

Estudio para análisis de falla EAF 291/2021

"Falla en la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3"

Fecha de Emisión: 22-10-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/09/2021
Hora	03:03
Consumos desconectados (MW)	6.00
Demanda previa del sistema (MW)	7729.17
Porcentaje de desconexión	0.06%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Minero – Sauzal N°3 / LT005CI1TR02L020ST01L020
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación fallada	Codelco (División El Teniente)
RUT	61.704.000-K
Representante Legal	Mauricio Eugenio Álvarez Borie (*)
Dirección	11 Norte 1291, Piso 5C, Villa Exótica Edificio Institucional, Calama, Provincia de El Loa, Región de Antofagasta.

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria del elemento afectado, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 110 kV Minero – Sauzal N°3 / LT005CI1TR02L020ST01L020
Propietario elemento fallado	Codelco (División El Teniente)
RUT	61.704.000-K
Representante Legal	Mauricio Eugenio Álvarez Borie (*)
Dirección	11 Norte 1291, Piso 5C, Villa Exótica Edificio Institucional, Calama, Provincia de El Loa, Región de Antofagasta.

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria del elemento fallado, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H5 de S/E Minero, correspondiente a la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3, por medio de la operación de su sistema de protecciones.

La empresa Codelco declara que se produjo la operación de la protección de distancia debido a una falla bifásica entre las fases 2 y 3 de la línea en cuestión, a causa de caída de rama por exceso de viento, afectando a los consumos de tres salas de impulsión en S/E Minero.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

La empresa Codelco no entrega antecedentes suficientes para acreditar el fenómeno físico declarado, según Resolución Exenta SEC N°30989-2019 (*Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas del punto de falla y un informe público y conocido que acredite la condición del viento*).

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas en la misma instalación por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 2.18 km y un conductor tipo ACSR HAWK de 242 mm².

La empresa Codelco no presenta los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3 durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno

h. Comuna donde se presenta la falla

6108: Machalí.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (02-10-2021)	Informe de 5 días (07-10-2021)
Codelco (División Salvador)	30-09-2021	20-10-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Minero – Sauzal 110 kV	ST Dedicado	Minero - Sauzal 110 kV C3	03:03	10:33

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Codelco.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Minero	-	Machalí	6.00	0.059	1	3:03	10:33	10:34

Total: 6.00 MW 0.059% 1

- El monto y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Codelco.

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)
Minero	-	Codelco	Libre	6.00	7.50	7.52	45.10

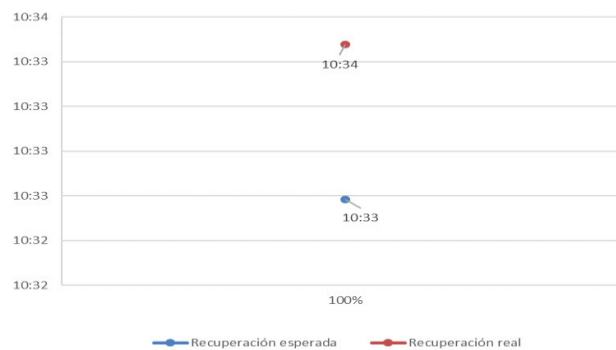
Clientes Regulados : 0.00 MWh

Clientes Libres : 45.10 MWh

Total : 45.10 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Codelco.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.80	7.52	0.64
Último 20 %	1.20	7.52	0.16
100 % Total	6.00	7.52	0.80

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7729.17 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama 1 (TG1B y TG2B), Candelaria (U1 y U2), Cochran (CCH1 y CCH2), Guacolda (U3 y U4), Kelar (TG12), Mejillones (CTM1 y CTM3), Norgener (NTO2), Quintero (U1 y U2) y Tocopilla (U15).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de septiembre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de septiembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

No se dispone de antecedentes suficientes sobre la topología de la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3 al momento de ocurrido el evento en cuestión. Al respecto, en base al interruptor involucrado y a la pérdida de consumos declarada, se presume que dicha línea se encontraba energizada en forma radial desde el paño H5 de S/E Minero.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Codelco:

"Opera Interruptor 52H5 Minero Sauzal 3 en 110kV.

Operación de Relé 21 L2 y L3.

Carga pérdida Bomba Impulsión 3 y 2 = 6.0 MW

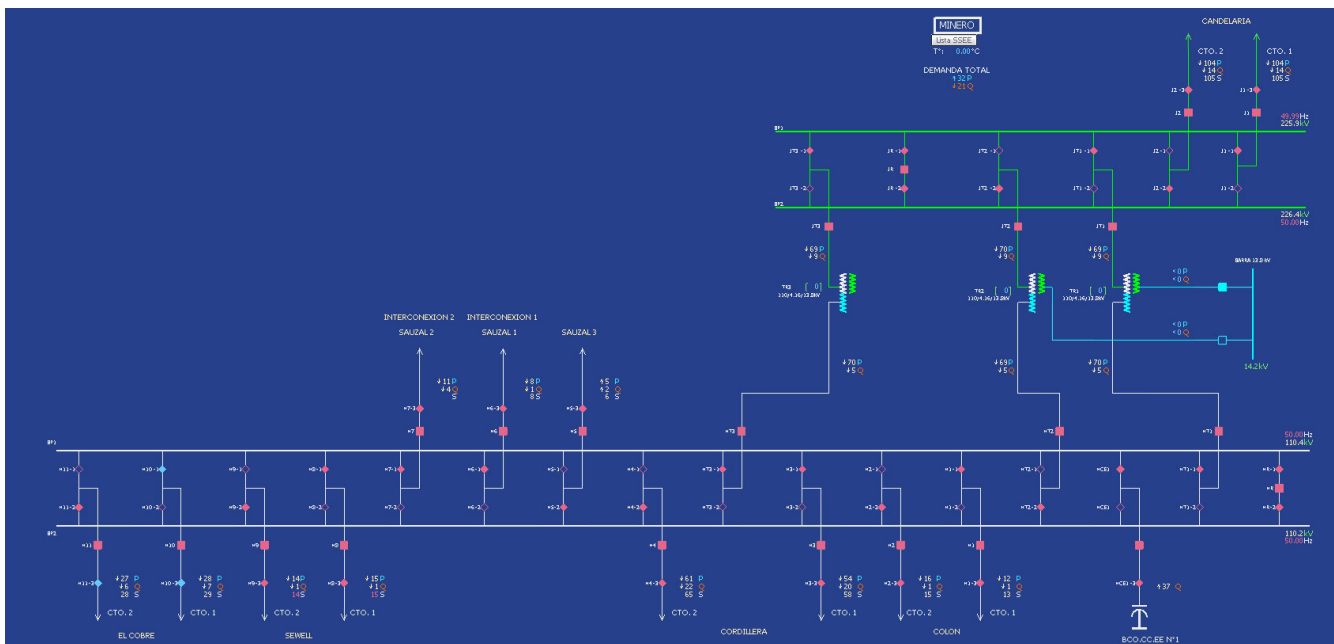
Fenómeno Físico: Por exceso de viento, cae rama sobre línea provocando desconexión.

Los consumos afectados son de procesos internos. La línea Minero-Sauzal N°3, corresponde a un circuito que no tiene N-1, la cual energiza únicamente 3 salas de impulsión, correspondientes a puntos de abastecimiento de agua de la División."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - o La empresa Codelco indica que lo siguiente:
 “Inspección pedestre Línea Minero-Sauzal 3
 Obtener Oscilografías de falla”.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - o La empresa Codelco no indica acciones correctivas a 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
03:03	Codelco	Apertura automática del interruptor 52H5 de S/E Minero, correspondiente a la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Codelco.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30-09-2021	Codelco	08:30	Personal de Líneas decide realizar Inspección en sitio.
30-09-2021	Codelco	10:20	Personal de Líneas termina patrullaje pedestre y realiza entrega a Operaciones.
30-09-2021	Codelco	10:33	Cierre manual del interruptor 52H5 de S/E Minero, correspondiente a línea 110 kV Minero – Sauzal N°3.
30-09-2021	Codelco	10:34	Se recuperan los consumos afectados en S/E Minero.

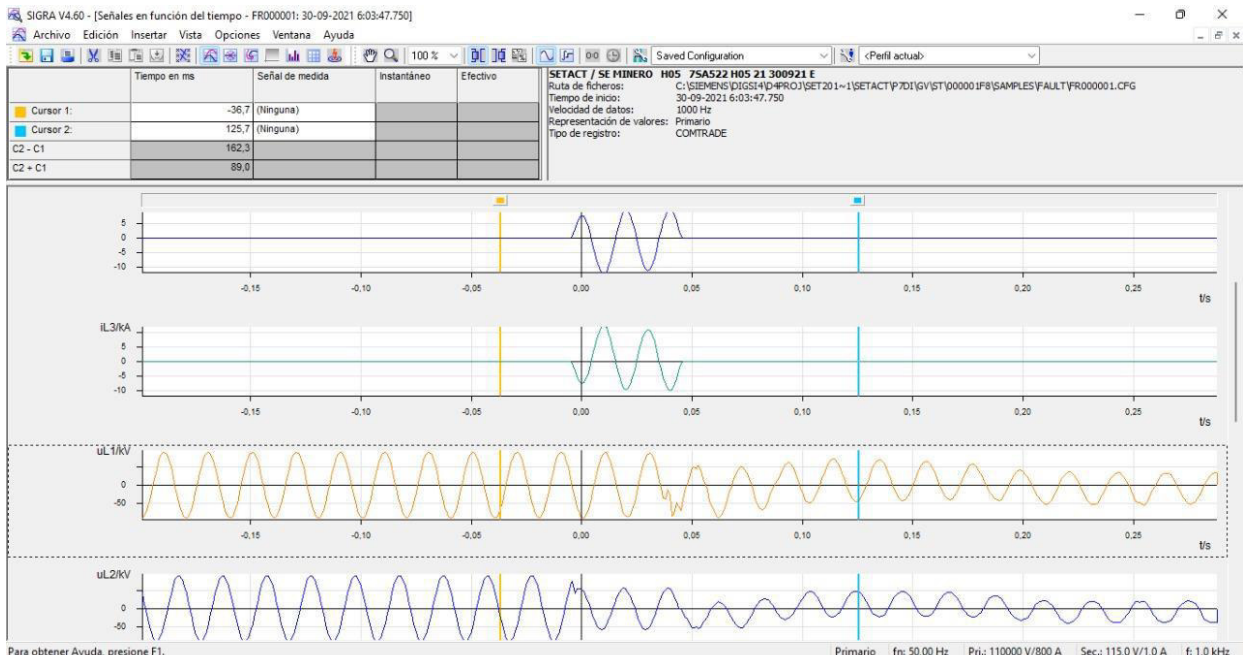
- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Codelco.

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 52H5 de S/E Minero, correspondiente a la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3, por medio de la operación de su sistema de protecciones.

La empresa Codelco declara que se produjo la operación de la protección de distancia debido a una falla bifásica entre las fases 2 y 3 de la línea en cuestión, a causa de caída de rama por exceso de viento, afectando a los consumos de tres salas de impulsión en S/E Minero (6 MW).

Apertura automática del interruptor 52H5 de S/E Minero, correspondiente a la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3. Relé Siemens 7SA522.



En el registro oscilográfico se aprecia en primera instancia la ausencia de corrientes y tensiones normales para los canales analógicos presentados, para luego visualizarse sobrecorrientes en las fases 2 y 3, junto con un detrimento de la tensión por la fase 2 (la fase 3 no se incorporó en la imagen), lo que da cuenta de una falla bifásica en dichas fases. Lo anteriormente indicado puede interpretarse como un cierre manual o automático de la línea con reencendido de la falla, para lo cual no se dispone de mayores antecedentes que permitan confirmar dicha aseveración.

Por otra parte, no se presentan las señales digitales que permitan verificar la función de protección operada. Sin perjuicio de lo anterior, es posible observar las funciones involucradas en el registro secuencial de eventos de la protección que se muestra a continuación.

Número	Aviso	Valor	Fecha y hora	Causante	Causa	Estado	Causa adicional
00301	Power System fault	356 - ON	30.09.2021 06:03:47.949				
00302	Fault Event	514 - ON	30.09.2021 06:03:47.949				
04283	SOTF-O/C Pickup L2	ON	0 ms				
04284	SOTF-O/C Pickup L3	ON	0 ms				
04295	SOTF-O/C TRIP command L123	ON	0 ms				
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms				
00533	Primary fault current IL1	0,05 kA	3 ms				
00534	Primary fault current IL2	7,83 kA	3 ms				
00536	Primary fault current IL3	7,79 kA	3 ms				
03691	Distance Pickup L23	ON	11 ms				
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	11 ms				
02801	AR: Auto-reclose in progress	ON	11 ms				
02844	AR 1st cycle running	ON	11 ms				
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	18 ms				
03671	Distance PICKED UP	OFF	53 ms				
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	53 ms				
04281	SOTF-O/C PICKED UP	OFF	88 ms				
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	96 ms				
01127	Fault Locator Loop L2L3	ON	42 ms				
01117	FL Locator: secondary RESISTANCE	0,91 Ohm	42 ms				
01118	FL Locator: secondary REACTANCE	2,16 Ohm	42 ms				
01114	FL Locator: primary RESISTANCE	1,09 Ohm	42 ms				
01115	FL Locator: primary REACTANCE	2,59 Ohm	42 ms				
01119	FL Locator: Distance to fault	5,3 km	42 ms				
01120	FL Locator: Distance [%] to fault	20,2 %	42 ms				
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	108 ms				
02842	AR dead time after 2phase fault running	ON	109 ms				
02941	Synchronization is running	ON	612 ms				
02977	SYNC voltage U _{sy1} < U> [P:3503]	ON	612 ms				
02973	SYNC frequency f _{sy1} < (In + 3Hz)	ON	612 ms				
02951	AR: Close command	ON	1242 ms				
02784	AR: Auto-reclose is not ready	ON	1242 ms				
02977	SYNC voltage U _{sy1} < U> [P:3503]	OFF	1251 ms				
02973	SYNC frequency f _{sy1} < (In + 3Hz)	OFF	1251 ms				

En los registros N°04283 y N°04284 se aprecia la activación de elementos de la lógica de cierre contra falla para las fases 2 y 3 (*SOTF-O/C Pickup L2 ON* y *SOTF-O/C Pickup L2 ON*) con su consecuente operación en forma instantánea (*SOTF-O/C TRIP command L123 ON*, registro N°04295). Luego de transcurridos 11 ms se produce la activación de los elementos de la protección de distancia para las fases 2 y 3 (*Distance Pickup L23 ON*, registro N°03691) y su consecuente operación en forma instantánea (*Distance TRIP command Phases L123*, registro N°03805).

No se registran las señales digitales asociadas al cambio de estado del interruptor que permitan determinar su tiempo de apertura. Sin perjuicio de lo anterior, en base al registro oscilográfico, considerando que las corrientes se extinguen en 2.5 ciclos, se estima un tiempo máximo de apertura de 50 ms.

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (horario UTC - 0).

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

- Detalle de la generación programada para el día 30 de septiembre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 30 de septiembre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de septiembre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de septiembre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Codelco. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Codelco (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:

Codelco.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días.
- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

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 la empresa Codelco y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume una correcta operación del sistema de protecciones del paño H5 de S/E Minero, correspondiente a la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3, por medio de sus funciones de cierre contra falla y distancia de fases.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H5 de S/E Minero.

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:

- a) No se dispone de antecedentes probatorios suficientes que permitan verificar el fenómeno físico declarado por el propietario de la instalación fallada (registro fotográfico), sin precisar la ubicación real del elemento fallado. En este sentido, la empresa Codelco declara que, por exceso de viento, cae rama sobre la línea provocando su desconexión. Al respecto, los registros de las protecciones presentados permiten presumir la ocurrencia de una falla bifásica en la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3.

En relación con el modo de operación del interruptor 52H5 de S/E Minero, considerando el tiempo de extinción de las corrientes (2.5 ciclos), se determina un tiempo de apertura 50 ms, lo que se concluye correcto.

- b) No se evidenciaron reiteraciones del fenómeno físico en la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3 durante los últimos 24 meses.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3.
- d) 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".
- e) Para el desarrollo del evento 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 30 de septiembre de 2021.

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

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

Se solicitará a la empresa Codelco:

- Plan de acción, con fechas definidas, para regularizar las señales del SITR en el SCADA del Coordinador.

- b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa Codelco:

- Datos de la empresa propietaria de la instalación y elemento fallado. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.
- Mantenimientos realizados a la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3 durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- Antecedentes probatorios requeridos para el Fenómeno Físico declarado (*CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.*), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas del punto de falla y un informe público y conocido que acredite la condición del viento.

- Diagrama unilineal actualizado, donde se aprecie la topología previa a la falla, tanto de la línea 110 kV Minero – Sauzal N°3 como de las subestaciones de sus extremos.
- Mayores antecedentes que permitan aclarar los hechos sucedidos, que provocaron la operación de las protecciones del paño H5 de S/E Minero, dado que en los registros oscilográficos presentados se visualiza un cierre manual o automático de la línea sin éxito, produciéndose la operación en forma instantánea de la función de cierre contra falla, en forma previa a la operación de la función de distancia de fases declarada.
- En relación con el punto anterior, se solicita remitir algún registro oscilográfico y secuencial previo al evento en cuestión, que permita explicar la operación de la función de cierre contra falla.
- Ajustes de las protecciones asociadas al paño H5 de S/E Minero, y en particular, una explicación detallada de la lógica de la función de cierre contra falla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de septiembre de 2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

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	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	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	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	1	12
PILMAIQUEN	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	30	30	30	30	30	30	28	684	
RUCATAYO	24	26	29	29	32	32	32	32	32	32	32	32	35	35	38	38	38	32	20	37	37	40	43	24	781	
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	204	
PULELFU	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	133	
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	167	
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	5	
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
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	60	
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	58	
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	70	
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	12	
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	82	
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	50	
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	
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	
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	12	
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	

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	995	1013	1028	1052	1044	1021	932	831	717	622	623	746	975	1240	1470	1601	1692	1712	1681	1607	1484	1376	1326	1289	28,076
PE-TCHAMMA	4	1	6	10	9	7	10	19	24	25	19	7	4	5	11	8	11	8	8	20	5	1	2	2	224
PE-SIERRAGORDA	9	18	29	40	49	55	57	56	43	21	7	13	33	55	73	84	91	96	91	63	26	5	2	3	1020
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	5	6	8	10	11	12	12	10	7	3	5	20	44	62	72	76	79	82	61	32	15	5	2	641
PE-CALAMA	15	44	44	44	27	44	44	44	44	27	6	6	15	27	44	44	66	44	27	27	27	1	1	6	715
PE-TALTAL	1	1	1	1	1	2	2	1	1	2	5	7	14	30	48	57	56	49	34	17	6	2	1	1	338
PE-SARCO	123	111	106	104	103	93	74	57	35	19	16	30	60	95	127	149	160	165	166	166	165	164	162	159	2609
PE-CABOLEONES-1	82	73	66	61	61	61	53	42	30	22	25	35	51	74	93	107	115	116	116	116	116	115	114	109	1852
PE-CABOLEONES-2	78	65	58	57	58	53	44	34	25	20	21	30	48	70	93	115	136	151	153	149	140	133	124	114	1969
PE-CABOLEONES-3	104	103	102	101	98	91	83	72	62	57	59	69	86	106	126	143	156	166	171	173	169	163	160	156	2776
PE-SANJUAN	116	109	100	96	92	81	70	59	43	33	33	52	88	121	144	163	164	177	180	181	180	178	176	172	2805
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	4
PE-ELARRAYAN	51	53	54	55	57	56	48	39	30	27	34	44	54	64	73	81	88	91	93	96	97	97	96	96	1575
PE-TALINAYPONIENTE	32	34	35	37	38	38	34	28	22	21	27	35	41	46	50	53	54	55	55	55	53	51	50	49	992
PE-TALINAYORIENTE	32	30	31	32	32	28	19	12	9	13	27	46	62	74	80	82	84	83	81	76	68	59	51	47	1158
PE-PUNTASIERRA	30	34	41	46	46	45	38	25	22	27	34	42	46	53	59	63	66	67	68	67	67	66	65	64	1180
PE-LOSURIOS	30	29	27	29	30	27	20	12	10	18	34	55	74	87	95	99	101	101	100	97	91	83	75	66	1389
PE-MONTEREDONDO	13	14	15	16	16	16	14	11	10	10	11	15	19	23	27	30	32	32	32	31	30	29	28	28	501
PE-PUNTAPALMERAS	14	15	18	19	18	16	13	10	10	13	16	21	25	30	34	36	37	37	36	35	35	35	35	34	590
PE-CANELA	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3	4	5	6	8	9	10	10	10	9	8	7	7	7	7	132
PE-CANELA-2	9	11	12	13	11	9	7	6	8	14	21	25	30	34	38	41	44	45	43	39	33	29	28	27	576
PE-TOTAL	7	7	9	10	10	9	7	6	6	7	9	11	16	22	27	31	33	34	34	33	32	31	29	27	443
PE-UCUQUER-2	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	3	3	32
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	22
PE-LAESTRELLA	10	10	11	11	12	14	14	13	11	10	9	7	5	4	4	5	7	10	13	16	21	27	30	32	304
PE-LASPENAS	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	54
PE-NEGRETE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	6	5	4	4	3	3	3	3	3	122
PE-ALENA	9	6	4	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	2	4	3	4	5	4	5	6	4	3	77

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

PE-CUEL	8	8	7	7	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	4	3	3	2	111
PE-LOSOLMOS	0	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-RENAICO	6	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	8	9	9	8	5	4	3	3	2	2	2	2	2	131
PE-MALLECONORTE	35	39	42	44	44	45	45	46	47	47	46	44	41	37	30	23	19	16	14	12	11	11	11	11	797
PE-MALLECOSUR	34	38	41	43	43	44	44	45	46	46	46	45	43	41	36	29	23	19	16	13	12	11	11	11	781
PE-SANGABRIEL	21	24	25	25	23	21	21	22	20	17	15	17	21	23	21	15	10	7	6	7	6	6	5	4	379
PE-LAFLOR	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	3	2	2	2	2	2	2	2	1	58
PE-TOLPANSUR	7	8	8	8	7	7	8	10	9	8	7	9	10	10	9	6	4	4	3	3	4	4	4	3	159
PE-ELNOGAL	7	4	7	7	5	5	3	4	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	54
PE-LOSBUENOSAIRES	7	8	7	6	6	6	6	5	5	4	3	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	106
PE-LAESPERANZA	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	11
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	20
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	13
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PE-ELARREBOL	4	6	4	1	0	2	4	5	5	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	43
PE-AURORA	18	18	20	23	29	36	45	54	55	49	39	24	11	4	3	3	3	4	5	5	4	4	5	7	466
PE-SANPEDRO	23	24	24	25	26	25	22	19	16	11	8	6	5	5	4	4	4	4	4	5	6	7	9	9	288
PE-SANPEDRO-2	39	41	43	46	48	45	38	31	25	18	12	9	9	9	8	8	8	8	8	8	10	12	14	14	503

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	29	368	1813	3240	3705	3866	3913	3923	3900	3834	3631	3028	1628	218	1	0	0	0	37,097
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	60
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	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	73
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	4	9	12	13	13	12	11	11	11	11	10	6	1	0	0	0	0	124
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
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	0	3	7	13	19	22	23	23	22	19	15	9	3	1	0	0	0	0	178
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	14	71	132	139	142	142	142	140	139	132	122	81	6	0	0	0	0	1400
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	16	44	67	76	79	81	82	82	81	75	56	24	4	0	0	0	0	770
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	93
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	5	29	67	99	119	126	128	125	113	94	63	28	5	0	0	0	0	1001
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	51	84	87	87	88	88	88	87	85	82	57	4	0	0	0	0	891
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	6	71	99	101	101	101	101	100	100	99	93	67	5	0	0	0	0	1043
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	30	43	51	52	52	52	52	43	29	12	1	0	0	0	0	430
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	92
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	8	39	73	88	91	91	90	87	83	80	68	36	7	0	0	0	0	841
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	92
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	7	17	23	24	24	24	25	25	25	24	19	9	1	0	0	0	0	246
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	13	17	18	18	18	18	18	18	18	14	7	1	0	0	0	0	182
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	28	46	46	48	52	57	61	63	65	59	28	2	0	0	0	0	557
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	2	13	35	51	52	51	51	51	51	50	48	38	20	4	0	0	0	0	516
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	4	25	62	89	96	100	102	102	101	98	89	64	29	6	0	0	0	0	965
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	39
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	91
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	86
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	10	10	11	14	13	11	11	10	4	0	0	0	0	0	110
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	21	62	88	90	92	92	91	89	87	85	71	35	5	0	0	0	0	910
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	2	26	79	110	115	117	119	118	118	118	117	101	56	12	1	0	0	0	1209
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	7	23	41	46	46	47	47	46	46	44	36	17	3	0	0	0	0	450
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	9	10	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	79

