado del Generador TG e instalado en Generador TV.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 17:00	18-09-21 10:23	18-09-21 08:39
2021069702	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE COLBUN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	474	Se realizará termografía a equipos auxiliares de las unidades generadoras de la central Colbun	Controlado	Se realizará termografía a equipos auxiliares de las unidades generadoras de la central Colbun	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 09:00	19-09-21 17:00		
2021069834	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELICANO SOLAR COMPANY SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PV EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	105	S/E Pv. El Pelicano: Inspección, medición y calibración de equipo medidor de gases Serventón TMS en Transformador Principal.	S/E Pv. El Pelicano: Inspección, medición y calibración de equipo medidor de gases Serventón TMS en Transformador Principal.	Los trabajos de inspección, medición y calibración de equipo medidor de gases se realizarán con la planta energizada, lo cual solo se desenergizará equipo medidor de gases Serventón para calibraciones. Se solicita a Transener restricción a S/E Edo. Factor de no reconectar interruptores 52B y 52B1 si se aperturan por alguna perturbación generada por dichos trabajos, además a S/E Pv. El Pelicano de no reconectar interruptor 52DT1, mediante SODI N° 20-2021.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 07:56	18-09-21 18:12
20210712777	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP PUNTILLA	HP PUNTILLA U1	Otro Tipo de Trabajo		Desape y limpieza de rejías obstruidas	Riesgo bajo, ya que se realiza bajo procedimientos	Unidad se encontraba generando 3.0 MW. Equipo y personal, no da abasto para controlar el escape de Saur y desapejar rejías obstruidas.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			18-09-21 23:28	19-09-21 07:00	18-09-21 23:58	19-09-21 12:00
2021070671	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHANE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHANE	TER COCHANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Limita su generación para realizar limpieza de piscina torres de enfriamiento.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Durante los trabajos unidad puede prestar SSC dentro del rango de generación solicitado.	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación de generación)			18-09-21 10:00	18-09-21 14:00	18-09-21 10:00	18-09-21 15:42
2021070593	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SALZALTO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	11	Prueba a bombas base desague sello de cartón turbina.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman las medidas correspondientes.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 09:25	18-09-21 18:25		
2021070577	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SALZAL	HP SALZAL U1	Otro Tipo de Trabajo	25	Unidad MT. Integración de nuevas señales de vibraciones al Scada ACBOM. No indague unidad.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman medidas correspondientes.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00		
20210708071	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA (IN. REVISIÓN)	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	150	Comisionamiento Aerogeneradores de acuerdo a perfil de carga de las pruebas, según referencia de potencia de acuerdo a pronostico enviado al CEN	El riesgo será de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por la especialistas a cargo del trabajo.	El riesgo será de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por la especialistas a cargo del trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			18-09-21 00:00	18-09-21 23:59	18-09-21 00:00	19-09-21 00:00
2021070520	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA TQ2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Albornos 52 HT1, 52 CTG1, 52DT1, Albornos 89 HT1-L, 89 HT1-2, 89 HT1-3, 89CTG1, 89DT1. Servicios Auxiliares TQ2 Conmutados. ENCARGADO MANOBRAS: S/E Tocopilla, operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-09-21 08:00	18-09-21 12:00	18-09-21 08:23	18-09-21 08:52
2021070119	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA TQ2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla, Albornos 52 HT2, 52 CTG2, 52DT1, Albornos 89 HT2, 89 HT2-2, 89 HT2-3, 89CTG2, 89DT2. Servicios Auxiliares TQ2 Conmutados. ENCARGADO MANOBRAS: S/E Tocopilla, operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-09-21 08:00	18-09-21 12:00	18-09-21 08:23	18-09-21 08:52
2021070853	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U1	Otro Tipo de Trabajo	28	Se solicita prueba con carga para revisión de sistema de abastecimiento de combustible en turbina. Se generará máximo 30MW.	Se solicita prueba con carga para revisión de sistema de abastecimiento de combustible en turbina. Se generará máximo 30MW.	Se solicita prueba con carga para revisión de sistema de abastecimiento de combustible en turbina. Se generará máximo 30MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			18-09-21 18:00	18-09-21 20:00	18-09-21 18:00	18-09-21 20:43
2021070663	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ESPERANZA	TER ESPERANZA U2	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento menor de la unidad DS-1, correspondiente a 250 horas. Condiciones requeridas: Unidad DS1 fuera de servicio.	Mantenimiento menor de la unidad DS-1, correspondiente a 250 horas. Condiciones requeridas: Unidad DS1 fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DRD (Unidad desconectada con restricción Operativa)			18-09-21 10:00	18-09-21 13:00	18-09-21 09:15	18-09-21 11:30	
2021070662	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ESPERANZA	TER ESPERANZA U2	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento menor de la unidad DS-2, correspondiente a 250 horas. Condiciones requeridas: Unidad DS-2 fuera de servicio.	Mantenimiento menor de la unidad DS-2, correspondiente a 250 horas. Condiciones requeridas: Unidad DS-2 fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DRD (Unidad desconectada con restricción Operativa)			18-09-21 15:00	18-09-21 18:00	18-09-21 11:30	18-09-21 14:00	
2021070591	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínima mínima 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sinónimo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínima mínima 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sinónimo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			18-09-21 15:00	18-09-21 23:59	18-09-21 15:02	18-09-21 22:53
2021073852	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	38	Eliminar filtración en línea de descarga de bomba B de recirculación del sistema FGD.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos de reparación se deberá realizar solo al abastecimiento de atención.	Eliminar filtración en línea de descarga de bomba B de recirculación del sistema FGD.	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación de generación)			18-09-21 12:22	18-09-21 23:59	18-09-21 12:22	18-09-21 18:41
2021073806	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PORTIZUELO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP LOS HERNOS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Detención para limpieza de rejía de admisión en cámara de carga por obstrucción producto de temporal en la zona.	Trabajo no tiene riesgos directos asociados.	Detención para limpieza de rejía de admisión en cámara de carga por obstrucción producto de temporal en la zona.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			18-09-21 11:27	18-09-21 13:00	18-09-21 11:44	18-09-21 13:02
2021070772	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORINTOS	HP HORINTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	55	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	Riesgo bajo	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 09:31	18-09-21 16:30
2021070758	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARAITA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER KELAR	TER KELAR CCL-TG1	Otro Tipo de Trabajo		La turbina TG 1, es requerida por el especialista para realizar una Boroescopía a los sistemas internos del compresor, turbina y Cámara de Combustión, como medida preventiva para verificar el estado operativo de la unidad TG1.	La turbina TG 1, es requerida por el especialista para realizar una Boroescopía a los sistemas internos del compresor, turbina y Cámara de Combustión, como medida preventiva para verificar el estado operativo de la unidad TG1. Se requiere Temperatura Baja en el interior de la unidad para comenzar trabajo, esto minimiza el riesgo durante la inspección.	La turbina TG 1, es requerida por el especialista para realizar una Boroescopía a los sistemas internos del compresor, turbina y Cámara de Combustión, como medida preventiva para verificar el estado operativo de la unidad TG1. Se requiere Temperatura Baja en el interior de la unidad para comenzar trabajo, esto minimiza el riesgo durante la inspección.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-09-21 08:00	19-09-21 08:00	18-09-21 08:00	23-09-21 21:41

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-09-2023 17:22:38
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 246
Total registros Línea: 80

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Transmisión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023070279	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 1 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado, se verifican condiciones ambientales.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 08:18	18-09-21 15:25
2023069844	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAPU - CERULLU 110KV	COPAYAPU - ESTRUCTURA 18 110KV C1 ESTRUCTURA 18 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV CERULLU 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Se solicita Bloqueo de reconexión automática del interruptor S2H4 de S/E Copayapu, por lavado de aislación.	Bajo Riesgo, se realiza lavado de aislación.	Se solicita Bloqueo de reconexión automática del interruptor S2H4 de S/E Copayapu, por lavado de aislación.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 08:20	18-09-21 15:25
2023067970	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se desconecta la LT 66 kV El Sauce - Combarbalá, para realizar trabajos de mantenimiento preventivo consistente en Cambio de estructura, crucetas y aislación por mejoramiento en la línea.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tarea planificada y controlada en terreno.	Se desconecta la LT 66 kV El Sauce - Combarbalá, para realizar trabajos de mantenimiento preventivo consistente en Cambio de estructura, crucetas y aislación por mejoramiento en la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-09-21 07:30	18-09-21 18:00	18-09-21 07:41	18-09-21 17:56
2023068932	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - YUCURA 110KV	PAN DE AZÚCAR - YUCURA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio, precaución interruptor S2H2 de SE Yucura.	Lavado de aislación con la instalación en servicio, precaución interruptor S2H2 de SE Yucura.	Lavado de aislación con la instalación en servicio, precaución interruptor S2H2 de SE Yucura.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-09-21 08:00	18-09-21 18:00	18-09-21 08:49	18-09-21 19:13
2023071738	Línea	Ejecución Exitosa	CONCEJO CHIE DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzados	MINERO - INTERCONEXION MATINES 110KV C1	MINERO - INTERCONEXION MATINES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión por frente de mal tiempo entre el día 18 de Agosto hasta el viernes 27	Desconexión por frente de mal tiempo al día 18 de Agosto hasta el viernes 27	Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar disturbios mayor y daños de infraestructura en el sistema eléctrico de división el Teniente	No tiene consumo afectado	ninguno			18-09-21 08:00	27-09-21 15:00	18-09-21 21:19	18-09-21 11:57
2023070461	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Candelaria: Lavado de aislación equipos primarios LT, IT2, IT3 y IT5 incluye marcos de barra y línea y última estructura de línea 220 KV.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Candelaria: Lavado de aislación equipos primarios LT, IT2, IT3 y IT5 incluye marcos de barra y línea y última estructura de línea 220 KV. En S/E Candelaria: NO reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5, S2H6, S2H7, S2H8, S2H9, S2H10, S2H11, S2H12, S2H13, S2H14, S2H15, S2H16, S2H17, S2H18, S2H19, S2H20, S2H21, S2H22, S2H23, S2H24, S2H25, S2H26, S2H27, S2H28, S2H29, S2H30, S2H31, S2H32, S2H33, S2H34, S2H35, S2H36, S2H37, S2H38, S2H39, S2H40, S2H41, S2H42, S2H43, S2H44, S2H45, S2H46, S2H47, S2H48, S2H49, S2H50, S2H51, S2H52, S2H53, S2H54, S2H55, S2H56, S2H57, S2H58, S2H59, S2H60, S2H61, S2H62, S2H63, S2H64, S2H65, S2H66, S2H67, S2H68, S2H69, S2H70, S2H71, S2H72, S2H73, S2H74, S2H75, S2H76, S2H77, S2H78, S2H79, S2H80, S2H81, S2H82, S2H83, S2H84, S2H85, S2H86, S2H87, S2H88, S2H89, S2H90, S2H91, S2H92, S2H93, S2H94, S2H95, S2H96, S2H97, S2H98, S2H99, S2H100, S2H101, S2H102, S2H103, S2H104, S2H105, S2H106, S2H107, S2H108, S2H109, S2H110, S2H111, S2H112, S2H113, S2H114, S2H115, S2H116, S2H117, S2H118, S2H119, S2H120, S2H121, S2H122, S2H123, S2H124, S2H125, S2H126, S2H127, S2H128, S2H129, S2H130, S2H131, S2H132, S2H133, S2H134, S2H135, S2H136, S2H137, S2H138, S2H139, S2H140, S2H141, S2H142, S2H143, S2H144, S2H145, S2H146, S2H147, S2H148, S2H149, S2H150, S2H151, S2H152, S2H153, S2H154, S2H155, S2H156, S2H157, S2H158, S2H159, S2H160, S2H161, S2H162, S2H163, S2H164, S2H165, S2H166, S2H167, S2H168, S2H169, S2H170, S2H171, S2H172, S2H173, S2H174, S2H175, S2H176, S2H177, S2H178, S2H179, S2H180, S2H181, S2H182, S2H183, S2H184, S2H185, S2H186, S2H187, S2H188, S2H189, S2H190, S2H191, S2H192, S2H193, S2H194, S2H195, S2H196, S2H197, S2H198, S2H199, S2H200, S2H201, S2H202, S2H203, S2H204, S2H205, S2H206, S2H207, S2H208, S2H209, S2H210, S2H211, S2H212, S2H213, S2H214, S2H215, S2H216, S2H217, S2H218, S2H219, S2H220, S2H221, S2H222, S2H223, S2H224, S2H225, S2H226, S2H227, S2H228, S2H229, S2H230, S2H231, S2H232, S2H233, S2H234, S2H235, S2H236, S2H237, S2H238, S2H239, S2H240, S2H241, S2H242, S2H243, S2H244, S2H245, S2H246, S2H247, S2H248, S2H249, S2H250, S2H251, S2H252, S2H253, S2H254, S2H255, S2H256, S2H257, S2H258, S2H259, S2H260, S2H261, S2H262, S2H263, S2H264, S2H265, S2H266, S2H267, S2H268, S2H269, S2H270, S2H271, S2H272, S2H273, S2H274, S2H275, S2H276, S2H277, S2H278, S2H279, S2H280, S2H281, S2H282, S2H283, S2H284, S2H285, S2H286, S2H287, S2H288, S2H289, S2H290, S2H291, S2H292, S2H293, S2H294, S2H295, S2H296, S2H297, S2H298, S2H299, S2H300, S2H301, S2H302, S2H303, S2H304, S2H305, S2H306, S2H307, S2H308, S2H309, S2H310, S2H311, S2H312, S2H313, S2H314, S2H315, S2H316, S2H317, S2H318, S2H319, S2H320, S2H321, S2H322, S2H323, S2H324, S2H325, S2H326, S2H327, S2H328, S2H329, S2H330, S2H331, S2H332, S2H333, S2H334, S2H335, S2H336, S2H337, S2H338, S2H339, S2H340, S2H341, S2H342, S2H343, S2H344, S2H345, S2H346, S2H347, S2H348, S2H349, S2H350, S2H351, S2H352, S2H353, S2H354, S2H355, S2H356, S2H357, S2H358, S2H359, S2H360, S2H361, S2H362, S2H363, S2H364, S2H365, S2H366, S2H367, S2H368, S2H369, S2H370, S2H371, S2H372, S2H373, S2H374, S2H375, S2H376, S2H377, S2H378, S2H379, S2H380, S2H381, S2H382, S2H383, S2H384, S2H385, S2H386, S2H387, S2H388, S2H389, S2H390, S2H391, S2H392, S2H393, S2H394, S2H395, S2H396, S2H397, S2H398, S2H399, S2H400, S2H401, S2H402, S2H403, S2H404, S2H405, S2H406, S2H407, S2H408, S2H409, S2H410, S2H411, S2H412, S2H413, S2H414, S2H415, S2H416, S2H417, S2H418, S2H419, S2H420, S2H421, S2H422, S2H423, S2H424, S2H425, S2H426, S2H427, S2H428, S2H429, S2H430, S2H431, S2H432, S2H433, S2H434, S2H435, S2H436, S2H437, S2H438, S2H439, S2H440, S2H441, S2H442, S2H443, S2H444, S2H445, S2H446, S2H447, S2H448, S2H449, S2H450, S2H451, S2H452, S2H453, S2H454, S2H455, S2H456, S2H457, S2H458, S2H459, S2H460, S2H461, S2H462, S2H463, S2H464, S2H465, S2H466, S2H467, S2H468, S2H469, S2H470, S2H471, S2H472, S2H473, S2H474, S2H475, S2H476, S2H477, S2H478, S2H479, S2H480, S2H481, S2H482, S2H483, S2H484, S2H485, S2H486, S2H487, S2H488, S2H489, S2H490, S2H491, S2H492, S2H493, S2H494, S2H495, S2H496, S2H497, S2H498, S2H499, S2H500, S2H501, S2H502, S2H503, S2H504, S2H505, S2H506, S2H507, S2H508, S2H509, S2H510, S2H511, S2H512, S2H513, S2H514, S2H515, S2H516, S2H517, S2H518, S2H519, S2H520, S2H521, S2H522, S2H523, S2H524, S2H525, S2H526, S2H527, S2H528, S2H529, S2H530, S2H531, S2H532, S2H533, S2H534, S2H535, S2H536, S2H537, S2H538, S2H539, S2H540, S2H541, S2H542, S2H543, S2H544, S2H545, S2H546, S2H547, S2H548, S2H549, S2H550, S2H551, S2H552, S2H553, S2H554, S2H555, S2H556, S2H557, S2H558, S2H559, S2H560, S2H561, S2H562, S2H563, S2H564, S2H565, S2H566, S2H567, S2H568, S2H569, S2H570, S2H571, S2H572, S2H573, S2H574, S2H575, S2H576, S2H577, S2H578, S2H579, S2H580, S2H581, S2H582, S2H583, S2H584, S2H585, S2H586, S2H587, S2H588, S2H589, S2H590, S2H591, S2H592, S2H593, S2H594, S2H595, S2H596, S2H597, S2H598, S2H599, S2H600, S2H601, S2H602, S2H603, S2H604, S2H605, S2H606, S2H607, S2H608, S2H609, S2H610, S2H611, S2H612, S2H613, S2H614, S2H615, S2H616, S2H617, S2H618, S2H619, S2H620, S2H621, S2H622, S2H623, S2H624, S2H625, S2H626, S2H627, S2H628, S2H629, S2H630, S2H631, S2H632, S2H633, S2H634, S2H635, S2H636, S2H637, S2H638, S2H639, S2H640, S2H641, S2H642, S2H643, S2H644, S2H645, S2H646, S2H647, S2H648, S2H649, S2H650, S2H651, S2H652, S2H653, S2H654, S2H655, S2H656, S2H657, S2H658, S2H659, S2H660, S2H661, S2H662, S2H663, S2H664, S2H665, S2H666, S2H667, S2H668, S2H669, S2H670, S2H671, S2H672, S2H673, S2H674, S2H675, S2H676, S2H677, S2H678, S2H679, S2H680, S2H681, S2H682, S2H683, S2H684, S2H685, S2H686, S2H687, S2H688, S2H689, S2H690, S2H691, S2H692, S2H693, S2H694, S2H695, S2H696, S2H697, S2H698, S2H699, S2H700, S2H701, S2H702, S2H703, S2H704, S2H705, S2H706, S2H707, S2H708, S2H709, S2H710, S2H711, S2H712, S2H713, S2H714, S2H715, S2H716, S2H717, S2H718, S2H719, S2H720, S2H721, S2H722, S2H723, S2H724, S2H725, S2H726, S2H727, S2H728, S2H729, S2H730, S2H731, S2H732, S2H733, S2H734, S2H735, S2H736, S2H737, S2H738, S2H739, S2H740, S2H741, S2H742, S2H743, S2H744, S2H745, S2H746, S2H747, S2H748, S2H749, S2H750, S2H751, S2H752, S2H753, S2H754, S2H755, S2H756, S2H757, S2H758, S2H759, S2H760, S2H761, S2H762, S2H763, S2H764, S2H765, S2H766, S2H767, S2H768, S2H769, S2H770, S2H771, S2H772, S2H773, S2H774, S2H775, S2H776, S2H777, S2H778, S2H779, S2H780, S2H781, S2H782, S2H783, S2H784, S2H785, S2H786, S2H787, S2H788, S2H789, S2H790, S2H791, S2H792, S2H793, S2H794, S2H795, S2H796, S2H797, S2H798, S2H799, S2H800, S2H801, S2H802, S2H803, S2H804, S2H805, S2H806, S2H807, S2H808, S2H809, S2H810, S2H811, S2H812, S2H813, S2H814, S2H815, S2H816, S2H817, S2H818, S2H819, S2H820, S2H821, S2H822, S2H823, S2H824, S2H825, S2H826, S2H827, S2H828, S2H829, S2H830, S2H831, S2H832, S2H833, S2H834, S2H835, S2H836, S2H837, S2H838, S2H839, S2H840, S2H841, S2H842, S2H843, S2H844, S2H845, S2H846, S2H847, S2H848, S2H849, S2H850, S2H851, S2H852, S2H853, S2H854, S2H855, S2H856, S2H857, S2H858, S2H859, S2H860, S2H861, S2H862, S2H863, S2H864, S2H865, S2H866, S2H867, S2H868, S2H869, S2H870, S2H871, S2H872, S2H873, S2H874, S2H875, S2H876, S2H877, S2H878, S2H879, S2H880, S2H881, S2H882, S2H883, S2H884, S2H885, S2H886, S2H887, S2H888, S2H889, S2H890, S2H891, S2H892, S2H893, S2H894, S2H895, S2H896, S2H897, S2H898, S2H899, S2H900, S2H901, S2H902, S2H903, S2H904, S2H905, S2H906, S2H907, S2H908, S2H909, S2H910, S2H911, S2H912, S2H913, S2H914, S2H915, S2H916, S2H917, S2H918, S2H919, S2H920, S2H921, S2H922, S2H923, S2H924, S2H925, S2H926, S2H927, S2H928, S2H929, S2H930, S2H931, S2H932, S2H933, S2H934, S2H935, S2H936, S2H937, S2H938, S2H939, S2H940, S2H941, S2H942, S2H943, S2H944, S2H945, S2H946, S2H947, S2H948, S2H949, S2H950, S2H951, S2H952, S2H953, S2H954, S2H955, S2H956, S2H957, S2H958, S2H959, S2H960, S2H961, S2H962, S2H963, S2H964, S2H965, S2H966, S2H967, S2H968, S2H969, S2H970, S2H971, S2H972, S2H973, S2H974, S2H975, S2H976, S2H977, S2H978, S2H979, S2H980, S2H981, S2H982, S2H983, S2H984, S2H985, S2H986, S2H987, S2H988, S2H989, S2H990, S2H991, S2H992, S2H993, S2H994, S2H995, S2H996, S2H997, S2H998, S2H999, S2H1000, S2H1001, S2H1002, S2H1003, S2H1004, S2H1005, S2H1006, S2H1007, S2H1008, S2H1009, S2H1010, S2H1011, S2H1012, S2H1013, S2H1014, S2H1015, S2H1016, S2H1017, S2H1018, S2H1019, S2H1020, S2H1021, S2H1022, S2H1023, S2H1024, S2H1025, S2H1026, S2H1027, S2H1028, S2H1029, S2H1030, S2H1031, S2H1032, S2H1033, S2H1034, S2H1035, S2H1036, S2H1037, S2H1038, S2H1039, S2H1040, S2H1041, S2H1042, S2H1043, S2H1044, S2H1045, S2H1046, S2H1047, S2H1048, S2H1049, S2H1050, S2H1051, S2H1052, S2H1053, S2H1054, S2H1055, S2H1056, S2H1057, S2H1058, S2H1059, S2H1060, S2H1061, S2H1062, S2H1063, S2H1064, S2H1065, S2H1066, S2H1067, S2H1068, S2H1069, S2H1070, S2H1071, S2H1072, S2H1073, S2H1074, S2H1075, S2H1076, S2H1077, S2H1078, S2H1079, S2H1080, S2H1081, S2H1082, S2H1083, S2H1084, S2H1085, S2H1086, S2H1087, S2H1088, S2H1089, S2H1090, S2H1091, S2H1092, S2H1093, S2H1094, S2H1095, S2H1096, S2H1097, S2H1098, S2H1099, S2H1100, S2H1101, S2H1102, S2H1103, S2H1104, S2H1105, S2H1106, S2H1107, S2H1108, S2H1109, S2H1110, S2H1111, S2H1112, S2H1113, S2H1114, S2H1115, S2H1116, S2H1117, S2H1118, S2H1119, S2H1120, S2H1121, S2H1122, S2H1123, S2H1124, S2H1125, S2H1126, S2H1127, S2H1128, S2H1129, S2H1130, S2H1131, S2H1132, S2H1133, S2H1134, S2H1135, S2H1136, S2H1137, S2H1138, S2H1139, S2H1140, S2H1141, S2H1142, S2H1143, S2H1144, S2H1145, S2H1146, S2H1147, S2H1148, S2H1149, S2H1150, S2H1151, S2H1152, S2H1153, S2H1154, S2H1155, S2H1156, S2H1157, S2H1158, S2H1159, S2H1160, S2H1161, S2H1162, S2H1163, S2H1164, S2H1165, S2H1166, S2H1167, S2H1168, S2H1169, S2H1170, S2H1171, S2H1172, S2H1173, S2H1174, S2H1175, S2H1176, S2H1177, S2H1178, S2H1179, S2H1180, S2H1181, S2H1182, S2H1183, S2H1184, S2H1185, S2H1186, S2H1187, S2H1188, S2H1189, S2H1190, S2H1191, S2H1192, S2H1193, S2H1194, S2H1195, S2H1196, S2H1197, S2H1198, S2H1199, S2H1200, S2H1201, S2H1202, S2H1203, S2H1204, S2H1205, S2H1206, S2H1207, S2H1208, S2H1209, S2H1210, S2H1211, S2H1212, S2H1213, S2H1214, S2H1215, S2H1216, S2H1217, S2H1218, S2H1219, S2H1220, S2H1221, S2H1222, S2H1223, S2H1224, S2H1225, S2H1226, S2H1227, S2H1228, S2H1229, S2H1230, S2H1231, S2H1232, S2H1233, S2H1234, S2H1235, S2H1236, S2H1237, S2H1238, S2H1239, S2H1240, S2H1241, S2H1242, S2H1243, S2H1244, S2H1245, S2H1246, S2H1247, S2H1248, S2H1249, S2H1250, S2H1251, S2H1252, S2H1253, S2H1254, S2H1255, S2H1256, S2H1257, S2H1258, S2H1259, S2H1260, S2H1261, S2H1262, S2H1263, S2H1264, S2H1265, S2H1266, S2H1267, S2H1268, S2H1269, S2H1270, S2H1271, S2H1272, S2H1273, S2H1274, S2H1275, S2H1276, S2H1277, S2H1278, S2H1279, S2H1280, S2H1281, S2H1282, S2H1283, S2H1284, S2H1285, S2H1286, S2H1287, S2H1288, S2H1289, S2H1290, S2H1291, S2H1292, S2H1293, S2H1294, S2H1295, S2H1296, S2H1297, S2H1298, S2H1299, S2H1300, S2H1301, S2H1302, S2H1303, S2H1304, S2H1305, S2H1306, S2H1307, S2H1308, S2H1309, S2H1310, S2H1311, S2H1312, S2H1313, S2H1314, S2H1315, S2H1316, S2H1317, S2H1318, S2H1319, S2H1320, S2H1321, S2H1322, S2H1323, S2H1324, S2H1325, S2H1326, S2H1327, S2H1328, S2H1329, S2H1330, S2H1331, S2H1332, S2H1333, S2H1334, S2H1335, S2H1336, S2H1337, S2H1338, S2H1339, S2H1340, S2H1341, S2H1342, S2H1343, S2H1344, S2H1345, S2H1346, S2H1347, S2H1348, S2H1349, S2H1350, S2H1351, S2H1352, S2H1353, S2H1354, S2H1355, S2H1356, S2H1357, S2H1358, S2H1359, S2H1360, S2H1361, S2H1362, S2H1363, S2H1364, S2H1365, S2H1366, S2H1367, S2H1368, S2H1369, S2H1370, S2H1371, S2H1372, S2H1373, S2H1374, S2H1375, S2H1376, S2H1377, S2H1378, S2H1379, S2H1380, S2H1381, S2H1382, S2H1383, S2H1384, S2H1385, S2H1386, S2H1387, S2H1388, S2H1389, S2H1390, S2H1391, S2H1392, S2H1393, S2H1394, S2H1395, S2H1396, S2H1397, S2H1398, S2H1399, S2H1400, S2H1401, S2H1402, S2H1403, S2H1404, S2H1405, S2H1406, S2H140								

Fecha generación reporte: 08-09-2021 17:22:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 246
Total registros Línea: 80