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	5	13	18	19	19	19	19	19	18	18	15	7	1	0	0	0	0	190
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	6	34	61	66	66	66	66	66	65	65	58	34	7	0	0	0	0	660
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	17	19	22	26	28	28	31	30	20	13	1	0	0	0	0	245
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	12	33	49	54	54	54	54	54	54	50	39	19	4	0	0	0	0	533
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	11	11	11	11	11	11	11	8	4	0	0	0	0	0	105
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	8	30	54	59	60	61	60	60	60	59	49	24	4	0	0	0	0	589
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	14	49	79	85	87	86	86	86	86	85	68	31	6	0	0	0	0	849
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	45	49	50	49	49	50	50	50	48	31	3	0	0	0	0	498
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	5	106	193	194	194	194	195	196	195	194	186	114	8	0	0	0	0	1975
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	1	10	32	50	54	54	54	54	54	54	53	45	24	5	0	0	0	0	542
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	23	27	28	29	29	29	29	29	28	20	8	1	0	0	0	268
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	11	32	49	55	56	56	56	55	55	53	46	28	6	0	0	0	0	560
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	19	24	26	26	26	26	25	22	14	5	1	0	0	0	0	226
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
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	6	13	19	21	23	24	23	20	16	11	5	0	0	0	0	0	179
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	11	35	63	75	77	77	77	77	76	71	53	25	6	0	0	0	0	725
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	22	76	109	119	120	118	118	120	120	114	89	38	0	0	0	0	0	1161
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	1	14	45	68	73	76	77	77	77	77	75	61	30	4	0	0	0	0	754
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	27	34	36	36	36	36	36	35	26	12	2	0	0	0	0	336
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	15	83	122	135	139	140	140	141	141	138	125	88	19	0	0	0	0	1428
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	75
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	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	79
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	10	17	23	26	28	29	27	24	20	13	5	1	0	0	0	0	224
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	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	0	76
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	0	79
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	6	6	4	2	1	0	0	0	0	45
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	6	6	6	9	9	7	4	2	0	0	0	0	0	68
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	2	41	102	152	184	191	191	188	178	145	99	42	2	0	0	0	0	1516
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	1	11	41	73	85	88	89	88	88	88	85	64	27	5	0	0	0	0	832
PFV-LAHUILLA	0	0	0	0	0	0	0	5	28	57	70	74	75	75	75	74	71	60	34	8	0	0	0	0	707
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	80
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-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-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
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	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	3	10	18	25	29	32	33	32	28	23	15	8	3	0	0	0	0	0	258
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	49
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	69
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-KAUFMAN	0	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-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CRUZSOLARI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	67
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	78
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	76
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	71
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	78
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
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
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	51
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	91
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	3	4	3	2	0	0	0	0	34
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	8	26	51	72	86	91	90	85	72	52	29	10	1	0	0	0	0	671
PFV-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
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CAIMI	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-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	78
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	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-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASCABRAS	0	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-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	76
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	52
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	87
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
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	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-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	0	82
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	86
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	6	6	3	1	0	0	0	61
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	54
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	90
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	80
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	68
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	12	47	82	95	96	96	97	96	94	90	69	31	5	0	0	0	0	911
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	84
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	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-TECHOSDEALTAMIRA	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-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VICENTE	0	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	76
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	80
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ALTOSDELPAICO	0	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-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	61
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	77
PFV-ALHUE	0	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-LOSIEDRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	80

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	84
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	7	6	6	6	4	1	0	0	0	61
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
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
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
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	4
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-NIQUEN	0	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-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	8	7	4	0	0	0	0	0	74
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	89
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
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	0	0
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	52
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	24
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	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	45
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	6	6	6	5	6	5	3	0	0	0	0	54
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	9	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	74
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	72
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	75
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

INACAL_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
AGUASBLANCAS-AGB_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
TALTAL-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
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_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
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_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
ANDES-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
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_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
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_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
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_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
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_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
SANLORENZO-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
SANLORENZO-2_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
SANLORENZO-3_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
EMELDA-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
EMELDA-2_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
CENIZAS_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
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PAJONALES_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
CARDONES_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
GUACOLDA-1_CAR	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1650
GUACOLDA-2_CAR	105	105	100	100	100	100	105	105	105	105	100	50	50	50	50	50	50	50	50	105	105	105	105	105	105	2000
GUACOLDA-3_CAR	133	134	133	133	133	133	133	134	134	130	130	130	100	106	130	130	100	100	100	134	134	133	134	134	134	3025
GUACOLDA-4_CAR	124	124	117	124	124	124	132	132	100	108	108	108	100	38	100	108	38	38	100	108	132	127	126	126	126	2565
GUACOLDA-5_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-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
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-2_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
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_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
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_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
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_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
COMBARBALA_DIESEL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 30 de septiembre 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	290	306	302	289	291	293	309	290	263	258	302	277	212	204	205	202	204	212	259	328	349	348	352	347	6,692
Costos Encendido/Detención	39	15	0	0	0	0	50	2	3	5	2	1	8	0	45	0	4	0	21	42	0	0	15	1	251
Costos Totales [kUSD]	328	322	302	289	292	293	359	292	266	263	304	278	220	204	249	202	208	212	281	370	349	348	367	347	6,944
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.5	63.5	61.5	61.5	61.5	63.3	62.4	62.3	62.2	60.7	52.6	49.8	61.3	10.3	7.2	6.3	50.5	49.2	57.7	61.4	64.0	62.9	62.0	61.6	53.29
Pérdidas [MWh]	297	182	171	171	168	171	177	194	215	266	353	395	507	617	865	969	772	578	310	225	248	243	227	216	8,536
Consumos Propios [MWh]	390	397	397	397	397	397	404	397	388	384	383	381	374	374	378	378	380	380	387	395	395	395	404	404	9,356
Demanda Total [MWh]	8277	7860	7593	7491	7410	7476	7818	8368	8874	9256	9330	9366	9308	9275	9186	9081	8987	8753	8533	8787	9352	9291	9028	8584	207,285
Generación Total [MWh]	8965	8439	8162	8059	7976	8044	8399	8959	9477	9906	10066	10142	10190	10266	10429	10428	10139	9711	9229	9407	9995	9929	9659	9204	225,178

PEHUENCHE-1	270	270	250	258	184	270	270	270	270	176	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	270	270	209	3776
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	139	0	0	0	0	0	0	0	0	228	270	270	270	270	3876
COLBUN-1	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	135	128	119	110	839
COLBUN-2	225	225	0	0	0	0	161	170	166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	225	110	100	1601
MACHICURA-1	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
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	8	8	8	8	8	8	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	71
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	144
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	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	706
ANTUCO-1	60	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	60	53	53	53	53	53	53	53	53	60	53	1294
ANTUCO-2	76	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	76	84	84	84	84	84	84	84	76	84	84	1987
RUCUE	82	82	82	82	82	82	82	146	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	2023
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	63	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	870
LAJA1	14	14	14	14	14	14	14	21	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	345
RALCO-1	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121	95	0	0	0	450
RALCO-2	95	0	0	0	0	0	216	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	95	90	0	776
PALMUCHO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	626
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
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	87	76	76	76	76	76	76	108	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	138	79	74	1930
ANGOSTURA-2	140	0	0	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	74	79	0	507
ANGOSTURA-3	24	0	0	0	0	0	47	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	40	0	0	0	182
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	44	40	59	0	0	0	40	40	40	0	384
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	40	42	40	40	0	55	40	40	0	0	0	0	337

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 30 de septiembre de 2021

30-09-2021

30-09-2021

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.7	6.8	6.3	6.1	7.2	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	7.0	6.0	6.0	6.0	117.9	7.2	4.9		
COSAPILLA	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	0.4	10.0	0.4	0.4		
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.9	1.0	1.0		
CAVANCHA	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	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	43.7	1.8	1.8		
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.3	0.9	0.9		
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.4	0.5	0.4		
RIHUASCO	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	1.1	28.8	1.3	1.2		
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
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	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	1.7		
LAPALOMA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.6	0.4		
CH-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
JUNGCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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		
JUNCAL	8.1	8.0	7.3	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.9	164.4	8.1	6.9		
BLANCO	8.7	8.7	8.6	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.3	8.2	8.1	8.0	8.0	8.0	8.1	8.3	8.2	8.2	8.3	8.4	8.6	8.8	8.8	6.7	201.4	8.8	8.4	
LOSQUILOS	17.0	16.7	15.9	16.1	16.3	14.7	14.9	15.0	14.8	14.9	14.5	14.4	15.1	14.4	14.0	13.9	14.3	14.3	15.1	13.8	14.9	15.3	14.8	14.7	358.8	17.0	15.0	
CHACABUQUITO	10.8	10.2	10.1	10.0	9.8	9.7	9.5	8.8	8.8	9.0	8.7	8.9	8.5	8.6	8.8	8.7	8.0	8.4	8.4	8.7	8.6	8.6	8.8	8.8	217.2	10.8	9.1	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.2	0.3	0.3		
CARENA	3.7	3.9	4.0	3.8	4.0	3.8	4.0	3.9	3.8	3.8	4.1	3.6	3.9	3.9	3.8	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	3.9	4.2	94.7	4.2	3.9		
MINI_ARRAYAN	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0	1.0	15.9	1.0	0.7	
ALFALFAL	36.4	36.4	36.4	36.4	36.4	36.4	35.3	34.8	34.8	33.8	33.3	32.8	32.3	32.8	32.3	32.8	33.3	34.8	35.8	36.4	39.4	44.0	46.6	47.1	870.4	47.1	36.3	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.4	0.2	0.2		
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.6	1.0	0.9		
MALLARAUICO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	65.3	2.8	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		
CHACAYES	36.6	34.9	30.0	26.4	30.1	28.5	30.2	29.1	28.5	29.9	30.7	27.1	28.5	30.2	30.2	30.2	31.6	33.2	36.0	38.4	38.7	41.5	42.0	42.0	784.5	42.0	32.7	
SAUZAL	41.1	41.9	44.0	43.2	38.9	35.0	33.2	31.6	31.2	31.6	32.4	30.6	30.8	31.8	32.6	32.0	30.8	28.2	36.8	50.3	52.9	52.0	35.8	39.2	887.9	52.9	37.0	
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		
SAUZALITO	8.2	8.2	8.4	8.3	8.2	6.7	7.0	6.4	6.5	6.4	6.7	6.3	6.3	6.5	6.7	6.5	6.4	5.8	7.1	8.3	8.5	8.5	7.8	7.4	173.1	8.5	7.2	
LA-COMPAÑIA-II	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	26.5	1.2	1.1	
LAHIGUERA	47.5	45.4	45.1	43.0	45.6	44.1	46.7	45.9	40.0	39.2	41.0	37.0	37.9	39.6	41.1	39.8	35.9	34.1	39.4	39.6	39.6	39.4	39.8	39.0	985.7	47.5	41.1	
LACONFLUENCIA	58.6	5.7	0.0	13.9	63.1	59.3	59.5	26.9	0.0	0.0	26.5	46.0	50.8	52.1	0.0	0.0	17.0	39.7	47.9	51.4	50.9	30.0	0.0	699.4	63.1	29.1		
ELPASA	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	15.0	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	9.8	7.8	7.7	7.6	8.7	11.8	11.8	9.3	124.7	15.0	5.2
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	7.0	7.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	83.2	7.3	3.5	
CONVENTOVIEJO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	200.6	8.4	8.4	
LAMONTANA-1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	59.1	2.6	2.5		
LAMONTANA-2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.3	1.3	1.3		
CUMPEO	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.4	3.4	3.3	3.4	3.4	3.5	3.4	3.4	3.5	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	81.9	3.5	3.4		
CORRALES	0.8	0.7	0.7	0.7	1.8	2.8	2.8	1.0	0.8	0.7	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	1.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	42.4	2.9	1.8		
ROBLERIA	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.6	3.4	3.4	3.3	3.3	3.2	2.2	1.1	1.4	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	2.8	3.2	3.1	61.7	3.4	2.6		
LIRICAY	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.5	11.5	11.5	11.8	12.0	11.8	11.7	11.5	11.5	11.5	11.4	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.4	276.3	12.0	11.5	
MARIPOSAS	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.3	4.2	103.3	4.4	4.3		
PROVIDENCIA	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.8	3.8	3.7	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	84.5	3.8	3.5	
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		
PURISIMA	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	0.4	10.1	0.4	0.4		
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.8	1.3	1.3		
RIOCOLORADO	9.7	10.2	7.4	8.6	8.5	8.4	8.7	9.8	9.8	9.8	9.8	9.5	9.4	9.6	9.4	9.2	9.3	9.3	8.7	9.1	9.3	9.3	9.2	221.4	10.2	9.2		
ITATA	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	11.0	11.1	11.0	10.5	10.6	10.9	10.3	10.7	10.4	10.5	9.7	9.4	9.2	255.2	11.1	10.6	
ELDIUTO	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.6	2.5	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	59.7	3.0	2.5		
BUREO	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	34.3	1.5	1.4		
AILLIN	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	2.2	2.2	2.2	40.7	2.3	1.7		
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

30-09-2021

30-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.				
																									MWh	MWh/h	MWh/h				
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.2	14.1	22.4	15.4	18.8	25.0	21.9	20.0	19.3	3.6	5.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	173.3	25.0	7.2			
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.6	9.0	3.3			
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.3	0.2		
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	31.8	68.4	75.7	75.7	74.1	71.3	67.2	65.2	65.1	63.5	35.4	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	698.2	75.7	29.1		
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.5	12.7	16.6	21.2	26.4	27.4	26.4	20.1	16.0	10.9	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	188.4	27.4	7.8		
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	66.8	114.3	121.3	122.3	124.0	117.2	110.7	105.1	102.1	99.1	73.8	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1169.4	124.0	48.7		
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	41.0	73.5	79.7	79.1	78.7	75.4	72.7	70.6	70.5	70.1	49.9	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	766.0	79.7	31.9		
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	40.1	88.3	91.0	102.8	124.4	124.2	125.2	126.8	127.9	126.8	74.5	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1159.9	127.9	48.3		
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	11.2	27.6	37.0	37.7	37.6	35.6	31.9	30.0	29.9	28.9	18.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	327.4	37.7	13.6		
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1		
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.0	1.3	1.5	1.5	1.7	2.2	2.3	2.1	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.3	0.8	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.2	1.4	2.1	1.4	2.0	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.8	0.1	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.3	11.8	13.6	17.5	26.3	19.9	17.2	17.3	17.4	15.5	6.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	166.6	26.3	6.9	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	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	0.0	0.1	0.0	0.0	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	6.8	6.8	8.4	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	8.8	3.0	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	8.6	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.2	9.0	3.7	
PFV-CACHIYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.8	8.6	8.7	8.5	8.2	7.7	7.4	5.9	3.9	5.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.6	8.7	3.1	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	8.8	9.0	8.6	8.6	8.9	8.9	8.9	9.0	8.4	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	9.0	3.5	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	2.1	2.3	2.3	2.2	2.0	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.3	0.7	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.2	9.0	3.8	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.8	1.1	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.8	8.0	8.8	8.8	8.6	8.3	8.3	8.3	8.2	7.9	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	8.8	3.5	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.2	7.5	7.5	7.4	7.3	7.2	6.7	7.5	6.3	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	7.5	2.9	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.4	5.4	6.0	5.7	3.9	4.0	5.9	4.4	3.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	6.0	2.0	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	6.7	6.1	4.7	4.9	6.7	5.2	6.2	5.0	6.8	4.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	6.8	2.5	
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.8	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.2	0.6	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	1.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.1	7.4	8.0	7.9	8.0	7.9	6.6	7.2	7.5	6.7	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.0	3.1	
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.2	2.2	2.0	1.9	1.9	2.0	1.6	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.2	0.7	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.8	7.9	6.2	4.4	7.1	6.2	6.2	6.3	7.9	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	7.9	2.5	
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.3	2.3	1.8	2.3	2.2	2.0	2.0	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	6.9	6.3	6.1	6.3	6.9	7.7	6.7	7.2	7.1	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.4	7.7	2.9	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.5	2.8	2.8	2.7	2.3	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.8	0.9	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	8.8	9.0	9.0	9.0	7.8	4.7	8.2	8.1	7.6	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.3	9.0	3.4	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6</																						

	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-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	2.0	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.0	1.1		
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6	
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.1	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.3	0.7	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0	
PFV-JAURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.3	2.6	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.8	0.9	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.9	1.2	
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.6	2.9	3.0	2.8	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	3.0	0.9	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.2	2.7	2.8	2.9	2.8	2.6	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.9	0.9	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	3.0	1.2	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.1	0.5	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0	
PFV-LOSPALOTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.3	1.0	
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	3.0	1.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.1	2.3	2.3	2.3	2.1	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.3	0.7	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	1.2	1.4	1.2	2.0	2.2	2.1	2.6	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.3	5.7	6.5	6.9	7.0	7.0	6.8	6.1	4.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	7.0	2.4	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	3.0	1.2	
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	6.7	8.2	8.2	8.1	7.9	8.2	8.3	8.3	6.9	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	8.3	3.2	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.5	0.7	
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	0.0	0.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.3	5.3	5.9	5.9	5.8	5.4	4.3	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	5.9	1.9	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.3	2.6	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1	
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.6	0.5	
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.9	1.6	1.9	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.9	0.8	
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.2	5.7	5.7	5.5	5.4	5.4	5.6	4.1	5.2	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	5.7	2.2	
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.9	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	3.1	1.2	
PFV-LLAYLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.4	9.2	9.3	9.3	9.2	9.2	9.3	9.3	9.0	7.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	9.3	4.0	
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	0.8	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	3.5	1.2	
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.3	2.3	2.2	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.3	0.5	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	1.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	7.2	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	5.8	7.7	7.5	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	8.0	3.2	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	1.3	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.6	0.6	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.9	5.9	7.3	7.9	7.6	7.5	7.1	5.8	3.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1	7.9	2.5	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.3	0.6	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.0	1.2	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.9	2.9	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.9	1.2	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.8	1.1	
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	0.0	0.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	0.9	1.3	1.6	1.1	1.0														

30-09-2021

30-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.2	2.0	2.0	2.1	1.8	2.1	1.8	2.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.2	0.9	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.4	3.0	3.4	3.5	3.0	2.4	1.7	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	3.5	1.1	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	1.7	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.0	0.8	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.6	1.0	
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.9	7.7	8.3	8.3	8.3	8.4	8.4	7.7	8.3	7.8	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	8.4	3.4	
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	2.6	68.3	19.3	89.2	99.0	92.8	94.0	86.5	93.0	100.0	102.1	99.8	76.8	81.1	101.0	99.9	99.0	98.1	95.3	93.7	94.1	80.5	0.0	0.0	1866.1	102.1	77.8	
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	19.9	19.8	19.9	20.1	19.7	19.8	19.9	19.8	19.8	19.5	18.8	18.3	17.6	11.2	7.1	7.1	7.1	7.2	13.2	19.4	19.4	19.8	20.0	20.4	404.7	20.4	16.9	
CERROPABELLON-U2_GEO	18.9	19.1	18.9	19.1	18.9	18.9	19.3	19.3	18.4	17.8	17.7	17.3	11.6	7.4	7.4	7.4	7.4	7.5	13.2	18.1	18.5	18.6	18.6	18.7	389.8	19.3	16.2	
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	124.5	125.9	126.3	111.4	89.3	86.2	88.6	113.4	94.2	74.8	76.6	72.0	73.0	75.2	77.1	75.5	72.7	69.8	84.4	123.6	125.7	125.6	125.9	117.1	2328.7	126.3	97.0	
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	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	0.0
U14_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U15_CARBÓN	73.8	73.0	73.7	71.9	74.2	63.6	64.0	71.3	64.9	64.9	66.6	62.2	62.2	58.6	59.5	59.5	57.6	56.5	63.2	63.2	57.4	61.9	63.3	63.9	1551.0	74.2	64.6	
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	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	20.4	23.0	36.4	201.7	165.3	98.9	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	161.9	161.0	152.2	162.3	161.0	160.9	1581.4	201.7	65.9	
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	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	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

30-09-2021

30-09-2021

	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		
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-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
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-26.5	39.7	28.4	61.7	15.0	70.8	139.8	257.8	407.4	410.1	387.6	342.3	263.9	221.8	253.3	224.9	154.1	75.7	31.4	-11.2	-35.1	-36.0	-68.2	-71.0	3137.8	410.1	130.7	
CHANGOS->CUMBRES C1	-28.7	37.3	14.1	59.2	12.8	68.4	137.1	254.7	403.8	406.6	384.3	339.2	261.1	219.0	250.3	222.0	151.5	73.4	29.2	-13.3	-37.1	-38.0	-70.2	-72.9	3063.6	406.6	127.6	
CUMBRES->CHANGOS C1	34.6	-31.6	-20.4	-53.6	-7.1	-62.6	-131.1	-247.6	-394.4	-397.5	-376.1	-332.1	-255.2	-213.6	-244.4	-216.4	-146.5	-68.7	-24.2	19.0	43.2	44.1	76.7	79.9	-2925.8	79.9	-121.9	
CUMBRES->CHANGOS C2	33.4	-32.8	-21.7	-54.9	-8.4	-63.9	-132.4	-248.9	-395.6	-399.0	-377.6	-333.7	-256.9	-215.0	-245.8	-217.8	-148.0	-70.1	-25.6	17.7	41.9	42.8	75.4	78.6	-2956.2	78.6	-123.3	
TOTAL HORA.	6153.2	5576.5	5381.0	5198.0	5241.8	5232.6	5390.3	5660.4	5998.2	6352.2	6569.7	6615.3	6789.7	6793.7	6700.0	6673.3	6706.5	6592.6	6447.0	6783.4	7404.4	7314.4	7164.0	6744.8	151,483			
TOTAL HORA. SING	2406	2524	2464	2531	2415	2557	2814	2924	3180	3223	3083	3120	2924	2788	2835	2751	2691	2600	2602	2363	2385	2451	2382	2346	64,358			
TOTAL SEN	8559	8101	7845	7729	7657	7789	8204	8585	9178	9575	9653	9735	9713	9582	9535	9425	9398	9193	9049	9146	9790	9766	9546	9090	215,841			
CONS. PROPIOS	191	191	191	191	191	191	191	191	191	192	191	191	191	179	186	193	195	194	194	195	195	195	195	195	195	4,600		
CONS. PROPIOS SING	196	196	196	202	173	175	175	175	175	166	159	159	159	159	159	159	159	165	166	166	173	171	171	171	4,126			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-62	71	42	115	22	133	270	504	801	807	763	674	519	435	497	441	300	144	55	-31	-79	-80	-145	-151	6,043			
PERDIDAS APROX.	160	138	128	123	121	125	139	164	199	220	231	228	230	225	223	218	211	195	182	196	230	225	212	187	4,512			
PERDIDAS APROX. SING	60	58	54	52	53	57	72	56	51	57	46	61	56	50	48	45	55	62	74	54	62	71	71	67	1,391			
DEMANDA APROX.	5740	5318	5105	4999	4952	5050	5331	5810	6409	6747	6911	6870	6888	6824	6787	6703	6601	6347	6126	6361	6900	6814	6612	6211	148,413			
DEMANDA APROX. SING	2212	2200	2171	2162	2167	2193	2297	2189	2154	2193	2115	2225	2189	2144	2130	2107	2177	2229	2306	2173	2229	2290	2286	2260	52,799			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	7404.4	7404	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
30 de septiembre de 2021

30-09-2021	Ultima Actualización:	30-09-2021	23:57	CMG-Online:	56.8	Quillota_220 kv:	COCHRA NE-CCH2_CAR													SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Operacional	EO	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apagamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-
00:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0STV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	MT, estable	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de política de precios	-	-	-	-	KELAR	-	-	-	-	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Diesel a GNL_GEST	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible DE GNL_F a GNL_GEST	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-
00:01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:08	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:13	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:14	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:16	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:16	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:16	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	350	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	-	-	-
00:22	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:31	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	-	-	-
00:31	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	SSCC de CPF	-	-	IL 202100376	ENGIE GENERACION	-	-	-	-	-
00:31	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	SSCC de AGC y CPF	-	-	IL 202100376	AES ANDES	-	-	-	-	-
00:43	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:43	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:43	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
00:53	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0STV2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	E/S la componente TV2C	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
01:09	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0STV2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	MT, estable	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
01:10	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021082404	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
01:10	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	PS	-	OT	tubo roto de caldera	-	-	-	SDCF 2021085041	AES ANDES	-	-	-	-	-
01:26	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
01:30	-	COLBUN-1	COLBUN slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-
02:18	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
02:49	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
02:49	-	COLBUN-2	COLBUN slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	-
03:06	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Cancelada SDCF 2021084241	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:06	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	LP	-	PC	-	OM	-	Auditoria Exactitud Relativa de Gases y Medición de Mercurio	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
03:13	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	PO	LC	EP	-	EP	sincronizada en pruebas	-	-	-	EP	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
03:21	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	Cancelado IF 2021002746	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
03:22	-	CIPRESES-1	CIPRESES slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
03:22	-	CIPRESES-3	CIPRESES slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
03:22	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	sincronizada en pruebas	-	-	-	SDCF 2021082825 - IL 2021002141 - IL202100181 5 - IL202100213 R	ENGIE GENERACION	-	-	-	-	-
03:22	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	SSCC de AGC	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
03:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-						

30-09-2021	Ultima Actualización:	30-09-2021	23:57	CMG-Online:	56.8	Quillota_220 kv:	COCHRA NE-CCH2_CAR									SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
06:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	PC	
06:53	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:53	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
06:53	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-	
06:53	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-	
06:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0:5TV1_GNL_C	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0:5TV2_GNL_C	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	RO	-	MT	MTP	OM	-	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021002136	AES ANDES	-	-	
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021001939	ENGE	-	-	
08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-	
08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en la política de precios	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-	
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	N	-	MT	-	OM	-	Cambio en la política de precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	N	-	MT	-	OM	-	Cambio en la política de precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	N	-	MT	PCP	OM	-	Cambio en la política de precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
08:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_C	N	LC	PS	-	OM	-	F/S TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:21	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_C	N	LC	PS	-	OM	-	F/S TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:24	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	-	PP	-	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt - ERST 2020	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-	
08:26	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:26	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:27	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt - ERST 2020	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT	
08:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 202109377	AES ANDES	-	-	
08:29	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
08:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:33	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
08:36	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	MT	
08:36	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
08:40	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
08:45	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:45	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:45	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:45	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 2019000838	ENERGIA PACIFICO	-	-	
08:45	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
08:45	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002122	AES ANDES	-	MT	
08:45	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT	
08:45	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	LF 126 MW IL 2247	AES ANDES	-	-	
08:45	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	2021001155-2021002156	ENGE GENERACION	-	-	
08:50	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:51	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_GEST	PC	PO	LC	PC	-	EP	SI 2021005254	-	-	SI 2021005251-SI 2021005254	COLBUN	-	PC	
09:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
09:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	IL 2021002141-IL2021001815-IL2021002138	ENGE GENERACION	-	-	
09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
09:05	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
09:12	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	MTP	OM	F/S TV.	-	-	IL 2021002141-IL2021001815-IL2021002138	ENGE GENERACION	-	-	
09:18	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DF	-	FS	-	SDCF	Por SDCF 2021085110	-	-	N SDCF 2021085110	ENEL GENERACION	-	-	
09:22	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
09:22	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
09:22	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
09:22	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
09:22	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002070	STS	-	MT	
09:22	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-	
09:22	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	IL 2021002141-IL2021001815-IL2021002138	ENGE GENERACION	-	-	
09:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	2021079377	AES ANDES	-	-	
09:28	-	LINARES	LINARES_DIESEL	PC	PO	LC	PC	-	EP	-	-	-	SD 2021083642	CHILQUINTA	-	PC	
09:54	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_GEST	MT	PO	DLC	MT	-	EP	SI 2021005254	-	-	SI 2021005251-SI 2021005254	COLBUN	-	MT	
09:59	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2021005254	-	-	SI 2021005251	COLBUN	-	-	
10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	LP	-	MT	-	OM	-	LP 133 MW	-	-	SI 2021083902	AES ANDES	-	-	
10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	LP	-	MT	-	OM	-	LP 133 MW	-	-	SI 2021083902	AES ANDES	-	-	
10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL F	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL F	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
10:13	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002070	STS	-	PC	
10:13	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
10:13	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
10:13	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
10:13	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	