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2015068784	Línea	Ejecución Exitosa	LINEA DE TRANSMISIÓN CADUJONES S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEHCILLO - CENTRAL PARQUE EDUCO CADUJONES I 220KV C1	MATEHCILLO - CENTRAL PARQUE EDUCO CADUJONES I 220KV C1	Lavado de Aislación	0	No recomectar línea 220 KV Materillo cable tomas N°3 por 7semas de lavado de aislación de línea AT	el riesgo de la fauna es bajo y controlado	Asociada a PT 2021-01200	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 10:30	18-08-21 17:45	18-08-21 11:11	18-08-21 17:47
2015070797	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV C2	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 202 - EST. 202 220KV C2 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220 KV C1 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C1 O'Higgins - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2- TAP OFF LLAÑO 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3- TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4- DOMUYO 220KV C1 TAP OFF LLAÑO - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº1 220KV C1	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACIÓN LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI Nº1 y 2	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	SE REQUIERE RECOMENDACIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LINEAS A INTERVENIR. S/E LAGUNAS 5218: Recomend. deshabilitada. S/E LAGUNAS 5244: Recomend. deshabilitada. S/E COLLAHUASI 5211: Recomend. deshabilitada. S/E COLLAHUASI 5212: Recomend. deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 19:00	18-08-21 10:10	18-08-21 18:43		
2015070387	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - DOMUYO 220KV	O'HIGGINS - DOMUYO 220KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea 220 KV O'Higgins - Domuyo	Se realiza trabajo en forma segura y con bajo riesgo	Condiciones requeridas: S/E O'Higgins: No recomectar 5212 S/E Domuyo: No recomectar 5212	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 07:00	18-08-21 20:00	18-08-21 09:27	18-08-21 13:24
2015070117	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso. Circuitos 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no recomectar en: S/E O'Higgins e S214 y S24 S/E Coloso e S211 y S22.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 07:00	18-08-21 20:00	18-08-21 08:00	18-08-21 13:14
2015069887	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L1	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea 220 KV Laberinto - Nueva Zaldívar.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto: No recomectar 5220S S/E Nueva Zaldívar: No recomectar 5200S.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 07:00	18-08-21 20:00	18-08-21 09:50	18-08-21 12:35
2015070120	Línea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	CALAMA NUEVA - TAP OASIS 220KV EN REVISION	CALAMA NUEVA - TAP OASIS 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de camino de servidumbre bajo las torres de LT 220 KV Calama Nueva- Lajuna. Condiciones requeridas: No recomectar 5211 Lajuna y No recomectar 5211 Calama Nueva	El riesgo del trabajo es bajo.	Reparación de camino de servidumbre bajo las torres de LT 220 KV Calama Nueva- Lajuna. Condiciones requeridas: No recomectar 5211 Lajuna y No recomectar 5211 Calama Nueva	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:36	18-08-21 18:25
2015070129	Línea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	LASANA - SOLAR JAMA 220KV	EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de camino de servidumbre bajo las torres de LT 220KV Lajuna- Solar Jama. Condiciones requeridas: No recomectar 5212 Lajuna y No recomectar 5211 Solar Jama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reparación de camino de servidumbre bajo las torres de LT 220KV Lajuna- Solar Jama. Condiciones requeridas: No recomectar 5212 Lajuna y No recomectar 5211 Solar Jama.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:36	18-08-21 18:25
2015068752	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	BARRO BLANCO - RIO NEGRO 66KV	BARRO BLANCO - EST Nº1 66KV C1 EST Nº1 - RIO NEGRO 66KV/C1 BARRO BLANCO - EST Nº1 66KV C2 EST Nº1 - EST Nº168 66KV C2 EST Nº168 - RIO NEGRO 66KV C2	Roca y poda franja servidumbre	0	No recomectar línea 66 KV Barro Blanco - No ingreso C1 y C2 por riesgo de rocas, podas y talas de árboles en franja de servidumbre.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con líneas de 66 KV energizadas.	PT 66254 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:45	18-08-21 17:05
2015065322	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	BARRO BLANCO - PICHIL 66KV	BARRO BLANCO - PICHIL 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	0	No recomectar línea 66 KV Barro Blanco Pichil por 7semas de rocas, podas y talas de árboles con prioridad Nº1 y Nº2 en franja de seguridad.	El riesgo de la fauna es bajo y controlado	PT Nº 66150 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:30	18-08-21 17:30	18-08-21 08:40	18-08-21 16:51
2015067955	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV	PANGUPELLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLUNQUE - PANGUPELLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS-.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullunque-Los Lagos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Fauna: No hay - Observación: No recomendar los interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 11:12	18-08-21 17:56
2015067725	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - RALCO 220KV	CHARILUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ralco-Charilua, C1 o 1 220KV Ralco-Palmuco-Charilua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:09	18-08-21 17:39
2015067724	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - RALCO 220KV	CHARILUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ralco-Charilua, C1 o 1 220KV Ralco-Palmuco-Charilua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:09	18-08-21 17:39
2015067715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - HUALPEN 220KV	CHARILUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Charilua-Concepción, C1 o 1 220KV Charilua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:55	18-08-21 17:39
2015067714	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - CONCEPCION 154KV	CHARILUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Charilua-Concepción, C1 o 1 220KV Charilua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:55	18-08-21 17:39
2015067707	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARILUA 154KV	PARRAL - EST 517 154KV C1 EST 517 - CHARILUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Charilua-Parral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:09	18-08-21 17:38
2015067127	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Medida de mitigación contra aves, instalación de pateras y planchas de poliparciano en varias estructuras - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Ahuel, L1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Fauna: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Ahuel, L1 -	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 15:53
2015067007	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - PANAMAYUDA 66KV	ANCOA - PANAMAYUDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: 1 66KV Ancoa - Panmayuda, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Fauna: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66KV Panmayuda - Ancoa -	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 14:58
2015060997	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Convento Vajgo-Tinguririca, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguririca, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Fauna: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Convento Vajgo-Tinguririca, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguririca, C1 -	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 09:55
2015060696	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO TINGURIRICA 154 KV C1	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO TINGURIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Convento Vajgo-Tinguririca, C3 o Línea 154 KV Itahue-Tinguririca, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Fauna: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Convento Vajgo-Tinguririca, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguririca, C1 -	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 09:55
2015063803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E76 - E73.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E65 - E154 Restricciones: Mta. Elena, 5213, 5214 No recomendar Frontera, 5212, 5213 No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 16:13
2015063767	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TABARACA - CONDONDES 220KV	TABARACA - CONDONDES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E65 - E154	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E65 - E154 Restricciones: Tarapad, 5213 No recomendar Condonde, 5211 No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Tarapad-Condonde, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Fauna: No recomendar.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:30
2015063708	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - MARIA ELENA 220KV	CRUCERO - MARIA ELENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E01 - E18.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E01 - E18. Restricciones: Subestación Cuervo, 5216 No recomendar. Subestación Mta. Elena, 5214, 5215 No recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Crucero-Maria Elena L1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:04

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-09-2021 17:22:38
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 246
Total registros Línea: 80

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202063702	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - CRUCERO 220kV	CRUCERO - EST. T1 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E02 - E08.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E02 - E08. Restricciones: Subestación Kimal, S215, S216, S218 No reconectar. Subestación Crucero, S215, S216 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kimal - Crucero C1 o L 220kV Kimal - Crucero C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:30	
202063701	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - CRUCERO 220kV	CRUCERO - EST. T1 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E02 - E08.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E02 - E08. Restricciones: Subestación Kimal, S215, S216, S218 No reconectar. Subestación Crucero, S215, S216 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kimal - Crucero C1 o L 220kV Kimal - Crucero C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:30	
202063698	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - ENCUESTRO 220kV	EST. T40 - ENCUESTRO 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación E01.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación E01. Restricciones: Subestación Encuentro, S212, S215, S216 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Encuentro-Kimal C1 o L 220kV Encuentro-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			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 09:43	
202063697	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - ENCUESTRO 220kV	EST. T40 - ENCUESTRO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación E01.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación E01. Restricciones: Subestación Encuentro, S212, S215, S216 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Encuentro-Kimal C1 o L 220kV Encuentro-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			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 09:43	
202070054	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAPOSO - CACHUYAL 220kV	PAPOSO - TAP TAL TAL 220kV C2 TAP TAL TAL - CACHUYAL 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Enel Green power, restricción a la recomen en apoyo a los lavados de S/E Pampa Norte y S/E Cachuyal,	Instalación con riesgo: L 220 kV Paposo - Cachuyal. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Enel green power. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Enel Green power, lavado de aislación equipos primarios en S/E Pampa Norte y S/E Cachuyal, Lavado cadenas de aislación Estructuras 1 a 37 LAT. Restricciones: Paposo, S22 no reconectar - Tal'off Tal'ut, S24,3 no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:00	18-08-21 21:54	
202070053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220kV	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Enel Green power, restricción a la recomen en apoyo a los lavados de S/E Pampa Norte y S/E Cachuyal,	Instalación con riesgo: L 220 kV Diego de Almagro - Cachuyal. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Enel green power. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Enel green power, lavado de aislación equipos primarios en S/E Pampa Norte y S/E Cachuyal, Lavado cadenas de aislación Estructuras 1 a 37 LAT. Restricciones: Diego de Almagro, S22 no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:00	18-08-21 21:54	
202070005	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220kV	LA CEBADA - ESTRUCTURA 2348 (220kV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 266	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 266 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00			
202070004	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220kV	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220kV C1 TAP MONTE REDONDO - ESTRUCTURA 2348 (220kV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 266	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 266 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00			
202070059	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110kV	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 01 a 52A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 01 a 52A. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2 H2 con bloqueo a la recomen inmovilizado Terceros, S/E Las Compañías S2 H1 (se requiere S200) con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar Las Compañías, C1 o L 110kV Matancillo Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 16:13	
202070058	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	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	Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 278 - 288 - 298 - 308	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 278 - 288 - 298 - 308 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00			
202070057	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220kV	DON GOYO - LA CEBADA 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 278 - 288 - 298 - 308	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 278 - 288 - 298 - 308 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00			
202070056	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220kV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 548 - 558 - 568 - 578 - 588 - 598	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 548 - 558 - 568 - 578 - 588 - 598 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	19-08-21 18:00			
202070055	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220kV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 548 - 558 - 568 - 578 - 588 - 598	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 548 - 558 - 568 - 578 - 588 - 598 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	19-08-21 18:00			
202080514	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220kV	TARAPACA - CONDONES 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza manual con pértigas de aislación, con línea energizada método a distancia, en Tramo E073 a E134.	Bajo	Actividades: Limpieza manual con pértigas de aislación, con línea energizada método a distancia, en Tramo E073 a E134. Restricciones: Subestación Tarapacá, S213 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Condones, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:40	
202080233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220kV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220kV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 08:43	
202080332	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220kV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220kV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 08:43	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-09-2021 17:22:38
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
Total registros General: 246
Total registros Línea: 80

	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
2021060231	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 17:30	18-08-21 05:47	18-08-21 12:35	
2021060230	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINTE 154KV C1 TAP PAINTE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 17:30	18-08-21 05:47	18-08-21 12:35	
2022060125	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUARROBAL - MATENCILLO 220KV [EN_REVISION]	EST 143A - MATENCILLO 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 05A20.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 05A20. Restricciones: Subestación Matencillo, S2 D con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Matencillo, S2 D con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal 525 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal 526 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal 528 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal 529 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Algarrobal , C2 o L 220KV Matencillo-Algarrobal , C3 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 10:47	
2022060121	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUARROBAL - MATENCILLO 220KV [EN_REVISION]	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 05A20.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 05A20. Restricciones: Subestación Matencillo, S2 D con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Matencillo, S2 D con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal 525 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal 526 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal 528 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal 529 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Algarrobal , C2 o L 220KV Matencillo-Algarrobal , C3 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 10:47	
2022060009	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	ESTRUTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2: Desmovilización y retiro de línea auxiliar Tramos 124.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 05A20. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Monte Patria, S2ET1 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Monte Patria, S2ET2 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066V Los Molles-Ovalle, C1 o L 066V Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 18:07	
2022060008	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66V C1	ESTRUTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2: Desmovilización y retiro de línea auxiliar Tramos 124.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 05A20. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Monte Patria, S2ET1 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Monte Patria, S2ET2 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066V Los Molles-Ovalle, C1 o L 066V Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 18:07	
2022060007	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 y C2: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalón, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalón, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS, FERRETERIA Y AISLACION ESTR. 301 a 304 -308-309 , , REEMPLAZO DE AISLACION ESTR.302 a 309 ,REEMPLAZO DE PERNOS DE ESCALONES EN ESTR. 245-248-252-253-255-256-257-261-264-265-267-268-269-272-273-274-278-279-280-281-282-284-287-291-298-299-300-301-302-303-304-305-306-307-308-309-310. Restricciones: Subestación Nogales, S24 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Nogales, S25 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Nogales, S28 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Los Vilos, S21 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Los Vilos, S22 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, Tap Off Doña Carmen S21 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 17:51	
2022060006	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV NOGALES - LOS VILOS 220KV C1	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 y C2: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalón, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalón, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS, FERRETERIA Y AISLACION ESTR. 301 a 304 -308-309 , , REEMPLAZO DE AISLACION ESTR.302 a 309 ,REEMPLAZO DE PERNOS DE ESCALONES EN ESTR. 245-248-252-253-255-256-257-261-264-265-267-268-269-272-273-274-278-279-280-281-282-284-287-291-298-299-300-301-302-303-304-305-306-307-308-309-310. Restricciones: Subestación Nogales, S24 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Nogales, S25 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Nogales, S27 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Los Vilos, S28 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Los Vilos, S21 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Los Vilos, S22 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, Tap Off Doña Carmen S21 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 17:51	
2022060049	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220KV NOGALES - POLAPACO 220KV C2	NOGALES - POLAPACO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de pintetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pintetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Polapaco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polapaco circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 16:56	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021060848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de pasetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pasetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 16:55	
20210608811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Rose en faja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruceles-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruceles-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			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 11:24	18-08-21 15:56	
20210608830	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Rose en faja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruceles-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruceles-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			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 11:24	18-08-21 15:56	
2021064795	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPILCO 120KV	CUNCO - MELIPILCO 120KV C1	Rosa y pade franja servidumbre	0	Rosa, poda y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. S/E Melipilco: interruptor S2H1 cuenta con recomendación automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de avería.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:20	18-08-21 18:34	
2021064751	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 120KV	RIO TOLTEN - CUNCO 120KV C1	Rosa y pade franja servidumbre	0	Rosa, poda y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Río Toltén: S2H1 posee recomendación automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de avería.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:20	18-08-21 18:20	
20210609671	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea 220 KV Laberinto - Nueva Zaldívar circuito Nº2	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberinto: Señalizar y No Reconectar S21-02L.// S/E Nueva Zaldívar: Señalizar y No Reconectar S21-02L.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:37	18-08-21 16:04	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transemel S.A., CGE S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-08-2021 10:32

Finalizado

Número:

2021002265

Solicitante:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Empresa:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ESMERALDA - URIBE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ESMERALDA - TAP OFF URIBE 110KV C1

Nombre : ESMERALDA - TAP OFF URIBE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 18-08-2021 09:28

Fecha Normaliza : 18-08-2021 12:00

Protección : Dist. Zona 1, Fase B a tierra, a 9 km. desde S/E Esmeralda.