30-09-2021	Ultima Actualización:	30-09-2021	23:57	CMG-Online:	56.8	Quilota_20 kv:	COCHRA NE-CCH2_C A R											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
10:13	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SI 2021079377	AES ANDES	-	-		
10:13	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001155-2021002156	ENGEN GENERACION	-	-		
10:19	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
10:23	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt - Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Círuelos	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Círuelos	N	-	COLBUN	-	-		
10:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Círuelos	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Círuelos	N	-	COLBUN	-	-		
10:23	-	LINARES	LINARES_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Fin SD 2021083642	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
10:41	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	SDCF	Problema en el arranque de la turbina a gas por falla en switch de posición de cierre del desconector 855 LCI de la TG, según SDCF 2021085185.	-	-	SDCF 2021085185	COLBUN	-	-		
11:18	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
11:18	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
11:18	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001155-2021002156	ENGEN GENERACION	-	-		
11:18	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGEN GENERACION	-	-		
11:18	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
11:23	-	MUV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
11:25	-	SANTAFE	SANTAFE BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
11:25	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002070	STS	-	MT		
11:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGEN GENERACION	-	-		
11:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SI 2021079377	AES ANDES	-	-		
11:27	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Círuelos	N	-	COLBUN	-	-		
11:27	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
11:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Círuelos	N	-	COMASA	-	PC		
11:30	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
11:30	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LF	-	MT	-	SICF	-	-	-	SI 2021075470-SI 2021075469	COLBUN	-	-		
11:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SI 2021079377	AES ANDES	-	-		
11:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Círuelos	N	-	COLBUN	-	MT		
11:41	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Círuelos	N	-	COLBUN	-	MT		
11:54	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL F	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL F a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
12:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
12:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
12:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
12:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT		
12:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
12:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
12:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
12:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
12:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC		
12:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1-BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
12:00	-	NEUEVALDEA-1	NEUEVALDEA-1 BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SD 2021021636	ARAUCO	-	PC		
12:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT		
12:00	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT		
12:00	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
12:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GNL F	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
12:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de configuración	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
12:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GNL F	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
12:30	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
12:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
12:30	-	NEUEVALDEA-3	NEUEVALDEA-3 COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
12:30	-	NEUEVALDEA-1	NEUEVALDEA-1 BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SD 2021021636	ARAUCO	-	MT		
12:30	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
12:30	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
12:30	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
12:30	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002124	ENAP	-	MT		
12:30	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:30	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:45	-	TOTAL ERNE	-	242	-	-	-	-	-	Inicio prorratea generalizada por costo cero en el sistema	-	-	-	CDC	-	-		
12:45	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	59.4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:45	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71.1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:45	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	58.4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:45	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	29.2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:45	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	25.4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:45	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93.1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:45	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	54.6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:45	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	90.7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ELPELICANO	-	-		
12:45	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	53.7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
12:45	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	77.1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
12:45	-	PFV-ATACAMA SOLAR 2	PFV-ATACAMA SOLAR 2	137.5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
12:45	-	PFV-LA HUELLA	PFV-LA HUELLA	71.8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
12:45	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	35.4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
12:45	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	115.9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CELDORES	-	-		
12:45	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	75.9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90.8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5.6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	21.7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25.5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17.9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	51.6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	102.6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46.3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-SANBIBRO	PFV-SANBIBRO	91.7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-QUILLAGUA	PFV-QUILLAGUA	90.2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-SANTA ISABEL	PFV-SANTA ISABEL	117	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:45	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48.3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-		
12:45	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191.8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-		
12:45	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	185.2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-		

30-09-2021	Ultima Actualización:	30-09-2021	23:57	CMG-Online:	56.8	Quillota_220 kv:	COCHRA NE-CCH2_CAR			SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
12:45	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14.5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	36.2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PE-CABO LEONES II	PE-CABO LEONES II	32.7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	57.4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	84.2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PE-PUNTAAGUADORA	PE-PUNTAAGUADORA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	37.7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:45	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	99.5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
12:45	-	PE-MONTERE DONDO	PE-MONTERE DONDO	37.6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
12:45	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22.7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
12:45	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80.7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
12:45	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	75.9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIROPACIFIC	-	-
13:35	-	TOTAL ERNC	CDG	-104	-	-	-	-	-	Fin prorratea generalizada por costo cero en el sistema e Inicio prorratea control Línea de 220 kv Salar - Calama	Fin prorratea generalizada	-	-	CDG	-	-
13:35	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	59.1	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34.5	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
13:35	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17.4	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12.4	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:35	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	59.6	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
14:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
14:09	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	-	COLBUN	-	-
14:20	-	CDG	CDG	-	-	-	-	-	-	Inicio Control de Tx Línea 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	-	-	-	CDG	-	-
14:20	-	CMPC/CLAJA	CMPC/CLAJA BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14:20	-	CMPC/PACIFICO	CMPC/PACIFICO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14:20	-	ENAP/ACONCAGUA	ENAP/ACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	ENAP	-	PC
14:20	-	LAIJAEVE-2	COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021002124	AES ANDES	-	PC
14:20	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SD	ARAUCO	-	PC
14:20	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3 COGEN	PC	N	-	LC	-	OM	-	-	-	2021021636	ARAUCO	-	PC
14:20	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	ENAP/BIOBIO COGEN	ENAP/BIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
14:20	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOMAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
14:20	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BLI1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SD	ARAUCO	-	PC
14:20	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021021636	ARAUCO	-	PC
14:20	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
14:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14:20	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	CMPC/CLAJA	CMPC/CLAJA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
14:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:20	-	CMPC/PACIFICO	CMPC/PACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14:20	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LF	-	MT	-	SICF	-	-	-	SI	COLBUN	-	-
14:20	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021075470 - SI	COLBUN	-	-
14:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021075469	ARAUCO	-	PC
14:20	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
14:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	STS	-	PC
14:20	-	CMPC/CLAJA	CMPC/CLAJA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021002070	SANTA FE	-	PC
14:20	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14:20	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
14:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
14:20	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
14:20	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	PC
14:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021002122	AES ANDES	-	PC
14:27	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
14:27	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:27	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	-	DN	-	LC	-	PP	-	-	-	IL	COLBUN	-	-
14:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	-	N	-	LC	-	PMT	-	-	-	2021002142	COLBUN	-	-
14:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
14:58	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL	POTENCIA	-	-
15:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:34	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	DN	-	DLC	-	PP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:46	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	-	PO	-	LC	-	EP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:47	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SDCF	COLBUN	-	-
15:59	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	N	-	LC	-	PMT	-	-	-	2021085185	COLBUN	-	-
16:05	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	TERMOPACIFICO	-	-
16:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	DN	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PP	-	RE	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
16:10	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
16:13	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:24	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	IL	COLBUN	-	-
16:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	2021001568	COLBUN	-	-
17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	DRO	-	DLC	-	PP	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:45	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	RO	-	LC	-	PMT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:48	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:55	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	-	PO	-	LC	-	EP	-	-	-	SI	COLBUN	-	-
18:14	-	TOTAL ERNC	CDG	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	-	CDG	-	-
18:14	-	CDG	CDG	-	-	-	-	-	-	FINALIZA Control de Tx Línea 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	-	-	-	CDG	-	-
18:14	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:14	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:14	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:14	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL A	PC	N	-	LC	-	PMT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	-	LC	-	PMT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:23	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:25	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-

30-09-2021	Ultima Actualización:	30-09-2021	23-57	CMG-Online:	56.8	Quillota_220 kv:	COCHRA NE-CCH2_CAR											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg.	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
18:25	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:25	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_FSTVJ_GNL_E	PC	N	-	LC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:25	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:25	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:25	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001939	ENGIE	-	-		
18:25	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:25	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
18:25	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247-	AES ANDES	-	-		
18:25	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002164	AES ANDES	-	-		
18:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-		
18:25	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 20210002136	AES ANDES	-	-		
18:25	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001155-	ENGIE GENERACION	-	-		
18:25	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002156	ENGIE GENERACION	-	-		
18:29	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	-	PO	-	LC	EP	EP	-	-	-	IL 2021002055	ARAUCO	-	-		
18:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B+0.5TV1_GNL_C	-	DRO	-	DLC	PP	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
18:32	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
18:32	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:36	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:38	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
18:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:44	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:47	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
18:49	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:49	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
18:49	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	LC	PC	MTP	OM	-	-	IL202100181	ENGIE GENERACION	-	-		
18:52	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	140	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:10	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	LC	PC	MTP	OM	-	-	IL202100181	ENGIE GENERACION	-	-		
19:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:14	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:18	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	-	PO	-	LC	EP	SDCF	TG Sincronizada en pruebas	-	-	SDCF 2021084836	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:18	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	-	N	-	LC	PMT	OM	Sincronizada TV	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	-		
19:19	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:19	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DLF	-	DLC	PP	PCP	OM	Inicia Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-	
19:24	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:34	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	-	LC	MT	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	MT	
19:40	-	CENIZAS	CENIZAS_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2021079126	CENIZAS	-	-		
19:41	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	-	LC	PC	OM	Estable a MT y subiendo a PC.	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	PC		
19:42	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	SDCF	TV Sincronizada en pruebas	-	-	SDCF 2021084836	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:02	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
20:05	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	SDCF	En MT y sube a PC	-	-	SDCF 2021084836	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:06	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	LF	-	LC	PC	PCP	OM	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-		
20:06	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	-	DLC	PP	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
20:08	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:10	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	STS	-	-		
20:12	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	DN	-	DLC	FS	OM	Cancelado IF 202102055	-	-	-	ARAUCO	-	-		
20:13	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	IL 2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-	-	
20:20	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	IL 2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-	MT	
20:21	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:21	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	RO	-	LC	PMT	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
20:26	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
20:29	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
20:39	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	-	PO	-	LC	EP	SDCF	En MT y sube a PC	-	-	SDCF 2021085185	COLBUN	-	MT		
20:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	IL 2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-	-	
21:05	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	SDCF	Cancela SDCF 2021084836. No se solicitan FA por CSG.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
21:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	-	RO	-	LC	MT	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
21:22	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021082974	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
21:28	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:30	-	RAPEL-5	RAPEL	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	N	-	SDCF 2021085110	ENEL GENERACION	-	-	
21:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:40	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SDCF 2021085110	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	-	LC	PC	OM	Cancelada SDCF 2021085185	-	-	-	COLBUN	-	PC		
21:43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Cancelada SDCF 2021085185	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:47	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	ERST 2021	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	
22:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
22:12	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_FSTVJ_GNL_E	PC	N	-	LC	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
22:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		

30-09-2021	Ultima Actualización:	30-09-2021	23-57	CMG-Online:	56.8	Quillota_220 kV:	COCHRA-NE-CCH2_CARR											SS.CC.
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
22:43	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	MT		
22:43	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-		
23:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
23:02	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	PS	-	SDCF	-	-	-	SDCF2021085 498 -IL 2021002070	STS	-	-		
23:14	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	MT		
23:14	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 FSTVJ GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT		
23:28	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
23:28	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001247 - IL 2021002164	AES ANDES	-	-		
23:28	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001973	AES ANDES	-	-		
23:28	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	IL 2021002136	AES ANDES	-	-		
23:28	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
23:31	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	LF	LC	PS	PCP	OM	Fin Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-		
23:34	-	CIPRESES-1	CIPRESES sírv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	MT		
23:34	-	CIPRESES-3	CIPRESES sírv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	MT		
23:34	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
23:35	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DLF	LC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-		
23:35	-	OLIVOS	OLIVOS BLI DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021081909	-	-	-	POTENCIA	-	-		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		