Interruptor : 52H4 de S/E Esmeralda.

Consumo : -35.07

Comentario : Desconexión forzada.

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1

Nombre : TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 18-08-2021 09:28

Fecha Normaliza : 18-08-2021 12:00

Protección : .

Interruptor : 52H4 de S/E Esmeralda.

Consumo : 8.1

Comentario : Desconexión forzada.

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

- Fenómeno Físico:** Trabajos en instalaciones.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Desconexión forzada del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, asociado a la LT 110 kV Esmeralda-Urbe, afectó a los consumos de S/E Uribe, con una potencia interrumpida de 8,1 MW. Además, la Central Solar Uribe estaba inyectando 43,24 MW en la barra de 110 kV N°1 de S/E Uribe, y la potencia que llegaba (inyectada) a la barra de 110 kV N°1 de S/E Esmeralda era de 35,07 MW.
- Elemento:** Desconexión forzada del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, asociado a la LT 110 kV Esmeralda-Urbe, afectó a los consumos de S/E Uribe, con una potencia interrumpida de 8,1 MW. Además, la Central Solar Uribe estaba inyectando 43,24 MW en la barra de 110 kV N°1 de S/E Uribe, y la potencia que llegaba (inyectada) a la barra de 110 kV N°1 de S/E Esmeralda era de 35,07 MW.
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia Zona 1, Fase A a tierra, a 9 km. desde S/E Esmeralda.
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, asociado a la LT 110 kV Esmeralda-Urbe, afectó a los consumos de S/E Uribe, con una potencia interrumpida de 8,1 MW. Además, la Central Solar Uribe estaba inyectando 43,24 MW en la barra de 110 kV N°1 de S/E Uribe, y la potencia que llegaba (inyectada) a la barra de 110 kV N°1 de S/E Esmeralda era de 35,07 MW.
- Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones y recorrido pedestre de la línea AT, recuperación del servicio según procedimientos de CGE y en coordinación con los Despachos CEN, ENOR CHILE, y COZ Antofagasta.
- Hechos Sucidos:** Desconexión forzada del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, asociado a la LT 110 kV Esmeralda-Urbe, afectó a los consumos de S/E Uribe, con una potencia interrumpida de 8,1 MW. Además, la Central Solar Uribe estaba inyectando 43,24 MW en la barra de 110 kV N°1 de S/E Uribe, y la potencia que llegaba (inyectada) a la barra de 110 kV N°1 de S/E Esmeralda era de 35,07 MW.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SQM SALAR S.A [En_Revision] / Perd. Estm. de Potencia: 5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.1 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 575

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-08-2021 09:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-08-2021 12:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-08-2021 10:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021002265 18-08-21LT 110 LT110 ESMERALDA-URIBE V1.pdf (/informe_fallas/download_file/611d1262ad651f39181ec8ff/IF 2021002265 18-08-21LT 110 LT110 ESMERALDA-URIBE V1.pdf)	07/09/2021 08:31:35
 IF 2021002265 ANEXO I - Print Out SE Esmeralda.zip (/informe_fallas/download_file/611d1262ad651f39181ec8ff/IF 2021002265 ANEXO I - Print Out SE Esmeralda.zip)	07/09/2021 08:31:35
 IF 2021002265 ANEXO II PROBATORIOS V1.pdf (/informe_fallas/download_file/611d1262ad651f39181ec8ff/IF 2021002265 ANEXO II PROBATORIOS V1.pdf)	07/09/2021 08:31:35
 IF 2021002265 ANEXO III - ANTECEDENTES RES. EX. 30989.zip (/informe_fallas/download_file/611d1262ad651f39181ec8ff/IF 2021002265 ANEXO III - ANTECEDENTES RES. EX. 30989.zip)	07/09/2021 08:31:35
 Respaldo Envío a Coordinador.JPG (/informe_fallas/download_file/611d1262ad651f39181ec8ff/Respaldo Envío a Coordinador.JPG)	07/09/2021 08:31:35

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-08-2021 16:53

Finalizado

Número:

2021002403

Solicitante:

Geter Seguel Cuevas

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E URIBE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E URIBE 110 KV
Nombre : S/E URIBE 110 KV
Fecha Perturbacion : 18-08-2021 09:28
Fecha Normaliza : 18-08-2021 10:45
Protección : .
Interruptor : 52H4 de S/E Esmeralda
Consumo : 8.1
Comentario : Desconexión forzada

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: Distancia Zona 1, Fase A a tierra a km desde la S/E Esmeralda

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro eléctrico por falla aguas arriba de CGE en LT 110 KV Esmeralda-Urbe, afectando los consumos de S/E Uribe, con una potencia interrumpida de 8,1 MW.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protección.

-Hechos Sucidos: Perdida de suministro eléctrico por falla aguas arriba de CGE en LT 110 KV Esmeralda-Urbe, afectando los consumos de S/E Uribe, con una potencia interrumpida de 8,1 MW.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.1 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 575

SQM SALAR S.A [En_Revision] / Perd. Estm. de Potencia: 5.0 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-08-2021 09:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-08-2021 12:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-08-2021 10:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021002403 18-08-2021 SE Uribe V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6126a3e2ad651f5fc43b8d50/IF 2021002403 18-08-2021 SE Uribe V1.pdf)	07/09/2021 08:29:12
 Respaldo Envío Coordinador.JPG (/informe_fallas/download_file/6126a3e2ad651f5fc43b8d50/Respaldo Envío Coordinador.JPG)	07/09/2021 08:29:12

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-08-2021 15:51

Finalizado

Número:

2021002269

Solicitante:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Empresa:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV URIBE SOLAR

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Antofagasta

Comuna

María Elena

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión en punto de inyección producto de falla externa en línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Equipo generador**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Falla de LT 110 kV Esmeralda Tap off Uribe durante trabajos de lavados de aislación.**-Elemento:** Desenganche de PFV Uribe producto de ausencia de tensión en punto de inyección.**-Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de tensión en S/E Central Uribe producto de falla de línea 110 kV Esmeralda- Tap off Uribe.**-Operación de los interruptores:** No se registro operación de protecciones debido a la subtenensión.**Observaciones:**

-Observaciones: La centra PFV Uribe Solar se encontraba en servicio generando 42 MW previo al evento de falla.

-Acciones Inmediatas: CC Enor se comunica con operador de planta para la revisión de las instalaciones y se informa a CDC el evento de falla.

-Hechos Sucidos: A las 09:28 se produce la desconexión forzada de Central Uribe Solar por ausencia de tensión en punto de inyección, debido a falla externa en línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe. Al momento de la falla la central se encontraba generando 42 MW. No se registraron apertura de interruptores en la Subestacion Central Uribe. A las 09:36 CC Enor informa a CDC Norte evento de falla de la PFV Uribe Solar, CDC indica que ha ocurrido una falla en la línea Esmeralda- Tap off Uribe. A las 09:38 CC Enor informa a operador PFV Uribe desenganche de la Central, operador indica que no tiene tensión en la Subestación y que no hay equipos operados, solo alarmas asociados al paño H1 de la Subestación Central Uribe. A las 09:40 CC Enor consulta con CC Transemel por evento de falla en línea 110 kV Esmeralda- Tap off Uribe, Transemel, indica que han tenido un evento asociado a lavados de aislación en la línea y que están coordinando la normalización de las instalaciones. A las 09:41 Abierto 52H1 en Subestación Central Solar Uribe. A las 09:43 Abiertos 52E1, 52E2, 52E3, 52E4, 52E5, 52E6 en Subestación Central Uribe por maniobras de normalización. A las 10:47 CC Transemel informa a CC Enor que la línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe se encuentra energizada y que están todas las condiciones para proceder con la normalización de la Central Solar Uribe. Se replica información a CDC quien autoriza a normalizar las instalaciones. A las 10:58 Cerrado 52H1 y 52ET1 en Subestación Central Solar Uribe. A las 10:48 Cerrado 52E1, 52E2, 52E3, 52E4 y 52E5 Subestación Central Solar Uribe. A las 11:00 Cerrado 52E6 Subestación Central Solar Uribe.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-08-2021 09:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-08-2021 11:08

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-08-2021 11:08

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 COMTRADE.zip (/informe_fallas/download_file/611d57d6ad651f5943130206/COMTRADE.zip)	24/08/2021 22:57:29
 IF2021002269-Uribe Solar.pdf (/informe_fallas/download_file/611d57d6ad651f5943130206/IF2021002269-Uribe Solar.pdf)	24/08/2021 22:57:29
 IFP-2021002269-PFV Uribe Solar.pdf (/informe_fallas/download_file/611d57d6ad651f5943130206/IFP-2021002269-PFV Uribe Solar.pdf)	24/08/2021 22:57:42

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transemel S.A., CGE S.A. y Fotovoltaica Norte
Grande 5 SpA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	18 de Agosto de 2021
Hora	09:28

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 23153: Paño H1 de SE Tap Off Uribe

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

Tz Transmisión zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No existe falla de equipos de propiedad de Transemel.

La operación se produce con ocasión de actividad de mantenimiento preventivo relacionado con el lavado de aislación en la SE Tap Off Uribe (ver solicitud de intervención N°2021068837). Al respecto es posible precisar que durante el lavado de aislación de Paño H1 se produce la perdida de aislación y descarga en aislador Bushing fase 1 de interruptor 52H1, lado LT 110 kV Esmeralda – Uribe.

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de actividad de mantenimiento preventivo en SE Tap Off Uribe, al momento de realizar el lavado de aislación correspondiente a Paño H1 de dicha subestación, se produce una descarga, en aislador Bushing de interruptor 52H1, lado conectado a la LT 110 kV Esmeralda – Uribe, lo cual provoca la oportuna, rápida y selectiva operación de Paño H4 de SE Esmeralda despejando falla provoca durante actividades de mantenimiento. Cabe señalar que correctamente no se generó la reconexión automática de dicho Paño debido a que esta se encontraba

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

inhibida por precaución en consideración a las actividades que se estaban ejecutando.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Caso Fortuito.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE1	Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR3	Conjunto aislación SE.
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia Residual
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Antofagasta 02101

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Antofagasta 02101

1.8. Reiteración.

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

No registra fallas anteriores en los últimos 24 meses móviles.

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

No registra fallas anteriores con el mismo fenómeno físico (OPE1) en los últimos 24 meses móviles.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

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

No aplica.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT: 96.893.220-9
Representante Legal: Rodrigo Guerrero Valenzuela
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14 Las Condes, Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación afectada	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
LT Esmeralda - Uribe	Barra 110 kV	09:28	10:45 (*)

(*) Horario de reposición de LT Esmeralda – Uribe.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