INFORME DIARIO

Jueves 30 de Septiembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	40.7	-	PMG, P	Masisa	184.8	164.2	-11.13 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	705.6	730.6	+3.53 %	RO	Mejillones IEM	7712.7	6272.1	(*) -18.68 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM1	2769.6	2401.0	-13.31 %	-
Alena	76.6	400.5	+422.90 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	1022.4	870.4	-14.87 %	-	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, DF
Alhué	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alto Renaico	26.1	26.4	+1.28 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	2184.0	3550.4	(*) +62.56 %	-
Ancoa	152.8	195.4	+27.89 %	-	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-PAM	528.0	504.5	-4.45 %	-
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	28.9	19.7	-31.80 %	P
Andina-CTA	2963.7	2860.5	-3.48 %	LF	Mocho	197.2	201.8	+2.30 %	-
Angamos-ANG1	0.0	5330.6	(*)GNP	-	NEGRETE	122.4	146.1	+19.34 %	P
Angamos-ANG2	6418.1	684.5	(*) -89.33 %	DF	Nalcas	69.2	69.1	-0.09 %	PMG
Angostura	2618.2	2087.0	-20.29 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Antihue	100.0	0.0	-100.00 %	-	Nehuenco 1 GNL	1638.4	1660.0	+1.32 %	RO
Antuco	3280.8	3188.7	-2.81 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arauco	0.0	2.7	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 GNL	3206.0	1522.0	(*) -52.53 %	-
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B GNL	67.0	55.0	-17.91 %	-
Atacama-1 GNL	872.0	1235.4	+41.67 %	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	-	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 GNL	872.0	852.7	-2.21 %	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	-
Bess Andes	-	0.8	GNP	-	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Angamos	-	6.5	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Cochrane	-	0.2	GNP	-	Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	MM
Blanco	225.2	201.4	-10.57 %	-	Norgener-NTO2	2353.8	2328.7	-1.07 %	-
Bocamina 2	8080.9	7674.0	-5.04 %	-	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	-
CALAMA	715.0	790.5	+10.56 %	P	Nueva Aldea 1	336.0	165.3	-50.81 %	MM
CAMPOS DEL SOL	178.4	188.4	+5.61 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	13.8	GNP	DF
CERRO DOMINADOR CSP	1900.3	1866.1	-1.80 %	-	Nueva Aldea 3	888.0	838.5	-5.57 %	-
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	594.0	542.7	-8.64 %	-	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
CMPC Pacífico	552.1	613.3	+11.08 %	-	Nueva Renca Gas Arg	0.0	1297.0	(*)GNP	DF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	5628.4	5641.0	+0.22 %	LF
CMPC Tissue	-	26.2	-	PMG	Ojos de Agua	98.8	102.0	+3.29 %	PMG
COMBARBALA	17.6	0.0	-100.00 %	P	Olivos	231.0	31.4	-86.41 %	-
Callao	12.9	13.8	+7.16 %	PMG	PFV AZABACHE	38.9	0.0	-100.00 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	5466.0	5567.0	+1.85 %	-	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		PFV EL SALITRAL	28.2	30.4	+7.70 %	P
Candelaria 1 GNL	2464.3	2393.0	-2.89 %		PFV Las Majadas	25.9	85.1	+229.02 %	P
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		PFV PLAYERITO	26.2	21.5	-18.03 %	P
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PFV PLAYERO	26.1	21.5	-17.57 %	P
Candelaria 2 GNL	2729.5	2588.0	-5.18 %		PFV PMGD Esfena	-	11.0	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		PFV RÍO ESCONDIDO	1427.5	1159.9	-18.74 %	P
Candelaria Solar	22.7	23.7	+4.18 %		PFV SANTA ISABEL	1400.4	1166.0	-16.74 %	
Canutillar	720.4	923.0	+28.12 %		PFV SOL DE LILA	244.6	249.4	+1.97 %	P
Capullo	166.8	173.3	+3.90 %		PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
Cardones	0.0	0.0	-		PFV Sol del Desierto	556.8	565.4	+1.55 %	P
Carena	53.0	94.7	+78.68 %	PMG, DF	PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
Carilafquén	48.0	143.0	+197.98 %	DF	PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
Celco	120.0	115.6	-3.70 %		PMG CH Corrales	-	42.4	-	PMG, P
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO, LF	PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.3	GNP	P
Cenizas	0.0	14.2	GNP		Pajonales	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	74.2	GNP	P	Palacios	2.3	4.6	+97.00 %	PMG
Chacabuquito	231.8	217.2	-6.30 %		Palmucho	625.9	682.7	+9.08 %	
Chacayes	867.0	784.5	-9.52 %	MM	Pangue	1920.0	2033.0	+5.89 %	RO
Chagual	49.7	30.4	-38.80 %		Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Chapiquiña	120.0	117.8	-1.81 %		Pehuenche	7652.6	3934.9	(*) -48.58 %	
Chiburgo	71.0	98.0	+38.03 %	PMG	Peuchén	694.0	584.1	-15.83 %	
Chillan	-	0.0	-		Pilmaiquén	684.0	689.2	+0.76 %	RO
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG	Placilla	0.0	3.6	-	PMG
Cholguán	216.0	100.8	-53.32 %		Planta Valdivia	504.2	403.0	-20.07 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		Pretty Field	24.6	21.8	-11.56 %	P
Chuyaca	0.0	0.0	-		Providencia	96.0	84.5	-11.98 %	
Cipreses	992.5	596.1	-39.94 %		Puente Solar	23.1	24.0	+3.83 %	P
Cipresillos	-	0.0	-	PMG	Pulefu	132.6	127.5	-3.85 %	PMG
Cochrane-CCH1	4761.3	4720.0	-0.87 %		Pullinque	507.3	505.5	-0.35 %	
Cochrane-CCH2	4614.6	4452.0	-3.52 %		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Cogen. Aconcagua	648.0	592.4	-8.58 %	RO	Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Cogen. Biobío	492.0	1255.0	+155.08 %		Puntilla	326.6	199.4	-38.95 %	
Colbún	2440.0	2511.0	+2.91 %	RO	Queltehues	656.6	657.0	+0.06 %	DF
Colihues Diésel	-	0.0	-	MM	Quilleco	869.0	787.0	-9.44 %	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO, MM	Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Colmito Diésel	0.0	160.9	GNP		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Colmito GNL	0.0	0.0	-		Quintero 1A GNL	1550.0	1767.0	+14.00 %	
Concón	0.0	0.0	-	PMG	Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	0.0	-	PMG	Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Convento Viejo	192.0	200.6	+4.50 %	DF	Quintero 1B GNL	1560.0	1608.0	+3.08 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-		Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-		RENAICO 2	-	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-		Ralco	1225.8	210.0	-82.87 %	
Coya	0.0	0.0	-		Rapel	0.0	83.6	GNP	
Cumbres	204.0	178.4	-12.56 %		Rauquén	80.2	78.8	-1.75 %	
Curillinque	1350.9	1269.9	-5.99 %	RO	Renaico	102.5	131.1	+27.96 %	PMG
Dadínco	18.4	13.0	-29.42 %		Renca	0.0	0.0	-	
Degañ	0.0	0.0	-	LF	Rinconada	74.5	77.4	+3.95 %	
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF	Rucatayo	781.0	745.0	-4.61 %	
Deuco	-	0.1	GNP		Rucúe	2022.5	1912.0	-5.46 %	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-		Río Colorado	224.2	221.4	-1.25 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	360.0	441.2	+22.55 %		Río Huasco	25.3	28.8	+13.87 %	
Domeyko	79.2	0.0	-100.00 %	P	Río Picoquén	240.0	259.1	+7.97 %	
Don Jorge	27.0	23.7	-12.52 %		SF Energía	1353.7	766.4	-43.38 %	
Dos Valles	2.3	7.3	+222.63 %	PMG	San Andrés	138.2	83.2	-39.80 %	
El Paso	124.0	124.7	+0.56 %		San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	0.0	0.0	-		San Gregorio	0.0	0.2	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	144.2	144.0	-0.14 %	
El Rincón	6.0	6.0	+0.01 %	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	1653.6	2590.0	+56.63 %	
El Toro	0.0	0.0	-	RO	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	6412.9	5934.0	-7.47 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	34.4	28.8	-16.18 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	345.7	-9.97 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	235.8	159.2	-32.50 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	77.3	68.4	-11.49 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	72.2	56.9	-21.29 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	130.1	-45.79 %	
Eólica Aurora	465.5	610.8	+31.21 %		Santa María	4272.0	5266.0	+23.27 %	RO
Eólica Cabo Leones 1	1851.5	1843.7	-0.42 %		Santa Rita	23.5	13.9	-40.99 %	
Eólica Cabo Leones 2	1969.2	1820.2	-7.57 %		Sauzal	926.0	887.9	-4.12 %	RO, DF
Eólica Cabo Leones 3	2775.4	2393.9	-13.74 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	131.8	176.4	+33.85 %		Sauzalito	148.0	173.1	+16.99 %	
Eólica Canela 2	575.7	725.8	+26.08 %		Solar Aguila 1	15.5	15.7	+1.23 %	
Eólica Cuel	111.0	124.5	+12.15 %		Solar Almeyda	498.4	508.8	+2.09 %	
Eólica El Arrayán	1574.6	1804.5	+14.60 %		Solar Andes	189.8	174.7	-7.93 %	LF
Eólica El Maitén	53.4	34.2	-35.97 %		Solar Andes 2A	659.6	519.9	-21.18 %	LF
Eólica La Esperanza	23.4	31.7	+35.72 %	PMG	Solar Antay	75.2	75.6	+0.52 %	PMG
Eólica La Estrella	304.4	183.5	-39.72 %		Solar Atacama 2	1000.8	1363.1	+36.21 %	
Eólica La Flor	57.9	113.6	+96.18 %		Solar Carrera Pinto	725.2	698.2	-3.72 %	
Eólica Lebu	19.8	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	909.9	907.4	-0.27 %	
Eólica Los Buenos Aires	105.7	117.6	+11.19 %		Solar Chañares	267.6	275.4	+2.91 %	
Eólica Los Cururos	1388.5	1689.1	+21.65 %		Solar Diego de Almagro	226.3	173.3	-23.43 %	
Eólica Monte Redondo	500.4	639.5	+27.79 %		Solar Doña Carmen	257.6	242.4	-5.89 %	
Eólica Punta Colorada	3.7	0.3	-91.89 %	DF	Solar El Pelicano	832.5	871.0	+4.62 %	
Eólica Punta Palmeras	590.5	702.3	+18.93 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	1180.3	1674.7	+41.89 %	RO	Solar El Romero	1516.0	1509.1	-0.46 %	
Eólica Renaico	130.7	315.0	+140.99 %		Solar FV Bolero	1209.1	1033.9	-14.49 %	
Eólica San Gabriel	378.9	610.6	+61.14 %		Solar Finis Terrae	965.2	972.8	+0.79 %	LF
Eólica San Juan	2805.1	2577.5	-8.12 %		Solar GPG San Pedro	840.6	783.5	-6.79 %	
Eólica San Pedro	287.6	287.2	-0.14 %		Solar Huatacondo	770.1	749.2	-2.72 %	
Eólica San Pedro 2	502.9	564.0	+12.16 %	LF	Solar Jama	427.9	409.0	-4.40 %	
Eólica Sarco	2608.4	2150.1	-17.57 %		Solar Javiera	542.0	506.5	-6.56 %	
Eólica Sierra Gorda	1020.0	997.1	-2.24 %		Solar La Huayca 2	177.5	176.3	-0.69 %	
Eólica Talinay Oriente	1157.6	1251.9	+8.15 %		Solar La Silla	12.1	14.2	+17.69 %	
Eólica Talinay Poniente	992.3	1022.4	+3.04 %		Solar Lalackama	532.7	438.1	-17.76 %	
Eólica Taltal	338.3	279.9	-17.27 %	LF	Solar Lalackama 2	104.6	132.6	+26.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	159.2	317.7	+99.54 %	LF	Solar Llano de Llampos	753.6	766.0	+1.65 %	
Eólica Totoral	443.4	594.8	+34.15 %		Solar Loma Los Colorados	7.5	5.9	-21.42 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	32.2	26.0	-19.35 %		Solar Los Loros	224.1	166.6	-25.68 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	641.1	543.2	-15.27 %		Solar Los Tilos	33.6	29.9	-11.08 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1160.7	1169.4	+0.75 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	904.4	794.5	-12.15 %		Solar María Elena	516.4	514.1	-0.43 %	
Guacolda 1	1650.0	1511.0	-8.42 %	LF	Solar Nuevo Quillagua	891.2	868.0	-2.60 %	
Guacolda 2	2000.0	2181.0	+9.05 %	LF	Solar PFV Granja Solar	1042.9	1020.6	-2.14 %	
Guacolda 3	3025.5	3015.0	-0.35 %	RO	Solar PV Conejo	849.0	879.3	+3.57 %	LF
Guacolda 4	2564.7	2377.0	-7.32 %	LF	Solar PV Salvador	559.8	552.1	-1.36 %	
Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM	Solar Pampa Camarones	60.0	54.6	-8.94 %	
Guayacán	203.4	178.8	-12.10 %		Solar Pampa Solar Norte	588.5	585.0	-0.58 %	
HP EL ATAJO	23.7	24.7	+4.20 %		Solar Piloto Cardones	1.4	1.5	+2.78 %	PMG
HP FLORIDA II	190.0	135.1	-28.89 %		Solar Pozo Almonte 2	72.5	64.2	-11.50 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-		Solar Pozo Almonte 3	123.9	115.5	-6.73 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	86.2	92.7	+7.56 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	911.2	958.4	+5.19 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	8.0	7.2	-10.50 %	PMG
Hornitos	0.0	0.0	-	MM	Solar San Andrés	336.3	327.4	-2.64 %	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	LF, DF	Solar Santiago	671.5	705.1	+5.01 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Uribe	449.7	460.8	+2.48 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	429.6	369.9	-13.89 %	LF
Inacal	0.0	0.0	-		TAMAYA SOLAR	109.9	93.4	-15.04 %	P
Isla	1089.2	1062.4	-2.46 %		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Itata	240.0	255.2	+6.33 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	200.3	164.4	-17.92 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar GNL	7008.0	6910.2	-1.40 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	14.0		GNP
LA HUELLA	706.8	695.5	-1.61 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	0.0	72.3		P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	938.1	699.4	-25.44 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Higuera	1208.8	985.7	-18.46 %	MM	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Mina	342.7	270.8	-20.97 %	MM	Tchamma	224.4	163.6	-27.09 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	LF
Laja 1	345.8	339.0	-1.98 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	230.7	98.0	-57.52 %		Termopacífico	16.0	0.3	-98.12 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG1	20.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 1	624.0	580.2	-7.03 %		Tocopilla-TG2	10.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Licantén	156.0	58.8	-62.34 %		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF, DF
Licán	164.0	172.7	+5.30 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.2	-	PMG	Tocopilla-U15	1326.5	1551.0	+16.92 %	LF
Lircay	288.0	276.3	-4.06 %		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Alta	569.5	529.6	-7.00 %		Tocopilla-U16 GNL	3249.2	2211.8	-31.93 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	136.8	-59.29 %		Trapén	0.9	0.0	-100.00 %	LF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trincao	60.7	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	480.0	531.1	+10.65 %	
Los Hierros 2	96.0	95.3	-0.69 %	
Los Lagos Solar	17.9	18.0	+0.56 %	P
Los Molles	45.4	40.0	-11.93 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	414.2	359.8	-13.13 %	MM
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	1974.8	1939.5	-1.79 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	796.9	263.8	-66.90 %	P
MALLECO SUR	780.7	704.2	-9.80 %	P
MECO CHILLAN	54.2	30.8	-43.15 %	P
Machicura	456.0	456.0	-	LF
Maitenes	0.0	0.0	-	DF
Malalcahuello	54.0	121.1	+124.30 %	
Mampil	468.3	457.9	-2.22 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	96.0	103.3	+7.60 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
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	0.0	0.0	-	DF
Villa Alegre	74.9	53.4	-28.70 %	
Villa Solar	20.2	13.9	-31.18 %	
Viñales	528.0	668.1	+26.53 %	
Volcán	199.9	198.3	-0.80 %	
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	216170.4	207481.3	-4.02 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	RAULI	86.4	78.6	-9.05 %
Alerce	-	0.0	-	RINCONADA NORTE	16.1	1.9	-88.14 %
Alicahue	20.7	21.7	+4.71 %	Ramadilla	-	0.0	-
Allipén	32.9	0.0	-100.00 %	Rapaco	-	0.0	-
Almendrado	-	0.0	-	Raso Power	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-	Reca	20.4	24.6	+20.70 %
Argomedo	40.0	29.1	-27.42 %	Rey	-	0.0	-
Aromos	-	0.0	-	Riñinahue	1.3	4.5	+241.94 %
Arrayán	-	0.0	-	Roblería	0.0	61.6	-
Auxiliar del Maipo	62.5	49.1	-21.52 %	Río Azul	-	0.0	-
Aviles	19.1	16.9	-11.59 %	Río Mulchén	19.1	20.9	+9.24 %
BERRUECO	51.7	8.7	-83.12 %	SANTA CAROLINA	24.7	25.7	+4.20 %
Bellavista 1	92.9	90.1	-3.02 %	Salmofood 1	-	0.0	-
Biocruz	-	7.6	-	Santa Elena	0.0	23.4	-
Biomar	-	0.0	-	Santa Ester	24.9	15.4	-38.14 %
Bluegate	-	0.0	-	Santa Irene	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-	Santa Isabel	15.6	14.4	-7.21 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Santa Luisa	-	4.1	-
Bureo	33.6	34.3	+2.01 %	Saturno Norte	43.4	29.6	-31.76 %
CASABERMEJA	8.5	8.4	-1.74 %	Sauce Andes	9.3	7.2	-22.14 %
Caimi	1.4	0.1	-91.95 %	Sepultura	-	0.0	-
Calafate	-	0.0	-	Skretting	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-	Skretting Osorno	-	0.0	-
Caliboro	20.0	22.6	+13.27 %	Sol de Septiembre	66.7	68.1	+2.06 %
Campesina	-	0.0	-	Solar Alto	0.0	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Altos de Til Til	15.0	14.8	-1.41 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Cavancha	42.5	43.6	+2.58 %	Solar Alturas de Ovalle	36.2	30.4	-15.91 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Amparo del Sol	29.2	27.2	-6.88 %
Chacabuco	84.0	83.8	-0.28 %	Solar Antonia	23.4	24.2	+3.19 %
Chanleufu	0.5	1.4	+153.32 %	Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Chifin	-	0.0	-	Solar Bellavista	22.7	16.3	-28.36 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Cabilsol	22.4	20.9	-6.87 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Cachiyuyo 2	67.7	75.6	+11.58 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Calama 1	92.0	88.8	-3.50 %
Ciruelillo	-	2.6	-	Solar Calle Larga	27.4	28.5	+3.90 %
Cocharcas	22.5	13.7	-39.14 %	Solar Canesa 1	26.0	27.9	+7.04 %
Collil	30.0	102.2	+240.22 %	Solar Casuto	21.5	22.5	+4.41 %
Conchali	-	0.0	-	Solar Catemu	16.8	17.7	+5.54 %
Contra	-	0.0	-	Solar Catán	24.3	26.3	+8.35 %
Contulmo	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	7.6	8.9	+17.11 %
Copiulemu	-	21.1	-	Solar Cernicalo 2	7.6	8.3	+9.21 %
Correntoso	56.6	54.3	-4.04 %	Solar Chalinga	22.6	24.6	+8.71 %
Cortés	-	0.0	-	Solar Chancon	21.8	22.0	+1.10 %
Cosapilla	8.8	10.0	+13.82 %	Solar Chimbarongo	19.8	22.5	+13.48 %
Curacautín	-	0.0	-	Solar Chuchiñi	17.4	20.6	+18.38 %
Curauma	-	0.0	-	Solar Citrino	22.7	23.5	+3.35 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	9.6	1.6	-83.49 %
DON ANDRÓNICO	22.5	23.1	+2.96 %	Solar Covadonga	87.4	78.6	-10.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	75.5	77.9	+3.11 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	68.7	76.4	+11.15 %
Dongo	25.4	72.6	+185.53 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	6.9	11.1	+61.62 %
Doña Javiera	-	2.6	-
Doñihue	67.1	68.1	+1.52 %
EL ROMERAL	75.5	75.8	+0.49 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	31.7	38.5	+21.29 %
El Arrayán	-	15.9	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	55.4	61.8	+11.54 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.9	19.6	+79.29 %
El Condor	9.7	9.6	-0.96 %
El Diuto	65.1	59.7	-8.28 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	78.1	83.3	+6.69 %
El Llano	6.3	9.0	+43.33 %
El Manzano	56.2	69.0	+22.85 %
El Mirador	26.7	38.2	+43.21 %
El Molle	-	23.8	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	27.5	-
El Resplandor	22.6	13.2	-41.30 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	65.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	8.8	11.1	+26.54 %
Eólica El Arrebol	42.2	29.1	-31.13 %
Eólica Huajache	12.7	19.8	+55.76 %
Eólica Las Peñas	16.9	11.0	-35.19 %
Eólica Lebu 3	11.1	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	19.1	23.9	+25.14 %
Eólica Ucuquer	22.0	30.2	+37.38 %
Eólico El Nogal	54.3	43.8	-19.37 %
GR Pitao	89.9	87.8	-2.30 %
Galpón	28.5	31.8	+11.32 %
Gami	-	0.0	-
Granada	77.8	61.0	-21.56 %
Guanaco Solar	25.2	26.2	+3.72 %
HBS	-	5.8	-
HBS-GNL	-	14.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Crucero	21.4	15.0	-29.94 %
Solar Cruz	27.6	29.5	+6.73 %
Solar Cuz Cuz	18.1	20.8	+15.14 %
Solar Don Eugenio	22.9	21.1	-7.90 %
Solar Don Mariano	18.4	23.9	+30.45 %
Solar Eclipse	61.7	53.1	-13.97 %
Solar El Boco	24.8	57.9	+133.31 %
Solar El Chincol	26.8	15.5	-42.10 %
Solar El Chucao	23.2	16.1	-30.71 %
Solar El Divisadero	22.7	27.1	+19.30 %
Solar El Estero	14.8	15.3	+3.12 %
Solar El Laurel	60.8	63.2	+3.98 %
Solar El Picurio	23.7	26.7	+12.49 %
Solar El Pilpen	26.4	27.0	+2.31 %
Solar El Pitio	15.8	19.1	+20.89 %
Solar El Queltehue	27.6	-	-
Solar El Quemado	22.9	23.6	+3.09 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	22.8	75.0	+228.86 %
Solar El Sauce	22.8	24.6	+8.03 %
Solar Encon	69.2	73.3	+5.94 %
Solar Esperanza	19.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	21.3	22.4	+5.06 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	46.3	32.3	-30.15 %
Solar GR Pepa	79.3	75.2	-5.13 %
Solar GR Santa Rosa	80.0	82.1	+2.59 %
Solar Girasoles	21.8	21.9	+0.38 %
Solar Guadalao	22.5	19.6	-13.17 %
Solar Homero	27.2	-	-
Solar Hormiga	16.6	17.9	+7.61 %
Solar Hornitos	2.3	0.8	-66.37 %
Solar Illapel 5X	25.3	27.6	+9.08 %
Solar Jahuel	49.2	51.9	+5.59 %
Solar Jaururo	23.1	23.2	+0.71 %
Solar José Soler Mallafré	12.3	12.3	-0.58 %
Solar Konda	21.8	23.0	+5.54 %
Solar La Acacia	61.2	69.5	+13.53 %
Solar La Blanquina	47.9	63.2	+32.04 %
Solar La Chapeana	16.9	21.4	+26.51 %
Solar La Chimba Bis	21.6	23.1	+6.68 %
Solar La Esperanza 2	60.6	73.1	+20.65 %
Solar La Estancia	23.9	24.6	+2.86 %
Solar La Frontera	32.3	23.0	-28.83 %
Solar La Lajuela	67.9	61.1	-10.03 %
Solar La Manga	23.6	11.4	-51.84 %
Solar La Quinta	22.9	27.9	+21.82 %
Solar Lagunilla	17.8	25.0	+40.01 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	28.3	17.5	-38.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	81.2	86.6	+6.72 %	Solar Las Mercedes 1	22.4	23.6	+5.18 %
Hidrobonito MC2	51.3	55.0	+7.31 %	Solar Las Mollacas	16.9	13.1	-22.20 %
Hidroeléctrica Cumpeo	78.4	81.9	+4.45 %	Solar Las Palomas	9.7	16.7	+71.86 %
Homero	-	26.8	-	Solar Las Perdices	23.1	16.3	-29.34 %
Huape	21.9	11.5	-47.41 %	Solar Las Rojas	18.9	19.3	+2.02 %
JCE	-	0.0	-	Solar Las Terrazas	19.0	2.6	-86.42 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Las Torcazas	-	19.8	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-	Solar Las Turcas	23.9	26.1	+9.16 %
LLAY LLAY	90.9	94.8	+4.24 %	Solar Lipangue	15.6	21.2	+35.96 %
LUMBRERAS	29.4	28.5	-3.03 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	69.5	-
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Lo Miranda	51.4	52.7	+2.63 %
La Bifurcada	3.8	4.3	+14.30 %	Solar Lo Sierra	19.9	20.4	+2.79 %
La Compañía 2	20.6	26.4	+28.24 %	Solar Loreto	20.6	18.8	-8.79 %
La Ligua	21.6	22.4	+3.66 %	Solar Los Gorriones	15.2	16.4	+7.57 %
La Montaña 1	66.3	59.1	-10.90 %	Solar Los Libertadores	52.2	60.1	+15.10 %
La Montaña 2	34.5	30.3	-12.21 %	Solar Los Paltos	22.1	23.0	+4.14 %
La Paloma	8.4	9.0	+8.00 %	Solar Los Patos	19.5	15.5	-20.51 %
La Viña - Alto la Viña	10.8	12.7	+16.82 %	Solar Los Puquios	21.8	9.2	-57.84 %
Las Cabras	0.0	0.0	-	Solar Luce	22.2	16.2	-27.09 %
Las Chacras	20.6	20.8	+1.15 %	Solar Luders	24.7	28.3	+14.41 %
Las Flores	38.4	43.2	+12.50 %	Solar Luna	18.4	18.2	-0.89 %
Las Lechuzas	27.1	16.8	-38.03 %	Solar Luna del Norte	19.2	16.2	-15.26 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Malaquita 2	45.0	83.5	+85.61 %
Las Vertientes	0.0	0.8	-	Solar Marchigue 2	60.6	62.6	+3.26 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Marchigue 7	23.5	19.8	-15.89 %
Linares Solar	83.7	66.6	-20.50 %	Solar Marin	26.7	28.0	+5.08 %
Lingue Solar	16.2	16.0	-0.96 %	Solar Montt	26.0	26.7	+2.73 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Norte Chico 1	0.0	0.0	-
Lirio del campo	23.9	24.5	+2.42 %	Solar Ocoa	26.0	29.4	+13.00 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Olivillo	76.4	77.6	+1.58 %
Los Bajos	98.6	65.4	-33.68 %	Solar Ovejería	70.9	76.9	+8.52 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	76.1	83.7	+10.01 %
Los Corrales	5.0	7.8	+53.97 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	16.4	9.2	-43.58 %	Solar PSF Lomas Coloradas	15.2	14.7	-3.23 %
Los Molinos	89.0	82.3	-7.53 %	Solar Pama	14.5	14.9	+3.09 %
Los Morros	29.7	21.8	-26.49 %	Solar Panquehue 2	43.2	44.9	+4.00 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Paraguay	82.0	64.2	-21.80 %
Los Padres	34.8	34.5	-0.82 %	Solar Parque Bicentenario	23.7	17.4	-26.53 %
Los Perales	21.3	21.8	+2.18 %	Solar Pedreros	26.3	27.6	+5.29 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Peralillo	13.0	0.0	-100.00 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pica	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Piquero	26.2	26.0	-0.71 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Pirque	9.0	15.1	+67.51 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Placilla	78.2	82.1	+4.99 %
MSA-1	21.1	24.5	+16.41 %	Solar Población	23.1	20.8	-9.94 %
Maisan	4.2	4.8	+12.33 %	Solar Portezuelo	20.2	17.6	-12.72 %
Malinke	20.2	23.2	+14.88 %	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Mallarauco	69.1	65.3	-5.47 %	Solar Pullalli	22.0	22.1	+0.49 %
María Elena	1.0	1.0	+5.82 %	Solar Punta Baja	19.2	19.6	+2.00 %
María Pinto	22.5	19.7	-12.42 %	Solar Queltehue	24.3	25.1	+3.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	44.9	45.0	+0.38 %	Solar RLA	21.9	19.2	-12.60 %
Membrillo	20.4	12.6	-38.26 %	Solar Ranguil	23.6	15.7	-33.24 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Rodeo	21.4	22.4	+4.82 %
Minihidro Alto Hospicio	21.1	22.3	+5.77 %	Solar Rovián	54.4	47.1	-13.36 %
Minihidro El Toro	21.9	23.9	+8.90 %	Solar San Francisco	52.1	28.3	-45.72 %
Minihidro Santa Rosa	10.3	10.4	+1.23 %	Solar San Isidro	22.2	23.4	+5.47 %
Molinería Villarrica	4.8	5.7	+19.63 %	Solar San Pedro	17.0	18.2	+6.94 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	22.1	21.0	-5.14 %
Moya	45.0	36.7	-18.42 %	Solar Santa Amelia	29.3	29.1	-0.62 %
Muchi	3.8	4.8	+25.04 %	Solar Santa Cecilia	19.4	17.4	-10.57 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Clara	23.5	26.3	+11.83 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santa Julia	22.4	29.2	+30.27 %
Munilque 1	1.4	1.9	+41.50 %	Solar Santa Laura	22.3	21.6	-3.00 %
Munilque 2	10.2	11.3	+11.23 %	Solar Santuario	24.9	27.8	+11.81 %
Mutupin	23.5	15.2	-35.48 %	Solar Sol	19.2	0.0	-100.00 %
Nahuen	83.5	85.5	+2.39 %	Solar Talca	73.7	51.4	-30.19 %
OVALLE NORTE	80.0	68.9	-13.88 %	Solar Talhuén	22.6	29.2	+29.12 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Tambo Real	19.0	17.0	-10.59 %
Orion	24.7	14.4	-41.84 %	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PENCAHUE ESTE	17.8	11.9	-33.44 %	Solar Til Til	21.6	12.2	-43.56 %
PFV Alcaldesa	3.9	3.8	-3.63 %	Solar Trebal	19.6	20.1	+2.39 %
PFV CANELILLO	23.9	26.1	+8.97 %	Solar Trica-Dos	16.6	14.2	-14.32 %
PFV CIPRES	47.8	38.5	-19.47 %	Solar Tricahue 2	80.3	83.9	+4.47 %
PFV COCINILLAS	23.6	25.7	+8.50 %	Solar Tucúquere	25.9	25.2	-2.67 %
PFV PITRA	25.3	22.0	-13.00 %	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.1	0.1	-35.90 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.3	-	Solar UTFSM Viña del Mar	1.8	1.7	-7.45 %
PFV PMGD El Flamenco	9.4	6.7	-29.11 %	Solar Valle Este 2	75.7	71.4	-5.71 %
PFV PMGD Pegasus Solar	24.3	13.7	-43.77 %	Solar Valle Oeste 2	78.5	89.2	+13.54 %
PFV PMGD San Camilo	25.7	20.6	-19.95 %	Solar Valle de la Luna 2	23.0	23.5	+2.09 %
PFV SANTA INES	45.2	33.4	-26.06 %	Solar Victoria	91.9	90.7	-1.26 %
PINARES	-	7.1	-	Solar Villa Cruz	16.4	10.2	-38.07 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar Villa Seca	22.3	14.2	-36.46 %
PMGD PFV CORTIJO	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	23.8	19.0	-20.26 %
PMGD PFV El Castaño	28.4	25.7	-9.72 %	Solar Ñilhue	7.2	6.8	-5.50 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	-	0.0	-	Solar Ñiquén	0.0	0.0	-
SOLAR				Southern	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	14.0	10.3	-26.68 %	Tamarugo	16.9	18.6	+10.12 %
PMGD PFV La Muralla	23.2	14.8	-36.16 %	Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV SANTA MARGARITA	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Vicente	0.0	20.8	-	Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-	Tirúa	-	0.0	-
COLORADAS				Tomaval	-	4.1	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-	Trailelfú	17.2	18.3	+6.25 %
Paine	91.4	90.3	-1.21 %	Tranquil	0.0	0.0	-
Palmar	60.9	67.2	+10.38 %	Trebal Mapocho	-	5.7	-
Panguipulli	-	0.0	-	Trinidad Solar	24.9	19.9	-19.80 %
Pehui	8.7	8.7	+0.45 %	Trueno	73.1	75.3	+3.03 %
Pichilonco	12.7	19.5	+53.21 %	Truful Truful	18.8	18.1	-3.45 %
				UTSFM Vitacura	0.1	0.1	-29.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Picoltué	-	0.1	-
Pilpilen	24.5	20.2	-17.80 %
Pitotoy	24.6	25.4	+3.38 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.4	10.1	+7.46 %
QUINANTU	86.1	63.8	-25.88 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	11.5	12.2	+5.70 %
Quillay	23.4	23.7	+1.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Venturada	73.9	46.5	-37.13 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	8969.5	9108.1	+1.55 %

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 (*)

Mejillones IEM	Menor generación real por limitación.
Nehuenco 2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de GNL.
Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG1	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021085041.
Hornitos-CTH	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021084503.
Mejillones-CTM2	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021077240.
Nueva Renca Diésel	71.0	con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y corrección de problemas presentados por válvula interceptora. Según SDCF 2021084836.
Nueva Renca Gas Arg	71.0	con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y corrección de problemas presentados por válvula interceptora. Según SDCF 2021084836.
Nueva Renca GNL	71.0	con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y corrección de problemas presentados por válvula interceptora. Según SDCF 2021084836.
Tocopilla-U14	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021080837.
Ventanas 2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en reja fija 2A. Según SDCF 2021083382.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021001939.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	52.0	Limitada en 80 MW Causa informada: Rotura de tubo del calentador de alta N°1, sin AGC, Según IL 2021002164
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.1	Limitada en 148 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002109.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021002058.
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 60 MW por consumo excesivo de agua, según IL 2021002064.
Mejillones IEM	70.5	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Nueva Ventanas	92.6	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación. Según IL 2021002122.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	0.0	Limitada en 85 y 70 MW por alta temperatura vapor recalentado y por altas vibraciones en molino B y D, según IL 2021000609 e IL 2021002115.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Chacayes	50.0	U-1 en Mantenimiento Mayor.
Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
La Higuera	50.0	U-1 en Mantenimiento Mayor.
Norgener-NT01	0.0	Mantenimiento Mayor según SD 2021076383.

3.5. 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 Tigre	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.
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 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.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. 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 SSSC, según IL 2021001568.
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 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
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.
Guacolda 3	100.0	Con restricción operativa de MT provisorio en 100 MW. Causa informada: Debido a pérdida de sello en registros de aire secundario de la caldera, se debe mantener unidad en carga mínima de 100 MW para mantener estabilidad en la combustión., según IL 202102136.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	100.0	Con limitación. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1.- 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2.- 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3.- 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN. Según IL 2021002142.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095.
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.
San Isidro 1 Diésel	100.0	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.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. 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 2021000299.
Santa María	51.0	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.

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), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma y PFV Sol del Norte, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 423.47 m.s.n.m. y un gasto de 295 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:00	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.
00:33	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
00:48	Transelec	S/E Los Vilos sistema SCADA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de enlaces de comunicaciones dirección Los Vilos y Cerro Navia por pérdida de datos, según SICF 2021085014 y 2021085015.
00:48	Transelec	S/E Pan De Azúcar SCADA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de enlaces de comunicaciones dirección Los Vilos y Cerro Navia por pérdida de datos SCADA Los Vilos, según SICF 2021085016.
00:56	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
01:10	AES Andes	C. Angamos 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2021085041.
01:14	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
01:48	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
03:03	Colbún	Línea de 110 kV Sauzal - Minero 3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002751.
03:06	AES Andes	C. Angamos 1 disponible, en servicio, según SDCF 2021084241.
03:13	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sincronizada en pruebas, según IF 2021002746.
03:15	Tinguiririca Energía	Línea de 220 kV La Higuera - Puente Negro 2 abierta para regular tensión.
03:21	Enel Generación	C. Taltal TG-2 disponible, según IF 2021002746.
03:23	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
03:26	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
04:29	STN	Línea de 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3 cerrada y normalizados consumos, según IF 2021002752.
06:00	Engie Generación	C. IEM cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084955.
06:20	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021082825.
06:23	Transelec	S/E Curicó interruptor B2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021084994 e IF 2021002743.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:55	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
08:00	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:09	Tinguiririca Energía	Línea de 220 kV La Higuera - Puente Negro 2 cerrada.
08:15	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
08:18	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.

Centro de Control	Observación
08:32 Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:32 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:59 Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
09:08 Enel Generación	C. Ralco U-1 con limitación. Causa informada: Se requiere mantener 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 Unidad N° 1. En caso de que programa de generación requiera una sola Unidad y no de forma permanente, priorizar despacho de Unidad N° 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 Unidad N° 2, según IL 2021002169.
09:18 Transelec	S/E Rapel interruptor JT5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de transformador de corriente del paño de 220 kV JT5 por filtraciones de aceite, según SDCF 2021084796 y 2021085110.
09:30 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.
09:55 Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con Dron por potencial hebra cortada, según SICF 2021085157.
10:00 Transelec	S/E Los Vilos interruptor JR1 con limitación. Causa informada: Limitado a realización de transferencia de los paños asociados por la operación incorrecta del día 22 de septiembre de 2021. Sólo se puede realizar transferencia en caso de emergencia con apoyo de operación local, según IL 2021002171.
10:25 Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
10:28 CGE	Línea de 66 kV Los Ángeles - Tap Duqueco 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda y tala de árboles con proyección de caída hacia red, según SDCF 2021085161.
10:28 CGE	Línea de 66 kV Los Ángeles - Tap Duqueco 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislador en mal estado en estructura N° 37, según SDCF 2021085160.
10:32 Colbún	Línea de 110 kV Sauzal - Minero 3 cerrada, según IF 2021002751.
10:41 Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema en el arranque de la turbina a gas por falla en switch de posición de cierre del desconectador 89SS LCI de la TG, según SDCF 2021085185.
10:44 Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
10:59 Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021085157.
11:09 Enel Generación	C. Ralco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Ensayos en SS/AA caverna de máquinas debido a conmutación anormal de barra de 400 VCA que podría generar indisponibilidad en la central si no es atendido, unidades se mantendrán disponibles durante la intervención, según SICF 2021085179.
12:59 Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta por regulación de tensión.
13:44 Transelec	S/E San Vicente interruptor A9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar filtración de gas SF6 en interruptor 52A9 y normalizar presión de gas, según SDCF 2021085040.
14:15 Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
14:35 Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia cerrada, según IF 20210002749.
14:36 Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Santiago Solar cerrada, según IF 2021002748 - 2021002741.
14:44 AES Andes	S/E La Cebada interruptor J1, J4 y JS abierto por control de transferencia de línea de 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.
14:58 Celeoredes	S/E Illapa habilitada teleprotección vía MMOO y cancelada limitación, según IL 2021002165.
15:20 CGE	Línea de 66 kV Los Ángeles - Tap Duqueco 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021085161.
15:20 CGE	Línea de 66 kV Los Ángeles - Tap Duqueco 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021085160.
16:09 Transelec	S/E Los Vilos sistema SCADA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021085014 y 2021085015.
16:09 Transelec	S/E Pan De Azúcar SCADA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021085016.
16:10 Transelec	S/E Encuentro paño J7 cancelada limitación, según IL 2019002097.
17:48 Colbún	C. Santa María cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084255.
17:54 Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021084790 y 2021084811.
18:00 Engie Generación	C. PFV Los Loros limitada a 36 MW con intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y/o reparación en Celda de Media Tensión para verificación de punto caliente, según SICF 2021085319. Cancelada SICF 2021070812.
18:21 Enor Chile	S/E Don Goyo abierto interruptor JS por control de transferencia TTCC S/E Don Goyo.
18:33 Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.

Hora	Centro de Control	Observación
18:42	AES Andes	Línea 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones. Se pierden 0.3 MW de consumos de S/E Refugio correspondiente a CM. Maricunga, según IF 2021002756.
19:09	Transec	S/E San Vicente interruptor A9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021085040.
19:10	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 con limitación. Causa informada: Indisponible para participar en servicios complementarios de CSF (AGC), según IL 2021002172.
19:16	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
19:41	AES Andes	Línea 110 kV Cardones - Refugio cerrada, según IF 2021002756.
19:52	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.
20:05	AES Andes	S/E Spence Transformador N° 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 20021072554.
20:12	Arauco	C. Nueva Aldea 2 disponible y en servicio, según IF 2021002055.
21:05	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021084836.
21:33	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - Rungue 2 cerrada y se recuperan los consumos de S/E Caleu, según IF 2021002750.
21:35	Transec	S/E Rapel interruptor JT5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021084796 y 2021085110.
21:40	Colbún	C. Nehuenco 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021085185.
22:08	Transec	S/E Charrúa sistema SCADA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender anomalía que genera pérdida de data y telecontrol de los paños J6, J27, J28, J29, J30 y J31, según SICF 2021085451.
22:57	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 abierta para regular tensión.
23:02	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar tubo roto en sistema economizador, según SDCF 2021085498.
23:44	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
23:57	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -486.3 [MW]
09:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 77.5 [MW/m]
10:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -82.7 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 680.3 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule 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		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
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		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Cardones	C. Colmito sin datos SCADA.	02/09/2021	20:26		
Transelec	S/E Nogales sin telecontrol.	20/09/2021	00:00		
Potencia	C. Olivos y C. Espinos sin datos SCADA.	29/09/2021	22:00		

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		
Río Colorado	Hot line desde CDC.	12/09/2021	19:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de
septiembre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-10-2023 15:41:11
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Subestación: 100

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción del Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202008813	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E USYA	S/E USYA HT1 S/E USYA FT1 S/E USYA INCL1 S/E USYA FSA S/E USYA F1 S/E USYA F4 S/E USYA F3 S/E USYA F2 S/E USYA F1 S/E USYA F21	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas electivas de disparos S2H1 por está de generación EDAC y prueba de comunicaciones.	Riesgo de trabajo bajo siguiendo el plan de maniobras de Acciona.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 19:30	01-10-21 05:00	30-09-21 19:38	01-10-21 05:41
202008803	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES ANDES) 32803	S/E ANDES (AES ANDES) 32801 S/E ANDES (AES ANDES) 32803 S/E ANDES (AES ANDES) 32802 S/E ANDES (AES ANDES) 32804 S/E ANDES (AES ANDES) 389103	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo a sistemas de controles puros de 345KV.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Andes: ANDES389103, 389102 y 389104.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:57	30-09-21 19:00
202070061	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos generales en zona Ila (BCL) con destino 200 V central fotovoltaica. Intervenciones: Tap Off La Cruz No reconectar S211, S212, S281, S22.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para asegurar el trabajo en forma segura.	Tap Off La Cruz: No reconectar S211, S212, S281, S22.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:27	30-09-21 18:20
202008732	Subestación	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CERRO TIGRE [EN_REVISION]	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de barra HT1 138KV S/E Central Cerro Tigre para realizar pruebas de aceptación de cables MT desde turbinas hasta subestación elevadora asociado al circuito F + 1. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna S2711, S2712,S2704, en S/E Central Cerro Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo.	Desconexión de barra N° 1380 de S/E Central Cerro Tigre para realizar pruebas de aceptación de cables MT desde turbinas hasta subestación elevadora asociado al circuito F + 1. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna S2711, S2712,S2704, en S/E Central Cerro Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	01-10-21 18:00	30-09-21 18:34	01-10-21 18:56
202074098	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO SAH	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON J1	S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación. A disposición de jefe de fauna S2711, S2712,S2704, en S/E Central Cerro Tigre.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No reconectar interruptores S211 y S22 en S/E San Simón.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 06:04	30-09-21 18:29
202008915	Subestación	Ejecución Exitosa	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EB2		Lavado de Aislación	0	Se realizó lavado de aislación en equipos primarios de S/E EB2ATA con equipo energizado. Se solicitó no reconectar en S2H en S/E Tapano, no reconectar S2H en S/E Punta Palmar y no reconectar S2H2 en S/E EB2ATA.	Riesgo bajo de riesgo utilizando procedimiento de lavado de aislación con equipo energizado.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 07:36	30-09-21 13:31
202008976	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	BA S/E CORONEL 25AV BP1 BA S/E CORONEL 66V BP1 BA S/E CORONEL 66V BP2 BA S/E CORONEL 150V BP2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación energizada de barras de 66 y 150 v y equipos asociados.	Riesgo medio, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión de S282 S283 S284 S288 S287S y reconectores de alimentadores de MT, S285 de S/E El Manto, S289 de S/E Andalicam S2811 e S/E Concepcion.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 17:00	30-09-21 12:05	30-09-21 16:52
202008577	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN 4T3	Roca y pade Franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 520 se solicita No reconectar interruptor S24T3 de S/E Chillan por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Se requiere una orden de ejecución (no reconectar) interruptor S24T de S/E equipos. Bloqueo de reconexión automática del interruptor S24T S/E Pano.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:21	30-09-21 18:12
202008473	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIQUEN	S/E LIQUEN BT	Retiro de SFC	0	Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 y eventual retiro al interruptor S2AT3 S/E Liquen.	Nivel de Riesgo Bajo Controlado.	Se requiere una orden de ejecución (no reconectar) interruptor S2AT de S/E equipos. Bloqueo de reconexión automática del interruptor S2AT S/E Pano.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 17:00	30-09-21 10:03	30-09-21 20:29
202008500	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PEÑON	S/E EL PEÑON	Lavado de Aislación	0		Riesgo bajo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno. No existe riesgo agua ningún equipo.	Se requiere una orden de ejecución (no reconectar) interruptor S2H de S/E equipos. Bloqueo de reconexión automática del interruptor S2H S/E Pano.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:18	30-09-21 16:45
202008004	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PEÑON	S/E EL PEÑON H4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H en S/E El Peñón. El bloqueo de reconexión se realizará en forma pasiva y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H en S/E El Peñón. El bloqueo de reconexión se realizará en forma pasiva y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H en S/E El Peñón. El bloqueo de reconexión se realizará en forma pasiva y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:18	30-09-21 16:45
202008947	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y pade Franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 517 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT S/E Punta, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y S2A1, y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Mallo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Asociado a informe de limitación 2020020253 se requiere orden de precusión de S2C11 de S/E Ila de Mapo para realizar apertura de puentes MT asociados, a BSC4, BSC4A1 y B2P1C9 y los consumos asociados a SCSA Alimentador Trabajo serán contabilizados a través de tabla MT por SODI 504 y sus servicios auxiliares serán reportados por BSC4A2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 06:06	30-09-21 17:47
202008869	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 513 se solicita no reconectar S2A1 de S/E Monterrico y no reconectar interruptor S2AT3 de S/E Pano por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H S/E Tierra Amarilla, además de los circuitos de MT S2C1, S2C2, S2C3, S2C4, S2C7 y S2C, y a mandos de un reconectar del S2H1 y S2C1 en S/E Pano, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos de lavado de aislación en S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 06:43	30-09-21 18:12
202008741	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILA DE MAIPO	S/E ILA DE MAIPO 120V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Asanae de obras por reparación de BSC5	Medio trabajo a realizar con LEE	Asociado a informe de limitación 2020020253 se requiere orden de precusión de S2C11 de S/E Ila de Mapo para realizar apertura de puentes MT asociados, a BSC4, BSC4A1 y B2P1C9 y los consumos asociados a SCSA Alimentador Trabajo serán contabilizados a través de tabla MT por SODI 504 y sus servicios auxiliares serán reportados por BSC4A2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 19:00	30-09-21 09:40	30-09-21 22:36
202008018	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTAS	BA S/E PLANTAS 11.BV BA S/E PLANTAS 120V	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación con instalaciones en servicio	Riesgo controlado durante todo el trabajo	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H S/E Tierra Amarilla, además de los circuitos de MT S2C1, S2C2, S2C3, S2C4, S2C7 y S2C, y a mandos de un reconectar del S2H1 y S2C1 en S/E Pano, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos de lavado de aislación en S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 14:46	30-09-21 16:14
202008017	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TIERRA AMARILLA	BA S/E TIERRA AMARILLA 120V BP1 BA S/E TIERRA AMARILLA 120V BP2 BA S/E TIERRA AMARILLA 1100V BP1 BA S/E TIERRA AMARILLA 1100V BP2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio	Riesgo del trabajo controlado	Se solicita el bloqueo de reconexión automática del S2H1 de S/E Copagayo, además de S2H1, S2H4, S2H5, S2H3, S2H3 y orden de no reconectar el S2H1, S2H1, S2H1 y S2H2 en S/E Tierra Amarilla, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos de lavado de aislación en S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 09:58	30-09-21 13:25
202008750	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME A1		Roca y pade Franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 713, no reconectar interruptor S2A1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 703, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT S/E Punta, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y S2A1, y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Mallo por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 06:06	30-09-21 20:38
202008043	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y pade Franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 709, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT S/E Punta, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y S2A1, y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Mallo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 709, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT S/E Punta, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y S2A1, y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Mallo por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 06:06	30-09-21 17:36
202008042	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN 4T3	Roca y pade Franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 485 se solicita No reconectar interruptor S24T3 de S/E Chillan por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 485 se solicita No reconectar interruptor S24T3 de S/E Chillan por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 06:43	30-09-21 18:12
202074993	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 492 se solicita No reconectar interruptor S2AT3 de S/E Pano y no reconectar S2A1 de S/E Monterrico por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 713, no reconectar interruptor S2A1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 06:43	30-09-21 18:12
202008617	Subestación	Ejecución Exitosa	CHARRA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA		Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento anual del sistema de comunicación IEC 81850 asociado a los IEDs de los pafos 47 y 427 de S/E Ancoa. Considera revisión, limpieza y medición de jumper de fibra óptica y de la actividad de comunicación SCADA. Además, verificación de alarmas simuladas desde los equipos de cada paflo.	Sin riesgo operacional, solo pérdida de comunicación con IEDs de pafos 47 y 427 de S/E Ancoa. Para mitigar el riesgo de la actividad de comunicación SCADA, se considerará mantener en todo momento un canal de comunicación habilitado.	Plan de Mantenimiento anual.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 17:00	30-09-21 10:36	30-09-21 15:37
202008317	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PLAYA ANCHA	PANCHA 110/220V 22 ANCHA 2	Mantenimiento preventivo	0	Se desconectará el HT en S/E Playa Ancha para realizar inspección de cajas de control y releo electromecánicos asociados al Transformador N°2. Se realizarán pruebas electivas sobre el relé maestro. Toda la carga asociada al HT es respaldada por el TR1 a través del alimentador de barra 110V.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado sin desconexión a clientes.	Se desconectará el HT en S/E Playa Ancha para realizar inspección de cajas de control y releo electromecánicos asociados al Transformador N°2. Se realizarán pruebas electivas sobre el relé maestro. Toda la carga asociada al HT es respaldada por el TR1 a través del alimentador de barra 110V.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 09:00	30-09-21 14:00	30-09-21 09:21	30-09-21 13:20
202008801	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNDO	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CHILQUILIN	S/E CENTRAL CHILQUILIN J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del paflo # 2 de S/E Chiquiza que implica la desconexión de la línea 220 V Población - Chiquiza Q2, está debido a corrección de cableado de desconexión entre subestaciones y sistema S.A. de protección.	Riesgo en bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se realizarán todas las labores necesarias. Se levantará a través de documento Sodi con Colón apartado del Paflo 112 de S/E Población.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 23:00	01-10-21 04:00	30-09-21 22:46	01-10-21 03:51
202008762	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNDO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CHILQUILIN	S/E CENTRAL CHILQUILIN J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en teleoperación de respaldó por falla presente en OPAT OC, asociado al paflo 203.	Trabajo con riesgos mínimos ya que se tomará las medidas de mitigación necesarias que amerita dicha intervención.	Existe mínimo riesgo de disparo. Se realizarán todos los trabajos necesarios. Actualmente el sistema de teleoperación de respaldó está deshabilitado debido a alarma activa (Limitación N° 2021002146). Se quiere normalizar está condición con 8910 trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 17:00	30-09-21 10:27	30-09-21 22:39
202008153	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACION SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA 17	S/E PUNTA COLORADA 18 S/E PUNTA COLORADA 19	Otro Tipo de Trabajo	0	Ratón de TCC e instalación de TCC nuevo en fase 1 del paflo 17 en S/E Punta Colorada por medio de camión gas. Condiciones requeridas: Alvaros S28, 898-1, S27 897-1, 897-2 897-2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Ratón de TCC e instalación de TCC nuevo en fase 1 del paflo 17 en S/E Punta Colorada por medio de camión gas. Condiciones requeridas: Alvaros S28, 898-1, S27 897-1, 897-2 897-2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 07:09	01-10-21 20:53
202008739	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF PULPACO B1	TAP OFF PULPACO B2 TAP OFF PULPACO B3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación energizada de barras de 66V y equipos asociados.	Riesgo medio, trabajo con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión de S283 de S/E Escudador y S285 de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 17:00	30-09-21 10:48	30-09-21 12:05
2020083261	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF LA NEGRA	S/E TAP OFF LA NEGRA HT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 1597-4, se solicita No reconectar S2H1 de Tap Off La Negra, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	A solicitud de CGE distribución, de acuerdo a la SODI N° 1482, por trabajos en sus instalaciones a nivel de media tensión, requiere del bloqueo de reconexión automática del interruptor S2C3 circuito cón de Maule de S/E La Palma, único alimentador general al sector.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 07:00	30-09-21 20:00	30-09-21 06:24	30-09-21 18:27
202008889	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA PALMA	S/E LA PALMA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	CGE distribución, requiere realizar fauna de paflo, roca y sala de árboles y recolección de residuos para desagotar líneas eléctricas.	Riesgo bajo, los trabajos serán realizados bajo protocolos internos de seguridad de CGE.	Se realizarán todas las labores necesarias. Se levantará a través de documento Sodi con Colón apartado del Paflo 112 de S/E Población.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 12:00	30-09-21 17:00	30-09-21 12:51	30-09-21 17:22
202008256	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS (CGE)	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a la instalación de un sistema de comunicación satelital (antena parabólica más equipo decodificador y otros) se requiere tender cables de comunicación entre paflo y cliente, y otro de alimentación 120 Vcc por canalizaciones existentes, por lo que se requiere desconexión operacional.	Riesgo, trabajos realizados por personal especializado y con recursos controlados.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 09:00	30-09-21 20:00	30-09-21 09:15	30-09-21 21:05
2020082261	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA NEGRA	S/E TAP OFF LA NEGRA E7	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención S27 de subestación tap off La Negra, en apoyo a la obra reemplazo de conductor de 110/220V Alameda - Escudador.	Trabajo programado por Translec S.A. Riesgo no inherente a CGE.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática S2E7 en S/E La Negra.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 07:00	30-09-21 20:00	30-09-21 06:24	30-09-21 19:36
2020082054	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILA DE MAIPO	otro: tendido_cable	Alambrado de control	0	Asociado a Proyecto de Construcción de Futura S/E 66V Fátima - Ila de Maipo y Ampliación de S/E de Maipo (NUP 407), se realizará trabajo de Reemplazo de Control y montaje de elementos en paneles de gabinete disponible en Sala de Control, en el momento de la instalación.	Riesgo bajo, trabajos en zona sin equipos en servicio.	Gabinete de Control disponible en Sala.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 10:12	30-09-21 18:50
2020082314	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL SOTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CTN)	otro: tendido_cable	Alambrado de control	0	Trabajos propios de tendido de cables de control en frío desde el paflo a sala de control para el reemplazo de interruptor acoplador 120 KV [S2H] de S/E San Pedro. Proyecto NUP 898.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Trabajos propios de tendido de cables de control en frío desde el paflo a sala de control para el reemplazo de interruptor acoplador 120 KV [S2H] de S/E San Pedro. Proyecto NUP 898.	No tiene consumo afectado								

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 (Ejecucion)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin						
202108084	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BANDE	S/E BANDE 220 KV S/E BANDE 33 KV B1 S/E BANDE 33 KV B2 S/E BANDE F1 S/E BANDE F2 S/E BANDE F3 S/E BANDE F4 S/E BANDE F5 S/E BANDE F6 S/E BANDE F7 S/E BANDE F8 S/E BANDE F9 S/E BANDE F10 S/E BANDE F11 S/E BANDE F12 S/E BANDE F13 S/E BANDE F14 S/E BANDE F15 S/E BANDE F16 S/E BANDE F17 S/E BANDE F18 S/E BANDE F19 S/E BANDE F20 S/E BANDE F21 S/E BANDE F22 S/E BANDE F23 S/E BANDE F24 S/E BANDE F25 S/E BANDE F26 S/E BANDE F27 S/E BANDE F28 S/E BANDE F29 S/E BANDE F30 S/E BANDE F31 S/E BANDE F32 S/E BANDE F33 S/E BANDE F34 S/E BANDE F35 S/E BANDE F36 S/E BANDE F37 S/E BANDE F38 S/E BANDE F39 S/E BANDE F40 S/E BANDE F41 S/E BANDE F42 S/E BANDE F43 S/E BANDE F44 S/E BANDE F45 S/E BANDE F46 S/E BANDE F47 S/E BANDE F48 S/E BANDE F49 S/E BANDE F50 S/E BANDE F51 S/E BANDE F52 S/E BANDE F53 S/E BANDE F54 S/E BANDE F55 S/E BANDE F56 S/E BANDE F57 S/E BANDE F58 S/E BANDE F59 S/E BANDE F60 S/E BANDE F61 S/E BANDE F62 S/E BANDE F63 S/E BANDE F64 S/E BANDE F65 S/E BANDE F66 S/E BANDE F67 S/E BANDE F68 S/E BANDE F69 S/E BANDE F70 S/E BANDE F71 S/E BANDE F72 S/E BANDE F73 S/E BANDE F74 S/E BANDE F75 S/E BANDE F76 S/E BANDE F77 S/E BANDE F78 S/E BANDE F79 S/E BANDE F80 S/E BANDE F81 S/E BANDE F82 S/E BANDE F83 S/E BANDE F84 S/E BANDE F85 S/E BANDE F86 S/E BANDE F87 S/E BANDE F88 S/E BANDE F89 S/E BANDE F90 S/E BANDE F91 S/E BANDE F92 S/E BANDE F93 S/E BANDE F94 S/E BANDE F95 S/E BANDE F96 S/E BANDE F97 S/E BANDE F98 S/E BANDE F99 S/E BANDE F100	Otro Tipo de Trabajo		Medición de mala puesta a tierra, con generador de 50Hz	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad	Medición de mala puesta a tierra, con generador de 50Hz. Se realiza en horario donde no hay recure para generar	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-20:00	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:06
202108083	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LORD COCHRANE		Otro Tipo de Trabajo		Se realizó conexión de derivación de Cable Fibra Óptica entre S/E San Pablo y S/E Aconcagua, en dirección a Nuevo Centro Sábalo Vicuña, trabajo se realizó en cámara en el exterior de la S/E San Pablo.	No presenta riesgos para el sistema	Durante la ejecución de los trabajos se verán afectadas las comunicaciones de la UTR Aconcagua por un lapso de 20 minutos entre día a cuatro oportunidades.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:05	30-09-21:04				
202108085	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E VITACURA	VITACURA 110/12/5V SOMVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento Preventivo en Transformador N°1	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa a la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	01-10-21:00	01-10-21:04	01-10-21:07					
202108018	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA DAFUSA		Otro Tipo de Trabajo		Deshabilita la Transferecia Automática de 110 kv por trabajos en cercanía a los circuitos de 220kv de la subestación	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de ampliación de S/E La Dáfusa, NUP: 891	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:04	30-09-21:00					
202108035	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	S/E EL SALTO H2	Otro Tipo de Trabajo		Prueba de fase a Distancia del Interruptor 110 KV del Circuito 110 KV V° 2 en Alambros. -El Salto en Subestación El Salto.	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa a la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	01-10-21:00	01-10-21:04	01-10-21:06					
2021070792	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	EL SALTO 220/120/5V SEV 400MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizan trabajos de obras civiles en proximidad al componente señalado.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo recomendará previa autorización con el CEN. Trabajos enmarcados en Proyecto NUP: 1200	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:17					
202108026	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGAROBAL	S/E ALGAROBAL 02 S/E ALGAROBAL 03 S/E ALGAROBAL 05 S/E ALGAROBAL 06 S/E ALGAROBAL 08 S/E ALGAROBAL 09	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de Ferraritas, aislación, empotrado, tendido de conductor E1 a E2, 120 Kv Material: - Algarobal C1, C2 y C3, Transline norte, según S00 3874.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Condiciones Operacionales: S/E Algarobal No recomendar: 5202, 5203,5206, 5206, 5208, 5209	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:04	30-09-21:04					
202108050	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H4 S/E CAPRICORNIO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a construcción de nuevo pafú H3 en S/E Capricornio, nuevo proyecto Planta Fertilizante Capricornio. Carga y descarga de materiales. Montaje de equipos e infraestructura. -OCC en pafú H3. -Replanteo trazado y control topográfico.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Recomendar 5202 SE CHACARA No Recomendar 5202 SE MANTOS BLANCOS No Recomendar 5212 SE CAPRICORNIO No Recomendar 52H1 SE CAPRICORNIO No Recomendar 52H2 SE CAPRICORNIO No Recomendar 52 H1 SE ANTOFAGASTA No recomendar 52 H1 SE ANTOFAGASTA	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:00					
202108036	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA IT6	Lavado de Aislación	0	Lavado de pafú asociado a Trabe principal de unidad U66	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:05	30-09-21:03					
202108028	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E CENTRAL DESSE TAMAYIA B1	BA S/E CENTRAL DESSE TAMAYIA 33KV B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión del circuito 3.5 y 6 PVY Tamaya. Puesta en Marcha de acuerdo con el pafú de carga de los pruebas, y de acuerdo con el procedimiento del sistema y protocolo referencial: 30-09-2021, Potencia Referencial, No hay.	Riesgo bajo según análisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INTERRUPTORES de cada IT6, de acuerdo con el pafú de carga del procedimiento enmarcado con protocolo del CEN. Energización desde los Centros de Transformación IT6 Ch. 3, 4, 5 y 6.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:00	01-10-21:00						
202108048	Subestación	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LASANA	S/E LASANA 33KV B1 S/E LASANA 1T5A S/E LASANA 07 S/E LASANA 06 S/E LASANA 05 S/E LASANA 04 S/E LASANA 03 S/E LASANA 02 S/E LASANA 01 S/E LASANA 200V B1 S/E LASANA 01 S/E LASANA 02 S/E LASANA 03 S/E LASANA 04 S/E LASANA 05 S/E LASANA 06 S/E LASANA 07 S/E LASANA 08 S/E LASANA 09 S/E LASANA 10 S/E LASANA 11 S/E LASANA 12	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hasta subestación. Condiciones requeridas en Lasana: No recomendar 5202, 5203, 5207 en Subestación Lasana. Condiciones requeridas en S/E Catana Nueva: No recomendar 5202. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No recomendar 5201. Condiciones requeridas en S/E Oasis: No recomendar 5201.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hasta subestación. Condiciones requeridas en Lasana: No recomendar 5202, 5203, 5207 en Subestación Lasana. Condiciones requeridas en S/E Catana Nueva: No recomendar 5202. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No recomendar 5201. Condiciones requeridas en S/E Oasis: No recomendar 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:00					
202108070	Subestación	Ejecución Exitosa	GLUCOLAD ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLADA	S/E CENTRAL GUACOLADA IT1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de alambrados previos por proyecto de telecontrol: alambrado de señales de control proyecto Telecontrol AG-S	se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de la forma más segura posible	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:04	30-09-21:03						
202108037	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA EL PASO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL PASO	S/E CENTRAL EL PASO IT3	Mantenimiento preventivo		Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al pafú 073.	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutaran con pafú de la sub estación desenergizado.	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al pafú 073, los trabajos se realizarán en el horario de menor afluente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:04	30-09-21:03						
202108078	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES 04 S/E CARDONES 05	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de Transline: S/E Cardones 200V Mantenimiento a cables y mufas en equipo C8 (Lado TR) y lado barra de transferencia.	No hay riesgos relacionado a los trabajos.	A solicitud de Transline, se requieren las siguientes condiciones en S/E Cardones: Desconectar 8014.3 Alarma y Bloqueado. Desconectar 8015.3 Alarma y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	30-09-21:00	30-09-21:00	30-09-21:05	30-09-21:04						
202108059	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LIVIVACION	S/E LIVIVACION B2	Mantenimiento preventivo	0	Pruebas de control pafú incoming B2	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Livivacion: Alarma 8987.1. S/E Livivacion: Alarma y bloqueo: 8981.1-8982.1-8983.1-8984.1-8985.1-8986.1-8987.1-8988.1-8989.1-8990.1-8991.1-8992.1-8993.1-8994.1-8995.1-8996.1-8997.1-8998.1-8999.1-9000.1-9001.1-9002.1-9003.1-9004.1-9005.1-9006.1-9007.1-9008.1-9009.1-9010.1-9011.1-9012.1-9013.1-9014.1-9015.1-9016.1-9017.1-9018.1-9019.1-9020.1-9021.1-9022.1-9023.1-9024.1-9025.1-9026.1-9027.1-9028.1-9029.1-9030.1-9031.1-9032.1-9033.1-9034.1-9035.1-9036.1-9037.1-9038.1-9039.1-9040.1-9041.1-9042.1-9043.1-9044.1-9045.1-9046.1-9047.1-9048.1-9049.1-9050.1-9051.1-9052.1-9053.1-9054.1-9055.1-9056.1-9057.1-9058.1-9059.1-9060.1-9061.1-9062.1-9063.1-9064.1-9065.1-9066.1-9067.1-9068.1-9069.1-9070.1-9071.1-9072.1-9073.1-9074.1-9075.1-9076.1-9077.1-9078.1-9079.1-9080.1-9081.1-9082.1-9083.1-9084.1-9085.1-9086.1-9087.1-9088.1-9089.1-9090.1-9091.1-9092.1-9093.1-9094.1-9095.1-9096.1-9097.1-9098.1-9099.1-9100.1-9101.1-9102.1-9103.1-9104.1-9105.1-9106.1-9107.1-9108.1-9109.1-9110.1-9111.1-9112.1-9113.1-9114.1-9115.1-9116.1-9117.1-9118.1-9119.1-9120.1-9121.1-9122.1-9123.1-9124.1-9125.1-9126.1-9127.1-9128.1-9129.1-9130.1-9131.1-9132.1-9133.1-9134.1-9135.1-9136.1-9137.1-9138.1-9139.1-9140.1-9141.1-9142.1-9143.1-9144.1-9145.1-9146.1-9147.1-9148.1-9149.1-9150.1-9151.1-9152.1-9153.1-9154.1-9155.1-9156.1-9157.1-9158.1-9159.1-9160.1-9161.1-9162.1-9163.1-9164.1-9165.1-9166.1-9167.1-9168.1-9169.1-9170.1-9171.1-9172.1-9173.1-9174.1-9175.1-9176.1-9177.1-9178.1-9179.1-9180.1-9181.1-9182.1-9183.1-9184.1-9185.1-9186.1-9187.1-9188.1-9189.1-9190.1-9191.1-9192.1-9193.1-9194.1-9195.1-9196.1-9197.1-9198.1-9199.1-9200.1-9201.1-9202.1-9203.1-9204.1-9205.1-9206.1-9207.1-9208.1-9209.1-9210.1-9211.1-9212.1-9213.1-9214.1-9215.1-9216.1-9217.1-9218.1-9219.1-9220.1-9221.1-9222.1-9223.1-9224.1-9225.1-9226.1-9227.1-9228.1-9229.1-9230.1-9231.1-9232.1-9233.1-9234.1-9235.1-9236.1-9237.1-9238.1-9239.1-9240.1-9241.1-9242.1-9243.1-9244.1-9245.1-9246.1-9247.1-9248.1-9249.1-9250.1-9251.1-9252.1-9253.1-9254.1-9255.1-9256.1-9257.1-9258.1-9259.1-9260.1-9261.1-9262.1-9263.1-9264.1-9265.1-9266.1-9267.1-9268.1-9269.1-9270.1-9271.1-9272.1-9273.1-9274.1-9275.1-9276.1-9277.1-9278.1-9279.1-9280.1-9281.1-9282.1-9283.1-9284.1-9285.1-9286.1-9287.1-9288.1-9289.1-9290.1-9291.1-9292.1-9293.1-9294.1-9295.1-9296.1-9297.1-9298.1-9299.1-9300.1-9301.1-9302.1-9303.1-9304.1-9305.1-9306.1-9307.1-9308.1-9309.1-9310.1-9311.1-9312.1-9313.1-9314.1-9315.1-9316.1-9317.1-9318.1-9319.1-9320.1-9321.1-9322.1-9323.1-9324.1-9325.1-9326.1-9327.1-9328.1-9329.1-9330.1-9331.1-9332.1-9333.1-9334.1-9335.1-9336.1-9337.1-9338.1-9339.1-9340.1-9341.1-9342.1-9343.1-9344.1-9345.1-9346.1-9347.1-9348.1-9349.1-9350.1-9351.1-9352.1-9353.1-9354.1-9355.1-9356.1-9357.1-9358.1-9359.1-9360.1-9361.1-9362.1-9363.1-9364.1-9365.1-9366.1-9367.1-9368.1-9369.1-9370.1-9371.1-9372.1-9373.1-9374.1-9375.1-9376.1-9377.1-9378.1-9379.1-9380.1-9381.1-9382.1-9383.1-9384.1-9385.1-9386.1-9387.1-9388.1-9389.1-9390.1-9391.1-9392.1-9393.1-9394.1-9395.1-9396.1-9397.1-9398.1-9399.1-9400.1-9401.1-9402.1-9403.1-9404.1-9405.1-9406.1-9407.1-9408.1-9409.1-9410.1-9411.1-9412.1-9413.1-9414.1-9415.1-9416.1-9417.1-9418.1-9419.1-9420.1-9421.1-9422.1-9423.1-9424.1-9425.1-9426.1-9427.1-9428.1-9429.1-9430.1-9431.1-9432.1-9433.1-9434.1-9435.1-9436.1-9437.1-9438.1-9439.1-9440.1-9441.1-9442.1-9443.1-9444.1-9445.1-9446.1-9447.1-9448.1-9449.1-9450.1-9451.1-9452.1-9453.1-9454.1-9455.1-9456.1-9457.1-9458.1-9459.1-9460.1-9461.1-9462.1-9463.1-9464.1-9465.1-9466.1-9467.1-9468.1-9469.1-9470.1-9471.1-9472.1-9473.1-9474.1-9475.1-9476.1-9477.1-9478.1-9479.1-9480.1-9481.1-9482.1-9483.1-9484.1-9485.1-9486.1-9487.1-9488.1-9489.1-9490.1-9491.1-9492.1-9493.1-9494.1-9495.1-9496.1-9497.1-9498.1-9499.1-9500.1-9501.1-9502.1-9503.1-9504.1-9505.1-9506.1-9507.1-9508.1-9509.1-9510.1-9511.1-9512.1-9513.1-9514.1-9515.1-9516.1-9517.1-9518.1-9519.1-9520.1-9521.1-9522.1-9523.1-9524.1-9525.1-9526.1-9527.1-9528.1-9529.1-9530.1-9531.1-9532.1-9533.1-9534.1-9535.1-9536.1-9537.1-9538.1-9539.1-9540.1-9541.1-9542.1-9543.1-9544.1-9545.1-9546.1-9547.1-9548.1-9549.1-9550.1-9551.1-9552.1-9553.1-9554.1-9555.1-9556.1-9557.1-9558.1-9559.1-9560.1-9561.1-9562.1-9563.1-9564.1-9565.1-9566.1-9567.1-9568.1-9569.1-9570.1-9571.1-9572.1-9573.1-9574.1-9575.1-9576.1-9577.1-9578.1-9579.1-9580.1-9581.1-9582.1-9583.1-9584.1-9585.1-9586.1-9587.1-9588.1-9589.1-9590.1-9591.1-9592.1-9593.1-9594.1-9595.1-9596.1-9597.1-9598.1-9599.1-9600.1-9601.1-9602.1-9603.1-9604.1-9605.1-9606.1-9607.1-9608.1-9609.1-9610.1-9611.1-9612.1-9613.1-9614.1-9615.1-9616.1-9617.1-9618.1-9619.1-9620.1-9621.1-9622.1-9623.1-9624.1-9625.1-9626.1-9627.1-9628.1-9629.1-9630.1-9631.1-9632.1-9633.1-9634.1-9635.1-9636.1-9637.1-9638.1-9639.1-9640.1-9641.1-9642.1-9643.1-9644.1-9645.1-9646.1-9647.1-9648.1-9649.1-9650.1-9651.1-9652.1-9653.1-9654.1-9655.1-9656.1-9657.1-9658.1-9659.1-9660.1-9661.1-9662.1-9663.1-9664.1-9665.1-9666.1-9667.1-9668.1-9669.1-9670.1-9671.1-9672.1-9673.1-9674.1-9675.1-9676.1-9677.1-9678.1-9679.1-9680.1-9681.1-9682.1-9683.1-9684.1-9685.1-9686.1-9687.1-9688.1-9689.1-9690.1-9691.1-9692.1-9693.1-9694.1-9695.1-9696.1-9697.1-9698.1-9699.1-9700.1-9701.1-9702.1-9703.1-9704.1-9705.1-9706.1-9707.1-9708.1-9709.1-9710.1-9711.1-9712.1-9713.1-9714.1-9715.1-9716.1-9717.1-9718.1-9719.1-9720.1-9721.1-9722.1-9723.1-9724.1-9725.1-9726.1-9727.1-9728.1-9729.1-9730.1-9731.1-9732.1-9733.1-9734.1-9735.1-9736.1-9737.1-9738.1-9739.1-9740.1-9741.1-9742.1-9743.1-9744.1-9745.1-9746.1-9747.1-9748.1-9749.1-9750.1-9751.1-9752.1-9753.1-9754.1-9755.1-9756.1-9757.1-9758.1-9759.1-9760.1-9761.1-9762.1-9763.1-9764.1-9765.1-9766.1-9767.1-9768.1-9769.1-9770.1-9771.1-9772.1-9773.1-9774.1-9775.1-9776.1-9777.1-9778.1-9779.1-9780.1-9781.1-9782.1-9783															