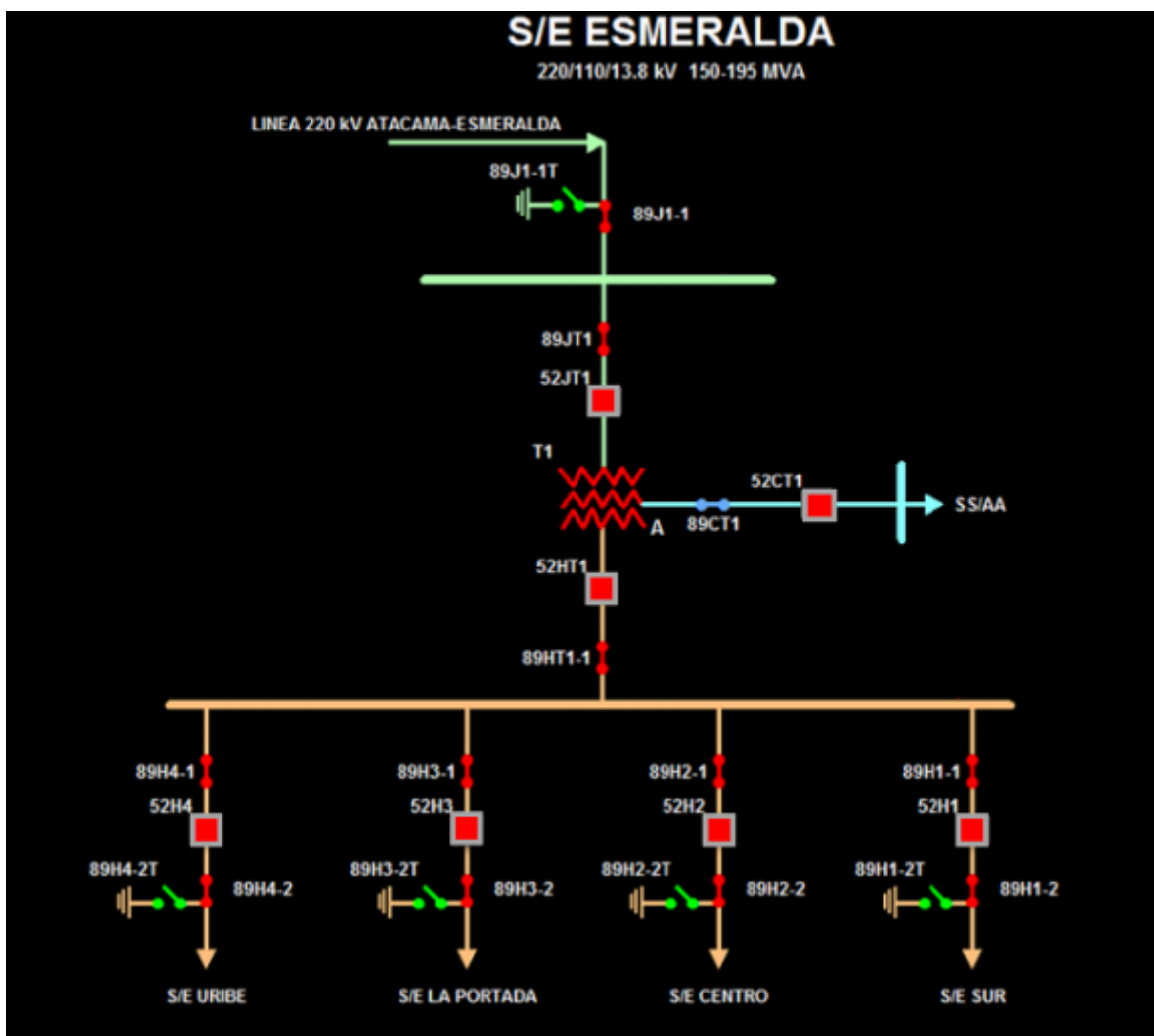


Figura 1. Diagrama Unilineal S/E Esmeralda

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

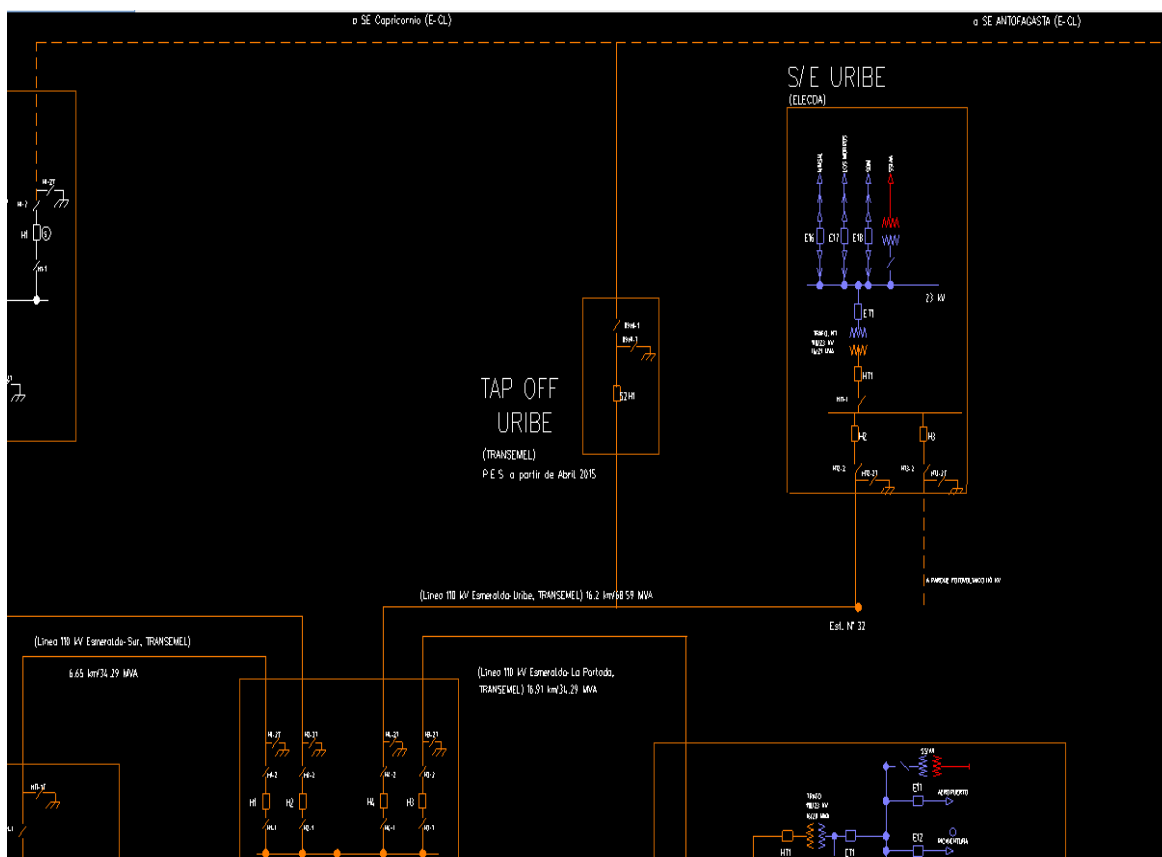


Figura 2. Diagrama Unilineal LT Esmeralda - Uribe

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de TRANSEMEL involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados
LT110 Esmeralda – Uribe	7.84	09:28	10:45	Clientes regulados de CGE SE Uribe
TOTAL MW	7.84			

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Esmeralda	Interrupción forzada por protecciones Línea 110 kV Esmeralda - Uribe, apertura interruptor 52H4 en S/E Esmeralda.	09:28
Esmeralda	Cierre manual de interruptor 52H4.	10:45

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

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

Correctamente en SE Esmeralda, al ocurrir falla en instalaciones conectadas en la Línea Esmeralda Uribe 110 kV, se produce la operación de elemento de protección de distancia residual GND DIST Z1 de relés Relé GE UR D60 S1 H4 y Relé GE UR D90+ S2 H4, los cuales emiten orden de trip y en consecuencia se produce la apertura de interruptor 52H4.

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
09:28	Esmeralda	H4	GE URD60_S1_H4 S/E Esmeralda	0	Operación elemento protección de distancia residual GND DIST Z1
09:28	Esmeralda	H4	GE URD90+_S2_H4 S/E Esmeralda	0	Operación elemento protección de distancia residual GND DIST Z1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

Paño H4 S/E Esmeralda, GE URD60_S1_H4

N°	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
1	52H4	09:28	Registro secuencial de eventos GE URD60_H4_S1 SE Esmeralda	EV GE URD60_H4_S1 SE Esmeralda EV002265.evt
2	52H4	09:28	Registro oscilográfico GE URD60_H4_S1 SE Esmeralda	GE URD60_H4_S1_SE Esmeralda EV002265.cfg GE URD60_H4_S1_SE Esmeralda EV002265.dat GE URD60_H4_S1_SE Esmeralda EV002265.hdr

Paño H4 S/E Esmeralda, GE URD90+_S2_H4

N°	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
1	52H4	09:28	Registro secuencial de eventos GE URD90+_H4_S2 SE Esmeralda	EV GE URD90+_H4_S2 SE Esmeralda EV002265.evt
2	52H4	22:28	Registro oscilográfico GE URD90+_H4_S2 SE Esmeralda	GE URD90+_H4_S2_SE Esmeralda EV002265.cfg GE URD90+_H4_S2_SE Esmeralda EV002265.dat GE URD90+_H4_S2_SE Esmeralda EV002265.hdr

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

Reporte de operación de Relé GE URD60_S1_H4 SE Esmeralda.

Paño H4 S/E Esmeralda, GE URD60 S1 H4

Save

Restore

Default

Reset

VIEW ALL

mode

Fault Report Data:

Fault Number	29	ActiveSettingGroup	1
Relay Name	ELC-ESM-H4-21S2-D60	EventNumberAtTrigger	7643120
FirmwareRevision	5.61	FaultType	AG
DateAndTime	2021/08/18 13:28:09.81	Location	8.6
TriggerOperand	TRIP PROT: On	LocationUnits	km
LineID	LINEA	ShotCount	0

Operated Elements:

Element 1	NTRL DIR OC1	Element 6	POLO C
Element 2	GND DIST Z1	Element 7	LATCH 1
Element 3	SRC1 50DD	Element 8	TRIPBUS 2
Element 4	POLO A	Element 9	TRIPBUS 3
Element 5	POLO B		

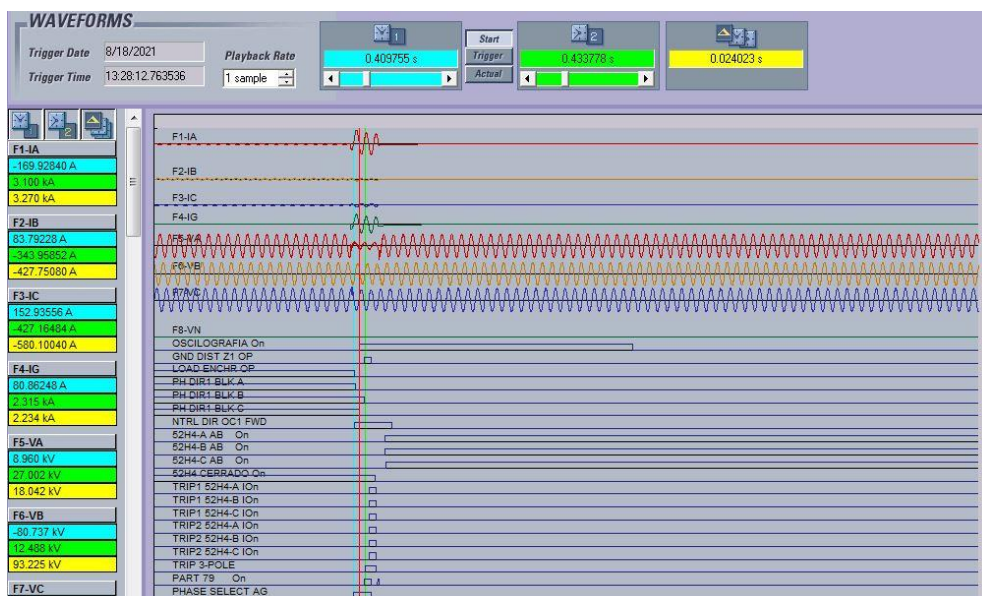
Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	173.664 A	188.7 deg	2866.035 A	263.9 deg
Ib	176.062 A	67.8 deg	287.913 A	100.7 deg
Ic	176.206 A	307.7 deg	396.453 A	94.4 deg
Va	64949.836 V	0.0 deg	18042.844 V	342.1 deg
Vb	64988.793 V	240.2 deg	57990.605 V	245.6 deg
Vc	65058.459 V	120.1 deg	57669.455 V	104.6 deg

En el reporte presentado se observa que el día 18-08-2021 a las 13:28:09 (09:28:09.8 horario local), se produce la emisión de trip de la protección GE URD60_H4, por operación de elemento de protección de distancia residual (GND DIST Z1) ocasionado por magnitudes de corrientes correspondientes a una falla de características monofásica a tierra en las instalaciones.

Nota: Cabe señalar que los registros del relé se encuentran en horario UTC.

Oscilografía de Relé GE URD60 S1 H4 SE Esmeralda.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

En Registro Oscilografico de relé GE URD60 asociado al interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, es posible observar la operación del elemento de protección de distancia residual GND DIST Z1 OP, el cual emite la orden de trip sobre interruptor 52H4.

El elemento de protección que despeja la falla es la protección de distancia residual GND DIST Z1 OP, el cual emite apertura trifásica sin reconexión sobre interruptor 52H4 (reconexión se encontraba deshabilitada por lavados en SE Tap Off Uribe de acuerdo con solicitud de intervención 2021068837).

Registro Secuencial de Eventos de Relé GE URD60_S1_H4 SE Esmeralda.

Event Number	Date/Time	Cause
7643120	Aug 18 2021 13:28:12.753551	NTRL DIR OC1 FWD
7643121	Aug 18 2021 13:28:12.753551	TX 85A/C On
7643122	Aug 18 2021 13:28:12.763536	I>120% PKP
7643123	Aug 18 2021 13:28:12.763536	POWER SWING INNER
7643124	Aug 18 2021 13:28:12.763536	POWER SWING MIDDLE
7643125	Aug 18 2021 13:28:12.763536	POWER SWING OUTER
7643126	Aug 18 2021 13:28:12.763536	NEUTRAL TOC1 PKP
7643127	Aug 18 2021 13:28:12.763536	OSCILO PKP On
7643128	Aug 18 2021 13:28:12.763536	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
7643129	Aug 18 2021 13:28:12.766032	GND DIST Z3 PKP A
7643130	Aug 18 2021 13:28:12.766032	OSCILO PKP Off
7643131	Aug 18 2021 13:28:12.771022	GND DIST Z2 PKP A
7643132	Aug 18 2021 13:28:12.773518	GND DIST Z1 PKP A
7643133	Aug 18 2021 13:28:12.773518	GND DIST Z1 OP A
7643134	Aug 18 2021 13:28:12.773518	PHASE TOC1 PKP A
7643135	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIPBUS 2 PKP
7643136	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIPBUS 2 OP
7643137	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIPBUS 3 PKP
7643138	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIPBUS 3 OP
7643139	Aug 18 2021 13:28:12.773518	PART 79 On
7643140	Aug 18 2021 13:28:12.773518	TRIP PROT. On
7643141	Aug 18 2021 13:28:12.773518	OP 21 Z1 On
7643142	Aug 18 2021 13:28:12.773518	ANY TRIP H4 On

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

...	...	...
7643186	Aug 18 2021 13:28:12.788495	PART 79 > S1 Off
7643187	Aug 18 2021 13:28:12.788495	AL OP PROT Off
7643188	Aug 18 2021 13:28:12.788495	AL OP TELEPR Off
7643189	Aug 18 2021 13:28:12.788495	AL OP PROT Off
7643190	Aug 18 2021 13:28:12.792845	52H4 CERRADO Off
7643191	Aug 18 2021 13:28:12.795991	BREAKER 1 OPEN
7643192	Aug 18 2021 13:28:12.795991	BREAKER 1 ANY P OPEN
7643193	Aug 18 2021 13:28:12.795991	BREAKER 1 A INTERM
7643194	Aug 18 2021 13:28:12.795991	BREAKER 1 B INTERM
7643232	Aug 18 2021 13:28:12.833459	NEUTRAL TOC1 DPO
...	...	...
7643234	Aug 18 2021 14:45:06.155988	52H4 CE MAN On
7643235	Aug 18 2021 14:45:06.159524	CE MAN 52H4 On
7643236	Aug 18 2021 14:45:06.159524	BLOCK SOTF Off
7643237	Aug 18 2021 14:45:06.161962	AR RESET
7643238	Aug 18 2021 14:45:06.161962	CE MAN 52H4 Off
7643239	Aug 18 2021 14:45:06.173497	52H4-B AB Off
7643240	Aug 18 2021 14:45:06.173997	52H4-A AB Off
7643241	Aug 18 2021 14:45:06.173997	52H4-C AB Off
7643242	Aug 18 2021 14:45:06.177010	52H4 ABIERTO Off
7643243	Aug 18 2021 14:45:06.179454	BREAKER 1 A INTERM
7643244	Aug 18 2021 14:45:06.179454	BREAKER 1 B INTERM
7643245	Aug 18 2021 14:45:06.179454	BREAKER 1 C INTERM
7643246	Aug 18 2021 14:45:06.191999	52H4 CERRADO On
7643247	Aug 18 2021 14:45:06.194433	BREAKER 1 CLOSED

En el registro secuencial de eventos, asociados al relé GE URD60_H4 del interruptor 52H4 de SE Esmeralda, se aprecia en el registro N°7643132 la activación del elemento de protección de distancia residual GND DIST Z1 PKP A, el cual de manera instantánea en registro N°7643133 genera su operación GND DIST Z1 OP A, la cual desencadena orden de TRIP sobre el interruptor 52H4 de SE Esmeralda.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

Paño H4 S/E Esmeralda, GE URD90+_S2_H4

Reporte de operación de Relé GE URD90+_S2_H4 SE Esmeralda.