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-10-2021 15:41:11
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Subestación: 100

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 Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202108496	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E RAPEL	S/E RAPEL ITS S/E RAPEL IR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Rapel Reemplazo de transformador de corriente del paño de 220 KV ITS por filtraciones de aceite Coordinado con C. Rapel.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Reemplazo de transformador de corriente del paño de 220 KV ITS por filtraciones de aceite. Pruebas de control, medidas de aislamiento y reapunte de conexiones en paño ITS y Paño IR. Análisis factorial a transformador de corriente reemplazado. Restricciones: Equipos Indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 KV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Duración a término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Rapel: Señalización y delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra instaladas a ambos lados de los transformadores de corriente, previa verificación de ausencia de tensión. El jefe de Faena bloqueará la protección S08 del paño ITS mientras dura la intervención. A disposición del jefe de Faena interruptores: S275 y S28. Nota: Transformador de corriente que se instalará, posee las mismas características del que será reemplazado.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 17:00	30-09-21 09:18	30-09-21 21:36	
2021088901	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN JAVIER	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CGE	Bajo	Actividades: S/E San Javier: A solicitud de CGE S.A. se requiere restricción a la reconexión de interruptor S28 por mantos operacionales de B02 de S/E San Javier por trabajos tierra San Javier - Villa Alegre. Condiciones: Normalización sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptor S28 de línea 66 kv San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kv San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Inhabilitación de reconexión paño B3.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:06	30-09-21 19:24	
2021089352	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT I S/E PUERTO MONTT II	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a obra por decreto (S/E Time).	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Montaje en Barras Gólicas que permitan conectar las protecciones diferenciales de línea de la S/E Puerto Montt con las protecciones diferenciales de línea de la S/E Time. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt a Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	01-10-21 18:00	30-09-21 10:19	30-09-21 14:06	
2021089734	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO I S/E ENCUENTRO II	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Investigación de anomalía en protección sistema 2 fallada. Se realizará revisión de sus módulos de protección (L72019002097. Protección Bloqueada).	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Investigación de anomalía en protección sistema 2 fallada. Se realizará revisión de sus módulos de protección (L72019002097. Protección Bloqueada). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Alajama Miraje, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 10:59	30-09-21 16:50	
2021089100	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	ENCUENTRO 220/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Inspección al mecanismo de apertura y cierre del interruptor S271 tipo gas SF6.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Inspección al mecanismo de apertura y cierre del interruptor S271 tipo gas SF6. Restricciones: Paño Transformación IT1-Encuentro, Indisponible. Tr. Tifánico C1, 220/23KV-Encuentro, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Encuentro o Tr. Tifánico C1, 220/23KV-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Encuentro, S271 Atendido Se instalarán tierras provisionales en ambos lados del equipo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 09:12	30-09-21 13:52	
2021089099	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO IT1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Inspección al mecanismo de apertura y cierre del interruptor S271 tipo gas SF6.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Inspección al mecanismo de apertura y cierre del interruptor S271 tipo gas SF6. Restricciones: Paño Transformación IT1-Encuentro, Indisponible. Tr. Tifánico C1, 220/23KV-Encuentro, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Encuentro o Tr. Tifánico C1, 220/23KV-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Encuentro, S271 Atendido Se instalarán tierras provisionales en ambos lados del equipo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 09:12	30-09-21 13:52	
2021082786	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENTRE RIOS	S/E ENTRE RIOS I1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 en TC11-2. Condiciones: Paño I11 Et. Charria 2, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: S.S.A. C.A. S.S.A.C. C.C. de S/E Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 10:00	30-09-21 09:12	30-09-21 10:09	
2021082785	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENTRE RIOS	S/E ENTRE RIOS R	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 en B09-3 y compartimento F del paño R. Condiciones: Línea 220 KV Charria-Entre Rios, C1 y paño línea U09, Et. Charria 1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Entre Rios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Se instalarán tierras provisionales de bloques entre B09-4-1, línea 220KV Charria-Entre Rios 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 10:00	30-09-21 12:00	30-09-21 10:18	30-09-21 12:16	
2021082749	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO IT1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Verificación de protección diferencial de transformador sistema 1, por mantenimiento programado, paño IT.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Verificación de protección diferencial de transformador sistema 1, por mantenimiento programado, paño IT. Restricciones: Paño Transformación IT1-Encuentro, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación IT11-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Encuentro, Protección diferencial B7, sistema 1 Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 09:35	30-09-21 13:52	
2021083459	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES I1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogaes: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 1 de 220V.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 1 de 220V. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaes: Barra 1 de 220 kv a paño I1 - Ventanas 1 y SCADA Nogaes. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogaes: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se perderá la medida local y remota mientras dura la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos. Nota: Trabajo se realiza a través de los bloques de prueba del controlador del paño I1 - Ventanas 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 13:00	30-09-21 07:35	30-09-21 09:15	
2021082458	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES I1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogaes: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 1 de 220V.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 1 de 220V. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaes: Barra 1 de 220 kv a paño I1 - Ventanas 1 y SCADA Nogaes. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogaes: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se perderá la medida local y remota mientras dura la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos. Nota: Trabajo se realiza a través de los bloques de prueba del controlador del paño I1 - Ventanas 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 13:00	30-09-21 07:35	30-09-21 09:15	
2021082457	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogaes: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 1 de 220V.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 1 de 220V. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaes: Barra 2 de 220 kv a paño I1 - Ventanas 1 y SCADA Nogaes. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogaes: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se perderá la medida local y remota mientras dura la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos. Nota: Trabajo se realiza a través de los bloques de prueba del controlador del paño I1 - Ventanas 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 13:00	30-09-21 07:35	30-09-21 09:15	
2021082456	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES I3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogaes: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 2 de 220V.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 2 de 220V. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaes: Barra 2 de 220 kv a paño I3 - Ventanas 2 y SCADA Nogaes. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogaes: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se perderá la medida local y remota mientras dura la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos. Nota: Trabajo se realiza a través de los bloques de prueba del controlador del paño I3 - Ventanas 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 13:00	30-09-21 17:00	30-09-21 07:40	30-09-21 09:31	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-10-2021 15:41:11
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Subestación: 100

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
2021083455	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E Nogalet: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 2 de 220 VV.	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogalet: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 2 de 220 VV.	Bajo	Actividades: S/E Nogalet: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 2 de 220 VV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogalet: Barra 2 de 220 VV o paño J3 - Ventanas 2 de SCADA Nogalet. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: S/E Nogalet: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se perderá la medida local y remota mientras dure la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos. Nota: Trabajo se realiza a través de los bloques de prueba del controlador del paño J3 - Ventanas 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 11:00	30-09-21 17:00	30-09-21 07:40	30-09-21 09:31	
2021083454	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogalet: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 2 de 220 VV.	Bajo	Actividades: S/E Nogalet: Auditoría interna SCADA por NTSyCS, tensiones y frecuencia de Barra 2 de 220 VV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogalet: Barra 2 de 220 VV o paño J3 - Ventanas 2 de SCADA Nogalet. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: S/E Nogalet: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se perderá la medida local y remota mientras dure la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos. Nota: Trabajo se realiza a través de los bloques de prueba del controlador del paño J3 - Ventanas 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 11:00	30-09-21 17:00	30-09-21 07:40	30-09-21 09:31	
2021083397	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES 220/20-4KV 100MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: MPB Normal (6) cables mufas 220 KV equipo CER (Lado TR-4 y Lado Barra Transferecia 220 KV)	Bajo	Actividades: MPB normal o exhaustivo a cables de poder o mufas., S/E Cardones: MPB Normal (6) cables mufas 220 KV equipo CER (Lado TR-4 y Lado Barra Transferecia 220 KV) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Cardones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas del CER lado Barra Transferecia 220 KV. Bloques del jefe de Faena Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mufas del CER lado Transformador T#4. Bloques del jefe de Faena Subestación Cardones, Delimitación de la zona de trabajo. Responsabilidad del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:34	30-09-21 15:42	
2021083396	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CER S/E CARDONES IT4 220 KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: MPB Normal (6) cables mufas 220 KV equipo CER (Lado TR-4 y Lado Barra Transferecia 220 KV)	Bajo	Actividades: MPB normal o exhaustivo a cables de poder o mufas., S/E Cardones: MPB Normal (6) cables mufas 220 KV equipo CER (Lado TR-4 y Lado Barra Transferecia 220 KV) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Cardones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas del CER lado Barra Transferecia 220 KV. Bloques del jefe de Faena Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mufas del CER lado Transformador T#4. Bloques del jefe de Faena Subestación Cardones, Delimitación de la zona de trabajo. Responsabilidad del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:34	30-09-21 15:42	
2021083395	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV BARRA TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: MPB Normal (6) cables mufas 220 KV equipo CER (Lado TR-4 y Lado Barra Transferecia 220 KV)	Bajo	Actividades: MPB normal o exhaustivo a cables de poder o mufas., S/E Cardones: MPB Normal (6) cables mufas 220 KV equipo CER (Lado TR-4 y Lado Barra Transferecia 220 KV) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Cardones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas del CER lado Barra Transferecia 220 KV. Bloques del jefe de Faena Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mufas del CER lado Transformador T#4. Bloques del jefe de Faena Subestación Cardones, Delimitación de la zona de trabajo. Responsabilidad del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:34	30-09-21 15:42	
2021083021	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATIENCILLO	MATIENCILLO TR2 220/115/21KV 30MVA LV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matencillo: Verificación Prot. 87T Sistema 2 del Paño J702. 1)- Verificación de protección para corroborar su correcto funcionamiento de acuerdo a su ajuste definido. 2)- Levantamiento y actualización de minuta de bloqueo	Bajo	Actividades: Verificación protección 87T, S/E Matencillo: Verificación Prot. 87T Sistema 2 del Paño J702. 1)- Verificación de protección para corroborar su correcto funcionamiento de acuerdo a su ajuste definido. 2)- Levantamiento y actualización de minuta de bloqueo Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Matencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110KV-Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Matencillo, Protección 87T Sistema 2, Paño J702 Bloqueo Trip sobre 87T2 Subestación Matencillo, Protección 87T Sistema 2, Paño J702 Bloqueo Trip sobre 52T72	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 18:00	30-09-21 10:59	30-09-21 18:16	
2021083016	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATIENCILLO	E Matencillo, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021. - () Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema # 1 del paño H2. - (i) Identificación de los bornes en el armario y relé. - (ii) Identificación de los contactos de disparo desde el relé hasta los bornes. - (iv) Medición de las dimensiones existentes en el armario actual para definición de la regeneración para el montaje físico del relé. - (v) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y RTU existente. - (vi) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y GPS existente.	Otro Tipo de Trabajo	0	E Matencillo, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021. - () Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema #1 del paño H2.	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Matencillo, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021. - () Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema # 1 del paño H2. - (i) Identificación de los bornes en el armario y relé. - (ii) Identificación de los contactos de disparo desde el relé hasta los bornes. - (iv) Medición de las dimensiones existentes en el armario actual para definición de la regeneración para el montaje físico del relé. - (v) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y RTU existente. - (vi) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y GPS existente. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 o L 110KV Huasco-Matencillo, C2 o SCADA Local SE Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Matencillo, Bastidor Paño H2 y H3 Suficitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	01-10-21 12:00	30-09-21 09:14	01-10-21 11:35	
2021083013	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MATIENCILLO	BA S/E MATIENCILLO 110KV BARRA DE TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/EE Matencillo: Cambio Conductor en el paño de línea de Compallas desde seccionador 89H1-1 a interruptor 52 H1, interruptor 52H1 a seccionador 89H1-2, seccionador 89H1-2 a TC, TC a seccionador 89H1-3, 89H1-3 a barra de transferencia	Bajo	Actividades: Montaje de puente AT entre equipos des energizado, S/EE Matencillo: Cambio de Conductor en el paño de línea de Compallas desde seccionador 89H1-1 a interruptor 52 H1, interruptor 52H1 a seccionador 89H1-2, seccionador 89H1-2 a Transformadores de Corriente, Transformadores de Corriente a seccionador 89H1-3, seccionador 89H1-3 a barra de transferencia, Transformadores de Corriente a Marco de Línea, Marco de Línea a Estructura 1 y Buzante hacia F#Paño 1. Los trabajos se realizaran dentro de la S/EE Matencillo correspondiente al paño algarbe. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 02, 220/110KV Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Alto, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Matencillo, Puerta Tierra Operacional en Chisote de Barra de Transferencia sector 89 H1-3. Verificar que todos los elementos de maniobras estén en posición abiertos a disposición del jefe de Faena, una vez iniciada la jornada se debe verificar que los desconectores estén abiertos, seccionador de puesta a tierra cerrado y caer las puestas a tierra personal. Subestación Matencillo, Puerta a Tierra Operacional en Marco de Línea Barra de Transferencia lado Seccionador 89H1-2. Verificar que todos los elementos de maniobras estén en posición abiertos a disposición del jefe de Faena, una vez iniciada la jornada se debe verificar que los desconectores estén abiertos, seccionador de puesta a tierra cerrado y caer las puestas a tierra personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	01-10-21 20:30	30-09-21 09:12	02-10-21 18:00	
2021080559	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOMA ALTA	LA LOMA ALTA IT	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Loma Alta: Reemplazo de letrenes de identificación paño a interruptor 52T7, desconectadores 89H1-2, 89H1-3, 89H1-3, Transformadores de corriente/Jpotencial y garantarios.- Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación J702 Loma Alta.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Loma Alta, Delimitación de zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 13:43	30-09-21 16:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-10-2021 15:41:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 218

Total registros Subestación: 100

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substación	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 Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202108057	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CIPRESES S/E CENTRAL CIPRESES AR		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Cipreses: Investigar y normalizar baja densidad de gas SF6 en S2AR, se efectuaran pruebas de cierre/Apertura - Condiciones: Equipos Indisponibles.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 15kV, Sección 3-Cipreses.- Temporaridad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Por tierra provisionales de bloqueo).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cipreses, Delimitación zona de trabajo.- Instalación de barras provisionales de bloqueo.- Se solicitará a personal de Transelec: bloques 5987/32AR.-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 17:00	30-09-21 09:56	30-09-21 12:15	
202107244	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA S/E TARAPACA IS		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S21S, 891S-ly 895-2)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S21S, 891S-ly 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas. Restricciones: Subestación Tarapacá, S21S, S21Z, S21J, S21T, S21R No reconectar Tarapacá, Paño J2 transferido a barra 220 kV sección 1. Tarapacá, Paño IS indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 11:23	30-09-21 12:00		
202107241	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA S/E TARAPACA I2		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S21S, 891S-ly 895-2)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S21S, 891S-ly 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas. Restricciones: Subestación Tarapacá, S21S, S21Z, S21J, S21T, S21R No reconectar Tarapacá, Paño J2 transferido a barra 220 kV sección 1. Tarapacá, Paño IS indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 11:23	30-09-21 12:00		
202107140	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA BA S/E TARAPACA 220KV-8P1 BA S/E TARAPACA 220KV-8P2		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S21S, 891S-ly 895-2)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S21S, 891S-ly 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas. Restricciones: Subestación Tarapacá, S21S, S21Z, S21J, S21T, S21R No reconectar Tarapacá, Paño J2 transferido a barra 220 kV sección 1. Tarapacá, Paño IS indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 11:23	30-09-21 12:00		
202107145	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA BA S/E TARAPACA 220KV-8P1 BA S/E TARAPACA 220KV-8P2		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, J11, J12, J18 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, J11, J12, J18 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea. Restricciones: Tarapacá, S21S, S21Z, S21J, S21T, S21R No reconectar Condones, S21S No reconectar Central Tarapacá, S20T1-S2-188AQL, S2-188BQL, S21G1, S21G1 No reconectar Lagunas, S21S, S21R No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Anulador (891) Tarapacá o Paño Transformación (T2) Tarapacá o Paño Transformación (T2) Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o Paño Seccionador (S2) Tarapacá o 1.220kV Tarapacá-Condones, CT 1 a 1.220kV Tarapacá-Lagunas, CT 1 a 1.220kV Tarapacá-Lagunas, CT. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:55	30-09-21 13:35		
20210830	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA SORBA N°1 ESTACION DE BOMBEO SIERRA CORDA N°1 220(110)/13,8 kV (RESERVA)		Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento correctivo de transformador de Reserva 220/110/13,8 kV. Trabajos asociados a F' vigente del Transformador. Condiciones requeridas: Abierto: 891TR, 891TR, 891TR.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento correctivo de transformador de Reserva 220/110/13,8 kV. Trabajos asociados a F' vigente del Transformador. Condiciones requeridas: Abierto: 891TR, 891TR, 891TR.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	03-10-21 21:00	30-09-21 10:33	04-10-21 05:50	
20210838	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA CORDILLERA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUENTE ALTO (TEC) CT3 [EN_REVISION]		Alumbrado de control		Se realizará modificación de alambrado de medidor CT2 el cual se encuentra invertido	No existe riesgo para los personal, equipos ni servicios, se interviendá con equipos desenergizados	No existe pérdida de consumos, ésto serán transferidos a otras subestaciones, Normalización de alambrado de corriente en medidor, el cual se encuentra invertido.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 12:00	30-09-21 07:04	30-09-21 12:34	
202107131	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEN GIS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Se realizara mantenimiento preventivo del MUX 01, 02, esta considera recuperación de LOG, revisión de estado y reaguardo de la configuración del sistema.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de configuración, pérdida de servicios telefónicos y de datos (NO SCADA DEFENDE DE SERA A REFINEREN); Medidor de Mitigación. Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación.	Se realizara mantenimiento preventivo del MUX 01, 02, esta considera recuperación de LOG, revisión de estado y reaguardo de la configuración del sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 09:00	30-09-21 18:00	30-09-21 12:14	30-09-21 18:22	
20210823	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PANQUEHUE S/E NUEVA PANQUEHUE H4		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas en teleoperaciones del paño H4 en S/E Nueva Panquehue para verificar correcto desempeño y lógica de estas a través de bandeja de pruebas. Se requiere Bloqueo de los trip de los sistemas de protecciones 1 y 2 de forma alternada, Bloqueo de Trip Fases 2 SO 8P-H4, Bloqueo de emisiones de aislamiento y TDO.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Pruebas en teleoperaciones del paño H4 en S/E Nueva Panquehue para verificar correcto desempeño y lógica de estas a través de bandeja de pruebas. Se requiere Bloqueo de los trip de los sistemas de protecciones 1 y 2 de forma alternada, Bloqueo de Trip Fases 2 SO 8P-H4, Bloqueo de emisiones de aislamiento y TDO.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-09-21 08:30	30-09-21 18:00	30-09-21 08:21	30-09-21 19:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 20-10-2021 15:41:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generados: 218