Save

Restore

Default

Reset

VIEW ALL mode

Fault Report Data:

Number	1	ActiveSettingGroup	1
Relay Name	21-21N S2 D90P	EventNumberAtTrigger	49535555
FirmwareRevision	1.82	FaultType	AG
DateAndTime	Aug 18 2021 13:28:09.8	Location	9.2
TriggerOperand	REPORTE On	LocationUnits	km
LineID	52H4	ShotCount	0

Operated Elements:

Element 1	NTRL DIR OC1	Element 6	POLO C
Element 2	GND DIST Z1	Element 7	LATCH 1
Element 3	SRC1 50DD	Element 8	TRIPBUS1
Element 4	POLO A	Element 9	TRIPBUS 2
Element 5	POLO B	Element 10	ARR. A S2

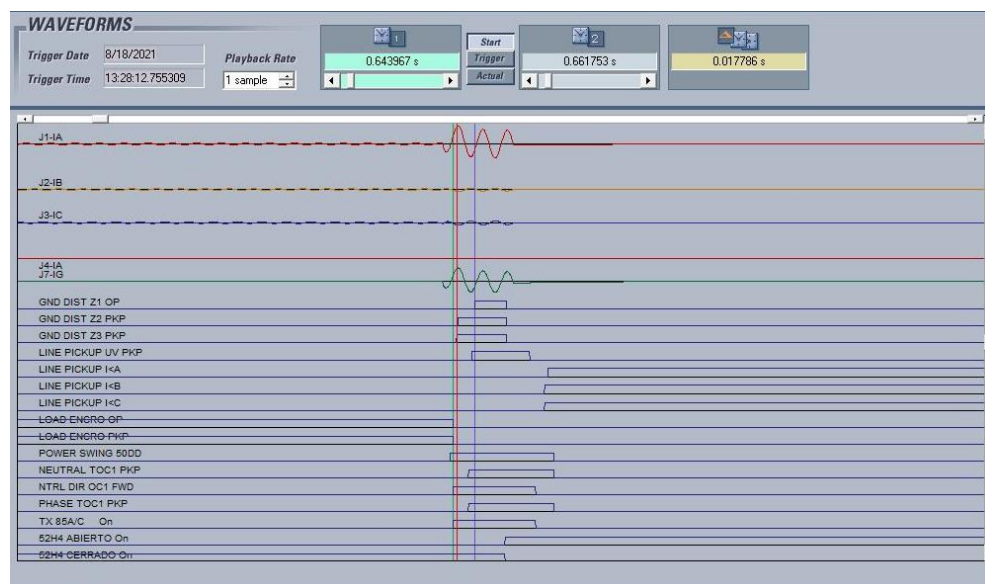
Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	178.302 A	188.0 deg	2.912 KA	282.7 deg
Ib	179.873 A	67.1 deg	285.487 A	104.1 deg
Ic	180.096 A	306.6 deg	394.185 A	96.3 deg
Van	64.964 KV	0.0 deg	18.838 KV	343.4 deg
Vbn	65.090 KV	240.2 deg	58.239 KV	245.4 deg
Vcn	65.153 KV	120.1 deg	57.821 KV	104.5 deg

En el reporte presentado se observa que el día 18-08-2021 a las 13:28:09 (09:28:09.8 horario local), se produce la emisión de trip de la protección GE URD90+_H4, por operación de elemento de protección de distancia residual (GND DIST Z1) ocasionado por magnitudes de corrientes correspondientes a una falla de características monofásica a tierra en las instalaciones.

Nota: Cabe señalar que los registros del relé se encuentran en horario UTC.

Oscilografía de Relé GE URD90+_S2_H4 SE Esmeralda.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

En Registro Oscilografico de relé GE URD60 asociado al interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, es posible observar la operación del elemento de protección de distancia residual GND DIST Z1 OP, el cual emite la orden de trip sobre el interruptor 52H4 y en consecuencia se produce la apertura de dicho interruptor.

El elemento de protección que despeja la falla es la protección de distancia residual GND DIST Z1 OP, el cual emite apertura trifásica sin reconexión sobre interruptor 52H4 (reconexión se encontraba deshabilitada por lavados en SE Tap Off Uribe de acuerdo con solicitud de intervención 2021068837). La confirmación de apertura del interruptor 52H4 de SE Esmeralda es declarada a través de la variable 52H4 ABIERTO On, pasando a estado lógico 1.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

Registro Secuencial de Eventos de Relé GE URD90+_S2_H4 SE Esmeralda.

Event Number	Date/Time	Cause
49535506	Aug 18 2021 12:51:10.420835	PH DIR1 BLK A
49535507	Aug 18 2021 13:28:12.752792	NTRL DIR OC1 FWD
49535508	Aug 18 2021 13:28:12.752792	LOAD ENCRO DPO
49535509	Aug 18 2021 13:28:12.752792	TX 85A/C On
49535510	Aug 18 2021 13:28:12.752792	BLK 21P Z3 Off
49535511	Aug 18 2021 13:28:12.755309	GND DIST Z3 PKP A
49535512	Aug 18 2021 13:28:12.755309	OSCILO PKP On
49535513	Aug 18 2021 13:28:12.755309	TRANSIENT REC TRIG
49535514	Aug 18 2021 13:28:12.756554	GND DIST Z2 PKP A
49535515	Aug 18 2021 13:28:12.756554	OSCILO PKP Off
49535516	Aug 18 2021 13:28:12.760295	POWER SWING INNER
49535517	Aug 18 2021 13:28:12.760295	POWER SWING MIDDLE
49535518	Aug 18 2021 13:28:12.760295	POWER SWING OUTER
49535519	Aug 18 2021 13:28:12.765346	NEUTRAL TOC1 PKP
49535520	Aug 18 2021 13:28:12.765346	PHASE TOC1 PKP A
49535521	Aug 18 2021 13:28:12.770278	GND DIST Z1 PKP A
49535522	Aug 18 2021 13:28:12.770278	GND DIST Z1 OP A
49535523	Aug 18 2021 13:28:12.770278	TRIPBUS 2 PKP
49535524	Aug 18 2021 13:28:12.770278	TRIPBUS 2 OP
49535525	Aug 18 2021 13:28:12.770278	ARR. A S2 PKP
49535526	Aug 18 2021 13:28:12.770278	ARR. A S2 OP
49535527	Aug 18 2021 13:28:12.770278	PART 79 On
49535528	Aug 18 2021 13:28:12.770278	OSCILO OPER. On
49535529	Aug 18 2021 13:28:12.770278	OP. 21 Z1 On
49535530	Aug 18 2021 13:28:12.770278	AL.OP. 21-S1 On
49535531	Aug 18 2021 13:28:12.770278	OP. Z1 A S2 On
49535532	Aug 18 2021 13:28:12.770278	P.E.79 A S2 On
49535533	Aug 18 2021 13:28:12.770278	AL.OP.21 STC On
49535534	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP PHASE A
49535535	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP PHASE B
49535536	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP PHASE C
49535537	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP 3-POLE
49535538	Aug 18 2021 13:28:12.771547	BKR1 TRIP CMD A
49535539	Aug 18 2021 13:28:12.771547	BKR1 TRIP CMD B
49535540	Aug 18 2021 13:28:12.771547	BKR1 TRIP CMD C

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

49535541	Aug 18 2021 13:28:12.771547	BKR1 TRIP CMD 3-POLE
49535542	Aug 18 2021 13:28:12.771547	REPORTE On
49535543	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP1 52H4-A On
49535544	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP1 52H4-B On
49535545	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP1 52H4-C On
49535546	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP2 52H4-A On
49535547	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP2 52H4-B On
49535548	Aug 18 2021 13:28:12.771547	TRIP2 52H4-C On
49535549	Aug 18 2021 13:28:12.771547	85 FASE A On
49535550	Aug 18 2021 13:28:12.771547	85 FASE B On
49535551	Aug 18 2021 13:28:12.771547	85 FASE C On
49535552	Aug 18 2021 13:28:12.771547	P. 50BF-A On
49535553	Aug 18 2021 13:28:12.771547	P. 50BF-B On
49535554	Aug 18 2021 13:28:12.771547	P. 50BF-C On
49535555	Aug 18 2021 13:28:12.772754	FAULT RPT TRIG
49535556	Aug 18 2021 13:28:12.777333	P.79 <- S2 On
49535557	Aug 18 2021 13:28:12.785321	PHASE TOC1 PKP C
49535558	Aug 18 2021 13:28:12.792696	P.79 <- S2 Off
49535559	Aug 18 2021 13:28:12.792696	52H4 CERRADO Off
49535560	Aug 18 2021 13:28:12.795341	BKR1 OPENED
49535561	Aug 18 2021 13:28:12.795341	OPEN POLE OP A
49535562	Aug 18 2021 13:28:12.795341	OPEN POLE OP B
49535563	Aug 18 2021 13:28:12.795341	OPEN POLE OP C
49535564	Aug 18 2021 13:28:12.795341	RST DEVICE On
49535565	Aug 18 2021 13:28:12.795341	52H4 ABIERTO On
49535566	Aug 18 2021 13:28:12.795341	52H4 CERRADO Off
49535567	Aug 18 2021 13:28:12.796572	GND DIST Z1 DPO A
49535568	Aug 18 2021 13:28:12.796572	GND DIST Z2 DPO A
49535569	Aug 18 2021 13:28:12.796572	GND DIST Z3 DPO A
49535570	Aug 18 2021 13:28:12.796572	TRIPBUS 2 DPO
49535571	Aug 18 2021 13:28:12.796572	ARR. A S2 DPO
49535572	Aug 18 2021 13:28:12.796572	PART 79 Off
49535573	Aug 18 2021 13:28:12.796572	OSCILO OPER. Off
49535574	Aug 18 2021 13:28:12.796572	REPORTE Off
49535575	Aug 18 2021 13:28:12.796572	OP. 21 Z1 Off
49535576	Aug 18 2021 13:28:12.796572	85 FASE A Off
49535577	Aug 18 2021 13:28:12.796572	85 FASE B Off

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

...	...	...
49535599	Aug 18 2021 14:30:09.252785	ACCESS REM CMND OFF
49535600	Aug 18 2021 14:45:06.156526	CE MAN 52H4 On
49535601	Aug 18 2021 14:45:06.158708	CE MAN 52H4 On
49535602	Aug 18 2021 14:45:06.158708	BLOCK SOTF Off
49535603	Aug 18 2021 14:45:06.159934	AR RESET
49535604	Aug 18 2021 14:45:06.159934	CE MAN 52H4 Off
49535605	Aug 18 2021 14:45:06.192106	52H4 CERRADO On
49535606	Aug 18 2021 14:45:06.194981	BKR1 CLOSED
49535607	Aug 18 2021 14:45:06.194981	CE MAN 52H4 On
49535608	Aug 18 2021 14:45:06.194981	52H4 ABIERTO Off
49535609	Aug 18 2021 14:45:06.194981	52H4 CERRADO On
49535610	Aug 18 2021 14:45:06.196190	AR RESET
49535611	Aug 18 2021 14:45:06.196190	CE MAN 52H4 Off
49535612	Aug 18 2021 14:45:06.310019	BLOCK SOTF On
49535613	Aug 18 2021 14:45:06.601078	OPEN POLE OP B
49535614	Aug 18 2021 14:45:06.761031	OPEN POLE OP C
49535615	Aug 18 2021 14:45:06.907624	CE MAN 52H4 Off

En el registro secuencial de eventos, asociados al relé GE URD90+_H4 del interruptor 52H4 de SE Esmeralda, se aprecia en el registro N°49535521 la activación del elemento de protección de distancia residual GND DIST Z1 PKP A, el cual de manera instantánea en registro N°49535522 genera su operación GND DIST Z1 OP A, la cual desencadena orden de TRIP sobre el interruptor 52H4 de SE Esmeralda. En registro 49535565 se declara la apertura efectiva de interruptor 52H4.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se suspende la actividad de mantenimiento preventivo relacionado con lavado de aislación y confirma que no hay daños materiales en las instalaciones.

Se solicita, a la empresa proveedora ejecutante de lavado aislación, el desarrollar una actividad de análisis del evento ocurrido y reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en procedimiento.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que con ocasión de lavado preventivo de aislación en SE Tap Off Uribe ocurre falla de características monofásica a tierra, con lo cual se produce correcta operación de los elementos de protección de distancia residual de Paño H4 de SE Esmeralda, lo cual provoca la apertura forzada por protecciones de interruptor 52H4 de SE Esmeralda.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 09:28 horas del miércoles 18-08-2021 se produce la desconexión forzada por protecciones de la línea en 110 kV Esmeralda - Uribe 110 KV en SE Esmeralda, afectando a 7,8 MW. Lo anterior ocurre durante la ejecución de lavado de aislación preventivo en instalaciones de SE Tap Off Uribe.

Inmediatamente se realiza la revisión de la integridad las instalaciones, verificando que no existen daños. A las 10:45 horas se realiza cierre de 52H4 en SE Esmeralda, energizado en forma exitosa la LT 110kV Esmeralda - Uribe.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021002265	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - URIBE	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

Se adjunta archivo PRINT OUT GE URD60_S1_H4 SE ESMERALDA.pdf
Se adjunta archivo PRINT OUT GE URD90+_S2_H4 SE ESMERALDA.pdf

II. ANEXO II. PROBATORIOS RES. EX 30989

1. IF 2021002265 ANEXO II PROBATORIOS V1.

III. ANEXO III. ANTECEDENTES RES. EX. 30989

1. SD 2021068827 Solicitud de Intervención.
2. Registro de eventos Protecciones.
3. Informes Técnicos Emitidos por responsable.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002403	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Uribe	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	18-08-2021
Hora	09:28

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

Pérdida de suministro en SE Uribe producto de desconexión forzada por protecciones de LT 110 kV Esmeralda – Uribe propiedad de Transemel (Ver Anexo 1).

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002403	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Uribe	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	(*)	

(*) CGE No se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

02101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

02101 Antofagasta.

1.8. Reiteración.

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

No Aplica. Evento ocurrido en instalaciones de terceros.

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

No Aplica.

Evento ocurrido en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002403	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Uribe	

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

No Aplica.