Total registros Central Generadora: 21

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Vencida Inicial	Fecha Vencida Final		
20208342	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HY ANDES SOLAR II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Certificación de fibra óptica. Posible intersección de datos hacia el CEN.	Bajo riesgo, se tomaron todas las medidas para realizar el trabajo en forma segura.	Certificación de fibra óptica. Posible intersección de datos hacia el CEN.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)		30-09-21 08:00	30-09-21 23:30	30-09-21 23:43	01-10-21 01:22		
202085041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación tubo roto en caldera	Riesgo bajo según actividad a realizar	Se debe retirar unidad para realizar reparación tubo roto en caldera	No tiene consumo afectado			DF (Desconexión Forzada)		30-09-21 01:10	02-10-21 23:59	30-09-21 01:10	02-10-21 02:00		
202081855	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de TTEC e instalación de TTEC nuevo en fase 1 del paño 17 correspondiente a los TCT-3 de S/C Punta Colorado por medio de cambio grúa. Condiciones requeridas: Fuera de servicio Parque Edificio Punta Colorado.	Riesgo del trabajo es bajo.	Retiro de TTEC e instalación de TTEC nuevo en fase 1 del paño 17 correspondiente a los TCT-3 de S/C Punta Colorado por medio de cambio grúa. Condiciones requeridas: Fuera de servicio Parque Edificio Punta Colorado.	No tiene consumo afectado			ninguno	DND (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 07:09	01-10-21 20:53	
202081854	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Externo	Programada	TER PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de TTEC e instalación de TTEC nuevo en fase 1 del paño 17 correspondiente a los TCT-3 de S/C Punta Colorado por medio de cambio grúa. Condiciones requeridas: Fuera de servicio Parque Edificio Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo.	Retiro de TTEC e instalación de TTEC nuevo en fase 1 del paño 17 correspondiente a los TCT-3 de S/C Punta Colorado por medio de cambio grúa. Condiciones requeridas: Fuera de servicio Parque Edificio Punta Colorado.	No tiene consumo afectado			ninguno	DND (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 07:09	01-10-21 20:53	
20200254	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Prueba operacional de confiabilidad	Bajo	Prueba operacional de confiabilidad hasta carga base por 35 min, con combustible gas	No tiene consumo afectado			ninguno	N (Conectada Normal)		30-09-21 09:00	30-09-21 12:00	30-09-21 08:51	30-09-21 11:49	
202081885	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Problema en el arranque de TGA	Alto	Se produce problema en el arranque de la Turbina a Gas, debido a falla en switch de posición de cierre del desconectador B95 (C) de la TGA.	No tiene consumo afectado			DF (Desconexión Forzada)		30-09-21 10:25	30-09-21 12:00	30-09-21 10:41	30-09-21 11:40		
202081883	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Problemas en el arranque de la TGA	Alto	Se produce problema en el arranque de la Turbina a Gas, debido a la falla en switch de posición de cierre del desconectador B95 (C) de la TGA.	No tiene consumo afectado			DF (Desconexión Forzada)		30-09-21 10:25	30-09-21 12:00	30-09-21 10:41	30-09-21 10:42		
202082300	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANSAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	HP BLANCO US	Otro Tipo de Trabajo	50	Se efectuara inspección a sistemas para la instalación de equipo para el monitoreo del control externo de frecuencia de la unidad.	Bajo Riesgo	Se efectuara inspección a sistemas para la instalación de equipo para el monitoreo del control externo de frecuencia de la unidad.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)		30-09-21 08:30	30-09-21 18:00	30-09-21 09:57	01-10-21 20:35		
202079377	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANSAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo		Sintonía de Caldera. Se requiere la unidad sobre 150 MW	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad.	Unidad sobre 150 MW queda disponible para el despacho económico, además la unidad puede entrar a SSC.	No tiene consumo afectado			PO (Prueba Operacional)		30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 08:27	30-09-21 16:10		
202083902	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Reparación rolos coque tower.	El riesgo es bajo ya que se tomaron las medidas para minimizarlo.	Unidad puede dar SSC en el rango de generación indicado.	No tiene consumo afectado			LP (Unidad con limitación de programación)		30-09-21 10:00	30-09-21 14:00	30-09-21 10:00	30-09-21 15:10		
202085179	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HE BALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	680	Se requiere realizar ensayos en SUSA caverna de máquinas debido a comunicación anormal de barra de 480 Vca que produce generar indeseabilidad en la central si no es atendido, unidades se mantendrán disponibles durante la intervención	Riesgo moderado, trabajos serán supervisados en terreno	Unidades se mantendrán disponibles durante la intervención	No tiene consumo afectado			ninguno	N (Conectada Normal)		30-09-21 11:00	30-09-21 18:00	30-09-21 11:09	04-10-21 13:47	
202085110	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HE BAPEL	HE BAPEL US	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de transformador de corriente con filtración. Trabajo relacionado con 2020 30 del Transitorio con cargo BAPEL.	Riesgo bajo, trabajos superados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado			DN (Desconectada Normal)		30-09-21 09:00	30-09-21 17:00	30-09-21 09:18	30-09-21 21:40		
202082390	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA (EN, BEVISON)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los VTE, de acuerdo con el perfil de carga del prediccio enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	Bajo Riesgo	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlados por lo especialistas a cargo del trabajo.	Energización red de media tensión de todos los circuitos.	No tiene consumo afectado			ninguno	P (Prueba de Puente en Servicio)		30-09-21 00:00	30-09-21 23:59	30-09-21 00:00	01-10-21 00:00
202081809	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínimo mínimo 130 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupo, temperatura equipos, verificación lectura Saida.	El riesgo es bajo, porque se genera a baja carga variable.	Generación mínimo mínimo 130 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupo, temperatura a equipos, verificación lectura Saida.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-09-21 15:00	30-09-21 23:59	30-09-21 14:50	30-09-21 23:37	
202082175	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TERMOFACCHICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95,56	Pruebas de inyección con carga variable hasta 1,6 MW para chequeo del funcionamiento de equipos.	No existen riesgos asociados, debido a que la prueba tiene como objetivo comprobar los parámetros operacionales de las unidades para asegurar la calidad de servicio.	Central Termoafichico disponible para el SI en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 15:27	30-09-21 16:30	
202082640	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA EL PASO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP EL PASO	HP EL PASO U3	Mantenimiento preventivo		Se ejecutara el mantenimiento preventivo a equipos asociados al paño 17A.	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutaran con paño de la sub estación des energizada.	Se ejecutara el mantenimiento preventivo a equipos asociados al paño 17A. Los trabajos se realizaran en el horario de menor afluencia. SI asociada a 20201010637.	No tiene consumo afectado			ninguno	DF (Desconexión Programada)		30-09-21 08:00	30-09-21 23:59	30-09-21 08:34	30-09-21 16:37	
202085498	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MASISA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Reparar tubería del economizador rota, se requiere Desconexión forzada de la Central.	Bajo, Central desconectada para reparación.	Se requiere desconectar Central Masisa de curso forzoso (7,9 MW) para reparación de tubería rota en economizador.	No tiene consumo afectado			ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-09-21 23:02	01-10-21 18:00	30-09-21 23:02	01-10-21 23:29	
202082974	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CHAGUAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	103,25	Pruebas de inyección con carga variable hasta 90 MW para chequeo del funcionamiento de equipos.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la C. Chagual para pruebas operacionales.	Central Chagual 100 % disponible para el CDC en caso de ser requerida.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-09-21 19:00	30-09-21 22:00	30-09-21 20:04	30-09-21 21:22	
202082870	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE PUNTA PALMERAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	45	En preparación a las pruebas de verificación de SSC, se desactivará el control de aerogeneradores desde el Sistema General de Control de Subestación (SGCS) de la planta para probar el control individual sobre los aerogeneradores. Mientras dura la prueba los aerogeneradores producirán su potencia disponible mientras se prueba el control individual, por lo que no se podrán retirar compañías de activa y reactivo a nivel de parque. También se desactivará el control centralizado de reactivos, en el punto de conexión se observará un leve cambio en la reactiva debido a la red interna. Duración de la prueba: 1 hora máxima. Se coordinará con el CDC el inicio y fin de las pruebas dentro del horario solicitado. No se prevén cambios bruscos en la potencia del parque.	El riesgo del trabajo es bajo porque no se prevén cambios bruscos en la generación del parque.	Solo se enviarán consignas individuales de activa y reactivo a un aerogenerador a la vez por lo que no se prevén cambios bruscos en la potencia del parque.	No tiene consumo afectado			ninguno	N (Conectada Normal)		30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:33	30-09-21 16:30	
202083653	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN GREGORIO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0,5	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por el CDC)		30-09-21 15:00	30-09-21 18:00	30-09-21 11:55	30-09-21 12:38	
202083642	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LINARES NORTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0,5	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Prueba mensual con carga se ejecutará con operador en terreno.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por el CDC)		30-09-21 09:00	30-09-21 18:00	30-09-21 09:28	30-09-21 10:23	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-10-2021 15:41:13
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021083393	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LINEA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	LINEA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud en apoyo de trabajos de mantenimiento de equipos primarios en la SE Sulfuros 220V.	Nivel de riesgo bajo. Se usen procedimientos de trabajo actualizados. Solicitud en apoyo de trabajos de mantenimiento en la SE Sulfuros 220 V.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E Sulfuros Alberto y bloqueado: 890-2 S/E Sulfuros Alberto: 520. S/E Sulfuros Alberto y a disposición: 890-1 S/E Nueva Zaldivar: Alberto 51095.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 07:59	30-09-21 22:20	
2021082961	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LIVIVACION - BOOSTER BRVY	LIVIVACION - BOOSTER BRVY C1	Control Automático	0	Pruebas de control paño 84, línea Booster 1	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Livivación: Alberto y a disposición del jefe de fauna 5283. SE Booster: Albertos 5283, 5287, 52071 y 52072.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 07:00	30-09-21 20:00	30-09-21 07:59	30-09-21 22:20	
2021082960	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LIVIVACION - BOOSTER BRVY	LIVIVACION - BOOSTER BRVY C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de control paño 84, línea Booster 2.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Livivación: Alberto y a disposición del jefe de fauna 5284. SE Booster: Albertos 8984-1, 8984-2 y 8984-3. SE Booster: Albertos 5283, 5287, 52071 y 52072.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 07:00	30-09-21 20:00	30-09-21 07:59	30-09-21 22:20	
2021082942	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLDSO 220V	O'HIGGINS - COLDSO 220V C1 O'HIGGINS - COLDSO 220V C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 V O'Higgins - Colosus, Circuitos 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5213 y 5214. S/E Coloso 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 07:52	30-09-21 14:49
2021082245	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO LABERINTO 220V C1	CRUCERO - LABERINTO 220V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea 220 V Crucero - Laberinto	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: SubEstación Crucero: No Reconectar 5211 SubEstación Laberinto: No Reconectar 52095 y 52099	No tiene consumo afectado		ninguno				30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 09:17	30-09-21 14:39
2021082555	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLUTA - LOS PUQUEÑENES 220V	TAP MAURIO - LOS PUQUEÑENES 220V C2 QUILLUTA - TAP MAURIO 220V C2 TAP MAURIO - LOS PUQUEÑENES 220V C1 TAP MAURIO - MAURIO 220V C1 QUILLUTA - TAP MAURIO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Restricción sobre la Línea 220V Quilluta-Puqueños C1 y C2 y Barra de 220 kv de S/E Tap Off por trabajos de Minería Los Pelambres en sus instalaciones (Lavado de aislación e reparación de equipos primarios y armarios de control y protecciones en S/E Tap Off Mauro).	Instalación con riesgo: 1 220V Quilluta - Puqueños C1 e C 2 Barra de 220 kv de S/E Tap Off durante la faena, por trabajos de Minería Los Pelambres en sus instalaciones.	Condiciones: Restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores de 1 220 V Quilluta - Puqueños C1 y C2. --- Instalación con riesgo: 1 220 V Quilluta - Puqueños C1 C2 a Barra de 220 kv de S/E Tap Off.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 10:03	30-09-21 13:12	
2021070707	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220V	ENCUENTRO SGO 220V	Obras Civiles	0	Se realizó excavación bajo la línea de transmisión Encuentro - SGO excavación de alcantarilla	Bajo. Se operarán trabajos bajo la línea de transmisión de 220KV respetando la distancia de aproximación límite	Trabajos bajo la línea 220V entre Encuentro y SGO. Dudas Itamar y Christian Diaz +5692185500 Se trabajará con equipos bulldozer, camión pluma y excavadoras. Los que se mantendrá a una distancia segura de la línea la cual sea medida con topografía. Se hará nueva revisión previa a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la faena. Cx SE Encuentro 5210 Sellafar y no reconectar EN SE 520, 521 Sellafar y no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 06:18	30-09-21 23:18	30-09-21 08:10	30-09-21 20:05	
2021082318	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ZALDIVAR LTDA.	Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO LABERINTO 220V C2	CRUCERO - LABERINTO 220V C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de línea 220V Crucero-Laberinto circuito 2	Riesgo Bajo porque cuenta todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	S/E Crucero: Sellafar y No Reconectar 5210 S/E Laberinto: Sellafar y No Reconectar 5213 S/E Don Geron 5217 en S/E El Arraivan.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 09:21	30-09-21 14:20	
2021082339	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRIVAN	Intervención	Origen Interno	Programada	EL ARRIVAN - DON GERO 220V C1	EL ARRIVAN - DON GERO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5295 S/E Don Geron y 5215 en S/E El Arraivan.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5295 S/E Don Geron 5217 en S/E El Arraivan.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:40	30-09-21 18:32
2021079997	Línea	Ejecución Exitosa	SOIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220V	KIMAL - EST. 140 220V C1 KIMAL - EST. 140 220V C2	Lavado de Aislación	0	No Reconectar Línea 220 V Kimal - Encuentro Cx. N° 1 y 2, por faenas de lavado de aislación de forma alternada a línea medicada anteriormente.	El riesgo es que la línea se interrumpe cuando se este haciendo lavado de aislación.	Faenas coordinadas entre Transar y STN. (PT 666 14 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado		ninguno				30-09-21 07:00	30-09-21 17:00	30-09-21 08:08	30-09-21 17:54
2021081310	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO BONITO - NALCAS 23KV	VR - VS 23KV C1	Roca y padre Franja serendubire	0	Se requiere no reconectar línea 23 KV Río Bonito Nalcas, esto por faenas de roca, padre y tala de árboles con prioridad 1 y 2 en faenas de urgencia.	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de roca y tala de árboles.	PT 66662 Interno de STS. Faenas coordinadas con HORNOCALAS.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-09-21 08:00	30-09-21 17:00	30-09-21 09:51	30-09-21 16:25
2021082613	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Toma muestra de contaminación en cadena testigo en torre alta tensión WTL.	Riesgo: Electrocutado por acercamiento de distancia mínima para trabajos (Reparo de estructura) en instalaciones energizadas, disparo intempestivo por descarga eléctrica a tierra (flash over). Medidas de mitigación: Jalar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia de aislamiento eléctrico a punto energizado (trabajos en cuerpo de la estructura) de acuerdo a normativas.	Las condiciones operacionales requeridas con: Mantener debidamente reconexión automática a interruptores 5206, 5208 y S/E Los Changos y 5281, 5204 y S/E Cumbre ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, ni la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:52	30-09-21 09:49	
2021083777	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORIS 220V	TARAPACA - CONDORIS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Verificado de estructura, Revisión de equipos, herramientas, revisión de sistema de aguas y todo su accesorio. Trabajos asociados a futuro secionamiento en S/E Puerto Patasche.	Bajo	Actividades: Secionamiento Tarapaca-Puerto Patasche: Verificado de estructura, Secionamiento Tarapaca-Puerto Patasche: Revisión de equipos e herramientas, Secionamiento Tarapaca-Puerto Patasche: revisión de sistema de aguas, todo su accesorio, Secionamiento Tarapaca-Puerto Patasche: Instalación de pastillas para sujetes de herramientas y accesorio, Secionamiento Tarapaca-Puerto Patasche: Instalación de equipos de tendido, con plaza de tendido y prueba experimental, Secionamiento Tarapaca-Puerto Patasche: Verificado de estructura 1A y 1B Restricciones: Tarapaca, 523 No reconectar Condoreis, 523 No reconectar Instalaciones en riesgo: 1 220V Tarapacá Condoreis, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Uso de barra de bloqueo antes en conductor antes de intervenir, uso de pértiga de puesta a tierra personal antes de manipular el conductor en las estructuras y a nivel de piso, uso de puente suscriptor para el cierre de puentes eléctricos. Actividades: S/E Quillota: Mantenimiento programado a interruptor 523. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kv sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Quillota: Destintado y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados del interruptor e intervenir, antes verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 07:00	30-09-21 18:00	30-09-21 10:19	30-09-21 19:09	
2021083031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLUTA 220V	POLPAICO - QUILLUTA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Mantenimiento programado a interruptor 5203.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de agua S/E en 809-3 y compartimiento F del paño 9. Condiciones: Línea 220 kv Charrúa Entre Rios, C1 y paño línea L09, ERI Charrúa 1, indisponible. Instalaciones en riesgo: Línea 220 V Charrúa Entre Rios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 890-47 y línea 220V Charrúa Entre Rios 1. Actividades: Solicitud de fuerza de trabajo para realizar corte de árboles cercanos a la Línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Charrúa-Chillan, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 17:00	30-09-21 10:19	30-09-21 18:15	
2021082784	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ENTRE RIOS 220V	CHARRUA - ENTRE RIOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Fundación de nueva estructura 517A de Línea 154 kv Pueblo Seco Parral. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en riesgo: Línea 154 kv Parral - Pueblo Seco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 12:00	30-09-21 10:18	30-09-21 12:16	
2021082675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARRUA - CHILLAN 154V C1	CHARRUA - CHILLAN 154V C1 TAP CHILLAN - CHILLAN 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Solicitud de fuerza de trabajo para realizar corte de árboles cercanos a la Línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Charrúa-Chillan, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:05	30-09-21 18:16	
2021082658	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - PUEBLO SECO 154V	EST. 527 - EST. 607N 154V C1 (EN REVISION) MONTECERRICO - EST. 517A 154V C1 (EN REVISION) PARRAL - PUEBLO SECO 154V (EN REVISION) EST. 528 - EST. 395 154V C1 (EN REVISION) EST. 395 - EST. 607N 154V C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	* No reconectar los interruptores asociados a la Línea. * Trabajo asociado a Obra de Ampliación N°5 Cambio de Circuitos L154V Charrúa - Tap Chillan y 154V Charrúa - Montecerrico, Decreto N°418.	Bajo	Actividades: Pintura de equipos de patio a nivel de piso, S/E Vilos: Tratamiento anticorrosivo, pintura de cajas y ductos desconectores paño II, incluye identificación de cajas (891-27, 891-1 y 891-2, caja C891). Restricciones: No hay. Instalaciones en riesgo: 1 220V Nogales Los Vilos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Señalar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 11:23	30-09-21 16:10	
2021082391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220V	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220V C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Vilos: Tratamiento anticorrosivo, pintura de cajas y ductos desconectores paño II, incluye identificación de cajas (891-27, 891-1 y 891-2, caja C891).	Bajo	Actividades: Subestación Alazama, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Esmeralda, 5275 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en riesgo: 1 220V Alazama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: instalación de puesta a tierra provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 05:38	30-09-21 18:16	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-10-2021 15:41:13
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218