Evento ocurrido en instalaciones de terceros.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A

RUT: 76.411.321-7

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 14, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E Uribe	Barra 110 kV	09:28	10:45
S/E Uribe	Barra 23 KV	09:28	10:45

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002403	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Uribe	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

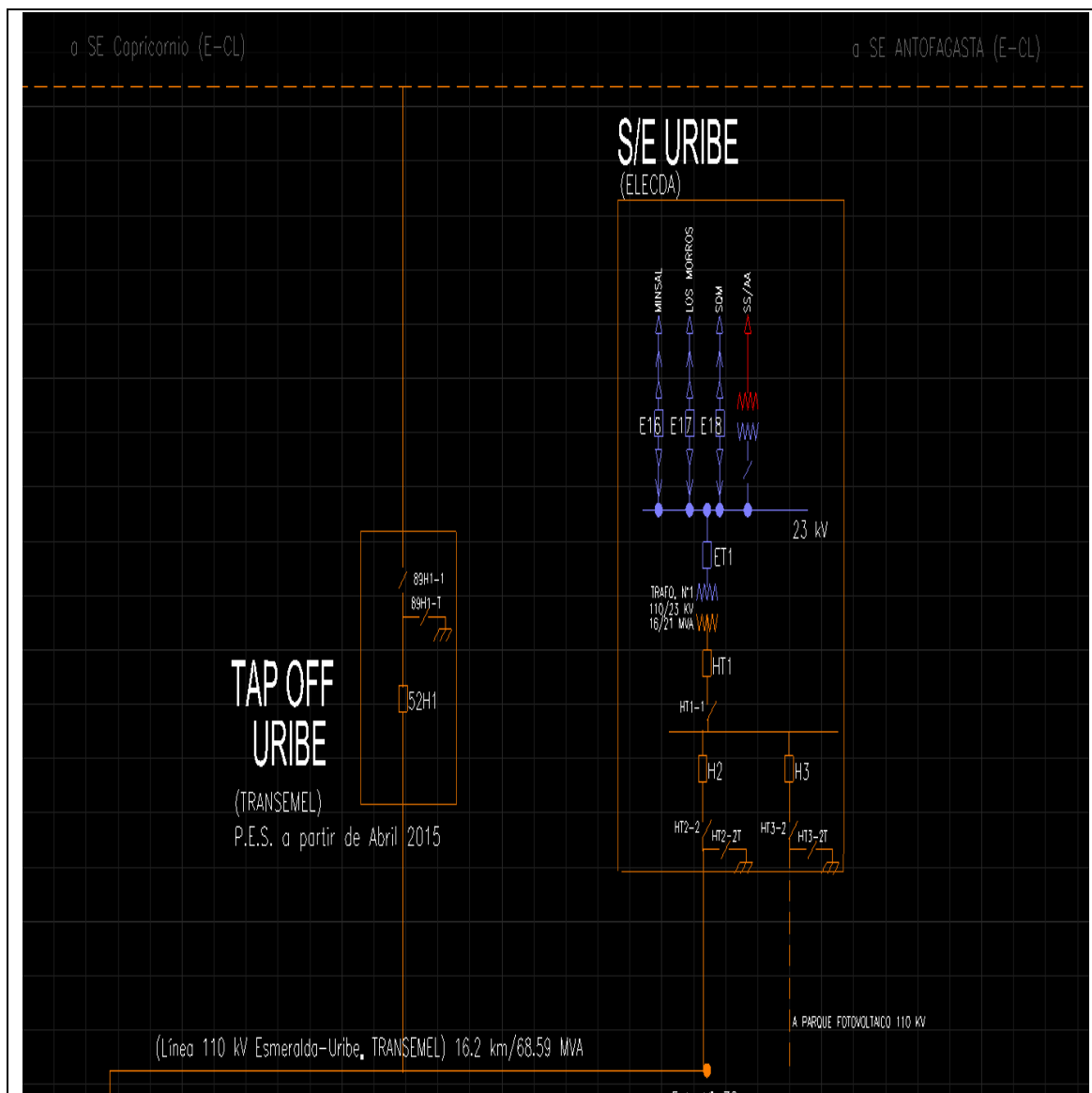


Figura 1; Diagrama Unilineal S/E Uribe.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002403	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Uribe	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Uribe	T1	Minsal	E16	0.79	09:28	10:45	1	565	8681	CGE	Antofagasta	Urbano	
	T1	Los Morros	E17	2.05	09:28	10:45	1	10	4055	CGE	Antofagasta	Urbano	
	T1	SQM Salar	E18	5.0	09:28	10:45	1			Libre (AES GENER)	Antofagasta	Urbano	
Total				7.84				575	12736				

ENS Cliente regulados: **10,059 MWH.**
N° de Clientes regulados afectados: **575**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002403	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Uribe	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Esmeralda	Interrupción forzada por protecciones Línea 110 kV Esmeralda - Uribe, apertura interruptor 52H4 en S/E Esmeralda.	09:28
Esmeralda	Cerrado interruptor 52H4. Se recupera el 100% de clientes afectados.	10:45

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

No hay protecciones propiedad de CGE involucradas en la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que la pérdida de suministro en SE Uribe se produjo debido a la operación de Paño H4 de SE Esmeralda Propiedad de TRANSEMEL (Ver Informe Diario de Coordinador Eléctrico Nacional). La pérdida de suministro en S/E Uribe fue producto de falla externa a instalaciones de CGE.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002403	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Uribe	

Anexo 1

Extracto de Informe Diario Coordinador Eléctrico Nacional
18/08/2021

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002403	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E Uribe	

Hora	Centro de Control	Observación
05:58	STS	S/E Río Toltén interruptores J1, J2, J3, J4, J5 y J6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071698.
06:13	CGE	S/E Alto Hospicio recuperado el 80% de los consumos a través de redes de media tensión desde S/E Cerro Dragón.
07:03	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:23	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:04	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:33	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:35	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
08:48	TEN	S/E Nueva Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en enlace principal de comunicaciones, según SICF 2021071729.
08:56	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
09:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable con la cota 644,70 m.s.n.m. y un gasto de 510 MWh.
09:13	AES Andes	S/E Alfalfal equipo BESS sin limitación y cancelada IL 2021001989.
09:23	Enel Generación	C. Gas Atacama TV1C sincroniza en pruebas, según IF 2021002262.
09:28	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar sale del servicio en forma intempestiva con 42 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2021002269.
09:28	CGE	S/E Esmeralda interruptor H4 interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de S/E Uribe. Causa informada: Intervención fortuita asociado a trabajos por lavado de aislación SI 2021068837, según IF 2021002265.
09:32	Enel Generación	C. Gas Atacama TV1C disponible, en servicio y cancelado IF 2021002262.
09:49	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 cerrado y disponible. Cancelado IF 2021002264.
10:00	STS	C. Coronel disponible y cancelado IF 2021002261.
10:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:21	Colbún	C. Nehuencho 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cierre de válvula de control de vapor a turbina de media presión 10GRE-PCV-033. Está funcionando en este momento con una abierta siendo lo normal las dos abiertas. El cierre de la segunda implica trip de la TV, según SICF 2021071769.
10:28	Interchile	S/E Pan de Azúcar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se presentan alarmas asociadas a falla del sistema de control del SVC 2 producto de la operación del termomagnético FC31, según SICF 2021071771.
10:45	CGE	S/E Esmeralda interruptor H4 cerrado y cancelado IF 2021002265.
11:08	Arauco	C. Licantén sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW, según IF 2021002267.
11:08	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar disponible, en servicio y cancelado IF 2021002269.
11:13	Colbún	Línea de 110 kV Minero - Interconexión 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Codelco por operación de invierno, según SDCF 2021071799 y 2021071738.
11:13	Engie Transmisión	S/E Esperanza (Minera Centinela) con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 20210071801.
11:44	Los Hierros	C. Los Hierros 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de reja de admisión en cámara de carga por obstrucción producto de temporal en la zona, según 2021071806.
12:10	Acciona	C. PFV USYA limitada a 2 MW. Causa informada: Falla en las comunicaciones, según IL 2021001992.
12:22	AES Andes	C. Guacolda U-5 se limita a 38 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración en línea de descarga de bomba B de recirculación del sistema FGD, según SICF 2021071852.
12:34	CGE	S/E Tap Santa Luisa barra de 154 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2021002268.
12:34	Enor Chile	C. PE Cuel sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en Tap Santa Luisa durante trabajos programados de CGE, según IF 2021002270.
12:34	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 37 MW en pruebas. Causa informa: Falla externa.
13:02	Los Hierros	C. Los Hierros 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071806.
13:07	CGE	S/E Tap Santa Luisa barra de 154 kV en servicio y cancelado IF 2021002268.
13:15	Enor Chile	C. PE Cuel disponible, en servicio y cancelado IF 2021002270.
13:18	Transelec	Líneas de 220 kV Antuco - Charrúa 1 y 2 cerradas y cancelados IF 2021002234 y 2021002235. Canceladas SDCF 2021070976, 2021070977, 2021071231 y 2021071232.
13:19	Siemens	C. PE Alena en servicio en pruebas.

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2021002269
Fecha de Informe:	23/08/2021
Hora envío Informe:	23:00

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5		
a.2. R.U.T.	76.213.045-9		
a.3. Representante Legal	Carlos Salazar Zavala		
a.4. Dirección.	Los Militares 6191, Las Condes, Santiago, Chile.		
b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	Línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe		
b.2. Coordinado	Transemel		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	PFV Uribe Solar		
c.2. Tipo de instalación	Unidad Generadora	c.3. Nivel Tensión	110/33 kV
c.4. Segmento	Generación		
c.5. Tipo elemento	Generador		
c.6. Equipo fallado	N/A		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	18/08/2021	d.2. Hora Inicio	09:28
d.3. Fecha Término	18/08/2021	d.4. Hora Término	11:08
d.5. Duración total	01:40	d.6. Porcentaje desconexión	100 %
e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
No aplica			
f) Origen de la falla.			
Falla externa en línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe durante trabajos de lavados de aislación ejecutados por Transemel.			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.		
g.2. Codificación	OPE6		
g.3. Justificación fenómeno	Falla en línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Subtensión		
h.2. Codificación	27		

i) Causa de la falla.			
Falla externa en línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe durante trabajos de lavados de aislación.			
j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	Si	j.2. Número de reiteración.	1 vez
j.3. Medidas anteriores.	No aplica.		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	4 fallas.		
k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.			
Instalación de terceros. Información será entregada por el coordinado Transemel.			
l) Ubicación	m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas	
Rural	Antofagasta	Antofagasta	
o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.			
Origen externo.			

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.				
Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
PFV Uribe Solar	42	18-08-2021 09:28	18-08-2021 11:08	01:40

b) Sistema de Transmisión.			
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas

c) Consumos.						
Subestación	Paño	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
No aplica	-	-	-	-	-	-

d) Alimentadores.					
Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]
No aplica	-	-	-	-	-

e) Involucrados.
Transemel, propietario de S/E Uribe.

3. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIOR FALLA.

a) Mantenimientos o trabajos en curso.
No existían trabajos en PFV Central Uribe Solar al momento de la falla.

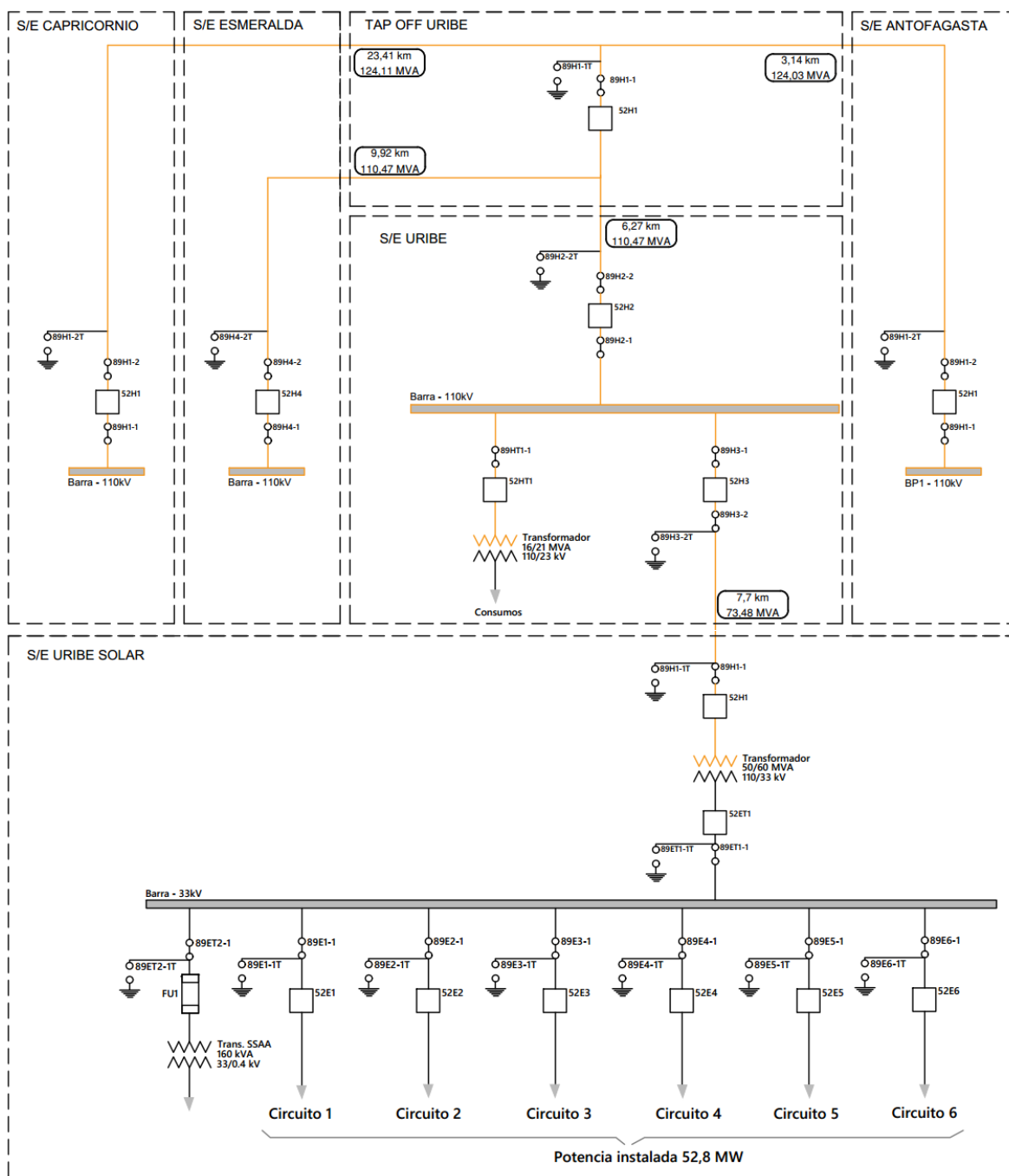
b) Estado y configuración previo a la falla.
La PFV Central Uribe Solar se encontraba en servicio con 42 MW de generación. EO: "N" (conectada normal)

c) Información sobre la regulación de tensión.
No aplica.

d) Información adicional.