Numero	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 (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
2021081750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor. Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar en tramo en tramo 164-167, 167-175, 175-180, en zona de cruces con toreros.	Bajo	Actividades: Retiro de conductor fase Auxiliar. Trabajos en tramo 164-167, 167-175, 175-180. Instalación y retiro de bloques zomales. Trabajos de conductor al campo (antenas y suspensiones). Verido del tramo. Instalación y retiro de equipos de tendido. Retiro de conductor. Retiro de placa 120mm). Retiro de poleas. Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeraldas, S273 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap Of de la línea S273 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap Of de la línea S273 con bloqueo a la reconexión. Subestación Ventanilla, S213 con bloqueo a la reconexión. Subestación Alto Norte, S213 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeraldas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Instalación de puertas a tierra, provisiones de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo 164 a 175).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 20:00	30-09-21 05:38	30-09-21 18:41		
2021081842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DÓN GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DÓN GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Tercera, S/E Don Goyo S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tercera, S/E Don Goyo S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación N. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación N. Azúcar, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:38	30-09-21 18:16		
2021081841	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DÓN GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DÓN GOYO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Tercera, S/E Don Goyo S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tercera, S/E Don Goyo S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación N. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación N. Azúcar, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:38	30-09-21 18:16		
2021081843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPUFUND 220KV	CERRO NAVIA - NEPUFUND 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Neputundo circuito 1 y línea de 220 KV Neputundo - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Neputundo circuito 1 o línea de 220 KV Neputundo - Cerro Navia circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081826	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPUFUND - CHENA 220KV	NEPUFUND - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Coordinado con ENEC.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Neputundo circuito 1 y línea de 220 KV Neputundo - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Neputundo circuito 1 o línea de 220 KV Neputundo - Cerro Navia circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081825	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Coordinado con ENEC.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Neputundo circuito 1 y línea de 220 KV Neputundo - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Neputundo circuito 1 o línea de 220 KV Neputundo - Cerro Navia circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNGUE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNGUE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNGUE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C2 TAP MALLADA 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 GSE.	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 Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081872	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PUNTE 154KV C1 TAP PUNTE - TAP TUNGUE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNGUE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNGUE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA 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 GSE.	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 Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081823	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		
2021081840	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-10-2021 15:41:13
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Sociedad	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20208035	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	E Matencillo, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021. -() Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema # 1 del paño H2.	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Matencillo, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021. -() Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema # 1 del paño H2. -() Identificación de los bornes en el armario y relés. -() Identificación de los contactos de disparos desde el relé hasta los bornes. -() Medición de las dimensiones existentes en el armario actual para definición de la ingeniería para el montaje físico del relé. -() Identificación de la distancia entre relé que se instalará y RTU existente. -() Identificación de la distancia entre relé que se instalará y GPS existente. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 o L 110KV Huasco-Matencillo, C2 o SCADA Local SE Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques, del jefe de Faena: Subestación Matencillo, Bastidor Paño H2 y H3 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	01-10-21 12:00	30-09-21 09:15	01-10-21 11:35		
20208034	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 [EN_REVISION] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	E Matencillo, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021. -() Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema # 1 del paño H2.	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Matencillo, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021. -() Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema # 1 del paño H2. -() Identificación de los bornes en el armario y relés. -() Identificación de los contactos de disparos desde el relé hasta los bornes. -() Medición de las dimensiones existentes en el armario actual para definición de la ingeniería para el montaje físico del relé. -() Identificación de la distancia entre relé que se instalará y RTU existente. -() Identificación de la distancia entre relé que se instalará y GPS existente. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 o L 110KV Huasco-Matencillo, C2 o SCADA Local SE Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques, del jefe de Faena: Subestación Matencillo, Bastidor Paño H2 y H3 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	01-10-21 12:00	30-09-21 09:12	01-10-21 11:35		
20208032	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MATENCILLO 110KV PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUAS - PADONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SEEE Matencillo: Cambio Conductor en el paño de Línea las Companias desde seccionador B9H1-1 a interruptor S2 H1, interruptor S2H1 a seccionador B9H1-2, seccionador B9H1-2 a TC, TC a seccionador B9H1-3, B9H1-3 a barra de transferencia	Actividades: Montaje de puentes AT entre equipos des energizados, SEEE Matencillo: Cambio de Conductor en el paño de Línea las Companias desde seccionador B9H1-1 a interruptor S2 H1, interruptor S2H1 a seccionador B9H1-2, seccionador B9H1-2 a Transformador de Corriente, Transformadores de Corriente a seccionador B9H1-3, seccionador B9H1-3 a barra de transferencia, Transformadores de Corriente a Marco de Línea, Marco de Línea a Estructura 1 y Bajeante hacia TP Junta 1. Los trabajos se realizaran dentro de la SEEE Matencillo correspondiente al paño algarrobo Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico C2, 220/110KV Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques, del jefe de Faena: Subestación Matencillo, Puesta Tierra Operacional en Chiste de Barra de Transferencia sector B9 H1-3 Verificar que todos los elementos de maniobra estén en posición abierta a disposición del jefe de Faena, una vez iniciada la jornada se debe verificar que los desconectores estén abiertos, seccionador de puesta a tierra cerrado y usar las puestas a tierra personal. Subestación Matencillo, Puesta a Tierra Operacional en Marco de Línea Barra de Transferencia lado Seccionador B9H1-2 Verificar que todos los elementos de maniobra estén en posición abierta a disposición del jefe de Faena, una vez iniciada la jornada se debe verificar que los desconectores estén abiertos, seccionador de puesta a tierra cerrado y usar las puestas a tierra personal.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	01-10-21 20:30	30-09-21 09:12	03-10-21 17:48		
20208088	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	Diego de Almagro El Salado 110KV	Diego de Almagro - Tap Chañarbes 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación, intercalado de postes e instalación de malla de puesta a tierra, REEMPLAZO POSTES DE MADERA POR H.A. EN ESTR.95-120-110V Y NORMALIZACIÓN MALLA DE TIERRA Y TRAMES ESTR.121. TRABAJOS DE EXCAVACIONES E HINCAZO DE POSTES. NORMALIZACION INSTALACION.	Actividades: Excavación, intercalado de postes e instalación de malla de puesta a tierra, REEMPLAZO DE POSTES DE MADERA POR H.A. EN ESTR.95-120-110V Y NORMALIZACION DE MALLA DE TIERRA Y TRAMES ESTR. 121. TRABAJOS DE EXCAVACIONES E HINCAZO DE POSTES. NORMALIZACION DE INSTALACION. Restricciones: Subestación D. Almagro S2H2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación El Salado, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Terceros, Tap Off Chañarbes S2H1 (de requiere SDCI) con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV D. Almagro El Salado, C1 y Tr. Trifásico 01, 110/230V El Salado Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques, del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:06	30-09-21 18:35		
20208061	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 83	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 83 Restricciones: Subestación Huasco, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Matencillo, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques, del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 09:35	30-09-21 16:30		
20208049	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Normalizar de puentes en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepcion San Vicente, C1 o Línea 154 KV Concepcion San Vicente, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques, del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:30	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:34		
20208048	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Normalizar de puentes en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepcion San Vicente, C1 o Línea 154 KV Concepcion San Vicente, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques, del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:30	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:34		
20208030	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV C2	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charilua-Entre Rios, C1 o Línea 220 KV Charilua-Entre Rios, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques, del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 11:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 16:30		
20208029	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV C1	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charilua-Entre Rios, C1 o Línea 220 KV Charilua-Entre Rios, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques, del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 11:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 16:30		
20208028	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - CHILLAN 154KV	CHARILUA - TAP CHILLAN 154KV C1 TAP CHILLAN - CHILLAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Charilua-Chillan, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques, del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	30-09-21 11:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:41		
20208009	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTICUO - CHARILUA PANQUE 220KV	ANTICUO - CHARILUA TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANQUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Anticuo-Panque-Charilua, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques, del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:35		
20207986	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques, del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:35		
20207984	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES TUNCHE 2-220KV C2	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 2-220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corte y/o poda de árboles en varios vanos. - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tiquiquira-Rancagua A, JH, C3 o L 154KV Tiquiquira-Rancagua A, JH, C2. - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques, del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tiquiquira-Rancagua A, JH, Círculo 1 y 2. -	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo (Reserva)	30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:34		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-10-2021 15:41:13
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(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 Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
2021079842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220KV	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2-220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vares.- Instalaciones en Riego: 1. 154KV Tinguirica-Rancagua-A. JAH, C1 o 1. 154KV Tinguirica-Rancagua-A. JAH, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16	
2021079841	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riego: 1. 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16	
2021079837	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	ITAHUE - TAP OFF TEND. SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguirica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguirica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 19:09	
2021079836	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TEND. SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguirica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguirica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 19:09	
2021079418	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, No Reconectar línea 220 KV Kimal - Encuentro C2 por faenas de lavado de aislación.	Bajo	Instalaciones en Riego: 1. 220KV Encuentro-Kimal, C1 o 1. 220KV Encuentro-Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Actividades: Subestación Encuentro, S23 No reconectar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:17	30-09-21 18:16	
2021079415	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, No Reconectar línea 220 KV Kimal - Encuentro C1 por faenas de lavado de aislación de línea indicada.	Bajo	Instalaciones en Riego: 1. 220KV Encuentro-Kimal, C1 o 1. 220KV Encuentro-Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Actividades: Subestación Encuentro, S23 No reconectar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:17	30-09-21 18:16	
2021079852	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARRUA 500V C2	ENTRE RIOS - CHARRUA 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 500 KV Charrua-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 19:09	
2021079433	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MONTEBRICO - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 517A 154KV C1 [EN_REVISION] PUEBLO SECO 154KV [EN_REVISION] EST. 526 - EST. 195 154KV C1 [EN_REVISION] EST. 195 - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION]	MONTEBRICO - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 517A 154KV C1 [EN_REVISION] PUEBLO SECO 154KV [EN_REVISION] EST. 526 - EST. 195 154KV C1 [EN_REVISION] EST. 195 - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reforzamiento de estructura N° 526. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Puelo Seco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:41	
2021077738	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Pintura de señalización aérea, en instalación energizada, Pintura de señalización arena (estructura) S2, S3, S4.- Instalaciones en Riego: Línea 500KV Ancoa-Alto Jahuel, L1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:50	30-09-21 18:16	
2021072579	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500V	LOS CHANGOS - KIMAL 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	1. 500V Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E228-E289, Total: 450 CAD.	Bajo	Actividades: 1. 500V Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E228-E289, Total: 450 CAD. Restricciones: Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K4 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K30, S2K31, S2K32, S2K34 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: 1. 500V Los Changos - Kimal, C1 o 1. 500V Los Changos - Kimal, C2. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:58	30-09-21 16:50	
2021072578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500V	LOS CHANGOS - KIMAL 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1. 500V Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E228-E289, Total: 450 CAD.	Bajo	Actividades: 1. 500V Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E228-E289, Total: 450 CAD. Restricciones: Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K4 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos - Kimal, C1 o 1. 500V Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:58	30-09-21 16:50	
2021071530	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - SAN SIMÓN 220V	SAN SIMÓN - FRONTERA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	0	1. 220V Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): 1374-E32.	Bajo	Actividades: 1. 220V Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E228-E289, Total: 450 CAD. Restricciones: Fronteras, S211, S212 No reconectar. San Simón, S211, S212 No reconectar. Instalaciones en Riego: 1. 220V Frontera-San Simón, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 05:58	30-09-21 13:35	
2021079919	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDEÑAS 500V C1	CUMBRE - NUEVA CARDEÑAS 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Toma muestra de contaminación y recuperación de dióxido de azufre, estructura N° 040-042-375.	Bajo	Riesgo: Arco eléctrico, Acortamiento de distancia a punto energizado. Mitigación: Mantener distancia a punto energizado, realizar trabajos solo dentro de estructura, usar de parón con apoyo de personal de piso para evitar acortamiento de distancia contra la línea (uso de materiales por dentro de estructura).	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática e interruptores S2K3, S2K4 en S/E Cumbre y S2K3, S2K4 en S/E Nueva Cardenas re reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 12:14	30-09-21 16:21
2021079917	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Toma muestra de contaminación en cadena testigo en torre alta tensión estructura 1954.	Bajo	Riesgo: Arco eléctrico, Acortamiento de distancia a punto energizado. Mitigación: Mantener distancia a punto energizado, realizar trabajos solo dentro de estructura, usar de parón con apoyo de personal de piso para evitar acortamiento de distancia contra la línea (uso de materiales por dentro de estructura).	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática e interruptores S2K5, S2K6 en S/E Cumbre y S2K5, S2K6 en S/E Nueva Cardenas re reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:42	30-09-21 12:14
2021079023	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MERLIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORNIA 220KV C2	ENCUENTRO - SIERRA GORNIA 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas, Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S22 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas, Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S22 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 07:58	30-09-21 14:06	
2021079022	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MERLIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220V C1	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas, Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S22 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas, Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S22 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 07:58	30-09-21 14:06	
2021073600	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110V	RIO TOLTEN - CUNCO 110V C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curru: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de actuación.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:39	30-09-21 19:38	
2021072551	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEIPELCO 110V	CUNCO - MEIPELCO 110V C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipenco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada, S/E Curru: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de actuación.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-09-21 08:00	30-09-21 18:00	30-09-21 08:39	30-09-21 19:38	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Codelco División El Teniente.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-09-2021 04:08

Finalizado

Número:

2021002751

Solicitante:

CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE

Empresa:

CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MINERO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MINERO H5

Nombre : S/E MINERO H5

Fecha Perturbacion : 30/09/2021 03:03

Fecha Normaliza : 30/09/2021 12:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Estando en servicio normal Circuito 110 kv. Sauzal N°3, se abre por operación de protección distancia (21). Interruptor 52H5. quedando operado relé 86L.
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

30-09-2021 03:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-09-2021 12:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-09-2021 10:32

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-10-2021 16:08

Finalizado

Número:

2021002814

Solicitante:

Rodrigo Escobar

Empresa:

CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MINERO - SAUZAL 110KV [EN_REVISION]

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - MINERO - TAP BARAHONA 110KV C3

Nombre : MINERO - TAP BARAHONA 110KV C3

Fecha Perturbacion : 30-09-2021 03:03

Fecha Normaliza : 30-09-2021 10:30

Protección : 21

Interruptor : 52H5

Consumo : 2

Comentario : S/C

Tipo: secciones_tramos - TAP BARAHONA - TAP BELLAVISTA 110KV C3

Nombre : TAP BARAHONA - TAP BELLAVISTA 110KV C3

Fecha Perturbacion : 30-09-2021 03:03

Fecha Normaliza : 30-09-2021 10:30

Protección : 21

Interruptor : 52H5

Consumo : 2

Comentario : S/C

Tipo: secciones_tramos - TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3

Nombre : TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3

Fecha Perturbacion : 30-09-2021 03:03

Fecha Normaliza : 30-09-2021 10:30

Protección : 21

Interruptor : 52H5

Consumo : 2

Comentario : S/C

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Machalí

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Caída de Rama sobre Línea

Causas**-Fenómeno Físico:** Caída de árbol sobre línea o instalación**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Por exceso de viento, cae rama sobre línea provocando desconexión**-Elemento:** Arco eléctrico, en inspección se observa conductores sin daños**-Fenómeno Eléctrico:** Protecciones de impedancia de línea (21)**-Operación de los interruptores:** Protecciones de impedancia de línea (21)**Observaciones:****-Observaciones:** Protecciones de distancia despejan adecuadamente la falla en línea Minero Sauzal 110 KV C3**-Acciones Inmediatas:** Revisar la línea para descartar daños en conductores, aislación y estructuras**-Hechos Sucidos:** Desconexión de línea Minero Sauzal 110 KV C3 por acción de protecciones de distancia, protecciones e interruptor operan correctamente y despejan la falla.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Verificar estado de Estructuras, aisladores y conductores. descartar daños**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Poda de ramas, inspección pedestre y revisión de Líneas**Afecta SCCC:**

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-09-2021 03:03


Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-09-2021 10:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-09-2021 10:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 43 - INFORME 24 HRS 30-09-2021 Minero Sauzal 3.pdf (/informe_fallas/download_file/615dd0b3ad651f0c50a5d861/43 - INFORME 24 HRS 30-09-2021 Minero Sauzal 3.pdf)	20/10/2021 12:35:20

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Codelco División El Teniente.

INFORME 24 HRS N° 43 30-09-2021

1. Datos Generales

Suministro Comprometido	:	50 Hz
Fecha	:	30-09-2021
Hora de Falla	:	30-09-2021 03:03
Hora de Reposición	:	30-09-2021 13:30

2. Procesos Afectados y descripción General

Descripción General:

Apertura Interruptor 52H5 Minero Sauzal 3 en 110 KV

Detalle de Cargas

Proceso	Potencia MW
Bomba Impulsión N°3 y 2	6.0 MW

3. Interruptores Operados

Centro (S/E)	Interruptor (Nombre Scada)	Relé Operado
Minero Sauzal 3	52H5	21 L2 y L3

4. Secuencia Cronológica de Eventos

Hora		
03:03	:	Disturbio en 50 Hz. Opera Interruptor 52H5 Minero Sauzal 3 en 110kV. Operación de Relé 21 L2 y L3. Carga Perdida Bomba Impulsión 3 y 2 = 6.0 MW Personal de Colbún Sr. Edwin Poblete No Autoriza Reposición por tener falla bifásica.
08:30	:	Personal de Líneas realizará Inspección.
10:20	:	Personal de Líneas termina patrullaje pedestre y realiza entrega a operaciones
10:23	:	Se solicita a Colbún Energización de Circuito Minero Sauzal 3
10:33	:	En Servicio Interruptor 52H5 Minero Sauzal 3 en 110 KV.
10:34	:	Servicio Normalizado

5. Observaciones

Causa Probable:

Falla bifásica ocasionada por rama

Acciones Inmediatas:

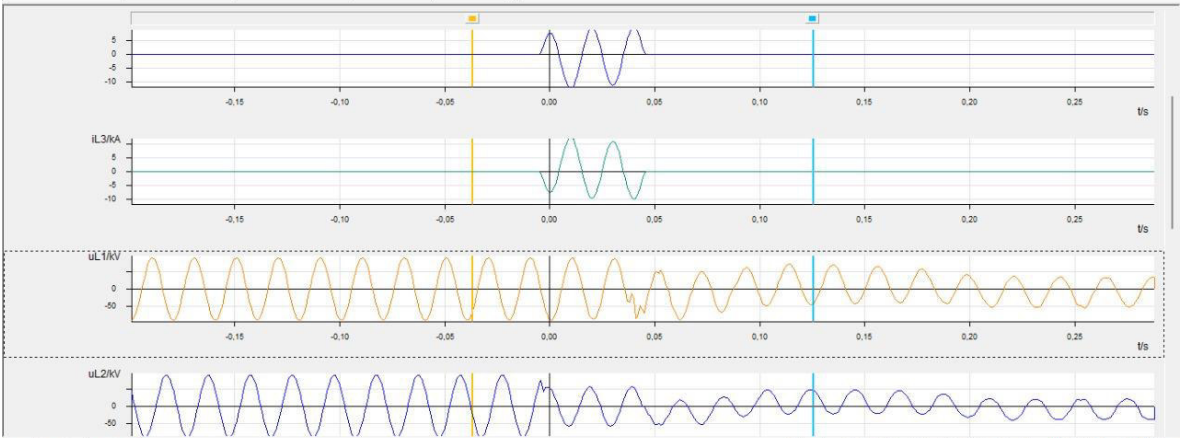
Inspección pedestre Línea Minero-Sauzal 3
Obtener Oscilografías de falla

Acciones Mediano Plazo:

--

Cursor 1:	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
	-36,7 (Ninguna)		
Cursor 2:	125,7 (Ninguna)		
C2 - C1	162,3		
C2 + C1	89,0		

SETACT / SE MINERO H05 75A522 H05 21 300921 E
 Ruta de archivos: C:\SIEMENS\DIGSI4\PROJ\SET201-1\SETACT\7D1\GV\BT\000001\F8\SAMPLES\FALLTFR000001.LCF
 Tiempo de inicio: 30-09-2021 6:03:47.750
 Velocidad de datos: 1000 Hz
 Representación de valores: Primario
 Tipo de registro: COMTRADE



Para obtener Ayuda, presione F1. Primario fr: 50,00 Hz Pri: 110000 V/800 A Sec: 115,0 V/1,0 A f: 1,0 kHz

Número	Aviso	Valor	Fecha y hora	Causante	Causa	Estado	Causa adicional
00301	Power System fault	396 - ON	30.09.2021 06:03:47.949				
00302	Fault Event	514 - DN	30.09.2021 06:03:47.949				
04283	SOTF-O/C Pickup L2	ON	0 ms				
04284	SOTF-O/C Pickup L3	ON	0 ms				
04295	SOTF-O/C TRIP command L123	ON	0 ms				
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms				
00533	Primary fault current IL1	0,05 kA	3 ms				
00534	Primary fault current IL2	7,53 kA	3 ms				
00535	Primary fault current IL3	7,79 kA	3 ms				
03691	Distance Pickup L23	ON	11 ms				
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	11 ms				
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	11 ms				
02801	AR: Auto-reclose in progress	ON	11 ms				
02844	AR 1st cycle running	ON	11 ms				
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	18 ms				
03671	Distance PICKED UP	OFF	53 ms				
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	53 ms				
04281	SOTF-O/C PICKED UP	OFF	88 ms				
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	98 ms				
01127	Fault Locator Loop L2L3	ON	42 ms				
01117	FR Locator: secondary RESISTANCE	0,91 Ohm	42 ms				
01118	FR Locator: secondary REACTANCE	2,16 Ohm	42 ms				
01114	FR Locator: primary RESISTANCE	1,09 Ohm	42 ms				
01115	FR Locator: primary REACTANCE	2,59 Ohm	42 ms				
01119	FR Locator: Distance to fault	5,3 km	42 ms				
01120	FR Locator: Distance [%] to fault	20,2 %	42 ms				
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	108 ms				
02842	AR: dead time after 2phase fault running	ON	109 ms				
02841	Synchronization is running	ON	612 ms				
02977	SYNC voltage Uxy1 < U (P. 3503)	ON	612 ms				
02973	SYNC frequency fxy1 < (In + 3Hz)	ON	612 ms				
02851	AR: Close command	ON	1242 ms				
02794	AR: Auto-reclose is not ready	ON	1242 ms				
02977	SYNC voltage Uxy1 < U (P. 3503)	OFF	1251 ms				
02973	SYNC frequency fxy1 < (In + 3Hz)	OFF	1251 ms				

Control MINERO desde: **SE CANDELARIA** | Reportes | **S.E. MINERO** | General 110 kV | Estado Equipos | Sist Digital
 30/21 7:26:45 AM | **CANDELARIA** | SE CANDELARIA | General 220 kV | Autotrafos | C.C. | C.A.

LISTA DE ALARMAS

FILTRO:

03/12/20	13:26:53.496	MINE	SU2	PCH9 -SEWEL2	87L	ILL de falla	430	1.07 ka	
18/01/21	19:54:12.913	MINE	SDC	GENERAL	DC-G	Polo a tierra b1			SPN ALARMA
18/01/21	19:54:12.913	MINE	SDC	GENERAL	DC-G	Polo a tierra b2			SPN ALARMA
29/01/21	13:51:12.116	MINE	SU5	PCHCE-BcoCAP	UCL	Sist Inc Equipo			SPN ALARMA
03/03/21	06:54:40.365	MINE	SU1	SERV. AUXIL.	SALA	Puerta			SPN ABIERTA
13/03/21	15:18:17.572	MINE	SDC	TRAFO	INC	Est.ValTrafo 123			SPN ABIERTA
15/03/21	12:40:49.091	MINE	SU2	PCH8 -SEWEL1	21	ILL de falla	023	10.56 ka	
31/05/21	21:21:09.050	MINE	SDC	P BARRAS 110	GRAL	Seccionador			SPN FALLA
31/05/21	21:21:09.063	MINE	SDC	P BARRAS 110	GRAL	Proteccion s/bloq			SPN FALLA
07/06/21	22:03:40.489	MINE	7SD61	PCH02-87L		NO DISPONIBLE			SPN INICIO
29/09/21	16:21:39.241	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	50BP	Arranque gral	099	0003ims/F	
30/09/21	06:03:47.895	MINE	SU3	PC0T1-AUT220	87T	Arranque gral	703	00000ms	
30/09/21	06:03:47.902	MINE	SU3	PC0T2-AUT220	87T	Arranque gral	726	00000ms	
30/09/21	06:03:47.949	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Arranque fase L2	514	00000ms/I	
30/09/21	06:03:47.949	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Arranque fase L3	514	00000ms/I	
30/09/21	06:03:47.949	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	SOP O/C DISC L123	514	00000ms	
30/09/21	06:03:47.960	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Distancia forward	514	0001ms	
30/09/21	06:03:47.960	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	DISP DIST 3polac	514	0001ms	
30/09/21	06:03:47.996	MINE	SU3	PC0T3-AUT220	87T	Arranque gral	102	00000ms	
30/09/21	06:03:48.033	MINE	SDC	TRAFO 3		VENT U Circuito control			SPN FALLA
30/09/21	06:03:48.037	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Arranque fase L2	514	00088ms/F	
30/09/21	06:03:48.037	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Arranque fase L3	514	00088ms/F	
30/09/21	06:03:48.059	MINE	SDC	TRAFO 3		VENT U Circuito control			SPN NORMAL
30/09/21	07:01:12.638	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	UCL	SEL Estado			SPN NORMAL

18/01/21	19:54:12.913	MINE	SDC	GENERAL	DC-G	Polo a tierra b1			SPN ALARMA
29/01/21	13:51:12.116	MINE	SU5	PCHCE-BcoCAP	UCL	Sist Inc Equipo			SPN ALARMA
03/03/21	06:54:40.365	MINE	SU1	SERV. AUXIL.	SALA	Puerta			SPN ABIERTA
13/03/21	15:18:17.572	MINE	SDC	TRAFO	INC	Est.ValTrafo 123			SPN ABIERTA
15/03/21	12:40:49.091	MINE	SU2	PCH8 -SEWEL1	21	ILL de falla	023	10.56 ka	
31/05/21	21:21:09.050	MINE	SDC	P BARRAS 110	GRAL	Seccionador			SPN FALLA
31/05/21	21:21:09.063	MINE	SDC	P BARRAS 110	GRAL	Proteccion s/bloq			SPN FALLA
07/06/21	22:03:40.489	MINE	7SD61	PCH02-87L		NO DISPONIBLE			SPN INICIO
29/09/21	16:21:39.241	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	50BP	Arranque gral	099	0003ims/F	
30/09/21	06:03:47.895	MINE	SU3	PC0T1-AUT220	87T	Arranque gral	703	00000ms	
30/09/21	06:03:47.902	MINE	SU3	PC0T2-AUT220	87T	Arranque gral	726	00000ms	
30/09/21	06:03:47.949	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Arranque fase L2	514	00000ms/I	
30/09/21	06:03:47.949	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Arranque fase L3	514	00000ms/I	
30/09/21	06:03:47.949	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	SOP O/C DISC L123	514	00000ms	
30/09/21	06:03:47.960	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Distancia forward	514	0001ms	
30/09/21	06:03:47.960	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	DISP DIST 3polac	514	0001ms	
30/09/21	06:03:47.996	MINE	SU3	PC0T3-AUT220	87T	Arranque gral	102	00000ms	
30/09/21	06:03:48.033	MINE	SDC	TRAFO 3		VENT U Circuito control			SPN FALLA
30/09/21	06:03:48.037	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Arranque fase L2	514	00088ms/F	
30/09/21	06:03:48.037	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	21	Arranque fase L3	514	00088ms/F	
30/09/21	06:03:48.059	MINE	SDC	TRAFO 3		VENT U Circuito control			SPN NORMAL
30/09/21	07:01:12.638	MINE	SU2	PCH5 -SAUZE3	UCL	SEL Estado			SPN NORMAL

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Uribe Uribe Cristian (Codelco-Teniente) <CUrib007@codelco.cl>
Enviado el: miércoles, 20 de octubre de 2021 13:10
Para: Jorge Luis Gallegos Mellado
CC: Cancino Zagal Angela (Codelco-Teniente); Arce Ortega Ingriz Andrea (Codelco-Teniente); Medina Pontigo Víctor Andrés (Codelco-Teniente); Cardenas Perez Juan (Codelco-Casa Matriz); Valderrama Campos Carolina (Codelco-Casa Matriz)
Asunto: RE: Falla en la línea 110 kV Sauzal - Minero N°3 (30-09-2021 03:30 horas)

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Jorge, junto con saludar, procedemos a responder a las consultas en el cuerpo del correo.

- Indicar qué interruptores son los que tuvieron apertura automática por operación de protecciones:
 - **Apertura de interruptor 52H5 SE Minero**
- Especificar el nombre de la subestación que tuvo afectación de consumos.
 - **SE Minero**
- Confirmar si los consumos afectados corresponden a procesos internos de la Minera (por la operación de protecciones propias de dichos procesos) o fue por la desconexión directa de algún equipo que es parte de nuestra coordinación. La duda surge debido a que se declara la desconexión de uno de los tres circuitos 110 kV existentes, para lo cual no debiese existir pérdida de consumos en forma directa al quedar en servicio dos vínculos.
 - **Los consumos son de procesos internos. La línea Minero-Sauzal N°3, corresponde a un circuito que no tiene N-1, la cual energiza únicamente 3 salas de impulsión, correspondientes a puntos de abastecimiento de agua de la División.**
- Confirmar Montos (MW) efectivamente afectados a raíz del evento en cuestión.
 - **La potencia afectada fue de 6 MW, correspondiente a la Potencia de las Bombas de nuestro sistema de impulsión.**

Saludos cordiales,



Cristián Uribe U.
Jefe de Unidad
curib007@codelco.cl
+56 9 63108213
División El Teniente
Rancagua
www.codelco.com

De: Jorge Luis Gallegos Mellado [<mailto:Jorge.Gallegos@coordinador.cl>]
Enviado el: miércoles, 20 de octubre de 2021 12:07
Para: Valderrama Campos Carolina (Codelco-Casa Matriz) <CVald027@codelco.cl>
CC: Cardenas Perez Juan (Codelco-Casa Matriz) <JCard014@codelco.cl>; Arce Ortega Ingriz Andrea (Codelco-Teniente) <IArce002@codelco.cl>; Cancino Zagal Angela (Codelco-Teniente) <ACanc001@codelco.cl>
Asunto: Falla en la línea 110 kV Sauzal - Minero N°3 (30-09-2021 03:30 horas)
Importancia: Alta

Precaución: Correo de un usuario externo! Si usted sospecha de la procedencia y/o contenido de este correo; No haga click en ningún vínculo. No abra ni descargue adjuntos. Envíelo adjunto en un nuevo correo a la mesa de ayuda.

Estimada Carolina

Junto con saludar, con respecto a la falla ocurrida a las 03:03 horas del día 30-09-2021 en la línea 110 kV Sauzal – Minero N°3, donde se declara la pérdida de 6 MW de consumos de su representada, con el fin de preparar el respectivo Estudio de Análisis de Falla (EAF) que debe ser remitido a la SEC, favor agradeceré responder a más tardar a las 19:00 horas de hoy lo siguiente:

- Indicar qué interruptores son los que tuvieron apertura automática por operación de protecciones.
- Especificar el nombre de la subestación que tuvo afectación de consumos.
- Confirmar si los consumos afectados corresponden a procesos internos de la Minera (por la operación de protecciones propias de dichos procesos) o fue por la desconexión directa de algún equipo que es parte de nuestra coordinación. La duda surge debido a que se declara la desconexión de uno de los tres circuitos 110 kV existentes, para lo cual no debiese existir pérdida de consumos en forma directa al quedar en servicio dos vínculos.
- Confirmar Montos (MW) efectivamente afectados a raíz del evento en cuestión.

En el caso de corresponder a una pérdida directa de consumos por la desconexión de algún equipo que es parte de nuestra coordinación, se deberá cargar a la brevedad el respectivo Informe de Falla de 5 días (en el sistema Neomante), con el análisis de las protecciones operadas, detalle pormenorizado de los consumos afectados y las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

Agradeciendo de antemano su pronta respuesta,

Saluda atentamente



Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Teatinos N° 280, piso 11
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6333

www.coordinador.cl