No aplica.

e) Diagrama Unilineal Simplificado.



4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.				
Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	18-08-2021	Hora	09:28
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	18-08-2021	Hora	10:58
b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.				
SCADA				
c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.				
Centro de Control de Enorchile se coordina con CDC y el Centro de Control de CGE para normalizar las instalaciones de Central Uribe Solar una vez normalizada la línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe.				
d) Fecha y hora de normalización del servicio.				
Fecha	18-08-2021	Hora	11:08	
Acciones Realizadas	Entra en servicio PFV Uribe Solar.			
e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.				
Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento	
18-08-2021	09:28	S/E C. Uribe Solar	Desconexión forzada de Central Uribe Solar por ausencia de tensión en punto de inyección, debido a falla externa en línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe. Al momento de la falla la central se encontraba generando 42 MW. No se registraron apertura de interruptores en la Subestación Central Uribe por acción de protecciones.	
18-08-2021	09:36	CC-Enor	Se informa a CDC evento de falla de la PFV Uribe Solar, CDC indica que ha ocurrido una falla en la línea Esmeralda- Tap off Uribe.	
18-08-2021	09:38	CC-Enor	Informa a operador PFV Uribe desenganche de la Central, operador indica que no tiene tensión en la Subestación y que no hay equipos operados, solo alarmas de subtensión asociados al paño H1 de la Subestación Central Uribe.	
18-08-2021	09:40	CC-Enor	CGE informa que han tenido un evento de falla en línea Esmeralda Tap off Uribe asociado a lavados de aislación en la línea y que están coordinando la normalización de las instalaciones.	
18-08-2021	09:41	S/E C. Uribe Solar	Abierto 52H1 en S/E Central Uribe Solar.	
18-08-2021	09:43	S/E C. Uribe Solar	Abierto 52ET1- 52E1- 52E2- 52E3- 52E4- 52E5- 52E6 en S/E Central Uribe Solar.	
18-08-2021	10:47	CC-Enor	CGE informa que la línea 110 kV Esmeralda-Tap off Uribe se encuentra energizada y que están todas las condiciones para proceder con la normalización de la Central Solar Uribe. Se replica información a CDC quien autoriza a normalizar las instalaciones.	
18-08-2021	10:58	S/E C. Uribe Solar	Cerrado 52H1- 52ET1 en S/E Central Uribe Solar.	
18-08-2021	10:59	S/E C. Uribe Solar	Cerrado 52E1- 52E2- 52E3- 53E4- 52E5 en S/E Central Uribe Solar.	
18-08-2021	11:00	S/E C. Uribe Solar	Cerrado 52E6 en S/E Central Uribe Solar.	
18-08-2021	11:08	S/E C. Uribe Solar	Entra en servicio Central Uribe Solar.	

f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.

Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)
18-08-2021	10:58	S/E Uribe Solar	Maniobras de normalización

g) Cronología de eventos de protecciones.

Fecha	Hora	Descripción	Estado
18/08/2021	13:39:44.613	Conexion FTP	On
18/08/2021	13:28:13.172	Memoria polarizada en uso	Off
18/08/2021	13:28:13.172	Vcompuesta memorizada	Off
18/08/2021	13:28:13.158	V1 memorizada	Off
18/08/2021	13:28:12.965	Ausencia Tension lado A	On
18/08/2021	13:28:12.965	Presencia Tension lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.965	Ausencia Tension ABC lado A	On
18/08/2021	13:28:12.965	Ausencia Va/Vab lado A	On
18/08/2021	13:28:12.965	Presencia Va/Vab lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.964	Vcompuesta memorizada	On
18/08/2021	13:28:12.960	Ausencia Vb/Vbc lado A	On
18/08/2021	13:28:12.960	Presencia Vb/Vbc lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.960	Memoria polarizada en uso	On
18/08/2021	13:28:12.960	V1 memorizada	On
18/08/2021	13:28:12.955	Ausencia Tension lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.955	Presencia Tension lado A	On
18/08/2021	13:28:12.955	Ausencia Vc/Vca lado A	On
18/08/2021	13:28:12.955	Ausencia Va/Vab lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.955	Presencia Vc/Vca lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.955	Presencia Va/Vab lado A	On
18/08/2021	13:28:12.950	Ausencia Tension lado A	On
18/08/2021	13:28:12.950	Presencia Tension lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.950	Ausencia Vb/Vbc lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.950	Ausencia Va/Vab lado A	On
18/08/2021	13:28:12.950	Presencia Vb/Vbc lado A	On
18/08/2021	13:28:12.950	Presencia Va/Vab lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.945	Ausencia Vc/Vca lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.945	Ausencia Vb/Vbc lado A	On
18/08/2021	13:28:12.945	Presencia Vc/Vca lado A	On
18/08/2021	13:28:12.945	Presencia Vb/Vbc lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.940	Ausencia Vc/Vca lado A	On
18/08/2021	13:28:12.940	Presencia Tension ABC lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.940	Presencia Vc/Vca lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.916	Detector de falta activo	Off
18/08/2021	13:28:12.878	Arranque 51N	Off
18/08/2021	13:28:12.878	Arranque general OC	Off

INFORME DE FALLA

18/08/2021	13:28:12.878	Arranque general	Off
18/08/2021	13:28:12.878	GTOC2 Arranque	Off
18/08/2021	13:28:12.870	Ausencia Tension lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.870	Presencia Tension lado A	On
18/08/2021	13:28:12.870	Ausencia Va/Vab lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.870	Presencia Tension ABC lado A	On
18/08/2021	13:28:12.870	Presencia Va/Vab lado A	On
18/08/2021	13:28:12.834	Falta a tierra	Off
18/08/2021	13:28:12.834	Falta indeterminada	On
18/08/2021	13:28:12.834	Selector CN/ABN	Off
18/08/2021	13:28:12.832	Falta a tierra	On
18/08/2021	13:28:12.832	Falta indeterminada	Off
18/08/2021	13:28:12.832	Selector CN/ABN	On
18/08/2021	13:28:12.832	GTOC1 Arranque	Off
18/08/2021	13:28:12.824	Permiso I> ZC Reverse	Off
18/08/2021	13:28:12.824	67N-general	Off
18/08/2021	13:28:12.824	67N-Forward	Off
18/08/2021	13:28:12.820	Falta polarizacion In	On
18/08/2021	13:28:12.814	TOC1 Arranque fases	Off
18/08/2021	13:28:12.814	Arranque 51	Off
18/08/2021	13:28:12.814	TOC1 Arranque fase C	Off
18/08/2021	13:28:12.814	TOC1 Arranque fase B	Off
18/08/2021	13:28:12.814	TOC1 Arranque fase A	Off
18/08/2021	13:28:12.812	Falta a tierra	Off
18/08/2021	13:28:12.812	Falta indeterminada	On
18/08/2021	13:28:12.812	Selector CN/ABN	Off
18/08/2021	13:28:12.812	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	13:28:12.810	Selector CN/ABN	On
18/08/2021	13:28:12.810	Selector AN/BCN	Off
18/08/2021	13:28:12.808	Selector CN/ABN	Off
18/08/2021	13:28:12.808	Selector AN/BCN	On
18/08/2021	13:28:12.782	Selector CN/ABN	On
18/08/2021	13:28:12.782	Selector AN/BCN	Off
18/08/2021	13:28:12.778	Selector CN/ABN	Off
18/08/2021	13:28:12.778	Selector AN/BCN	On
18/08/2021	13:28:12.778	TOC1 Arranque fase A	On
18/08/2021	13:28:12.776	Selector CN/ABN	On
18/08/2021	13:28:12.776	Selector AN/BCN	Off
18/08/2021	13:28:12.776	Permiso I> ZA Forward	Off
18/08/2021	13:28:12.776	TOC1 Arranque fase C	On
18/08/2021	13:28:12.774	Selector CN/ABN	Off
18/08/2021	13:28:12.774	Selector AN/BCN	On
18/08/2021	13:28:12.774	Permiso I> ZBC Forward	On

INFORME DE FALLA

18/08/2021	13:28:12.774	TOC1 Arranque fases	On
18/08/2021	13:28:12.774	67-S2 general	Off
18/08/2021	13:28:12.774	Arranque 51	On
18/08/2021	13:28:12.774	67-S2 Forward	Off
18/08/2021	13:28:12.774	TOC1 Arranque fase B	On
18/08/2021	13:28:12.772	Selector CN/ABN	On
18/08/2021	13:28:12.772	Selector AN/BCN	Off
18/08/2021	13:28:12.772	Permiso I> ZCA Forward	Off
18/08/2021	13:28:12.772	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	13:28:12.770	Ausencia Tension lado A	On
18/08/2021	13:28:12.770	Presencia Tension lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.770	Ausencia Va/Vab lado A	On
18/08/2021	13:28:12.770	Presencia Tension ABC lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.770	Presencia Va/Vab lado A	Off
18/08/2021	13:28:12.770	Selector CN/ABN	Off
18/08/2021	13:28:12.770	Selector AN/BCN	On
18/08/2021	13:28:12.770	Permiso I> ZAB Forward	Off
18/08/2021	13:28:12.770	Falta polarizacion S2	On
18/08/2021	13:28:12.768	Permiso I> ZBC Forward	On
18/08/2021	13:28:12.766	Selector CN/ABN	On
18/08/2021	13:28:12.766	Selector AN/BCN	Off
18/08/2021	13:28:12.766	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	13:28:12.764	GTOC1 Arranque	On
18/08/2021	13:28:12.762	Permiso I> ZC Reverse	On
18/08/2021	13:28:12.760	Selector AN/BCN	On
18/08/2021	13:28:12.760	Permiso I> ZA Forward	On
18/08/2021	13:28:12.756	Selector AN/BCN	Off
18/08/2021	13:28:12.756	67-S2 general	On
18/08/2021	13:28:12.756	67N-general	On
18/08/2021	13:28:12.756	Arranque 51N	On
18/08/2021	13:28:12.756	Arranque general OC	On
18/08/2021	13:28:12.756	Arranque general	On
18/08/2021	13:28:12.756	67-S2 Forward	On
18/08/2021	13:28:12.756	67N-Forward	On
18/08/2021	13:28:12.756	GTOC2 Arranque	On
18/08/2021	13:28:12.752	Selector AN/BCN	On
18/08/2021	13:28:12.752	Falta polarizacion S2	Off
18/08/2021	13:28:12.752	Falta polarizacion In	Off
18/08/2021	13:28:12.750	Falta a tierra	On
18/08/2021	13:28:12.750	Falta indeterminada	Off
18/08/2021	13:28:12.748	Detector de falta activo	On
18/08/2021	12:41:22.046	Permiso I> ZCA Forward	On
18/08/2021	12:41:22.046	Permiso I> ZAB Forward	On

INFORME DE FALLA

18/08/2021	12:41:07.748	Permiso I> ZBC Forward	On
18/08/2021	12:41:07.688	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.618	Permiso I> ZBC Forward	On
18/08/2021	12:41:07.566	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.560	Permiso I> ZCA Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.560	Permiso I> ZAB Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.508	Permiso I> ZCA Forward	On
18/08/2021	12:41:07.508	Permiso I> ZAB Forward	On
18/08/2021	12:41:07.498	Permiso I> ZBC Forward	On
18/08/2021	12:41:07.438	Permiso I> ZCA Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.438	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.438	Permiso I> ZAB Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.390	Permiso I> ZCA Forward	On
18/08/2021	12:41:07.390	Permiso I> ZAB Forward	On
18/08/2021	12:41:07.378	Permiso I> ZBC Forward	On
18/08/2021	12:41:07.316	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.310	Permiso I> ZCA Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.310	Permiso I> ZAB Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.260	Permiso I> ZAB Forward	On
18/08/2021	12:41:07.252	Permiso I> ZCA Forward	On
18/08/2021	12:41:07.248	Permiso I> ZBC Forward	On
18/08/2021	12:41:07.196	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.188	Permiso I> ZCA Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.188	Permiso I> ZAB Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.140	Permiso I> ZAB Forward	On
18/08/2021	12:41:07.132	Permiso I> ZCA Forward	On
18/08/2021	12:41:07.128	Permiso I> ZBC Forward	On
18/08/2021	12:41:07.066	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.060	Permiso I> ZCA Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.060	Permiso I> ZAB Forward	Off
18/08/2021	12:41:07.010	Permiso I> ZCA Forward	On
18/08/2021	12:41:07.010	Permiso I> ZAB Forward	On
18/08/2021	12:41:07.008	Permiso I> ZBC Forward	On
18/08/2021	12:41:06.946	Permiso I> ZBC Forward	Off
18/08/2021	12:41:06.940	Permiso I> ZCA Forward	Off
18/08/2021	12:41:06.890	Permiso I> ZCA Forward	On
18/08/2021	12:41:06.638	Permiso I> ZBC Forward	On

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.				
1	Central o subestación:		Uribe Solar	
	Fecha	18/08/2021	Hora	09:58
	Protección o Alarma Operada:		Ausencia de tensión.	
	Interruptor Operado:		No hay interruptores operados.	
	Potencia desconectada:		42 MW	
	Causa de interrupción:		Ausencia de tensión por falla externa.	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	18/08/2021	Hora	10:47
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	18/08/2021	Hora	10:58

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones					
N°	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	URIBE SOLAR	52H1	09:28	Subtensión	Pañ±oH1_0_PS_L 23-08-21 14_01_24
2					
3					
4					
5					
6					

6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.	
No aplica.	

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.	
En el día y la hora recogidos por las protecciones se produce subtensión en la red. Se adjunta los archivos recogidos por las protecciones.	

b) Modo de operación de interruptores principales.

Los interruptores principales operaron según lo esperado.

c) Desempeño del EDAC.

No aplica.

d) Desempeño del EDAG.

No aplica.

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.**a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.**

N/A

b) Actividades en curso.

N/A

c) Acciones correctivas a corto plazo.

N/A

d) Acciones correctivas a largo plazo.

N/A

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.
Se adjunta archivo de eventos.
b) Lista de anexos.
N/A